ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERINOS

Correspondientes al período terminado
Al 31 de marzo de 2010

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

Miles de Pesos

El presente documento consta de:

- **Estados Financieros Consolidados Interinos**
- **Notas a los Estados Financieros Consolidados**

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS AL 31 DE MARZO DE 2010,
31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 01 DE ENERO DE 2009.
(En miles de pesos)

	Nota N°	**31.03.2010** M$	**31.12.2009** M$	**01.01.2009** M$
ACTIVOS				
Activos corrientes :				
Efectivo y equivalentes al efectivo	5	113.285	152.927	114.998
Otros activos no financieros, corriente		82.447	16.226	30.085
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	6	2.637.731	2.666.684	2.688.277
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	7	1.018.990	693.421	977.576
Inventarios	8	74.102	74.689	67.609
Activos por impuestos corrientes	11	93.749	70.964	94.028
Total activos corrientes		4.020.304	3.674.911	3.972.573
Activos no corrientes:				
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corriente				
Activos Intangibles distintos de la plusvalía	9	3.373.120	3.376.470	3.395.254
Propiedades, planta y equipos, neto	10	9.410.320	9.475.002	9.531.575
Activos por impuestos diferidos	13	57.811	72.381	69.246
Total activos no corrientes		12.841.251	12.923.853	12.996.075
TOTAL ACTIVOS		**16.861.555**	**16.598.764**	**16.968.648**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS

	Nota	31.03.2010	31.12.2009	01.01.2009
Pasivos corrientes :	N°	M$	M$	M$
Préstamos que devengan intereses				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	14	1.072.077	1.089.812	1.052.962
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	7	196.725	563.320	638.558
Otros pasivos no financieros corrientes	15	16.369	17.074	49.161
Total de pasivos corrientes		1.285.171	1.670.206	1.740.681
Pasivos no corrientes :				
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corriente	7			139.808
Pasivos por impuestos diferidos	13	444.467	429.059	345.727
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	16	129.124	130.476	135.870
Total pasivos no corrientes		573.591	559.535	621.405
Patrimonio neto:				
Capital emitido	17	5.042.584	5.042.584	5.042.584
Ganancias (pérdidas) acumuladas		9.956.678	9.323.386	9.558.436
Participaciones no controladoras		3.531	3.053	5.542
Total patrimonio neto		15.002.793	14.369.023	14.606.562
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		**16.861.555**	**16.598.764**	**16.968.648**

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS POR FUNCIÓN
POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2010 Y 2009
(En miles de pesos)

	Nota N°	01/01/2010 31/03/2010	01/01/2009 31/03/2009
Ganancia (pérdida)			
Ingresos de actividades ordinarias	18	3.121.663	3.770.207
Costo de ventas		(2.132.807)	(2.693.201)
Ganancia bruta		988.856	1.077.006
Otros ingresos, por función	18	41.160	88.514
Gasto de administración		(316.373)	(323.523)
Otras ganancias (pérdidas)	19	45.649	74.699
Resultado por unidades de reajuste		(122)	4.114
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		759.170	920.810
Gasto por impuestos a las ganancias	12	(125.400)	(152.807)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		633.770	768.003
		-	-
Ganancia (pérdida)		633.770	768.003
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		633.770	768.003
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras		(478)	(652)
Ganancia (pérdida)		633.292	767.351
Ganancias por acción			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas		253,32	306,94
Estado de otros Resultados Integrales			
Ganancias		633.292	767.351
Total resultado de ingresos y gastos integrales		**633.292**	**767.351**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

COMPAÑIA ELECTRICA DEL LITORAL S.A.

ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADC
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE MARZO DE 2010 Y 2009
(En miles de pesos - M$)

	Nota N°	31.03.2010 M$	31.03.2009 M$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Ganancia (pérdida)		633.292	767.351
Ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)			
Ajustes por gasto por impuestos a las ganancias	12	125.400	152.807
Ajustes por disminuciones (incrementos) en los inventarios		587	(883)
Ajustes por disminuciones (incrementos) en cuentas por cobrar de origen comercial		28.954	(116.748)
Ajustes por disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación		(50.801)	(552.809)
Ajustes por incrementos (disminuciones) en cuentas por pagar de origen comercial		(17.743)	(159.190)
Ajustes por incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación		647.817	602.947
Ajustes por gastos de depreciación y amortización	20	125.147	159.433
Ajustes por Participaciones no controladoras		478	652
Otros ajustes por partidas distintas al efectivo		27.605	(39.768)
Ajustes por pérdidas (ganancias) por la disposición de activos no corrientes		-	12.003
Total de ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)		887.444	58.444
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		1.520.736	825.795
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo		-	6.996
Compras de propiedades, planta y equipo		(57.114)	(95.465)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(57.114)	(88.469)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas		2.471.111	4.102.344
Dividendos Pagados		(630.000)	(690.000)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(3.344.375)	(4.231.476)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(1.503.264)	(819.132)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(39.642)	(81.806)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(39.642)	(81.806)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo		152.927	114.998
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	5	113.285	33.192

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

Estado de cambios en el patrimonio

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS AL 31 DE MARZO DE 2010 Y 2009
POR LOS PERIODOS DE TRES MESES 31 DE MARZO DE 2010 Y 2009

	Capital emitido M$	Ganancias (pérdidas) acumuladas M$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M$	Participaciones no controladoras M$	Patrimonio total M$
Saldo Inicial Período Actual 01/01/2010	5.042.584	9.323.386	14.365.970	3.053	14.369.023
Cambios en patrimonio					0
Resultado Integral					0
Ganancia (pérdida)		633.292	633.292		633.292
Otro resultado integral			0		0
Resultado integral		633.292	633.292		633.292
Emisión de patrimonio					0
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios				478	478
Total de cambios en patrimonio		633.292	633.292	3.531	636.823
Saldo Final Período Actual 31/03/2010	5.042.584	9.956.678	14.999.262	3.531	15.002.793

	Capital emitido M$	Ganancias (pérdidas) acumuladas M$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M$	Participaciones no controladoras M$	Patrimonio total M$
Saldo Inicial Período Anterior 01/01/2009	5.042.584	9.558.436	14.601.020	5.542	14.606.562
Cambios en patrimonio					
Resultado Integral					
Ganancia (pérdida)		767.351	767.351		767.351
Otro resultado integral			0		0
Resultado integral		767.351	767.351		767.351
Emisión de patrimonio					0
Dividendos					0
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios				652	652
Total de cambios en patrimonio		767.351	767.351	6.194	773.545
Saldo Final Período Anterior 31/03/2009	5.042.584	10.325.787	15.368.371	6.194	15.374.565

ÍNDICE

		PÁGINA
1	INFORMACIÓN GENERAL, DESCRIPCION DEL NEGOCIO	8
2	BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS Y POLÍTICAS CONTABLES	9
3	PRIMERA ADOPCIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIIF)	16
4	GESTION DEL RIESGO FINANCIERO	19
5	EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO	22
6	DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR CORRIENTES	23
7	INFORMACIÓN SOBRE PARTES RELACIONADAS.	24
8	INVENTARIOS	27
9	ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA	27
10	PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS	28
11	ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES	30
12	IMPUESTOS A LAS GANANCIAS	31
13	IMPUESTOS DIFERIDOS	32
14	CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR	33
15	OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES	33
16	PROVISIONES POR BENEFICIOS AL PERSONAL	34
17	PATRIMONIO	35
18	INGRESOS	36
19	OTRAS GANANCIAS (PÉRDIDAS)	37
20	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN	37
21	GARANTÍAS	38
22	CONTINGENCIAS	39
23	HECHOS POSTERIORES	40
24	MEDIO AMBIENTE	40

1.- INFORMACION GENERAL

1. Identificación y Objeto Social.

Compañía Eléctrica del Litoral S.A., 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.

2. Inscripción en el Registro de Valores.

La sociedad se encuentra inscrita, con fecha 28 de junio de 1982, en el Registro de Valores bajo el Nº 58 y está sujeta a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros.

2.- BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS Y POLÍTICAS CONTABLES

1. Bases de Preparación.

Los estados financieros de Compañía Eléctrica del Litoral y sus Filiales, son preparados de acuerdo a lo establecido en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) siendo la fecha de transición el 01 de enero de 2009 y su fecha de adopción a partir del 01 de enero de 2010.

La información contenida en estos estados financieros consolidados intermedios es responsabilidad del Directorio del Grupo de Empresas, 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, requiere hacer uso de algunas estimaciones y criterios contables 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. 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.

Estas estimaciones se refieren básicamente a:

- ✓ Las hipótesis empleadas 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 resultado fiscales de las distintas Sociedades del Grupo, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros consolidados intermedios.

2. Bases de Consolidación.

Para la confección de los estados financieros consolidados se incorporan los estados financieros de la sociedad matriz y las sociedades controladas por la compañía. El control es alcanzado cuando la Sociedad matriz tiene el poder para dirigir las políticas financieras y operativas de una entidad y por lo tanto obtiene beneficios de sus actividades. Para su procedimiento se eliminan los saldos y las transacciones significativas entre las sociedades consolidadas, además se reconoce la participación del interés minoritario el cual se incorpora de forma separada en el Patrimonio de Litoral consolidado.

El detalle de las Sociedades incluidas en la consolidación es el siguiente:

RUT	NOMBRE SOCIEDAD	DIRECTO	INDIRECTO	TOTAL 31/03/2010	TOTAL 31/03/2009
94.959.000-3	Generadora Eléctrica Sauce los Andes S.A.	99,5 %	0	99,5 %	99,5 %
96.544.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	80 %	20 %	100 %	100 %

3. Bases de Presentación.

3.1. Moneda Funcional y de Presentación.

La sociedad ha determinado utilizar como moneda funcional y de presentación de sus estados financieros el peso chileno considerando para ello el entorno económico principal en el cual desarrolla sus actividades.

3.2. Transacciones y saldos.

Respecto a aquellas transacciones realizadas en moneda extranjera, éstas se convierten a la moneda funcional peso chileno, utilizando para ello los tipos de cambio vigentes a la fecha en que éstas son realizadas.

El resultado obtenido producto de la liquidación de tales transacciones y su conversión posterior al tipo de cambio de cierre de los estados financieros, fuera éste pérdidas o ganancias, serán reconocidos en el estado de resultados para todos aquellos activos y pasivos monetarios que hubieran sido denominados en dicha moneda.

3.3. Información financiera por segmentos operativos.

Si bien la compañía posee para sus operaciones líneas de negocios identificables, sobre los cuales los responsables de tomar decisiones asignan recursos y evalúan su rendimiento, éstas no alcanzan a cumplir con los requisitos de exposición que son establecidos en la Normativa NIIF° 8" Segmentos de Operación", por lo cual no son detallados en notas a los Estados Financieros.

4. Activos y Pasivos Financieros

4.1 Activos Financieros

La Sociedad presentará sus activos financieros de acuerdo al propósito con el que fueron adquiridos clasificando su registro inicial en:

4.1.1 **A valor razonable con cambios en resultados**, corresponde a instrumentos financieros mantenidos para negociar, considerados en esta categoría cuando son adquiridos con el propósito de venderse en el corto plazo. Estos instrumentos son clasificados como corrientes.

4.1.2 **Préstamos y cuentas por cobrar**, corresponde a activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en activos corrientes salvo si su vencimiento es superior a 12 meses en que se incluyen como no corrientes. En esta categoría se encuentran los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

4.1.3 **Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento**, corresponde a activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables y vencimiento fijo que la administración de la Sociedad tiene la intención y la capacidad de mantenerlas hasta su vencimiento. Serán clasificados como corrientes o no corrientes si su vencimiento es inferior o superior a doce meses a partir de la fecha de la fecha del balance.

4.1.4 **Activos disponibles para la venta**, corresponde a instrumentos no derivados que no se clasifican en ninguna de las categorías. Su clasificación en corriente y no corriente depende de la intención de la administración de enajenar la inversión dentro de los 12 meses siguientes de la fecha del balance.

4.2 Préstamos y otros pasivos financieros

Los préstamos, obligaciones con el público y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconocen en el estado de resultados durante la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las obligaciones financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del balance.

5. 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 provisión deudores incobrables y el monto de las pérdidas se reconoce con cargo a resultados del período.

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

6. Existencias

Las existencias de materiales y artefactos eléctricos son valorizadas al costo ó VNR y no exceden a sus respectivos valores de realización.

El método de costeo utilizado corresponde a "Precio Promedio Ponderado".

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

Anualmente para aquellas existencias que no hayan tenido rotación durante los últimos 12 meses se procederá a valorizarlas, en caso que éstas estén sobrevaloradas respecto a su valor de mercado se procederá a registrar su ajuste a este último.

7. Inversiones contabilizadas por el método de participación.

La participación en sociedades sobre las cuales la matriz Compañía Eléctrica del Litoral ejerce control o ejerce influencia significativa, se registra siguiendo el método de participación. Con carácter general, la influencia significativa presume en aquellos casos en los que la Compañía posee una participación superior al 20%.

El método de la participación consiste en registrar la participación por la fracción del patrimonio neto que representa la participación de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. sobre el patrimonio ajustado de la Inversora.

Si el importe resultante fuera negativo se deja la participación a cero a no ser que exista el compromiso por parte de la Compañía de reponer la situación patrimonial de la sociedad, en cuyo caso se registra la correspondiente provisión.

Los dividendos percibidos de estas sociedades se registran reduciendo el valor de la participación, y los resultados obtenidos por estas sociedades que corresponden a Litoral conforme a su participación se incorporan, netos de su efecto tributario, en el resultado de la matriz.

8 Activos Intangibles.

8.1 Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. La explotación de dichos derechos no tiene vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión a cada ejercicio para el que se presente información. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

8.2 Programas informáticos adquiridos

Son reconocidos inicialmente a su valor de costo o adquisición, determinándose su vida útil en función del uso esperado del activo y de los beneficios económicos o generación de flujos en el período procediéndose a su amortización de manera sistemática.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gastos cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por la Sociedad, y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen gastos de personal que desarrolla los programas informáticos y un porcentaje adecuado de gastos generales.

Los costos de producción de programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

9. Activo Fijo.

9.1. Propiedades, Planta y Equipos.

La sociedad a determinado que las Propiedades (terrenos y edificios), Plantas (instalaciones y redes) y equipos sean reconocidos inicialmente a su valor de costo ó adquisición. De esta manera el valor así determinado incluye los siguientes conceptos:

- El costo de los trabajos en ejecución incluye aquellos costos directos e indirectos que son atribuibles directamente a ellos durante el período de construcción y los costos de financiamiento de la misma en caso de existir éstos últimos. Estas obras son traspasadas a la explotación una vez que están disponibles para su uso.

- Todos los costos que contribuyen a una mejora de su productividad ó ampliación de la vida útil de un activo fijo son capitalizados, mientras que los gastos periódicos asociados a su mantención, conservación y reparación son imputados como cargo del ejercicio cuando éstos se incurren.

- Anualmente es reconocido un cargo a resultados por la depreciación de los bienes del activo fijo el que es determinado de forma lineal distribuyendo el costo de sus elementos que lo componen entre los años de vida útil que le fueron asignado.

- Los desembolsos por Mantenciones Mayores programadas se activarán cuando sean efectuadas, reconociéndose su efecto en resultados por la aplicación de depreciación de acuerdo a la vida útil asignada.

- Las pérdidas de valor por deterioro serán reconocidas en resultado en el caso de aquellos bienes que muestren dicha evidencia previa aplicación de un Test de Deterioro.

10. Impuesto a la renta e impuestos diferidos.

La Sociedad y sus filiales determinan la base imponible, y provisiona los impuestos a la renta sobre base devengada, de conformidad a las disposiciones tributarias vigentes.

Los impuestos diferidos que se originan por diferencias temporarias, que crean diferencias entre la base contable y tributaria de activos y pasivos se reconocen en los estados financieros al cierre del ejercicio respectivo.

11. Beneficios a los empleados

11.1 Vacaciones.

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

11.2 Incentivo de Rentabilidad.

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

12. 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.

13. Dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el período en que son declarados y aprobados por los accionistas de la Sociedad 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.

14. Provisiones.

14.1 Indemnizaciones por años de servicios.

Las indemnizaciones que la Sociedad 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 sueldos del trabajador.

14.2 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 ejercicio se presenta en el ítem provisiones del pasivo no corriente del Estado de Situación financiera consolidado.

15. Ingresos Corrientes.

Los ingresos provenientes de las operaciones de la Sociedad, 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 Sociedad durante el ejercicio, siempre que dichas entradas de beneficios provoque un incremento en el patrimonio neto que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio y estos beneficios puedan ser valorados con fiabilidad.

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

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

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. En relación a los ingresos provenientes de servicios catalogados como contratos de construcción (NIC 11), su reconocimiento a la fecha de emisión de los estados financieros se efectúa de acuerdo al método de proporción de los costos reales incurridos respecto del presupuesto.

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

16. Estado de flujo de efectivo.

Para efectos de la preparación del estado de flujo de efectivo, la Sociedad y sus filiales han definido los siguientes aspectos:

Se consideran como efectivo y efectivo equivalente todas las inversiones financieras de fácil liquidación pactadas a un máximo de noventa días, incluyendo los depósitos a plazo, instrumentos adquiridos bajo pactos y las cuotas de fondos mutuos de renta fija.

Bajo flujos originados por actividades de operación se incluyen todos aquellos flujos de efectivo relacionados con el giro social, incluyendo además, los intereses pagados, los ingresos financieros, dividendos recibidos, y en general, todos aquellos flujos que no están definidos como de inversión o financiamiento.

17. Nuevos pronunciamientos contables

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados, los siguientes pronunciamientos contables NIIF e Interpretaciones del CINIIF habían sido publicados por el IASB pero no eran de aplicación obligatoria.

Nuevas NIIF y Enmiendas a NIIF	**Fecha de aplicación obligatoria**
NIIF 1 (Revisada), *Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera*	Períodos anuales iniciados el 1 de julio de 2009
NIIF 3 (Revisada), *Combinación de negocios*	Períodos anuales iniciados el 1 de julio de 2009
NIC 27 (Revisada), *Estados Financieros Consolidados e Individuales*	Períodos anuales iniciados el 1 de julio de 2009
Enmienda a NIIF 2, *Pagos basados en acciones*	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2010
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
Enmienda a NIC 39, *Instrumentos Financieros: Medición y Reconocimiento – Ítems cubiertos elegibles*	Aplicación retrospectiva para períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2009
Mejoras a NIIFs – colección de enmiendas a doce Normas Internacionales de Información Financiera	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2010
NIIF 9, *Instrumentos Financieros*	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
Interpretaciones	**Fecha de aplicación obligatoria**
IFRIC 17, *Distribución de activos no monetarios a propietarios*	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2009
IFRIC 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

La Administración de la Sociedad, estima que la adopción de las normas, enmiendas e interpretaciones, antes descritas, no tendrán un impacto significativo en los Estados Financieros de Compañía Eléctrica del Litoral en el período de su aplicación inicial.

3.- PRIMERA ADOPCIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIIF)

Como parte del proceso de adopción a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante "NIIF" o "IFRS"), la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile ha requerido, en su oficio Circular N°457 de fecha 20 de junio de 2008, a las Sociedades Anónimas inscritas en dicha entidad fiscalizadora, que adopten NIIF a partir del 1 de enero de 2009 (que han sido adoptadas en Chile bajo denominación: Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH)), incluyendo a aquellas que se acogerán a la alternativa planteada en el Oficio Circular 427, esto es, adoptar NIIF a partir del ejercicio 2010, comparativo con el ejercicio 2009.

Estos Estados Financieros Consolidados han sido preparados bajo las NIIF emitidas hasta la fecha y bajo la premisa de que dichas normas, serán las mismas a aplicar para adoptar NIIF a partir del ejercicio 2010, comparativo con el ejercicio 2009. Por lo tanto, la emisión de nuevas normas puede afectar esta presentación cuando se emitan los estados financieros oficiales en NIIF.

En la letra a) y b) de esta nota se presentan las conciliaciones exigidas por la NIIF Nº1 entre los saldos de inicio y cierre del año terminado el 31 de diciembre de 2009 y los saldos iniciales al 01 de enero de 2009, como resultado de aplicar estas normativas.

Las exenciones señaladas en la NIIF 1 que Compañía Eléctrica del Litoral S.A. ha decidido aplicar en su proceso de adopción de NIIF son las siguientes:

a. Valorización de Propiedades, Plantas y Equipos: Compañía Eléctrica del Litoral S.A. utilizó el costo histórico de estos, como costo atribuido a la fecha de adopción a NIIF.

b. Valorización de Intangibles: Compañía Eléctrica del Litoral S.A. utilizó el histórico de las zonas de concesión y licencias de software, como costo atribuido a la fecha de adopción a NIIF.

La preparación de los presentes estados financieros consolidados de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. bajo NIIF implicó modificaciones en la presentación y valorización de ciertas partidas bajo las normas aplicadas con anterioridad (31 de diciembre de 2008), dado que ciertos principios y revelaciones requeridos por NIIF son sustancialmente diferentes a los principios contables locales.

A continuación se presentan las conciliaciones de patrimonio, y resultados de efectivo bajo normativa anterior y NIIF al 1 de enero de 2009, 31 de diciembre de 2009 y 31 de marzo de 2010.

CONCILIACIÓN PATRIMONIO	31/03/2010	31/12/2009	01/01/2009
	M$	M$	M$
Patrimonio Neto en PCGA	14.796.138	14.106.236	14.743.244
Incorporación Interes Minoritario	3.531	3.053	5.542
Cuentas complementarias impuestos diferidos	12.349	12.349	12.348
Dividendo	-115.033	-115.033	-154.572
Eliminación efecto correccion monetaria	291.887	330.453	
Efecto en resultados	13.921	31.965	
Sub Total	**206.655**	**262.787**	**-136.682**
Patrimonio Neto en IFRS	**15.002.793**	**14.369.023**	**14.606.562**

CONCILIACIÓN RESULTADO	31/03/2010	31/03/2009
Resultado en PCGA	619.372	735.087
Corrección monetaria	3.485	-43.224
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	-10	113
Depreciación, retiros y amortizaciones	24.372	20.226
Impuestos diferidos	-13.927	55.149
Otros		
Sub Total	**13.920**	**32.264**
Resultado en IFRS	**633.292**	**767.351**

Explicación de Principales Ajustes Aplicados:

a. Eliminación de Corrección Monetaria de Activos fijos, Intangibles y Otros: se elimina la corrección monetaria reconocida de acuerdo a la antigua norma contable chilena. Bajo NIIF los ajustes por inflación sólo son aceptados en países hiperinflacionarios. Chile no califica como tal, según lo establece NIC N°29 "Información financiera en economías hiperinflacionarias".

b. Dividendo Mínimo: según lo establece el artículo 79 de la Ley de Sociedades Anónimas (Ley N° 18.046), las sociedades están obligadas a distribuir el 30 % de sus utilidades, salvo acuerdo en contrario tomado por unanimidad de los accionistas. La contabilización de acuerdo a la antigua norma contable chilena, había sido dar reconocimiento a esta obligación en el momento en que los dividendos fueran aprobados por la Junta Ordinaria de Accionistas. Bajo NIIF, se registra en base devengada, neta de dividendos provisorios pagados.

c. Amortización de Intangibles: bajo NIIF, los activos intangibles con vida útil indefinida no se amortizan, bajo Principios Contables Chilenos estos activos intangibles eran amortizados.

d. Reconocimiento actuarial de la indemnización por años de servicio se explican en nota 16.

e. Se eliminan las cuentas de impuestos diferidos complementarios

4.- GESTIÓN DE RIESGO

Factores de riesgo

El mercado eléctrico presenta un bajo riesgo debido a su condición de monopolio natural al operar en zonas de concesión determinadas y 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:

Riesgo regulatorio

Cambio de la regulación

El sector eléctrico se rige por una normativa, vigente de 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.

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 08 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, recien el día 04 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.

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 SEC, tales como multas o compensaciones a los usuarios del servicio.

Contratos de suministros

Las empresas distribuidoras de energía eléctrica deben contar con contratos de suministro de energía que permitan abastecer a sus clientes regulados.

Compañía Eléctrica del Litoral tiene contrato de compra de energía para abastecer gran parte de su requerimiento, con Chilquinta Energía S.A. y el resto esta cubierto con la modalidad RM88. Adicionalmente, durante el año 2006, la Compañía 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 Compañía ni el precio al que ella compra la energía, en consideración a los siguientes elementos:

- ✓ Las distribuidoras no pueden ser desconectadas del SIC.
- ✓ Las empresas generadoras tienen que ser despachadas por el 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.

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.

Riesgos de mercado

El costo de energía está indexado a variables como el tipo de cambio y al precio de combustibles como el gas natural, el petróleo y el carbón, este costo es traspasado a sus clientes, de esta forma, el impacto en los resultados de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. es acotado.

Políticas de inversión y financiamiento

Energía de Casablanca S.A., 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 Empresa, el área financiera se administra centralizadamente por 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 Empresa 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 periodo.

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

a) La composición del rubro al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

	31/03/2010 M$	31/12/2009 M$	01/01/2009 M$
Efectivo en caja	450	48.131	28.725
Saldos banco	112.835	104.796	86.273
Efectivo y equivalentes al efectivo	113.285	152.927	114.998

b) El detalle por tipo de moneda al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	31/03/2010 M$	31/12/2009 M$	01/01/2009 M$
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	$ Chilenos	113.285	152.927	114.998
Total		113.285	152.927	114.998

6.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR CORRIENTES

La composición del rubro al 31 de Marzo de 2010 es la siguiente:

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Neto Corriente	Saldo		
	31/03/2010 M$	31/12/2009 M$	01/01/2009 M$
Deudores Comerciales Neto Corriente	2.453.432	2.358.761	2.487.674
Otras Cuentas por Cobrar Neto Corrientes	184.299	307.923	200.603
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Neto Corriente	**2.637.731**	**2.666.684**	**2.688.277**

El detalle de los Deudores Comerciales Neto Corriente es el siguiente:

Detalle	31/03/2010 M$	31/12/2009 M$	01/01/2009 M$
Cuentas por cobrar consumidores de energía.	2.472.281	2.365.397	2.456.192
Facturas por cobrar servicios	107.745	121.120	127.345
Cuentas por cobrar electrodomésticos	89.616	71.405	77.815
Otras	658	658	1.342
Provisión incobrables.	-216.868	-199.819	-175.020
Totales	**2.453.432**	**2.358.761**	**2.487.674**

El detalle de Otras Cuentas por Cobrar Neto Corriente es el siguiente:

Detalle	31/03/2010 M$	31/12/2009 M$	01/01/2009 M$
Documentos por cobrar	76.666	18.015	134.193
Anticipos otorgados	-33.486	43.954	14.726
Otros Deudores	141.119	245.954	51.684
Provisión incobrables.			
Totales	**184.299**	**307.923**	**200.603**

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Bruto Corriente	Saldo		
	31/03/2010 M$	31/12/2009 M$	01/01/2009 M$
Deudores Comerciales Brutos Corriente	2.670.300	2.558.580	2.662.694
Otras Cuentas por Cobrar Brutos Corrientes	184.299	307.923	200.603
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Bruto Corriente	**2.854.599**	**2.866.503**	**2.863.297**

El perfil de vencimientos de las cuentas por cobrar corrientes es el siguiente:

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Vencer	Saldo		
	31/03/2010 M$	31/12/2009 M$	01/01/2009 M$
Con Vencimiento menor de 90 días	2.288.876	2.214.481	2.124.303
Con Vencimiento superior a 90 días	565.723	652.022	738.994
Total Deudores Comerciales por Vencer	**2.854.599**	**2.866.503**	**2.863.297**

El detalle del deterioro de deudores comerciales al 31 de Marzo de 2010 es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	M$
Saldo al 01 de enero de 2009	**175.020**
Montos castigados	-18.077
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	42.876
Saldo al 31 de diciembre de 2009	**199.819**
Montos castigados	
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	17.049
Saldo al 31 de marzo de 2010	**216.868**

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

7.- INFORMACIÓN SOBRE PARTES RELACIONADAS

Los traspasos 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 0,16833% mensual, (anual 2,02%). Para el año 2009 la tasa de interés aplicada a las operaciones fue de un 0,52833% (anual 6,34%).

La Sociedad tiene como política informar todas las .transacciones que efectúa con partes relacionada durante el ejercicio, con excepción de los dividendos pagados y aportes de capital recibido los cuales no se entienden como transacciones.

1.1 Saldos y Transacciones con entidades relacionadas

1.1.1 Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

La composición del rubro al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

RUT	Sociedad	Plazo de la Transacción	Naturaleza de la Relación	Moneda	CORRIENTES		
					31/03/2010	31/12/2009	01/01/2009
93.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	30 días	Matriz	CH$	1.017.782	693.421	977.576
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	30 días	Relacionada con la Matriz	CH$	1.208		
	TOTALES				**1.018.990**	**693.421**	**977.576**

1.1.2 Cuentas por pagar a entidades relacionadas

La composición del rubro al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

RUT	Sociedad	Plazo de la Transacción	Naturaleza de la Relación	Moneda	CORRIENTES			NO CORRIENTES		
					31/03/2010	31/12/2009	01/01/2009	31/03/2010	31/12/2009	01/01/2009
93.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	30 días	Matriz	CH$	86.996	563.320	638.558			139.808
77.302.440-5	Tecnored S.A.	30 días	Relacionada a través del Acc	CH$	109.729					
	TOTALES				**196.725**	**563.320**	**638.558**			**139.808**

1.1.3 Transacciones con Relacionadas y sus Efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009:

RUT	Sociedad	Descripción	Naturaleza de la	31/03/2010	(Cargo)/Abono	31/03/2009	(Cargo)/Abono
				M$		M$	
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Servicios Prestados	Relacionada con la Matriz	6.279	6.279	6.330	6.330
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Venta de Energía	Relacionada con la Matriz	453	453	20.749	20.749
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Compra de Energía	Relacionada con la Matriz	5.602	-5.602	8.780	-8.780
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Compra de Energía	Matriz	1.440.484	-1.440.484	2.035.012	-2.035.012
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios Recibidos	Matriz	19.400	-19.400	38.654	-37.302
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios Prestados	Matriz	722	722	728	728
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Intereses Adm. De Fondos	Matriz	8.604	8.604	55.479	55.479
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Intereses Cuenta Corriente	Matriz			2.952	-2.952
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de Materiales	Relacionada con la Matriz	28.283	-9.288	56.064	-9.244
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios Recibidos	Relacionada con la Matriz	64.125	-62.544	56.590	-56.590

2.1 Directorio y Gerencia de la Sociedad.

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 estos reelegirse.

Directorio de Energía de Casablanca S.A. al 31 de Marzo de 201

Directores Titulares	Directores Suplentes
Presidente Cristián Arnolds Reyes Ingeniero Civil Industrial	Carlos Corssen Pereira
Vicepresidente Christian Larrondo Naudon Ingeniero Civil Industrial	Cristian Cox Vial
Alejandro Bravo García Ingeniero Civil Electricista	Sergio de Paoli Botto
Fernando Corssen Rivera Ingeniero Civil Industrial	Carlos Ducasse Rodríguez
Patricio Cox Vial Ingeniero Comercial	Miguel Mendoza Cabrera
Allan Hughes García Ingeniero Comercial	Joaquín Pérez Weber
Marcelo Luengo Amar Ingeniero Comercial	Fernando Traub Kipreos

El equipo gerencial de compañía Eléctrica del Litoral S.A., lo componen:

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

2.1.1 Remuneración del Directorio

La remuneración del Directorio a marzo de 2010 y 2009 es el siguiente:

CARGO	NOMBRE DIRECTOR	31/03/2010 M$	31/03/2009 M$
Presidente Directorio	Cristián Arnolds Reyes	660	1.005
Vicepresidente Directorio	Christian Larrondo Naudon		1.005
Director Titular	Alejandro Bravo García	660	1.005
Director Titular	Fernando Corssen Rivera	660	1.005
Director Titular	Patricio Cox Vial		1.005
Director Titular	Allan Hughes García	660	1.005
Director Titular	Marcelo Luengo Amar	955	1.005
TOTAL		3.595	7.035

2.1.2 Remuneración del Equipo Gerencia

Las remuneraciones con cargo a resultados del Equipo Gerencial clave de la Compañia asciende a $56.545.720 por el periódo terrminado al 31 de marzo de 2010.

La Compañía tiene definido un plan de incentivos para Gerentes y Ejecutivos, por medio de una Bonificación Anual, que se determina en función del cumplimiento de metas y objetivos específicos.

8.- INVENTARIOS

La composición del rubro al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al 31/03/2010 M$	Saldo al 31/12/2009 M$	Saldo al 01/01/2009 M$
Materiales y repuestos	25.607	23.612	23.612
Artefactos eléctricos	48.495	51.077	43.997
Total Inventarios	**74.102**	**74.689**	**67.609**

9.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA

Clases de Activos Intangibles, Neto	31/03/2010 M$	31/12/2009 M$	01/01/2009 M$
Activos Intangibles Identificables, Neto			
Licencias de Software	13.218	16.569	35.353
Zona de Concesión	3.359.902	3.359.902	3.359.902
Activos Intangibles, Neto	3.373.120	3.376.470	3.395.254

Clases de Activos Intangibles, Bruto	31/03/2010 M$	31/12/2009 M$	01/01/2009 M$
Activos Intangibles Identificables, Bruto			
Licencias de Software	167.811	167.811	167.811
Servidumbre			
Zona de Concesión	3.359.902	3.359.902	3.359.902
Activos Intangibles, Bruto	3.527.713	3.527.713	3.527.713

Amortización Acumulada, Activos Intangibles	31/03/2010 M$	31/12/2009 M$	01/01/2009 M$
Amortización Acumulada, Licencias de Software	154.593	151.243	132.459
Amortización Acumulada, Activos Intangibles	154.593	151.243	132.459

10.- PROPIEDADES PLANTAS Y EQUIPOS

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 01 de enero de 2009 es la siguiente:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo Bruto	31/03/2010 M$	31/12/2009 M$	01/01/2009 M$
Construcciones en Curso	624.445	572.394	483.809
Terrenos	70.810	70.810	70.810
Edificios	554.894	554.894	588.032
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	15.657.546	15.649.819	15.237.209
Maquinarias y Equipos	906.810	906.809	889.184
Otros Activos Fijos	0	0	
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	**17.814.505**	**17.754.726**	**17.269.044**

Clases de Propiedades, Planta y Equipo Neto	31/03/2010 M$	31/12/2009 M$	01/01/2009 M$
Construcciones en Curso	624.445	572.394	483.809
Terrenos	70.810	70.810	70.810
Edificios	308.851	311.841	344.422
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	8.151.597	8.247.942	8.307.521
Maquinarias y Equipos	254.617	272.015	325.013
Otros Activos Fijos			
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	**9.410.320**	**9.475.002**	**9.531.575**

Total Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31/03/2010 M$	31/12/2009 M$	01/01/2009 M$
Edificios	246.042	243.053	243.610
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	7.505.950	7.401.877	6.929.688
Maquinarias y Equipos	652.193	634.794	564.171
Otros Activos Fijos			
Total	**8.404.185**	**8.279.724**	**7.737.469**

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 el siguiente:

RUBROS	AÑOS
Edificios	60
Redes de Transmisión, Distribución, Comercialización	36
Mobiliario, Accesorios y Equipos	14
Vehículos	6

El siguiente cuadro muestra el detalle de reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipos, por clases al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 01 de enero de 2009

Movimiento año 2010		**Construcciones en Curso M$**	**Terrenos M$**	**Edificios, Neto M$**	**Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, Neto M$**	**Maquinarias y Equipos, Neto M$**	**Otros Activos Fijos, Neto M$**
Saldo Inicial al 01 de Enero de 2010		572.394	70.810	311.841	8.247.942	272.015	
Cambios	Adiciones	52.051					
	Retiros						
	Gasto por Depreciación			-2.990	-96.345	-17.398	
	Otros incrementos (Decrementos)						
	Total Cambios	52.051	0	-2.990	-96.345	-17.398	0
Saldo Final al 31 de marzo de 2010		624.445	70.810	308.851	8.151.597	254.617	0

Movimiento año 2009		**Construcciones en Curso M$**	**Terrenos M$**	**Edificios, Neto M$**	**Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, Neto M$**	**Maquinarias y Equipos, Neto M$**	**Otros Activos Fijos, Neto M$**
Saldo Inicial al 01 de Enero de 2009		483.809	70.810	344.422	8.307.522	325.013	0
Cambios	Adiciones	88.585			372.131	84.631	
	Retiros					-9.598	
	Gasto por Depreciación			-15.076	-487.407	-80.095	
	Otros incrementos (Decrementos)			-17.505	55.696	-47.936	
	Total Cambios	88.585	0	-32.581	-59.580	-52.998	0
Saldo Final al 31 de diciembre de 2009		572.394	70.810	311.841	8.247.942	272.015	0

11.- ACTIVOS (PASIVOS) POR IMPUESTOS CORRIENTES

La composición del rubro al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

Activos (Pasivos) por impuestos corrientes	Saldo		
	31/03/2010 M$	31/12/2009 M$	01/01/2009 M$
Impuesto por recuperar ejercicio anterior	73.775	87	87
Impuesto a la renta	-95.423	-440.400	-520.275
Impuesto artículo 21 Ley de la Renta		-45	-1.882
Pagos provisionales mensuales	118.208	482.067	585.507
Crédito de capacitación		4.713	4.669
Crédito de inversion en activo fijo		24.542	25.922
Impuestos por pagar ejercicio anterior	-2.811		
Total otros activos no financieros corriente	**93.749**	**70.964**	**94.028**

12.- IMPUESTOS A LAS GANANCIAS

Gasto (Ingresos) por impuesto a las ganancias

	31/03/2010 M$	31/03/2009 M$
Gasto por Impuestos Corrientes a las Ganancias		
Gasto por Impuesto a la Renta	95.423	142.153
Gasto por Impuesto Único		44
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	95.423	142.197
Gasto por Impuestos Diferidos a las Ganancias		
Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos relativosa la creación y reversión de diferencias temporarias	29.977	10.610
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	29.977	10.610
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	**125.400**	**152.807**

Reconciliación	31/03/2010 M$	31/03/2009 M$
Resultado antes de Impuesto	759.170	920.810
Gasto por Impuesto Utilizando la Tasa Legal (17%)	129.059	156.538
Gasto por Impuesto Utilizando la Tasa Efectiva	145.579	178.858
Efecto Impositivo de gastos no deducibles impositivamente	-6.533	
Corrección Monetaria Tributaria (Patrimonio e Inversiones)	2.757	
Otros incrementos (decrementos) en cargo por impuestos legales	117	-3.731
Total Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	-3.659	-3.731
Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	**125.400**	**152.807**

13.- IMPUESTOS DIFERIDOS

Los activos y pasivos por impuestos diferidos de cada período se detallan a continuación:

	31/03/2010		31/12/2009		01/01/2009	
	Impuestos Diferidos		Impuestos Diferidos		Impuestos Diferidos	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Provisión cuentas incobrables	36.868	-	33.969	-	29.753	-
Activo fijo		-		-		-
Depreciación activo fijo	207	433.484	-	407.556	-	344.066
Pérdida Tributaria	-	-	-	-		-
Provisión de vacaciones	7.482	-	10.130	-	11.234	-
Ingresos anticipados	-		-	-	-	-
Beneficios post retiro	10.334	-	10.737	-	12.349	-
Indemnización años servicio	-	1.609	-	1.443	-	1.661
Provisión obsolescencia		-		-	-	-
Utilidad no realizada	3.385	-	3.385	-	3.383	-
Otros eventos	(465)	9.374	14.160	20.060	12.527	
Totales	57.811	444.467	72.381	429.059	69.246	345.727

Análisis del movimiento de impuestos diferidos del período:

	31/03/2010		31/12/2009	
	Impuestos Diferidos		Impuestos Diferidos	
	Activos Aumento (Disminución)	Pasivos Aumento (Disminución)	Activos Aumento (Disminución)	Pasivos Aumento (Disminución)
	M$	M$	M$	M$
Saldo inicial	72.381	429.059	69.247	345.726
Provisión cuentas incobrables	2.898	-	4.216	-
Activo fijo	-	-	-	-
Depreciación activo fijo	207	25.928	-	63.491
Pérdida Tributaria	-	-	-	-
Provisión de vacaciones	(2.648)	-	139	-
Ingresos anticipados	-	-	-	-
Beneficios post retiro	(403)	-	(1.611)	-
Indemnización años servicio		166	-	(218)
Provisión obsolescencia	-	-	-	-
Utilidad no realizada	-	-	-	-
Otros eventos	(14.624)	(10.686)	390	20.060
Movimiento del impuesto diferido	(14.570)	15.408	3.134	83.333
Totales	57.811	444.467	72.381	429.059

14.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

	CORRIENTES		
Acreedores y Otras Cuentas por Pagar	**31/03/2010** M$	**31/12/2009** M$	**01/01/2009** M$
Acreedores comerciales	359.259	345.328	240.427
Otras cuentas por pagar	712.818	744.484	812.535
Total	**1.072.077**	**1.089.812**	**1.052.962**

	CORRIENTES		
Detalle Acreedores Comerciales	**31/03/2010** M$	**31/12/2009** M$	**01/01/2009** M$
Proveedores de energía	149.267	170.959	0
Otros	209.992	174.369	240.427
Total	**359.259**	**345.328**	**240.427**

15.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES

El siguiente es el detalle de los otros pasivos no financieros para los períodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009

Detalle Pasivos No Financieros	**31/03/2010**		**31/12/2009**		**01/01/2009**	
	Corrientes M$	**No Corrientes** M$	**Corrientes** M$	**No Corrientes** M$	**Corrientes** M$	**No Corrientes** M$
Garantías Futuros Consumos	8.977		9.681		9.639	
Ingresos por Servicios a Terceros	7.392		7.393		39.522	
Total Pasivos No Financieros Corrientes y No Corrientes	**16.369**		**17.074**		**49.161**	

16.- PROVISIONES POR BENEFICIOS AL PERSONAL

a) La composición del rubro al 31 de Marzo de 2010 es la siguiente:

	Saldo		
	31/03/2010 M$	31/12/2009 M$	01/01/2009 M$
Pension Complementaria	60.790	63.161	72.641
IAS	68.333	67.315	63.229
	129.123	**130.476**	**135.870**

b) A continuación de detallan las Obligaciones post empleo y otra similares del período 2010 y 2009 .

	M$
Saldo Inicial al 01 de Enero de 2009	**135.870**
Aumento provisión	4.086
Disminución (Pensión Complementaria)	-9.480
Saldo Final al 31 de Enero de 2009	**130.476**
Aumento provisión (IAS)	1.017
Disminución (Pensión Complementaria)	-2.370
Saldo Final al 31 de Marzo de 2010	**129.123**

c) Los principales supuestos utilizados para el cálculo del pasivo actuarial de las Obligaciones del plan de Beneficios definidos han sido las siguientes:

1. Informacion base considera sexo, sindicato, fecha de nacimiento, fecha de contratación, remuneraciones y pensiones según base vigente al 30 de Abril de 2009 informada el 8 de Mayo de 2009
2. Tasa anual de reajuste de remuneraciones: 1 %
3. Tasa anual de retiro del personal por causa distinta a la muerte: 0.3%
4. Tasa anual de descuento: 7%
5. La edad de retiro "normal" es: los 65 años para los hombres y 60 años para las mujeres.
6. Las tablas de mortalidad usadas son las definidas por la SVS para los Seguros de Vida No Previsionales y para los Seguros Previsionales.
7. Cláusulas pertinentes de los respectivos Convenios Colectivos, para las IAS, Pensiones complementarias
8. 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.
9. En los cálculos se consideraron las IAS anticipadas.
10.- Incluye IAS congeladas

d) Los saldos registrados en resultados al 31 de marzo 2010 y 2009 son los siguientes:

	31/03/2010 M$	31/03/2009 M$
Total Gasto reconocido en el estado resulatdos	**879**	**2.175**

17.- PATRIMONIO

Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 el capital social de la Sociedad, autorizado, suscrito y pagado asciende a M$5.042.584 y está representado por 2.500.000 acciones, sin valor nominal, de un voto por acción
Durante el año 2010 no se efectuaron transacciones de acciones

Dividendos

Al 31 de marzo de 2010

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

Al 31 de marzo de 2009, no se han distribuido dividendos con cargo al ejercicio 2008.

En sesión de Directorio, celebrada con fecha 11 de diciembre de 2008, se aprobó la proposición de distribuir un dividendo provisorio de $276 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio 2008, el cual se canceló con fecha 13 de enero de 2009

18.- INGRESOS

a) INGRESOS ORDINARIOS

El siguiente es el detalle de los ingresos de actividades ordinarias para los períodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009

Ingresos Ordinarios	31/03/2010 M$	31/03/2009 M$
Ventas de energía	2.902.667	3.589.380
Otras Ventas		
Ventas Retail	60.793	58.981
Otras Prestaciones de Servicios		
Construcción Obras y Empalmes	15.496	19.874
Arriendo y Mantención de Medidores y Empalmes	20.283	13.173
Peajes y Transmisión	66.859	
Alumbrado Público	3.062	3.541
Corte y Reposición	15.504	14.055
Otras Prestaciones	36.999	71.203
Total de Ingresos Ordinarios	**3.121.663**	**3.770.207**

En los ingresos por Venta de Energía se incluye una estimación de la Energía suministrada por Facturar al cierre de cada periodo, la cual asciende al M$22.498 en el periodo 2010 (M$79.632 en el período 2009)

b) OTROS INGRESOS POR FUNCIÓN

El siguiente es el detalle de otros ingresos de la operación para los períodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009

Otros Ingresos de Operación	31/03/2010 M$	31/03/2009 M$
Intereses sobre Facturación	20.663	41.190
Intereses Venta Retail	5.230	5.939
Otros Ingresos de Operación	15.267	41.385
Total Otros Ingresos de Operación	**41.160**	**88.514**

19.- OTRAS GANANCIAS (PERDIDAS)

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de marzo de 2009 es el siguiente:

	31/03/2010 M$	31/03/2009 M$
Resultado neto Servicios a terceros	6.760	8.331
Intereses varios	11.213	52.672
Resultado neto en venta de activo fijo		-11.968
Aportes no reembolsables	8.822	23.259
Otras ganancias (pérdidas)	18.854	2.405
	45.649	74.699

20.- DEPRECIACION Y AMORTIZACION

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de marzo de 2009 es el siguiente:

	31/03/2010 M$	31/03/2009 M$
Depreciación	121.797	154.467
Amortización	3.350	4.966
	125.147	159.433

21.- GARANTIAS

a) Garantías Otorgadas:

Acreedor de la garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos comprometidos		Saldos pendiente de pago a la fecha de cierre de los estados financieros		Liberación de Garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Valor Contable	31/03/2010	31/03/2009	31/03/2011	Activos	31/03/2012	Activos	31/03/2013	Activos
ILUSTRE MUNICIPALIDAD DE ALGARROBO	CIA. ELECTRICA DEL LITORAL S.A.	FILIAL	REAL	BOLETAS	323				323,00				

b) Garantías Recibidas:

Al 31 de marzo de 2010, la Sociedad y sus filiales han recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M$15.475. (M$21.094 al 31 de marzo de 2009).

22.- CONTINGENCIAS

a) Juicios

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
Observac. :

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 2010 y 2009

c) Restricciones

La Sociedad no tiene restricciones sobre sus activos al 31 de marzo de 2010 y 2009

23.- HECHO POSTERIORES

Entre el 31 de marzo de 2010 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 mismos.

24.- MEDIO AMBIENTE

Durante los períodos terminados al 31/03/2010 y 31/03/2009, la Sociedad no ha efectuado desembolsos significativos asociados a gastos medio ambientales.