



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al 30 de septiembre de 2013 (no auditado) y 31 de diciembre de 2012 y por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2013 y 2012 (no auditados)

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 (NO AUDITADO) Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012
En miles de pesos - M\$

	Nota N°	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
ACTIVOS			
Activos corrientes:			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	69.326	168.640
Otros activos no financieros, corrientes	5	29.255	11.473
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	6	3.747.257	2.948.955
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	7	987.284	1.513.252
Inventarios, corrientes	8	65.595	68.495
Activos por impuestos corrientes, corrientes	9	369.274	540.359
Total activos corrientes		<u>5.267.991</u>	<u>5.251.174</u>
Activos no corrientes:			
Otros activos no financieros, no corrientes	5	-	6.097
Activos intangibles distintos de la plusvalía	10	3.055.836	3.048.336
Propiedades, plantas y equipos	11	9.841.640	9.921.151
Activos por impuestos diferidos	9	157.513	108.795
Total activos no corrientes		<u>13.054.989</u>	<u>13.084.379</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>18.322.980</u>	<u>18.335.553</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 (NO AUDITADO) Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012

En miles de pesos - M\$

	Nota N°	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
PATRIMONIO Y PASIVOS			
Pasivos corrientes:			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	12	3.207.724	2.217.838
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	7	325.647	591.213
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	9	325.868	605.854
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	14	4.939	-
Otros pasivos no financieros, corrientes	13	63.749	26.697
Total pasivos corrientes		<u>3.927.927</u>	<u>3.441.602</u>
Pasivos no corrientes:			
Pasivos por impuestos diferidos	9	656.827	616.570
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	14	<u>226.072</u>	<u>106.033</u>
Total pasivos no corrientes		<u>882.899</u>	<u>722.603</u>
Patrimonio:			
Capital emitido	18	4.926.606	4.926.606
Otras reservas	18	3.929	103.384
Ganancias acumuladas	18	<u>8.579.345</u>	<u>9.138.598</u>
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		13.509.880	14.168.588
Participaciones no controladoras	18	<u>2.274</u>	<u>2.760</u>
Total patrimonio		<u>13.512.154</u>	<u>14.171.348</u>
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		<u>18.322.980</u>	<u>18.335.553</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

COMPañÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS INTERMEDIOS POR FUNCION
 POR LOS PERIODOS DE NUEVE Y TRES MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 Y 2012 (NO AUDITADOS)
 En miles de pesos - M\$

	Nota N°	01.01.2013 30.09.2013 M\$	01.01.2012 30.09.2012 M\$	01.07.2013 30.09.2013 M\$	01.07.2012 30.09.2012 M\$
Ingresos de actividades ordinarias	19	7.797.926	9.548.873	2.540.397	3.052.301
Costo de ventas		(5.373.895)	(6.253.672)	(1.814.542)	(2.161.282)
Ganancia bruta		2.424.031	3.295.201	725.855	891.019
Otros ingresos	20	137.395	143.131	50.825	51.663
Gastos de administración		(1.108.693)	(1.157.358)	(343.508)	(366.146)
Otras ganancias	22	331.640	216.827	50.503	89.149
Ganancias de actividades operacionales		1.784.373	2.497.801	483.675	665.685
Costos financieros		(4.601)	(3.581)	(4.601)	(3.581)
Resultado por unidades de reajuste		(2.158)	1.158	(2.619)	11
Ganancia antes de impuestos		1.777.614	2.495.378	476.455	662.115
Gastos por impuestos a las ganancias	9	(342.129)	(560.096)	(79.993)	(236.935)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		1.435.485	1.935.282	396.462	425.180
Ganancia		1.435.485	1.935.282	396.462	425.180
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora		1.434.778	1.934.338	396.182	425.020
Ganancia atribuible a participaciones no controladoras		707	944	280	160
Ganancia		1.435.485	1.935.282	396.462	425.180
Ganancia por acción básica					
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas		574,19	774,11	159,00	170,07
Ganancia por acción diluida					
Ganancia diluida por acción procedente de operaciones continuadas		574,19	774,11	159,00	170,07
Estado de resultado integral					
Ganancia		1.435.485	1.935.282	396.462	425.180
Componentes de otros resultados integrales que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos, antes de impuestos		(124.319)	(15.743)	(124.319)	-
Total otros resultados integrales que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		(124.319)	(15.743)	(124.319)	-
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otros resultados integrales que se reclasificarán al resultado del período					
Impuestos a las ganancias relativos con resultados actuariales por planes de beneficios definidos		24.864	3.149	24.864	-
Total impuestos a las ganancias relativos a componentes de otros resultados integrales que se reclasificarán al resultado del período		24.864	3.149	24.864	-
Otros resultados integrales		(99.455)	(12.594)	(99.455)	-
Total resultado integral		1.336.030	1.922.688	297.007	425.180
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		1.335.323	1.921.744	296.727	425.020
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		707	944	280	160
Total resultado integral		1.336.030	1.922.688	297.007	425.180

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
POR LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 Y 2012 (NO AUDITADOS)

En miles de pesos - M\$

	Nota N°	01.01.2013 30.09.2013 M\$	01.01.2012 30.09.2012 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		6.978.582	10.063.178
Otros cobros por actividades de operación		199.840	158.570
Clases de pagos por actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(3.454.179)	(5.215.232)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(471.173)	(551.932)
Otros pagos por actividades de operación		(1.288.816)	(1.372.561)
Dividendos recibidos		-	-
Impuestos a las ganancias pagados		-	(467.745)
Otras entradas de efectivo		22.330	343.437
		<u>1.986.584</u>	<u>2.957.715</u>
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, plantas y equipos		-	10.956
Compras de propiedades, plantas y equipos		(332.973)	(454.138)
		<u>(332.973)</u>	<u>(443.182)</u>
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas		10.331.379	11.489.684
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(9.737.903)	(11.430.445)
Dividendos pagados		(2.346.401)	(2.578.675)
		<u>(1.752.925)</u>	<u>(2.519.436)</u>
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Incremento (disminución) neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		<u>(99.314)</u>	<u>(4.903)</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		(99.314)	(4.903)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		<u>168.640</u>	<u>73.737</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	4	<u><u>69.326</u></u>	<u><u>68.834</u></u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

COMPañÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
 POR LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 Y 2012 (NO AUDITADOS)
 En miles de pesos - M\$

	Cambios en otras reservas							
	Capital emitido	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancia acumulada	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Total patrimonio
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del año 2013	4.926.606	(12.594)	115.978	103.384	9.138.598	14.168.588	2.760	14.171.348
Cambios en el patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia	-	-	-	-	1.434.778	1.434.778	707	1.435.485
Otro resultado integral	-	(99.455)	-	(99.455)	-	(99.455)	-	(99.455)
Resultado integral	-	(99.455)	-	(99.455)	1.434.778	1.335.323	707	1.336.030
Dividendos	-	-	-	-	(1.994.031)	(1.994.031)	-	(1.994.031)
Disminución por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	(1.193)	(1.193)
Disminución en el patrimonio	-	-	-	-	(1.994.031)	(1.994.031)	(1.193)	(1.995.224)
Patrimonio al 30.09.2013	4.926.606	(112.049)	115.978	3.929	8.579.345	13.509.880	2.274	13.512.154

	Cambios en otras reservas							
	Capital emitido	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancia acumulada	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Total patrimonio
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del año 2012	4.926.606	-	115.978	115.978	9.119.362	14.161.946	2.954	14.164.900
Cambios en el patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia	-	-	-	-	1.934.338	1.934.338	944	1.935.282
Otro resultado integral	-	(12.594)	-	(12.594)	-	(12.594)	-	(12.594)
Resultado integral	-	(12.594)	-	(12.594)	1.934.338	1.921.744	944	1.922.688
Dividendos	-	-	-	-	(2.384.329)	(2.384.329)	-	(2.384.329)
Disminución por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	(1.458)	(1.458)
Disminución en el patrimonio	-	-	-	-	(2.384.329)	(2.384.329)	(1.458)	(2.385.787)
Patrimonio al 30.09.2012	4.926.606	(12.594)	115.978	103.384	8.669.371	13.699.361	2.440	13.701.801

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al 30 de septiembre de 2013 (no auditado) y 31 de diciembre de 2012 y por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2013 y 2012 (no auditados)

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

Notas a los estados financieros consolidados intermedios

<u>Índice</u>	Página
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. Mercado en que participa la Compañía	9
1.4. Breve descripción del negocio de las Entidades Filiales	9
2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados intermedios	9
2.1. Bases contables	9
2.2. Nuevos pronunciamientos contables	10
2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	19
2.4. Bases de consolidación	20
3. Criterios contables aplicados	21
3.1. Bases de presentación	21
3.1.1. Moneda funcional y de presentación	21
3.1.2. Compensación de saldos y transacciones	22
3.1.3. Información financiera por segmentos operativos	22
3.2. Instrumentos financieros	22
3.2.1. Activos financieros	22
3.2.2. Préstamos y otros pasivos financieros	22
3.3. Estimación de deudores incobrables	23
3.4. Inventarios	23
3.5. Activos intangibles	23
3.5.1. Programas informáticos	23
3.5.2. Valorización de clientes transferidos	23
3.6. Propiedades, plantas y equipos	24
3.7. Impuesto a las ganancias	25
3.8. Beneficios a los empleados	25
3.8.1. Vacaciones	25
3.8.2. Incentivo de rentabilidad	25
3.9. Política de medio ambiente	25
3.10. Dividendos	25
3.11. Provisiones	25
3.11.1. Indemnizaciones por años de servicios	26
3.11.2. Beneficios posteriores a la jubilación	26
3.12. Reconocimiento de ingresos y gastos	26
3.13. Estado de flujo de efectivo	27
3.14. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	27
3.15. Ganancia por acción	27
3.16. Deterioro del valor de los activos	27
4. Efectivo y equivalentes al efectivo	28
5. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	28
6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	29
7. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	31

8. Inventarios corrientes	34
9. Activos y pasivos por impuestos	35
10. Activos intangibles distintos de la plusvalía	38
11. Propiedades, plantas y equipos	40
12. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	42
13. Otros pasivos no financieros corrientes	42
14. Provisiones por beneficios a los empleados corrientes y no corrientes	43
15. Valor justo de instrumentos financieros	45
16. Gestión de riesgo	46
16.1 Riesgo regulatorio	46
16.1.1 Cambio de la regulación	46
16.1.2 Fijación tarifas de distribución y de servicios asociados, y fijación de tarifas de subtransmisión	46
16.1.3 Calidad del suministro	46
16.1.4 Contratos de suministros	47
16.1.5 Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno	47
16.2 Riesgo financiero	47
16.2.1 Riesgo de crédito	48
16.2.2 Riesgo de liquidez	48
16.3 Riesgo de precios de commodities	48
16.4 Análisis de sensibilidad	48
17. Políticas de inversión y financiamiento	49
18. Patrimonio	49
a) Capital suscrito y pagado y número de acciones	49
b) Dividendos	49
c) Utilidad distribuible	50
d) Otras reservas	50
e) Participación no controladoras	51
f) Gestión de capital	51
g) Ganancias acumuladas	51
19. Ingresos de actividades ordinarias	51
20. Otros ingresos	52
21. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro	52
22. Otras ganancias	52
23. Contingencias y restricciones	53
24. Moneda	54
25. Garantías	55
26. Cauciones obtenidas de terceros	55
27. Información financiera por segmentos	56
28. Medio ambiente	59
29. Hechos posteriores	60

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 Sebastián 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. Mercado en que participa la Compañía

La Compañía tiene una significativa participación en el sector de energía, sub sector energía eléctrica, constituyéndose en la principal distribuidora de energía eléctrica en su zona de operación, que cubre el litoral sur de la Región de Valparaíso, comprendiendo las comunas de Quintay, Algarrobo, El Quisco, El Tabo y las localidades de Cartagena Norte y San Sebastián. En la actualidad atiende a más de 51.648 clientes.

El negocio de distribución eléctrica en que opera la Compañía, se rige bajo contrato de concesión que indica la zona en que prestará servicios de suministro de energía. Esto faculta a la Compañía operadora a desarrollar su negocio de distribución con mínimo riesgo de enfrentar a la competencia, y bajo un esquema de tarifas reguladas por la autoridad. Lo anterior, minimiza el riesgo de competencia en el negocio de distribución eléctrica, permitiendo contar con un negocio que ofrece una participación de mercado estable.

1.4. 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 intermedios

2.1. Bases 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 con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante “IASB”), y aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 25 de noviembre de 2013, quienes además autorizan su publicación. Los asistentes a la sesión mencionada fueron los Directores Sr. Francisco Mualim T., Sr. Marcelo Luengo A., Sr. Carlos Corssen P., Sr. Manuel Pfaff R., y Sr. Patricio Cox V.

Estos estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los periodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2013 y 2012.

2.2. Nuevos pronunciamientos contables

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 10, <i>Estados Financieros Consolidados</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
NIIF 11, <i>Acuerdos Conjuntos</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
NIIF 12, <i>Revelaciones de Participaciones en Otras Entidades</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
NIC 27 (2011), <i>Estados Financieros Separados</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
NIC 28 (2011), <i>Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
NIIF 13, <i>Mediciones de Valor Razonable</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013

Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
NIC 1, <i>Presentación de Estados Financieros – Presentación de Componentes de Otros Resultados Integrales</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2012
NIC 19, <i>Beneficios a los empleados (2011)</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
NIIF 7, <i>Instrumentos Financieros: Revelaciones – Modificaciones a revelaciones acerca de neteo de activos y pasivos financieros</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
NIIF 10 – <i>Estados Financieros Consolidados</i> , NIIF 11 – <i>Acuerdos Conjuntos</i> y NIIF 12 – <i>Revelaciones de Participaciones en Otras Entidades – Guías para la transición</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013

Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 20 – <i>Costos de Desbroce en la Fase de Producción de una Mina de Superficie</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013

NIIF 10, Estados Financieros Consolidados

El 12 de mayo de 2011, el IASB emitió NIIF 10, *Estados Financieros Consolidados*, la cual reemplaza a IAS 27, *Estados Financieros Consolidados y Separados*, y a SIC-12 *Consolidación - Entidades de Propósito Especial*. El objetivo de NIIF 10 es tener una sola base de consolidación para todas las entidades, independiente de la naturaleza de la inversión. Esa base es el control. La definición de control incluye tres elementos: poder sobre una inversión, exposición o derechos a los retornos variables de la inversión y la capacidad de usar el poder sobre la inversión para afectar las rentabilidades del inversionista. NIIF 10 proporciona una guía detallada de cómo aplicar el principio de control en un sinnúmero de situaciones, incluyendo relaciones de agencia y posesión de derechos potenciales de voto.

Un inversionista debería reevaluar si controla una inversión si existe un cambio en los hechos y circunstancias. NIIF 10 reemplaza aquellas secciones de IAS 27 que abordan el cuándo y cómo un inversionista debería preparar estados financieros consolidados, y reemplaza a SIC-12 en su totalidad. La fecha efectiva de aplicación de NIIF 10 es el 1 de enero de 2013, y se permite la aplicación anticipada bajo ciertas circunstancias.

La aplicación de esta norma no ha tenido un impacto significativo en los montos reportados en estos estados financieros consolidados intermedios, sin embargo, podría afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

NIIF 11, Acuerdos Conjuntos

El 12 de mayo de 2011, el IASB emitió NIIF 11, *Acuerdos Conjuntos*, la cual reemplaza a IAS 31, *Intereses en Negocios Conjuntos* y a SIC-13, *Entidades de Control Conjunto*. NIIF 11 clasifica los acuerdos conjuntos ya sea como operaciones conjuntas (combinación de los conceptos existentes de activos controlados conjuntamente y operaciones controladas conjuntamente) o negocios conjuntos (equivalente al concepto existente de una entidad controlada conjuntamente). Una operación conjunta es un acuerdo conjunto donde las partes que tienen control conjunto tienen derechos a los activos y obligaciones por los pasivos. Un negocio conjunto es un acuerdo conjunto donde las partes que tienen control conjunto del acuerdo tienen derecho a los activos netos del acuerdo. NIIF 11 exige el uso del método del valor patrimonial para contabilizar las participaciones en negocios conjuntos, eliminando, de esta manera, el método de consolidación proporcional. La fecha efectiva de aplicación de NIIF 11 es el 1 de enero de 2013, y se permite la aplicación anticipada en ciertas circunstancias.

La aplicación de esta norma no ha tenido un impacto significativo en los montos reportados en estos estados financieros consolidados intermedios, sin embargo, podría afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

NIIF 12, Revelaciones de Participaciones en Otras Entidades

El 12 de mayo de 2011, el IASB emitió NIIF 12, *Revelaciones de Intereses en Otras Entidades*, la cual requiere mayores revelaciones relacionadas a las participaciones en filiales, acuerdos conjuntos, asociadas y entidades estructuradas no consolidadas. NIIF 12 establece objetivos de revelación y especifica revelaciones mínimas que una entidad debe proporcionar para cumplir con esos objetivos. Una entidad deberá revelar información que permita a los usuarios de sus estados financieros evaluar la naturaleza y riesgos asociados con sus participaciones en otras entidades y los efectos de esas participaciones en sus estados financieros. Los requerimientos de revelación son extensos y representan un esfuerzo que podría requerir acumular la información necesaria. La fecha efectiva de aplicación de NIIF 12 es el 1 de enero de 2013, pero se permite a las entidades incorporar cualquiera de las nuevas revelaciones en sus estados financieros antes de esa fecha.

La aplicación de esta norma no ha tenido un impacto significativo en las revelaciones efectuadas en estos estados financieros, sin embargo, podría afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

NIC 27 (2011), Estados Financieros Separados

NIC 27, *Estados Financieros Consolidados y Separados*, fue modificada por la emisión de NIIF 10, pero retiene las guías actuales para estados financieros separados.

La aplicación de esta norma no ha tenido un impacto significativo en los montos reportados en estos estados financieros consolidados intermedios, sin embargo, podría afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

NIC 28 (2011), Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos

NIC 28, *Inversiones en Asociadas*, fue modificada para conformar los cambios relacionados con la emisión de NIIF 10 y NIIF 11.

La aplicación de esta norma no ha tenido un impacto significativo en los montos reportados en estos estados financieros consolidados intermedios, sin embargo, podría afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

NIIF 13, Mediciones de Valor Razonable

El 12 de mayo de 2011, el IASB emitió NIIF 13, *Mediciones de Valor Razonable*, la cual establece una sola fuente de guías para las mediciones a valor razonable bajo las NIIF. Esta norma aplica tanto para activos financieros como para activos no financieros medidos a valor razonable. El valor razonable se define como “el precio que sería recibido al vender un activo o pagar para transferir un pasivo en una transacción organizada entre participantes de mercado en la fecha de medición” (es decir, un precio de salida). NIIF 13 es efectiva para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2013, se permite la aplicación anticipada, y aplica prospectivamente desde el comienzo del período anual en el cual es adoptada.

La aplicación de esta norma no ha tenido un impacto significativo en los montos reportados en estos estados financieros consolidados intermedios, sin embargo, podría afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

Enmienda NIC 1, Presentación de Estados Financieros

El 16 de junio de 2011, el IASB publicó *Presentación de los Componentes de Otros Resultados Integrales* (modificaciones a NIC 1). Las modificaciones retienen la opción de presentar un estado de resultados y un estado de resultados integrales, ya sea en un solo estado, o en dos estados individuales consecutivos. Se exige que los componentes de otros resultados integrales sean agrupados en aquellos que serán y aquellos que no serán posteriormente reclasificados a pérdidas y ganancias. Se exige que el impuesto sobre los otros resultados integrales sea asignado sobre esa misma base. La medición y reconocimiento de los componentes de pérdidas y ganancias y otros resultados integrales no se ven afectados por las modificaciones, las cuales son aplicables para períodos de reporte que comienzan en o después del 1 de julio de 2012, y se permite la aplicación anticipada.

La aplicación de esta enmienda no ha tenido un impacto significativo en los montos reportados en estos estados financieros consolidados intermedios, sin embargo, podría afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

Enmienda a NIC 19, Beneficios a los Empleados

El 16 de junio de 2011, el IASB publicó modificaciones a NIC 19, *Beneficios a los Empleados*, las cuales cambian la contabilización de los planes de beneficios definidos y los beneficios de término. Las modificaciones requieren el reconocimiento de los cambios en la obligación por beneficios definidos y en los activos del plan, cuando esos cambios ocurren, eliminando el enfoque del corredor y acelerando el reconocimiento de los costos de servicios pasados.

Los cambios en la presentación de la obligación de beneficios definidos y los activos del plan, son desagregados en tres componentes: costos de servicio, interés neto sobre los pasivos (activos) netos por beneficios definidos y remediones de los pasivos (activos) netos por beneficios definidos.

El interés neto se calcula usando una tasa de retorno para bonos corporativos de alta calidad. Esto podría ser menor que la tasa actualmente utilizada para calcular el retorno esperado sobre los activos del plan, resultando en una disminución en la utilidad del ejercicio. Las modificaciones son efectivas para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2013, y se permite la aplicación anticipada. Se exige la aplicación retrospectiva con ciertas excepciones.

La Administración de la Compañía ha determinado que el impacto de la aplicación de esta enmienda en los estados financieros consolidados intermedios al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es de M\$12.594, neto de impuestos, con cargo a Otros Resultados Integrales.

Enmienda a NIIF 7, Neteo de Activos y Pasivos Financieros

NIIF 7, *Instrumentos Financieros: Revelaciones*, fue modificada para solicitar información acerca de todos los instrumentos financieros reconocidos que están siendo neteados en conformidad con el párrafo 42 de NIC 32, *Instrumentos Financieros: Presentación*.

Las modificaciones también requieren la revelación de información acerca de los instrumentos financieros reconocidos que están sujetos a acuerdos maestros de neteo exigibles y acuerdos similares incluso si ellos no han sido neteados en conformidad con NIC 32. El IASB considera que estas revelaciones permitirán a los usuarios de los estados financieros evaluar el efecto o el potencial efecto de acuerdos que permiten el neteo, incluyendo derechos de neteo asociados con los activos financieros y pasivos financieros reconocidos por la entidad en su estado de posición financiera. Las modificaciones son efectivas para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2013 y se permite la aplicación anticipada.

La aplicación de esta enmienda no ha tenido un impacto significativo en los montos reportados en estos estados financieros consolidados intermedios, sin embargo, podría afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

Enmienda NIIF 10 – Estados Financieros Consolidados, NIIF 11 - Acuerdos Conjuntos y NIIF 12 - Revelaciones de Participaciones en Otras Entidades – Guías para la transición

El 28 de junio de 2012, el IASB publicó *Estados Financieros Consolidados, Acuerdos Conjuntos y Revelaciones de Participaciones en Otras Entidades (Modificaciones a NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12)*. Las modificaciones tienen la intención de proporcionar un aligeramiento adicional en la transición a NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12, al “limitar el requerimiento de proporcionar información comparativa ajustada solo para el año comparativo inmediatamente precedente”. También, modificaciones a NIIF 11 y NIIF 12 eliminan el requerimiento de proporcionar información comparativa para períodos anteriores al período inmediatamente precedente. La fecha efectiva de estas modificaciones es para períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2013, alineándose con las fechas efectivas de NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12.

La aplicación de estas enmiendas no ha tenido un impacto significativo en las revelaciones efectuadas en estos estados financieros consolidados intermedios, sin embargo, podría afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

CINIIF 20, Costos de Desbroce (Eliminación de desechos) en la Fase de Producción de una Mina de Superficie

El 19 de octubre de 2011, el IFRS Interpretations Committee publicó CINIIF 20, *Costos de Desbroce en la Fase de Producción de una Mina de Superficie*. CINIIF 20 aplica a todos los tipos de recursos naturales que son extraídos usando el proceso de minería superficial. Los costos de actividades de desbroce que mejoren el acceso a minerales deberán ser reconocidos como un activo no corriente (“activo de actividad de desbroce”) cuando se cumplan ciertos criterios, mientras que los costos de operaciones continuas normales de actividades de desbroce deberán ser contabilizados de acuerdo con NIC 2, *Inventarios*. El activo por actividad de desbroce deberá ser inicialmente medido al costo y posteriormente a costo o a su importe revaluado menos depreciación o amortización y pérdidas por deterioro. La interpretación es efectiva para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2013 y se permite la aplicación anticipada.

La Administración de la Compañía considera que esta nueva interpretación no tendrá impacto sobre sus estados financieros consolidados intermedios, debido a que sus actividades de negocio no consideran la extracción de recursos naturales.

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9, <i>Instrumentos Financieros</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2015

Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
NIC 32, <i>Instrumentos Financieros: Presentación – Aclaración de requerimientos para el neteo de activos y pasivos financieros</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014
<i>Entidades de Inversión</i> – Modificaciones a NIIF 10, Estados Financieros Consolidados, NIIF 12 Revelaciones de Participaciones en Otras Entidades y NIC 27 Estados Financieros Separados	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014
NIC 36, <i>Deterioro de activos – Revelaciones del importe recuperable para activos no financieros</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014
NIC39, <i>Instrumentos financieros: Reconocimiento y Medición – Novación de derivados y continuación de contabilidad de cobertura</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014

Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 21, <i>Gravámenes</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014

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 ha replicado 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 pasivo a ser liquidados mediante la entrega de instrumentos de patrimonio no transados.

El 16 de diciembre de 2011, el IASB emitió *Fecha de Aplicación Obligatoria de NIIF 9 y Revelaciones de la Transición*, difiriendo la fecha efectiva, tanto de las versiones de 2009 y de 2010, a períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2015. Anterior a las modificaciones, la aplicación de NIIF 9 era obligatoria para períodos anuales que comenzaban en o después del 1 de enero de 2013. Las modificaciones cambian los requerimientos para la transición desde NIC 39, *Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición*, a NIIF 9. Adicionalmente, las modificaciones también modifican NIIF 7, *Instrumentos Financieros: Revelaciones*, para agregar ciertos requerimientos en el período de reporte en el que se incluya la fecha de aplicación de NIIF 9.

La Administración de la Compañía estima que la futura adopción de la norma antes descrita no tendría un impacto significativo en los estados financieros consolidados intermedios, basado en las condiciones actuales de operación.

Enmienda a NIC 32, Instrumentos Financieros: Presentación

En diciembre de 2011, el IASB modificó los requerimientos de contabilización y revelación relacionados con el neteo de activos y pasivos financieros, mediante las enmiendas a NIC 32 y NIIF 7. Estas enmiendas son el resultado del proyecto conjunto del IASB y el Financial Accounting Standards Board (FASB) para abordar las diferencias en sus respectivas normas contables, con respecto al neteo de instrumentos financieros. Las modificaciones a NIC 32 son efectivas para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2014. Se requiere su aplicación retrospectiva para períodos comparativos.

La Administración de la Compañía estima que la futura adopción de enmienda antes descrita no tendría un impacto significativo en los estados financieros consolidados intermedios, basado en las condiciones actuales de operación.

Entidades de Inversión – Enmiendas a NIIF 10 – Estados Financieros Consolidados; NIIF 12 – Revelaciones de Participaciones en Otras Entidades y NIC 27 – Estados Financieros Separados

El 31 de octubre de 2012, el IASB publicó *Entidades de Inversión (modificaciones a NIIF 10, NIIF 12 y NIC 27)*, proporcionando una exención para la consolidación de filiales bajo NIIF 10, *Estados Financieros Consolidados*, para entidades que cumplan la definición de “entidad de inversión”, tales como ciertos fondos de inversión. En su lugar, tales entidades medirán sus inversiones en filiales a valor razonable a través de resultados en conformidad con NIIF 9, *Instrumentos Financieros* o NIC 39, *Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición*. Las modificaciones también exigen revelación adicional con respecto a si la entidad es considerada una entidad de inversión, detalles de las filiales no consolidadas de la entidad, y la naturaleza de la relación y ciertas transacciones entre la entidad de inversión y sus filiales. Por otra parte, las modificaciones exigen a una entidad de inversión contabilizar su inversión en una filial de la misma manera en sus estados financieros consolidados como en sus estados financieros individuales (o solo proporcionar estados financieros individuales si todas las filiales son no consolidadas). La fecha efectiva de estas modificaciones es para períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2014 y se permite la aplicación anticipada.

La Administración de la Compañía estima que estas enmiendas serán adoptadas en los estados financieros consolidados intermedios para el período que comenzará el 1 de enero de 2014.

Modificaciones a NIC 36 – Revelaciones del Importe Recuperable para Activos No Financieros

El 29 de mayo de 2013, el IASB publicó *Modificaciones a NIC 36 Revelaciones del Importe Recuperable para Activos No Financieros*. Con la publicación de la NIIF 13, *Mediciones del Valor Razonable*, se modificaron algunos requerimientos de revelación en NIC 36, *Deterioro de Activos*, con respecto a la medición del importe recuperable de activos deteriorados. Sin embargo, una de las modificaciones resultó potencialmente en requerimientos de revelación que eran más amplios de lo que se intentó originalmente. El IASB ha rectificado esto con la publicación de estas modificaciones a NIC 36.

Las modificaciones a NIC 36, eliminan el requerimiento de revelar el importe recuperable de cada unidad generadora de efectivo (grupo de unidades) para las cuales el importe en libros de la plusvalía, o activos intangibles con vida útil indefinida asignados a esa unidad (o grupo de unidades), es significativo, comparado con el importe en libros total de la plusvalía o activos intangibles con vida útil indefinida de la entidad. Las modificaciones exigen que una entidad revele el importe recuperable de un activo individual (incluyendo la plusvalía), o una unidad generadora de efectivo para la cual la entidad ha reconocido o revertido un deterioro durante el período de reporte. Una entidad debe revelar información adicional acerca del valor razonable, menos costos de venta, de un activo individual, incluyendo la plusvalía, o una unidad generadora de efectivo para la cual la entidad ha reconocido o revertido una pérdida por deterioro durante el período de reporte, incluyendo: (i) el nivel de la jerarquía del valor razonable (de acuerdo a NIIF 13), dentro de la cual está categorizada la medición del valor razonable; (ii) las técnicas de valuación utilizadas para medir el valor razonable, menos los costos de venta; (iii) los supuestos claves utilizados en la medición del valor razonable categorizado dentro de “Nivel 2” y “Nivel 3” de la jerarquía de valor razonable. Además, una entidad debe revelar la tasa de descuento utilizada cuando una entidad ha reconocido o revertido una pérdida por deterioro durante el período de reporte, y el importe recuperable está basado en el valor razonable, menos los costos de venta, determinado usando una técnica de valuación del valor presente. Las modificaciones deben ser aplicadas retrospectivamente para períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2014. Se permite la aplicación anticipada.

La Administración de la Compañía estima que estas modificaciones serán adoptadas en los estados financieros consolidados intermedios para el período que comenzará el 1 de enero de 2014

Modificaciones a NIC 39 – Novación de Derivados y Continuación de la Contabilidad de Cobertura

En junio de 2013, el IASB publicó *Modificaciones a NIC 39 - Novación de Derivados y Continuación de la Contabilidad de Cobertura*. Esta modificación permite la continuación de la contabilidad de cobertura (bajo NIC 39 y el próximo capítulo sobre contabilidad de cobertura en NIIF 9), cuando un derivado es novado a una contraparte central y se cumplen ciertas condiciones. Una novación indica un evento donde las partes originales a un derivado acuerdan que una o más contrapartes de compensación reemplazan a su contraparte original para convertirse en la nueva contraparte para cada una de las partes. Para aplicar las modificaciones y continuar con contabilidad de cobertura, la novación a una parte central debe ocurrir como consecuencia de una ley o regulación, o la introducción de leyes o regulaciones. Las modificaciones deben ser aplicadas para períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2014. Se permite la aplicación anticipada.

La Administración de la Compañía estima que la futura adopción de las modificaciones antes descritas no tendría un impacto significativo en los estados financieros consolidados intermedios, basado en las condiciones actuales de operación.

CINIIF 21, Gravámenes

El 20 de mayo de 2013, el IASB emitió *CINIIF 21, Gravámenes*. Esta nueva interpretación proporciona guías sobre cuando reconocer un pasivo por un gravamen impuesto por un gobierno, tanto para gravámenes que se contabilizan de acuerdo con *NIC 37, Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes*, como para aquellos cuya oportunidad e importe del gravamen es cierto. Esta interpretación define un gravamen como “un flujo de salida de recursos, que involucran beneficios económicos futuros y que son impuestos por gobiernos sobre las entidades en conformidad con la legislación”. Los impuestos dentro del alcance de *NIC 12, Impuesto a las Ganancias*, son excluidos del alcance, así como también las multas y sanciones. Los pagos a los gobiernos por servicios o la adquisición de un activo bajo un acuerdo contractual, también quedan fuera del alcance. Es decir, el gravamen debe ser una transferencia no recíproca a un gobierno, cuando la entidad que paga el gravamen no recibe bienes o servicios específicos a cambio. Para propósitos de la interpretación, un “gobierno” se define en conformidad con *NIC 20, Contabilización de las Subvenciones de Gobierno y Revelaciones de Asistencia Gubernamental*. Cuando una entidad actúa como un agente de un gobierno para cobrar un gravamen, los flujos de caja cobrados de la agencia están fuera del alcance de la Interpretación. La Interpretación identifica el evento que da origen a la obligación para el reconocimiento de un pasivo, como la actividad que gatilla el pago del gravamen en conformidad con la legislación pertinente. La Interpretación entrega guías sobre el reconocimiento de un pasivo para pagar gravámenes: (i) el pasivo se reconoce progresivamente si el evento que da origen a la obligación ocurre durante un período de tiempo; (ii) si una obligación se gatilla al alcanzar un umbral mínimo, el pasivo se reconoce cuando el umbral mínimo es alcanzado. La Interpretación es aplicable retrospectivamente para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2014.

La Administración de la Compañía estima que la futura adopción de la interpretación antes descrita no tendría un impacto significativo en los estados financieros consolidados intermedios, basado en las condiciones actuales de operación.

2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros consolidados intermedios es de 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 la 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 intermedios. 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 consolidados intermedios 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 de vida útil finita.
- ✓ 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, y 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.
- ✓ Deterioro de los activos.
- ✓ Estimación de deudores incobrables e inventarios obsoletos.
- ✓ Litigios y contingencias.

2.4. Bases de consolidación

Los estados financieros consolidados incorporan los estados financieros de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y las compañías controladas por ésta. El control es alcanzado cuando la Compañía matriz:

- ✓ Tiene el control sobre la inversión,
- ✓ Está expuesto o tiene el derecho, a los retornos variables del involucramiento con la inversión, y
- ✓ Tiene la capacidad para usar su control para afectar los retornos de la inversión.

La Compañía efectúa su evaluación sobre el control, basada en todos los hechos y circunstancias, y la conclusión es reevaluada si existe un indicador que muestre cambios en, al menos, uno de los tres elementos indicados anteriormente.

Cuando la Compañía tiene menos que la mayoría de los derechos de voto de una inversión, alcanza el control cuando los derechos de voto son suficientes para, en la práctica, dar la habilidad para dirigir las actividades relevantes de la inversión en forma unilateral. La Compañía considera todos los hechos y circunstancias en la evaluación si los derechos de voto en una inversión son suficientes para dar el control, incluyendo:

- ✓ El tamaño de la participación en los derechos de voto de la Compañía, en relación con el tamaño y la dispersión de los otros tenedores de derechos de voto,
- ✓ Derechos de voto potenciales mantenidos por la Compañía, otros tenedores u otras partes,
- ✓ Derechos originados en acuerdos contractuales, y
- ✓ Cualquier hecho y circunstancia adicional que indique que la Compañía tiene o no, la habilidad para dirigir las actividades relevantes de una entidad cuando las decisiones necesitan ser tomadas, incluyendo patrones de voto previos

Todas las transacciones y los saldos significativos intercompañías han sido eliminados al consolidar, como también se ha dado reconocimiento a la participación no controladora que corresponde al porcentaje de participación de terceros en las filiales, el cual está incorporado en forma separada en el patrimonio consolidado de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales.

Filiales - Una filial es una entidad sobre la cual el Grupo ejerce, directa o indirectamente, control, según se definió anteriormente. Adicionalmente se consolidan por este método, aquellas entidades en las que, a pesar de no tener este porcentaje de participación, se entiende que sus actividades se realizan en beneficio de la Compañía, estando ésta expuesta a todos los riesgos y beneficios de la entidad dependiente.

En el momento de evaluar si la Compañía controla a otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercidos. Las filiales se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control al Grupo y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

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

Rut	Nombre	30.09.2013			31.12.2012		
		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 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012:

30.09.2013										
RUT	Nombre	Pais origen	Naturaleza de la relación	Tipo moneda	Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Ingresos ordinarios M\$	Ganancia (pérdida) neta M\$
94.959.000-3	Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A.	Chile	Filial	Pesos	351.051	232.031	108.274	19.914	304.805	141.496
96.544.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	Chile	Filial	Pesos	5.908	144.058	23.565	271	9.749	331

31.12.2012										
RUT	Nombre	Pais origen	Naturaleza de la relación	Tipo moneda	Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Ingresos ordinarios M\$	Ganancia (pérdida) neta M\$
94.959.000-3	Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A.	Chile	Filial	Pesos	535.567	229.500	193.134	19.914	559.970	280.246
96.544.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	Chile	Filial	Pesos	5.995	147.597	28.581	-	12.853	2.961

Participaciones no controladoras - Una controladora presentará las participaciones no controladoras en el estado de situación financiera consolidado intermedio, dentro del patrimonio, de forma separada del patrimonio de los propietarios de la controladora. Los cambios en la participación en la propiedad de una controladora en una subsidiaria que no den lugar a una pérdida de control, son transacciones de patrimonio. Cualquier diferencia entre el importe por el que se ajustan las participaciones no controladoras y el valor razonable de la contraprestación pagada o recibida, se reconoce directamente en el patrimonio neto, y se atribuye a los propietarios de la dominante. No se realiza ningún ajuste en el importe en libros de la plusvalía, ni se reconocen ganancias o pérdidas en la cuenta de resultados, según corresponda.

3. Criterios contables aplicados

3.1. Bases de presentación

- Períodos cubiertos - Los presentes estados financieros consolidados intermedios de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales comprenden el estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, y los estados consolidados de cambio en el patrimonio neto, de resultados integrales y de flujos de efectivo por los periodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2013 y 2012.
- Bases de preparación - Los presentes estados financieros consolidados intermedios han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF" o "IFRS" en inglés), 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 N°18.046, su reglamento y las normas de la Superintendencia de Valores y Seguros. Adicionalmente, se han efectuado las reclasificaciones necesarias para la adecuada presentación de los estados financieros consolidados intermedios comparativos.

3.1.1. Moneda funcional y de presentación

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

3.1.2. 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.

3.1.3. Información financiera por segmentos operativos

La Compañía revela información por segmentos de acuerdo con lo indicado en NIIF 8, “Segmentos Operativos”, que establece 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, para asignar recursos y para evaluar su 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

3.2. Instrumentos financieros

3.2.1. Activos financieros

Se clasifican bajo este rubro los 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 y las cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo financiero, y de la imputación del ingreso 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, 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 financiero.

3.2.2. Préstamos y otros pasivos financieros

Se clasifican bajo este rubro los préstamos y cuentas por pagar, que corresponden a pasivos financieros, no derivados, con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo.

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

Estos instrumentos se incluyen en pasivos corrientes, salvo si su vencimiento es superior a 12 meses, en cuyo caso se incluyen como no corrientes. En esta categoría se encuentran las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar y las cuentas por pagar a entidades relacionadas.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero, y de la imputación del gasto financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos futuros de efectivo por pagar estimados a lo largo de la duración esperada del pasivo financiero o cuando sea adecuado, en un período más corto cuando el pasivo asociado tenga una opción de prepago que se estime será ejercida, con el importe neto en los libros del pasivo financiero.

3.3. 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 período.

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 período.

3.4. Inventarios

Los inventarios de materiales eléctricos y electrodomésticos, se valorizan al precio promedio ponderado de adquisición o valor neto de realización si éste es inferior, no excediendo sus valores de realización.

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.

3.5. Activos intangibles

3.5.1. 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 la 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 amortización acumulada y pérdidas por deterioro acumuladas que haya experimentado, en caso de existir.

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

3.5.2. Valorización clientes transferidos

Estos activos se presentan a su costo histórico y se someten anualmente a pruebas de 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. Estos activos no están afectos a ningún tipo de restricción.

3.6. Propiedades, plantas 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, que 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 calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo, instalaciones de distribución. La tasa de interés utilizada para la capitalización es la correspondiente al financiamiento del bien en construcción. En función que la Compañía y sus filiales financian con recursos propios la adquisición de propiedades, plantas y equipos, no devengan costos de financiamiento que sean atribuibles a dichas adquisiciones.
- 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 período 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.
- Los materiales eléctricos designados como repuestos, se valorizan a su costo de adquisición y se clasifican en el rubro Propiedades, plantas y equipos. Estos se presentan netos de la estimación de obsolescencia, basada en una estimación técnica sobre aquellos materiales que no tendrán utilización futura en las actividades de la Compañía.
- 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.
- El costo de los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que la Compañía efectuó su transición a las NIIF, incluyen las revalorizaciones de activos permitidas para ajustar el valor de las propiedades, plantas y equipos con la inflación registrada hasta esa fecha.

3.7. Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias del período, 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 período, una vez aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones, según sea el caso.

Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria, generan los saldos de impuestos diferidos de activos o de pasivos, 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.

3.8. Beneficios a los empleados

3.8.1 Vacaciones

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

3.8.2 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, el cual se basa principalmente en la consecución de metas y objetivos específicos.

3.9. 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, la seguridad y la salud de sus colaboradores como principios claves para lograr el éxito de sus operaciones.

3.10. 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.

3.11. 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 que están fuera del 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 consolidado intermedio, para ajustarlos de forma tal que reflejen la mejor estimación de operación.

3.11.1. Indemnizaciones por años de servicios

Las indemnizaciones que la Compañía debe pagar a largo plazo a sus trabajadores en virtud de los convenios colectivos 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 3,75% real anual (Ver Nota 14). Entre los parámetros considerados se encuentran: expectativa de vida laboral (curva de permanencia) y sueldos de los trabajadores.

3.11.2. 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 3,75% real anual (Ver Nota 14). Entre los parámetros considerados se encuentran: expectativa de vida laboral, sueldo de los trabajadores y sobrevivencia (índice de mortalidad) de los trabajadores.

El importe de los pasivos actuariales netos devengados al cierre del período, se presenta en el ítem Provisiones por beneficios a los empleados corrientes y no corrientes en el estado de situación financiera consolidado intermedio.

3.12. 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 período, 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 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 consolidado intermedio.

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 intermedios 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 período de devengo correspondiente.

3.13. Estado de flujo de efectivo

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

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 pueden 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.

3.14. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera consolidado intermedio, 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.

3.15. Ganancia por acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia neta del período atribuible a la Compañía y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período, sin incluir el número medio de acciones de la Compañía en poder del Grupo, si en alguna ocasión fuere el caso.

Durante los períodos 2013 y 2012, 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.

3.16. Deterioro del valor de los activos

A lo largo del período, 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, entendiéndose 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 período.

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.

4. Efectivo y equivalentes al efectivo

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
Efectivo en caja	2.620	83.537
Saldos en banco	66.706	85.103
Total efectivo y equivalentes al efectivo	69.326	168.640

Los saldos clasificados como efectivo y equivalentes al efectivo no tienen restricciones de disponibilidad o de uso.

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

5. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes

a) La composición del rubro Otros activos no financieros corrientes al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
Gastos anticipados (1)	29.255	11.473
Total otros activos no financieros corrientes	29.255	11.473

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

b) La composición del rubro Otros activos no financieros no corrientes al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
Préstamos al personal	-	6.097
Total otros activos no financieros no corrientes	-	6.097

6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar están denominados en pesos chilenos. Los saldos incluidos en estos rubros, en general, no devengan intereses. No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de monto significativo.

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

El saldo de este rubro corresponde a ingresos provenientes de facturas por venta de energía, servicios asociados a suministro, retail y otras prestaciones.

a) La composición del rubro a valor neto corriente al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, es la siguiente:

	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
Deudores comerciales neto corriente	2.438.004	2.747.349
Otras cuentas por cobrar neto corriente	1.309.253	201.606
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto corriente	3.747.257	2.948.955

b) La composición del rubro a valor bruto corriente al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, es la siguiente:

	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
Deudores comerciales bruto corriente	2.828.402	3.041.636
Otras cuentas por cobrar bruto corriente	1.309.253	201.606
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto corriente	4.137.655	3.243.242

c) El detalle de los deudores comerciales a valor neto corriente al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, es el siguiente:

	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
Cuentas por cobrar consumidores de energía	1.994.570	1.991.478
Otras cuentas por cobrar asociadas a venta de energía	531.106	833.899
Facturas por cobrar servicios	224.420	127.384
Cuentas por cobrar electrodomésticos	78.306	88.875
Estimación incobrables por consumidores de energía	(341.333)	(275.144)
Estimación incobrables otras prestaciones	(49.065)	(19.143)
Total deudores comerciales neto corriente	2.438.004	2.747.349

El saldo de la estimación de incobrables corresponde a aquellos clientes que, cumpliendo con la política comercial son reconocidos como clientes incobrables de acuerdo a procedimientos sobre la materia.

- d) El detalle de otras cuentas por cobrar a valor neto corriente al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
Documentos por cobrar	86.843	70.555
Facturas por cobrar por otros servicios	12.853	81.163
Anticipos otorgados	7.543	19.037
Otros deudores	1.202.014	30.851
Total otras cuentas por cobrar neto corriente	1.309.253	201.606

- e) El análisis de las cuentas por cobrar consumidores de energía, vencidas pero no deterioradas al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, es el siguiente:

	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	914.668	898.749
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	346.414	332.817
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	143.900	106.058
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	53.212	50.740
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	16.887	-
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	8.555	28.615
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	16.174	31.227
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	10.250	-
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	143.177	268.128
Totales	1.653.237	1.716.334

- f) El movimiento en la estimación de deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, es el siguiente:

	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
Saldo inicial al 1 de enero	(294.287)	(272.832)
Castigos de saldos por cobrar	5.990	19.005
Aumentos del período	(102.101)	(40.460)
Saldo final	(390.398)	(294.287)

g) Al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, la información referida a la cartera de clientes no repactada y repactada, es la siguiente:

Tramos de antigüedad	30.09.2013						31.12.2012					
	N° de clientes no repactados	Cartera no repactada bruta M\$	N° de clientes repactados	Cartera repactada bruta M\$	N° Total de clientes	Total cartera bruta M\$	N° de clientes no repactados	Cartera no repactada bruta M\$	N° de clientes repactados	Cartera repactada bruta M\$	N° Total de clientes	Total cartera bruta M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	42.603	3.362.898	194	36.188	42.797	3.399.086	42.396	2.377.920	312	47.737	42.708	2.425.657
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	6.323	346.414	-	-	6.323	346.414	6.303	332.817	-	-	6.303	332.817
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	2.267	143.900	-	-	2.267	143.900	1.389	106.058	-	-	1.389	106.058
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	626	53.212	-	-	626	53.212	417	50.740	-	-	417	50.740
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	196	16.887	-	-	196	16.887	316	28.615	-	-	316	28.615
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	124	8.555	-	-	124	8.555	-	-	-	-	-	-
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	133	16.174	-	-	133	16.174	219	31.227	-	-	219	31.227
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	187	10.250	-	-	187	10.250	-	-	-	-	-	-
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	707	143.177	-	-	707	143.177	809	268.128	-	-	809	268.128
Totales	53.166	4.101.467	194	36.188	53.360	4.137.655	51.849	3.195.505	312	47.737	52.161	3.243.242

La cartera de clientes está compuesta por deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, a su valor bruto (antes de aplicar estimaciones de incobrabilidad). Las condiciones de crédito están determinadas conforme a una política aprobada para la Compañía. Cuando algún cliente presenta problemas de pago y deterioro en su situación económica, la renegociación es una herramienta de cobranza, cuyo objetivo es recuperar la totalidad del monto adeudado, ofreciendo al cliente un nuevo calendario de pago y plazos superiores a las condiciones de crédito normales, con la exigencia en general de un abono inicial, garantías y cobro de intereses.

7. 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 sus 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 permiten a Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales, operar de manera eficiente y con bajos costos operacionales y administrativos.

Los traspasos de fondos corrientes desde y hacia la Compañía 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 0,4808% mensual (anual 5,77%) para el período 2013. Para el período 2012, la tasa de interés aplicada a las operaciones fue de 0,5333% mensual (anual 6,40%).

Las cuentas por cobrar y por 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 intermedios, no existen provisiones por saldos de dudoso cobro entre entidades relacionadas.

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	30 días	Matríz	Pesos	987.284	1.513.252
Totales						<u>987.284</u>	<u>1.513.252</u>

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

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la Transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	30 días	Matríz	Pesos	325.647	591.213
Totales						<u>325.647</u>	<u>591.213</u>

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

c) Transacciones con entidades relacionadas y sus efectos en resultados

La Compañía tiene como política informar todas las transacciones que se efectúan entre partes relacionadas durante el período, 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 30 de septiembre de 2013 y 2012 son las siguientes:

RUT	Sociedad	Descripción transacción	Naturaleza de la relación	30.09.2013		30.09.2012	
				Monto	Efecto en resultado (cargo/abono)	Monto	Efecto en resultado (cargo/abono)
				M\$	M\$	M\$	M\$
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Servicios prestados	Matríz común	22.796	22.796	21.353	21.353
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Venta de energía	Matríz común	1.484	1.484	1.427	1.427
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Compra de energía	Matríz común	29.014	29.014	33.319	(33.319)
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Servicios recibidos	Matríz común	452	(210)	-	-
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Compra de energía	Matríz	-	-	6.715	(6.715)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios prestados	Matríz	2.109	2.109	-	-
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios recibidos	Matríz	53.943	(53.943)	99.806	(99.806)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Peaje uso de redes	Matríz	3.495	(3.495)	2.334	2.334
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Intereses administración de fondos	Matríz	67.508	67.508	59.062	59.062
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de materiales	Relacionada a través de accionistas	227.451	(41.854)	186.513	(49.350)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios recibidos	Relacionada a través de accionistas	213.126	(197.498)	229.257	(229.257)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios prestados	Relacionada a través de accionistas	4.314	4.314	8.236	8.236
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Venta de energía	Relacionada a través de accionistas	3.081	3.081	-	-
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Venta de chatarra	Relacionada a través de accionistas	1.070	1.070	-	-

d) Directorio y gerencia de la Compañía

d.1 Directorio

Los miembros del Directorio de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

La conformación del Directorio al 30 de septiembre de 2013 es la siguiente:

Directores Titulares	Directores Suplentes
<i>Presidente</i> Francisco Mualim Tietz Ingeniero Civil Mecánico	Luis Eduardo Pawluszek Contador Público
<i>Vicepresidente</i> Marcelo Luengo Amar Ingeniero Comercial	Roberto García Contador Público
Manuel Pfaff Rojas Abogado	Hector Bustos Cerda Ingeniero Ejecución Electricista
Carlos Corssen Pereira Ingeniero Civil Industrial	Alejandro Reyes Miguel -
Patricio Cox Vial Ingeniero Comercial	Carlos Cristian Cox Vial Ingeniero Civil

d.2 Remuneraciones del Directorio

La remuneración del directorio al 30 de septiembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

Cargo	Nombre Director	30.09.2013 M\$	30.09.2012 M\$
Presidente	Marcelo Luengo Amar	-	352
Vicepresidente	Allan Hughes García	-	1.774
Vicepresidente	Marcelo Luengo Amar	1.442	1.070
Director titular	Alejandro Bravo García	-	1.417
Director titular	Manuel Pfaff Rojas	1.442	2.846
Director titular	Carlos Corssen Pereira	1.603	2.490
Director titular	Patricio Cox Vial	1.965	3.201
Director titular	Hector Bustos Cerda	1.804	3.201
Director titular	Allan Hughes García	1.442	1.427

d.3 Equipo gerencial

Las remuneraciones del equipo gerencial clave de la Compañía, que incluye gerentes, subgerentes y asesores, asciende a M\$166.731 por el período terminado el 30 de septiembre de 2013 (M\$169.217 por el período terminado el 30 de septiembre de 2012). La Compañía 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.

La conformación del equipo gerencial es liderada por los siguientes ejecutivos al 30 de septiembre de 2013:

Gerente General (1)	Juan Carlos Baeza Muñoz RUT 6.461.403-7 Ingeniero Civil Eléctrico
Gerente de Distribución	Nelson Salazar Grover Ingeniero (e) en Electricidad RUT 6.391.903-9
Subgerente Servicios al Cliente	Sergio Espinoza Méndez Ingeniero Civil Eléctrico RUT 13.428.508-7

(1) Con fecha 1 de mayo de 2013, renunció a su cargo de Gerente General, el Sr. Luis Contreras Iglesias, siendo designado en el cargo, por el Directorio, el Sr. Juan Carlos Baeza a partir de dicha fecha.

8. Inventarios corrientes

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
Existencia retail	65.595	68.495
Total inventarios corrientes	65.595	68.495

Al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, la Compañía estima que sus inventarios no han sufrido deterioro.

9. Activos y pasivos por impuestos

a) Activos por impuestos corrientes

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2013 y 31 diciembre de 2012 es la siguiente:

	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
Impuestos por recuperar del periodo anterior	14.133	14.123
Pagos provisionales mensuales	350.935	496.762
Gastos de capacitación del personal y otros créditos	4.206	29.474
Total activos por impuestos corrientes	369.274	540.359

b) Pasivos por impuestos corrientes

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2013 y 31 diciembre de 2012 es la siguiente:

	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
Impuesto a la renta corriente del periodo	325.434	604.234
Impuesto artículo 21 Ley de la Renta	434	1.620
Total pasivos por impuestos corrientes	325.868	605.854

c) Impuestos a las ganancias

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

	01.01.2013 30.09.2013 M\$	01.01.2012 30.09.2012 M\$	01.07.2013 30.09.2013 M\$	01.07.2012 30.09.2012 M\$
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias				
Gastos por impuesto a la renta	325.434	459.452	89.449	148.972
Gastos por impuesto único	434	1.211	4	1.201
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	325.868	460.663	89.453	150.173
Gasto por impuestos diferidos a las ganancias				
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos por la creación y/o reverso de diferencias temporarias	16.261	180.514	(9.460)	161.713
Gasto diferido por impuestos por cambios de la tasa impositiva	-	(81.081)	-	(74.951)
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos, neto, total	16.261	99.433	(9.460)	86.762
Gasto por impuestos a las ganancias	342.129	560.096	79.993	236.935

d) Reconciliación de tasa efectiva

El detalle al 30 de septiembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

	01.01.2013 30.09.2013 M\$	01.01.2012 30.09.2012 M\$
Resultado antes de impuesto	1.918.734	2.495.378
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal (1)	<u>383.747</u>	<u>499.076</u>
Ajustes por diferencias permanentes:		
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(35.925)	-
Corrección monetaria tributaria (patrimonio e inversiones)	(33.346)	(35.569)
Otros incrementos (decrementos) en cargo por impuestos legales	27.653	15.508
Efecto impositivo por cambio de tasa	-	81.081
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	<u>(41.618)</u>	<u>61.020</u>
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u>342.129</u>	<u>560.096</u>
Tasa impositiva efectiva	<u>17,83%</u>	<u>22,45%</u>

(1) La tasa de impuesto a la renta para el período 2013 y 2012 es de 20%.

e) Activos y pasivos por impuestos diferidos

e.1) Los activos y pasivos por impuestos diferidos en cada período se detallan a continuación:

	30.09.2013		31.12.2012	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos M\$	Pasivos M\$	Activos M\$	Pasivos M\$
Estimación cuentas incobrables	78.080	-	58.857	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	1.338	635.971	2.899	600.923
Pérdida tributaria en filial	1.245	-	167	-
Estimación de vacaciones	10.724	-	14.040	-
Ingresos anticipados	-	-	4.800	-
Beneficios post retiro	40.016	-	13.849	-
Indemnización por años de servicio	-	7.708	-	8.770
Estimación obsolescencia	416	-	-	-
Utilidad no realizada	3.983	-	3.983	-
Otros eventos	21.712	13.148	10.200	6.877
Totales	<u>157.513</u>	<u>656.827</u>	<u>108.795</u>	<u>616.570</u>

e.2) Los activos y pasivos por impuestos diferidos se derivan de los siguientes movimientos:

	30.09.2013		31.12.2012	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución)	Pasivos aumento (disminución)	Activos aumento (disminución)	Pasivos aumento (disminución)
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	108.795	616.570	89.633	501.601
	-	-	-	-
Estimación cuentas incobrables	19.222	-	8.383	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	(1.561)	35.049	297	118.219
Pérdida tributaria en filial	1.078	-	167	-
Estimación de vacaciones	(3.316)	-	853	-
Ingresos anticipados	(4.800)	-	4.397	-
Beneficios post retiro	26.167	-	5.759	-
Indemnización por años de servicio	-	(1.063)	-	1.136
Estimación obsolescencia	416	-	-	-
Utilidad no realizada	623	-	598	-
Otros eventos	10.889	6.271	(1.292)	(4.386)
Movimiento del impuesto diferido	48.718	40.257	19.162	114.969
Totales	157.513	656.827	108.795	616.570

e.3) El desglose del efecto de la variación de los saldos de activos y pasivos por impuestos diferidos es el siguiente:

	30.09.2013		31.12.2012	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución)	Pasivos aumento (disminución)	Activos aumento (disminución)	Pasivos aumento (disminución)
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	108.795	616.570	89.633	501.601
Efecto en otros resultados integrales	24.864	-	3.149	-
Efecto en ganancia del período	23.996	40.257	16.013	114.969
Otros	(142)	-	-	-
Movimiento del impuesto diferido	48.718	40.257	19.162	114.969
Totales	157.513	656.827	108.795	616.570

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

Con fecha 31 de julio de 2010 se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 20.455 “Modifica diversos cuerpos legales para obtener recursos destinados al financiamiento de la reconstrucción del país”, y que 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.

No obstante lo anterior, con fecha 27 de septiembre de 2012 se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 20.630 que perfecciona la legislación tributaria con el objetivo de financiar la reforma educacional, estableciéndose en forma permanente la tasa de impuesto a la renta en un 20%. Como consecuencia de estos cambios, al 30 de septiembre de 2012 el Grupo ha reconocido un menor gasto por impuestos diferidos de M\$81.081.

10. Activos intangibles distintos de la plusvalía

La composición de los activos intangibles al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
Licencias de software (1)	190.043	171.792
Valorización clientes transferidos (2)	3.045.752	3.045.752
Total activos intangibles (bruto)	3.235.795	3.217.544
Amortización acumulada licencias de software	(179.959)	(169.208)
Total activos intangibles (neto)	3.055.836	3.048.336

(1) Ver nota 3.5.1.

(2) Ver nota 3.5.2.

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

El detalle y movimiento de los activos intangibles distintos a la plusvalía al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

Rubros		Licencias de software, neto	Valorización clientes transferidos	Activos intangibles, neto
		M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2013		2.584	3.045.752	3.048.336
Movimientos	Adiciones	18.252	-	18.252
	Retiros	-	-	-
	Gasto por amortización	(10.752)	-	(10.752)
	Otros incrementos (decrementos)	-	-	-
Total movimientos		7.500	-	7.500
Saldo final al 30 de septiembre de 2013		10.084	3.045.752	3.055.836

Rubros		Licencias de software, neto	Valorización clientes transferidos	Activos intangibles, neto
		M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2012		1.844	3.045.752	3.047.596
Movimientos	Adiciones	1.814	-	1.814
	Retiros	-	-	-
	Gasto por amortización	(1.074)	-	(1.074)
	Otros incrementos (decrementos)	-	-	-
Total movimientos		740	-	740
Saldo final al 31 de diciembre de 2012		2.584	3.045.752	3.048.336

De acuerdo a las estimaciones y proyecciones de la Administración, el valor neto de estos activos es recuperable de acuerdo a los flujos atribuibles al intangible al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012.

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

11. Propiedades, plantas y equipos

a) A continuación se presenta el detalle del rubro al 30 de septiembre de 2013 y 31 diciembre de 2012:

Clases de propiedades, planta y equipos - bruto	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
Construcciones en curso	671.678	1.022.181
Terrenos	118.662	118.662
Edificios	1.068.211	734.411
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	16.881.725	16.600.324
Maquinarias y equipos	1.062.963	1.015.252
Otras propiedades, plantas y equipos	22.770	28.950
Total de propiedades, plantas y equipos, bruto	19.826.009	19.519.780

Clases de propiedades, planta y equipos - neto	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
Construcciones en curso	671.678	1.022.181
Terrenos	118.662	118.662
Edificios	729.422	426.601
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	8.049.570	8.083.959
Maquinarias y equipos	249.538	240.798
Otras propiedades, plantas y equipos	22.770	28.950
Total de propiedades, plantas y equipos, neto	9.841.640	9.921.151

Total depreciación acumulada y deterioro de valor, propiedades, plantas y equipos	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
Edificios	338.789	307.810
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	8.832.155	8.516.365
Maquinarias y equipos	813.425	774.454
Total depreciación acumulada y deterioro del valor	9.984.369	9.598.629

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 (promedio)
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 propiedades, plantas y equipos, ya que no posee obligación legal ni contractual para ello.

La Compañía y sus filiales han determinado que las propiedades, plantas y equipos no tienen deterioro, ya que se efectuaron los test establecidos en NIC 36.

b) A continuación se muestra el detalle del movimiento en propiedades, plantas y equipos, por clases, al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012:

Rubros		Construcciones en curso	Terrenos	Edificios, neto	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, neto	Maquinarias y equipos, neto	Otras propiedades, plantas y equipos	Total propiedades, plantas y equipos, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2013		1.022.181	118.662	426.601	8.083.959	240.798	28.950	9.921.151
Movimientos	Adiciones	283.910	-	333.800	289.891	47.711	-	955.312
	Retiros	(634.413)	-	-	(1.265)	-	-	(635.678)
	Gasto por depreciación	-	-	(30.979)	(323.015)	(38.971)	-	(392.965)
	Otros incrementos (decrementos)	-	-	-	-	-	(6.180)	(6.180)
Total movimientos		(350.503)	-	302.821	(34.389)	8.740	(6.180)	(79.511)
Saldo final al 30 de septiembre de 2013		671.678	118.662	729.422	8.049.570	249.538	22.770	9.841.640

Rubros		Construcciones en curso	Terrenos	Edificios, neto	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, Neto	Maquinarias y equipos, neto	Otras propiedades, plantas y equipos	Total propiedades, plantas y equipos, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2012		964.257	118.662	369.517	8.013.666	216.140	27.579	9.709.821
Movimientos	Adiciones	671.738	-	74.037	500.126	78.714	-	1.324.615
	Retiros	(613.814)	-	-	(5.688)	(1.537)	-	(621.039)
	Gasto por depreciación	-	-	(16.953)	(424.145)	(52.519)	-	(493.617)
	Otros incrementos (decrementos)	-	-	-	-	-	1.371	1.371
Total movimientos		57.924	-	57.084	70.293	24.658	1.371	211.330
Saldo final al 31 de diciembre de 2012		1.022.181	118.662	426.601	8.083.959	240.798	28.950	9.921.151

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.

12. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2013 y 31 diciembre de 2012 se presenta a continuación:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
Acreedores comerciales	2.544.210	1.450.669
Otras cuentas por pagar	663.514	767.169
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	3.207.724	2.217.838

Acreeedores comerciales	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
Proveedores de energía	2.209.754	1.233.079
Otras cuentas por pagar	334.456	217.590
Total acreedores comerciales	2.544.210	1.450.669

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

13. Otros pasivos no financieros corrientes

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2013 y 31 diciembre de 2012 se presenta a continuación:

	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
Ingresos por servicios diferidos (1)	60.385	23.835
Garantías recibidas	3.364	2.662
Otros	-	200
Total otros pasivos no financieros corrientes	63.749	26.697

(1) **Ingreso por servicios diferidos:** Corresponden a ingresos por servicios facturados y no realizados del giro, los que se reconocen en resultado de acuerdo al grado de avance según lo establecido en el párrafo 20 de NIC 18.

14. Provisiones por beneficios a los empleados corrientes y no corrientes

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2013 y 31 diciembre de 2012 se presenta a continuación:

	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
Pensión complementaria	170.879	64.775
Indemnización por años de servicios	30.935	41.258
Beneficios por tarifa eléctrica	24.258	-
	<hr/>	<hr/>
Total provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	<u>226.072</u>	<u>106.033</u>

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

	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
Saldo inicial al 1 de enero	106.033	96.920
Aumento provisión	13.587	9.113
Disminución (retiros)	(12.928)	-
Ajuste recálculo provisión	124.319	-
Traspaso porción corriente	(4.939)	-
	<hr/>	<hr/>
Saldo final	<u>226.072</u>	<u>106.033</u>

Los principales supuestos utilizados en los cálculos actuariales de las obligaciones del plan de beneficios definidos en los convenios colectivos, han sido los 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% real.
- ✓ Tasa anual de retiro del personal por causa distinta a la muerte: 0,3%
- ✓ Tasa anual de descuento 3,75% real: La Compañía aplica como criterio la utilización de la tasa de deuda de largo plazo asociada a la TIR media de mercado de bonos de empresas en UF, 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 tasa de mercado.
- ✓ La edad de retiro "normal" es a los 65 años para los hombres y a los 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 (RV 2009 para hombres y mujeres).
- ✓ Cláusulas pertinentes de los respectivos convenios colectivos, para las indemnizaciones por años de servicios, pensiones complementarias post retiro y beneficios médicos.

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

	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
Obligación al inicio del periodo	106.033	96.920
Costo por interés	1.851	2.586
Costo del servicio	5.868	2.097
Pagos	(12.928)	(1.338)
Variación actuarial por cambio de tasa desde 2,75% a 3,75%	(39.443)	852
Variación actuarial por experiencia	163.761	2.298
Traspaso porción corriente	(4.939)	-
Variación por tasa de cambio (de UF a \$)	5.869	2.618
	<u>226.072</u>	<u>106.033</u>
Obligación no corriente al cierre del periodo	<u>226.072</u>	<u>106.033</u>

Cabe hacer notar que, referido al costo, el aumento de un punto porcentual en las tasas de crecimiento asociadas a: salarios, pensiones y beneficios, tiene un efecto de M\$14.270 de incremento en las Obligaciones, mientras que una disminución en la misma proporción tiene un efecto de rebaja de M\$16.025.

La conciliación entre la provisión actuarial calculada y la provisión de beneficios post jubilatorios e indemnizaciones por años de servicios reconocidas en el estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

	30.09.2013 M\$	31.12.2013 M\$
Provisión beneficios post jubilatorios según cálculo actuarial	231.011	106.033
Porción corriente provisión beneficios post jubilatorios	(4.939)	-
	<u>226.072</u>	<u>106.033</u>
Provisión beneficios post jubilatorios reconocida	<u>226.072</u>	<u>106.033</u>

15. Valor justo de instrumentos financieros

a) A continuación se resumen los valores razonables de los instrumentos financieros indicados en el estado de situación financiera consolidado intermedio:

	30.09.2013 M\$		31.12.2012 M\$	
	Valor libro M\$	Valor justo M\$	Valor libro M\$	Valor justo M\$
Activos financieros				
Inversiones mantenidas al costo amortizado:				
Efectivo en cajas y bancos	69.326	69.326	168.640	168.640
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	3.747.257	3.747.257	2.948.955	2.948.955
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	987.284	987.284	1.513.252	1.513.252

	30.09.2013 M\$		31.12.2012 M\$	
	Valor libro M\$	Valor justo M\$	Valor libro M\$	Valor justo M\$
Pasivos financieros				
Obligaciones mantenidas al costo amortizado:				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	3.207.724	3.207.724	2.217.838	2.217.838
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	325.647	325.647	591.213	591.213

b) Supuestos utilizados en la determinación del valor justo

La metodología utilizada para la determinación del valor justo para los instrumentos financieros de la Compañía ha sido:

- 1) Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes: estos instrumentos se encuentran valorizados a costo amortizado, y corresponden principalmente a cuentas por cobrar por venta de energía, las cuales serán cobradas en el corto plazo. Estas cuentas no se transan en un mercado formal. Dadas estas características es una buena aproximación a su valor justo.
- 2) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes: estos instrumentos se encuentran valorizados a costo amortizado, y corresponden principalmente a cuentas por cobrar por operación de contratos de cuenta corriente mercantil y servicios prestados a entidades relacionadas, las cuales serán cobradas en el corto plazo. Estas cuentas no se transan en un mercado formal. Dadas estas características es una buena aproximación a su valor justo.
- 3) Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes: estos instrumentos corresponden principalmente a proveedores de energía. Su pago es a corto plazo y no se transan en un mercado formal. De acuerdo a estas características su valorización a costo amortizado es considerada una buena aproximación al valor justo.
- 4) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes: estos instrumentos corresponden principalmente a cuentas por pagar por operación de contratos de cuenta corriente mercantil y servicios recibidos de entidades relacionadas. Su pago es a corto plazo y no se transan en un mercado formal. De acuerdo a estas características su valorización a costo amortizado es considerada una buena aproximación al valor justo.

16. Gestión de riesgo

La Compañía participa del mercado eléctrico regulado, 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 podría estar expuesta la Compañía y sus filiales son los siguientes:

16.1. Riesgo regulatorio

16.1.1. Cambio de la regulación

El sector eléctrico se rige por una normativa, vigente desde 1982, y reforzada en el 2004 y 2005, 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.

16.1.2. Fijación de tarifas de distribución y de servicios asociados, y fijación de tarifas de subtransmisión

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. El nuevo estudio tarifario de distribución tendrá aplicación en el cuatrienio 2012 - 2016, en consideración a que el decreto de tarifas de distribución previo tiene vigencia hasta noviembre del año 2012. La publicación del decreto fue en abril de 2013 y su aplicación fue retroactiva desde noviembre 2012. Respecto de las tarifas de servicios asociados a suministro, el 21 de diciembre de 2012 se conoció el estudio realizado por el consultor de la Comisión, que es la base de las tarifas finales. Conocido el estudio, las empresas realizaron observaciones a la Comisión Nacional de Energía y presentaron discrepancias en el Panel de Expertos cuyo fallo fue conocido en mayo 2013. Actualmente se espera un nuevo informe técnico de la Comisión Nacional de Energía y la respectiva publicación de nuevas tarifas de servicios.

En cuanto a las tarifas de subtransmisión, estas son fijadas cada 4 años y son determinadas con un desfase de 2 años respecto de las tarifas de distribución. El nuevo Decreto de Tarifas fue publicado en abril de 2013 y tendrá una aplicación retroactiva desde enero de 2011.

16.1.3. 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.

16.1.4. Contratos de suministros

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

El actual suministro está vinculado a tres procesos de licitación llevados a cabo en el año 2006, 2008 y 2010, para abastecer sus requerimientos de energía del año 2010 en adelante. En el primero cerró tres contratos por un tercio de la demanda total esperada en ese año, en un plazo comprendido entre mayo de 2010 y el año 2024, y en el segundo por los otros dos tercios en un plazo comprendido entre mayo de 2010 y el año 2023.

En el año 2010, se llamó a licitación para los crecimientos desde el año 2013 en adelante, cerrando 8 contratos adicionales, todos con vigencia hasta el año 2026.

En el año 2011 fueron adjudicados contratos de suministro de energía para clientes regulados, estructurados en 3 bloques, por períodos de 14 años, 13 años y 12 años de vigencia, respectivamente.

16.1.5. Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno

La Ley N°20.018 o Ley Corta II, permitió reactivar la inversión tanto en generación como en transmisión eléctrica, por lo que en los últimos 5 años se han realizado inversiones en centrales de generación y en ampliación de los sistemas de transmisión del país. La Comisión Nacional de Energía está llevando a cabo dos procesos de licitación de energía que se dividió en dos llamados, el primero para abastecer consumos del período 2015-2018 y el segundo para el período 2019-2030. Con lo anterior, se espera satisfacer los crecimientos de demanda de los próximos años, aunque la judicialización de algunos proyectos de generación mantienen una incertidumbre respecto al abastecimiento en los próximos años.

16.2. Riesgo financiero

La exposición de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales a cambios de variables de mercado como tasas de interés y tipos de cambio, se encuentra acotada, considerando que la Compañía al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, no presenta activos ni pasivos denominados en moneda extranjera, y la exposición a las variaciones de tasas de interés, correspondientes a las obligaciones con tasas de interés variable, es menor.

El riesgo inherente a las tasas de interés, se deriva de la posibilidad de estar expuesto a cumplir con obligaciones cuyas tasas estén sujetas a fluctuaciones producto de las condiciones económicas reinantes en el mercado. La Compañía no está significativamente afectada a este riesgo de tasa de interés, debido a que las obligaciones mantenidas con tasas de interés variable (TAB principalmente), no son materiales dentro de la estructura de pasivos de la Compañía.

Por otro lado, si bien 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. y sus filiales eléctricas es mínimo.

16.2.1. 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 consolidado intermedio al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012.

- 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.

16.2.2. Riesgo de liquidez

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 la generación de flujos es suficiente para hacer frente a las obligaciones por servicios asociados a la operación comercial de la Compañía.

16.3. Riesgo de precios de commodities

La Compañía se encuentra expuesta al riesgo de la variación de precios de algunos “commodities”, 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.

16.4. 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, tipos de cambio, tasas de interés o precios de los combustibles, puesto que estos son traspasados a las tarifas que se cobran a los clientes.

17. Políticas de inversión y financiamiento

La Compañía y sus filiales, disponen 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 período.

18. Patrimonio

a) Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, el capital social de Compañía Eléctrica del Litoral S.A., 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 29 de abril de 2013.

El dividendo definitivo, tanto en cuanto a su procedencia como en cuanto a su monto, es fijado por la Junta General Ordinaria de Accionistas, a proposición del Directorio. El Directorio podrá proponer repartir dividendos, considerando las utilidades líquidas del año, 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 a 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

Año 2013:

- a) En Sesión Ordinaria de Directorio, celebrada con fecha 20 de diciembre de 2012, se aprobó la proposición de distribuir un dividendo provisorio de \$255 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio 2012, por un total de M\$637.500, el cual se canceló a partir del 14 de enero de 2013.
- b) En Junta General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 29 de abril de 2013, se acordó distribuir dividendos de la siguiente forma:
 - a. Dividendo mínimo obligatorio de \$58 por acción, con cargo a las utilidades del año 2012, por un total de M\$145.000.
 - b. Dividendo definitivo adicional de \$625 por acción, con cargo a las utilidades del año 2012, por un total de M\$1.562.500.

Año 2012:

- a) En Sesión Ordinaria de Directorio, celebrada con fecha 22 de diciembre de 2011, se aprobó la proposición de distribuir un dividendo provisorio de \$252 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio 2011, por un total de M\$630.000, el cual se canceló a partir del 16 de enero de 2012.
- b) En Junta General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 26 de abril de 2012, se acordó distribuir dividendos de la siguiente forma:
 - a. Dividendo mínimo obligatorio de \$57,4 por acción, con cargo a las utilidades del año 2011, por un total de M\$143.500.
 - b. Dividendo definitivo adicional de \$721,6 por acción, con cargo a las utilidades del año 2011, por un total de M\$1.804.000.

d) Otras reservas

Al 30 de septiembre de 2013 las otras reservas por M\$3.929 corresponden a:

1. Corrección monetaria del capital pagado al 31 de diciembre del 2009, en cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile por un monto de M\$115.978.
2. Efecto de la aplicación de Enmienda a NIC 19, Beneficios a los Empleados emitida con fecha 16 de junio de 2011, respecto de la eliminación del enfoque del corredor y acelerando el reconocimiento de los costos de servicios pasados, por un monto de (M\$12.594), neto de impuestos.
3. Ajuste por cálculos actuariales efectuados durante el período, con cargo a otros resultados integrales, por un monto de (M\$99.455), neto de impuestos.

Al 31 de diciembre de 2012 las otras reservas varias por M\$103.384 corresponden a:

1. Corrección monetaria del capital pagado al 31 de diciembre del 2009, en cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile por un monto de M\$115.978.
2. Efecto de la aplicación de Enmienda a NIC 19, Beneficios a los Empleados emitida con fecha 16 de junio de 2011, respecto de la eliminación del enfoque del corredor y acelerando el reconocimiento de los costos de servicios pasados, por un monto de (M\$12.594), neto de impuestos.

e) Participaciones no controladoras

Disminución en el patrimonio: Las disminuciones que se presentan en este ítem corresponden principalmente a las participaciones de los accionistas minoritarios sobre los dividendos declarados por las entidades filiales consolidadas.

f) 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.

g) Ganancias acumuladas

El movimiento del rubro Ganancias acumuladas al 30 de septiembre de 2013, 31 de diciembre de 2012 y 30 de septiembre de 2012 es el siguiente:

	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$	30.09.2012 M\$
Saldo inicial	9.138.598	9.119.362	9.119.362
Dividendos pagados	(2.345.000)	(2.577.500)	(2.577.500)
Resultado del período	1.434.778	2.604.664	1.934.338
Provisión dividendo mínimo legal	(430.430)	(781.399)	(580.300)
Reverso política de dividendo período anterior	781.399	773.471	773.471
Total ganancias acumuladas	8.579.345	9.138.598	8.669.371

19. Ingresos de actividades ordinarias

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2013 30.09.2013 M\$	01.01.2012 30.09.2012 M\$	01.07.2013 30.09.2013 M\$	01.07.2012 30.09.2012 M\$
Ventas de energía	6.893.773	8.661.857	2.250.770	2.742.681
Otras ventas				
Ventas retail	183.500	167.100	52.311	46.208
Otras prestaciones de servicios				
Construcción de obras y empalmes	117.740	118.434	46.189	55.135
Arriendo y mantención de medidores y empalmes	41.234	41.192	10.337	12.475
Alumbrado público	13.449	9.664	1.061	9.664
Corte y reposición	51.717	87.521	12.077	30.338
Otras prestaciones	195.050	179.701	68.186	62.496
Peajes y transmisión	301.463	283.404	99.466	93.304
Total de ingresos de actividades ordinarias	7.797.926	9.548.873	2.540.397	3.052.301

20. Otros ingresos

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2013 30.09.2013	01.01.2012 30.09.2012	01.07.2013 30.09.2013	01.07.2012 30.09.2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Apoyos en postación	43.166	40.234	13.620	13.422
Intereses sobre facturación	71.550	84.923	29.782	30.647
Intereses venta retail	16.730	14.062	5.492	5.123
Otros ingresos de operación	5.949	3.912	1.931	2.471
Total otros ingresos	137.395	143.131	50.825	51.663

21. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro

El cargo a resultados por depreciación de propiedades, plantas y equipos, y la amortización de los bienes registrados como activos intangibles distintos de la plusvalía es el siguiente:

	01.01.2013 30.09.2013	01.01.2012 30.09.2012	01.07.2013 30.09.2013	01.07.2012 30.09.2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciación	392.965	370.588	133.597	124.782
Amortización	10.752	743	9.867	332
Total depreciación y amortización	403.717	371.331	143.464	125.114

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.

22. Otras ganancias

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2013 30.09.2013	01.01.2012 30.09.2012	01.07.2013 30.09.2013	01.07.2012 30.09.2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Intereses varios	74.864	69.769	16.758	22.499
Resultado neto en venta de propiedades, plantas y equipos	-	9.419	-	-
Resultado neto arriendos percibidos	10.288	10.905	3.450	(6.693)
Indemnizaciones a terceros	-	-	-	610
Indemnizaciones por daños a instalaciones	1.331	6.777	460	-
Aportes no reembolsables	219.435	119.113	14.075	(60.511)
Otras ganancias (pérdidas)	25.722	844	15.760	133.244
Total otras ganancias	331.640	216.827	50.503	89.149

23. 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 Gerencia Legal 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.

En función de lo anterior, la Administración considera que las contingencias están debidamente cubiertas, en relación al impacto que éstas pudiesen generar en los resultados de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales.

Al 30 de septiembre de 2013 y 31 diciembre de 2012 no se han constituido provisiones por este concepto.

a) Juicios

Al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, no se ha tomado conocimiento de la existencia de litigios o probables litigios, judiciales o extrajudiciales relevantes, que pudieran derivar en pérdidas o ganancias relevantes para Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales.

b) Otros compromisos

La Compañía y sus filiales no presentan otros compromisos al 30 de septiembre de 2013 y 31 diciembre 2012.

c) Restricciones

La Compañía y sus filiales no tienen restricciones sobre sus activos al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre 2012.

24. Moneda

El desglose de los activos y pasivos por tipo de moneda es el siguiente:

Activos corrientes	Moneda	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ No reajustables	69.326	168.640
Otros activos no financieros corrientes	\$ No reajustables	29.255	11.473
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ No reajustables	3.747.257	2.948.955
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	\$ No reajustables	987.284	1.513.252
Inventarios corrientes	\$ No reajustables	65.595	68.495
Activos por impuestos corrientes	\$ Reajustables	369.274	540.359
Total de activos corrientes		<u>5.267.991</u>	<u>5.251.174</u>

Total de activos corrientes	\$ Reajustables	369.274	540.359
	\$ No reajustables	<u>4.898.717</u>	<u>4.710.815</u>
		<u>5.267.991</u>	<u>5.251.174</u>

Activos no corrientes	Moneda	30.09.2013 M\$	31.12.2012 M\$
Otros activos no financieros no corrientes	\$ No reajustables	-	6.097
Activos intangibles distintos de la plusvalía	\$ No reajustables	3.055.836	3.048.336
Propiedades, plantas y equipos	\$ No reajustables	9.841.640	9.921.151
Activos por impuestos diferidos	\$ No reajustables	157.513	108.795
Total de activos no corrientes		<u>13.054.989</u>	<u>13.084.379</u>

Total de activos no corrientes	\$ No reajustables	<u>13.054.989</u>	<u>13.084.379</u>
		<u>13.054.989</u>	<u>13.084.379</u>

Total activos	\$ Reajustables	369.274	540.359
	\$ No reajustables	<u>17.953.706</u>	<u>17.795.194</u>
		<u>18.322.980</u>	<u>18.335.553</u>

Pasivos corrientes	Moneda	30.09.2013		31.12.2012	
		Hasta 90 días	90 días - 1 año	Hasta 90 días	90 días - 1 año
		M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	\$ No reajustables	3.207.724	-	2.217.838	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	\$ No reajustables	325.647	-	591.213	-
Pasivos por Impuestos corrientes	\$ Reajustables	-	325.868	-	605.854
Otros pasivos no financieros corrientes	\$ No reajustables	63.749	-	26.697	-
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	\$ Reajustables	-	4.939	-	-
Total pasivos corrientes		3.597.120	330.807	2.835.748	605.854

Total pasivos corrientes	\$ Reajustables	-	330.807	-	605.854
	\$ No reajustables	3.597.120	-	2.835.748	-
		3.597.120	330.807	2.835.748	605.854

Pasivos no corrientes	Moneda	30.09.2013			31.12.2012		
		1 - 3 años	3 - 5 años	5 - 10 años	1 - 3 años	3 - 5 años	5 - 10 años
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Pasivo por impuestos diferidos	\$ No reajustables	-	-	656.827	-	-	616.570
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ Reajustables	-	-	226.072	-	-	106.033
Total pasivos no corrientes		-	-	882.899	-	-	722.603

Total pasivos no corrientes	\$ Reajustables	-	-	226.072	-	-	106.033
	\$ No reajustables	-	-	656.827	-	-	616.570
		-	-	882.899	-	-	722.603

25. Garantías

a) Garantías directas

La Compañía y sus filiales no mantienen compromisos directos al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre 2012.

b) Garantías indirectas

La Compañía y sus filiales no han otorgado garantías indirectas al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre 2012.

26. Cauciones obtenidas de terceros

Al 30 de septiembre de 2013, la Compañía y sus filiales han recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$12.982 (M\$35.259 al 31 de diciembre de 2012).

27. Información financiera por segmentos

El Grupo revela información por segmentos de acuerdo con lo indicado en NIIF 8, “Segmentos Operativos”, que establece 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, para asignar recursos y para evaluar el desempeño. El Grupo gestiona y mide el desempeño de sus operaciones por segmentos 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 se 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 se derivan de la producción y venta de energía eléctrica.

Segmento de negocio inmobiliario: Los ingresos principales se 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 aquellas relacionadas 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 aquellas relacionadas 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 aquellas relacionadas con remuneraciones, energía eléctrica, depreciación de bienes de propiedad, planta y arriendo de bienes inmuebles y otros activos.

▪ **Detalle de explicación de 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 Entidades Relacionadas, las que al momento de consolidar los estados financieros intermedios deben ser neteadas de acuerdo a las mismas reglas de consolidación señaladas en NIIF 10.

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 éstos dentro de un número muy grande existente para los segmentos de negocios identificados.

Estados financieros por segmentos de negocios

Al 30 de septiembre de 2013

Estado de Situación Financiera Por Segmento de Negocio						
Activos	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTALES	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
Activos corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	51.056	13.289	4.981	69.326	-	69.326
Otros Activos No Financieros, Corriente	24.501	4.512	242	29.255	-	29.255
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	3.583.031	164.196	30	3.747.257	-	3.747.257
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	1.053.058	134.836	-	1.187.894	(200.610)	987.284
Inventarios	65.595	-	-	65.595	-	65.595
Activos por impuestos corrientes	334.401	34.218	655	369.274	-	369.274
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	5.111.642	351.051	5.908	5.468.601	(200.610)	5.267.991
Activos corrientes totales	5.111.642	351.051	5.908	5.468.601	(200.610)	5.267.991
Activos no corrientes						
Otros Activos No Financieros, No Corriente	-	-	-	-	-	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	553.524	25.226	-	578.750	(578.750)	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	3.055.836	-	19.914	3.075.750	(19.914)	3.055.836
Propiedades, Planta y Equipo	9.527.887	190.854	122.899	9.841.640	-	9.841.640
Activos por impuestos diferidos	140.317	15.951	1.245	157.513	-	157.513
Total de activos no corrientes	13.277.564	232.031	144.058	13.653.653	(598.664)	13.054.989
Total de activos	18.389.206	583.082	149.966	19.122.254	(799.274)	18.322.980
Patrimonio y pasivos						
Pasivos						
Pasivos corrientes						
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	3.174.868	32.849	7	3.207.724	-	3.207.724
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	460.251	42.448	23.558	526.257	(200.610)	325.647
Pasivos por Impuestos corrientes	292.891	32.977	-	325.868	-	325.868
Provisiones corrientes por beneficios a los e	4.939	-	-	4.939	-	4.939
Otros pasivos no financieros corrientes	63.749	-	-	63.749	-	63.749
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	3.996.698	108.274	23.565	4.128.537	(200.610)	3.927.927
Pasivos corrientes totales	3.996.698	108.274	23.565	4.128.537	(200.610)	3.927.927
Pasivos no corrientes						
Pasivos por impuestos diferidos	656.556	-	271	656.827	-	656.827
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	226.072	-	-	226.072	-	226.072
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	19.914	-	19.914	(19.914)	-
Total de pasivos no corrientes	882.628	19.914	271	902.813	(19.914)	882.899
Total pasivos	4.879.326	128.188	23.836	5.031.350	(220.524)	4.810.826
Patrimonio						
Capital emitido	4.926.606	347.663	95.464	5.369.733	(443.127)	4.926.606
Otras Reservas	3.929	8.184	2.247	14.360	(10.431)	3.929
Ganancias (pérdidas) acumuladas	8.579.345	99.047	28.419	8.706.811	(127.466)	8.579.345
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	13.509.880	454.894	126.130	14.090.904	(581.024)	13.509.880
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	2.274	2.274
Patrimonio total	13.509.880	454.894	126.130	14.090.904	(578.750)	13.512.154
Total de patrimonio y pasivos	18.389.206	583.082	149.966	19.122.254	(799.274)	18.322.980

Estado de Resultados Por Función Por Segmento de Negocio						
	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTAL	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
Ganancia (pérdida)						
Ingresos de actividades ordinarias	7.508.588	304.805	9.749	7.823.142	(25.216)	7.797.926
Costo de ventas	(5.301.962)	(87.853)	(1.047)	(5.390.862)	16.967	(5.373.895)
Ganancia bruta	2.206.626	216.952	8.702	2.432.280	(8.249)	2.424.031
Otros ingresos, por función	137.395	-	-	137.395	-	137.395
Gastos de administración	(1.068.920)	(51.002)	(7.333)	(1.127.255)	18.562	(1.108.693)
Otras ganancias (pérdidas)	343.502	8.455	-	351.957	(20.317)	331.640
Costos financieros	(13.391)	-	(1.214)	(14.605)	10.004	(4.601)
Participación en las ganancias (pérdidas) deasociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	141.054	66	-	141.120	(141.120)	-
Resultados por unidades de reajuste	(2.426)	253	15	(2.158)	-	(2.158)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	1.743.840	174.724	170	1.918.734	(141.120)	1.777.614
Gasto por impuestos a las ganancias	(309.062)	(33.228)	161	(342.129)	-	(342.129)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	1.434.778	141.496	331	1.576.605	(141.120)	1.435.485
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	1.434.778	141.496	331	1.576.605	(141.120)	1.435.485

Al 31 de diciembre de 2012

Estado de Situación Financiera Por Segmento de Negocio						
	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTALES	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
Activos						
Activos corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	136.510	29.305	2.825	168.640	-	168.640
Otros Activos No Financieros, Corriente	8.362	3.278	-	11.640	(167)	11.473
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	2.732.875	214.298	1.782	2.948.955	-	2.948.955
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	1.622.572	222.612	-	1.845.184	(331.932)	1.513.252
Inventarios	68.495	-	-	68.495	-	68.495
Activos por impuestos corrientes	472.897	66.074	1.388	540.359	-	540.359
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	5.041.711	535.567	5.995	5.583.273	(332.099)	5.251.174
Activos corrientes totales	5.041.711	535.567	5.995	5.583.273	(332.099)	5.251.174
Activos no corrientes						
Otros Activos No Financieros, No Corriente	6.097	-	-	6.097	-	6.097
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	649.268	25.002	-	674.270	(674.270)	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	3.048.336	-	19.914	3.068.250	(19.914)	3.048.336
Propiedades, Planta y Equipo	9.606.126	188.296	126.729	9.921.151	-	9.921.151
Activos por impuestos diferidos	91.639	16.202	954	108.795	-	108.795
Total de activos no corrientes	13.401.466	229.500	147.597	13.778.563	(694.184)	13.084.379
Total de activos	18.443.177	765.067	153.592	19.361.836	(1.026.283)	18.335.553
Patrimonio y pasivos						
Pasivos						
Pasivos corrientes						
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	2.172.941	42.328	2.569	2.217.838	-	2.217.838
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	813.226	84.074	25.845	923.145	(331.932)	591.213
Pasivos por Impuestos corrientes	539.122	66.732	-	605.854	-	605.854
Otros pasivos no financieros corrientes	26.697	-	167	26.864	(167)	26.697
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	3.551.986	193.134	28.581	3.773.701	(332.099)	3.441.602
Pasivos corrientes totales	3.551.986	193.134	28.581	3.773.701	(332.099)	3.441.602
Pasivos no corrientes						
Pasivo por impuestos diferidos	616.570	-	-	616.570	-	616.570
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	106.033	-	-	106.033	-	106.033
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	19.914	-	19.914	(19.914)	0
Total de pasivos no corrientes	722.603	19.914	-	742.517	(19.914)	722.603
Total pasivos	4.274.589	213.048	28.581	4.516.218	(352.013)	4.164.205
Patrimonio						
Capital emitido	4.926.606	347.663	95.465	5.369.734	(443.128)	4.926.606
Otras Reservas	103.384	8.184	2.247	113.815	(10.431)	103.384
Ganancias (pérdidas) acumuladas	9.138.598	196.172	27.299	9.362.069	(223.471)	9.138.598
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	14.168.588	552.019	125.011	14.845.618	(677.030)	14.168.588
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	2.760	2.760
Patrimonio total	14.168.588	552.019	125.011	14.845.618	(674.270)	14.171.348
Total de patrimonio y pasivos	18.443.177	765.067	153.592	19.361.836	(1.026.283)	18.335.553

Estado de Resultados Por Función Por Segmento de Negocio						
	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTAL	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
Ganancia (pérdida)						
Ingresos de actividades ordinarias	12.090.427	559.970	12.853	12.663.250	(33.533)	12.629.717
Costo de ventas	(8.206.116)	(112.888)	(1.397)	(8.320.401)	22.680	(8.297.721)
Ganancia bruta	3.884.311	447.082	11.456	4.342.849	(10.853)	4.331.996
Otros ingresos, por función	198.799	-	-	198.799	-	198.799
Gasto de administración	(1.440.685)	(120.837)	(6.637)	(1.568.159)	24.389	(1.543.770)
Otras ganancias (pérdidas)	341.280	17.602	(68)	358.814	(36.716)	322.098
Costos financieros	(25.060)	-	(1.705)	(26.765)	23.180	(3.585)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	281.214	592	-	281.806	(281.806)	-
Resultado por unidades de reajuste	4.583	745	9	5.337	-	5.337
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	3.244.442	345.184	3.055	3.592.681	(281.806)	3.310.875
Gasto por impuestos a las ganancias	(639.778)	(64.938)	(94)	(704.810)	-	(704.810)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	2.604.664	280.246	2.961	2.887.871	(281.806)	2.606.065
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	2.604.664	280.246	2.961	2.887.871	(281.806)	2.606.065

28. Medio ambiente

Al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, la Compañía y sus filiales no han efectuado desembolsos significativos asociados a gastos medio ambientales.

29. Hechos posteriores

Entre el 1 de octubre de 2013 y la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios, 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 intermedios.
