

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al período terminado
el 31 de marzo de 2011

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales





COMPAÑÍA ELECTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 31 DE MARZO DE 2011 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2010
(En miles de pesos - M\$)

	Nota N°	31.03.2011 M\$	31.12.2010 M\$
ACTIVOS			
Activos Corrientes:			
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	3	132.238	109.481
Otros Activos No Financieros, Corrientes	4	84.606	40.250
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corrientes	5	3.212.121	3.002.651
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corrientes	6	887.925	806.504
Inventarios	7	54.786	57.353
Activos por Impuestos, Corrientes	8	<u>589.614</u>	<u>440.136</u>
Total Activos Corrientes		<u>4.961.290</u>	<u>4.456.375</u>
Activos No Corrientes:			
Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía	9	3.046.361	3.049.100
Propiedades, Planta y Equipos, Neto	10	9.531.000	9.545.161
Activos por Impuestos Diferidos	8	<u>72.816</u>	<u>85.769</u>
Total Activos No Corrientes		<u>12.650.177</u>	<u>12.680.030</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>17.611.467</u>	<u>17.136.405</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 31 DE MARZO DE 2011 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2010
(En miles de pesos - M\$)

	Nota N°	31.03.2011 M\$	31.12.2010 M\$
PATRIMONIO Y PASIVOS			
Pasivos Corrientes:			
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	11	1.433.814	1.511.581
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	6	410.297	550.125
Pasivos por Impuestos Corrientes	8	579.866	417.266
Otros Pasivos No Financieros, Corrientes	12	<u>18.587</u>	<u>6.740</u>
Total Pasivos Corrientes		<u>2.442.564</u>	<u>2.485.712</u>
Pasivos No Corrientes:			
Pasivos por Impuestos Diferidos	8	485.311	480.160
Provisiones No Corrientes por Beneficios a los Empleados	13	<u>129.520</u>	<u>128.928</u>
Total Pasivos No Corrientes		<u>614.831</u>	<u>609.088</u>
Patrimonio:			
Capital Emitido	16	4.926.606	4.926.606
Otras Reservas	16	115.978	115.978
Ganancias Acumuladas	16	<u>9.506.386</u>	<u>8.994.496</u>
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora		<u>14.548.970</u>	<u>14.037.080</u>
Participaciones No Controladoras		<u>5.102</u>	<u>4.525</u>
Total Patrimonio		<u>14.554.072</u>	<u>14.041.605</u>
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		<u>17.611.467</u>	<u>17.136.405</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 31 DE MARZO DE 2011 Y 2010
(En miles de pesos - M\$)

	Nota N°	01.01.2011 31.03.2011 M\$	01.01.2010 31.03.2010 M\$
Ganancia (Pérdida)			
Ingresos de Actividades Ordinarias	17	3.665.631	3.121.663
Costo de Ventas		<u>(2.441.717)</u>	<u>(2.132.807)</u>
Ganancia Bruta		<u>1.223.914</u>	<u>988.856</u>
Otros Ingresos por Función	18	38.924	41.160
Gastos de Administración		(401.938)	(316.373)
Otras Ganancias	20	51.520	45.649
Resultado por Unidades de Reajuste		134	(122)
Ganancia antes de Impuestos		<u>912.554</u>	<u>759.170</u>
Gastos por Impuestos a las Ganancias	8	<u>(180.706)</u>	<u>(125.400)</u>
Ganancia Procedente de Operaciones Continuas		<u>731.848</u>	<u>633.770</u>
Ganancia		<u>731.848</u>	<u>633.770</u>
Ganancia, Atribuible a los Propietarios de la Controladora		731.271	633.292
Ganancia, Atribuible a Participaciones No Controladoras		<u>577</u>	<u>478</u>
Ganancia		<u>731.848</u>	<u>633.770</u>
Ganancia por Acción			
Ganancia por Acción Básica en Operaciones Continuas \$/Acción		<u>292,74</u>	<u>253,51</u>
Ganancia por Acción Diluidas			
Ganancia Diluida por Acción Básica en Operaciones Continuas \$/Acción		<u>292,74</u>	<u>253,51</u>
Estado de Resultados Integrales			
Ganancias		<u>731.848</u>	<u>633.770</u>
Total Resultado Integral		<u>731.848</u>	<u>633.770</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 31 DE MARZO DE 2011 Y 2010
(En miles de pesos - M\$)

	Nota N°	01.01.2011 31.03.2011 M\$	01.01.2010 31.03.2010 M\$
Flujo de Efectivo Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación			
Ganancia		731.848	633.770
Ajustes por Conciliación de Ganancias (Pérdidas)			
Ajustes por Gasto por Impuestos a las Ganancias	8	180.706	125.400
Ajustes por Disminuciones (Incrementos) en los Inventarios		2.567	587
Ajustes por Disminuciones (Incrementos) en Cuentas por Cobrar de Origen Comercial		(209.470)	28.954
Ajustes por Disminuciones (Incrementos) en Otras Cuentas por Cobrar derivadas de las Actividades de Operación		(236.595)	(50.801)
Ajustes por Incrementos (Disminuciones) en Cuentas por Pagar de Origen Comercial		12.635	(17.743)
Ajustes por Incrementos (Disminuciones) en Otras Cuentas por Pagar Derivadas de las Actividades de Operación		56.298	647.817
Ajustes por Gastos de Depreciación y Amortización	19	123.353	125.147
Otros Ajustes por Partidas Distintas al Efectivo		<u>17.373</u>	<u>27.605</u>
Total de Ajustes por Conciliación de Ganancias (Pérdidas)		<u>(53.133)</u>	<u>886.966</u>
Flujo de Efectivo Neto procedente de (Utilizado en) Actividades de Operación		<u>678.715</u>	<u>1.520.736</u>
Flujos de Efectivo Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión			
Compra de Propiedades, Planta y Equipo		<u>(106.450)</u>	<u>(57.114)</u>
Flujo de Efectivo Neto Procedente de (Utilizado en) Actividades de Inversión		<u>(106.450)</u>	<u>(57.114)</u>
Flujo de Efectivo Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación			
Préstamos de Entidades Relacionadas		3.768.744	2.471.111
Pagos de Préstamos a Entidades Relacionadas		(3.728.252)	(3.344.375)
Dividendos Pagados		<u>(590.000)</u>	<u>(630.000)</u>
Flujo de Efectivo Neto Procedente de (Utilizado en) Actividades de Financiación		<u>(549.508)</u>	<u>(1.503.264)</u>
Incremento Neto (Disminución) en el Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Antes del Efecto de los Cambios en la Tasa de Cambio		<u>22.757</u>	<u>(39.642)</u>
Efectos de la Variación en la Tasa de Cambio Sobre el Efectivo y Equivalentes de Efectivo			
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes de Efectivo		22.757	(39.642)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Año		<u>109.481</u>	<u>152.927</u>
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al final del Año	3	<u><u>132.238</u></u>	<u><u>113.285</u></u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO INTERMEDIOS
AL 31 DE MARZO DE 2011 Y 2010
(En miles de pesos - M\$)

	Capital Emitido	Otras Reservas	Ganancia (Pérdida) Acumulada	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones No Controladoras	Total Patrimonio
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01.01.2011	<u>4.926.606</u>	<u>115.978</u>	<u>8.994.496</u>	<u>14.037.080</u>	<u>4.525</u>	<u>14.041.605</u>
Cambios en el Patrimonio						
Resultado Integral	-	-	731.271	731.271	577	731.848
Ganancia (Pérdida)	-	-	731.271	731.271	577	731.848
Resultado Integral	-	-	(219.381)	(219.381)	-	(219.381)
Dividendos	-	-	511.890	511.890	577	512.467
Total de Cambios en Patrimonio	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>511.890</u>	<u>511.890</u>	<u>577</u>	<u>512.467</u>
Saldo Final al 31.03.2011	<u>4.926.606</u>	<u>115.978</u>	<u>9.506.386</u>	<u>14.548.970</u>	<u>5.102</u>	<u>14.554.072</u>

	Capital Emitido	Otras Reservas	Ganancia (Pérdida) Acumulada	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones No Controladoras	Total Patrimonio
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01.01.2010	<u>4.926.606</u>	<u>115.978</u>	<u>9.009.236</u>	<u>14.051.820</u>	<u>3.055</u>	<u>14.054.875</u>
Cambios en el Patrimonio						
Resultado Integral	-	-	633.292	633.292	478	633.770
Ganancia (Pérdida)	-	-	633.292	633.292	478	633.770
Resultado Integral	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	115.978	-	-	-	-
Total de Cambios en el Patrimonio	<u>-</u>	<u>115.978</u>	<u>633.292</u>	<u>633.292</u>	<u>478</u>	<u>633.770</u>
Saldo Final al 31.03.2010	<u>4.926.606</u>	<u>115.978</u>	<u>9.642.528</u>	<u>14.685.112</u>	<u>3.533</u>	<u>14.688.645</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

Correspondientes a período terminado
el 31 de marzo de 2011

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales
Notas a los Estados Financieros Consolidados Anuales
Índice

1. Información general y descripción del negocio	9
1.1 Identificación y objeto social	9
1.2 Inscripción en registros de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS)	9
1.3 Breve descripción del negocio de las Entidades Filiales	9
2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados anuales	9
2.1 Principios contables	9
2.2 Nuevos pronunciamientos contables	10
2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	14
2.4 Bases de consolidación	14
2.5 Bases de presentación	15
2.5.1 Moneda funcional y de presentación	15
2.5.2 Compensación de saldos y transacciones	16
2.5.3 Información financiera por segmentos operativos	16
2.6 Instrumentos financieros	16
2.6.1 Activos Financieros	16
2.7 Estimación deudores incobrables	16
2.8 Inventarios	17
2.9 Activos Intangibles	17
2.9.1 Zonas de concesión	17
2.9.2 Programas informáticos	17
2.10 Propiedades, planta y equipos	17
2.11 Pasivos financieros	18
2.12 Impuesto a las ganancias	19
2.13 Beneficios a los empleados	19
2.13.1 Vacaciones	19
2.13.2 Incentivo de rentabilidad	19
2.14 Política de medio ambiente	19
2.15 Dividendos	19
2.16 Provisiones	19
2.16.1 Indemnizaciones por años de servicios	20
2.16.2 Beneficios posteriores a la jubilación	20
2.17 Reconocimiento de ingresos y gastos	20
2.18 Estado de flujo de efectivo	21
2.19 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	21
2.20 Ganancia (pérdida) por acción	21
2.21 Deterioro del valor de los activos	21
3. Efectivo y equivalentes al efectivo	22
4. Otros activos no financieros	22
5. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	23
6. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	24
7. Inventarios	28
8. Activos y pasivos por impuestos	28
9. Activos intangibles distintos de la plusvalía	31

10. Propiedades, plantas y equipos	31
11. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	33
12. Otros pasivos no financieros	34
13. Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	34
14. Gestión de riesgo	35
14.1 Riesgo regulatorio	35
14.1.1 Cambio de la regulación	35
14.1.2 Fijación tarifas de distribución y de servicios asociados	35
14.1.3 Calidad del suministro	36
14.1.4 Contratos de suministros	36
14.1.5 Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno	36
14.2 Riesgo financiero	37
14.2.1 Riesgo de crédito	37
14.2.2 Riesgo de pago	37
14.3 Riesgo de precios de commodities	37
14.4 Análisis de sensibilidad	38
15. Políticas de inversión y financiamiento	38
16. Patrimonio	38
a) Capital suscrito y pagado y número de acciones	38
b) Dividendos	38
c) Utilidad distribuible	39
d) Otras reservas	39
e) Participación no controladoras	39
f) Movimiento de ganancias acumuladas	39
g) Gestión de capital	39
17. Ingresos de actividades ordinarias	40
18. Otros ingresos por función	40
19. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro	41
20. Otras ganancias	41
21. Contingencias y restricciones	41
22. Garantías	42
23. Cauciones obtenidas de terceros	42
24. Información financiera por segmentos	43
25. Medio ambiente	46
26. Hechos posteriores	46



1. Información general y descripción del negocio

1.1. Identificación y objeto social

Compañía Eléctrica del Litoral S.A., en adelante “la Compañía”, es una Sociedad Anónima Abierta y tiene como objeto principal producir, adquirir, transportar, distribuir y vender energía eléctrica en cualquier parte del territorio del país o del extranjero, y construir, adquirir y explotar toda clase de instalaciones destinadas a la producción, transmisión, compra, venta, distribución y aprovechamiento en cualquier forma de la energía eléctrica.

El domicilio social y las oficinas centrales de la Compañía se encuentran en Santiago de Chile, en la calle San Sebastian N° 2592, Piso 2, Oficina N° 202, Las Condes, teléfono 02-3621436.

1.2. Inscripción en registros de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS)

Compañía Eléctrica del Litoral S.A., es una sociedad anónima abierta, inscrita en el Registro de Valores bajo el N° 58, de fecha 28 de junio de 1982, quedando sujeta a la fiscalización de la SVS bajo el ámbito de su competencia.

1.3. Breve descripción del negocio de las Entidades Filiales

La actividad de Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A., es la generación de energía eléctrica, la que es comercializada a través del Centro de Despacho Económico de Carga (CDEC).

La actividad principal de Inmobiliaria del Litoral S.A. es el arriendo de bienes inmuebles.

2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados anuales

2.1. Principios contables

Los presentes estados financieros consolidados intermedios, se presentan en miles de pesos y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales y han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera, emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante “IASB”), y aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 30 de mayo de 2011, quienes además autorizan su publicación. Los asistentes a la sesión mencionada fueron los Sres. Cristian Arnoldo Reyes, Marcelo Luengo Amar, Héctor Bustos cerda y Allan Hughes García

Estos estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales al 31 de marzo de 2011 y el 31 de diciembre de 2010, y los resultados de las operaciones y los flujos de efectivo por los períodos terminados al 31 de marzo de 2011 y 2010.

2.2. Nuevos pronunciamientos contables

a) Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros:

Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
NIC 24, Revelación de Partes Relacionadas	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011
NIC 32, Clasificación de Derechos de Emisión	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de febrero de 2010
Mejoras a NIIFs Mayo 2010 – colección de enmiendas a siete Normas Internacionales de Información Financiera	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011

Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 19, Extinción de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2010

Enmiendas a Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 14, El límite sobre un activo por beneficios definidos, requerimientos mínimos de fondeo y su interacción	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011

Enmienda a NIC 24, Revelaciones de Partes Relacionadas

El 4 de Noviembre de 2009, el IASB emitió modificaciones a NIC 24, Revelaciones de Partes Relacionadas. La Norma revisada simplifica los requerimientos de revelación para entidades que sean, controladas, controladas conjuntamente o significativamente influenciadas por una entidad gubernamental (denominada como entidades relacionadas - gubernamentales) y aclara la definición de entidad relacionada. La Norma revisada es efectiva para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2011. Se requiere aplicación retrospectiva. Por lo tanto, en el año de aplicación inicial, las revelaciones para los períodos comparativos necesitan ser reemitidas. La aplicación anticipada es permitida, ya sea de la totalidad de la Norma revisada o de la exención parcial para entidades relacionadas – gubernamentales. Si una entidad aplica ya sea la totalidad de la Norma o la exención parcial para un período que comience antes del 1 de enero de 2011, se exige que se revele ese hecho. La administración de la Sociedad anticipa que estas modificaciones serán adoptadas en sus estados financieros anuales para el período que comienza el 1 de enero de 2011. La Compañía no está relacionada con una entidad gubernamental, por lo tanto las exenciones de revelación no han sido aplicables a la Compañía.

Enmienda a NIC 32, Instrumentos Financieros: Presentación

El 8 de octubre de 2009, el IASB emitió una modificación a NIC 32, Instrumentos Financieros: Presentación, titulada Clasificación de Emisión de Derechos. De acuerdo con las modificaciones los derechos, opciones y warrants que de alguna manera cumplen con la definición del párrafo 11 de NIC 32 emitidos para adquirir un número fijo de instrumentos de patrimonio no derivados propios de una entidad por un monto fijo en cualquier moneda se clasifican como instrumentos de patrimonio siempre que la oferta sea realizada a pro-rata para todos los propietarios actuales de la misma clase de instrumentos de patrimonio no derivados propios de la entidad. La modificación es efectiva para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de febrero de 2010, permitiéndose la aplicación anticipada. La

administración estima que estas modificaciones no han tenido un impacto en las políticas contables para el período.

Mejoras a Normas Internacionales de Información Financiera – 2010

El 6 de mayo de 2010, el IASB emitió Mejoras a NIIF 2010, incorporando modificaciones a 7 Normas Internacionales de Información Financiera. Esta es la tercera colección de modificaciones emitidas bajo el proceso de mejoras anuales, las cuales se diseñaron para hacer necesarias, pero no urgentes, modificaciones a las NIIF. Las modificaciones son efectivas para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de julio de 2010 y para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2011. La administración estima que estas modificaciones no han tenido un impacto sobre sus políticas contables durante el período.

CINIIF 19, Extinción de Pasivos Financieros con Instrumentos de Patrimonio

El 26 de Noviembre de 2009, el International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC) emitió CINIIF 19, *Extinción de Pasivos Financieros con Instrumentos de Patrimonio*. Esta interpretación proporciona guías sobre como contabilizar la extinción de un pasivo financiero mediante la emisión de instrumentos de patrimonio. La interpretación concluyó que el emitir instrumentos de patrimonio para extinguir una obligación constituye la consideración pagada. La consideración deberá ser medida al valor razonable del instrumento de patrimonio emitido, a menos que el valor razonable no sea fácilmente determinable, en cuyo caso los instrumentos de patrimonio deberán ser medidos al valor razonable de la obligación extinguida. La administración estima que esta nueva interpretación no ha tenido un impacto sobre sus políticas contables durante el período.

Enmienda CINIIF 14, NIC 19 - El límite sobre un activo por beneficios definidos, requerimientos de fondeo mínimo y su interacción

En diciembre de 2009 el IASB emitió *Prepago de un Requerimiento de fondeo mínimo*, modificaciones a CINIIF 14 NIC 19 – *El límite sobre un activo por beneficios definidos, requerimientos de fondeo mínimo y su interacción*. Las modificaciones han sido realizadas para remediar una consecuencia no intencionada de CINIIF 14 donde se prohíbe a las entidades en algunas circunstancias reconocer como un activo los pagos por anticipado de contribuciones de fondeo mínimo. *La administración estima que estas modificaciones no han tenido un impacto sobre sus políticas contables durante el período.*

b) Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido emitidas pero su fecha de aplicación aún no están vigentes:

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9, Instrumentos Financieros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013

Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 1 (Revisada), Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera – (i) Eliminación de Fechas Fijadas para Adoptadores por Primera Vez – (ii) Hiperinflación Severa	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de Julio de 2011.
NIC 12, Impuestos diferidos - Recuperación del Activo Subyacente	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2012
NIIF 7, Instrumentos Financieros: Revelaciones - Revelaciones – Transferencias de Activos Financieros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de Julio de 2011

NIIF 9, Instrumentos Financieros

El 12 de noviembre de 2009, el International Accounting Standard Board (IASB) emitió NIIF 9, *Instrumentos Financieros*. Esta Norma introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros y es efectiva para períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2013, permitiendo su aplicación anticipada. NIIF 9 especifica como una entidad debería clasificar y medir sus activos financieros. Requiere que todos los activos financieros sean clasificados en su totalidad sobre la base del modelo de negocio de la entidad para la gestión de activos financieros y las características de los flujos de caja contractuales de los activos financieros. Los activos financieros son medidos ya sea a costo amortizado o valor razonable. Solamente los activos financieros que sean clasificados como medidos a costo amortizados serán probados por deterioro. El 28 de Octubre de 2010, el IASB publicó una versión revisada de NIIF 9, Instrumentos Financieros. La Norma revisada retiene los requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros que fue publicada en Noviembre de 2009, pero agrega guías sobre la clasificación y medición de pasivos financieros. Como parte de la reestructuración de NIIF 9, el IASB también replicó las guías sobre desreconocimiento de instrumentos financieros y las guías de implementación relacionadas desde IAS 39 a NIIF 9. Estas nuevas guías concluyen la primera fase del proyecto del IASB para reemplazar la NIC 39. Las otras fases, deterioro y contabilidad de cobertura, aún no han sido finalizadas.

Las guías incluidas en NIIF 9 sobre la clasificación y medición de activos financieros no han cambiado de aquellas establecidas en NIC 39. En otras palabras, los pasivos financieros continuarán siendo medidos ya sea, a costo amortizado o a valor razonable con cambios en resultados. El concepto de bifurcación de derivados incorporados en un contrato por un activo financiero tampoco ha cambiado. Los pasivos financieros mantenidos para negociar continuarán siendo medidos a valor razonable con cambios en resultados, y todos los otros activos financieros serán medidos a costo amortizado a menos que se aplique la opción del valor razonable utilizando los criterios actualmente existentes en NIC 39.

No obstante lo anterior, existen dos diferencias con respecto a NIC 39:

- La presentación de los efectos de los cambios en el valor razonable atribuibles al riesgo de crédito de un pasivo; y
- La eliminación de la exención del costo para derivados de pasivos a ser liquidados mediante la entrega de instrumentos de patrimonio no transados.

Las modificaciones son efectivas para períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2013, permitiendo su aplicación anticipada. La administración no ha tenido la oportunidad de considerar el potencial impacto de la adopción de estas modificaciones.

Enmienda a NIIF 1, Adopción por Primera Vez de las Normas Internacionales de Información Financiera

El 20 de Diciembre de 2010, el IASB publicó ciertas modificaciones a NIIF 1, específicamente:

(i) *Eliminación de Fechas Fijadas para Adoptadores por Primera Vez* - Estas modificaciones entregan una ayuda para adoptadores por primera vez de las NIIF al reemplazar la fecha de aplicación prospectiva del desreconocimiento de activos y pasivos financieros del '1 de enero de 2004' con 'la fecha de transición a NIIF' de esta manera los adoptadores por primera vez de IFRS no tienen que aplicar los requerimientos de desreconocimiento de IAS 39 retrospectivamente a una fecha anterior; y libera a los adoptadores por primera vez de recalcular las pérdidas y ganancias del 'día 1' sobre transacciones que ocurrieron antes de la fecha de transición a NIIF.

(ii) *Hiperinflación Severa* – Estas modificaciones proporcionan guías para las entidades que emergen de una hiperinflación severa, permitiéndoles en la fecha de transición de las entidades medir todos los activos y pasivos mantenidos antes de la fecha de normalización de la moneda funcional a valor razonable en la fecha de transición a NIIF y utilizar ese valor razonable como el costo atribuido para esos activos y pasivos en el estado de situación financiera de apertura bajo IFRS. Las entidades que usen esta exención deberán describir las circunstancias de cómo, y por qué, su moneda funcional se vio sujeta a hiperinflación severa y las circunstancias que llevaron a que esas condiciones terminaran.

Estas modificaciones serán aplicadas obligatoriamente para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de Julio de 2011. Se permite la aplicación anticipada. La administración de la sociedad estima que estas modificaciones no tendrán efectos en sus estados financieros pues se encuentra actualmente preparando sus estados financieros bajo IFRS.

Enmienda a NIC 12, Impuesto a las ganancias

El 20 de Diciembre de 2010, el IASB publicó *Impuestos diferidos: Recuperación del Activo Subyacente – Modificaciones a NIC 12*. Las modificaciones establecen una exención al principio general de IAS 12 de que la medición de activos y pasivos por impuestos diferidos deberán reflejar las consecuencias tributarias que seguirían de la manera en la cual la entidad espera recuperar el valor libros de un activo. Específicamente la exención aplica a los activos y pasivos por impuestos diferidos que se originan en propiedades de inversión medidas usando el modelo del valor razonable de NIC 40 y en propiedades de inversión adquiridas en una combinación de negocios, si ésta es posteriormente medida usando el modelo del valor razonable de NIC 40. La modificación introduce una presunción de que el valor corriente de la propiedad de inversión será recuperada al momento de su venta, excepto cuando la propiedad de inversión es depreciable y es mantenida dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo es consumir sustancialmente todos los beneficios económicos a lo largo del tiempo, en lugar de a través de la venta. Estas modificaciones deberán ser aplicadas retrospectivamente exigiendo una reemisión retrospectiva de todos los activos y pasivos por impuestos diferidos dentro del alcance de esta modificación, incluyendo aquellos que hubiesen sido reconocidos inicialmente en una combinación de negocios. La fecha de aplicación obligatoria de estas modificaciones es para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2012. Se permite la aplicación anticipada. La administración estima que estas modificaciones serán adoptadas en sus estados financieros para el período que comenzará el 1 de enero de 2012. La administración no ha tenido la oportunidad de considerar el potencial impacto de la adopción de estas modificaciones.

Enmienda a NIIF 7, Instrumentos Financieros: Revelaciones

El 7 de Octubre de 2010, el International Accounting Standards Board (IASB) emitió Revelaciones – Transferencias de Activos Financieros (Modificaciones a NIIF 7 Instrumentos Financieros – Revelaciones), el cual incrementa los requerimientos de revelación para transacciones que involucran la transferencia de activos financieros. Estas modificaciones están dirigidas a proporcionar una mayor transparencia sobre la exposición al riesgo de transacciones donde un activo financiero es transferido, pero el cedente retiene cierto nivel de exposición continua (referida como ‘involucramiento continuo’) en el activo. Las modificaciones también requieren revelar cuando las transferencias de activos financieros no han sido distribuidas uniformemente durante el período (es decir, cuando las transferencias ocurren cerca del cierre del período de reporte). Estas modificaciones son efectivas para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de Julio de 2011. Está permitida la aplicación anticipada de estas modificaciones. Las revelaciones no son requeridas para ninguno de los períodos presentados que comiencen antes de la fecha inicial de aplicación de las modificaciones. La administración no ha tenido la oportunidad de considerar el potencial impacto de la adopción de estas modificaciones.

2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

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

En su preparación conforme lo exigen las NIIF, se requiere hacer uso de algunas estimaciones y supuestos por parte de su administración, las cuales son complementadas por los antecedentes proporcionados por la experiencia histórica de las transacciones a la fecha en que son preparados los estados financieros consolidados anuales. De existir algún cambio en ellas a futuro, producto de la revisión de alguna de éstas, su efecto será aplicado a partir de esa fecha en adelante, reconociendo los efectos del cambio de la estimación en los correspondientes estados financieros futuros.

Estas estimaciones y supuestos se refieren básicamente a:

- ✓ Los supuestos empleados en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados.
- ✓ La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles.
- ✓ La energía suministrada y no facturada.
- ✓ Los resultados fiscales de las distintas entidades del Grupo, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros consolidados anuales.
- ✓ Deterioro de los activos.
- ✓ Estimación de deudores incobrables e inventarios obsoletos.
- ✓ Litigios y contingencias.

2.4. Bases de consolidación

Los estados financieros consolidados incluyen los estados financieros de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y las entidades controladas por la Compañía (sus filiales). Filiales son aquellas entidades sobre las cuales la Compañía tiene el poder para dirigir las políticas financieras y de operación que generalmente viene acompañado de una participación superior al 50% de los derechos de voto. Al evaluar si el Grupo controla otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercidos o convertidos. Las filiales se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control a la Compañía, y se excluyen de la consolidación en la fecha en que se cesa el mismo.

En el proceso de consolidación se eliminan todas las transacciones, saldos, pérdidas y ganancias entre las entidades del Grupo.

Cuando se considera necesario, se han ajustado las políticas contables de las filiales para asegurar su uniformidad con las políticas utilizadas por el Grupo.

El valor de la participación de los accionistas no controladores en el patrimonio y en los resultados integrales de las entidades filiales consolidadas se presenta respectivamente en el ítem "Participaciones no controladoras" del estado de situación financiera consolidado y "Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras" en el estado de resultados integrales consolidado.

El grupo consolidado se compone de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y las siguientes filiales directas:

Rut	Nombre	31/03/2011			31/12/2010		
		Directo %	Indirecto %	Total %	Directo %	Indirecto %	Total %
94.959.000-3	Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A.	99,50		99,50	99,50		99,50
96.544.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	80,00	20,00	100,00	80,00	20,00	100,00

A continuación se indica información detallada de las filiales al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

RUT	Nombre	País origen	Naturaleza de la relación	Tipo moneda	31.03.2011				Ingresos ordinarios M\$	Ganancia (pérdida) neta M\$
					Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$		
94.959.000-3	Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	1.180.237	190.613	330.604	19.914	188.019	115.713
96.544.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	14.953	113.318	9.474		3.082	1.171

RUT	Nombre	País origen	Naturaleza de la relación	Tipo moneda	31.12.2010				Ingresos ordinarios M\$	Ganancia (pérdida) neta M\$
					Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$		
94.959.000-3	Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	943.389	193.071	211.927	19.914	530.314	293.995
96.544.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	12.772	113.673	8.819		12.168	6.319

2.5. Bases de presentación

- a) Períodos cubiertos - Los presentes estados financieros consolidados de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales comprenden el estado de situación financiera y estado de cambio en el patrimonio al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010, y los estados de resultados integrales y de flujos de efectivo por los períodos terminados el 31 de marzo de 2011 y 2010.
- b) Bases de preparación - Los presentes estados financieros consolidados intermedios han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales. Además, se han considerado las disposiciones específicas sobre Sociedades Anónimas contenidas en la Ley 18.046, su reglamento y las normas de la Superintendencia de Valores y Seguros.

2.5.1. Moneda funcional y de presentación

La Compañía y sus filiales han determinado que su moneda funcional y de presentación de los estados financieros consolidados anuales es el Peso Chileno, considerando para ello el entorno económico principal en el cual desarrollan sus actividades.

2.5.2. Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los estados financieros consolidados intermedios no se compensan ni los activos ni los pasivos, ni los ingresos ni los gastos, salvo aquellos casos en que la compensación sea requerida o esté permitida por alguna norma y esta presentación sea el reflejo del fondo de la transacción.

2.5.3. Información financiera por segmentos operativos

La Compañía revela información por segmentos de acuerdo con lo indicado en NIIF 8, “Segmentos Operativos” que establecen las normas para informar respecto de los segmentos operativos y revelaciones relacionadas para productos y servicios. Los segmentos operativos son definidos como componentes de una entidad para los cuales existe información financiera separada que es regularmente utilizada por la Administración para la toma de decisiones, como asignar recursos y para evaluar el desempeño. La Compañía gestiona y mide el desempeño de sus operaciones por segmento de negocio. Los segmentos operativos informados internamente son los siguientes:

- Distribución de energía
- Generación de energía
- Negocio inmobiliario

2.6. Instrumentos Financieros

2.6.1 Activos financieros

La Compañía posee como activos financieros, préstamos y cuentas por cobrar que corresponden a activos financieros, no derivados, con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo.

Estos activos se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados, calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

Estos instrumentos se incluyen en activos corrientes, salvo si su vencimiento es superior a 12 meses, en cuyo caso se incluyen como no corrientes. En esta categoría se encuentran los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

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

2.7. Estimación deudores incobrables

Representa la estimación de riesgos de cobranza, la cual se determina aplicando porcentajes diferenciados, considerando la antigüedad y los riesgos de cobranza asociados a cada estrato de clientes.

Los deudores comerciales se reducen por medio de la cuenta de estimación deudores incobrables, y el monto de las pérdidas se reconoce con cargo a resultados del año.

Posteriormente, en caso que una cuenta por cobrar sea considerada de manera definitiva como incobrable, se procede a su castigo contra la respectiva estimación. Por el contrario, en caso de existir un recupero posterior al castigo, se reconoce dicho monto con abono en resultados del año.

2.8. Inventarios

Los inventarios de materiales y artefactos eléctricos, se valorizan al precio promedio ponderado de adquisición o valor neto de realización, si éste es inferior.

La estimación de obsolescencia está basada en una estimación técnica sobre los materiales que no tendrán utilización futura en las actividades de la Compañía. Esta estimación se presenta rebajada del rubro inventarios.

2.9 Activos intangibles

2.9.1 Zonas de concesión

Las zonas de concesión fueron adquiridas por Compañía Eléctrica del Litoral S.A. a Chilquinta Energía S.A. sin subvención gubernamental. Estos activos se presentan a costo histórico y se someten anualmente a pruebas por deterioro de valor. La explotación de dichos derechos no tiene vida útil definida, debido a que la escritura de adquisición de éstas no estipula fecha de vencimiento. Además tampoco existe un período definido durante el cual se estima generará flujos a la Compañía, en consecuencia no están afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión a cada año, para el que se presente información financiera.

2.9.2 Programas informáticos

Son reconocidos inicialmente a su valor de costo de adquisición, determinándose su vida útil en función del uso esperado del activo y de los beneficios económicos o generación de flujos, procediéndose a su amortización de manera sistemática durante sus vidas útiles estimadas. Posteriormente a su reconocimiento inicial, los programas informáticos son medidos al costo menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioro acumuladas.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gastos cuando se incurre en ellos.

2.10. Propiedades, planta y equipos

La Compañía ha determinado que las Propiedades, plantas y equipos se valorizan a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado, en caso de existir. Adicionalmente al costo pagado por la adquisición de cada elemento, se incluyen, en su caso, los siguientes conceptos:

- El costo de las construcciones en curso incluye aquellos costos directos e indirectos que son atribuibles directamente a ellos durante el período de construcción.
- Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son aquellos que requieren de un periodo de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como, por ejemplo, instalaciones de distribución. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico.
- Las construcciones en curso se traspasan a activos en explotación, cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

- Todos los costos que contribuyen a una mejora de la productividad o ampliación de la vida útil de un bien, son capitalizados, mientras que los gastos periódicos asociados a su mantención, se registran directamente en resultados como costo del año en que se incurren.
- Anualmente es reconocido un cargo a resultados por la depreciación de los bienes de Propiedades, plantas y equipos, el que es determinado de forma lineal distribuyendo el costo de sus elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada. La vida útil estimada se revisa periódicamente y si procede se ajusta en forma prospectiva.
- Los desembolsos por mantenciones mayores programadas se activan cuando son efectuados, reconociéndose su efecto en resultados por la aplicación de la depreciación de acuerdo a la vida útil asignada.
- Las pérdidas de valor por deterioro serán reconocidas en resultados en el caso de aquellos bienes que muestren dicha evidencia, previa aplicación de pruebas de deterioro.
- La Compañía financia con recursos propios la adquisición de Propiedades, plantas y equipos, motivo por el cual, no devenga costos de financiamiento que sean atribuibles a dichas adquisiciones.
- Los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que la Compañía efectuó su transición a las NIIF, incluyen el costo de adquisición, en su caso, las revalorizaciones de activos permitidas para ajustar el valor de las Propiedades, plantas y equipos con la inflación registrada hasta esa fecha.

2.11. Pasivos financieros

Los pasivos financieros se clasifican ya sea como pasivos financieros a “valor razonable a través de resultados” o como “otros pasivos financieros”, de acuerdo a NIC 39.

- **Pasivos financieros a valor razonable a través de resultados** - Los pasivos financieros son clasificados a valor razonable a través de resultados, cuando éstos sean mantenidos para negociación o sean designados a valor razonable a través de resultados.
- **Otros pasivos financieros** - Otros pasivos financieros, incluyendo los préstamos, se valorizan inicialmente por el monto de efectivo recibido, netos de los costos de la transacción. Los otros pasivos financieros son posteriormente valorizados al costo amortizado utilizando el método de tasa de interés efectiva, reconociendo los gastos por intereses sobre la base de la rentabilidad efectiva.
- **Método de la tasa de interés efectiva** - El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo o un pasivo financiero, y de la imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar o por pagar estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero (o cuando sea adecuado, en un período más corto), con el importe neto en libros del activo o pasivo financiero.

2.12. Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias del año, se determina como la suma del impuesto corriente de las distintas entidades del Grupo, y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del año, una vez aplicada las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos.

Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas vigentes o que se espera estén vigentes cuando los activos se realicen y los pasivos se liquiden.

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

2.13. Beneficios a los empleados

2.13.1 Vacaciones

El costo de las vacaciones del personal se registra como gasto en el año en que se devenga este derecho.

2.13.2 Incentivo de rentabilidad

La Compañía reconoce un pasivo y un gasto por incentivo de rentabilidad de acuerdo a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, y se basa principalmente en la consecución de metas y objetivos específicos.

2.14. Política de medio ambiente

La Compañía, de acuerdo a su calidad de proveedor de energía eléctrica, adhiere a los principios del desarrollo sustentable, los cuales compatibilizan el desarrollo económico cuidando el medio ambiente y la seguridad y salud de sus colaboradores como principios claves para lograr el éxito de sus operaciones.

2.15. Dividendos

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Compañía, se reconocen en base devengada como un pasivo en los estados financieros en el año en que son declarados y aprobados por los accionistas de la Compañía, o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

2.16. Provisiones

Las provisiones corresponden a obligaciones presentes legales o asumidas, surgidas como consecuencia de sucesos pasados para cuya cancelación se espera una salida de recursos y cuyo importe y oportunidad se pueden estimar fiablemente.

Los pasivos contingentes, son obligaciones surgidas a raíz de sucesos pasados, cuya información está sujeta a la ocurrencia o no de eventos fuera de control de la Compañía, u obligaciones presentes surgidas de hechos anteriores, cuyo importe no puede ser estimado de forma fiable, o en cuya liquidación no es probable que tenga lugar una salida de recursos.

La Compañía no registra activos ni pasivos contingentes, salvo aquellos que deriven de los contratos de carácter oneroso, los cuales se registran como provisión y son revisados a la fecha de cada estado de situación financiera para ajustarlos de forma tal que reflejen la mejor estimación de operación.

2.16.1 Indemnizaciones por años de servicios

Las indemnizaciones que la Compañía debe pagar a largo plazo a sus trabajadores en virtud de los convenios suscritos, son provisionadas sobre la base del método denominado valor acumulado de los beneficios futuros, basado en cálculos actuariales, considerando una tasa de descuento del 7% anual. Entre los parámetros considerados se encuentran: expectativa de vida laboral (curva de permanencia) y sueldo del trabajador.

2.16.2 Beneficios posteriores a la jubilación

La provisión por los beneficios posteriores a la jubilación contemplados en los Convenios Colectivos, por concepto de pensiones complementarias y otros beneficios posteriores a la jubilación, es determinada sobre la base del método denominado valor acumulado de los beneficios futuros, basado en cálculos actuariales, considerando una tasa de descuento del 7% anual. Entre los parámetros considerados se encuentran: sueldo, expectativa de vida laboral y sobrevivencia (índice de mortalidad) del trabajador.

El importe de los pasivos actuariales netos devengados al cierre del año se presenta en el ítem provisiones no corrientes por beneficios a los empleados en el estado de situación financiera consolidado.

2.17. Reconocimiento de ingresos y gastos

Los ingresos provenientes de las operaciones de la Compañía, se registran sobre base devengada.

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias de la Compañía durante el año, siempre que dichas entradas de beneficios provoquen un incremento en el patrimonio neto que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio, y estos beneficios puedan ser valorizados con fiabilidad.

Los ingresos ordinarios se valorizan por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

Se ha considerado como ingreso corriente, una estimación de la energía por facturar al cierre de cada año.

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

En relación a los ingresos provenientes de servicios catalogados como contratos de construcción, su reconocimiento a la fecha de emisión de los estados financieros consolidados anuales se efectúa de acuerdo al método de proporción de los costos reales incurridos respecto del presupuesto.

Los ingresos y gastos por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar, durante el periodo de devengo correspondiente.

2.18. Estado de flujo de efectivo

El estado de flujo de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el año, determinados por el método indirecto.

La Compañía considera equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que se pueden transformar rápidamente en efectivo en un plazo inferior a tres meses y cuyo riesgo de cambio en su valor es poco significativo.

Actividades de operación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Compañía, así como otras actividades que no puedan ser clasificadas como de inversión o financiamiento.

Actividades de inversión: son las actividades relacionadas con la adquisición, enajenación o disposición por otros medios, de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.

Actividades de financiación: son las actividades que producen variaciones en la composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

2.19 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

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

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

2.20 Ganancia (pérdida) por acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del periodo atribuible a la Compañía y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período.

Durante los períodos 2011 y 2010, la Compañía no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluida diferente del beneficio básico por acción.

2.21 Deterioro del valor de los activos

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

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

Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable de un activo menos los costos para la venta y su valor en uso. Al evaluar este último valor, los flujos de caja futuros estimados se descuentan a su valor presente, utilizando una tasa de descuento antes de impuestos que refleje las tasaciones de mercado vigentes del valor en el tiempo del dinero y los riesgos específicos del activo, para los cuales no se han ajustado estimaciones de flujos de caja futuros.

3. Efectivo y equivalentes al efectivo

La Compañía no ha realizado transacciones de inversión o financiamiento que no requieran el uso de efectivo o equivalentes al efectivo

La composición del rubro al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

	Moneda	31.03.2011 M\$	31.12.2010 M\$
Efectivo en caja	\$	475	10.723
Saldos en banco	\$	<u>131.763</u>	<u>98.758</u>
Total efectivo y equivalentes al efectivo		<u><u>132.238</u></u>	<u><u>109.481</u></u>

No existen restricciones en la disponibilidad o uso del efectivo y equivalentes al efectivo.

4. Otros activos no financieros

La composición del rubro Otros activos no financieros corrientes al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

	31.03.2011 M\$	31.12.2010 M\$
Gastos anticipados (1)	<u>84.606</u>	<u>40.250</u>
Total otros activos no financieros corrientes	<u><u>84.606</u></u>	<u><u>40.250</u></u>

(1) **Gastos anticipados:** corresponde a servicios pagados en forma anticipada a su utilización y consumos efectivos.

5. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar están denominados en pesos chilenos.

a) La composición del rubro neto corriente es la siguiente:

	31.03.2011 M\$	31.12.2010 M\$
Deudores comerciales neto corriente	3.086.218	2.851.980
Otras cuentas por cobrar neto corriente	125.903	150.671
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto corriente	3.212.121	3.002.651

b) La composición del rubro bruto corriente es la siguiente:

	31.03.2011 M\$	31.12.2010 M\$
Deudores comerciales bruto corriente	3.316.551	3.095.265
Otras cuentas por cobrar bruto corriente	125.903	150.671
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto corriente	3.442.454	3.245.936

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 modo significativo.

No existe ningún cliente que individualmente mantenga saldos significativos en relación con las ventas o cuentas por cobrar totales de la Compañía y sus filiales.

c) El detalle de los deudores comerciales neto corriente es el siguiente:

	31.03.2011 M\$	31.12.2010 M\$
Cuentas por cobrar consumidores de energía	2.867.220	2.624.185
Facturas por cobrar servicios	404.477	363.073
Cuentas por cobrar electrodomésticos	44.854	108.007
Estimación incobrables	(230.333)	(243.285)
Total deudores comerciales neto corriente	3.086.218	2.851.980

d) El detalle de otras cuentas por cobrar neto corriente es el siguiente:

	31.03.2011 M\$	31.12.2010 M\$
Documentos por cobrar	64.507	64.580
Anticipos otorgados	10.581	24.095
Otros deudores	50.815	61.996
Total otras cuentas por cobrar neto corriente	125.903	150.671

e) El análisis de los deudores comerciales vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

	31.03.2011 M\$	31.12.2010 M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	1.097.482	937.884
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	379.315	348.868
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	127.374	79.580
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	45.732	70.051
Deudores con antigüedad entre 120 y 180 días	23.874	32.087
Deudores con antigüedad entre 180 y 270 días	12.802	22.309
Deudores con antigüedad mayor a 270 días	311.409	349.316
	<u>1.997.988</u>	<u>1.840.095</u>

f) El movimiento en la estimación de deterioro de deudores comerciales al 31 de marzo de 2011 es el siguiente:

	M\$
Saldo al 1 de enero de 2011	243.285
Castigos de saldos por cobrar	(4.277)
Aumentos (disminuciones) del período	<u>(8.675)</u>
Saldo al 31 de marzo de 2011	<u><u>230.333</u></u>

6. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

La Compañía está organizada de acuerdo con una estructura operacional y administrativa corporativa, de manera que gran parte de la gestión de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales se realiza en forma centralizada. De esta manera, las funciones de cobranza, manejo de caja, sistema contable, decisiones financieras, directrices de recursos humanos y otras, las realiza la administración central de su matriz Chilquinta Energía S.A.. Esta estructura centralizada le permite a Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales operar de manera eficiente y con bajos costos operacionales y administrativos.

Los trasposos de fondos de corto plazo desde y hacia la matriz, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de Cuenta Corriente Mercantil, estableciéndose para el saldo mensual, una tasa de interés variable de 0,37667% mensual (anual 4,52%) para el período 2011. Para el año 2010, la tasa de interés aplicada a las operaciones fue de un 0,3299% mensual (anual 3,96%).

Las cuentas por cobrar y pagar originadas por este concepto son esencialmente a 30 días, renovables automáticamente por períodos iguales y se amortizan en función de la generación de flujos.

A la fecha de los presentes estados financieros consolidados anuales, no existen provisiones de dudoso cobro entre empresas relacionadas.

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

La composición del rubro al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

RUT	Sociedad	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31.03.2011 M\$	31.12.2010 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	30 días	Matriz	Pesos	887.925	806.504
Totales					<u>887.925</u>	<u>806.504</u>

Chilquinta Energía S.A.: El saldo por cobrar corresponde a administración centralizada de fondos.

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente

La composición del rubro al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

RUT	Sociedad	Plazo de la Transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31.03.2011 M\$	31.12.2010 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	120 días	Matriz	Pesos	409.888	550.125
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	30 días	Matriz común	Pesos	409	
Totales					<u>410.297</u>	<u>550.125</u>

Cuenta por pagar corriente:

Chilquinta Energía S.A.: El saldo por pagar corriente corresponde a dividendos que se le adeuda, en su calidad de accionista de Compañía Eléctrica del Litoral S.A.. Además, de servicios y suministro que le adeuda la filial Generadora Eléctrica Sauce los Andes S.A.

c) Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados

La Compañía tiene como política informar todas las transacciones que se efectúan entre partes relacionadas durante el año, con excepción de los dividendos pagados y aportes de capital recibidos y pagados.

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

Las operaciones y sus efectos en resultados al 31 de marzo de 2011 y 2010 son las siguientes:

RUT	Sociedad	Descripción transacción	Naturaleza de la relación	31.03.2011		31.03.2010	
				Monto M\$	Efecto en resultado (cargo/abono)	Monto M\$	Efecto en resultado (cargo/abono)
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Servicios prestados	Matriz común	6.458	6.458	6.279	6.279
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Venta de energía	Matriz común	471	471	453	453
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Compra de energía	Matriz común	9.538	(9.538)	5.602	(5.602)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Compra de energía	Matriz	-	-	1.440.484	(1.440.484)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios recibidos	Matriz	21.629	(21.629)	19.400	(19.400)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios prestados	Matriz	743	743	722	722
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Intereses administración de	Matriz	12.265	12.265	8.604	8.604
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de materiales	Relacionada con matriz	74.136	(12.567)	28.283	(9.288)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios recibidos	Relacionada con matriz	63.488	(63.488)	64.125	(62.544)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios prestados	Relacionada con matriz	1.833	1.833	-	-

d) Directorio y Gerencia de la Compañía

d.1 Directorio

El directorio de Compañía Eléctrica del Litoral S.A., lo componen 7 miembros, los cuales permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo éstos reelegirse.

Su conformación al 31 de marzo de 2011 es la siguiente:

Directores Titulares	Directores Suplentes
<i>Presidente</i> Cristián Arnolds Reyes Ingeniero Civil Industrial	
<i>Vicepresidente</i> Marcelo Hernán Luengo Amar Ingeniero Comercial	
Alejandro Edmundo Bravo García Ingeniero Civil Electricista	
Carlos Corssen Pereira Ingeniero Civil Industrial	
Patricio Cox Vial Ingeniero Comercial	Cristian Cox Vial
Allan Hughes García Ingeniero Comercial	Sergio de Paoli Botto
Hector Bustos Cerda Ingeniero Ejecución Electricista	Carlos Ducasse Rodríguez

d.2 Remuneración de directorio

La remuneración del directorio a marzo de 2011 y 2010 es la siguiente:

Cargo	Nombre Director	31.03.2011	31.03.2010
Presidente Directorio	Cristian Arnolds Reyes	1.018	660
Vicepresidente Directorio	Marcelo Luengo Amar	1.018	-
Director Titular	Alejandro Bravo García	1.018	660
Director Titular	Fernando Corssen Rivera	-	660
Director Titular	Carlos Corssen Pereira	340	
Director Titular	Hector Bustos Cerda	1.018	-
Director Titular	Allan Hughes García	1.018	660
Director Titular	Marcelo Luengo Amar	-	955

d.3 Equipo gerencial

Las remuneraciones del equipo gerencial clave de la Sociedad, asciende a M\$69.974 por el período terminado al 31 de marzo de 2011 (M\$56.546 por el período terminado al 31 de marzo de 2010). La Sociedad tiene definido un plan de incentivos para dicho equipo gerencial clave, mediante una bonificación anual, que se determina en función del cumplimiento de metas y objetivos específicos.

Su conformación al 31 de marzo de 2011 es la siguiente:

<i>Gerente General</i>	Luis Contreras Iglesias Ingeniero Civil Eléctrico RUT 7.388.528-0
<i>Gerente de Distribución</i>	Nelson Salazar Grover Ingeniero (e) en Electricidad RUT 6.391.903-9
<i>Subgerente Servicios a Clientes</i>	Sergio Espinoza Ingeniero Civil Eléctrico RUT 13.428.508-7

7. Inventarios

La composición del rubro al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

	31.03.2011 M\$	31.12.2010 M\$
Existencia retail	<u>54.786</u>	<u>57.353</u>
Total inventarios	<u><u>54.786</u></u>	<u><u>57.353</u></u>

Al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010, la Compañía estima que sus inventarios no sufren deterioro.

8. Activos y pasivos por impuestos

a. Activos por impuestos corrientes

La composición del rubro al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

	31.03.2011 M\$	31.12.2010 M\$
Impuestos por recuperar del año anterior	87	87
Pagos provisionales mensuales	573.346	423.869
Gastos de capacitación del personal y otros créditos	<u>16.181</u>	<u>16.180</u>
Total activos por impuestos corrientes	<u><u>589.614</u></u>	<u><u>440.136</u></u>

a. Pasivos por impuestos corrientes

La composición del rubro al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

	31.03.2011 M\$	31.12.2010 M\$
Impuesto a la renta corriente del año 2010	412.429	412.429
Impuesto a la renta corriente del año 2011	162.408	-
Impuesto art. 21 Ley de la Renta año 2010	4.837	4.837
Impuesto art. 21 Ley de la Renta año 2011	<u>192</u>	<u>-</u>
Total pasivos por impuestos corrientes	<u><u>579.866</u></u>	<u><u>417.266</u></u>



b. Impuestos a las ganancias

El detalle del rubro es el siguiente:

	31.03.2011 M\$	31.03.2010 M\$
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias		
Gastos por impuesto a la renta	(162.408)	(95.423)
Gastos por impuesto Único	(192)	
	<u>(162.600)</u>	<u>(95.423)</u>
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	(162.600)	(95.423)
Gasto por impuestos diferidos a las ganancias		
Gasto diferido por la creación y/o reverso de diferencias temporarias	(18.106)	(29.977)
	<u>(18.106)</u>	<u>(29.977)</u>
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	(18.106)	(29.977)
Gasto por impuestos a las ganancias	<u>(180.706)</u>	<u>(125.400)</u>

c. Reconciliación de tasa efectiva

El detalle al 31 de marzo de 2011 y 2010 es el siguiente:

	31.03.2011 M\$	31.03.2010 M\$
Resultado antes de impuesto	912.554	759.170
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal (1)	182.511	129.059
	<u>182.511</u>	<u>129.059</u>
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal	182.511	129.059
Corrección monetaria tributaria (patrimonio e inversiones)	(16.985)	2.757
Otros incrementos (decrementos) en cargo por impuestos legales	13.432	(6.416)
Efecto cambio de tasa	1.748	-
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	<u>(1.805)</u>	<u>(3.659)</u>
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u>180.706</u>	<u>125.400</u>
Tasa impositiva efectiva	<u>19,80%</u>	<u>16,52%</u>

(1) La tasa para el período 2011 es de 20% y para el período 2010 es de 17%.

e. Impuestos diferidos

e.1 Los activos y pasivos no corrientes por impuestos diferidos en cada período se detallan a continuación:

	31.03.2011		31.12.2010	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos M\$	Pasivos M\$	Activos M\$	Pasivos M\$
Estimación cuentas incobrables	42.611	-	48.657	-
Depreciación propiedades, plantas y equipos	1.287	477.760	889	466.722
Estimación de vacaciones	10.371	-	14.462	-
Beneficios post retiro	9.547	-	9.671	-
Indemnización por años de servicio	-	1.723	-	1.456
Utilidad no realizada	3.385	-	3.383	-
Otros eventos	5.615	5.828	8.707	11.982
Totales	72.816	485.311	85.769	480.160

e.2 Los activos y pasivos no corrientes por impuestos diferidos se derivan de los siguientes movimientos:

	31.03.2011		31.12.2010	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos Aumento (Disminución) M\$	Pasivos Aumento (Disminución) M\$	Activos Aumento (Disminución) M\$	Pasivos Aumento (Disminución) M\$
Saldo inicial	85.769	480.160	72.379	429.059
Estimación cuentas incobrables	(6.045)	-	14.688	-
Depreciación propiedades, plantas y equipos	398	11.039	889	59.166
Estimación de vacaciones	(3.817)	-	4.332	-
Beneficios post retiro	(124)	-	(1.066)	-
Indemnización por años de servicio	-	267	-	13
Otros eventos	(3.365)	(6.155)	(5.453)	(8.078)
Movimiento del impuesto diferido	(12.953)	5.151	13.390	51.101
Saldo final	72.816	485.311	85.769	480.160

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 Compañía considera que las proyecciones de utilidades futuras de las distintas entidades del grupo cubren lo necesario para recuperar estos activos.

Con fecha 29 de julio de 2010 se promulgo 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. Esta Ley contempla, entre otros aspectos, un aumento transitorio de la tasa de impuesto a la renta para los años comerciales 2011 y 2012 (a un 20% y 18,5%, respectivamente), volviendo nuevamente al 17% el año 2013. Como consecuencia de estos cambios transitorios en la tasa de impuestos a la renta, al 31 de marzo de 2011 la Compañía ha reconocido un mayor gasto por impuestos diferidos de M\$1.748.

9. Activos intangibles distintos de la plusvalía

La composición del activo intangible en los períodos terminados al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

	31.03.2011 M\$	31.12.2010 M\$
Licencias de software	167.893	167.893
Zona de concesión	<u>3.045.752</u>	<u>3.045.752</u>
Total activos intangibles (bruto)	<u><u>3.213.645</u></u>	<u><u>3.213.645</u></u>
Amortización acumulada licencias de software	<u>(167.284)</u>	<u>(164.545)</u>
Total activos intangibles (neto)	<u><u>3.046.361</u></u>	<u><u>3.049.100</u></u>

Las vidas útiles usadas en el cálculo de la amortización, en el caso de licencias de software, corresponden a un promedio de 36 meses.

De acuerdo a las estimaciones y proyecciones de la Administración, el valor neto de estos activos es recuperable de acuerdo a los flujos atribuibles a los intangibles al 31 de marzo de 2011.

No existen restricciones de uso ni explotación respecto de estos activos intangibles, como tampoco compromisos de compras de nuevos activos intangibles.

10. Propiedades, plantas y equipos

a. A continuación se presenta el detalle del rubro por los años terminados al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

Clases de propiedades, planta y equipos - bruto	31.03.2011 M\$	31.12.2010 M\$
Construcciones en curso	972.200	867.836
Terrenos	92.321	92.321
Edificios	693.812	693.812
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	15.638.802	15.638.801
Maquinarias y equipos	974.911	974.911
Inventario	<u>27.865</u>	<u>25.774</u>
Total de propiedades, plantas y equipos, bruto	<u><u>18.399.911</u></u>	<u><u>18.293.455</u></u>

Clases de propiedades, planta y equipos - neto	31.03.2011 M\$	31.12.2010 M\$
Construcciones en curso	972.200	867.836
Terrenos	92.321	92.321
Edificios	413.462	417.022
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	7.791.769	7.892.195
Maquinarias y equipos	233.383	250.013
Inventario	27.865	25.774
Total de propiedades, plantas y equipos, neto	9.531.000	9.545.161
Total depreciación acumulada y deterioro de valor, propiedades, planta y equipos	31.03.2011 M\$	31.12.2010 M\$
Edificios	280.350	276.790
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	7.847.033	7.746.606
Maquinarias y equipos	741.528	724.898
Total depreciación acumulada y deterioro del valor	8.868.911	8.748.294

La depreciación de las propiedades, plantas y equipos se calcula usando el método lineal y la vida útil promedio aplicada para su cálculo por rubro es la siguiente:

Rubros	Años
Edificios	60
Redes de transmisión, distribución, comercialización	36
Mobiliario, accesorios y equipos	14
Vehículos	6

La Compañía y sus filiales no poseen propiedades, plantas y equipos que hayan sido entregadas como garantías al cumplimiento de obligaciones.

La Compañía y sus filiales no han efectuado estimaciones por costos de desmantelamiento, retiro o rehabilitación de propiedad, plantas y equipos, ya que no posee obligación legal ni contractual. La Compañía y sus filiales han determinado que estos activos no han sido afectados por la existencia de deterioro, cuyo sustento se basa en un estudio realizado por un consultor externo.

b. A continuación se muestra el detalle de la reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipos, por clases al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

Rubros	Construcciones en curso	Terrenos	Edificios, neto	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, Neto	Maquinarias y equipos, neto	Otros activos fijos, neto	Otros activos fijos, neto	Total propiedades, plantas y equipos, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01 de enero de 2011	867.836	92.321	417.022	7.892.195	250.013	25.774	-	9.545.161
Movimientos	Adiciones	104.364	-	-	-	-	-	104.364
	Retiros	-	-	-	-	-	-	-
	Gasto por depreciación	-	-	(3.560)	(100.426)	(16.630)	-	(120.616)
	Otros incrementos (decrementos)	-	-	-	-	-	2.091	2.091
Total movimientos	104.364	-	(3.560)	(100.426)	(16.630)	2.091	-	(14.161)
Saldo Final al 31 de marzo de 2011	972.200	92.321	413.462	7.791.769	233.383	27.865	-	9.531.000

Rubros	Construcciones en curso	Terrenos	Edificios, neto	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, Neto	Maquinarias y equipos, neto	Otros activos fijos, neto	Otros activos fijos, neto	Total propiedades, plantas y equipos, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01 de enero de 2010	595.733	92.493	311.841	8.202.920	272.015	23.612	-	9.498.614
Movimientos	Adiciones	539.814	-	12.502	243.108	12.018	-	807.442
	Retiros	-	-	-	(1.056)	-	-	(1.056)
	Gasto por depreciación	-	-	(11.992)	(406.868)	(64.829)	-	(483.689)
	Otros incrementos (decrementos)	(267.711)	(172)	104.671	(145.909)	30.809	2.162	(276.150)
Total movimientos	272.103	(172)	105.181	(310.725)	(22.002)	2.162	-	46.547
Saldo Final al 31 de diciembre de 2010	867.836	92.321	417.022	7.892.195	250.013	25.774	-	9.545.161

Existen seguros comprometidos y éstos cubren todas las instalaciones de la Compañía a excepción de las líneas eléctricas (Transmisión y Distribución).

La Compañía y sus filiales no han efectuado capitalización de intereses, dado que financian con recursos propios la adquisición de propiedades, plantas y equipos.

11. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 se presenta a continuación:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	31.03.2011 M\$	31.12.2010 M\$
Acreeedores comerciales	751.191	784.795
Otras cuentas por pagar	682.623	726.786
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.433.814	1.511.581

Detalle acreedores comerciales	31.03.2011 M\$	31.12.2010 M\$
Proveedores de energía	631.169	586.868
Otras cuentas por pagar	120.022	197.927
Total acreedores comerciales	751.191	784.795

El período medio para el pago de acreedores comerciales y otros acreedores es de 30 días, por lo que el valor justo no difiere de forma significativa de su valor libros.

12. Otros pasivos no financieros

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 se presenta a continuación:

	31.03.2011 M\$	31.12.2010 M\$
Garantías futuros consumos	18.587	6.740
Total otros pasivos no financieros corriente	18.587	6.740

13. Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 se presenta a continuación:

	31.03.2011 M\$	31.12.2010 M\$
Pensión complementaria	56.156	56.891
Indemnización por años de servicios	73.364	72.037
Total provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	129.520	128.928

A continuación se detalla el movimiento de las provisiones antes señaladas:

	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2011	128.928
Aumento provisión	1.327
Disminución (Retiros)	(735)
Saldo final al 31 de marzo de 2011	129.520

Los principales supuestos utilizados para el cálculo del pasivo actuarial de las obligaciones del plan de beneficios definidos han sido las siguientes:

- ✓ Información base considera sexo, sindicato, fecha de nacimiento, fecha de contratación, remuneraciones y pensiones según base vigente.
- ✓ Tasa anual de reajuste de remuneraciones: 1 %
- ✓ Tasa anual de retiro del personal por causa distinta a la muerte: 0,3%
- ✓ Tasa anual de descuento 4,29% real: La Compañía ha venido aplicando como criterio mantener relacionada la tasa de rentabilidad de largo plazo de la industria que está establecida en un rango del 10% real (+/-) 4%, con la tasa de descuento para la evaluación de los beneficios a los empleados de largo plazo, con lo que se mantiene una coherencia en el cálculo de dichos pasivos con la rentabilidad esperada de los activos, aplicando el mínimo de la tasa de retorno garantizada de la industria, más un punto porcentual.
- ✓ La edad de retiro "normal" es: 65 años para los hombres y 60 años para las mujeres.
- ✓ Las tablas de mortalidad usadas son las definidas por la Superintendencia de Valores y Seguros para los seguros de vida no previsionales y para los seguros previsionales.
- ✓ Cláusulas pertinentes de los respectivos convenios colectivos, para las indemnizaciones por años de servicios, pensiones complementarias post retiro, beneficios médicos y tarifa eléctrica.

- ✓ Las pensiones complementarias fueron estimadas mediante una red neuronal con las "entradas" remuneración mensual, edad y antigüedad. Dicha red fue entrenada con las desvinculaciones del año 2003. Los resultados fueron ajustados con la experiencia registrada a agosto 2007.
- ✓ En los cálculos se consideraron las indemnizaciones por años de servicio anticipadas.
- ✓ Incluye indemnización por años de servicios congeladas.

Los efectos resultantes por la aplicación de los supuestos del cálculo actuarial son:

	31.03.2011	31.12.2010
	M\$	M\$
Obligación al inicio del año	128.928	130.476
Costo por interés	378	1.350
Costo del servicio	89	367
Pagos	(735)	(6.269)
Variación Actuarial por experiencia	657	2.234
Variación por tasa de cambio (de UF a \$)	203	770
	129.520	128.928

14. Gestión de riesgo

La Compañía participa del mercado eléctrico, el que presenta un bajo riesgo debido a su condición de monopolio natural al operar en zonas de concesión determinadas, y al entregar un servicio de primera necesidad, el riesgo comercial se encuentra acotado.

Los principales riesgos a los que está expuesta la Compañía son los siguientes:

14.1. Riesgo regulatorio

14.1.1 Cambio de la regulación

El sector eléctrico se rige por una normativa, vigente desde 1982, que regula aspectos claves de la industria tales como tarifas, capacidad de las compañías de abastecer a sus clientes y la calidad del suministro, entre otros.

Cambios en dicho marco regulatorio pueden constituir un riesgo para la Compañía y la industria eléctrica dado que pueden afectar aspectos operacionales, sus márgenes y rentabilidad entre otros factores claves.

A pesar del riesgo asociado a posibles cambios en la normativa, cabe destacar que uno de los objetivos fundamentales de la autoridad hasta la fecha, ha sido mantener la rentabilidad del negocio a fin de incentivar el desarrollo de la industria, dado el alto impacto que tiene esta última en el crecimiento económico del país.

14.1.2 Fijación tarifas de distribución y de servicios asociados

Las tarifas de distribución, en conjunto con las tarifas de los servicios asociados a la distribución de energía eléctrica, son fijadas de acuerdo a la ley cada cuatro años. En el mes de noviembre de 2008 correspondía la fijación de ambas tarifas. Sin embargo, sólo el 8 de abril de 2009 se publicó en el Diario Oficial el Decreto que fija las fórmulas tarifarias para suministros de precios regulados efectuados por las

empresas concesionarias de distribución, con efecto retroactivo desde el 4 de noviembre de 2008. Por otro lado, recién el día 4 de diciembre de 2009 se publicó en el Diario Oficial el Decreto que fija precios de servicios asociados, sin efecto retroactivo. Ambos decretos significaron bajas respecto a sus decretos precedentes.

Se espera que estos decretos estén vigentes hasta noviembre del año 2012.

14.1.3 Calidad del suministro

El marco regulatorio del sector eléctrico establece ciertos requisitos a las empresas distribuidoras, que dicen relación con la calidad de servicio. De no cumplir estos requerimientos, las empresas distribuidoras pueden ser objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), tales como multas o compensaciones a los usuarios del servicio.

14.1.4 Contratos de suministros

Las empresas distribuidoras de energía eléctrica deben contar con contratos de suministro de energía que permitan abastecer a sus clientes regulados, los que de acuerdo a lo establecido en párrafo 9 de NIC 39, no cumplen con las características de una operación de derivados.

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. tiene contrato de compra de energía para abastecer parte de su requerimiento, con AES Gener hasta el 2010 y el resto está cubierto por la Resolución Ministerial N° 88, que establece que las empresas distribuidoras que no tengan contrato de suministro serán suministradas por todas las empresas generadoras del sistema que venden en el mercado spot, valorizando la energía a precio nudo. Adicionalmente, durante el año 2006, la Sociedad realizó la primera licitación para abastecer sus requerimientos de energía del año 2010 en adelante, cerrando dos contratos por un tercio de la demanda total en un plazo comprendido entre mayo de 2010 y el año 2024. Los otros dos tercios fueron licitados y adjudicados en dos contratos durante el año 2009.

Cabe destacar que de acuerdo a las disposiciones legales y reglamentarias vigentes y los Decretos de Fijación de Precios de Nudo, la falta de contratos de suministro de energía no afectaría el suministro de la Sociedad ni el precio al que ella compra la energía, en consideración a los siguientes elementos:

- ✓ Las distribuidoras no pueden ser desconectadas del Sistema Interconectado Central (SIC).
- ✓ Las empresas generadoras tienen que ser despachadas por el Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado Central (CDEC-SIC) para abastecer el 100% de la demanda instantánea de todo el sistema, independientemente de la existencia o no de contratos de suministro suscritos con las empresas distribuidoras.
- ✓ Las distribuidoras compran la energía que suministran a sus clientes regulados a precio de nudo, pagando, a las empresas generadoras, a prorrata de sus respectivas energías a firme.

14.1.5 Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno

En el pasado, la seguridad de abastecimiento de energía para todo el SIC se ha visto afectada por fallas en centrales térmicas, problemas con el suministro de gas natural traído desde Argentina y/o problemas de sequía.

Sin embargo, estos riesgos se van aminorando debido a:

- ✓ Las leyes cortas mejoraron los incentivos para la inversión en generación y transmisión eléctrica.
- ✓ Las acciones que actualmente se encuentra desarrollando el ente regulador, tendientes a reconocer en los precios de nudo la inseguridad del abastecimiento de gas argentino.
- ✓ Numerosos proyectos de centrales hidroeléctricas, hoy en ejecución, los cuales deberían expandir la oferta de energía siguiendo a los aumentos en la demanda.

Además, la puesta en servicio del terminal regasificador de gas natural en Quintero, permite garantizar en gran medida la distribución constante de gas.

14.2. Riesgo financiero

14.2.1. Riesgo de crédito

Este riesgo está referido a la capacidad de terceros de cumplir con sus obligaciones financieras con la Compañía. Dentro de las partidas expuestas a este riesgo se distinguen 2 categorías:

- a) **Activos financieros** - Corresponden a los saldos de efectivo y equivalentes al efectivo, depósitos a plazo, operaciones con pactos de retrocompra y valores negociables en general. La capacidad de la Compañía de recuperar estos fondos a su vencimiento depende de la solvencia del banco en que se encuentren depositados.

Este riesgo para la Compañía es muy bajo, considerando que solo mantiene saldos en cuentas corrientes bancarias nacionales de primera línea en su estructura del estado de situación financiera al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010.

- b) **Deudores por ventas** – En lo referente al riesgo de crédito correspondientes a las cuentas por cobrar provenientes de la actividad comercial, este riesgo es históricamente muy limitado dado que el corto plazo de cobro a los clientes hace que no acumulen individualmente montos muy significativos. En el caso de la distribución de energía, el corte de suministro, en todos los casos, es una potestad de la Compañía ante incumplimientos de parte de los clientes, la que se aplica de acuerdo a la regulación vigente, lo que facilita el proceso de evaluación y control del riesgo de crédito, que por cierto, también es limitado.

14.2.2. Riesgo de pago

Este riesgo está asociado a la capacidad de la Compañía para amortizar o refinanciar, a precios de mercado razonables, los compromisos financieros adquiridos, y a su capacidad para ejecutar sus planes de negocios con fuentes de financiamiento estables.

Este riesgo para la Compañía es muy bajo, considerando que solo mantiene obligaciones por servicios asociados a la operación comercial de la Compañía, en su estructura del estado de situación financiera al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010, los cuales son cancelados en el corto plazo.

14.3. Riesgo de precios de commodities

La Compañía se encuentra expuesta al riesgo de la variación del precio de algunos “comodities”, fundamentalmente a través de operaciones de compra-venta de energía que se realizan dentro de su operación en la zona de concesión definida.

Este riesgo para la Compañía es muy bajo, considerando que las variaciones en el precio de compra de energía, son traspasadas a las tarifas que se cobran a los clientes.

14.4 Análisis de sensibilidad

La Compañía estima que tanto el resultado del período como su patrimonio, no se verían afectados de manera significativa ante cambios de variables, tales como, tipo de cambio, tasas de interés o precios de los combustibles, puesto que estos son traspasados a las tarifas que se cobra a los clientes.

15. Políticas de inversión y financiamiento

La Compañía y sus filiales, dispone de flujos de ingresos que le permiten financiar sus planes y programas debidamente administrados por cada área, los que se rigen por los respectivos presupuestos anuales de gastos e inversiones previamente aprobados.

Para efectos de gestión y desarrollo de la Compañía, el área financiera, se administra centralizadamente en la matriz Chilquinta Energía S.A., la cual, de acuerdo con la política establecida para tal efecto, planifica y administra las fuentes y usos de fondos, mediante la colocación de estos excedentes en instrumentos de bajo riesgo. Para efectuar tales actividades, se mantienen relaciones con toda la Banca Nacional y algunos de los más importantes bancos extranjeros con presencia en Chile.

Finalmente, para facilitar su ejecución, la cobranza de la Compañía es desempeñada por las propias oficinas comerciales junto con bancos y otras entidades con quienes ha suscrito convenios de recaudación. De esta manera, se facilita la recaudación del flujo financiero recibido en el año.

16. Patrimonio

a. Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 31 de marzo de 2011 y 31 de marzo de 2010 el capital social de la Compañía, autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$4.926.606 y está representado por 2.500.000 acciones, sin valor nominal, de un voto por acción.

b. Dividendos

De acuerdo a lo establecido en la Circular N° 687 de la Superintendencia de Valores y Seguros, el Directorio propuso la Política General de Dividendos, la cual fue aprobada en Junta Ordinaria de Accionistas del 27 de abril de 2010.

El dividendo definitivo, tanto en cuanto a su procedencia como en cuanto a su monto, es fijado por la Junta Ordinaria de Accionistas, a proposición del Directorio. El Directorio podrá proponer repartir dividendos, considerando las utilidades líquidas del ejercicio, la situación económica-financiera de la Compañía, sus proyecciones e inversiones, de acuerdo con lo que las Leyes y Reglamentos establezcan. Como asimismo, el Directorio dentro de sus facultades legales podrá otorgar dividendos provisorios, si lo estima procedente.

El cumplimiento de esta Política de Dividendos corresponde a la intención del Directorio de la Compañía, por lo que su cumplimiento quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, así como también los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente pudiere efectuar la Compañía o la existencia de determinadas condiciones, según corresponda.

Es política de la Compañía, distribuir un dividendo provisorio en el mes de diciembre o enero y un dividendo definitivo adicional en el mes de julio de cada año.

c. Utilidad distribuible

Período 2011

- a) En Sesión de Directorio, celebrada con fecha 16 de diciembre de 2010, se aprobó la proposición de distribuir un dividendo provisorio de \$236 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio 2010, el cual se canceló a partir del 14 de enero de 2011.

Período 2010

- a) En Sesión de Directorio, celebrada con fecha 14 de diciembre de 2009, se aprobó la proposición de distribuir un dividendo provisorio de \$252 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio 2009, el cual se canceló con fecha 21 de enero de 2010.

d. Otras reservas

Las otras reservas varias por M\$115.978 corresponden a la corrección monetaria del capital pagado al 31 de diciembre de 2009, en cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile.

e. Participaciones no controladoras

Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios: Las disminuciones que se presentan en este ítem corresponden principalmente a las participaciones de los accionistas minoritarios sobre los dividendos declarados por las sociedades consolidadas.

f. Movimiento de ganancias acumuladas

El movimiento de las ganancias acumuladas al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es el siguiente:

	31.03.2011 M\$	31.12.2010 M\$
Saldo inicial	8.994.496	9.009.236
Ajuste adopción IFRS		
- Ajustes de activos y pasivos complementarios por impuestos diferidos	-	-
- Ajuste inicial zona de concesión	-	-
Reservas para dividendos propuestos	(219.381)	(2.415.066)
Resultado del año	<u>731.271</u>	<u>2.400.326</u>
Saldo final	<u><u>9.506.386</u></u>	<u><u>8.994.496</u></u>

g. Gestión de capital

El objetivo de la Compañía es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le asegure acceso a los mercados financieros para el desarrollo de sus objetivos estratégicos de mediano y largo plazo, manteniendo una sólida posición financiera, con el propósito de generar retornos a sus accionistas.



17. Ingresos de actividades ordinarias

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2011 31.03.2011	01.01.2010 31.03.2010
	M\$	M\$
Ventas de energía	3.386.089	2.902.667
Otras ventas		
Ventas retail	57.508	60.793
Otras prestaciones de servicios		
Construcción de obras y empalmes	47.863	15.496
Arriendo y mantención de medidores y empalmes	27.872	20.283
Alumbrado público	-	3.062
Corte y reposición	18.432	15.504
Otras prestaciones	35.851	36.999
Peajes y transmisión	92.016	66.859
Total de ingresos actividades ordinarias	3.665.631	3.121.663

18. Otros ingresos por función

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2011 31.03.2011	01.01.2010 31.03.2010
	M\$	M\$
Apoyos en postación	12.547	13.113
Intereses sobre facturación	20.244	20.618
Intereses venta retail	5.135	5.230
Otros ingresos de operación	998	1.782
Otros servicios		417
Total otros ingresos por función	38.924	41.160

19. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro

El cargo a resultados por depreciación y amortización es el siguiente:

	01.01.2011 31.03.2011 M\$	01.01.2010 31.03.2010 M\$
Depreciación	120.616	121.797
Amortización	<u>2.737</u>	<u>3.350</u>
Total depreciación y amortización	<u><u>123.353</u></u>	<u><u>125.147</u></u>

No se presentan cargos a resultados producto de pérdidas por deterioro de bienes clasificados como propiedades, plantas y equipos, así como tampoco para aquellos activos intangibles distintos de la plusvalía.

20. Otras ganancias

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2011 31.03.2011 M\$	01.01.2010 31.03.2010 M\$
Intereses varios	14.941	14.383
Resultado neto servicios a terceros	5.478	5.504
Resultado neto arriendos percibidos	2.455	1.695
Aportes no reembolsables	22.501	8.822
Otras ganancias (pérdidas)	<u>6.145</u>	<u>15.245</u>
Total otras ganancias	<u><u>51.520</u></u>	<u><u>45.649</u></u>

21. Contingencias y restricciones

Las contingencias vigentes que afectan a Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales, que se revelan más adelante, son evaluadas por la Fiscalía de la Compañía, en función de su mérito, de los seguros comprometidos y de otras variables, para determinar la probabilidad de obtener un resultado favorable o desfavorable en la solución de las mismas. Basado en dicho resultado se procede a constituir o no una provisión de contingencias.

Al 31 de marzo de 2011 y 2010 no se han constituido provisiones por este concepto.

a) Juicios
a.1) Rojas Álvarez, Ana con Energía Casablanca S.A. y Otros

Demandante : Ana Rojas Alvarez
 Demandados : Energía Casablanca S.A., Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Jean de Dompierre
 Tribunal : Juzgado de Letras de Casablanca
 Rol : 5.168-2002
 Materia : Indemnización de servidumbres eléctricas.
 Cuantía : \$70.000.000

Observaciones: Se solicita indemnización por la ocupación del predio de la demandante con 14 postes de una postación eléctrica a través de la cual se da suministro eléctrico a un tercero. La sentencia definitiva rechazó la demanda respecto del pago de la indemnización solicitada y sólo ordenó trasladar los 14 postes. En consecuencia, Litoral no debe pagar indemnización alguna a la demandante; sin embargo, la sentencia ordena el retiro de la postación, cumplimiento que tiene la dificultad de que la postación es de un tercero (Jean de Dompierre), quien sería el responsable de ello.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Sentencia ejecutoriada. Demandante debe solicitar el cumplimiento, lo que no se verifica a la fecha. Existen conversaciones con la parte demandante y otro de los demandados, a fin de lograr un acuerdo extrajudicial para el traslado de la postación, lo que hasta la fecha no se ha concretado.

b) Otros compromisos

La Sociedad no presenta otros compromisos al 31 de marzo de 2011 y 2010.

c) Restricciones

La Sociedad no tiene restricciones sobre sus activos al 31 de marzo de 2011 y 2010.

22. Garantías

El detalle de los compromisos directos al 31 de marzo de 2011 es el siguiente:

Acreedor de la Garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos Comprometidos		Saldos Pendientes de Pago a la Fecha de Cierre de los Estados Financieros		Liberación de Garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Valor Contable M\$	31.03.2011	31.12.2010	31/12/2011 M\$	Activos	31.12.2012	Activos	31.12.2013	Activos
						-	-	638	-	-	-	-	-
I Municipalidad de Algarrobo	Cia. Eléctrica del Litoral S.A.	Matriz	Real	Boletas	638	-	-	638	-	-	-	-	-

23. Caucciones obtenidas de terceros

Al 31 de marzo de 2011, la Compañía y sus filiales han recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$11.092 (M\$12.774 al 31 de diciembre de 2010).

24. Información financiera por segmentos

El Grupo revela información por segmentos de acuerdo con lo indicado en NIIF 8, “Segmentos Operativos” que establecen las normas para informar respecto de los segmentos operativos y revelaciones relacionadas para productos y servicios. Los segmentos operativos son definidos como componentes de una entidad para los cuales existe información financiera separada que es regularmente utilizada por la Administración para la toma de decisiones, como asignar recursos y para evaluar el desempeño. El Grupo gestiona y mide el desempeño de sus operaciones por segmento de negocio. Los segmentos operativos informados internamente son los siguientes:

- Distribución de energía
- Generación de energía
- Negocio inmobiliario

▪ **Descripción tipos de productos y servicios que proporcionan los ingresos ordinarios de cada segmento a informar**

En el Segmento de Distribución de energía, se involucran los servicios que permiten la distribución de energía eléctrica en su zona de concesión, que comprende el litoral sur de la Región de Valparaíso, contemplando las comunas de Algarrobo, El Quisco, El Tabo y las localidades de Cartagena Norte, San Sebastián y Quintay. En este segmento se encuentra clasificada Compañía Eléctrica del Litoral S.A..

En el Segmento de Generación de energía, se involucran los servicios de producción, generación y comercialización de energía eléctrica y negocios afines. En este segmento se encuentra clasificada Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A..

En el Segmento de Negocio Inmobiliario, se involucran los servicios de arrendamiento de bienes inmuebles y negocios relacionados. En este segmento se encuentra clasificada Inmobiliaria del Litoral S.A..

▪ **Partidas Significativas de Ingresos y Gastos por segmentos**

Las partidas significativas de los ingresos y gastos ordinarios son principalmente aquellos relacionados con la actividad del segmento, por otra parte también existen sumas relevantes en relación con gastos de Depreciación, Personal, y otros gastos varios relacionados.

Ingresos

Segmento de distribución de energía: Los ingresos principales derivan de los servicios regulados relacionados con la distribución de energía eléctrica y negocios relacionados a la distribución.

Segmento de generación eléctrica: Los ingresos principales derivan de la producción y venta de energía eléctrica.

Segmento de negocio inmobiliario: Los ingresos principales derivan del arrendamiento de bienes inmuebles.

Tarifas

Las tarifas por concepto de suministro eléctrico aplicables a clientes sujetos a regulación de precios, son determinados en función de Decretos emitidos por la entidad reguladora, quienes determinan los precios de la energía en función de los parámetros de indexación establecidos en los modelos tarifarios establecidos en la Ley de Servicios Eléctricos.

En el caso del segmento del negocio inmobiliario, las tarifas se suscriben a lo establecido en los contratos relacionados.

▪ **Detalle de partidas significativas de gastos**

Segmento de distribución de energía

Las partidas significativas de gastos son principalmente aquellos relacionados con costos por compra de energía a las Generadoras con las cuales mantiene contratos suscritos, costos de remuneraciones y de servicios relacionados a la distribución de energía, junto a la depreciación de bienes de propiedad, planta y equipo.

Segmento de generación de energía

Las partidas significativas de gastos son principalmente aquellos relacionados con remuneraciones, energía eléctrica, depreciación de bienes de propiedad, planta y equipo y costos por arriendo de derechos de agua.

Segmento de negocio inmobiliario

Las partidas significativas de gastos son principalmente aquellos relacionados con remuneraciones, energía eléctrica, depreciación de bienes de propiedad, planta y arriendo de bienes inmuebles y otros activos.

▪ **Detalle de explicación medición de resultados, activos y pasivos de cada segmento**

La medición aplicable a los segmentos corresponde a la compañía relacionada directamente con el respectivo segmento de negocio identificado.

El criterio contable corresponde al registro de aquellos hechos económicos donde emanan derechos y obligaciones en el mismo sentido que surgen entre relaciones económicas con terceros. Lo particular es que estos registros generarán saldos comprometidos en una cuenta de activo y pasivo de acuerdo al espíritu de la transacción en cada empresa relacionada de acuerdo al segmento en que participa, esta cuenta llamada Cuentas por Cobrar o Pagar con empresas Relacionadas, las que al momento de consolidar los estados financieros deben ser neteadas de acuerdo a las mismas reglas de consolidación señaladas en NIC 27.

No existen diferencias en la naturaleza de la medición de resultados en los distintos segmentos operativos.

No existen diferencias en la naturaleza de la medición de activos y pasivos entre los distintos segmentos operativos.

▪ **Información a revelar sobre la Compañía en su conjunto**

Información sobre los principales clientes

No es relevante la información por principales clientes debido a la atomización de estos dentro de un número muy grande existente para los segmentos de negocios identificados.

Estados financieros por segmentos de negocios

Al 31 de marzo de 2011

Estado de Situación Financiera Por Segmento de Negocio						
	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTALES	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
Activos						
Activos corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	101.645	23.455	7.138	132.238		132.238
Otros Activos No Financieros, Corriente	77.730	6.547	329	84.606		84.606
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	2.989.287	222.784	50	3.212.121		3.212.121
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	895.458	839.385	6.196	1.741.039	(853.114)	887.925
Inventarios	54.786			54.786		54.786
Activos por impuestos corrientes	500.308	88.066	1.240	589.614		589.614
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	4.619.214	1.180.237	14.953	5.814.404	(853.114)	4.961.290
Activos corrientes totales	4.619.214	1.180.237	14.953	5.814.404	(853.114)	4.961.290
Activos no corrientes						
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	1.110.268	23.759		1.134.027	(1.134.027)	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía	3.046.361		19.914	3.066.275	(19.914)	3.046.361
Propiedades, Planta y Equipo	9.277.696	160.402	92.902	9.531.000		9.531.000
Activos por impuestos diferidos	65.862	6.452	502	72.816		72.816
Total de activos no corrientes	13.500.187	190.613	113.318	13.804.118	(1.153.942)	12.650.176
Total de activos	18.119.401	1.370.850	128.271	19.618.522	(2.007.055)	17.611.467
Patrimonio y pasivos						
Pasivos						
Pasivos corrientes						
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.393.891	39.451	472	1.433.814		1.433.814
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	1.049.880	205.998	7.533	1.263.411	(853.114)	410.297
Pasivos por Impuestos corrientes	493.242	85.155	1.469	579.866		579.866
Otros pasivos no financieros corrientes	18.587			18.587		18.587
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	2.955.600	330.604	9.474	3.295.678	(853.114)	2.442.564
Pasivos corrientes totales	2.955.600	330.604	9.474	3.295.678	(853.114)	2.442.564
Pasivos no corrientes						
Pasivo por impuestos diferidos	485.311	0	0	485.311		485.311
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	129.520	0	0	129.520		129.520
Otros pasivos no financieros no corrientes	0	19.914	0	19.914	(19.914)	0
Total de pasivos no corrientes	614.831	19.914	0	634.745	(19.914)	614.831
Total pasivos	3.570.431	350.518	9.474	3.930.423	(873.028)	3.057.395
Patrimonio						
Capital emitido	4.926.606	347.663	95.465	5.369.734	(443.128)	4.926.606
Otras Reservas	115.978	8.184	2.247	126.409	(10.431)	115.978
Ganancias (pérdidas) acumuladas	9.506.386	664.485	21.085	10.191.956	(685.570)	9.506.386
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	14.548.970	1.020.332	118.797	15.688.099	(1,139,129)	14,548,970
Participaciones no controladoras	0	0	0	0	5,102	5,102
Patrimonio total	14,548,970	1,020,332	118,797	15,688,099	(1,134,027)	14,554,072
Total de patrimonio y pasivos	18,119,401	1,370,850	128,271	19,618,522	(2,007,055)	17,611,467

Estado de Resultados Por Función Por Segmento de Negocio						
	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTAL	AJUSTES	CONSOLIDADO
Ganancia (pérdida)						
Ingresos de actividades ordinarias	3,482,453	188,019	3,082	3,673,554	(7,923)	3,665,631
Costo de ventas	(2,420,099)	(26,506)	(453)	(2,447,058)	5,341	(2,441,717)
Ganancia bruta	1,062,354	161,513	2,629	1,226,496	(2,582)	1,223,914
Otros ingresos, por función	38,924			38,924	-	38,924
Gasto de administración	(378,248)	(29,362)	(1,214)	(408,824)	6,886	(401,938)
Otras ganancias (pérdidas)	55,907	10,933		66,840	(15,320)	51,520
Costos financieros	(10,933)		(81)	(11,014)	11,014	0
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	116,071	234	-	116,305	(116,305)	-
Resultado por unidades de reajuste	100	34	-	134	-	134
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	884,175	143,352	1,334	1,028,861	(116,305)	912,554
Gasto por impuestos a las ganancias	(152,904)	(27,639)	(163)	(180,706)	-	(180,706)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	731,271	115,713	1,171	848,155	(116,305)	731,848
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas						
Ganancia (pérdida)	731,271	115,713	1,171	848,155	(116,305)	731,848

Al 31 de diciembre de 2010

Estado de Situación Financiera Por Segmento de Negocio						
	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTALES	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
Activos						
Activos corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	95.623	6.944	6.914	109.481		109.481
Otros Activos No Financieros, Corriente	34.009	6.222	19	40.250		40.250
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	2.792.828	209.773	50	3.002.651		3.002.651
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	915.604	558.210	4.833	1.478.647	(672.143)	806.504
Inventarios	57.353			57.353		57.353
Activos por impuestos corrientes	378.589	60.591	956	440.136	0	440.136
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	4.274.006	841.740	12.772	5.128.518	(672.143)	4.456.375
Activos corrientes totales	4.274.006	841.740	12.772	5.128.518	(672.143)	4.456.375
Activos no corrientes						
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	994.197	23.525		1.017.722	(1.017.722)	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía	3.049.100		19.914	3.069.014	(19.914)	3.049.100
Propiedades, Planta y Equipo	9.288.621	163.185	93.355	9.545.161		9.545.161
Activos por impuestos diferidos	79.004	6.361	404	85.769		85.769
Total de activos no corrientes	13.410.922	193.071	113.673	13.717.666	(1.037.636)	12.680.030
Total de activos	17.684.928	1.034.811	126.445	18.846.184	(1.709.779)	17.136.405
Patrimonio y pasivos						
Pasivos						
Pasivos corrientes						
Otros pasivos financieros corrientes	0	0	0	0		0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.469.082	42.339	160	1.511.581		1.511.581
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	1.204.303	10.514	7.451	1.222.268	(672.143)	550.125
Pasivos por Impuestos corrientes	358.633	57.425	1.208	417.266		417.266
Otros pasivos no financieros corrientes	6.742			6.742		6.742
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	3.038.760	110.278	8.819	3.157.857	(672.143)	2.485.714
Pasivos corrientes totales	3.038.760	110.278	8.819	3.157.857	(672.143)	2.485.714
Pasivos no corrientes						
Pasivo por impuestos diferidos	480.160			480.160		480.160
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	128.928			128.928		128.928
Otros pasivos no financieros no corrientes	0	19.914	0	19.914	(19.914)	0
Total de pasivos no corrientes	609.088	19.914	0	629.002		609.088
Total pasivos	3.647.848	130.192	8.819	3.786.859	(692.057)	3.094.802
Patrimonio						
Capital emitido	4.926.606	347.663	95.465	5.369.734	(443.128)	4.926.606
Otras Reservas	115.978	8.184	2.247	126.409	(10.431)	115.978
Ganancias (pérdidas) acumuladas	8.994.496	548.772	19.914	9.563.182	(568.686)	8.994.496
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	14.037.080	904.619	117.626	15.059.325	(1.022.245)	14.037.080
Participaciones no controladoras	0	0	0	0	4.523	4.523
Patrimonio total	14.037.080	904.619	117.626	15.059.325	(1.017.722)	14.041.603
Total de patrimonio y pasivos	17.684.928	1.034.811	126.445	18.846.184	(1.709.779)	17.136.405

Estado de Resultados Por Función Por Segmento de Negocio						
	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTAL	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
Ganancia (pérdida)						
Ingresos de actividades ordinarias	11.557.255	530.314	12.168	12.099.737	(31.230)	12.068.507
Costo de ventas	(8.200.115)	(106.259)	(1.813)	(8.308.187)	21.063	(8.287.124)
Ganancia bruta	3.357.140	424.055	10.355	3.791.550	(10.167)	3.781.383
Otros ingresos, por función	172.526			172.526		172.526
Gasto de administración	(1.285.457)	(94.536)	(3.061)	(1.383.054)	22.883	(1.360.171)
Otras ganancias (pérdidas)	290.132	19.833	6	309.971	(50.726)	259.245
Costos financieros	(37.831)		(180)	(38.011)	38.011	-
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	297.581	1.264		298.845	(298.845)	-
Resultado por unidades de reajuste	3.292	494	4	3.790	-	3.790
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	2.797.383	351.110	7.124	3.155.617	(298.845)	2.856.773
Gasto por impuestos a las ganancias	(397.057)	(57.115)	(805)	(454.977)	-	(454.977)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	2.400.326	293.995	6.319	2.700.640	(298.845)	2.401.796
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	2.400.326	293.995	6.319	2.700.640	(298.845)	2.401.796

25. Medio Ambiente

Durante los períodos terminados al 31 de marzo 2011 y 2010, la Compañía y sus filiales no han efectuado desembolsos significativos asociados a gastos medio ambientales.

26. Hechos posteriores

Entre el 1 de abril de 2011 y la fecha de emisión de estos estados financieros, no han ocurrido hechos de carácter financiero o de otra índole que afecten en forma significativa los saldos o interpretaciones de los presentes estados financieros consolidados anuales.
