



**ESTADOS FINANCIEROS  
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS  
CORRESPONDIENTE AL PERIODO TERMINADO AL 30 de SEPTIEMBRE 2010  
E.CL S.A.**

**CONTENIDO**

Estados de Situación Financiera Clasificados Consolidados  
Estados de Resultados Integrales Consolidados  
Estado de Cambios en el Patrimonio  
Estados de Flujo de Efectivo Consolidados  
Notas a los Estados Financieros Consolidados

MUS\$ : Miles de dólares norteamericanos (dólar)

---

## Informe de los Auditores Independientes

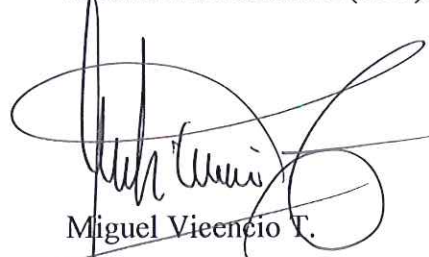
Señores  
Accionistas y Directores de E-CL S.A. y afiliadas:

Hemos revisado el estado de situación financiera consolidado intermedio de E-CL S.A. y afiliadas al 30 de septiembre de 2010 y los correspondientes estados consolidados intermedios integral de resultados por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009 y los correspondientes estados de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio por los períodos de nueve meses terminados en esas mismas fechas. La Administración de E-CL S.A. y afiliadas es responsable por la preparación y presentación de estos estados financieros consolidados intermedios y sus correspondientes notas de acuerdo con la 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.

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 analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos financieros y contables. El alcance de estas revisiones 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 tal opinión.

Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera efectuarse a los estados financieros mencionados en el primer párrafo, para que éstos estén de acuerdo con la NIC 34 incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera.

Anteriormente hemos efectuado una auditoría, de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, al estado de situación financiera consolidado de E-CL S.A. y afiliadas al 31 de diciembre 2009 y al estado de situación financiera consolidado de apertura al 1 de enero de 2009 y a los correspondientes estados consolidados integral de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado al 31 de diciembre de 2009, que la Administración ha preparado como parte del proceso de convergencia de la Compañía a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).



Miguel Vieeñco T.

Santiago, 29 de octubre de 2010

ERNST & YOUNG LTDA.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

<b>NOTA</b>	<b>INDICE DE NOTAS</b>	<b>PAG.</b>
	ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO	3
	ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION	5
	ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO – DIRECTO	6
	ESTADO DE CAMBIO CONSOLIDADO EN EL PATRIMONIO	7
NOTA 1	INFORMACION GENERAL	9
NOTA 2	BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS ANUALES	15
NOTA 3	PRIMERA APLICACIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACION FINANCIERA	28
NOTA 4	EFFECTIVO Y EFFECTIVO EQUIVALENTES	31
NOTA 5	ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES	34
NOTA 6	INVENTARIOS	37
NOTA 7	ARRIENDOS FINANCIEROS	37
NOTA 8	CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS	39
NOTA 9	OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS	44
NOTA 10	DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR	44
NOTA 11	OTROS ACTIVOS, NO CORRIENTE	46
NOTA 12	INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION	47
NOTA 13	ACTIVOS INTANGIBLES NETOS	48
NOTA 14	PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS	50
NOTA 15	OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS	54
NOTA 16	ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR	54
NOTA 17	OTROS PASIVOS FINANCIEROS	55
NOTA 18	OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO	57
NOTA 19	OTRAS PROVISIONES	58
NOTA 20	INGRESOS Y GASTOS	59
NOTA 21	DIFERENCIAS DE CAMBIO	62
NOTA 22	GANANCIA POR ACCION	63
NOTA 23	PATRIMONIO	63
NOTA 24	MEDIO AMBIENTE	64
NOTA 25	SANCIONES	65
NOTA 26	HECHOS POSTERIORES	65
NOTA 27	CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES	66
NOTA 28	CAUCIONES OBTENIDAS DE TERCEROS	76
NOTA 29	MONEDA EXTRANJERA	77
NOTA 30	GESTION DE RIESGO	81
NOTA 31	COMBINACION DE NEGOCIOS	87
NOTA 32	DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA	88

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

Estado de Situación Financiera Consolidado Clasificado, al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 01 de enero de 2009, expresados en miles de dólares norteamericanos.

ACTIVOS	Nota	30-09-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
<b>Activos, Corriente</b>				
Efectivo y Efectivo Equivalente	4	186.861	161.772	62.382
Otros Activos No Financieros	9	4.912	4.045	1.337
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar	10	94.481	90.191	68.721
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	8	87.220	116.681	19.357
Inventarios	6	77.741	68.772	36.414
Activos por Impuestos Corrientes	5	133.545	111.115	13.347
<b>Activos, Corriente, Total</b>		<b>584.760</b>	<b>552.576</b>	<b>201.558</b>
<b>Activos, No Corrientes</b>				
Otros Activos Financieros	32	0	7.406	0
Otros Activos, No Corriente	11	3.467	7.042	2.817
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar	10	9.933	12.188	805
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	8	4.401	6.792	1.545
Inversiones Contabilizadas Utilizando el Método de la Participación	12	0	0	42.717
Activos Intangibles Distintos de Plusvalía	13	293.285	294.583	0
Plusvalía	13	25.099	25.099	0
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	14	1.731.882	1.649.012	408.784
Activos por Impuestos Diferidos	5	20.602	19.190	9.386
<b>Activos, No Corrientes, Total</b>		<b>2.088.669</b>	<b>2.021.312</b>	<b>466.054</b>
<b>Activos, Total</b>		<b>2.673.429</b>	<b>2.573.888</b>	<b>667.612</b>

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

Estado de Situación Financiera Consolidado Clasificado, al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 01 de enero de 2009, expresados en miles de dólares norteamericanos

PASIVOS	Nota	30-09-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
<b>Pasivos, Corrientes</b>				
Otros Pasivos Financieros, Corriente	17	55.669	1.972	14.761
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	16	97.484	79.450	26.378
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	8	417.138	34.690	8.767
Pasivos por Impuestos Corrientes	5	36.856	34.144	27.027
Otros Pasivos No Financieros	15	23	8	8
<b>Pasivos, Corrientes, Total</b>		<b>607.170</b>	<b>150.264</b>	<b>76.941</b>
<b>Pasivos, No Corrientes</b>				
Otros Pasivos Financieros, No Corriente	17	314.802	210.727	104.859
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	8	0	488.274	36.667
Otras Provisiones	19	9.775	9.646	29
Pasivos por Impuestos Diferidos	5	153.019	157.244	14.344
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	18	501	871	381
Otros Pasivos No Financieros	15	3.233	3.236	3.549
<b>Pasivos, No Corrientes, Total</b>		<b>481.330</b>	<b>869.998</b>	<b>159.829</b>
<b>Total Pasivos</b>		<b>1.088.500</b>	<b>1.020.262</b>	<b>236.770</b>
<b>Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora</b>				
Capital Emitido	23	1.050.981	1.050.981	345.576
Otras Reservas		(18.275)	6.360	(15.076)
Acciones Propias en Cartera		(13.249)	0	0
Resultados Retenidos		565.472	496.285	99.899
<b>Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora</b>		<b>1.584.929</b>	<b>1.553.626</b>	<b>430.399</b>
Participaciones No Controladoras		0	0	443
<b>Patrimonio Neto, Total</b>		<b>1.584.929</b>	<b>1.553.626</b>	<b>430.842</b>
<b>Patrimonio Neto y Pasivos, Total</b>		<b>2.673.429</b>	<b>2.573.888</b>	<b>667.612</b>

**E.CL S.A.**
**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**
**Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función, por los periodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009, expresado en miles de dólares norteamericanos**

Estado Consolidado de Resultados Integrales por Función	Nota	01-01-2010 30-09-2010 MUS\$	01-01-2009 30-09-2009 MUS\$	01-07-2010 30-09-2010 MUS\$	01-07-2009 30-09-2009 MUS\$
<b>Estado de Resultado</b>					
Ingresos Ordinarios, Total	20	802.206	309.527	283.264	107.706
Costo de Venta	20	(597.952)	(228.917)	(214.293)	(76.102)
<b>Ganancia Bruta</b>		<b>204.254</b>	<b>80.610</b>	<b>68.971</b>	<b>31.604</b>
Otros Ingresos de Operación, Total	20	1.226	6.661	635	5.814
Gastos de Administración	20	(26.940)	(9.258)	(10.018)	(3.376)
Ingresos Financieros	20	3.410	931	1.194	146
Costos Financieros	20	(11.160)	(6.972)	(755)	(2.799)
Diferencia de Cambio	21	9.189	5.125	21.212	(1.432)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación		0	3.314	0	1.133
<b>Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto</b>		<b>179.979</b>	<b>80.411</b>	<b>81.239</b>	<b>31.090</b>
Gasto (ingreso) por Impuesto a las Ganancias	5	(31.245)	(13.279)	(11.017)	(5.178)
<b>Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto</b>		<b>148.734</b>	<b>67.132</b>	<b>70.222</b>	<b>25.912</b>
<b>Resultado Atribuible al Controlador y Participación Minoritaria</b>					
Ganancia (Pérdida) atribuible al controlador		148.734	67.132	70.222	25.912
Ganancia (Pérdida) atribuible a los no controladores		0	0	0	0
<b>Resultado por Acción</b>					
Resultado		148.734	67.132	70.222	25.912
Cantidad de Acciones	22	1.060.628.537	456.452.097	1.060.628.537	456.452.097
Ganancia (Pérdida) por Acción Básica y Diluida de Operaciones Continuas		0,140	0,147	0,066	0,057
Ganancia (Pérdida) por Acción de Operaciones Discontinuas		0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Estado de Otros Resultados Integrales</b>					
Coberturas del Flujo de Efectivo, Fair Value Swap		(29.681)	0	(13.492)	0
Impuesto Diferido Swap		5.046	0	2.294	0
<b>Otros Resultados Integrales Total</b>		<b>(24.635)</b>	<b>0</b>	<b>(11.198)</b>	<b>0</b>
<b>Resultado Integral atribuible a:</b>					
Resultado Integral Atribuible a Participaciones de la Controladora		124.099	67.132	59.024	25.912
Resultado Integral Atribuible a Participaciones de la No Controladora		0	0	0	0
<b>Resultado Integral Total</b>		<b>124.099</b>	<b>67.132</b>	<b>59.024</b>	<b>25.912</b>

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

Estado Consolidado de Flujo de Efectivo – Directo, al 30 de septiembre de 2010 y 2009, expresado en miles de dólares norteamericanos

Estado Consolidado de Flujo de Efectivo - Directo	Nota	30-09-2010 MUS\$	30-09-2009 MUS\$
<b>Flujo Neto Originado por Actividades de la Operación</b>			
Importes Cobrados de Clientes		904.329	376.423
Ingresos Financieros Percibidos		1.472	791
Dividendos y Otros Repartos Percibidos		0	3.977
Otros Ingresos Percibidos		19.691	4.362
Pagos por Primas y Prestaciones, Anualidades y Otras Obligaciones Derivadas de las Pólizas Suscritas		(207)	(3.829)
Pago a Proveedores		(537.478)	(260.278)
Remuneraciones Pagadas		(27.398)	(8.687)
Intereses Pagados		(9.421)	(5.739)
Otros Cobros (Pagos) por Actividades de Operación		(871)	0
Impuestos a las Ganancias Reembolsados (pagados)		(39.522)	(13.991)
Impuesto al Valor Agregado y Otros Similares (pagados)		(65.487)	(17.173)
Flujo de Efectivo por (Utilizado en) Operaciones, Total		<b>245.108</b>	<b>75.856</b>
<b>Flujo de Efectivo por (Utilizado en) Otras Actividades de Operación</b>			
<b>Flujo de Efectivo por (Utilizado en) Actividades de Inversión</b>			
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Inversión		0	1.083
Importes Procedentes de la Venta de Propiedades, Planta y Equipos		117	1.151
Incorporación de Propiedades, Planta y Equipos		(151.347)	(3.719)
Intereses Recibidos		12	0
<b>Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión</b>		<b>(151.218)</b>	<b>(1.485)</b>
<b>Flujo de Efectivo Neto de (Utilizados en) Actividades de Financiación</b>			
Importes Recibidos por Emisión de Acciones Propias en Cartera		(13.249)	0
Obtención de Préstamos		132.048	100.000
Intereses Pagados		(8.554)	0
Pagos de Préstamos		(754)	(163.695)
Pagos de Préstamos a Entidades Relacionadas		(98.745)	(2.292)
Pago de Dividendos por la Entidad que Informa		(79.547)	(7.534)
<b>Flujo de Efectivo Neto de (Utilizados en) Actividades de Financiación</b>		<b>(68.801)</b>	<b>(73.521)</b>
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		<b>25.089</b>	<b>850</b>
<b>Efectivo y Equivalentes de Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial</b>	4	<b>161.772</b>	<b>62.382</b>
<b>Efectivo y Equivalentes de Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final</b>	4	<b>186.861</b>	<b>63.232</b>



**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 30 de septiembre de 2010, expresado en miles de dólares norteamericanos**

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 30 de Septiembre de 2010	Cambios en Capital Emitido  Acciones Ordinarias	Acciones Propias en Cartera	Cambios en otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Total Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total	Cambios en participaciones no controladoras	Cambios en Patrimonio Neto, Total
			Otras Reservas Varias	Reservas de Conversión				
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
<b>Saldo Inicial Periodo Actual 01-01-2010</b>	1.050.981	0	6.360	0	496.285	<b>1.553.626</b>	0	<b>1.553.626</b>
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales	0	0	0	0	148.734	<b>148.734</b>	0	<b>148.734</b>
Otros Resultados Integrales	0	0	(24.635)	0	0	<b>(24.635)</b>	0	<b>(24.635)</b>
<b>Total resultado Integral</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(24.635)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(24.635)</b>	<b>0</b>	<b>(24.635)</b>
Dividendos	0	0	0	0	(79.547)	<b>(79.547)</b>	0	<b>(79.547)</b>
Acciones Propias en Cartera	0	(13.249)	0	0	0	<b>(13.249)</b>	0	<b>(13.249)</b>
<b>Cambios en Patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>(13.249)</b>	<b>(24.635)</b>	<b>0</b>	<b>69.187</b>	<b>31.303</b>	<b>0</b>	<b>31.303</b>
<b>Saldo Final Periodo Actual 30-09-2010</b>	<b>1.050.981</b>	<b>(13.249)</b>	<b>(18.275)</b>	<b>0</b>	<b>565.472</b>	<b>1.584.929</b>	<b>0</b>	<b>1.584.929</b>





E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 30 de septiembre de 2009, expresado en miles de dólares norteamericanos

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 30 de Septiembre de 2009	Cambios en Capital Emitido  Acciones Ordinarias	Acciones Propias en Cartera	Cambios en otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Total Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total	Cambios en participaciones no controladoras	Cambios en Patrimonio Neto, Total
			Otras Reservas Varias	Reservas de Conversión				
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo Inicial Periodo Actual 01-01-2009	345.576	0	(15.076)	0	99.899	430.399	443	430.842
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales	0	0	0	0	67.132	67.132	0	67.132
Otros Resultados Integrales	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total resultado Integral</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>67.132</b>	<b>67.132</b>	<b>0</b>	<b>67.132</b>
Dividendos	0	0	0	0	(7.534)	(7.534)	0	(7.534)
Acciones Propias en Cartera	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Cambios en Patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>59.598</b>	<b>59.598</b>	<b>0</b>	<b>59.598</b>
<b>Saldo Final Periodo Actual 30-09-2009</b>	<b>345.576</b>	<b>0</b>	<b>(15.076)</b>	<b>0</b>	<b>159.497</b>	<b>489.997</b>	<b>443</b>	<b>490.440</b>



## E.CL S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

#### NOTA 1 - INFORMACION GENERAL

##### 1.1 Información Corporativa

E.CL S.A. (ex EMPRESA ELECTRICA DEL NORTE GRANDE o EDELNOR), fue creada como Sociedad de Responsabilidad Limitada, el 22 de octubre de 1981, con aportes de la Empresa Nacional de Electricidad S.A. (ENDESA) y de la Corporación de Fomento de la Producción (CORFO).

Inició sus operaciones con domicilio legal en la ciudad de Antofagasta, con fecha primero de junio de 1981.

El 30 de septiembre de 1983, E.CL S.A. se transformó en una Sociedad Anónima Abierta de duración indefinida, transada en la Bolsa Chilena y como tal se encuentra inscrita, con fecha 23 de julio de 1985, en el Registro de Valores con el número 0273 y sujeto a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros. Para efectos de tributación el rol único tributario (RUT) es el N° 88.006.900-4.

El domicilio social y las oficinas principales de E.CL S.A. se encuentran en Santiago de Chile, en la Avenida El Bosque Norte N° 500 piso 9, Las Condes, teléfono N° (56-2) 3533200.

La Sociedad es controlada por el Grupo GDF Suez en forma directa a través de Suez Energy Andino S.A., cuya participación alcanza al 52,40% y por la Corporación Nacional del Cobre (Codelco) con una participación del 40,00%.

En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 27 de Abril de 2010, se acordó sustituir el nombre de la Sociedad por "E.CL S.A."

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios de E.CL al 30 septiembre 2010, fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 26 de octubre de 2010; los Estados Financieros Consolidados bajo CHGAAP al 31 de diciembre de 2009, fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 5 de abril de 2010.

##### 1.2 Descripción del Negocio

E.CL S.A. (en adelante "la Sociedad") tiene por objetivo la producción, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica; compra, venta y transporte de combustibles, ya sean éstos líquidos, sólidos o gaseosos y, adicionalmente, ofrecer servicios de consultoría relacionados a la ingeniería y gestión, al igual que de mantenimiento y reparación de sistemas eléctricos.

Con fecha 29 de diciembre de 2009 se fusiona la Sociedad con INVERSIONES TOCOPILLA-1 S.A., mediante la absorción de esta última por E.CL S.A.; Producto de esta combinación de negocios, E.CL S.A. incorpora el total de las acciones que INVERSIONES TOCOPILLA-1 S.A. tiene en "Electroandina S.A.", "Central Termoeléctrica Andina S.A. (CTA)", "Inversiones Mejillones-3 S.A.", "Inversiones Hornitos S.A. (CTH)", "Gasoducto Nor Andino S.A." y "Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.", de modo que con motivo de la fusión se consolidan en E.CL S.A. el 100% de las acciones (salvo una) de todas esas sociedades, salvo el caso de Inversiones Hornitos, en que la participación alcanza al 60% de las acciones.

Producto de esta transacción, E.CL S.A. alcanza una capacidad instalada de 1.795 MW en el SING (cerca del 49% del total de ese Sistema), que aumentará a 2.125 MW con la entrada en operaciones de las centrales de CTA y Hornitos a fines del año 2010 y mediados del 2011. Adicionalmente, la Sociedad fusionada cuenta con 2.080 kms. de líneas de transmisión, participa en el negocio de transporte de gas natural desde Argentina con una capacidad de transporte de 8 millones de m<sup>3</sup> al día y, a través de su filial Distrinor S.A., participa en el negocio de distribución y comercialización de gas y sus derivados en la zona norte de Chile.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010****NOTA 1 - INFORMACION GENERAL (continuación)****1.3 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico**

El sector eléctrico en Chile se encuentra regulado por la Ley General de Servicios Eléctricos, contenida en el DFL N° 1 de 1982, del Ministerio de Minería, y su correspondiente Reglamento, contenido en el D.S. N° 327 de 1998. Tres entidades gubernamentales tienen la responsabilidad en la aplicación y cumplimiento de la Ley; La Comisión Nacional de Energía (CNE), que posee la autoridad para proponer las tarifas reguladas (precios de nudo), así como para elaborar planes indicativos para la construcción de nuevas unidades de generación; la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), que fiscaliza y vigila el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas para la generación, transmisión y distribución eléctrica, combustibles líquidos y gas; y el Ministerio de Economía, que revisa y aprueba las tarifas propuestas por la CNE y regula el otorgamiento de concesiones a compañías de generación, transmisión y distribución eléctrica, previo informe de la SEC. La ley establece un Panel de Expertos, que tiene por función primordial resolver las discrepancias que se produzcan entre empresas eléctricas.

El Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) se extiende entre Arica, Parinacota, Tarapacá y Antofagasta.

De acuerdo a la Ley Eléctrica, las compañías que forman parte en la generación en un sistema eléctrico, deben coordinar sus operaciones a través del Centro Económico de Despacho de Carga (CDEC), con el fin de operar el sistema a mínimo costo, preservando la seguridad del servicio. Para ello, el CDEC planifica y realiza la operación del sistema, incluyendo el cálculo de costo marginal horario, precio al cual se valoran las transferencias de energía entre generadores. Estando la decisión de generación de cada empresa supeditada al plan de operación del CDEC. Las compañías pueden decidir libremente si vender su energía a clientes regulados o no regulados. Cualquier superávit o déficit entre sus ventas a clientes y su producción, es vendido o comprado a otros generadores al costo marginal.

Existen tres tipos de clientes:

a) Clientes regulados: Corresponden a aquellos consumidores residenciales, comerciales, pequeña y mediana industria, con una potencia conectada igual o inferior a 2.000 KW, y que están ubicados en el área de concesión de una empresa distribuidora. Hasta 2009, el precio de transferencia entre las compañías generadoras y distribuidoras tiene un valor máximo que se denomina precio de nudo, el que es regulado por el Ministerio de Economía. Los precios de nudo son determinados cada seis meses (abril y octubre), en función de un informe elaborado por la CNE, sobre la base de las proyecciones de los costos marginales esperados del sistema en los siguientes 48 meses, en el caso del SIC, y de 24 meses, en el del SING. A partir de 2010, el precio de transferencia entre las empresas generadoras y distribuidoras corresponderá al resultado de las licitaciones que éstas lleven a cabo.

b) Clientes libres: Corresponde a aquella parte de la demanda que tiene una potencia conectada mayor a 2.000 KW, principalmente industriales y mineros. Estos consumidores pueden negociar libremente sus precios de suministro eléctrico con las generadoras y/o distribuidoras. Los clientes con potencia entre 500 y 2.000 KW tienen la opción de contratar energía a precios que pueden ser convenidos con sus proveedores –o bien-, seguir sometidos a precios regulados, con un período de permanencia mínimo de cuatro años en cada régimen.

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

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

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

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



**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 1 - INFORMACION GENERAL (continuación)**

**Filiales**

Los estados financieros consolidados incluyen las siguientes filiales

Rut	Nombre sociedad	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de Participación			
				30-09-2010			30-09-2009
				Directo	Indirecto	Total	Total
96788720-K	Energía del Pacífico Ltda.	Chile	Dólar norteamericano	99,0000	1,0000	100,0000	100,0000
0-E	Edelnor International Inc.	Islas Caimán	Dólar norteamericano	99,0000	1,0000	100,0000	100,0000
76046791-K	Edelnor Transmisión S.A.	Chile	Dólar norteamericano	99,9000	0,1000	100,0000	100,0000
96731500-1	Electroandina S.A.	Chile	Dólar norteamericano	99,9999	0,0001	100,0000	0,0000
76708710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	Dólar norteamericano	99,9999	0,0001	100,0000	0,0000
76009698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	Dólar norteamericano	60,0000	0,0000	60,0000	0,0000
96896290-6	Distrinor S.A.	Chile	Dólar norteamericano	99,9999	0,0001	100,0000	0,0000
78974730-K	Gasoducto Nor Andino S.A.	Chile	Dólar norteamericano	78,9146	21,0854	100,0000	21,0854
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	Argentina	Dólar norteamericano	78,9146	21,0854	100,0000	21,0854

Ver nota 2.4 Bases de Consolidación

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 1 - INFORMACION GENERAL (continuación)**

La información financiera al 30 de septiembre de 2010 de las sociedades incluidas en la consolidación es la siguiente:

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación %	Activos corrientes MUS\$	Activos no corrientes MUS\$	Total activos MUS\$	Pasivos corrientes MUS\$	Pasivos no corrientes MUS\$	Total pasivos MUS\$	Ingresos ordinarios MUS\$	Ganancia (pérdida) neta MUS\$
96731500-1	Electroandina S.A.	100%	178.864	427.514	606.378	94.161	18.657	112.818	494.284	66.277
78974730-K	Gasoducto Nor Andino S.A.	100%	32.423	162.308	194.731	14.937	39.283	54.220	60.301	15.648
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100%	15.604	145.163	160.767	8.476	47.000	55.476	27.041	3.015
76009698-9	Inversiones Hornitos S.A.	60%	47.664	218.585	266.249	58.872	8.150	67.022	0	1.149
76708710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	100%	153.276	657.952	811.228	265.497	351.807	617.304	0	(3.066)
96896290-6	Distrinor S.A.	100%	13.124	8.379	21.503	5.595	4.366	9.961	8.151	743
96788720-K	Energia del Pacífico Ltda.	100%	388	51.828	52.216	2	0	2	0	3.828
0-E	Edelnor International Inc.	100%	3	0	3	0	0	0	0	0
76046791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100%	764	0	764	515	0	515	1.889	280



**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 1 - INFORMACION GENERAL (continuación)**

La información financiera al 31 de diciembre de 2009 de las sociedades incluidas en la consolidación es la siguiente:

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación %	Activos corrientes MUS\$	Activos no corrientes MUS\$	Total activos MUS\$	Pasivos corrientes MUS\$	Pasivos no corrientes MUS\$	Total pasivos MUS\$	Ingresos ordinarios MUS\$	Ganancia (pérdida) neta MUS\$
96731500-1	Electroandina S.A.	100%	208.985	514.719	723.704	136.831	29.041	165.872	656.519	125.185
78974730-K	Gasoducto Nor Andino S.A.	100%	17.218	171.891	189.109	12.328	43.462	55.790	62.629	15.417
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100%	11.761	128.233	139.994	4.483	47.282	51.765	37.543	5.976
76009698-9	Inversiones Hornitos S.A.	60%	63.033	307.115	370.148	57.296	8.108	65.404	0	7.928
76708710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	100%	85.307	512.679	597.986	4.627	443.500	448.127	0	14.239
76082152-7	Inversiones Mejillones 3 S.A.	100%	16	480	496	0	0	0	0	103
96788720-K	Energía del Pacífico Ltda.	100%	105	47.886	47.991	11	0	11	0	4.318
0-E	Edelnor International Inc.	100%	3	0	3	0	0	0	0	0
76046791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100%	2	0	2	33	0	33	0	33

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 1 - INFORMACION GENERAL (continuación)**

**Trabajadores**

Al 30 de septiembre de 2010, la sociedad presenta el siguiente número de empleados

<b>Dotación de la empresa por nivel profesional y área</b>	<b>Ingenieros</b>	<b>Técnicos</b>	<b>Ejecutivos</b>	<b>Total</b>
Generación	148	386	1	535
Transmisión	48	76	1	125
Administración y Apoyo	110	61	5	176
Distrinor	7	11	1	19
<b>TOTAL</b>	<b>313</b>	<b>534</b>	<b>8</b>	<b>855</b>

**Remuneración de personal clave de la gerencia.**

La sociedad es administrada por un Directorio compuesto por siete miembros, los cuales permanecen por período de un año en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

El Directorio fue elegido en Junta General de Accionistas de fecha 27 de abril de 2010. El Presidente, Vicepresidente y Secretario del Directorio fueron designados en sesión de Directorio de igual fecha. Conjunto al Directorio, la Sociedad ha identificado como personal clave al Gerente General y sus ejecutivos principales.

La dieta acordada para el Directorio corresponde a 160 U.F. por sesión para cada Director. El Presidente del Director percibe una dieta de 320 U.F. por sesión.

A continuación se presenta la compensación total percibida por el personal clave de la Sociedad:

<b>Remuneración de personal clave de la Sociedad</b>	<b>30-09-2010 MUS\$</b>	<b>31-12-2009 MUS\$</b>
Remuneraciones de gerentes y ejecutivos principales y dietas	970	1.025
<b>Subtotal</b>	<b>970</b>	<b>1.025</b>
<b>Remuneraciones del Directorio</b>		
Jan Flachet, Presidente	109	115
Ricardo Campano G., Vicepresidente	19	0
Manlio Alessi R., Director	54	46
Lodewijk Verdeyen, Director	4	46
Jorge Navarrete M., Director	12	46
Jorge Bande B., Director	54	68
Willem Van Twembeke, Director	49	0
Phillippe Tordoir, Director	4	46
Juan Claveria A., Director	49	0
Cristian Eyzaguirre, Director	41	0
<b>Honorarios por Remuneración del Directorio</b>	<b>395</b>	<b>367</b>
<b>Total</b>	<b>1.198</b>	<b>1.393</b>

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

**2.1 Estados Financieros Intermedios**

Los presentes Estados Financieros Consolidados de E.CL S.A. y Filiales han sido preparados de acuerdo con la NIC 34 "información financiera intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Las cifras de estos estados financieros y sus notas se encuentran expresadas en miles de dólares norteamericanos, la moneda funcional de la Sociedad.

En la preparación de estos estados financieros intermedios se han utilizado determinadas estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. También se requiere que la gerencia ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables de E.CL S.A. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros se describen en nota N° 2.5

La información contenida en estos estados financieros es responsabilidad de la Administración de la Sociedad.

**2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS**

Las mejoras y modificaciones a las IFRS, así como las interpretaciones que han sido publicadas en el período se encuentran detalladas a continuación. A la fecha de estos estados financieros estas normas aún no entran en vigencia y la Sociedad no ha aplicado ninguna en forma anticipada:

	<b>Nuevas Normas</b>	<b>Fecha de aplicación Obligatoria</b>
IFRS 9	Instrumentos Financieros	1 de Enero de 2013
NIC 24 Revisada	Partes relacionadas	1 de Enero de 2011
IFRIC 19	Cancelación de Pasivos Financieros con Instrumentos de Patrimonio	1 de Enero de 2011
<b>Mejoras y Modificaciones</b>		
IFRS 1	Adopción por Primera Vez	1 de Enero de 2011
IFRS 3	Combinaciones de Negocios	1 de Enero de 2011
IFRS 7	Instrumentos Financieros: Revelaciones	1 de Enero de 2011
IAS 1	Presentación de Estados Financieros	1 de Enero de 2011
IAS 24	Partes Relacionadas	1 de Enero de 2011
IAS 27	Estados financieros consolidados y separados	1 de Enero de 2011
IAS 32	Instrumentos Financieros : Presentación	1 de Enero de 2011
IAS 34	Información Financiera intermedia	1 de Enero de 2011
IFRIC 13	Programas de Fidelización de Clientes	1 de Enero de 2011
IFRIC 14	Prepago de requisitos mínimos de financiación	1 de Enero de 2011

**2.3 Moneda Funcional y de Presentación**

Los Estados Financieros consolidados Intermedios son presentados en dólares norteamericanos, que es la moneda funcional de la Sociedad. Toda esta información ha sido redondeada a la unidad de mil más cercana (MUS\$).



**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS (continuación)**

**2.4 Bases de Consolidación**

Son sociedades filiales aquellas en que la Sociedad Matriz controla la mayoría de los derechos de voto o tiene facultar para dirigir las políticas financieras y operativas de las mismas.

Se consideran Sociedad de Control Conjunto aquellas en la que la situación descrita anteriormente se da gracias al acuerdo con otros accionistas y conjuntamente con ellos.

Las filiales Electroandina S.A.", "Central Termoeléctrica Andina S.A.", "Inversiones Mejillones-3 S.A.", "Gasoducto Nor Andino S.A.", "Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.", "Enerpac Ltda" y Edelnor Transmisión S.A." se consolidan por el método de integración global integrándose en los estados financieros consolidados con la totalidad de sus activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos, una vez realizadas las eliminaciones y /o ajustes que corresponden a las operaciones propias del Grupo E.CL.

"Inversiones Hornitos S.A." es una filial controlada en forma conjunta y se consolida por el método de integración proporcional, E.CL reconoce línea a línea su participación en los activos, pasivos, ingresos y gastos de dicha entidad, de tal forma que la agregación de saldos y posteriores eliminaciones, tienen lugar solamente en la proporción que E.CL posee en el capital social de la misma.

La consolidación de las operaciones de ECL y de sus filiales de integración global e integración conjunta, se ha efectuado siguiendo los siguientes principios básicos:

- En la fecha de adquisición, los activos, pasivos y pasivos contingentes de las filiales, 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 las sociedades adquiridas, 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.
- El valor de la participación de los accionistas minoritarios en el patrimonio y en los resultados de las sociedades filiales consolidadas por integración global se presenta en los rubros, Patrimonio Neto, Participaciones minoritarias, del estado de situación financiera consolidado; y Ganancia (pérdida) atribuible a participación minoritaria, en el estado de resultados consolidados.

En la Nota 1 – Información General (filiales) se describen la relación de E.CL S.A. con cada una de sus filiales y su porcentaje de participación.

**2.5 Periodo Contable**

Estados de Situación Financiera por el período terminado al 30 de septiembre de 2010, y por los años terminados al 31 de diciembre de 2009 y al 1 de enero de 2009.

Estados de Cambios en el Patrimonio por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009.

Estados de Resultados Integrales: por el período de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009 y por los períodos intermedios comprendidos entre del 1 de julio y el 30 de septiembre de 2010 y 2009.

Estados de Flujos de Efectivo Directo por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS (continuación)**

**2.6 Uso de Estimaciones y Juicios**

La preparación de los estados financieros requiere que la administración realice juicios, estimaciones y supuestos que afectan la aplicación de las políticas de contabilidad y los montos de activos, pasivos, ingresos y gastos presentados. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones. Las estimaciones y supuestos relevantes son revisadas regularmente. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas en el período en que la estimación es revisada y en cualquier período futuro afectado.

Las estimaciones, principalmente comprenden:

- Vida útil de propiedades, planta y equipos y pruebas de deterioro.

La vida útil de cada clase de activos productivos ha sido estimada por la administración. Esta estimación podría variar como consecuencia de cambios tecnológicos y/o factores propios del negocio. Adicionalmente, la Sociedad ha evaluado al cierre del ejercicio la existencia de indicios de deterioro exigidos por la NIC 36.

- Hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de las indemnizaciones por años de servicios.

Para determinar el pasivo respectivo, se han considerado como metodología, el cálculo actuarial, considerando tasa de descuento, rotación de personal, tasa de mortalidad, retiros promedios y finalmente tasa de incremento salarial.

- Contingencias, juicios o litigios

Cuando un caso tiene un alto grado de ocurrencia, evaluado por fiscalía y los asesores legales externos, se efectúa la provisión contable respectiva.

**2.7 Conversión de Moneda Extranjera**

La moneda funcional de la Sociedad es el dólar norteamericano, por lo que los estados financieros consolidados son presentados en dicha moneda. Las transacciones en moneda nacional y extranjera, distinta de la moneda funcional, se convierten a ésta al tipo de cambio observado a la fecha de dicha transacción. Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera son traducidos al tipo de cambio de la moneda funcional a la fecha del balance general, registrándose las ganancias y pérdidas que resultan de tales transacciones, como diferencia de cambio en el estado de resultados.

Los activos y pasivos en moneda extranjera, representan los tipos de cambio y valores del cierre al:

Moneda	30-09-2010 US\$ 1	31-12-2009 US\$ 1	30-09-2009 US\$ 1	01-01-2009 US\$ 1
Peso chileno	483,6500	507,1000	550,3600	636,4500
Euro	0,7334	0,6977	0,6836	0,7081
Yen	83,4700	92,4560	89,7430	90,2700
Libra esterlina	0,6365	0,6226	0,6257	0,6931

**2.8 Instrumentos Financieros**

Los activos financieros abarcan principalmente las inversiones en fondos mutuos, depósitos a plazo y pactos, los que se reconocerán a su costo, valor que incluye costos de transacción e impuestos. Estos son clasificados como inversiones mantenidos hasta el vencimiento y son liquidadas antes o en 90 días.

La Sociedad invierte sus fondos mutuos en instrumentos de renta fija de corto plazo y el límite de inversión de éste cuenta con un margen de inversión de hasta el 80% del excedente de la Sociedad.

El límite de inversión de depósitos a plazo es el un 70% y 80% respectivamente, del excedente de la Sociedad.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS (continuación)**

Jerarquías de valor justo

Los instrumentos financieros registrados a valor justo en el estado de situación financiera, se clasifican de la siguiente forma, basado en la forma de obtención de su valor justo:

Nivel 1 Valor justo obtenido mediante referencia directa a precios cotizados, sin ajuste alguno.

Nivel 2 Valor justo obtenido mediante la utilización de modelos de valorización aceptados en el mercado y basados en precios, distintos a los indicados en el nivel 1, que son observables directa o indirectamente a la fecha de medición (Precios ajustados).

Nivel 3 Valor justo obtenido mediante modelos desarrollados internamente o metodologías que utilizan información que no son observables o muy poco liquidas.

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable y posteriormente por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

**2.9 Propiedades, Planta y Equipos**

Las propiedades, planta y equipos son medidos al costo de adquisición menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioro. El costo de propiedad, planta y equipos al 1 de Enero de 2009, fecha de transición hacia NIIF, fue determinado en referencia a su costo histórico a esa fecha. El costo incluye gastos que han sido atribuidos directamente a la adquisición del activo. El costo de activos autoconstruidas incluye el costo de los materiales, la mano de obra directa y cualquier otro costo directamente atribuible al proceso de hacer que el activo sea apto para operar. Adicionalmente al precio pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

(a) Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, son activados. 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.

(b) Los costos posteriores: El costo de reemplazar parte de un ítem de propiedad, planta y equipo es reconocido como activo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos del activo fijo vayan a ser percibidos por la compañía, y estos además puedan determinarse de manera fiable. El valor del componente sustituido, se da de baja contablemente.

Los costos de mantenimiento de propiedad, planta y equipos son reconocidos en el resultado cuando ocurren.

**2.10 Depreciación Propiedades, planta y equipos**

La depreciación es reconocida en el resultado en base a depreciación lineal sobre las vidas útiles de cada componente de un ítem de propiedad, planta y equipo. Los activos arrendados son depreciados en el periodo más corto entre el arriendo y sus vidas útiles, a menos que sea seguro que la compañía obtendrá la propiedad al final del período de arriendo. Los terrenos no se deprecian.

<b>Cuadro vidas útiles estimadas de los principales activos de la Sociedad</b>		<b>Mínima</b>	<b>Máxima</b>
Centrales Carboneras	Vida útil años	25	28
Centrales de Ciclo Combinados	Vida útil años	25	25
Obras Civiles	Vida útil años	25	40
Líneas de Transmisión	Vida útil años	10	40
Gasoducto	Vida útil años	25	30
Sistemas de Control	Vida útil años	10	14
Sistemas Auxiliares	Vida útil años	7	10
Muebles, Vehículos y Herramientas	Vida útil años	3	10

## Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

### NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS (continuación)

#### 2.11 Deterioro de Activos

El valor de los activos fijos y su vida útil es revisado periódicamente para determinar si hay indicios de deterioro. Esto ocurre cuando existen acontecimientos o circunstancias que indiquen que el valor del activo pudiera no ser recuperable. Cuando el valor del activo en libros excede al valor recuperable, se reconoce una pérdida en el estado de resultados.

El valor recuperable, es el mayor valor entre el precio de venta neto, valor razonable y su valor de uso. Valor razonable menos los costos de venta es el importe que se puede obtener por la venta de un activo o unidad generadora de efectivo, en una transacción realizada en condiciones de independencia mutua, entre partes interesadas y debidamente informadas, menos los costos de disposición. El valor en uso es el valor presente de los flujos futuros estimados del uso continuo de un activo, o si no es posible determinar específicamente para un activo, se utiliza la unidad generadora de efectivo a la cual pertenece dicho activo.

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.

El proceso para determinar la obsolescencia de repuestos consiste en revisar artículo por artículo y aplicar el 100% de provisión para aquellos bienes que:

- El equipo relacionado está permanentemente fuera de uso
- No existe el equipo relacionado
- El repuesto está dañado de tal forma que no se pueda usar
- Y que en cualquiera de los casos anteriores no exista un mercado activo para su venta

Los inventarios restantes de repuestos tienen una provisión calculada globalmente aplicando la siguiente regla:

- 30% después de 1 año sin uso
- 50% después de 2 años sin uso
- 80% después de 3 años sin uso

#### 2.12 Activos Intangibles

Los activos intangibles de relación contractual con clientes corresponden principalmente a contratos de suministro de energía eléctrica, asociados al proyecto de nuestras filiales Central Termoeléctrica Andina S.A. e Inversiones Hornitos S.A., los cuales se amortizarán a contar del año 2011, por un período de 30 años. El valor presentado por amortización de intangibles de relación contractual con clientes para el período 2010, corresponde al contrato de transporte de gas de nuestra filial Gasoducto Nor Andino S.A. y la amortización es registrada en el rubro costo de venta del estado de resultados, por un período de 11 años.

Los otros activos intangibles indetificables corresponde a cesión y transferencia de derechos, concesiones marítimas, concesiones de líneas de transmisión y otros terrenos fiscales a Electroandina S.A, por parte de Codelco Chile, mediante escritura pública del 29 de Diciembre de 1995. Estos derechos se registran a su valor de adquisición y se amortizan en un plazo de 20 años a contar del año 1998.

A lo largo del ejercicio y fundamentalmente en la fecha de cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista algún indicio se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro.

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

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS (continuación)**

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 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, ECL prepara las proyecciones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Gerencia del ECL 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 4% y 8,5%.

Intangibles	Vida útil de intangibles	
	Mínima	Máxima
Derechos y concesiones	20 años	20 años
Relaciones contractuales con clientes	10 años	14 años

**2.13 Menor Valor de Inversiones (Goodwill)**

Plusvalía Comprada.

La plusvalía comprada 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 pasivos contingentes identificables de una Sociedad filial en la fecha de adquisición.

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

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

La plusvalía comprada 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.

El deterioro de la plusvalía comprada no se reversa.

**2.14 Derivados y Operaciones de Cobertura**

Los derivados mantenidos por la Sociedad y filiales corresponde fundamentalmente a operaciones contratadas con el fin de cubrir el riesgo de tasa de interés y/o de tipo de cambio, teniendo como objetivo eliminar o reducir significativamente los 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.

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 se registra como:

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010****NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS (continuación)**

**Cobertura de valor razonable:** La parte del subyacente para la que se está cubriendo el riesgo se valora por su valor razonable al igual que el instrumento de cobertura, registrándose en el estado de resultados las variaciones de valor de ambos, neteando los efectos en el mismo rubro del estado de resultados.

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

Una cobertura se considera altamente efectiva cuando los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo del subyacente directamente atribuibles al riesgo cubierto, se compensan con los cambios en el valor razonable en los flujos de efectivo del instrumento de cobertura (Nota 32).

**2.15 Arrendamiento de Activos**

Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad se clasifican como financieros. El resto de arrendamientos se clasifican como operativos.

Los arrendamientos financieros en los que la Sociedad actúa como arrendatario se reconocen al comienzo del contrato, registrando un activo según su naturaleza y un pasivo por el mismo monto e igual al valor razonable del bien arrendado, o bien al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, si éste fuera menor. Posteriormente, los pagos mínimos por arrendamiento se dividen entre gasto financiero y reducción de la deuda. El gasto financiero se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo de la deuda pendiente de amortizar. El activo se amortiza en los mismos términos que el resto de activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se amortiza en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo de arrendamiento.

**2.16 Inventarios**

Este rubro está compuesto principalmente por repuestos para mantenimientos e insumos utilizados en el proceso productivo de generación eléctrica. Estos se registran al costo, sobre la base del método de promedio ponderado. El costo de las existencias excluye los gastos de financiamiento y las diferencias de cambio. El costo de existencias se afecta a resultados conforme se consumen.

**2.17 Beneficios Post Empleo**

La Sociedad reconoce en su pasivo, a la fecha de cierre de los estados financieros, el valor actual de la obligación por concepto de indemnización por años de servicios (IAS). Dicho cálculo actuarial se determina descontando los flujos de egreso de efectivo futuros estimados a tasas de interés y plazos de vencimiento de acuerdo con información disponible en el mercado para pasivos similares.

Las ganancias y pérdidas que surgen de los ajustes producto de cambios en los supuestos actuariales se registran íntegramente en el estado de resultados durante el ejercicio en que esto ocurre.

**2.18 Provisiones**

Una provisión se reconoce si:

- Como resultado de un suceso pasado, la compañía tiene una obligación legal o implícita
- Puede ser estimada en forma fiable.
- Es probable que sea necesario un egreso de flujo de efectivo para liquidar dicha obligación.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010****NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS (continuación)**

Las obligaciones existentes a la fecha de los estados financieros, surgidas como consecuencia de hechos pasados de los que pueden derivarse perjuicios patrimoniales de probable materialización para la Sociedad, cuyo monto y fecha de pago son inciertos, se registran como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima habrá que desembolsar para cancelar la obligación.

En la actualidad la Sociedad, producto de la combinación de negocios, asumió contingencia por juicio de carácter tributario con la Dirección General de Impuestos de la República Argentina que mantiene nuestra filial Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. (Nota 19 y 27).

**2.19 Pasivos Financieros**

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valoran por su costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

Todos los pasivos financieros son reconocidos inicialmente por su valor razonable y en el caso de los préstamos incluyen también los costos de transacción directamente atribuibles.

Los préstamos, obligaciones con el público y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de costos en que se haya incurrido la transacción.

Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquiera diferencia entre los fondos obtenidos (netos de costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

**2.20 Reconocimiento de Ingresos**

Los ingresos ordinarios, correspondientes principalmente a ventas de energía, potencia, servicios portuarios, servicios industriales y transmisión eléctrica, donde incluye los servicios prestados y no facturados al cierre del período, se presentan netos de impuestos, devoluciones, rebajas y descuentos, y son reconocidos cuando el importe de los mismos puede ser medido con fiabilidad, es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la compañía. Estos son imputados en base del criterio del devengo.

- Ventas de energía: Se reconoce como ingreso, la energía suministrada y no facturada al último día del mes de cierre, valorizadas según tarifas vigentes al correspondiente período de consumo. Asimismo, el costo de energía se encuentra incluido en el resultado.
- Ventas de servicios: Se reconocen en el resultado en el período en que se prestan dichos servicios.
- Ingresos por intereses: Los ingresos por intereses se reconocen sobre la base de la proporción de tiempo transcurrido, usando el método del interés efectivo.
- Arrendamientos.

Para el caso de activos arrendados y reconocidos como arrendamiento financiero, el valor actual de los pagos está reconocido como una cuenta por cobrar, la diferencia entre este importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho pago se reconoce como rendimiento financiero. Estos ingresos se reconocen como resultado a través del método lineal, durante el plazo del arrendamiento.

**2.21 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos.**

La sociedad determina el impuesto a la renta sobre la base imponible en conformidad a las normas legales vigentes. Los impuestos diferidos originados por diferencias temporarias y otros eventos se registran de acuerdo a la NIC 12 "impuesto a las ganancias", básicamente identificando dichas diferencias entre base contable y tributaria y aplicando las tasas vigentes impositivas al cierre del ejercicio. El gasto por impuesto a las ganancias, está compuesto por impuestos corrientes e impuestos diferidos.

El importe en libros de los activos por impuestos diferidos se revisa en cada fecha de presentación de los estados financieros, y se reduce en la medida en que ya no es probable que suficientes ganancias tributarias estén disponibles para que todos o parte de los activos por impuestos diferidos puedan sean utilizados. Activos por impuestos diferidos no reconocidos, también son revisados en cada fecha de cierre y se reconocen en la medida en que sea probable que los beneficios impositivos futuros permitan que el activo por impuesto diferido sea recuperado.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010****NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS (continuación)**

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se valorizarán a las tasas de impuesto que se espere sean aplicables en el período en el que el activo se realice o el pasivo se liquide, basándose en las tasas (y leyes) tributarias que hayan sido aprobadas o prácticamente aprobadas a la fecha del balance general.

**2.22 Segmentos de Operación**

La administración de la Sociedad ha considerado como un solo segmento de negocio la generación y venta de energía eléctrica, ya que los ingresos distintos de la generación y venta de energía; como la transmisión de energía y venta y transporte de gas, no representa más de un 3% del total de los ingresos de E.CL consolidado.

El principal negocio de la Sociedad es la generación y venta de energía eléctrica. Para ello cuenta con centrales térmicas y de ciclo combinado que producen dicha energía, la que es vendida a clientes con los que se mantienen contratos de suministros y a otros sin contrato de acuerdo a lo estipulado en la Ley Eléctrica, clasificando a éstos como clientes regulados, clientes libres y mercado spot.

No existe una relación directa entre cada una de las unidades generadoras y los contratos de suministro, sino que éstos se establecen de acuerdo a la capacidad total de la Sociedad, siendo abastecidos con la generación de cualquiera de las plantas o, en su defecto, con compras de energía a otras compañías generadoras.

E-CL es parte sólo del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), por lo que la generación de cada una de las unidades generadoras está definida por el Centro Económico de Despacho de Carga (CDEC-SING). Por lo anterior no es aplicable una segmentación geográfica.

La regulación eléctrica en Chile contempla una separación conceptual entre energía y potencia, pero no por tratarse de elementos físicos distintos, sino para efectos de tarificación económicamente eficiente. De ahí que se distinga entre energía que se tarifica en unidades monetarias por unidad de energía (KWh, MWh, etc.) y potencia que se tarifica en unidades monetarias por unidad de potencia – unidad de tiempo (KW-mes).

En consecuencia, para efectos de la aplicación de la NIIF 8, se define como el único segmento operativo de E.CL S.A., la generación y venta de energía eléctrica.

**2.23 Pasivos y Activos Contingentes**

Los pasivos contingentes no se reconocen en los estados financieros y se exponen en notas a los estados financieros a menos que su ocurrencia sea remota. Los activos contingentes no se reconocen en los estados financieros y se revelan sólo si es probable su realización.

La utilidad básica por acción es calculada dividiendo la utilidad del ejercicio, por el número de acciones ordinarias emitidas y en circulación.

**2.24 Efectivo y Efectivo Equivalente**

El efectivo y equivalente de efectivo comprende el efectivo en caja, cuentas corrientes bancarias sin restricciones, depósitos a plazo y valores negociables, cuyo vencimiento no supere los 90 días, siendo fácilmente convertibles en cantidades conocidas de efectivo y con riesgo poco significativo de cambios a su valor.

**2.25 Criterio de Inversión**

La Sociedad realiza inversiones en Instrumentos financieros de acuerdo con los criterios de selección y diversificación de carteras que determine la administración de la Sociedad, con el propósito de optimizar el rendimiento de sus excedentes de caja.



## Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

### NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS (continuación)

#### 2.25.1 Tipos de Inversión

##### a) Depósitos a plazo

Es aquel efectuado en una institución financiera por un plazo determinado y tasa de interés convenida. El retiro de los fondos depositados antes del vencimiento del plazo produce, generalmente, el no pago de los intereses. Existen varias modalidades de depósitos: a plazo fijo, en moneda corriente, en moneda extranjera renovable y no renovable, en UF más interés, reajustables y no reajustables.

##### b) Financiamiento con pactos

Llamados también Pactos de Retrocompra. Estos consisten en un contrato de compraventa de títulos de deuda (por ejemplo: papeles del Banco Central y depósitos a plazo), en el cual el vendedor se obliga a recomprar el título en una fecha y a un precio determinado y el comprador a su vez se obliga a revenderlo en las mismas condiciones pactadas. Estos se pueden desarrollar en Pesos, Unidades de Fomento y dólares.

##### c) Fondos Mutuos

Fondos Mutuos de inversión en instrumentos de renta fija de corto plazo: Son aquellos que invierten en títulos estatales, depósitos y pagarés bancarios, bonos bancarios o de empresas. Estos fondos no pueden invertir más de 10% del valor del activo en instrumentos con un vencimiento mayor a 120 días.

Fondos Mutuos de inversión en instrumentos de renta fija de mediano y largo plazo: Son aquellos que invierten en títulos estatales, depósitos y pagarés bancarios, bonos bancarios o de empresas. Estos fondos no tienen restricciones para invertir el total de su activo en instrumentos de corto, mediano y largo plazo.

##### d) Forwards

Contrato derivado mediante el cual las partes acuerdan comprar o vender una cantidad determinada de un activo en una fecha futura establecida a un precio determinado. El forward, a diferencia del futuro, es un contrato hecho a la medida entre ambas partes que no se transa en el mercado.

Se designa con este nombre a una transacción que se hace efectiva un una fecha posterior a aquella en la que se formaliza el correspondiente acuerdo en que se establecen las condiciones. Estas operaciones son específicas para cada caso, en cuanto a las condiciones en que se contratan. Se diferencian de los futuros en que los que intervienen deben ajustarse a normas y condiciones estándares para todos quienes efectúen este tipo de transacciones.

Existen dos formas de resolver el contrato:

Compensación: Al vencimiento del contrato se compara el precio preferencial del mercado vigente a esa fecha con el tipo de cambio fijado al inicio, el diferencial en contra que se genere será pagado por la parte correspondiente.

Entrega física de la moneda: Al vencimiento del contrato el vendedor entrega la moneda extranjera y el comprador entrega los pesos o dólares correspondientes al tipo de cambio pactado.

##### e) Opciones Financieras

Instrumento financiero derivado con el cual se transan derechos (y no obligaciones) de compra o venta sobre otros activos.

Existen dos tipos:

- Opción de compra o "call" derecho del cliente a comprar a un precio determinado al emisor de la opción.
- Opción de venta o "put" derecho del cliente a vender a un precio determinado al emisor de la opción.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS (continuación)**

**f) Efectos de comercio**

Valores representativos de deuda cuyo plazo de vencimiento es inferior a un año.

**2.25.2 Riesgos de Inversión**

**Riesgo de Tipo de Cambio**

Corresponde a la posibilidad de pérdida que se puede derivar de la posición neta, activa o pasiva, en diferentes monedas como consecuencia exclusiva de una fluctuación de tipo de cambio en un momento determinado.

Uno de los riesgos en que se puede incurrir en las inversiones, es ante una baja del dólar, lo que llevaría a una pérdida si se han tomado depósitos o pactos en dólar. No obstante, si hay deudas en dólares éstas estarían favorecidas y se compensaría la pérdida.

**Riesgo de Tasa de Interés**

Se define como un resultado negativo que genera una estructura de activos o pasivos, derivado exclusivamente de las fluctuaciones en la tasa de interés en un determinado lapso de tiempo.

Entre los riesgos de tasa más habituales están las inversiones que se realicen en instrumentos de renta fija de largo plazo, están expuestas a variaciones y ajustes en las tasas, ya sea por el emisor o el mercado, lo que implica que ante un aumento en las tasas de interés se pueden producir pérdidas si se quieren liquidar en ese momento.

**Riesgo de Liquidez**

El concepto de liquidez es la capacidad de pago que tiene una empresa frente a sus obligaciones, es decir, tener los recursos disponibles cuando se necesitan. El riesgo de liquidez se puede catalogar en los siguientes aspectos:

- Disponibilidad de caja

Capacidad de cubrir los pagos de obligaciones que la Empresa tenga en un día determinado

- Liquidez de activos

Corresponde a la presencia que tiene cada instrumento en las transacciones de mercado, lo que en definitiva se traduce en la rapidez con lo que un instrumento puede ser transformado en recursos líquidos.

- Acceso al mercado de créditos

Capacidad que tiene la empresa para acceder a créditos tanto en el mercado nacional como en el internacional.

Estos riesgos de liquidez, se pueden evitar mediante un eficiente control y administración de los flujos de vencimientos de la cartera de inversiones, los compromisos de pagos a proveedores y bancos y la oportuna contratación de créditos, tanto en el mercado nacional como en el internacional

**Riesgo de Contraparte o Entrega (delivery)**

Durante la vigencia de una operación a futuro, el riesgo de la operación es que la contraparte no cumpla un contrato a futuro, de acuerdo a las condiciones pactadas, cuando en el día del vencimiento las condiciones son desfavorables.

El monto de la pérdida en esas circunstancias corresponde a la diferencia entre los precios convenidos y los existentes en dicha fecha de vencimiento.

Esta situación es válida si al vencimiento se ha acordado una compensación de diferencias, sin embargo si el contrato se resuelve con entrega física, existe al momento del pago un riesgo crediticio por el 100% del monto de la operación.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS (continuación)**

**2.25.3 Límites de Inversión**

Son aquellos límites fijados por la Sociedad para realizar inversiones en diferentes instrumentos financieros, que están determinados por la estructura de poderes aprobada por directorio.

**Márgenes de inversión de los instrumentos financieros**

- Títulos emitidos por el Banco Central, por la Tesorería General de la República, o que cuenten con garantía estatal por el 100% de su valor hasta su total extinción. Hasta un 100% del excedente de la Empresa.

- Depósitos a plazo y otros títulos representativos de captaciones de instituciones financieras o garantizadas por éstas, clasificadas una Clasificadora de Riesgo local con mínimo en Categoría "A". Hasta un 70% del excedente de la Empresa.

- Letras de Crédito emitidos por Bancos e Instituciones Financieras, clasificadas por la Comisión Clasificadora de Riesgo o Clasificadora Privada en Categoría "A". Hasta un 5% del excedente de la Empresa.

- Cuotas de Fondos Mutuos. Hasta un 80% del excedente de la Empresa.

- Pactos en Moneda Nacional. Hasta un 80% de los excedentes de la Empresa.

- Posiciones en Monedas Extranjeras: Dependiendo de la exposición en cada moneda, y de acuerdo a los instrumentos a utilizar (Forwards y Swap). Hasta un 90% de los excedentes de la Empresa.

- Efectos de Comercio

**Limitaciones adicionales.**

- Límites de Inversión por Emisor e Intermediario: no se podrá invertir más de un 30% de la cartera en valores emitidos o garantizados por un mismo emisor. Asimismo, la inversión por intermediario quedará sujeta a la misma restricción.

Los límites de inversión por emisor e intermediario no tendrá validez en caso que la cartera de inversiones sea menor a 10 millones de dólares.

- Límites de Inversión por tipo de moneda: la inversión en valores denominados en dólares de los Estados Unidos de América será no menor al 80% del total de la cartera. Lo anterior servirá como seguro de cambio o Hedge para compromisos en moneda extranjera denominados en dólares.

- Clasificación de Riesgo: La clasificación de riesgo de los instrumentos financieros deberán ser al menos AA para los instrumentos de largo plazo y de N1+ para los de corto plazo. Asimismo, los intermediarios considerando deberán tener una clasificación de riesgo de filiales bancarias su matriz, no inferior a **AA**.

No se podrá por ninguna circunstancia invertir en instrumentos de renta variable o acciones nacionales o extranjeras.

- Límites de inversión por grupo financiero: La inversión en valores e instrumentos emitidos o garantizados por emisores pertenecientes a un mismo grupo financiero, no se podrá invertir más de un 30% de la cartera. Se usará como definición de Grupo Financiero la circular N°1030, y las que la complementen y actualicen, de la Superintendencia de Valores y Seguros.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010****NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS (continuación)****2.26 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente**

La sociedad clasifica sus estados financieros consolidados de acuerdo a sus vencimientos, esto es, como corrientes, aquellos activos y pasivos con vencimiento inferior o igual a doce meses, y como no corrientes, a aquellos activos y pasivos con vencimiento superior a un año.

En el caso de existir obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo está asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, podrán clasificarse como pasivos no corrientes.

**2.27 Activos Financieros**

En el momento de reconocimiento inicial de E.CL y sus filiales valoriza todos sus activos financieros, a valor razonable y los clasifica en cuatro categorías:

- Deudores por ventas y otras cuentas por cobrar, incluyendo cuentas por cobrar a empresas relacionadas: son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no se negocian en un mercado activo. Después de su reconocimiento inicial estos activos se registran a su costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

- Inversiones mantenidas hasta su vencimiento: son aquellos instrumentos no derivados con pagos fijos o determinables y fechas fijas de vencimiento y las que la Sociedad tiene intención y capacidad de mantener hasta su vencimiento. En las fechas posteriores a su reconocimiento inicial 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 su totalidad a inversiones financieras en capital. Estas inversiones figuran en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable cuando es posible determinarlo de forma fiable. En el caso de participaciones en sociedades no cotizadas, normalmente el valor de mercado no es posible determinarlo de forma fiable, por lo que, cuando se da esta circunstancia, se valoran por su costo de adquisición o por un monto inferior si existe evidencia de su deterioro. Las variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal, se registran con cargo o abono a una reserva del patrimonio neto denominada "activos financieros disponibles para la venta".

**NOTA 3 - PRIMERA APLICACIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACION FINANCIERA****3.1 Aplicación NIIF 1**

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios de E.CL S.A. han sido preparados de acuerdo con la NIC 34 incorporada en las NIIF. La Sociedad ha aplicado NIIF 1 al preparar sus estados financieros consolidados.

La fecha de transición de E.CL S.A. es el 1 de enero de 2009, para lo cual ha preparado su balance de apertura bajo NIIF1. La fecha de adopción de las NIIF es el 1 de enero de 2010, de acuerdo a lo dispuesto por la Superintendencia de Valores y Seguros.

Para elaborar estos Estados Financieros Consolidados Intermedios, de acuerdo a NIIF1, se han aplicado todas las excepciones obligatorias y algunas exenciones optativas a la aplicación retroactiva de las NIIF.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 3 - PRIMERA APLICACIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACION FINANCIERA (continuación)**

**3.2 Exenciones a la Aplicación Retroactiva Elegidas por ECL S.A. y Filiales**

**Combinaciones de negocio**

E.CL S.A. ha aplicado la exención recogida en la NIIF 1 para combinaciones de negocios; no adoptando la conversión de la filial a IFRS de re-expresión de las combinaciones de negocios efectuadas antes del 1 de enero de 2009, fecha de transición. En consecuencia, las combinaciones de negocios que tuvieron lugar con anterioridad al 01 de enero de 2009 no han sido re-expresadas.

**Valor razonable o revalorización como costo atribuido**

ECL S.A. eligió medir los ítems de propiedades, planta y equipo a la fecha de transición a su costo depreciado, revaluado de acuerdo a los PCGA anteriores (PCGA en Chile). La diferencia entre el valor razonable y valor contable bajo PCGA en Chile se presenta en el patrimonio bajo el rubro otras reservas. A partir de ese momento, ECL S.A. y filiales adopta la política descrita en nota N° 2.9.

**Reserva de conversión**

E.CL S.A. ha elegido no utilizar la exención de valorar a cero la reserva de conversión surgida con anterioridad al 1 de enero de 2009, por la aplicación del Boletín Técnico N° 64 emitido por el Colegio de Contadores de Chile A.G.

**Pasivos por restauración o por desmantelamiento**

E.CL S.A. no ha detectado al 1 de enero de 2009 ningún activo u operación por el que pudiera incurrir en costos por desmantelamiento o similares, por lo cual no se ha aplicado esta exención.

**3.3 Conciliación entre Normas Internacionales de Información Financiera y los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en Chile.**

De acuerdo a lo exigido en NIIF1, a continuación se presenta la conciliación del patrimonio neto y resultado al 31 de diciembre 2009, entre PCGA y NIIF:

**Reconciliación del patrimonio neto a la fecha de transición.**

<b>Conciliación de Patrimonio Neto según PCGA - NIIF</b>	<b>30-09-2009 MUS\$</b>	<b>01-01-2009 MUS\$</b>
Total Patrimonio Neto según PCGA Chilenos	522.462	462.299
Inversión en filiales (1)	(5.924)	(5.924)
Activos y Pasivos por impuestos Diferidos (2)	5.527	5.527
Propiedades, Planta y Equipo, neto (3)	(32.006)	(32.006)
Obligaciones por Beneficios Post Empleo, No corriente (4)	503	503
Otros cambios bajo IFRS (5)	(565)	0
<b>Total Patrimonio según IFRS</b>	<b>489.997</b>	<b>430.399</b>

Explicación de los ajustes efectuados:

- (1) Inversión en filiales: Re-expresado bajo IFRS la filial Enerpac Ltda. Ver nota N° 3.2 combinación de negocio..
- (2) Impuestos diferidos: Los ajustes en activos y pasivos generados por aplicación de NIIF, significaron nuevas diferencias temporarias, conllevando a nuevos activos y pasivos por impuestos diferidos.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 3 - PRIMERA APLICACIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACION FINANCIERA (continuación)**

- (3) Propiedades, Planta y Equipos: La sociedad optó por valorizar propiedades, planta y equipos a costo histórico.
- (4) Beneficios post-empleo a valor actuarial: Para PCGA-Chile, la provisión por indemnización por años de servicios era registrada bajo el método del valor actual, descontado a una tasa predeterminada del 7%, para NIIF se determinó su valor actuarial del costo devengado del beneficio.
- (5) Reconocimiento de diferencias en resultado por adopción de IFRS.

**Reconciliación del patrimonio neto al 31-12-2009**

<b>Conciliación de Patrimonio Neto según PCGA – NIIF</b>	<b>31-12-2009 MUS\$</b>
Total Patrimonio Neto según PCGA Chilenos	1.327.863
Otras reservas (1)	88.815
Utilidades acumuladas (2)	111.849
Plusvalía comprada (Goodwill) (3)	25.099
<b>Total Patrimonio según IFRS</b>	<b>1.553.626</b>

- (1) Incremento en otras reservas producto de la adquisición de filiales Electroandina S.A., Gasoducto Nor Andino S.A., Gasoducto Nor Andino Argentina S.A., Central Termoeléctrica Andina S.A., Inversiones Hornitos S.A., Inversiones Mejillones 1 S.A., el 29 de diciembre de 2009.
- (2) Incremento en utilidades acumuladas producto del reconocimiento de utilidades del ejercicio de las sociedades adquiridas el 29 de diciembre, de acuerdo al punto anterior
- (3) "Goodwill" reconocido producto de la combinación de negocio. Ver nota Reconocimiento a su valor justo de activos fijos adquiridos en combinación de negocios. Ver nota N° 31

**Conciliación del Estado Consolidado de Resultados**

<b>Reconciliación de Estado Consolidado de Resultados PCGA - NIIF</b>	<b>01-01-2009 30-09-2009 MUS\$</b>	<b>01-07-2009 30-09-2009 MUS\$</b>	<b>01-01-2009 31-12-2009 MUS\$</b>
Total Resultado Neto según PCGA Chilenos	67.697	26.075	258.897
Ajuste BT N° 72 (1)	0	0	(160.198)
Propiedades, Planta y Equipo, neto (2)	(565)	(163)	(1.504)
<b>Total Resultado según IFRS</b>	<b>67.132</b>	<b>25.912</b>	<b>97.195</b>

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 3 - PRIMERA APLICACIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACION FINANCIERA (continuación)**

Explicación de los ajustes efectuados:

- (1) De acuerdo a BT N° 72 fueron reconocidos el 100% de los resultados del ejercicio 2009 de las filiales adquiridas, producto de la fusión con IT 1 S.A. el 29 de diciembre de 2009.

En cambio y de efectos de las nuevas normas de contabilidad, NIIF 3, estos resultados fueron reconocidos en utilidades acumuladas.

- (2) Depreciaciones Propiedad, planta y equipos: El ajuste en depreciación corresponde a la diferencia en la valorización de activos fijos, base para el cálculo.

**NOTA 4 - EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTES**

La composición del efectivo y efectivo equivalente al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009, clasificado por tipo de efectivo es el siguiente:

<b>Clases de efectivo y equivalente de efectivo (Presentación)</b>	<b>30-09-2010 MUS\$</b>	<b>31-12-2009 MUS\$</b>	<b>01-01-2009 MUS\$</b>
Efectivo en Caja	35	504	14
Saldos en Bancos	4.036	6.976	5.033
Cuotas de Fondos Mutuos	84.351	80.110	40.131
Depósitos a Plazo	98.439	74.182	17.204
<b>Total de efectivo y equivalente de efectivo</b>	<b>186.861</b>	<b>161.772</b>	<b>62.382</b>

Los saldos de efectivo y equivalente de efectivo incluidos en el Estado de Situación Financiera, no difieren del presentado en el Estado de Flujo de Efectivo.

El detalle por cada concepto de efectivo y efectivo equivalente es el siguiente:

**4.1 Disponible**

El disponible está conformado por los dineros en efectivo mantenidos en Caja y Cuentas corrientes bancarias y su valor libro es igual a su valor razonable.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

NOTA 4 - EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTES (continuación)

4.2 Cuotas de Fondos Mutuos

Las cuotas de Fondos Mutuos, con vencimientos originales menores a tres meses, se encuentran registradas a su valor razonable y su detalle es el siguiente.

Entidad	Moneda	Fecha de colocación	Tasa Anual	Monto al 30-09-2010 MUS\$
Banco BBVA	US\$	22-09-2010	1,30%	5.001
BanChile	US\$	29-09-2010	0,80%	2.500
BanChile	US\$	30-09-2010	0,80%	4.000
Banco BBVA	US\$	17-08-2010	1,30%	4.006
Banco BBVA	US\$	12-08-2010	1,30%	6.011
Banco Itaú	CLP	24-09-2010	2,76%	3.931
BanChile	US\$	29-09-2010	0,80%	5.000
BanChile	US\$	29-09-2010	0,80%	5.000
BanChile	US\$	30-09-2010	0,80%	1.500
Banco BBVA	US\$	21-09-2010	1,20%	5.002
Banco Itaú	US\$	22-09-2010	0,98%	5.001
Banco BBVA	US\$	31-08-2010	1,40%	10.012
Banco Estado	CLP	27-09-2010	2,52%	1.241
Banco Itaú	CLP	24-09-2010	2,76%	4.963
BanChile	US\$	30-09-2010	0,80%	600
Banco BBVA	US\$	10-08-2010	1,30%	1.603
Banco Itaú	CLP	15-09-2010	0,23%	610
Banco Itaú	CLP	17-08-2010	0,23%	830
Banco Itaú	CLP	24-09-2010	0,23%	1.448
Banco BBVA	US\$	27-09-2010	1,20%	4.550
Legg Mason	US\$	05-01-2010	0,04%	44
Banco Santander Río	Peso Argentino	13-08-2010	5,10%	3
Banco Santander Río	Peso Argentino	22-09-2010	19,43%	128
BanChile	US\$	30-09-2010	0,80%	1.800
BanChile	US\$	30-09-2010	0,80%	1.320
Banco BBVA	US\$	10-08-2010	1,30%	1.620
Banco BBVA	US\$	28-09-2010	1,30%	1.800
BanChile	US\$	28-09-2010	0,80%	2.880
Banco BBVA	US\$	09-08-2010	1,30%	1.740
Banco Itaú	CLP	21-09-2010	2,76%	207
<b>Total Fondos Mutuos</b>				<b>84.351</b>



Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

NOTA 4 - EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTES (continuación)

4.2 Cuotas de Fondos Mutuos

Entidad	Moneda	Fecha de colocación	Tasa Anual	Monto al 31-12-2009 MUS\$
BBVA	US\$	15-12-2009	1,30%	4.002
BBVA	US\$	20-10-2009	1.25%	10.042
BBVA	US\$	29-12-2009	0,90%	6.800
BBVA	US\$	22-12-2009	0,05%	10.002
BBVA	US\$	28-12-2009	0,05%	6.508
BANCHILE	US\$	30-12-2009	0,01%	10.002
ITAU	CLP	29-12-2009	0,74%	5.620
BCI	CLP	30-12-2009	0,74%	2.130
BICE	US\$	16-11-2009	0,96%	4.943
ITAU	US\$	16-11-2009	0,84%	1.981
ITAU	US\$	30-12-2009	0,72%	3.721
BANCHILE	US\$	30-12-2009	0,72%	3.555
SANTANDER	US\$	30-12-2009	0,73%	3.555
CITIFUNS	US\$	31-12-2009	0,20%	49
BANCHILE	US\$	31-12-2009	0,90%	7.200
<b>Total Fondos Mutuos</b>				<b>80.110</b>

4.2 Cuotas de Fondos Mutuos

Entidad	Moneda	Fecha de colocación	Tasa Anual	Monto al 01-01-2009 MUS\$
Banchile Corredores de Bolsa	US\$	19-11-2008	3,00%	10.035
Banchile Corredores de Bolsa	US\$	29-10-2008	4,00%	11.077
BBVA	US\$	02-12/2008	3,00%	10.024
BBVA	US\$	17-12-2008	3,50%	6.008
Itaú	CLP	29-12-2008	8,90%	2.987
<b>Total Fondos Mutuos</b>				<b>40.131</b>

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

NOTA 4 - EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTES (continuación)

4.3 Depósitos a Plazo

Los Depósitos a plazo incluyen el capital más los intereses y reajustes devengados a la fecha de cierre.

Entidad	Moneda	Tasa %	Venci-miento	30-09-2010 MUS\$	Venci-miento	31-12-2009 MUS\$	Venci-miento	01-01-2009 MUS\$
Banco Chile	US\$	0,30	01-10-2010	258	12-01-2010	10.029		
Banco Corpbanca	US\$	1,35	02-11-2010	8.010	07-01-2010	5.006		
Banco Santander	US\$	1,30	29-10-2010	8.002				
The Royal Bank of Scotland N.V.	US\$	0,10	01-10-2010	7.036				
Banco Corpbanca	US\$	1,20	21-10-2010	5.010				
Banco Corpbanca	US\$	1,65	01-10-2010	7.510				
HSBC Liquidity Funds Usd	US\$	0,16	01-10-2010	61.162				
Banco BBVA	US\$	2,64	04-10-2010	1.451				
Deutsche Bank Chile	US\$				25-01-2010	5.002		
ABN Amro NY	US\$				04-01-2010	944		
Banco Chile	US\$				22-01-2010	10.004		
Deutsche Bank Chile	US\$				27-01-2010	5.000		
Deutsche Bank Chile	US\$				22-01-2010	10.035		
Deutsche Bank Chile	US\$				28-01-2010	10.001		
Banco Chile	US\$				04-01-2010	293		
ABN AMRO NY	US\$				04-01-2010	2.901		
HSBC (Overnight)	US\$				04-01-2010	14.967		
Banco BCI	US\$						05-01-2009	17.204
<b>Total Consolidado</b>				<b>98.439</b>		<b>74.182</b>		<b>17.204</b>

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

NOTA 5 – ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES

Información general

El saldo de impuesto a la renta presentado en el pasivo circulante está constituido de la siguiente manera:

	30-09-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
<b>a) Impuestos a la Renta</b>			
Gasto tributario corriente (provisión impuesto)	31.885	33.520	22.890
Impuesto único artículo 21	150	207	113
IVA débito fiscal	3.249	0	3.688
Impuestos de retención	1.572	417	336
<b>Total</b>	<b>36.856</b>	<b>34.144</b>	<b>27.027</b>
<b>b) Impuestos por Recuperar</b>			
Crédito SENCE	219	185	60
PPM	16.806	12.278	5.653
PPM voluntario	0	1.500	7.500
PPM (PPUA)	1.143	31	96
Crédito activo fijo 6% tope 650 UTM	0	185	38
IVA crédito fiscal	115.377	96.936	0
<b>Total</b>	<b>133.545</b>	<b>111.115</b>	<b>13.347</b>

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 5 – ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES (continuación)**

**c) Impuestos Diferidos**

Los impuestos diferidos corresponden al monto de los impuestos que la Sociedad tendrá que pagar (pasivos) o recuperar (activos) en ejercicios futuros, relacionados con diferencias temporales entre la base imponible fiscal o tributaria y el importe contable en libros de ciertos activos y pasivos.

Con fecha 29 de julio de 2010 se promulgó la Ley N° 20.455 “Modifica diversos cuerpos legales para obtener recursos destinados al financiamiento de la reconstrucción del país”, publicada en el Diario Oficial con fecha 31 de julio de 2010. Dicha Ley establece un aumento transitorio de la tasa de impuesto a la renta para los años comerciales 2011 y 2012, a un 20% y 18.5%, respectivamente, para posteriormente volver a aplicar la tasa de un 17% a partir del año comercial 2013.

Debido a este aumento y considerando las NIIF, que señala que los activos y pasivos por impuestos diferidos se valorarán a las tasas de impuesto que se espera sean de aplicación en el período en el que el activo se realice o el pasivo sea liquidado, la Sociedad se encuentra en proceso de cuantificación de las implicancias de este cambio de tasas a nivel de sus impuestos diferidos, lo cual será analizado y revelado en los estados financieros del ejercicio.

Los activos por impuestos diferidos al cierre del ejercicio incluyen los siguientes conceptos:

<b>Activos por Impuestos Diferidos</b>	<b>30-09-2010 MUS\$</b>	<b>31-12-2009 MUS\$</b>	<b>01-01-2009 MUS\$</b>
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	3.111	7.685	5.688
Activos por Impuestos Diferidos Relativos valor justo activo fijo (F.V.)	12.602	7.605	0
Activos por impuestos Diferidos Relativos a Otros	4.889	3.900	3.698
<b>Activos por Impuestos Diferidos</b>	<b>20.602</b>	<b>19.190</b>	<b>9.386</b>

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

Los pasivos por impuestos diferidos al cierre del ejercicio incluyen los siguientes conceptos:

<b>Pasivos por Impuestos Diferidos</b>	<b>30-09-2010 MUS\$</b>	<b>31-12-2009 MUS\$</b>	<b>01-01-2009 MUS\$</b>
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	54.494	35.685	12.605
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	174	162	178
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles reconocidos en combinación de negocios	48.465	53.678	0
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a diferencias de costo de activo fijo en filiales	14.729	35.473	0
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	35.157	32.246	1.561
<b>Pasivos por Impuestos Diferidos</b>	<b>153.019</b>	<b>157.244</b>	<b>14.344</b>

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 5 – ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES (continuación)**

La Sociedad se encuentra potencialmente sujeta a auditorías tributarias al impuesto a las ganancias por parte de las autoridades tributarias de cada país. Dichas auditorías están limitadas a un número de períodos tributarios anuales, los cuales por lo general, una vez transcurridos dan lugar a la expiración de dichas revisiones. Las auditorías tributarias, por su naturaleza, son a menudo complejas y pueden requerir varios años. El siguiente es un resumen de los períodos tributarios, potencialmente sujetos a verificación:

País	Periodo
Chile	2003-2009
Argentina	2002-2009

**d) Conciliación Tasa Efectiva**

Al 30 de septiembre de 2010 y 2009 la conciliación del gasto por impuesto es el siguiente:

Concepto	2010		2009	
	Impuesto 17% MUS\$	Tasa Efectiva %	Impuesto 17% MUS\$	Tasa Efectiva %
<b>Resultado Financiero antes de Impuestos</b>	<b>30.596</b>	<b>17,00</b>	<b>13.670</b>	<b>17,00</b>
Participación en resultado de inversiones en empresas relacionadas	(14.270)	(7,93)	(548)	(0,68)
Ajustes por gastos no aceptados	112	0,06	0	0
Gastos no aceptados por multas y sanciones	2	0	3	0
Otras diferencias permanentes	14.805	8,23	154	0,19
<b>Total Diferencias Permanentes</b>	<b>649</b>	<b>0,36</b>	<b>(391)</b>	<b>(0,49)</b>
<b>Gasto por Impuesto a la Renta</b>	<b>31.245</b>	<b>17,36</b>	<b>13.279</b>	<b>16,51</b>

**e) Efectos en resultado por impuesto a la renta e impuestos diferidos**

La composición del abono a resultados por impuesto a la renta es el siguiente:

Item	30-09-2010 MUS\$	30-09-2009 MUS\$
Gasto tributario corriente (provisión impuesto)	31.885	10.879
Ajuste gasto tributario (ejercicio anterior)	1.382	9
Efecto por activos o pasivos por impuesto diferido del ejercicio	(2.022)	2.391
Beneficio tributario por pérdidas tributarias	0	0
Efecto por amortización de cuentas complementarias de activos y pasivos diferidos	0	0
Efecto en activos o pasivos por impuesto diferido por cambios en la provisión de evaluación	0	0
Otros cargos o abonos en la cuenta	0	0
<b>Total</b>	<b>31.245</b>	<b>13.279</b>

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**
**NOTA 6 - INVENTARIOS**

La composición del inventario de la Sociedad, al cierre de cada período, es el siguiente:

<b>Clases de Inventarios</b>	<b>30-09-2010 MUS\$</b>	<b>31-12-2009 MUS\$</b>	<b>01-01-2009 MUS\$</b>
Materiales y Suministro Operación	54.135	37.305	32.848
Provisión Obsolescencia	(8.495)	(8.495)	(8.060)
Carbón Importado (1)	28.134	39.095	10.745
Petróleo Bunker N° 6	2.451	437	386
Petróleo Diesel	1.272	303	384
Lubricantes	244	127	111
<b>Total</b>	<b>77.741</b>	<b>68.772</b>	<b>36.414</b>

(1) En los saldos de carbón se incluye existencia de Petroleum Coke.

Los movimientos de la provisión de obsolescencia son los siguientes:

<b>Provisión Obsolescencia Inventarios</b>	<b>30-09-2010 MUS\$</b>	<b>31-12-2009 MUS\$</b>	<b>01-01-2009 MUS\$</b>
Saldo Inicial	8.495	8.060	7.344
Aumento Provisión	0	435	716
<b>Saldo Final</b>	<b>8.495</b>	<b>8.495</b>	<b>8.060</b>

**NOTA 7 – ARRIENDOS FINANCIEROS**

Información a revelar sobre arrendamiento financiero por clase de activos, arrendatario.

<b>Importe neto en libros por clase de activos</b>	<b>30-09-2010 MUS\$</b>	<b>31-12-2009 MUS\$</b>	<b>01-01-2009 MUS\$</b>
Instalaciones fijas y accesorios bajo arrendamiento financiero, neto final	7.803	8.030	0
<b>Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero, neto, Total</b>	<b>7.803</b>	<b>8.030</b>	<b>0</b>

Leasing financiero por cobrar

<b>Período - Años Al 30-09-2010</b>	<b>Valor Nominal MUS\$</b>	<b>Intereses por recibir MUS\$</b>	<b>Valor Presente MUS\$</b>
Menos de 1	3.796	1.310	2.486
De 1 a 5 años	10.960	2.285	8.675
Más de 5 años	1.106	34	1.072
<b>Saldo Final</b>	<b>15.862</b>	<b>3.629</b>	<b>12.233</b>

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

NOTA 7 – ARRIENDOS FINANCIEROS (continuación)

Período - Años Al 31-12-2009	Valor Nominal MUS\$	Intereses por recibir MUS\$	Valor Presente MUS\$
Menos de 1	5.494	1.519	3.975
De 1 a 5 años	13.066	2.948	10.118
Más de 5 años	553	10	543
<b>Saldo Final</b>	<b>19.113</b>	<b>4.477</b>	<b>14.636</b>

Período - Años Al 01-01-2009	Valor Nominal MUS\$	Intereses por recibir MUS\$	Valor Presente MUS\$
Menos de 1	0	0	0
De 1 a 5 años	0	0	0
Más de 5 años	0	0	0
<b>Saldo Final</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Leasing financiero por pagar

Período - Años Al 30-09-2010	Valor Nominal MUS\$	Intereses por recibir MUS\$	Valor Presente MUS\$
Menos de 1	1.848	506	1.342
De 1 a 5 años	3.416	425	2.991
Más de 5 años	126	0	126
<b>Saldo Final</b>	<b>5.390</b>	<b>931</b>	<b>4.459</b>

Período - Años Al 31-12-2009	Valor Nominal MUS\$	Intereses por recibir MUS\$	Valor Presente MUS\$
Menos de 1	1.848	631	1.217
De 1 a 5 años	4.790	788	4.002
Más de 5 años	138	0	138
<b>Saldo Final</b>	<b>6.776</b>	<b>1.419</b>	<b>5.357</b>

Período - Años Al 01-01-2009	Valor Nominal MUS\$	Intereses por recibir MUS\$	Valor Presente MUS\$
Menos de 1	0	0	0
De 1 a 5 años	0	0	0
Más de 5 años	0	0	0
<b>Saldo Final</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 8 - CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS**

Las operaciones por cobrar, pagar y transacciones con entidades relacionadas se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 y N° 49 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas. La Sociedad no registra provisión por cuentas por cobrar de dudoso cobro, ya que dichas obligaciones son pagadas dentro de los plazos establecidos, los que varían entre 7 y 30 días.

Las cuentas por cobrar a entidades relacionadas al cierre de cada período son las siguientes:

**Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente**

RUT	SOCIEDAD	PAIS	RELACION	MONEDA	30-09-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
96885200-0	Suez Energy Andino S.A.	Chile	Accionista	CLP	26	80	0
76023027-8	Suez Proyectos Andinos S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	0	37	0
76787690-4	Central Térmica Barrancones S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	11	12	0
61704000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Chile	Accionista	US\$	47.284	85.745	0
96704340-4	Soc. Contractual Minera El Abra	Chile	Coligada de Accionista	US\$	9.804	9.543	0
76685790-6	Minera Gaby S.A.	Chile	Coligada de Accionista	US\$	7.169	7.725	0
96990660-0	Inversiones Mejillones 1 S.A.	Chile	Accionista de la Sociedad	US\$	0	16	0
76019239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	1	0	0
81148200-5	Antofagasta Railway Co. PLC	Chile	Asociada	CLP	400	0	0
81148200-5	Antofagasta Railway Co. PLC	Chile	Asociada	US\$	22.525	13.523	0
96731500-1	Electroandina S.A.	Chile	Filial	US\$	0	0	17.396
76708710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	Filial	CLP	0	0	67
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	Argentina	Filial	CLP	0	0	1.470
76009698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	Filial	CLP	0	0	424
<b>Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente</b>					<b>87.220</b>	<b>116.681</b>	<b>19.357</b>

**Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corrientes**

RUT	SOCIEDAD	PAIS	RELACION	MONEDA	30-09-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
61704000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Chile	Accionista	US\$	4.401	5.885	0
81148200-5	Antofagasta Railway Co. PLC	Chile	Asociada	US\$	0	907	1.545
<b>Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente</b>					<b>4.401</b>	<b>6.792</b>	<b>1.545</b>



**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 8 - CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)**

Las cuentas por pagar a entidades relacionadas al cierre de cada período son las siguientes:

**Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes.**

RUT	SOCIEDAD	PAIS	RELACION	MONEDA	30-09-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
96885200-0	Suez Energy Andino S.A.	Chile	Accionista	US\$	220.718	20.742	0
96885200-0	Suez Energy Andino S.A.	Chile	Accionista	CLP	6	0	0
81148200-5	Antofagasta Railway Co. PLC	Chile	Asociada	US\$	22.522	13.494	0
0-E	Electrabel Finance & Treasury Magnagement Asociada	Bélgica	Coligada de Accionista	US\$	62.874	42	0
61704000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Chile	Accionista	US\$	111.018	412	0
78974730-K	Gasoducto Nor Andino S.A.	Chile	Filial	US\$	0	0	1.789
96731500-1	Electroandina S.A.	Chile	Filial	US\$	0	0	545
96731500-1	Electroandina S.A.	Chile	Filial	CLP	0	0	1.850
96990660-0	Inversiones Mejillones S.A.	Chile	Accionista	US\$	0	0	4.583
<b>Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, no Corrientes</b>					<b>417.138</b>	<b>34.690</b>	<b>8.767</b>

**Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes**

RUT	SOCIEDAD	PAIS	RELACION	MONEDA	30-09-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
96885200-0	Suez Energy Andino S.A.	Chile	Accionista	US\$	0	300.537	0
0-E	Electrabel Finance & Treasury Magnagement Asociada	Bélgica	Asociada	US\$	0	61.613	0
61704000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Chile	Accionista	US\$	0	126.124	0
96990660-0	Inversiones Mejillones S.A.	Chile	Accionista	US\$	0	0	36.667
<b>Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes</b>					<b>0</b>	<b>488.274</b>	<b>36.667</b>

**E.CL S.A.**
**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**
**NOTA 8 - CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)**
**Las Transacciones entre Empresas Relacionadas son las siguientes:**

Entidad						30-09-2010		31-12-2009		01-12-2009	
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto MUS\$	Efecto en Resultado MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en Resultado MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en Resultado MUS\$
96731500-1	Electroandina S.A.	Chile	Filial	US\$	Venta energía y potencia	30.907	30.037	71.381	71.381	169.207	169.207
96731500-2	Electroandina S.A.	Chile	Filial	CLP	Arriendo instalaciones y otros	577	577	1.961	1.961	2.956	2.956
96731500-4	Electroandina S.A.	Chile	Filial	US\$	Traspaso y Compensación de gas	11.969	(4.241)	14.809	(10.705)	22.698	7.119
96731500-5	Electroandina S.A.	Chile	Filial	CLP	Compra servicios	3.533	(3.533)	3.684	(3.684)	5.314	(5.314)
96731500-6	Electroandina S.A.	Chile	Filial	US\$	Préstamo otorgado	0	0	71.264	0	0	0
96731500-6	Electroandina S.A.	Chile	Filial	CLP	Otros	798	798	0	0	0	0
78974730-K	Gasoducto Nor Andino S.A.	Chile	Filial	US\$	Otros	61	0	330	330	354	354
78974730-K	Gasoducto Nor Andino S.A..	Chile	Filial	US\$	Transporte de gas	15.504	(15.504)	65.133	(65.133)	20.038	(20.038)
78974730-K	Gasoducto Nor Andino S.A..	Chile	Filial	US\$	Dividendo	5.815	0	0	0	0	0
78974730-K	Gasoducto Nor Andino S.A.	Chile	Filial	CLP	Venta de servicios	70	70	128	128	0	0
78974730-K	Gasoducto Nor Andino S.A.	Chile	Filial	CLP	Cuenta corriente	3.958	0	0	0	0	0
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	Argentina	Filial	US\$	Dividendo	6.645	0	0	0	0	0
96788720-K	Enerpac Ltda.	Chile	Filial	CLP	Cuenta corriente	0	0	164	0	0	0
76708710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	Filial	CLP	Servicios	1.844	1.844	393	393	0	0
76708710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	Filial	CLP	Cuenta Corriente	409	0	131	0	702	702
76708710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	Filial	US\$	Préstamo otorgado	12.500	0	262.595	0	0	0
78974730-K	Gasoducto Nor Andino S.A.	Chile	Filial	US\$	Venta energía y potencia	1.171	1.171	0	0	0	0
76046791-K	Edelnor Transmisión S.A.	Chile	Filial	CLP	Arriendo instalaciones	1.726	1.726	0	0	0	0
76046791-K	Edelnor Transmisión S.A.	Chile	Filial	US\$	Arriendos y Peajes	188	188	0	0	0	0
76046791-K	Edelnor Transmisión S.A.	Chile	Filial	CLP	Cuenta Corriente	33	0	0	0	0	0

**E.CL S.A.**
**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**
**NOTA 8 - CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)**

Entidad						30-09-2010		31-12-2009		01-01-2009	
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto MUS\$	Efecto en Resultado MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en Resultado MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en Resultado MUS\$
76046791-K	Edelnor Transmisión S.A.	Chile	Filial	CLP	Otros	11	11	34	0	0	0
76046791-K	Edelnor Transmisión S.A.	Chile	Filial	CLP	Peajes y Arriendos	726	(726)	0	0	0	0
76009698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	Filial	CLP	Otros	0	0	60	0	424	424
76009698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	Filial	CLP	Servicios	854	854	0	0	0	0
76009698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	Filial	US\$	Préstamo Otorgado	10.800	0	33.735	0	0	0
76009698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	Filial	US\$	Venta energía y potencia	93	93	0	0	0	0
61704000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Chile	Accionista	US\$	Préstamo recibido accionista	0	0	91.538	0	0	0
61704000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Chile	Accionista	US\$	Suministro energía y potencia	306.672	306.672	436.555	436.555	0	0
61704000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Chile	Accionista	US\$	Pagare por cobrar	0	0	19.920	0	0	0
61704000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Chile	Accionista	US\$	Pago de Intereses y comisiones	0	0	3.472	(3.472)	0	0
61704000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Chile	Accionista	US\$	Suministro de gas	1.892	1.892	4.910	4.910	0	0
61704000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Chile	Accionista	CLP	Venta de servicios	87	87	986	986	0	0
61704000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Chile	Accionista	US\$	Pago de prestamos	0	0	53.400	0	0	0
61704000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Chile	Accionista	US\$	Dividendos por pagar fusión IT	0	0	34.998	0	0	0
96885200-0	Suez Energy Andino S.A.	Chile	Accionista	US\$	Préstamo recibido accionista	0	0	214.402	0	0	0
96885200-0	Suez Energy Andino S.A.	Chile	Accionista	US\$	Pagaré por pagar	0	0	19.920	0	0	0
96885200-0	Suez Energy Andino S.A.	Chile	Accionista	US\$	Dividendos por pagas fision IT	0	0	86.957	0	0	0
96885200-0	Suez Energy Andino S.A.	Chile	Filial	US\$	Comisiones e intereses	0	0	1.289	(1.289)	0	0
96885200-0	Suez Energy Andino S.A.	Chile	Filial	US\$	Pago de préstamos	0	0	26.600	0	0	0
76787690-4	Central Térmica Barrancones S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	Venta de servicios	0	0	9	9	0	0



**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 8 - CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)**

Entidad						30-09-2010		31-12-2009		01-01-2009	
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto MUS\$	Efecto en Resultado MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en Resultado MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en Resultado MUS\$
76685790-6	Minera Gaby S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	Servicios Mantención y Operación.	565	565	614	614	0	0
76685790-6	Minera Gaby S.A.	Chile	Coligada de Accionista	US\$	Suministro Energía y Potencia	39.580	0	72.883	0	0	0
96701340-4	Soc. Contractual Minera El Abra	Chile	Coligada de Accionista	US\$	Suministro Energía y Potencia	77.867	77.867	103.839	103.839	0	0
76775710-1	Soc. GNL Mejillones S.A.	Chile	Coligada de Accionista	US\$	Venta de Servicios	28	28	57	57	0	0

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 9 - OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS**

Los valores registrados por la Sociedad en este rubro corresponden a valores por servicios que serán realizados en meses posteriores y antes de un año de la fecha de cierre del período informado.

<b>Tipos de Pagos</b>	<b>30-09-2010 MUS\$</b>	<b>31-12-2009 MUS\$</b>	<b>01-01-2009 MUS\$</b>
Seguros de Activos *	3.941	3.970	1.314
Otros pagos anticipados	971	75	23
<b>Total Pagos Anticipados</b>	<b>4.912</b>	<b>4.045</b>	<b>1.337</b>

\* Corresponde a pólizas de seguros vigentes por incendio, responsabilidad civil y otros riesgos.

**NOTA 10 - DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR**

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

No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de monto significativo.

El vencimiento promedio de las obligaciones de clientes es de 15 días corridos, desde el momento de su facturación. No existe ningún cliente individual, que mantenga saldos significativos en relación con las ventas o cuentas por cobrar totales de la Sociedad.

Para un mayor análisis del riesgo de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, ver Nota N° 30 "Gestión de Riesgos"

Los valores incluidos en este ítem, corresponden a los siguientes tipos de documentos:

**10.1 Corriente**

<b>Deudores comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto</b>	<b>30-09-2010 MUS\$</b>	<b>31-12-2009 MUS\$</b>	<b>01-01-2009 MUS\$</b>
Facturas por Cobrar	57.720	69.840	52.706
Otros Deudores Varios	34.275	16.376	16.015
Leasing por Cobrar	2.486	3.975	0
<b>Total deudores comerciales corriente</b>	<b>94.481</b>	<b>90.191</b>	<b>68.721</b>

**10.2 No Corriente**

<b>Deudores comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto</b>	<b>30-09-2010 MUS\$</b>	<b>31-12-2009 MUS\$</b>	<b>01-01-2009 MUS\$</b>
Documentos por Cobrar	135	1.449	720
Otros Deudores Varios	51	78	85
Leasing por Cobrar	9.747	10.661	0
<b>Total deudores comerciales no corriente</b>	<b>9.933</b>	<b>12.188</b>	<b>805</b>

**E.CL S.A.**
**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**
**NOTA 10 - DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR**

Los saldos de deudores de la sociedad al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 01 de enero 2009, bruto, son los siguientes:

Entidad	Corriente										No Corriente		
	Hasta 90 Días			1 año			Sub-Total	Total Circulante			30-09-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
	30-09-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$	30-09-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$	30-09-2010 MUS\$	30-09-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$			
Deudores por venta	58.401	69.840	52.706	0	0	0	58.401	57.720	69.840	52.706	0	0	0
Estimación deudores incobrables							681						
Leasing por Cobrar	622	994	0	1.864	2.981	0	2.486	2.486	3.975	0	9.747	10.661	0
Estimación deudores incobrables													
Deudores varios	28.505	15.471	4.004	5.770	905	12.011	36.761	36.761	16.376	16.015	186	1.527	805
Estimación deudores incobrables													
<b>Total</b>	<b>87.528</b>	<b>86.305</b>	<b>56.710</b>	<b>7.634</b>	<b>3.886</b>	<b>12.011</b>	<b>94.481</b>	<b>94.481</b>	<b>90.191</b>	<b>68.721</b>	<b>9.933</b>	<b>12.188</b>	<b>805</b>

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

NOTA 10 - DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Movimiento deudores incobrables	30-09-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Saldo inicial	4.267	2.959	179
Incrementos	0	1.318	2.921
Bajas/Aplicaciones	(3.586)	(10)	(141)
<b>Saldo final</b>	<b>681</b>	<b>4.267</b>	<b>2.959</b>

NOTA 11 – OTROS ACTIVOS, NO CORRIENTE

	30-09-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS	01-01-2009 MUS\$
Derecho sobre otros activos	2.161	2.161	0
Arriendo pagado por anticipado	175	220	223
Inversión en CDEC-SING Ltda.*	768	877	388
Costo diferido transporte gas	0	3.451	0
Cargo diferido préstamos	0	0	10.749
Amortización acumulada cargo diferido préstamos	0	0	(8.592)
Otros	363	333	49
<b>Total</b>	<b>3.467</b>	<b>7.042</b>	<b>2.817</b>

\* La inversión en el CDEC SING es reconocida a su costo histórico y no se realiza reconocimiento sobre dicha participación.



**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 12 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION**

**Al 30 de septiembre de 2009**

Rut	Sociedad	País	Participación %	Saldo MUS\$	Resultado del Ejercicio MUS\$	VP MUS\$	Valor de la Inversión MUS\$
78974730-K	Gasoducto Norandino S.A.	Chile	21,0854 %	93.703	11.122	2.345	19.757
0-E	Gasoducto Norandino ArgentinaS.A.	Argentina	21,0854%	129.583	4.596	969	27.322
					15.718	3.314	47.079

**Al 01 de enero de 2009**

Rut	Sociedad	País	Participación %	Saldo MUS\$	Valor de la Inversión MUS\$
78974730-K	Gasoducto Norandino S.A.	Chile	21,0854 %	106.386	22.432
0-E	Gasoducto Norandino ArgentinaS.A.	Argentina	21,0854%	96.208	20.285
					42.717



Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

**NOTA 13 - ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA**

La Sociedad presenta los siguientes activos intangibles: movimiento y reconciliación al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 01 de enero de 2009.

<b>Activos Intangibles Neto</b>	<b>30-09-2010 MUS\$</b>	<b>31-12-2009 MUS\$</b>	<b>01-01-2009 MUS\$</b>
Intangibles, relación contractual clientes, neto *	285.087	285.992	0
Costo de desarrollo, gasoducto, neto	7.690	7.990	0
Otros Activos Intangibles identificables, Neto	508	601	0
<b>Total Activos Intangibles, Neto</b>	<b>293.285</b>	<b>294.583</b>	<b>0</b>

\* Los activos intangibles de relación contractual con clientes corresponden principalmente a contratos de suministro de energía eléctrica, asociados al proyecto de nuestras filiales Central Termoeléctrica Andina S.A. e Inversiones Hornitos S.A., los cuales se amortizarán a contar del año 2011, por un período de 30 años.

El valor presentado por amortización de intangibles de relación contractual con clientes para el período 2010, corresponde al contrato de transporte de gas de nuestra filial Gasoducto Nor Andino S.A. y la amortización es registrada en el rubro costo de venta del estado de resultados, por un período de 11 años.

<b>Activos Intangibles Bruto</b>	<b>30-09-2010 MUS\$</b>	<b>31-12-2009 MUS\$</b>	<b>01-01-2009 MUS\$</b>
Intangibles, relación contractual clientes, neto	285.991	285.991	0
Costo de desarrollo, gasoducto, neto	12.338	12.338	0
Otros Activos Intangibles identificables, Neto	2.002	2.002	0
<b>Total Activos Intangibles Bruto</b>	<b>300.331</b>	<b>300.331</b>	<b>0</b>

<b>Amortización de Activos Intangibles</b>	<b>30-09-2010 MUS\$</b>	<b>31-12-2009 MUS\$</b>	<b>01-01-2009 MUS\$</b>
Intangibles, relación contractual clientes, neto	904	0	0
Costo de desarrollo, gasoducto, neto	4.648	4.347	0
Otros Activos Intangibles identificables, Neto	1.494	1.401	0
<b>Total Amortización de Activos Intangibles</b>	<b>7.046</b>	<b>5.748</b>	<b>0</b>

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 13 - ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA (continuación)**

Los activos intangibles por concepto presentan el siguiente movimiento durante el ejercicio 2009 y período 2010:

Activos Intangibles	Costo				Amortización y Deterioro				Valor Libro Neto
	01-01-2009 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	Adiciones MUS\$	30-09-2010 MUS\$	01-01-2009 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	Amortiza- ción	30-09-2010 MUS\$	30-09-2010 MUS\$
Intangibles, relación contractual clientes (combinación de negocio)	0	285.991	0	285.991	0	0	904	904	285.087
Costo de desarrollo, gasoducto	0	12.338	0	12.338	0	4.347	301	4.648	7.690
Otros Activos Intangibles Identificables	0	2.002	0	2.002	0	1.401	93	1.494	508
<b>TOTALES</b>	<b>0</b>	<b>300.331</b>	<b>0</b>	<b>300.331</b>	<b>0</b>	<b>5.748</b>	<b>1.298</b>	<b>7.046</b>	<b>293.285</b>

En la fecha de adquisición, los activos, pasivos y pasivos contingentes de la Sociedad Filial, son registrados a valor justo. 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, esta diferencia es registrada como plusvalía comprada. En el caso de que la diferencia sea negativa, ésta se registra con abono a resultados.

La amortización de los activos intangibles es registrada en el rubro costo de venta del estado de resultados (otros egresos).

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

**NOTA 14 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS**

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y al 1 de enero de 2009 es el siguiente:

<b>Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto (Presentación)</b>	<b>30-09-2010 MUS\$</b>	<b>31-12-2009 MUS\$</b>	<b>01-01-2009 MUS\$</b>
Construcción en curso, neto	695.977	548.091	6.215
Terrenos	33.098	33.098	1.882
Edificios, neto	30.654	31.886	26.218
Planta y Equipos, neto	800.571	849.085	278.741
Equipamiento de Tecnología de la Información, neto	2.839	3.191	2.473
Instalaciones Fijas y Accesorios, neto	159.394	172.511	84.435
Vehículos de Motor, neto	2.629	3.045	593
Otras Propiedades, Planta y Equipo, neto	6.720	8.105	8.227
<b>Total Propiedades, Planta y Equipos, neto</b>	<b>1.731.882</b>	<b>1.649.012</b>	<b>408.784</b>

<b>Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto (Presentación)</b>	<b>30-09-2010 MUS\$</b>	<b>31-12-2009 MUS\$</b>	<b>01-01-2009 MUS\$</b>
Construcción en Curso, bruto	695.977	548.091	6.215
Terrenos, bruto	33.098	33.098	1.882
Edificios, bruto	62.502	62.393	56.715
Planta y Equipos, bruto	1.596.760	1.595.437	523.133
Equipamiento de Tecnología de la Información, bruto	13.451	13.150	8.594
Instalaciones Fijas y Accesorios, neto	330.192	329.462	195.250
Vehículos de Motor, bruto	9.283	9.219	5.260
Otras Propiedades, Planta y Equipos, bruto	20.428	20.129	22.252
<b>Total Propiedades, Planta y Equipos, bruto</b>	<b>2.761.691</b>	<b>2.610.979</b>	<b>819.301</b>

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

NOTA 14 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)	30-09-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Edificios	31.848	30.507	30.497
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Planta y Equipos	796.189	746.352	244.392
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Equipamiento de Tecnologías de la Información	10.612	9.959	6.121
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Instalaciones Fijas y Accesorios	170.798	156.951	110.815
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Vehículos de Motor	6.654	6.174	4.667
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Otras Propiedades, Planta y Equipos	13.708	12.024	14.025
<b>Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>1.029.809</b>	<b>961.967</b>	<b>410.517</b>

Costos de Financiamiento Capitalizados

Proyecto	Tasa de interés	30-09-2010 MUS\$	01-07-2010 30-09-2010 MUS\$	30-09-2009 MUS\$	01-07-2009 30-09-2009 MUS\$
Central Termoeléctrica Andina S.A.	LIBOR 90 + 2,5%	35.276	6.545	0	0
Inversiones Hornitos S.A.	LIBOR 90 + 3,0%	5.508	234	0	0
<b>Total</b>		<b>40.784</b>	<b>6.779</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 14 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)**

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante el ejercicio son los siguientes:

<b>Movimientos Año 2010</b>	<b>Construcción en Curso</b>	<b>Terrenos</b>	<b>Edificios</b>	<b>Plantas y Equipos</b>	<b>Equipamiento de Tecnologías de la Información</b>	<b>Instalaciones Fijas y Accesorios</b>	<b>Vehículos de Motor</b>	<b>Mejoras de Bienes Arrendados</b>	<b>Otras Propiedades, Planta y Equipo</b>	<b>Propiedades, Planta y Equipo</b>
<b>Saldo Inicial al 01/01/2010</b>	<b>548.091</b>	<b>33.098</b>	<b>31.886</b>	<b>849.085</b>	<b>3.191</b>	<b>172.511</b>	<b>3.045</b>	<b>0</b>	<b>8.105</b>	<b>1.649.012</b>
Adiciones	147.886	0	109	3.770	301	730	64	0	299	153.159
Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Desapropiaciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Retiros	0	0	0	(118)	0		(14)	0	0	(132)
Gastos por Depreciación	0	0	(1.341)	(52.166)	(653)	(13.847)	(466)	0	(1.684)	(70.157)
Otros Incrementos (Decrementos)	0	0	0	0	0		0	0	0	0
<b>Cambios, Total</b>	<b>147.886</b>	<b>0</b>	<b>(1.232)</b>	<b>(48.514)</b>	<b>(352)</b>	<b>(13.117)</b>	<b>(416)</b>	<b>0</b>	<b>(1.385)</b>	<b>82.870</b>
<b>Saldo Final 30/09/2010</b>	<b>695.977</b>	<b>33.098</b>	<b>30.654</b>	<b>800.571</b>	<b>2.839</b>	<b>159.394</b>	<b>2.629</b>	<b>0</b>	<b>6.720</b>	<b>1.731.882</b>

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 14 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)**

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante el ejercicio son los siguientes:

<b>Movimientos Año 2009</b>	<b>Construcción en Curso</b>	<b>Terrenos</b>	<b>Edificios</b>	<b>Plantas y Equipos</b>	<b>Equipo- miento de Tecnología de la Información</b>	<b>Instalacio- nes Fijas y Accesorios</b>	<b>Vehículos de Motor</b>	<b>Mejoras de Bienes Arrendados</b>	<b>Otras Propieda- des, Planta y Equipo</b>	<b>Propieda- des, Planta y Equipo</b>
<b>Saldo Inicial 01/01/2009</b>	<b>6.215</b>	<b>1.882</b>	<b>26.218</b>	<b>278.741</b>	<b>2.473</b>	<b>84.435</b>	<b>593</b>	<b>0</b>	<b>8.227</b>	<b>408.784</b>
Adiciones	21.890	0	202	7.211	130	54	895	0	2.611	<b>32.993</b>
Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios	519.986	33.679	8.604	532.123	1.497	104.477	1.913	0	(272)	<b>1.202.007</b>
Desapropiaciones	0	0	0	0	0		0	0	0	<b>0</b>
Retiros	0	(29)	(618)	(63)	(345)		0	0	(325)	<b>(1.380)</b>
Gastos por Depreciación	0	0	(1.642)	(20.160)	(445)	(6.311)	(164)	0	(2.136)	<b>(30.858)</b>
Incremento (Decremento) por Revaluación reconocido en patrimonio neto	0	(2.434)	(878)	51.233	(119)	(10.144)	(192)	0	0	<b>37.466</b>
Otros Incrementos (Decrementos)	0	0	0	0	0		0	0	0	<b>0</b>
<b>Cambios, Total</b>	<b>541.876</b>	<b>31.216</b>	<b>5.668</b>	<b>570.344</b>	<b>718</b>	<b>88.076</b>	<b>2.452</b>	<b>0</b>	<b>(122)</b>	<b>1.240.228</b>
<b>Saldo Final al 31/12/2009</b>	<b>548.091</b>	<b>33.098</b>	<b>31.886</b>	<b>849.085</b>	<b>3.191</b>	<b>172.511</b>	<b>3.045</b>	<b>0</b>	<b>8.105</b>	<b>1.649.012</b>

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

**NOTA 15 - OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS**

Los Otros Pasivos No Financieros Corrientes se detallan a continuación.

Otros pasivos no financieros, corrientes	30-09-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Ingresos anticipados proveedores	23	8	8
<b>Total otros pasivos no financieros, corrientes</b>	<b>23</b>	<b>8</b>	<b>8</b>

El valor libro de estas obligaciones no difiere en forma significativa a su valor razonable, debido a que se pagan en 60 días promedio.

Los Otros Pasivos No Financieros No Corrientes se detallan a continuación.

Otros pasivos no financieros, no corrientes	30-09-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Acreedores varios largo plazo	0	3	3
Ingresos garantía *	3.233	3.233	3.546
<b>Total otros pasivos no financieros, no corrientes</b>	<b>3.233</b>	<b>3.236</b>	<b>3.549</b>

\* Indemnización por atraso de entrega de unidad térmica (CTM 2), correspondiente a repuestos entregados.

**NOTA 16 - ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR**

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se detallan a continuación.

Acreedores Comerciales y otras cuentas por pagar, Corriente	30-09-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Facturas por Pagar a Proveedores Extranjeros	25.243	10.876	13.368
Facturas por Pagar a Proveedores Nacionales	35.193	58.807	10.016
Facturas por Recibir por compras Nacionales	6.727	9.767	2.994
Facturas por Recibir por compras Extranjeros	30.321	0	0
<b>Total Acreedores Comerciales y otras cuentas por pagar, Corriente</b>	<b>97.484</b>	<b>79.450</b>	<b>26.378</b>

El valor libro de estas obligaciones no difiere en forma significativa a su valor razonable, debido a que se pagan en 30 días promedio.



**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 17 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS**

**Préstamos que Devengan Intereses Corrientes**

Préstamos que Devengan Intereses						Hasta 90 días			90 días a 1 año		
Rut	Nombre Entidad	País	Moneda	Tasa efectiva	Tasa nominal	30-09-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$	30-09-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
0-E	Banco Santander	España	US\$	4,04	4,04	483	0	0	50.000	999	0
0-E	IFC	EEUU	US\$	4,18	Libor 180 + 2,25%	4.986	0	0	0	0	0
0-E	ABN Amro Bank	EEUU	US\$	7,50	7,50	0	0	0	0	0	14.761
76645030-K	Banco Itaú	Chile	US\$	0,40	0,40	0	0	0	187	187	0
97004000-5	Banco Chile	Chile	US\$	0,70	0,70	0	0	0	13	32	0
0-E	Banco KFW	Alemania	US\$	6,81	6,81	0	0	0	0	754	0
<b>Préstamos que Devengan Intereses, Total</b>						<b>5.469</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>50.200</b>	<b>1.972</b>	<b>14.761</b>



**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 17 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)**

**Préstamos que Devengan Intereses No Corrientes**

Préstamos que Devengan Intereses						1 a 3 años			3 a 5 años			Más de 5 años		
Rut	Nombre Entidad	País	Moneda	Tasa efectiva	Tasa nominal	30-09-2010	31-12-2009	01-01-2009	30-09-2010	31-12-2009	01-01-2009	30-09-2010	31-12-2009	01-01-2009
97039000-6	Banco Santander	España	US\$	4,04	4,04	0	50.000	0	0	0	0	0	0	0
0-E	IFC	EEUU	US\$	4,18	Libor 180 + 2,25%	16.069	6.326		19.765	9.991	0	252.901	140.270	0
0-E	ABN Amro Bank	EEUU	US\$	8,05	8,05	0	0	26.801	0	0	26.435	0	0	51.623
<b>Préstamos que Devengan Intereses,Subtotal</b>						<b>16.069</b>	<b>56.326</b>	<b>26.801</b>	<b>19.765</b>	<b>9.991</b>	<b>26.435</b>	<b>252.901</b>	<b>140.270</b>	<b>51.623</b>
<b>Pasivos de cobertura</b>						<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>22.950</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Leasing financiero</b>						<b>2.970</b>	<b>3988</b>	<b>0</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>0</b>	<b>134</b>	<b>139</b>	<b>0</b>
<b>Total</b>						<b>19.039</b>	<b>60.314</b>	<b>26.801</b>	<b>19.778</b>	<b>10.004</b>	<b>26.435</b>	<b>275.985</b>	<b>140.409</b>	<b>51.623</b>

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

NOTA 17 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

Pasivo de Cobertura	30-09-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Pasivo Financiero a valor razonable con cambio en patrimonio	22.950	0	0
Pasivo Financiero a valor razonable con cambio en resultado	0	0	0
<b>Total Pasivo de Cobertura, No Corriente</b>	<b>22.950</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

NOTA 18 – OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO

El saldo del rubro obligaciones por beneficios a los empleados se compone de la siguiente manera:

Obligación por Beneficio Post Empleo, No Corriente	30-09-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Indemnización por Años de Servicio	501	871	381
<b>Total Obligación por Beneficio Post Empleo, No Corriente</b>	<b>501</b>	<b>871</b>	<b>381</b>

Los cambios en la obligación por beneficio son los siguientes

	30-09-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Saldo Inicial	871	381	381
Costo por intereses por obligación de beneficios definidos	46	65	0
Costo beneficio del plan definido	52	75	0
Decremento de Indemnización por Años de servicio actuarial (valorización a tasa de cierre)	(343)	483	0
Pagos del Período	(125)	(133)	0
<b>Total Obligación Post Empleo, No Corriente</b>	<b>501</b>	<b>871</b>	<b>381</b>

Gastos Reconocidos en el Estado de Resultados

	30-09-2010 MUS\$	30-09-2009 MUS\$	Línea del Estado de Resultados en que se ha reconocido
Costo por Intereses por Obligación de Beneficios Definidos	46	43	Egresos ordinarios y gastos de administración
Costo beneficio del plan definido	52	59	Egresos ordinarios y gastos de administración
<b>Total Obligación Post Empleo, No Corriente</b>	<b>98</b>	<b>102</b>	

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 18 – OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO (continuación)**

Las hipótesis actuariales

<b>Hipótesis actuariales utilizadas</b>	<b>30-09-2010</b>	<b>31-12-2009</b>	<b>01-01-2009</b>
Tasa de descuento	7%	7%	7%
Tasa esperada de incremento salarial	Variación IPC Tasa	Variación IPC Tasa	Variación IPC Tasa
Tasa de rotación	1,36 %	1,36 %	1,36 %
Edad de jubilación Mujeres	60 Años	60 Años	60 Años
Edad de jubilación Hombres	65 Años	65 Años	65 Años

**NOTA 19 – OTRAS PROVISIONES**

**Provisiones No Corrientes**

<b>Provisiones, No Corriente</b>	<b>30-09-2010 MUS\$</b>	<b>31-12-2009 MUS\$</b>	<b>01-01-2009 MUS\$</b>
<b>Contingencia tributaria Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.</b>			
Saldo inicial	9.610	0	0
Movimiento	127	9.610	0
<b>Subtotal</b>	<b>9.737</b>	<b>9.610</b>	<b>0</b>
<b>Seguro Desgravamen</b>			
Saldo inicial	36	29	34
Movimiento	2	7	(5)
<b>Subtotal</b>	<b>38</b>	<b>36</b>	<b>29</b>
<b>Total Provisiones, No Corriente</b>	<b>9.775</b>	<b>9.646</b>	<b>29</b>

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

NOTA 20 - INGRESOS Y GASTOS

Ingresos y Egresos Ordinarios

Ingresos Ordinarios	30-09-2010 MUS\$	30-09-2009 MUS\$
Ventas de energía y potencia	744.124	295.182
Transporte de gas	7.394	0
Venta de Combustible	14.858	27
Acuerdo transaccional Mobil y Tecpetrol (compensación tarifa de gas)	14.500	5.403
Venta de peajes	7.378	5.083
Arriendo instalaciones	1.721	1.985
Servicios Portuarios	7.647	0
Servicio Mantenimiento de Líneas	2.266	124
Otras ventas	2.318	1.723
<b>Total</b>	<b>802.206</b>	<b>309.527</b>

Egresos Ordinarios	30-09-2010 MUS\$	30-09-2009 MUS\$
Costos de combustibles y lubricantes	366.414	122.775
Costos de energía y potencia	42.792	30.971
Sueldos y salarios	19.760	5.382
Beneficios anuales	3.515	729
Otros beneficios del personal	1.224	212
Obligaciones post empleo	69	71
Costo Venta Combustibles	14.373	26
Transporte de Gas	8.612	15.305
Servicio Muelle	9.686	3.639
Servicios de Terceros	14.694	3.238
Asesorías y Honorarios	1.675	739
Operación y Mantenimiento Gasoductos	4.883	0
Costo Peaje	2.781	1.920
Depreciación propiedad, planta y equipo	69.290	22.950
Contribuciones y patentes	1.905	460
Seguros	7.976	2.626
Otros egresos	28.303	17.874
<b>Total</b>	<b>597.952</b>	<b>228.917</b>

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

NOTA 20 - INGRESOS Y GASTOS (continuación)

Otros Ingresos y Egresos de la Operación

Otros Ingresos	30-09-2010 MUS\$	30-09-2009 MUS\$
Venta de agua	283	27
Recompra Certificados participación Crédito ABN AMRO	0	4.136
Venta de propiedades, planta y equipo	27	831
Arriendos	152	402
Indemnización seguro	0	501
Otros Ingresos	764	764
<b>Total</b>	<b>1.226</b>	<b>6.661</b>

Otros Egresos	30-09-2010 MUS\$	30-09-2009 MUS\$
Intereses Financieros	11.996	4.686
Gastos Financieros Leasing	488	0
Multas Fiscales	538	15
Amortizaciones	0	2.198
Otros Egresos	(1.862)	73
<b>Total</b>	<b>11.160</b>	<b>6.972</b>

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

NOTA 20 - INGRESOS Y GASTOS (continuación)

Gastos de Administración

Gastos de Administración	30-09-2010 MUS\$	30-09-2009 MUS\$
Sueldos y salarios	7.638	3.305
Beneficios anuales	1.542	722
Otros beneficios del personal	963	177
Obligaciones post empleo	29	31
Servicios de terceros	3.688	1.569
Asesorías	1.980	447
Honorarios	2.727	707
Depreciación propiedad, planta y equipo	867	380
Contribuciones y patentes	1.297	203
Seguros	85	15
Otros	6.124	1.702
<b>Total</b>	<b>26.940</b>	<b>9.258</b>

Ingresos Financieros

Ingresos Financieros	30-09-2010 MUS\$	30-09-2009 MUS\$
Intereses financieros	1.141	931
Intereses financieros leasing	2.269	0
<b>Total</b>	<b>3.410</b>	<b>931</b>

Gastos personal	30-09-2010 MUS\$	30-09-2009 MUS\$
Sueldos y salarios	27.398	8.687
Beneficios anuales	5.057	1.451
Otros beneficios del personal	2.187	389
Obligaciones post empleo	98	102
<b>Total</b>	<b>34.740</b>	<b>10.629</b>

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 21 - DIFERENCIA DE CAMBIO**

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambios y resultados por unidades de reajuste son los siguientes al 30 de septiembre de 2010 y 2009:

**Diferencias de cambio**

<b>Diferencia de cambio</b>	<b>30-09-2010 MUS\$</b>	<b>30-09-2009 MUS\$</b>
<b>Activos</b>		
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	(520)	1.709
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto Corriente	2.941	4.227
Impuestos por Recuperar, Corriente	7.757	26
Deudores Varios, Corriente	3.025	102
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	1.792	57
Otros Activos, Corriente	57	(108)
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, no corriente	4	0
Otros Activos, no corriente	(20)	288
<b>Total Activos</b>	<b>15.036</b>	<b>6.301</b>
<b>Pasivos</b>		
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	(359)	632
Impuestos por pagar	365	0
Retenciones por Pagar, Corriente	(48)	131
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	(6.150)	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	(21)	(1.796)
Otros Pasivo Financiero, Corriente	(28)	0
Otros Pasivo Financiero, No Corriente	394	(143)
<b>Total Pasivos</b>	<b>5.847</b>	<b>(1.176)</b>
<b>Total Diferencia de Cambio</b>	<b>9.189</b>	<b>5.125</b>

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 22 - GANANCIA POR ACCION**

<b>Informaciones a Revelar sobre Ganancias por Acción</b>	<b>30-09-2010</b>	<b>01-07-2010</b>	<b>31-12-2009</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>30-09-2010</b>	<b>MUS\$</b>
		<b>MUS\$</b>	
			<b>MUS\$</b>
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	148.734	70.222	97.195
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	148.734	70.222	97.195
Promedio Ponderado de Acciones, Básico	1.060.628.537	1.060.628.537	1.060.628.537
<b>Ganancia por Acción</b>	<b>0,140</b>	<b>0,066</b>	<b>0,092</b>

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

**NOTA 23 - PATRIMONIO**

El Capital de la Sociedad está representado por 1.060.628.537 de acciones serie única, emitidas, suscritas y pagadas, y sin valor nominal, con cotización oficial en las bolsas de valores chilenas.

<b>Otras reservas del Patrimonio</b>	<b>30-09-2010</b>	<b>31-12-2009</b>	<b>01-01-2009</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Otras reservas	6.360	(15.076)	16.824
Cobertura flujo de efectivo (swap FV)	(24.635)	3.824	0
Otras reservas fusión sociedades	0	17.612	0
Otras reservas IFRS	0	0	(31.900)
<b>Total otras reservas</b>	<b>(18.275)</b>	<b>6.360</b>	<b>(15.076)</b>

**Política de dividendos**

La política de dividendos de la Sociedad es distribuir éstos por sobre el mínimo legal, en función de las utilidades netas, la disponibilidad de fondos, los planes de Inversión y considerando además los compromisos financieros a corto y mediano plazo. En relación a la Circular N° 1945 y N° 1983 de la Superintendencia de Valores y Seguros, el Directorio de la Sociedad acordó que la utilidad líquida distributable será lo que se refleja en los estados financieros como Utilidad del Ejercicio atribuible a los tenedores de acciones, sin efectuar ajustes sobre las mismas.

En cuanto a las utilidades que no se distribuyan como dividendos provisorios, se propondrá a la respectiva Junta Ordinaria de Accionistas su distribución como dividendo definitivo, dentro de los treinta días siguientes a la celebración de la respectiva junta.

En todo caso, anualmente deberá distribuirse, a lo menos, el dividendo mínimo obligatorio en conformidad a la Ley y los Estatutos Sociales.

Durante el año 2009 los pagos por concepto de dividendo ascendieron a MUS\$ 7.534.

Durante el primer semestre del año 2010 el pago por concepto de dividendo definitivo ascendió a MUS\$ 79.547.

Producto de la fusión con IT 1 S.A., la Sociedad adquirió 7.308.261, que corresponden al 1.6% del total de acciones. Dichas acciones se mantiene en cartera rebajando el Patrimonio Neto MUS\$ 13.249.

No existen acciones preferentes.





## E.CL S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

#### NOTA 23 – PATRIMONIO (Continuación)

##### Cambios en el Patrimonio

###### Fusión de la Sociedad

En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada el 29 de diciembre de 2009, se acordó la fusión de la E.CL S.A. con Inversiones Tocopilla 1 S.A., mediante la absorción de esta última por E.CL S.A., incorporando los activos, pasivos y patrimonio a E.CL S.A..

Por lo anterior se emitieron 604.176.440 nuevas acciones para ser entregadas directamente a los accionistas de Inversiones Tocopilla 1 S.A.

Con esto se incorporan a E.CL S.A. el total de las acciones que Inversiones Tocopilla 1 S.A. tiene en Electroandina S.A., Central Termoeléctrica Andina S.A., Inversiones Mejillones 3 S.A., Gasoducto Nor Andino S.A., Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.; todas las anteriores con el 100% de las acciones; e Inversiones Hornitos S.A. con el 60% de las acciones.

##### Gestión de Capital

El objetivo social es mantener un adecuado equilibrio que permita mantener un suficiente monto de capital para apoyar las operaciones y proporcionar un prudente nivel de apalancamiento, optimizando el retorno de sus accionistas y manteniendo una sólida posición financiera.

Los requerimientos de capital son incorporados por la matriz en base a las necesidades de financiamiento de la Sociedad, cuidando mantener un nivel de liquidez adecuado y cumpliendo con los resguardos financieros establecidos en los contratos de deudas vigentes.

#### NOTA 24 - MEDIO AMBIENTE

La Sociedad y sus filiales cuentan con un vasto programa de monitoreo ambiental que incluye emisiones, calidad del aire, monitoreo marino y otros que aseguran el control total de sus operaciones, respetando la legislación vigente y adoptando estrictas regulaciones internas para el logro de objetivos en armonía con el medioambiente.

Durante el 2009 la Sociedad revalidó la certificación bajo los estándares de medioambiente (ISO 14001), calidad (ISO 9001) y Seguridad y Salud Ocupacional (OHSAS 14001). La revalidación o confirmación de certificación fue realizada por Aenor España.

La Sociedad participa en varias iniciativas de investigación y desarrollo de proyectos ERNC como eólicos, microalgas y biomasa, ya sea en forma individual o con la formación de consorcios con universidades y otras empresas.

La Sociedad teniendo en consideración los nuevos proyectos de inversión y cumpliendo con la legislación vigente, efectúa estudios tendientes a confeccionar los documentos denominados Declaración de Impacto Ambiental o Estudios de Impacto Ambiental, los que son preparados y presentados por nuestros consultores "Jaime Illanes y Asociados Consultores S.A.", para su aprobación por la CONAMA Regional. Por estos conceptos durante el año 2010 la Sociedad ha hecho desembolsos por MUS\$ 226.

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 24 - MEDIO AMBIENTE (continuación)**

Los gastos asociados a este concepto se detallan a continuación:

<b>Conceptos</b>	<b>30-09-2010 MUS\$</b>	<b>31-12-2009 MUS\$</b>
Asesorías Medioambientales	368	145
Mejoramiento enrocado CTM	0	988
Modificación CTM 3 para GNL	704	527
Silenciadores de venteo CTM	0	59
Otras Mejoras Medioambientales	301	78
<b>Total</b>	<b>1.373</b>	<b>1.797</b>

**NOTA 25 - SANCIONES**

En el período 2010 y 2009, la Sociedad no ha sido objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Valores y Seguros.

**NOTA 26 - HECHOS POSTERIORES**

Entre el 30 de septiembre de 2010 y la fecha de emisión de los estados financieros, no existen otros hechos significativos que afecten la presentación y/o los resultados de los mismos.

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 27 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES**

**A) GARANTIAS DIRECTAS**

Acreedor de la Garantía	Tipo de Garantía	Activos Comprometidos		Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre de los estados financieros	
		Tipo	Valor Contable	2010 MUS\$	2009 MUS\$
YPF S.A. (1)	Carta de Crédito		0	2.810	2.810
Xstrata Copper Chile S.A.	Boleta de Garantía		0	3	4
Dirección de Vialidad	Boleta de Garantía		0	0	2
Soc. Com. Alto Renta y Cia. Ltda.	Boleta de Garantía		0	0	2
YPF S.A. (1)	Carta de Crédito		0	8.990	8.646
Codelco	Boleta de Garantía		0	547	0
Codelco	Boleta de Garantía		0	14	0
SQM S.A.	Boleta de Garantía		0	950	950
SQM S.A.	Boleta de Garantía		0	1.324	1.181
Secretaría Regional Ministerial de Bienes Nacionales	Boleta de Garantía		0	11	10
Secretaría Regional Ministerial de Bienes Nacionales	Boleta de Garantía		0	51	0

(1) Garantía de cumplimiento de las obligaciones de E.CL S.A. y Electroandina S.A., para con YPF S.A., sobre cumplimiento contrato de transporte de gas.

**B) GARANTIAS INDIRECTAS**

Al cierre de los estados financieros la Sociedad no tiene garantías indirectas

**E.CL S.A.****Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010****NOTA 27 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES (continuación)****C) JUICIOS U OTRAS ACCIONES LEGALES EN QUE SE ENCUENTRA INVOLUCRADA LA SOCIEDAD****C.1) JUICIOS INICIADOS EN CONTRA DE E.CL S.A.**

a) Carátula del Juicio : "Empresa Eléctrica de Parinacota S.A. con E.CL S.A."  
Tribunal: 2º Juzgado Civil de Antofagasta.

Empresa Eléctrica de Parinacota S.A. presentó una demanda de indemnización de perjuicios por el supuesto ilícito civil cometido por la Sociedad de haber suministrado energía a la comuna de Putre. El tribunal rechazó en primera instancia la demanda de Emelpar en contra de E-CL S.A., con costas para el demandante. Esta sentencia fue apelada por la demandante, apelación que con fecha 18 de enero de 2006 fue rechazada por la Corte de Apelaciones de Antofagasta, con costas. Emelpar interpuso el día 28 de enero de 2006 un recurso de casación en la forma contra el fallo de la Corte de Apelaciones de Antofagasta que rechazó con costas su apelación ante la Corte Suprema. La Corte Suprema declaró inadmisibles el recurso.

La demanda se encuentra rechazada por sentencia ejecutoriada. El monto demandado asciende a la cantidad de M\$ 250.000.

Paralelamente, E-CL S.A. demandó reconconvencionalmente a Emelpar por el no pago de la renta de arrendamiento de un transformador. Esta demanda fue fallada a favor de E-CL S.A. acogiendo la misma en todas sus partes. Dicho fallo quedó ejecutoriado, encontrándose pendiente dar curso a la ejecución del mismo lo que en la actualidad requiere iniciar curso a un juicio ejecutivo.

b) Carátula del Juicio : "Sociedad Catalán y Catalán Limitada con E.CL S.A."  
Tribunal: 3º Juzgado de Letras de Arica.

Juicio sumario de indemnización por los supuestos perjuicios que causan las líneas de alta tensión de la empresa existentes en un terreno del que el demandante es usufructuario. Cabe señalar que la concesión definitiva de servicio público destinado a establecer, operar y explotar líneas de transporte de energía eléctrica, donde se constituyó la servidumbre respectiva, se otorgó a la Sociedad por Decreto Supremo No 981 del Ministerio del Interior, de fecha 22 de julio de 1969. Procesalmente, en este juicio se ha dictado la resolución que recibe la causa a prueba, resolución que aún no ha sido notificada. En la actualidad, la causa se encuentra archivada.

Atendido el estado del juicio, no es posible en este momento evaluar los probables resultados del mismo.

c) Carátula del Juicio: "Central Patache y otra con Empresa Eléctrica de Arica S.A. y otras"  
Tribunal: 18º Juzgado Civil de Santiago.

Con fecha 3 de noviembre de 2009 E.CL S.A. fue notificada de la demanda interpuesta por el Consorcio Alto Cádiz en contra de varias sociedades distribuidoras de electricidades filiales de EMEL S.A. (las "Filiales del Grupo Emel"). En dicha demanda se solicita, como petición principal, se declare la resolución del supuesto "Contrato de Competencia" que habrían suscrito las demandadas con el Consorcio Alto Cádiz (compuesto por Central Patache Ltda y EPC Energía Ltda), más la indemnización de todos los perjuicios sufridos por las demandantes como consecuencia de los incumplimientos en los que habrían incurrido las Filiales del Grupo Emel en el proceso de licitación de suministro eléctrico. Como petición subsidiaria, la demandante solicita se declare la nulidad absoluta en contra de las Filiales del Grupo Emel respecto de ciertos actos, con el objeto de invalidar la licitación. Posteriormente, las demandantes ampliaron la demanda en contra de E.CL, quien también pasó a tener la calidad de demandada.

Luego, y actuando dentro de plazo, tanto las Filiales del Grupo Emel como E.CL presentaron sus respectivos escritos de contestación a la demanda. E.CL argumentó en su escrito que el demandante carece de legitimación activa para demandar, ya que ninguna de las sociedades demandantes participó en la licitación del suministro de las Filiales del Grupo Emel por sí mismas, habiendo participado solamente un consorcio denominado "Alto Cádiz", consorcio que estaría extinguido a esa fecha. Asimismo, arguyó que no existiría un "contrato de competencia", sino que solamente un proceso regulado para presentar ofertas que daría origen a efectos jurídicos pre-contractuales. Por no tratarse de una relación contractual, el argumento de las demandantes, en cuanto que debe analizarse la licitación a la luz de la buena fe, no sería aplicable por cuanto esa exigencia está establecida en el Código Civil para el cumplimiento de los contratos y no para relaciones pre-contractuales.

## E.CL S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

#### NOTA 27 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES (continuación)

Con fecha 6 de agosto de 2010, el tribunal recibió la causa a prueba, dictando el pertinente auto de pruebas, el cual fue objeto de recursos por parte de la demandante y por EMEL. E.CL se hizo parte en esos recursos oponiéndose a lo solicitado por la demandante. Con fecha 28 de Septiembre el tribunal rechazó en sus partes sustanciales los respectivos recursos de reposición interpuestos contra el Auto de Pruebas. Se abre, en consecuencia, el periodo probatorio.

Finalmente, es necesario tener en consideración que los respectivos contratos de suministro entre E.CL y las Filiales del Grupo Emel ya han sido sucritos y debidamente registrados ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles de acuerdo a lo establecido en la Ley General de Servicios Eléctricos y en las Bases de la Licitación.

Atendido el estado del juicio, no es posible en este momento evaluar los probables resultados del mismo.

d) Carátula del Juicio: "Empresa Eléctrica con Minera Spence"  
Tribunal arbitral: Rodrigo Ochagavía R.T. (árbitro mixto).

Minera Spence S.A. ("Spence") alega que desde noviembre de 2008 E.CL le estaría efectuando cobros excesivos provenientes de supuestos errores en los que habría incurrido esta última al incluir los derechos de exportación en el precio del gas natural argentino en el factor PG (n-1) en la fórmula de indexación del Contrato, en los períodos en que dicho combustible no es utilizado por la Unidad CTM3. Asimismo, Spence ha rechazado los cobros que ha efectuado E.CL por traspaso de costos derivados de la aplicación de la Resolución Ministerial N°39, por cuanto en opinión de Spence, ellos no corresponderían de acuerdo a contrato.

Al respecto, E.CL sostiene que la definición del factor PG(n-1) indica que se trata del precio del gas natural puesto en la Central Térmica Mejillones, y en consecuencia sí incluye los impuestos u otros cargos que establezca Argentina para su eventual exportación a Chile. Asimismo, E.CL ha señalado que la pretensión de Spence de recurrir a la instancia arbitral resulta del todo improcedente por cuanto que el pronunciamiento que se pretende obtener recae sobre una materia que fue expresamente resuelta por la Comisión de Revisión de Tarifas en su resolución de fecha 24 de octubre de 2007, y lo que es más grave, vulnera el acuerdo adoptado por las partes en orden a no someter la decisión adoptada por la señalada Comisión de Revisión de Tarifas a arbitrajes futuros.

Adicionalmente existe también una disputa de fondo entre ellas respecto de la forma en que ha de entenderse la aplicación del piso y del techo de la tarifa de energía, así como la procedencia de cobro de la RM 39.

A la fecha las partes han presentado sus pretensiones en sendos escritos de demanda, contestación, réplica y dúplica. Minera Spence S.A. ha demandado a E.CL S.A. por la suma de US\$ 38.403.914 en una demanda principal. Subsidiariamente, para el caso de rechazo de la primera demanda, Spence deduce una segunda demanda por US\$ \$31.588.010 y, adicionalmente, en una tercera demanda, cobra la cantidad de US\$ 366.239.- A su vez, ECL S.A. ha demandado a Minera Spence S.A. por la suma de US\$ 27.462.987 y CH\$ 21.753.168.901.-

Al haber fracasado los intentos de conciliación de las posturas de las partes, el árbitro ha notificado el inicio de la etapa de pruebas.

Atendido el estado del juicio, no es posible en este momento evaluar los probables resultados del mismo.

#### C.2) JUICIOS INICIADOS POR E.CL S.A.

a) Carátula del Juicio: "E.CL S.A. con Empresa Eléctrica de Parinacota S.A."

Tribunal: Primer Juzgado de Letras de Antofagasta (exhorto ante el Primer Juzgado de Letras de Arica).  
Demandante: E.CL S.A.  
Materia: Demanda ordinaria de resolución de contrato de suministro e indemnización de perjuicios.

La Sociedad demandó el término de un contrato de suministro por no pago más indemnización de perjuicios. Se obtuvo una sentencia favorable para E-CL S.A. que obliga a la demandada a pagar aproximadamente M\$ 56.000.-, más intereses y reajustes.

## **E.CL S.A.**

### **Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

#### **NOTA 27 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES (continuación)**

En la actualidad esta causa se encuentra en etapa de ejecución, habiéndose enajenado las concesiones mediante pública subasta (al respecto, la ejecutada ha planteado un incidente de nulidad del remate, el que fue rechazado en primera y segunda instancia, estando pendientes en la actualidad sendos recursos de casación en la forma y fondo) y encontrándose pendiente la ejecución de los activos físicos de distribución en Murmuntani. Asimismo, se ha embargado la industria completa, existiendo un interventor.

Según consta en el expediente, la empresa Coopersol se habría adjudicado las concesiones, habiendo obtenido la autorización del Ministerio de Economía que exige la ley. El decreto portador de dicha autorización habría sido publicado en el Diario Oficial y reducido a escritura pública.

Finalmente, existe una tercería de prelación, iniciada por el ex representante legal de Emelpar alegando créditos de origen laboral. La misma se encuentra acogida por sentencia ejecutoriada.

#### **C.3) JUICIOS INICIADOS EN CONTRA DE GASODUCTO NOR ANDINO S.A.**

a) Carátula del Juicio: "Compañía Minera Tocopilla S.A. con Gasoducto Nor Andino S.A. y Fisco de Chile"  
Tribunal : 26 Juzgado Civil de Santiago (Rol 5966-99).

La demandante solicita que se declare que Gasoducto Nor Andino S.A. no cuenta con permisos ni autorización que lo habiliten para ejecutar la obra de aducción de gas, que se decrete su suspensión definitiva de la misma y se ordene al pago de todos los daños y perjuicios que ha ocasionado y pueda ocasionar. El monto de daños y perjuicios que se reclaman es de MUS\$ 12.000.

El 11 de septiembre de 2006, el 26o Juzgado Civil de Santiago rechazó la demanda interpuesta por Compañía Minera Tocopilla en contra de Gasoducto Nor Andino S.A y, asimismo, rechazó la demanda reconventional interpuesta por Gasoducto Nor Andino en contra de Compañía Minera Tocopilla.

Compañía Minera Tocopilla S.A. apeló del fallo de primera instancia, encontrándose en la actualidad la causa en la Corte de Apelaciones de Santiago. A la fecha de este informe la Corte de Apelaciones de Santiago aún no dicta sentencia definitiva de segunda instancia.

Atendido el estado del juicio, no es posible adelantar una estimación de los posibles resultados.

#### **D) OTRAS CONTINGENCIAS**

a) A la fecha se encuentran en tramitación diversas servidumbres ante la autoridad respectiva, las cuales aún no han sido concedidas. Estas servidumbres son las siguientes:  
Línea de Transmisión Chapiquiña - Putre, Línea de Transmisión Capricornio - Alto Norte, Línea de Transmisión Capricornio - Antofagasta; Línea de Trasmisión El Negro-Soquimich; Línea de Arranque a subestación El Negro.

#### **E) RESTRICCIONES**

Con fecha 06 de Julio de 2009, la Sociedad suscribió un préstamo por MUS\$ 50.000 con el Banco Santander, con las siguientes restricciones:

No segregar, escindir, vender, ceder, enajenar o de cualquier forma disponer de una parte sustancial de los establecimientos o conjunto de los Activos Esenciales del Acreditado, o derechos de cobro presentes o futuros, incluyendo las operaciones de venta de los Activos Esenciales del Acreditado con posterior arrendamiento financiero ("leasing") de los mismos, operaciones de "sale and leaseback", relacionados o derivados de los Activos Esenciales del Acreditado. Para estos efectos, se entenderá por "Activos Esenciales del Acreditado" aquellos activos de generación eléctrica ubicados en la comuna de Mejillones, segunda Región de Antofagasta, que corresponden a las Unidades CTM1, CTM2 Y CTM3 y a la Central de Generación Hidráulica de Chapiquiña.

No garantizar obligaciones propias, ni de sus filiales ya sea que consoliden o no, ni de terceros mediante la constitución de hipoteca, prenda o cualquier otro gravamen o derecho real sobre los Activos Esenciales del Acreditado sin otorgar garantías equivalentes al Banco o sin obtener el consentimiento escrito del Banco.

## E.CL S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

#### NOTA 27 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES (continuación)

Mantener un ratio Deuda Financiera/ Patrimonio en sus estados financieros consolidados durante toda la vida del crédito inferior a 1,1. A estos efectos, en tanto el Acreditado presente sus estados financieros de acuerdo a principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile en el formato Ficha Estadística Codificada Uniforme de la Superintendencia de Valores y Seguros ("FECU").

#### ELECTROANDINA S.A.

##### a) RESTRICCIONES

El contrato de crédito con ABN Amro Bank, establece límites a ciertos indicadores financieros, con los cuales la Sociedad cumple al 31 de Diciembre de 2008.

Estos indicadores financieros deberán mantenerse controlados durante todo el período del crédito. Las nuevas modificaciones del contrato de préstamo se establecieron con los siguientes límites indicadores (situación al 31 de Diciembre de 2008):

\* Coberturas de intereses debe ser mayor a 3,5 veces (EBITDA/Intereses)

\* Límite de deuda debe ser menor a 0,5 (Deuda/(Deuda + Patrimonio))

\* Razón de endeudamiento debe ser menor que 3,0 veces ((Deuda "senior"-saldo línea de crédito irrevocable)/EBITDA).

\* Razón de cobertura del servicio de la deuda mayor a 1,2 veces (EBITDA-inversiones-impuestos-dividendos +aumentos de capital)/(intereses+amortización corto plazo-saldo línea de crédito irrevocable)

Este crédito fue cancelado en su totalidad con fecha 24.07.2009

#### GASODUCTO NORANDINO ARGENTINA S.A.

##### CONTINGENCIAS

##### a) Contingencia por Impuesto a las Ganancias

A partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2002, la Sociedad abonó y contabilizó el impuesto a las ganancias considerando que son aplicables las normas de actualización monetaria previstas por la Ley del Impuesto a las Ganancias y, además, el 18 de junio de 2003 inició una acción declarativa de certeza constitucional cuya finalidad es obtener un pronunciamiento judicial que declare que se encuentra vigente el régimen de ajuste por inflación previsto en la Ley de Impuesto a las Ganancias o, en su defecto, que declare la inconstitucionalidad de cualquier norma que impida la aplicación del mencionado ajuste. El 27 de octubre de 2008 el Juez de Primera instancia dictó sentencia, rechazando la demanda. La mencionada sentencia fue apelada por la Sociedad el 18 de noviembre de 2008 ante la Cámara Federal de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo, quien el 11 de agosto de 2009 admitió el recurso de apelación interpuesto, revocó la sentencia de primera instancia e impuso costas por su orden. De este modo, la Cámara convalidó la aplicación del ajuste por inflación respecto del período fiscal 2002. La mencionada sentencia aún no se encuentra firme dado que el Fisco Nacional habría interpuesto un recurso ordinario de apelación ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación.

Por otra parte, el 27 de octubre de 2006, la AFIP-DGI dictó la Resolución 99/2006 mediante la cual impugnó la Declaración Jurada del Impuesto a las Ganancias del período fiscal 2002 presentada por la Sociedad y como consecuencia de ello, determinó de oficio un ajuste en concepto de Impuesto a las Ganancias de US\$ 3.728.682, liquidó intereses a esa fecha por US\$ 3.180.565 y aplicó una multa por omisión por US\$ 1.864.341. Con motivo de esta resolución la Sociedad presentó el 23 de noviembre de 2006 un recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación. Actualmente el expediente se encuentra en etapa probatoria.

Como es sabido, el ajuste por inflación es un tema que ha generado infinidad de causas judiciales y se han producido varios fallos favorables con sólidos fundamentos en distintos juzgados de primera instancia y cámaras federales.

En este contexto, el 3 de julio de 2009 la Corte Suprema de Justicia de la Nación resolvió una causa sobre el ajuste por inflación en el período fiscal 2002 (caso "Candy") y lo hizo en forma favorable al contribuyente.

## E.CL S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

#### NOTA 27 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES (continuación)

En la sentencia la Corte sostuvo lo siguiente

- Ratificó que la prohibición de ajustar por inflación es constitucionalmente válida, salvo que produzca un resultado confiscatorio.
- Consideró que se configuró la "confiscatoriedad" en el caso concreto y por ello permitió al contribuyente practicar el ajuste por inflación en el período fiscal 2002.
- Considero que existía confiscatoriedad en el impuesto a las ganancias porque la diferencia entre el impuesto computado con y sin ajuste por inflación presentaba una desproporción de tal magnitud que permitía, razonablemente, concluir que la ganancia neta calculada conforme la ley vigente -sin ajuste- no representa adecuadamente la renta que pretender gravar la ley del impuesto.
- En ese caso concreto, consideró que la alícuota efectiva del impuesto, que representaba el 62% del resultado impositivo ajustado o el 55% de las utilidades contables ajustadas, insumía una porción sustancial de la renta, que excedía el límite razonable de imposición y que ello producía un supuesto de confiscatoriedad.
- Aclaró expresamente que tuvo en consideración que el ejercicio 2002 estuvo signado por un grave estado de perturbación económica, social y política, que dio lugar a una de las crisis mas graves de la historia contemporánea, que se vio reflejada en índices de precios que tuvieron una variación del 117,96% (índice de precios nivel mayorista) y 40,90% (índice de precios consumidor final). Meritó también la existencia de cambios económicos, el abandono de la convertibilidad y la variación del poder adquisitivo de la moneda.

La Sociedad y sus asesores legales consideran que lo decidido en el caso "Candy" por la Corte Suprema de Justicia de la Nación es aplicable a las causas que Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. tiene en trámite, puesto que las alícuotas efectivas del impuesto calculado sin ajuste por inflación, ya sea respecto del resultado impositivo ajustado, como de las utilidades contables, arrojan guarismos que exceden ampliamente el 55% y el 62% que el Máximo Tribunal considero confiscatorio (así se desprende de la pericia contable realizada en la acción declarativa y del informe de los peritos de parte presentados en el expediente del Tribunal Fiscal de la Nación). Así lo ha considerado también la Cámara Federal de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo, al aplicar la doctrina sentada en el caso "Candy" en la sentencia dictada el 11 de agosto de 2009 en la acción declarativa promovida por Gasoducto Nor Andino Argentina SA.

Consecuentemente, la Sociedad y sus asesores legales estiman que las posibilidades de éxito de Gasoducto en las causas en trámite son altas y que no debiera surgir ningún impedimento para que se aplique la doctrina de la causa "Candy" en ellas.

No obstante lo expuesto, la Sociedad ha considerado prudente constituir una provisión total de US\$ 9.736.528 y US\$ 9.610.494 al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009.

#### b) Modificaciones a las condiciones generales para el transporte de gas natural a Chile

En el mes de enero de 2007, la Compañía y su cliente chileno, Gasoducto Nor Andino S.A., modificaron las condiciones generales para el transporte de gas natural a Chile que rigen la relación entre ambas sociedades. Las modificaciones incluyeron, principalmente, una reducción de un diez por ciento de la capacidad diaria de gas reservada, a partir del 1 de marzo de 2007 y hasta el 31 de diciembre de 2009, que impacta en el monto de las ventas de los mencionados ejercicios en una proporción similar.

Posteriormente, en el mes de junio de 2009, ambas sociedades acordaron una nueva modificación a las condiciones generales, por la cual se redujo en aproximadamente un nueve por ciento adicional la capacidad diaria de gas reservada a partir del 1 de julio de 2009 hasta el 30 de septiembre de 2010.



## **E.CL S.A.**

### **Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

#### **NOTA 27 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES (continuación)**

##### **CENTRAL TERMOELECTRICA ANDINA S.A.**

##### **PRENDAS SIN DESPLAZAMIENTO**

###### **a) Contratos de Prenda sin Desplazamiento sobre Equipos:**

- Contrato de Prenda sin Desplazamiento, entre CTA y Banco Santander, por escritura pública de fecha 06 de marzo de 2.009 otorgada en la notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo, Repertorio N° 2040-09, publicada en el Diario Oficial el 16 de marzo de 2.009.

- Contrato de Prenda sin Desplazamiento, entre CTA y Banco Santander, por escritura pública de 28 de agosto de 2.009 otorgada en la notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo, Repertorio N° 9676-09, publicada en el Diario Oficial de 01 de Octubre de 2.009.

- Contrato de Prenda sin Desplazamiento, entre CTA y Banco Santander, por escritura pública de 01 de Marzo de 2.010 otorgada en la notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo, Repertorio N° 2416-2010, publicada en el Diario Oficial de 15 de marzo de 2.010.

- Contratos de Prendas sin Desplazamiento sobre Equipos (Modificación y Ampliación de Prendas sin Desplazamiento), entre CTA y el Banco Santander-Chile, por escritura pública de fecha 14 de junio de 2.010 Repertorio N° 7.267-10, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago don Iván Torrealba Acevedo, publicada en el Diario Oficial de 01 de Julio de 2.010.

- Contrato de Prenda sin Desplazamiento, entre CTA y el Banco Santander-Chile, por escritura pública de fecha 27 de agosto de 2010, Repertorio N° 11.090-10, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo, publicada en el Diario Oficial de 15 de septiembre de 2.010.

###### **b) Contrato de Prenda sin Desplazamiento sobre Carbón:**

- Contrato de Prenda sin Desplazamiento (Inventario), entre CTA y el Agente de Garantías, por escritura pública de fecha 05 de agosto de 2.010, Repertorio N° 10.129-10, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del Titular de la 33° notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo, cuyo extracto fue publicado en el Diario Oficial con fecha 01 de septiembre de 2.010.

###### **c) Contrato de Prenda Comercial sobre Dinero:**

Contrato de Prenda Comercial sobre dinero de la Sociedad en Chile:

- Contrato de Prenda Comercial sobre Dinero, entre CTA y Banco Santander-Chile, por escritura pública de fecha 18 de febrero de 2.009, Repertorio N° 1.555-09 otorgada en la Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Modificación y Ampliación de Prendas Comerciales, entre CTA y otros a Banco Santander-Chile, en su calidad de Agente de Garantías, por escritura pública de 20 de febrero de 2.009, Repertorio N° 1.599-09, otorgada en la notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Modificación y Ampliación de Garantías, entre CTA y el Agente de Garantías, por escritura pública de fecha 14 de junio de 2.010 Repertorio N° 7.269-10, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago don Iván Torrealba Acevedo.

Contrato de Prenda Comercial sobre Dinero de la Sociedad en Estados Unidos.

Amended and Restated Collateral Account Agreement, entre CTA, International Finance Corporation, KfW y Banco Santander Chile, otorgado por instrumento privado en idioma inglés de fecha 14 de junio de 2.010.

## E.CL S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

#### NOTA 27 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES (continuación)

##### d) Contratos de Prenda Comercial sobre Derechos:

CTA constituyó prenda sobre los derechos emanados de los contratos relevantes de la sociedad (Major Project Documents), de los cuales es titular.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2.008 Repertorio N° 16.736-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2.008 Repertorio N° 16.738-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2.008 Repertorio N° 16.740-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2.008 Repertorio N° 16.742-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2.008 Repertorio N° 16.744-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2.008 Repertorio N° 16.746-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2.008 Repertorio N° 16.748-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2.008 Repertorio N°16.750-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2.008 Repertorio N°16.752-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2.008 Repertorio N°16.754-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2.008 Repertorio N°16.758-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre CTA y Bco. Santander- Chile en su calidad de Agente de Garantías, por escritura pública de fecha 14 de junio de 2.010 Repertorio N° 7.272-10, otorgada en la notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Modificación y Ampliación de Garantías, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 14 de junio de 2.010 Repertorio N° 7.269-10, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

## **E.CL S.A.**

### **Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

#### **NOTA 27 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES (continuación)**

##### **e) Hipoteca:**

Se constituyó hipoteca de primer grado y prohibiciones sobre el inmueble de propiedad de CTA ubicado en la ciudad de Mejillones, II Región de Antofagasta, denominado Lote A Dos y A Tres, inscrito a fojas 3.655 N° 4.143 del Registro de Propiedad del Conservador de Bienes Raíces de Antofagasta correspondiente al año 2.008.

- Contrato de Hipoteca de Primer Grado, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2.008 Repertorio N° 16.759-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Modificación y Ampliación de Hipoteca de Primer Grado, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 06 de febrero de 2.009, Repertorio N° 1.307-09, otorgada en la Notaría de Santiago de Iván Torrealba Acevedo.

- Segunda Modificación y Ampliación de Hipoteca de Primer Grado entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 14 de junio de 2.010 Repertorio N° 7.271-10, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del Titular de la 33° Notaría de Santiago don Iván Torrealba Acevedo.

#### **GARANTÍAS OTORGADAS POR LOS ACCIONISTAS DE CTA**

##### **a) Contratos de Prenda Comercial sobre Acciones:**

- Contrato de Prenda Comercial sobre acciones, entre Electropacífico Inversiones Limitada, Inversiones Eléctricas Capricornio Limitada y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2.008, Repertorio N° 16.760-08 otorgada en la Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Modificación y Ampliación de Prendas Comerciales y Prohibiciones, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de 06 de febrero de 2.009, Repertorio N° 1.308-09, otorgada en la Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Modificación y Ampliación de Prenda y Promesa de Prenda, entre CTA y Banco Santander Chile, otorgada por escritura pública de fecha 06 de febrero de 2.009, Repertorio N° 1.309-09, otorgada en la Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Acciones emitidas por Central Termoeléctrica Andina S.A. de Inversiones Eléctricas Capricornio Limitada a Banco Santander- Chile, en su calidad de Agente de Garantías, otorgada por escritura pública de fecha 06 de febrero de 2.009, Repertorio N° 1.311-09, otorgada en la Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Modificación y Ampliación de Prendas Comerciales, entre CTA y otros a Banco Santander-Chile, en su calidad de Agente de Garantías, por escritura pública de fecha 20 de Febrero de 2.009, Repertorio N° 1.599-09, otorgada en la Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Emisión y Canje de Títulos Accionarios, Modificación y Ampliación de Prendas Comerciales Sobre Acciones, entre E.CL, DISTRINOR y el Agente de Garantías, por escritura pública de fecha 14 de junio de 2.010, Repertorio N° 7.268-10 otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

##### **b) Contratos de Prendas Comerciales sobre Derechos:**

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre Suez Energy Andino S.A. y Banco Santander Chile, por escritura pública de 18 de diciembre de 2.008, Repertorio N° 16.754-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre Suez Energy Andino S.A. y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 25 de agosto de 2.009, Repertorio N° 9.414-09, otorgada en la Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.



## **E.CL S.A.**

### **Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

#### **NOTA 27 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES (continuación)**

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre Suez Energy Andino S.A. y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 25 de agosto de 2.009, Repertorio N° 9.414-09, otorgada en la Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.
- Alzamiento de Prenda Comercial y Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre Suez Energy Andino S.A. y Banco Santander-Chile, por escritura pública de 30 de octubre de 2.009, Repertorio N° 12.951, otorgada en la Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.
- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre Suez Energy Andino S.A. y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 25 de noviembre de 2.009, Repertorio N° 14.371-09, otorgada en la Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.
- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre E.CL S.A., antes denominada Empresa Eléctrica del Norte Grande S.A. y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 19 de abril de 2.010 Repertorio N° 4.449-10, otorgada en la notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.
- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre E.CL S.A. y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 09 de junio de 2.010, Repertorio N° 7.093-10, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 28 - CAUCIONES OBTENIDAS DE TERCEROS**

Nombre		30-09-2010 MUS\$	30-09-2009 MUS\$
A favor de E.CL S.A.			
Alusa Engenharia Ltda.	Garantía construcción Línea 220 Chacaya El Cobre	8.813	0
Areva T&D Chile S.A.	Garantía construcción S/E El Cobre	1.926	1.824
Puente Alto Ingeniería y Serv.Ltda.	Garantía construcción S/E El Cobre	0	1.901
Redecam Group SRL	Garantía contrato proyecto filtro mangas CTM	1.431	0
Siemens S.A.	Garantía ampliación S/E Chacaya	0	1.815
Cía. Petroleos de Chile S.A.	Garantía contrato suministro de combustible	441	379
Maestranza Alfametal Ltda.	Garantía contrato proyecto filtro mangas CTM	440	0
Ecomin S.A.	Garantía construcción bodega CTM	279	0
Servicios Maritimos y Transportes Ltda.	Garantía cumplimiento contrato manejo de carbón	217	191
Varios	Cumplimiento de contratos en general	1.093	599
Sub total		14.640	6.709
A favor de Electroandina S.A.			
Soc. O.G.M. Mecánica Integral S.A.	Garantía contrato construcción Central Tamaya	360	2.599
Cía. Petroleos de Chile S.A.	Garantía contrato suministro de combustible	1.282	1.158
B.Bosch S.A.	Garantía construcción Línea 110 S/E Tamaya	1.401	0
Técnica Diesel TDB Sppa	Garantizar cumplimiento contrato	705	0
Glencore A.G.	Cumplimiento contrato de Carbón	0	5.013
Acis S.A.	Enrocado protección borde costero	0	1.114
Varios	Cumplimiento de contratos en general	1.244	1.314
Sub total		4.992	11.198
A favor de Central Termoeléctrica Andina S.A.			
Central Térmica Mejillones	Garantía contrato EPC	85.360	52.092
Soc.OGM Mecanica Integral S.A.	Garantía construc. obras civiles cancha carbón	887	1.569
Westfire Sudamerica Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato CTA 05/09	171	0
Varios	Cumplimiento de contratos en general	73	0
Sub total		86.491	53.661
A favor de Inversiones Hornitos S.A.			
Central Térmica Mejillones	Garantía contrato de Construcción	50.759	45.650
Sub total		50.759	45.650

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 28 - CAUCIONES OBTENIDAS DE TERCEROS (continuación)**

A favor de Gasoducto Nor Andino S.A.			
Meip Ingeniería S.R.K.	Contrato puente de medición San Pedro de Atacama	136	0
Sub total		136	0
<b>Total</b>		<b>157.018</b>	<b>17.907</b>

**NOTA 29 – MONEDA EXTRANJERA**

<b>Activos</b>				
<b>Activos Corrientes</b>	Moneda	<b>30-09-2010 MUS\$</b>	<b>31-12-2009 MUS\$</b>	<b>01-01-2009 MUS\$</b>
Efectivo y Efectivo Equivalente	US\$	170.697	138.791	21.915
Efectivo y Efectivo Equivalente	\$ no reajutable	11.680	20.067	336
Efectivo y Efectivo Equivalente	Euro	1	2.502	0
Efectivo y Efectivo Equivalente	Peso Argentino	551	412	0
Efectivo y Efectivo Equivalente	Otras Monedas	3.932	0	40.131
Activos por impuestos corrientes	\$ no reajutable	0	0	13.252
Activos por impuestos corrientes	US\$	17.921	0	0
Activos por impuestos corrientes	Otras Monedas	115.624	110.099	95
Activos por impuestos corrientes	Peso Argentino	0	1.016	0
Inventarios	\$ no reajutable	49.607	29.677	25.669
Inventarios	US\$	28.134	39.095	10.745
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	\$ no reajutable	0	129	1.961
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	US\$	87.220	116.552	17.396
Otros Activos No Financieros	\$ no reajutable	492	77	18
Otros Activos No Financieros	US\$	4.420	3.934	1.319
Otros Activos No Financieros	UF	0	2	0
Otros Activos No Financieros	Peso Argentino	0	32	0
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	US\$	81.090	79.820	65.110
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	\$ no reajutable	8.409	4.574	838
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Euro	2.843	3.855	2.242
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Otras Monedas	791	1.791	470
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Yen	364	53	0
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	UF	98	76	61
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Peso Argentino	886	22	0
<b>Activos, No Corrientes</b>				
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	US\$	4.401	6.792	1.545
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto,	US\$	9.882	12.110	720

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 29 – MONEDA EXTRANJERA (continuación)**

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto,	UF	51	78	85
Otros Activos Financieros	US\$	0	7.406	0
Otros Activos, No Corriente	\$ no reajutable	768	890	391
Otros Activos, No Corriente	US\$	2.666	5.933	2.203
Otros Activos, No Corriente	UF	33	219	223
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	US\$	0	0	42.717
Activos por Impuestos Diferidos	US\$	20.602	19.190	9.386
Activos Intangibles distintos de la plusvalía	US\$	293.285	294.583	0
Plusvalía	US\$	25.099	25.099	0
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	US\$	1.731.882	1.649.012	408.784
<b>Subtotal</b>	US\$	<b>2.477.299</b>	<b>2.398.317</b>	<b>581.840</b>
	\$ no reajutable	<b>186.021</b>	<b>55.414</b>	<b>42.465</b>
	Euro	<b>2.844</b>	<b>6.357</b>	<b>2.242</b>
	UF	<b>182</b>	<b>375</b>	<b>369</b>
	Yen	<b>364</b>	<b>53</b>	<b>0</b>
	Peso Argentino	<b>551</b>	<b>1.482</b>	<b>0</b>
	Otras Monedas	<b>6.168</b>	<b>111.890</b>	<b>40.696</b>
<b>Activos, Total</b>		<b>2.673.429</b>	<b>2.573.888</b>	<b>667.612</b>

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

NOTA 29 – MONEDA EXTRANJERA (continuación)

Pasivos, Corrientes		Hasta 90 días			90 días a 1 año		
Pasivos Corrientes en Operación, Corriente	Moneda	30-09-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$	30-09-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	\$ no reajutable	6	0	1.850	0	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	US\$	417.132	12.200	2.334	0	22.490	4.583
Pasivos por Impuestos Corrientes	Peso Argentino	0	4.692	0	901	0	0
Pasivos por Impuestos Corrientes	US\$	0	29.452	27.027	35.955	0	0
Pasivos por Impuestos Corrientes	\$ no reajutable	0	0	0	0	0	0
Otros Pasivos No Financieros	US\$	0	3	3	23	5	5
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Euro	5.401	4.675	923	0	0	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	\$ no reajutable	24.179	34.684	10.300	3.102	0	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Otras monedas	1.408	1.259	554	0	0	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Peso Argentino	592	551	0	0	0	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	US\$	60.987	37.281	14.454	0	625	94
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	UF	1.590	219	14	0	48	39
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Yen	225	108	0	0	0	0
Préstamos que Devengan Intereses	US\$	5.669	0	0	50.000	1.972	14.761
<b>Subtotales</b>	US\$	<b>483.788</b>	<b>78.936</b>	<b>43.818</b>	<b>85.978</b>	<b>25.092</b>	<b>19.443</b>
	\$ no reajutable	<b>24.185</b>	<b>34.684</b>	<b>12.150</b>	<b>3.102</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Euro	<b>5.401</b>	<b>4.675</b>	<b>923</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	UF	<b>1.590</b>	<b>219</b>	<b>14</b>	<b>0</b>	<b>48</b>	<b>39</b>
	Yen	<b>225</b>	<b>108</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Peso Argentino	<b>592</b>	<b>5.243</b>	<b>0</b>	<b>901</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Otras Monedas	<b>1.408</b>	<b>1.259</b>	<b>554</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos Corrientes, Total</b>		<b>517.189</b>	<b>125.124</b>	<b>57.459</b>	<b>89.981</b>	<b>25.140</b>	<b>19.482</b>



**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 29 – MONEDA EXTRANJERA (continuación)**

Pasivos, No Corrientes	Moneda	1 a 3 años			3 a 5 años			Más de 5 años		
		30-09-2010	31-12-2009	01-01-2009	30-09-2010	31-12-2009	01-01-2009	30-09-2010	31-12-2009	01-01-2009
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	US\$	0	488.274	9.167	0	0	9.167	0	0	18.333
Otros Pasivos No Financieros	US\$	3.233	3.233	3.546	0	0	0	0	0	0
Otros Pasivos No Financieros	Otras monedas	0	3	3	0	0	0	0	0	0
Pasivos por Impuestos Diferidos	US\$	16.256	8.795	0	7.507	7.214	0	129.256	141.235	14.344
Otros Pasivos Financieros, No Corrientes	US\$	19.039	56.326	26.801	19.778	9.959	26.435	275.985	144.442	51.623
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	\$ no reajutable	0	0	0	0	0	0	501	871	381
Otras Provisiones	\$ no reajutable	0	36	29	0	0	0	38	0	0
Otras Provisiones	Peso argentino	9.737	9.610	0	0	0	0	0	0	0
<b>Subtotal</b>	<b>US\$</b>	<b>38.528</b>	<b>556.628</b>	<b>39.514</b>	<b>27.285</b>	<b>17.173</b>	<b>35.602</b>	<b>405.241</b>	<b>285.677</b>	<b>84.300</b>
	<b>\$ no reajutable</b>	<b>0</b>	<b>36</b>	<b>29</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>539</b>	<b>871</b>	<b>381</b>
	<b>Peso argentino</b>	<b>9.737</b>	<b>9.610</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Otras monedas</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos, No Corrientes, Total</b>		<b>48.265</b>	<b>566.277</b>	<b>39.546</b>	<b>27.285</b>	<b>17.173</b>	<b>35.602</b>	<b>405.780</b>	<b>286.548</b>	<b>84.681</b>

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 30 - GESTION DE RIESGOS**

La sociedad, como partícipe del mercado eléctrico del norte grande, se encuentra expuesta a factores de riesgo ligados al proceso de generación de electricidad, y además a riesgos financieros.

**30.1 Riesgos del proceso productivo (Generación de energía eléctrica):**

Dentro del ciclo productivo de generación y distribución de electricidad, la sociedad ha identificado como factores de riesgos, los siguientes:

**a.- Restricciones medioambientales.**

El aumento en las restricciones por emisiones ambientales a raíz de la publicación en el mes de diciembre del Anteproyecto de Normas de Emisiones para Termoeléctricas. Este anteproyecto contempla fuertes exigencias en los límites de emisión de material particulado y gases producto de la generación con combustibles sólidos y líquidos. La sociedad se ve altamente impactada por estas nuevas normas, ya que por el año de fabricación de algunas de sus unidades a carbón, éstas no cuentan con la tecnología adecuada y será necesario evaluar la conveniencia de efectuar las inversiones que requieren para cumplir con las futuras normas de emisiones

**b.- Disponibilidad de unidades generadoras**

El principal riesgo de la sociedad, continúa siendo la alta dependencia económica de la disponibilidad de sus unidades generadoras a carbón. Las eventuales fallas en estas unidades significan elevados costos en la energía de reemplazo o en compras al mercado spot. Esta dependencia de la generación con carbón ha disminuido en forma importante al incorporar al sistema la Central Tamaya con 103,68 MW brutos de capacidad de generación en base a fuel/oil. Esta central, que se incorporó al SING en el mes de julio de 2009, permite a la sociedad mantener costos de operación más controlados cuando se producen fallas en sus unidades más económicas o cuando estas unidades salen del despacho o mantención.

**30.2 Objetivos y política de gestión de riesgo financiero**

La estrategia de gestión de riesgos financieros del grupo está orientada a resguardar la estabilidad y sustentabilidad de ECL en relación a todos aquellos componentes de incertidumbre financiera o eventos de riesgos relevantes.

Los eventos de riesgos financieros, se refieren a las situaciones en las que ECL está expuesto a condiciones de incertidumbre financiera, clasificando los mismos según las fuentes de incertidumbre y los mecanismos de transmisión asociados.

El proceso de gestión del riesgo financiero comprende la identificación, evaluación, medición y control de estos eventos. El responsable del proceso de gestión de riesgos es la administración, especialmente las gerencias de Finanzas y Comercial.

Las principales posiciones del grupo son pasivos financieros (sin considerar los productos derivados), que se componen de préstamos con sus socios y obligaciones bancarias sindicadas. El objetivo principal de estas obligaciones es financiar los proyectos de construcción del grupo.

Adicionalmente el grupo mantiene cuentas por cobrar y por pagar de corto plazo, además de depósitos, fondos mutuos y efectivo o efectivo equivalente, que provienen directamente de la operación.

El grupo no mantiene activos de negociación ni activos disponibles para la venta, sin embargo, ha entrado en productos derivados para cubrir el riesgo de tasas de interés de sus pasivos financieros a tasa variable.

El grupo se encuentra expuesto al riesgo de mercado, principalmente por los movimientos de las tasas de interés de referencia de los activos y pasivos financieros que se mantienen en balance, y al riesgo de tipo de cambio, que proviene de posiciones y transacciones en monedas distintas a la moneda funcional del grupo.

## E.CL S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

#### NOTA 30 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

Respecto al riesgo de crédito al que se encuentra expuesto el grupo, éste es generado por las cuentas por cobrar a clientes e inversiones de corto plazo de los excedentes de caja. Sin embargo, el riesgo de crédito se ha mitigado de manera importante, ya que los clientes son principalmente importantes compañías del rubro minero y por las estrictas políticas de aceptación y evaluación de clientes. En el caso de las inversiones a corto plazo, de acuerdo a la política de inversiones del grupo, sólo es posible realizar inversiones en bancos con un alto rating externo o perfil crediticio.

Finalmente, el riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago. El objetivo de la compañía es mantener un equilibrio entre continuidad de fondos y flexibilidad financiera a través de flujos operacionales normales, préstamos, inversiones de corto plazo y líneas de crédito. La gestión de riesgos financieros es supervisada directamente por la administración del grupo.

Respecto a los productos derivados utilizados para la administración del riesgo son llevadas a cabo por un equipo de especialistas que tienen las habilidades, experiencia y supervisión apropiadas. La política del grupo no permite el trading con productos derivados.

Finalmente, El directorio revisa y acepta las políticas para administrar los riesgos de mercado. A continuación se resume la gestión de riesgo de mercado del grupo.

#### Riesgo de mercado

El riesgo de mercado es el riesgo de que el valor justo de flujos de caja futuros de un instrumento financiero fluctúe debido a cambios en los precios del mercado. Por su parte, éste se compone de cuatro tipos de riesgo: riesgo de tasas de interés, riesgo de tipo de cambio, riesgo del precio de commodities, y otros riesgos de precios (como el precio de acciones).

Los instrumentos financieros expuestos al riesgo de mercado son principalmente préstamos y obligaciones bancarias, depósitos a plazo y fondos mutuos, cuentas por pagar y cuentas por cobrar e instrumentos financieros derivados.

En las siguientes secciones se presentan análisis de sensibilidad de riesgo de mercado para las posiciones al 30 de Septiembre de 2010.

En el análisis de sensibilidad no se incluyó el impacto por los movimientos de las tasas de interés en las indemnizaciones por años de servicios, planes de pensiones y otras obligaciones similares de largo plazo. También excluye el impacto en los activos y pasivos no financieros.

Para la construcción del análisis de sensibilidad se utilizaron los siguientes supuestos:

- La sensibilidad de los estados financieros, se definió como los efectos producidos por los cambios razonablemente posibles asumidos. Para ello el análisis se basa en los activos y pasivos financieros mantenidos al 30 de Septiembre de 2010, incluyendo los efectos de contabilidad de cobertura.
- Se consideró los efectos en patrimonio, de los instrumentos derivados clasificados y designados como instrumentos de cobertura contables, utilizando el método de flujos de caja, de deudas a tasa variable. No se consideró el efecto en patrimonio de activos disponibles para la venta, ya que el grupo no mantiene esta categoría de activos financieros.

## E.CL S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

#### NOTA 30 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

##### Riesgo de tasas de interés

El riesgo de tasas de interés, es el riesgo generado por cambios en el valor justo de los flujos de caja en los instrumentos financieros del balance, debido a los cambios de las tasas de interés del mercado. La exposición al riesgo de tasa de interés se produce principalmente por la deuda a largo plazo, a tasas de interés flotante.

El grupo administra el riesgo de tasas de interés a través de coberturas con interest rate swaps (IRS), con los que el grupo acepta intercambiar, en forma periódica, un monto generado por las diferencias entre una tasa fija y una tasa variable calculadas sobre un notional acordado. Con esta estrategia, el grupo cambió de manera sintética la deuda de tasa variable a fija.

Al 30 de Septiembre de 2010, luego de tomar en cuenta el efecto de los swaps de tasas de interés, aproximadamente el 98% de los préstamos del grupo se encuentran denominados a tasa fija.

##### Sensibilidad a las tasas de interés

En la siguiente tabla se presenta la sensibilidad del resultado, ante un cambio razonablemente posible de las tasas de referencia (en forma neta) para los activos y pasivos financieros, incluyendo el efecto de las coberturas contables. Considerando las otras variables constantes, los efectos en el resultado del grupo antes de impuestos son los siguientes:

	<b>Ascenso/Descenso en puntos bases</b>	<b>Efecto en ganancias antes de impuestos (MMUSD)</b>
<b>Septiembre 2010</b>		
US dólar	+40	1,95
US dólar	-40	2,55

Como se puede observar, la sensibilidad ante los movimientos de tasas de interés para el grupo se ve fuertemente influenciada por el uso de swaps de tasas de interés, que transforman el 98% de la deuda desde tasa flotante a tasa fija.

Los movimientos razonablemente posibles según lo definido en la IFRS 7 (presentados en puntos base, en la tabla anterior) utilizados para el análisis de sensibilidad, se determinaron en base a los niveles actuales del mercado y la menor volatilidad de las tasas de interés respecto a los años anteriores.

Los movimientos razonablemente posibles, fueron aplicados como movimientos paralelos de las curvas de tasas de interés. Este tipo de análisis es ampliamente utilizado para la gestión de balance por tasas de interés.

Es importante mencionar, que no se consideró en el análisis los cambios de pendientes de curvas de tasas de interés, ya que, el grupo se encuentra cubierto con swaps de tasas de interés en un porcentaje importante. Adicionalmente, es importante mencionar que sólo se utilizó para este análisis de sensibilidad movimientos en las curvas base de mercado y no se utilizaron spreads de crédito ni liquidez.

Finalmente, no se realizaron análisis de sensibilidad para otros riesgos de tasas de interés, ya que su exposición es inmaterial.

## E.CL S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

#### NOTA 30 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

##### Riesgo de tipo de cambio

El riesgo de tipo de cambio, es el riesgo que el valor justo de los flujos de caja futuros de un instrumento financiero fluctúe debido a las variaciones de los tipos de cambio.

La moneda funcional y de presentación de la sociedad es el dólar de Estados Unidos dado que los ingresos, costos e inversiones en equipos son principalmente determinados en base a esta moneda. El riesgo de tipo de cambio está asociado a ingresos, costos, inversiones de excedentes de caja, inversiones en general y deuda denominada en moneda distinta al dólar de Estados Unidos.

Así mismo, el grupo posee una exposición a la inflación chilena, producida por impuestos por recuperar (IVA Crédito acumulado en CTA e Inversiones Hornitos denominando en UTM).

Con el fin de mitigar la exposición a la volatilidad del tipo de cambio, el grupo definió en la Política de Inversiones de Recursos Financieros, que los excedentes de caja deben ser invertidos sobre el 80% en dólares de Estados Unidos. Esta política permite realizar una cobertura natural de los compromisos u obligaciones en dólares.

Al 30 de Septiembre de 2010, la Compañía está evaluando realizar la cobertura de partidas denominadas en monedas distintas a dólar de Estados Unidos mediante forward de tipo de cambio, cambiando sintéticamente la denominación de las partidas cubiertas a dólar de Estados Unidos.

Finalmente, el directorio definió que los ingresos y costos de operación se denominen en dólares de Estados Unidos, produciendo una cobertura natural al compensar los flujos de caja de ingresos y costos y disminuyendo la compra de dólares spot.

##### Sensibilidad al tipo de cambio

En la tabla siguiente se presenta la sensibilidad ante un cambio razonablemente posible del tipo de cambio, considerando todas las otras variables constantes. La exposición del grupo a otras monedas extranjeras no es material.

	Ascenso/Descenso en centavos USD	Efecto en ganancias antes de impuestos (MM\$)
Fx USD/CLP y USD/CLF	0,0414	(3,20)
Fx USD/CLP y USD/CLF	-0,0414	4,72

Los movimientos por tipo de cambio no afectan al patrimonio del grupo, ya que no se mantienen coberturas contables de flujos de caja ni de inversiones netas en el exterior.

##### Riesgo del precio de commodity

El grupo está expuesto a la volatilidad de ciertos commodities, ya que, principalmente sus actividades de generación requieren un suministro continuo de combustibles.

Debido a la gran volatilidad del precio de los commodities, el grupo desarrolló una estrategia de administración de riesgo de precio, para mitigar la mencionada exposición, por medio de la indexación de sus contratos.

Dado que la compañía posee coberturas al precio de los commodities, su exposición al riesgo de commodities es menor, por lo que no se realizan análisis de sensibilidad.

##### Riesgo de precio de acciones

Al 30 de Septiembre de 2010 ECL no posee inversiones en instrumentos de patrimonio.



## E.CL S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

#### NOTA 30 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

##### Riesgo de crédito

El riesgo de crédito es el riesgo de que una contraparte no cumpla con sus obligaciones contractuales definidas para los instrumentos financieros o contratos con cliente, produciendo una pérdida. El riesgo de crédito tiene relación directa con la calidad crediticia de las contrapartes con que ECL y sus filiales establecen relaciones comerciales. Con respecto a los deudores por venta, las contrapartes de ECL y sus filiales son principalmente compañías mineras y generadoras de elevada solvencia. Con respecto a los activos financieros y derivados, las inversiones se ejecutan con entidades locales y extranjeras con clasificación nacional e internacional mayor o igual a AA. Así mismo, los instrumentos derivados se ejecutan con bancos internacionales de primer nivel.

##### Deudores por Venta

El riesgo de crédito es administrado por cada unidad de negocio sujeto a la política, procedimientos y controles establecidos por el grupo, relacionado a la administración del riesgo de crédito de los clientes. Los límites de crédito están establecidos para todos los clientes basados en las políticas internas, los cuales son evaluados en forma periódica.

Los deudores por venta son monitoreados en forma regular en función de los precios internacionales de los minerales, en el caso de las mineras; y para las compañías generadoras, en función de su capacidad de generación versus la deuda. El deterioro o impairment es analizado en cada fecha de reporte de manera individual para todos los clientes relevantes. La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor corriente de los deudores por venta. El grupo ha evaluado que la concentración de riesgo con respecto a los deudores por venta como nivel bajo, ya que los clientes son principalmente compañías mineras y generadoras de elevada solvencia.

##### Activos Financieros y Derivados

El riesgo de crédito al que se encuentra expuesto el grupo, por las operaciones de inversión con bancos e instituciones financieras en depósitos a plazo, fondos mutuos y efectivos, es administrado por la gerencia de finanzas de acuerdo con la política del grupo.

Las inversiones sólo pueden ser realizadas con contrapartes autorizadas y dentro de los límites de créditos asignados por contraparte. Los límites de crédito para cada contraparte son revisados por el directorio de manera anual, y pueden ser actualizados durante el año sujeto a la aprobación del comité financiero. Los límites son establecidos para minimizar la concentración de riesgos, y por lo tanto mitigar las pérdidas ante un potencial default de las contrapartes.

La máxima exposición del grupo al riesgo de crédito para los componentes del estado financiero al 30 de septiembre 2010 asciende a 187 millones de dólares aproximadamente, que corresponde al valor justo de las inversiones que tiene como contraparte entidades financieras o bancarias (sin incluir spread de crédito o lost given default y default probability).

## E.CL S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

#### NOTA 30 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

##### Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago. El objetivo de la compañía es mantener un equilibrio entre continuidad de fondos y flexibilidad financiera a través de flujos operacionales normales, préstamos, inversiones de corto plazo y líneas de crédito. El grupo evalúa en forma recurrente la concentración de riesgo con respecto al refinanciamiento de deudas y concluido que es bajo.

La tabla siguiente resume el perfil de vencimiento de los pasivos financieros del grupo basado en los pagos de los contratos no descontados.

30 de Septiembre 2010	Hasta 1 mes	Entre 1 y 3 meses	Entre 3 y 12 meses	Entre 1 y 5 años	Más de 5 años
Deuda	0,00	19,31	178,15	534,90	1.297,84
Instrumentos Derivados	0,00	0,00	77,93	336,94	539,30
	0,00	19,31	256,08	871,84	1.837,14

Adicionalmente, en la siguiente tabla se presentan los flujos sin descontar y el flujo neto descontado de los productos derivados del grupo.

	Hasta 1 mes	Entre 1 y 3 meses	Entre 3 y 12 meses	Entre 1 y 5 años	Más de 5 años
Ingresos de Caja	0,00	0,00	29,88	214,24	657,35
Egresos de Caja	0,00	0,00	(77,93)	(336,94)	(539,30)
Flujo Neto	0,00	0,00	(48,05)	(122,70)	118,05
Flujo Neto Descontado	0,00	0,00	(48,05)	(122,70)	118,05

##### Administración de capital

El patrimonio incluye acciones ordinarias, resultado acumulado, entre otros. No se han emitido instrumentos de patrimonio como acciones preferentes, bonos convertibles u otros instrumentos híbridos.

El objetivo principal de la administración del patrimonio del grupo es asegurar la mantención del rating de crédito y buenos ratios de capital, para apoyar su negocio y maximizar el valor para los accionistas de la empresa.

El grupo administra su estructura de capital en función de los cambios esperados de los estados de la economía, para apalancar sus activos. Para mantener o ajustar la estructura de capital, el grupo puede ajustar el pago de dividendo a accionistas o la emisión de acciones.

Durante el 2010, tres agencias internacionales publicaron su revisión de rating corporativo del grupo E-CL. A comienzos de junio, Standard & Poor elevó la calificación crediticia de la compañía de BB a BBB-, es decir, investment grade o grado de Inversión. Moody's, en tanto subió la clasificación de emisor de E-CL de Ba3 a Ba2. Además a lo anterior, se sumó la primera clasificación de FITCH que otorgó E-CL la categoría BBB- Internacional y A local con perspectivas estables.

##### Colaterales

El grupo no mantiene colaterales para la operación con productos financieros y derivados al 30 de septiembre de 2010.

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 31 - COMBINACION DE NEGOCIOS**

Adquisición de subsidiarias e interés minoritario  
Combinación de negocios

El 29 de diciembre de 2009 E.CL S.A. obtuvo el control de Electroandina S.A., Central Termoelectrica Andina S.A., Inversiones Mejillones 3 S.A., Inversiones Hornitos S.A., Gasoducto Nor Andino S.A. y Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. en un 100% de las acciones (salvo una) de estas sociedades, salvo el caso de Inversiones Hornitos S.A, en que la participación alcanzará al 60% de las acciones. Esta combinación de negocios implicó incrementar la capacidad instalada a 1.795 MW en el SING, (cerca del 49% de ese Sistema) que aumentará a 2.125 MW con la entrada en operaciones de las centrales de CTA y Hornitos los años 2010 y 2011, respectivamente.

El valor justo de la adquisición fue determinado mediante la valorización del 100% de los activos entregados en la transacción y los pagos realizados, a la fecha de la transacción. Se utilizó el enfoque de Mercado, que consiste en la actualización de los flujos de caja futuros, actualizados a la tasa de descuento representativa del riesgo de cada activo, las que oscilaban en rangos entre 7% a 8% anual

El valor justo de los activos fijos se determinó como los valores de reposición ajustados por su vida útil funcional o de mercado. La tasación de los activos fijos fue desarrollada por especialistas externos

Los activos intangibles, principalmente contratos con clientes, se valorizaron mediante la metodología del MEEM ("Multi Excess Earning Method") que considera el valor de las relaciones contractuales con clientes como el valor presente de los flujos de fondos excedentes que genera el activo intangible durante su vida útil, una vez deducidos los flujos de fondos asociados al resto de los activos operativos tangibles e intangibles existentes, descontados a una tasa de descuento representativa del riesgo de cada activo, las que oscilaban en rangos entre 8% a 9% anual.

La siguiente tabla resume las clases principales de contraprestación transferidas, y los montos reconocidos de activos adquiridos y los pasivos asumidos a la fecha de adquisición.

	<b>30-09-2010</b>	<b>Movimiento</b>	<b>31-12-2009</b>
<b>Valor justo de adquisición</b>	<b>1.221.197</b>	<b>0</b>	<b>1.221.197</b>
<b>Activos identificables adquiridos y pasivos asumidos</b>			
Activo neto	902.929	0	902.929
Valor Justo Propiedades, planta y equipo	37.466	0	37.466
Activos Intangibles	315.750	0	315.750
Pasivos por impuestos diferidos	(60.047)	0	(60.047)
<b>Subtotal</b>	<b>1.196.098</b>	<b>0</b>	<b>1.196.098</b>
<b>Plusvalía (Goodwill)</b>	<b>25.099</b>	<b>0</b>	<b>25.099</b>

Estos valores son provisorios y podrían modificarse al cierre del ejercicio.



Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

NOTA 32 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

Activos y Pasivos de Cobertura

A continuación se detallan los Instrumentos de Cobertura

Detalle de Instrumentos de Cobertura	Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se Cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre 30-09-2010	Naturaleza de Riesgo que están cubiertos
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	22.950	Flujo de Caja

A continuación se detallan los Instrumentos de Cobertura

Detalle de Instrumentos de Cobertura	Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se Cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre 31-12-2009	Naturaleza de Riesgo que están cubiertos
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	4.470	Flujo de Caja

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010**

**NOTA 32 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)**

	N° Contratos	30-09-2010				31-12-2009				01-01-2009			
		Activo		Pasivo		Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
		Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Activos financieros a valor justo con cambios en resultados	0	0	0	0	0	2.936	0	0	0	0	0	0	0
Activos de cobertura	6	0	0	0	22.950	0	4.470	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>6</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>22.950</b>	<b>0</b>	<b>7.406</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## E.CL S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Septiembre 2010

#### NOTA 32 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)

Los contratos de derivados han sido tomados para proteger la exposición al riesgo de tasa de interés. En el caso de los Swap en que la compañía no cumpla con los requerimientos formales de documentación para ser calificados como de instrumentos de cobertura, los efectos son registrados en resultados.

En el caso de los Swap que califican como de cobertura de flujos de caja, de los flujos están asociados al pasivo de los créditos con el Banco IFC, revelado en Nota 17.

Los instrumentos financieros registrados a valor justo en el estado de situación financiera, se clasifican basado en la obtención de su valor justo, según las jerarquías reveladas en Nota 2.14.

Efectividad en la cobertura prospectiva:

La efectividad en la cobertura deberá ser medida de forma prospectiva, simulando diferentes escenarios en la curva de tasas de interés USD-Libor, utilizando el método del "derivado hipotético", el cual consiste en estructurar un derivado de forma tal, que sea 100% efectivo en la cobertura del crédito sindicado. Los cambios del valor justo del derivado hipotético serán comparados con los cambios en el valor justo del "derivado real", el cual corresponde al que la Sociedad obtuvo en el mercado para cubrir el objeto de cobertura. El cociente del cambio en ambos valores justos atribuibles al riesgo cubierto, se deberá encontrar dentro del rango 80% - 125% a lo largo de la vida de la cobertura, para cumplir con la norma especificada en la IAS 39 de IFRS. Esta prueba se lleva a cabo en cada cierre contable, simulando diferentes escenarios en la curva de tasas de interés USD Libor, los cuales se detallan a continuación:

Escenario 1: +10 bps.

Escenario 2: +25 bps.

Escenario 3: +50 bps.

Los resultados obtenidos avalan que la efectividad esperada de la cobertura es alta ante cambios de los flujos de efectivo atribuibles al riesgo cubierto (tasa USD Libor), logrando satisfactoriamente la compensación.

Efectividad en la cobertura - Retrospectiva:

La efectividad en la cobertura deberá ser medida de forma retrospectiva constantemente, utilizando el método del derivado hipotético. Esta efectividad debe ser medida evaluando los cambios en el valor razonable del derivado hipotético y del derivado real, considerando los cambios reales ocurridos en el mercado de los inputs utilizados para la valoración. Este test deberá ser llevado a cabo en cada cierre contable.

Inefectividad en la cobertura:

La inefectividad en la cobertura corresponde a la diferencia entre el valor razonable del derivado real y del derivado hipotético, la cual deberá ser reconocida como utilidad o pérdida en los estados de resultados del periodo de medición. Si el porcentaje de efectividad llegara a caer fuera del rango 80% - 125% permitido por la norma, el derivado deja de calificar como derivado de cobertura, quedando éste como derivado de negociación y se deberá reconocer el valor justo y todos los cambios futuros en resultados.