



## **ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

Correspondientes al 30 de septiembre de 2014 (no auditado)  
y 31 de diciembre de 2013 y por los períodos de nueve y tres meses terminados  
al 30 de septiembre 2014 y 2013 (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 2014 (NO AUDITADO) Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013  
**En miles de pesos - M\$**

	Nota N°	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
<b>ACTIVOS</b>			
<b>Activos corrientes:</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	96.846	140.503
Otros activos no financieros, corrientes	5	19.767	7.916
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto, corrientes	6	2.905.824	2.535.632
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	7	4.710.667	1.634.438
Inventarios, corrientes	8	12.921	74.765
Activos por impuestos corrientes, corrientes	9	<u>371.850</u>	<u>510.919</u>
Total activos corrientes		<u>8.117.875</u>	<u>4.904.173</u>
<b>Activos no corrientes:</b>			
Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto	10	3.098.712	3.053.466
Propiedades, plantas y equipos, neto	11	9.773.840	9.886.153
Activos por impuestos diferidos	9	<u>161.354</u>	<u>138.290</u>
Total activos no corrientes		<u>13.033.906</u>	<u>13.077.909</u>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b><u>21.151.781</u></b>	<b><u>17.982.082</u></b>

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 2014 (NO AUDITADO) Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013  
**En miles de pesos - M\$**

	Nota N°	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
<b>PATRIMONIO Y PASIVOS</b>			
<b>Pasivos corrientes:</b>			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	12	5.876.808	2.613.627
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	7	322.091	381.621
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	9	285.464	378.642
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	14	4.939	4.939
Otros pasivos no financieros, corrientes	13	93.650	55.516
Total pasivos corrientes		<u>6.582.952</u>	<u>3.434.345</u>
<b>Pasivos no corrientes:</b>			
Pasivos por impuestos diferidos	9	893.046	647.248
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	14	159.597	153.695
Total pasivos no corrientes		<u>1.052.643</u>	<u>800.943</u>
<b>Patrimonio:</b>			
Capital emitido	18	4.926.606	4.926.606
Otras reservas	18	65.858	65.858
Ganancias acumuladas	18	8.521.529	8.751.998
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		13.513.993	13.744.462
Participaciones no controladoras	18	2.193	2.332
Total patrimonio		<u>13.516.186</u>	<u>13.746.794</u>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b><u>21.151.781</u></b>	<b><u>17.982.082</u></b>

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 2014 Y 2013 (NO AUDITADOS)  
 En miles de pesos - M\$

	Nota Nº	01.01.2014 30.09.2014 M\$	01.01.2013 30.09.2013 M\$	01.07.2014 30.09.2014 M\$	01.07.2013 30.09.2013 M\$
Ingresos de actividades ordinarias	19	8.713.081	7.797.926	2.957.633	2.540.397
Costo de ventas		<u>(6.324.382)</u>	<u>(5.373.895)</u>	<u>(2.147.135)</u>	<u>(1.814.542)</u>
<b>Ganancia bruta</b>		<b><u>2.388.699</u></b>	<b><u>2.424.031</u></b>	<b><u>810.498</u></b>	<b><u>725.855</u></b>
Otros ingresos	20	118.235	137.395	38.968	50.825
Gastos de administración		<u>(1.134.397)</u>	<u>(1.108.693)</u>	<u>(378.201)</u>	<u>(343.508)</u>
Otras ganancias netas	22	<u>350.241</u>	<u>331.640</u>	<u>77.980</u>	<u>50.503</u>
<b>Ganancias de actividades operacionales</b>		<b><u>1.722.778</u></b>	<b><u>1.784.373</u></b>	<b><u>549.245</u></b>	<b><u>483.675</u></b>
Costos financieros	23	(11.594)	(4.601)	(8.598)	(4.601)
Diferencias de cambio	23	(156)	-	-	-
Resultado por unidades de reajuste	23	<u>(3.119)</u>	<u>(2.158)</u>	<u>(7.540)</u>	<u>(2.619)</u>
<b>Ganancia antes de impuestos</b>		<b><u>1.707.909</u></b>	<b><u>1.777.614</u></b>	<b><u>533.107</u></b>	<b><u>476.455</u></b>
Gastos por impuestos a las ganancias	9	<u>(302.271)</u>	<u>(342.129)</u>	<u>(115.068)</u>	<u>(79.993)</u>
<b>Ganancia procedente de operaciones continuadas</b>		<b><u>1.405.638</u></b>	<b><u>1.435.485</u></b>	<b><u>418.039</u></b>	<b><u>396.462</u></b>
<b>Ganancia</b>		<b><u>1.405.638</u></b>	<b><u>1.435.485</u></b>	<b><u>418.039</u></b>	<b><u>396.462</u></b>
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora		1.405.063	1.434.778	417.983	396.182
Ganancia atribuible a participaciones no controladoras	18	<u>575</u>	<u>707</u>	<u>56</u>	<u>280</u>
<b>Ganancia</b>		<b><u>1.405.638</u></b>	<b><u>1.435.485</u></b>	<b><u>418.039</u></b>	<b><u>396.462</u></b>
<b>Ganancia por acción básica</b>					
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas		<u>562,26</u>	<u>574,19</u>	<u>167,00</u>	<u>159,00</u>
<b>Ganancia por acción diluida</b>					
Ganancia diluida por acción procedente de operaciones continuadas		<u>562,26</u>	<u>574,19</u>	<u>167,00</u>	<u>159,00</u>
<b>Estado de resultado integral</b>					
Ganancia		<u>1.405.638</u>	<u>1.435.485</u>	<u>418.039</u>	<u>396.462</u>
<b>Componentes de otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos</b>					
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos, antes de impuestos		<u>-</u>	<u>(124.319)</u>	<u>-</u>	<u>(124.319)</u>
<b>Total otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos</b>		<u>-</u>	<u>(124.319)</u>	<u>-</u>	<u>(124.319)</u>
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del año</b>					
Impuestos a las ganancias relativos con resultados actuariales por planes de beneficios definidos		<u>-</u>	<u>24.864</u>	<u>-</u>	<u>24.864</u>
<b>Total impuestos a las ganancias relativos a componentes de otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del año</b>		<u>-</u>	<u>24.864</u>	<u>-</u>	<u>24.864</u>
<b>Otros resultados integrales</b>		<u>-</u>	<u>(99.455)</u>	<u>-</u>	<u>(99.455)</u>
<b>Total resultado integral</b>		<b><u>1.405.638</u></b>	<b><u>1.336.030</u></b>	<b><u>418.039</u></b>	<b><u>297.007</u></b>
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		1.405.063	1.335.323	417.983	296.727
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		<u>575</u>	<u>707</u>	<u>56</u>	<u>280</u>
<b>Total resultado integral</b>		<b><u>1.405.638</u></b>	<b><u>1.336.030</u></b>	<b><u>418.039</u></b>	<b><u>297.007</u></b>

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 2014 Y 2013 (NO AUDITADOS)

En miles de pesos - M\$

	Nota N°	01.01.2014 30.09.2014 M\$	01.01.2013 30.09.2013 M\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		8.471.451	6.978.582
Otros cobros por actividades de operación		144.876	199.840
Clases de pagos por actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(2.263.593)	(3.454.179)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(475.429)	(471.173)
Otros pagos por actividades de operación		(1.180.400)	(1.288.816)
Otras entradas de efectivo		<u>102.966</u>	<u>22.330</u>
<b>Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<u>4.799.871</u>	<u>1.986.584</u>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Compras de propiedades, plantas y equipos		<u>(352.288)</u>	<u>(332.973)</u>
<b>Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<u>(352.288)</u>	<u>(332.973)</u>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Préstamos de entidades relacionadas		8.277.426	10.331.379
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(11.255.377)	(9.737.903)
Dividendos pagados		<u>(1.513.289)</u>	<u>(2.346.401)</u>
<b>Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<u>(4.491.240)</u>	<u>(1.752.925)</u>
Incremento (disminución) neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		<u>(43.657)</u>	<u>(99.314)</u>
<b>Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo</b>		<u>-</u>	<u>-</u>
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes de efectivo		(43.657)	(99.314)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo		<u>140.503</u>	<u>168.640</u>
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo</b>	4	<u><u>96.846</u></u>	<u><u>69.326</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 2014 Y 2013 (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\$
<b>Patrimonio al comienzo del año 2014</b>	4.926.606	(50.120)	115.978	65.858	8.751.998	13.744.462	2.332	13.746.794
<b>Cambios en el patrimonio</b>								
Resultado integral								
Ganancia	-	-	-	-	1.405.063	1.405.063	575	1.405.638
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado integral	-	-	-	-	1.405.063	1.405.063	575	1.405.638
Dividendos	-	-	-	-	(1.429.590)	(1.429.590)	-	(1.429.590)
Disminución por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	(205.942)	(205.942)	(714)	(206.656)
<b>Disminución en el patrimonio</b>	-	-	-	-	(1.635.532)	(1.635.532)	(714)	(1.636.246)
<b>Patrimonio al 30.09.2014</b>	<b>4.926.606</b>	<b>(50.120)</b>	<b>115.978</b>	<b>65.858</b>	<b>8.521.529</b>	<b>13.513.993</b>	<b>2.193</b>	<b>13.516.186</b>

	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\$
<b>Patrimonio al comienzo del año 2013</b>	4.926.606	(12.594)	115.978	103.384	9.138.598	14.168.588	2.760	14.171.348
<b>Cambios en el patrimonio</b>								
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)
<b>Disminución en el patrimonio</b>	-	-	-	-	(1.994.031)	(1.994.031)	(1.193)	(1.995.224)
<b>Patrimonio al 30.09.2013</b>	<b>4.926.606</b>	<b>(112.049)</b>	<b>115.978</b>	<b>3.929</b>	<b>8.579.345</b>	<b>13.509.880</b>	<b>2.274</b>	<b>13.512.154</b>

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 2014 (no auditado)  
y 31 de diciembre de 2013 y por los períodos de nueve y tres meses terminados  
al 30 de septiembre 2014 y 2013 (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>	<b>Página</b>
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	10
2.1. Bases contables	10
2.2. Nuevos pronunciamientos contables	10
2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	15
2.4. Bases de consolidación	16
2.5. Reclasificaciones y cambios contables	17
3. Criterios contables aplicados	18
3.1. Bases de presentación	18
3.1.1. Moneda funcional y de presentación	18
3.1.2. Compensación de saldos y transacciones	18
3.1.3. Información financiera por segmentos operativos	18
3.2. Instrumentos financieros	19
3.2.1. Activos financieros	19
3.2.2. Préstamos y otros pasivos financieros	19
3.3. Estimación de deudores incobrables	19
3.4. Inventarios	20
3.5. Activos intangibles	20
3.5.1. Programas informáticos	20
3.5.2. Valorización de clientes transferidos	20
3.6. Propiedades, plantas y equipos	20
3.7. Impuesto a las ganancias	21
3.8. Beneficios a los empleados	21
3.8.1. Vacaciones	21
3.8.2. Incentivo de rentabilidad	21
3.9. Política de medio ambiente	22
3.10. Dividendos	22
3.11. Provisiones	22
3.11.1. Indemnizaciones por años de servicios	22
3.11.2. Beneficios posteriores a la jubilación	22
3.12. Reconocimiento de ingresos y gastos	23
3.13. Estado de flujo de efectivo	23
3.14. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	24
3.15. Ganancia por acción	24
3.16. Deterioro del valor de los activos	24
4. Efectivo y equivalentes al efectivo	25
5. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	25
6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	25

7. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	28
8. Inventarios corrientes	31
9. Activos y pasivos por impuestos	32
10. Activos intangibles distintos de la plusvalía	35
11. Propiedades, plantas y equipos	37
12. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	39
13. Otros pasivos no financieros corrientes	39
14. Provisiones por beneficios a los empleados corrientes y no corrientes	40
15. Valor justo de instrumentos financieros	42
16. Gestión de riesgo	43
16.1 Riesgo regulatorio	43
16.1.1 Cambio de la regulación	43
16.1.2 Fijación tarifas de distribución y de servicios asociados, y fijación de tarifas de subtransmisión	44
16.1.3 Calidad del suministro	44
16.1.4 Contratos de suministros	44
16.1.5 Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno	45
16.2 Riesgo financiero	45
16.2.1 Riesgo de crédito	45
16.2.2 Riesgo de liquidez	46
16.3 Riesgo de precios de commodities	46
16.4 Análisis de sensibilidad	46
17. Políticas de inversión y financiamiento	46
18. Patrimonio	47
a) Capital suscrito y pagado y número de acciones	47
b) Dividendos	47
c) Utilidad distribuible	47
d) Otras reservas	48
e) Participación no controladoras	48
f) Gestión de capital	49
g) Ganancias acumuladas	49
h) Ajuste de primera adopción de NIIF	49
19. Ingresos de actividades ordinarias	50
20. Otros ingresos	50
21. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro	51
22. Otras ganancias	51
23. Costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio.	52
24. Contingencias y restricciones	52
25. Moneda	53
26. Garantías	54
27. Cauciones obtenidas de terceros	54
28. Información financiera por segmentos	55
29. Medio ambiente	58
30. Hechos posteriores	58

## **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° 2952, 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 53.776 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 17 de noviembre de 2014, quienes además autorizan su publicación. Los asistentes a la sesión mencionada fueron los Directores Sr. Marcelo Luengo A., Sr. Carlos Corsen P., Sr. Allan Hughes G. y Sr. Manuel Pfaff R.

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 2014 y 31 de diciembre de 2013, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2014 y 2013.

### 2.2. Nuevos pronunciamientos contables

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

Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
<p><i>CINIIF 21 "Gravámenes"</i></p> <p>Esta nueva interpretación proporciona orientación sobre cuándo reconocer un pasivo por un gravamen impuesto por un gobierno, tanto para los gravámenes que se contabilicen de acuerdo con NIC 37 "Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes", y aquellos en los que el tiempo y la cantidad de la tasa son ciertos.</p> <p>La interpretación identifica el hecho generador de obligaciones para el reconocimiento de un pasivo, como la actividad que provoca el pago de la tasa, de conformidad con la legislación pertinente. Se ofrece la siguiente orientación sobre el reconocimiento de un pasivo para pagar gravámenes:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- El pasivo se reconoce progresivamente si el hecho generador se produce durante un período de tiempo</li> <li>- Si la obligación se activa al alcanzar un umbral mínimo, el pasivo se reconoce cuando se alcanza ese umbral mínimo</li> </ul>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014</p>
Enmiendas a NIIFS	Fecha de aplicación obligatoria
<p><i>NIC 32 "Instrumentos Financieros: Presentación" - Aclaración de requerimientos para el neteo de activos y pasivos financieros</i></p> <p>Enmienda los requerimientos de contabilización y revelación relacionados con el neteo de activos y pasivos financieros. Específicamente, aclara el significado de "en la actualidad tiene el derecho legalmente ejecutable de neteo" y "realización simultánea". Permite su aplicación anticipada.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014</p>

<p><i>Entidades de Inversión - Enmiendas a NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados", NIIF 12 "Revelaciones de Participaciones en Otras Entidades" y NIC 27 "Estados Financieros Separados".</i></p> <p>Proporciona 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".</p> <p>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). Se permite su aplicación anticipada.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014</p>
<p><i>Enmiendas a NIC 36 – Revelaciones del Importe Recuperable para Activos No Financieros</i></p> <p>Se enmienda NIC 36 "Deterioro del valor de los activos", para reducir las circunstancias en que se exige que el importe recuperable de los activos o unidades generadoras de efectivo sea revelado, aclara las revelaciones que se requieren, e introduce un requisito explícito para revelar la tasa de descuento utilizada para determinar el deterioro (o reversiones) y donde se determina la cantidad recuperable (basado en el valor razonable menos los costos de disposición), utilizando la técnica del valor presente.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014</p>
<p><b>Enmiendas a NIIFS</b></p>	<p><b>Fecha de aplicación obligatoria</b></p>
<p><i>Enmiendas a NIC 39 – Novación de Derivados y Continuación de la Contabilidad de Cobertura</i></p> <p>Esta enmienda permite la continuación de la contabilidad de cobertura (bajo NIC 39 ), 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 remplazan 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. Se permite su aplicación anticipada.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014</p>
<p><i>NIC 19, "Beneficios a los empleados" - Planes de beneficio definido: Contribuciones de Empleados</i></p> <p>Las enmiendas permiten que las contribuciones, que son independientes del número de años de servicio sean reconocidos como una reducción en el costo por servicio en el período en el cual el servicio es prestado, en lugar de asignar las contribuciones a los períodos de servicio. Para otras contribuciones de empleados o terceros, se requiere que sean atribuidas a los períodos de servicio, ya sea usando la fórmula de contribución del plan o sobre una base lineal. Se permite su aplicación anticipada.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2014</p>

<p>Mejoras Anuales CICLO 2010 - 2012 mejoras a seis NIIF</p> <p>NIIF 2 "Pagos basados en acciones" - Modifica las definiciones de "condiciones de adquisición de derechos" y "condiciones de mercado", y añade las definiciones de "condición de rendimiento" y "condiciones de servicio"</p> <p>NIIF 3 "Combinaciones de Negocios" - Contabilización de consideraciones contingentes en una combinación de negocio, y en la contabilización de activo o pasivo a valor razonable al cierre del ejercicio.</p> <p>NIIF 8 "Segmentos de Operación". Requiere la revelación de los juicios hechos por la administración en la aplicación de los criterios de agregación a los segmentos operativos.</p> <p>NIIF 13 "Mediciones de Valor Razonable". Aclara que la emisión de NIIF 13 y la modificación de NIIF 9 y NIC 39, no eliminan la posibilidad de medir ciertos créditos y cuentas por pagar a corto plazo sin proceder a descontar.</p> <p>NIC 16 "Propiedad, Planta y Equipo" y NIC 38 "Activos Intangibles". Aclara que el importe bruto de la propiedad, planta y equipo se ajusta de una manera consistente con una revalorización del valor en libros.</p> <p>NIC 24 "Revelaciones de Partes Relacionadas". Los pagos a las entidades que prestan servicios de Administración se deben divulgar.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2014</p>
<p>Mejoras Anuales Ciclo 2011 - 2013 mejoras a cuatro NIIF</p> <p>NIIF 1 "Adopción por Primera Vez de las NIIF" - Aclara qué versiones de las NIIF se pueden utilizar en la adopción inicial.</p> <p>NIIF 3 "Combinaciones de Negocios". Aclara que la NIIF 3 excluye de su ámbito un acuerdo conjunto.</p> <p>NIIF 13 "Mediciones de Valor Razonable". Alcance de la excepción de cartera (párrafo 52)</p> <p>NIC 40 "Propiedades de Inversión". Interrelación entre NIIF 3 y NIC 40, al clasificar la propiedad como propiedad de inversión o propiedad ocupada.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2014</p>

La aplicación de estas normas e interpretaciones no ha tenido un impacto significativo en los montos reportados en estos estados financieros consolidados intermedios, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

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

<b>Nuevas NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
<p><i>NIIF 9, Instrumentos Financieros</i></p> <p>Esta Norma introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros, y su fecha efectiva de aplicación ha sido pospuesta para períodos posteriores al 1 de enero de 2017. NIIF 9 especifica como una entidad debería clasificar y medir sus activos financieros a costo amortizado o fair value. 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 19 de Noviembre de 2013, el IASB emitió una versión revisada de NIIF 9, la cual introduce un nuevo capítulo a NIIF 9 sobre contabilidad de cobertura, implementando un nuevo modelo de contabilidad de cobertura que está diseñado para estar estrechamente alineado con como las entidades llevan a cabo actividades de administración de riesgo cuando cubre la exposición de riesgos financieros y no financieros. La versión revisada de NIIF 9 permite a una entidad aplicar solamente los requerimientos introducidos en NIIF 9 (2010) para la presentación de las ganancias y pérdidas sobre pasivos financieros designados para ser medidos a valor razonable con cambios en resultados sin aplicar los otros requerimientos de NIIF 9, lo que significa que la porción del cambio en el valor razonable relacionado con cambios en el riesgo de crédito propio de la entidad puede ser presentado en otro resultado integral en lugar de resultados.</p>	<p>Se definió tentativamente como fecha efectiva el 1 de enero de 2018</p>
<p><i>NIIF 14, Diferimiento de cuentas regulatorias</i></p> <p>Esta Norma permite a una entidad que esté adoptando por primera vez las NIIF, continuar con las cuentas "diferidas de regulación" conforme a su anterior GAAP, tanto en la adopción inicial de NIIF como en estados financieros subsecuentes.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016</p>
<p><i>NIIF 15 Ingresos procedentes de contratos con clientes</i></p> <p>NIIF 15 proporciona un modelo único basado en principios, de cinco pasos que se aplicará a todos los contratos con los clientes. Los cinco pasos en el modelo son las siguientes:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Identificar el contrato con el cliente</li> <li>- Identificar las obligaciones de desempeño en el contrato</li> <li>- Determinar el precio de la transacción</li> <li>- Asignar el precio de transacción de las obligaciones de ejecución en los contratos</li> <li>- Reconocer ingreso cuando la entidad satisface una obligación de desempeño.</li> </ul> <p>Se ofrece orientación sobre temas tales como el punto en que se reconoce los ingresos, y diversos asuntos relacionados. También se introducen nuevas revelaciones sobre los ingresos.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017</p>

<b>Enmiendas a NIIFS</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
<p><i>Contabilización de las adquisiciones de participaciones en operaciones conjuntas (Enmiendas a NIIF 11)</i></p> <p>Enmienda NIIF 11 "Acuerdos conjuntos" para exigir a una entidad adquirente de una participación en una operación conjunta en la que la actividad constituye un negocio (tal como se define en NIIF 3 "Combinaciones de negocios" a:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- aplicar todas las combinaciones de negocios que representan los principios de NIIF 3 y otras NIIF</li> <li>- revelar la información requerida por NIIF 3 y otras NIIF para las combinaciones de negocios.</li> </ul>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016</p>
<p><b>Enmiendas a NIIFS</b></p>	<p><b>Fecha de aplicación obligatoria</b></p>
<p><i>Aclaración de los métodos aceptables de Depreciación y Amortización (Enmiendas a NIC 16 y NIC 38)</i></p> <p>Aclara que un método de amortización que se basa en los ingresos que se genera por una actividad que incluye el uso de un activo no es apropiado para la propiedad, planta y equipo:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- introduce una presunción refutable de que un método de amortización que se basa en los ingresos generados por una actividad que incluye el uso de un activo intangible es inapropiado, que sólo puede ser superado en circunstancias limitadas en las que el activo intangible se expresa como una medida de los ingresos, o cuando se pueda demostrar que los ingresos y el consumo de los beneficios económicos del activo intangible están altamente correlacionados.</li> <li>- añade una guía que las futuras reducciones en el precio de venta de un elemento que se produce utilizando un activo podrían indicar la expectativa de la obsolescencia tecnológica o comercial del activo, lo que, a su vez, podría reflejar una reducción de los beneficios económicos futuros incorporados al activo.</li> </ul>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016</p>
<p><i>Agricultura: Plantas productivas (Enmiendas a NIC 16 y NIC 41)</i></p> <p>Introduce el término plantas productivas en el ámbito de aplicación de NIC 16 en lugar de NIC 41, lo que permite este tipo de activos se contabilicen como una propiedad, planta y equipo y medición posterior al reconocimiento inicial sobre la base del costo o revaluación de acuerdo con NIC 16.</p> <p>La definición de plantas productivas es una planta viva que se utiliza en la producción o suministro de productos agrícolas, que se espera tener los productos para más de un punto y tiene un riesgo remoto de que se venden como productos agrícolas.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016</p>
<p><i>Método de la participación en los Estados Financieros Separados (Enmiendas a NIC 27)</i></p> <p>Permite que las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas, sean opcionalmente valoradas usando el método de la participación, en los estados financieros separados.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016</p>

<p><i>Venta o aportación de activos entre un Inversionista y su asociada o negocio conjunto (Modificaciones a NIIF 10 y NIC 28)</i></p> <p>Modificación para aclarar el tratamiento de la venta o la aportación de los activos de un inversor a la asociada o negocio conjunto, de la siguiente manera:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- requiere el pleno reconocimiento en los estados financieros del inversor de las ganancias y pérdidas que surjan de la venta o aportación de activos que constituyen un negocio (tal como se define en la NIIF 3 Combinaciones de negocios)</li> <li>- requiere el reconocimiento parcial de las ganancias y pérdidas donde los activos no constituyen un negocio, es decir, una ganancia o pérdida es reconocida sólo en la medida de los intereses de los inversores no relacionados a dicha asociada o negocio conjunto.</li> </ul> <p>Estos requisitos se aplican independientemente de la forma jurídica de la transacción, por ejemplo, si la venta o aportación de activos se produce por una transferencia de acciones del inversor en una subsidiaria que posee los activos (lo que resulta en la pérdida de control de la filial), o por la venta directa de los mismos activos.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016, de forma prospectiva</p>
<p><i>Mejoras Anuales Ciclo 2012-2014</i></p> <p>Hace enmiendas a las siguientes normas:</p> <p>NIIF 5 - Agrega una guía específica en NIIF 5 para los casos en los que una entidad reclasifica un activo mantenido para la venta a mantenidos para distribuir o viceversa, y los casos en los que la mantención para distribuir es discontinuada.</p> <p>NIIF 7 - Orientación adicional para aclarar si un contrato de prestación de servicios es la implicación continuada en un activo transferido, y aclaraciones sobre revelaciones de compensación en los estados financieros intermedios condensados.</p> <p>NIC 9 - Aclarar que los bonos corporativos de alta calidad utilizados en la estimación de la tasa de descuento para los beneficios postempleo deben estar denominados en la misma moneda que los beneficios a pagar</p> <p>NIC 34 - Aclarar el significado de "en cualquier parte en el reporte interino" y requieren una referencia cruzada.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2016</p>

La Administración de la Compañía estima que la futura adopción de las normas e interpretaciones antes descritas 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 intermedios 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	30.09.2014			31.12.2013		
		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 2014 y 31 de diciembre de 2013:

RUT	Nombre	País origen	Naturaleza de la relación	Tipo moneda	30.09.2014					
					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	321.477	231.157	93.633	19.914	300.939	114.974
96.544.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	Chile	Filial	Pesos	6.508	138.715	17.768	1.643	10.076	1.301

RUT	Nombre	País origen	Naturaleza de la relación	Tipo moneda	31.12.2013					
					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	369.827	235.943	119.432	19.914	378.157	157.968
96.544.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	Chile	Filial	Pesos	8.164	141.511	23.975	512	13.037	(710)

Para efectos de consolidación, los estados financieros de las filiales se incorporan no compensados entre activos y pasivos en el estado de situación financiera consolidado intermedio.

**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.

## 2.5. Reclasificaciones y cambios contables

- Reclasificaciones: La Compañía no ha efectuado reclasificaciones en los estados financieros consolidados intermedios al 30 de septiembre de 2014 con respecto al informe emitido el período anterior.
- Cambios contables: La Compañía no ha efectuado cambios contables en los estados financieros consolidados intermedios al 30 de septiembre de 2014 con respecto al informe emitido el período anterior.

### **3. Criterios contables aplicados**

#### **3.1. Bases de presentación**

- a) 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 2014 y 31 de diciembre de 2013, y los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio neto, de resultados integrales y de flujos de efectivo por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre 2014 y 2013.
- b) 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.

##### **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.

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.

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.

### **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 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 consolidados intermedios en el período 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.

Sólo se reconocen ingresos ordinarios derivados de la prestación de servicios, cuando pueden ser estimados con fiabilidad, y en función del grado de realización de la prestación del servicio a la fecha del estado de situación financiera 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, con vencimiento original de hasta 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 2014 y 2013, 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 se consideran los flujos propios del activo.

#### 4. Efectivo y equivalentes al efectivo

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	Moneda	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Efectivo en caja	Pesos	1.770	2.050
Saldos en banco	Pesos	<u>95.076</u>	<u>138.453</u>
Total efectivo y equivalentes al efectivo		<u><u>96.846</u></u>	<u><u>140.503</u></u>

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

La composición del rubro Otros activos no financieros corrientes al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Gastos anticipados (1)	<u>19.767</u>	<u>7.916</u>
Total otros activos no financieros corrientes	<u><u>19.767</u></u>	<u><u>7.916</u></u>

(1) **Gastos anticipados:** Corresponde a servicios pagados en forma anticipada a su utilización y consumos efectivos al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

#### 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 2014 y 31 de diciembre de 2013, es la siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Deudores comerciales neto corriente	2.754.339	2.430.458
Otras cuentas por cobrar neto corriente	151.485	105.174
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto corriente	2.905.824	2.535.632

b) La composición del rubro a valor bruto corriente al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es la siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Deudores comerciales bruto corriente	3.105.012	2.836.008
Otras cuentas por cobrar bruto corriente	151.485	105.174
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto corriente	3.256.497	2.941.182

c) El detalle de los deudores comerciales a valor neto corriente al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Cuentas por cobrar consumidores de energía	1.963.496	1.912.110
Otras cuentas por cobrar asociadas a venta de energía	987.223	454.252
Facturas por cobrar servicios	106.687	388.378
Cuentas por cobrar electrodomésticos	47.606	81.268
Estimación incobrables por consumidores de energía	(302.455)	(353.523)
Estimación incobrables otras prestaciones	(48.218)	(52.027)
Total deudores comerciales neto corriente	2.754.339	2.430.458

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 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Documentos por cobrar	61.988	34.435
Facturas por cobrar por otros servicios	26.132	11.704
Anticipos otorgados	3.152	4.358
Otros deudores	<u>60.213</u>	<u>54.677</u>
<b>Total otras cuentas por cobrar neto corriente</b>	<u><u>151.485</u></u>	<u><u>105.174</u></u>

e) El análisis de las cuentas por cobrar consumidores de energía, vencidas pero no deterioradas al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	858.802	872.336
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	396.221	311.670
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	107.185	148.680
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	29.879	27.873
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	21.563	13.344
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	15.064	13.788
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	13.415	15.476
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	17.248	2.781
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	<u>201.664</u>	<u>152.639</u>
<b>Totales</b>	<u><u>1.661.041</u></u>	<u><u>1.558.587</u></u>

f) El movimiento en la estimación de deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Saldo inicial	(405.550)	(294.287)
Castigos de saldos por cobrar	56.136	8.370
Aumentos del período	<u>(1.259)</u>	<u>(119.633)</u>
<b>Saldo final</b>	<u><u>(350.673)</u></u>	<u><u>(405.550)</u></u>

g) Al 30 septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, la información referida a la cartera de clientes no repactada y repactada, es la siguiente:

Tramos de antigüedad	30.09.2014						31.12.2013					
	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	44.633	2.429.454	171	24.804	44.804	2.454.258	44.118	2.223.165	175	31.766	44.293	2.254.931
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	7.203	396.221	-	-	7.203	396.221	6.409	311.670	-	-	6.409	311.670
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	1.553	107.185	-	-	1.553	107.185	1.533	148.680	-	-	1.533	148.680
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	362	29.879	-	-	362	29.879	429	27.873	-	-	429	27.873
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	178	21.563	-	-	178	21.563	157	13.344	-	-	157	13.344
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	139	15.064	-	-	139	15.064	157	13.788	-	-	157	13.788
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	115	13.415	-	-	115	13.415	97	15.476	-	-	97	15.476
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	223	17.248	-	-	223	17.248	52	2.781	-	-	52	2.781
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	742	201.664	-	-	742	201.664	786	152.639	-	-	786	152.639
<b>Totales</b>	<b>55.148</b>	<b>3.231.693</b>	<b>171</b>	<b>24.804</b>	<b>55.319</b>	<b>3.256.497</b>	<b>53.738</b>	<b>2.909.416</b>	<b>175</b>	<b>31.766</b>	<b>53.913</b>	<b>2.941.182</b>

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 0,3333% mensual (anual 4,00%) para el período 2014. Para el período 2013, la tasa de interés aplicada a las operaciones fue de 0,4808% mensual (anual 5,77%).

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 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	30 días	Matriz	Pesos	4.710.667	1.634.438
<b>Totales</b>						<b>4.710.667</b>	<b>1.634.438</b>

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 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	240 días	Matriz	Pesos	322.091	381.621
Totales						<u>322.091</u>	<u>381.621</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 de 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 2014 y 2013 son las siguientes:

RUT	Sociedad	Descripción transacción	Naturaleza de la relación	30.09.2014		30.09.2013	
				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	Matriz común	21.966	21.966	22.796	22.796
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Venta de energía	Matriz común	1.389	1.389	1.484	1.484
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Compra de materiales	Matriz común	110	(110)	-	-
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Compra de energía	Matriz común	29.608	(29.608)	29.014	(29.014)
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Venta retail	Matriz común	897	897	-	-
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Servicios recibidos	Matriz común	608	(93)	452	(210)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios prestados	Matriz	2.468	2.468	2.109	2.109
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios recibidos	Matriz	57.982	(57.982)	53.943	(53.943)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Peajes uso de redes	Matriz	-	-	3.495	(3.495)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Intereses administración de fondos	Matriz	98.277	98.277	67.508	67.508
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de materiales	Relacionada a través de accionistas	249.703	(26.199)	227.451	(41.854)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios recibidos	Relacionada a través de accionistas	201.958	(175.788)	213.126	(197.498)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios prestados	Relacionada a través de accionistas	240	240	4.314	4.314
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Arriendos prestados	Relacionada a través de accionistas	4.292	4.292	-	-
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Venta de energía	Relacionada a través de accionistas	2.415	2.415	3.081	3.081
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Venta de chatarra	Relacionada a través de accionistas	-	-	1.070	1.070
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Peajes de subtransmisión	Relacionada a través de accionistas	4.676	4.676	-	-

## 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 2014 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	Manuel Arturo Becerra Yac Contador Público
Manuel Pfaff Rojas Abogado	Héctor Bustos Cerda Ingeniero Ejecución Electricista
Carlos Corssen Pereira Ingeniero Civil Industrial	Alejandro Reyes Miguel Ingeniero Civil Industrial
Allan Hughes García Ingeniero Comercial	Sergio de Paoli Botto Ingeniero en Transporte

### d.2 Remuneraciones del Directorio

La remuneración del directorio al 30 de septiembre de 2014 y 2013 es la siguiente:

Nombre Director	30.09.2014 M\$	30.09.2013 M\$
Marcelo Luengo Amar	-	1.442
Allan Hughes García	-	1.442
Manuel Pfaff Rojas	-	1.442
Carlos Corssen Pereira	582	1.603
Patricio Cox Vial	247	1.965
Héctor Bustos Cerda	-	1.804

Los Directores Titulares elegidos por el accionista controlador y que se desempeñan como ejecutivos en la sociedad matriz, renunciaron a percibir la dieta a contar del mes de mayo de 2013. Los Directores Suplentes no perciben remuneraciones.

### d.3 Equipo gerencial

Las remuneraciones del equipo gerencial clave de la Compañía, que incluye gerentes, subgerentes y asesores, asciende a M\$159.040 por el período terminado el 30 de septiembre de 2014 (M\$166.731 por el período terminado el 30 de septiembre de 2013). 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 2014:

Gerente General	Juan Carlos Baeza Muñoz Ingeniero Civil Eléctrico RUT 6.461.403-7
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

### 8. Inventarios corrientes

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Existencia retail	12.921	74.765
Total inventarios corrientes	12.921	74.765

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, 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 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Impuestos por recuperar por utilidades absorbidas del período en filial	-	1.587
Impuestos por recuperar del período anterior	9.298	14.133
Pagos provisionales mensuales	358.397	467.830
Gastos de capacitación del personal y otros créditos	4.155	27.369
<b>Total activos por impuestos corrientes</b>	<b>371.850</b>	<b>510.919</b>

### b) Pasivos por impuestos corrientes

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Impuesto a la renta corriente del período	282.139	378.187
Impuesto artículo 21 Ley de la Renta	3.325	455
<b>Total pasivos por impuestos corrientes</b>	<b>285.464</b>	<b>378.642</b>

### c) Impuestos a las ganancias

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

	01.01.2014 30.09.2014 M\$	01.01.2013 30.09.2013 M\$	01.07.2014 30.09.2014 M\$	01.07.2013 30.09.2013 M\$
<b>Gasto por impuestos corrientes a las ganancias</b>				
Gastos por impuesto a la renta	282.139	325.434	105.333	89.449
Gastos por impuesto único	3.325	434	-	4
<b>Gasto por impuestos corrientes, neto, total</b>	<b>285.464</b>	<b>325.868</b>	<b>105.333</b>	<b>89.453</b>
<b>Gasto por impuestos diferidos a las ganancias</b>				
Gasto por impuestos diferidos por la creación y/o reverso de diferencias temporarias	16.807	16.261	9.735	(9.460)
<b>Gasto por impuestos diferidos, neto, total</b>	<b>16.807</b>	<b>16.261</b>	<b>9.735</b>	<b>(9.460)</b>
<b>Gasto por impuestos a las ganancias</b>	<b>302.271</b>	<b>342.129</b>	<b>115.068</b>	<b>79.993</b>

#### d) Reconciliación de tasa efectiva

El detalle al 30 de septiembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

	01.01.2014 30.09.2014 M\$	01.01.2013 30.09.2013 M\$
Resultado antes de impuesto	1.707.909	1.918.734
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal (1)	358.661	383.747
<b>Ajustes por diferencias permanentes:</b>		
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	23.747	(35.925)
Corrección monetaria tributaria (patrimonio e inversiones)	(81.765)	(33.346)
Otros incrementos (decrementos) en cargo por impuestos legales	1.628	27.653
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(56.390)	(41.618)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	302.271	342.129
Tasa impositiva efectiva	17,70%	17,83%

(1) La tasa de impuesto a la renta para los períodos 2014 es de un 21% y 2013 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:

	30.09.2014		31.12.2013	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos M\$	Pasivos M\$	Activos M\$	Pasivos M\$
Estimación cuentas incobrables	78.902	-	81.110	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	322	868.351	745	636.604
Pérdida tributaria en filial	1.242	-	-	-
Estimación de vacaciones	13.917	-	12.485	-
Ingresos anticipados	-	-	33	-
Beneficios post retiro	26.526	-	19.284	-
Indemnización por años de servicio	-	5.119	-	1.619
Estimación obsolescencia	1.240	-	-	-
Utilidad no realizada	5.377	-	3.983	-
Otros eventos	33.828	19.576	20.650	9.025
Totales	161.354	893.046	138.290	647.248

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

	30.09.2014		31.12.2013	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución)	Pasivos aumento (disminución)	Activos aumento (disminución)	Pasivos aumento (disminución)
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	138.290	647.248	108.795	616.570
Estimación cuentas incobrables	(2.207)	-	22.253	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	(423)	231.746	(2.154)	35.681
Pérdida tributaria en filial	1.242	-	(167)	-
Estimación de vacaciones	1.431	-	(1.555)	-
Ingresos anticipados	(33)	-	(4.767)	-
Beneficios post retiro	7.242	-	5.435	-
Indemnización por años de servicio	-	3.501	-	(7.151)
Estimación obsolescencia	824	-	-	-
Utilidad no realizada	1.395	-	-	-
Otros eventos	13.593	10.551	10.450	2.148
Movimiento del impuesto diferido	23.064	245.798	29.495	30.678
Totales	161.354	893.046	138.290	647.248

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

	30.09.2014		31.12.2013	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución)	Pasivos aumento (disminución)	Activos aumento (disminución)	Pasivos aumento (disminución)
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	138.290	647.248	108.795	616.570
Efecto en otros resultados integrales	-	-	9.382	-
Efecto en ganancia del período	361	17.167	20.257	30.678
Ganancias acumuladas	22.703	228.631	-	-
Otros	-	-	(144)	-
Movimiento del impuesto diferido	23.064	245.798	29.495	30.678
Totales	161.354	893.046	138.290	647.248

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 29 de septiembre de 2014 se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 20.780, que introdujo diversas modificaciones al actual sistema de impuesto a la renta y otros impuestos. Entre las principales, se encuentra el aumento progresivo del Impuesto de Primera Categoría, alcanzando el 27%, a partir del año 2017, en el evento que se aplique el sistema parcialmente integrado. En caso de que se opte por un sistema de renta atribuida, la tasa máxima llegaría al 25% desde el año 2017.

De acuerdo a la misma Ley, siendo Compañía Eléctrica del Litoral S.A. una sociedad anónima abierta, se le aplica como regla general el sistema parcialmente integrado, a menos que una futura Junta de Accionistas de la Compañía acuerde optar por el sistema de renta atribuida.

Como consecuencia de estos cambios, al 30 de septiembre de 2014 la Compañía ha reconocido un mayor gasto por impuestos corrientes de M\$13.429.

En relación al impuesto diferido se consideraron las disposiciones del Oficio Circular N° 856 de la Superintendencia de Valores y Seguros, que señala que las diferencias por concepto de activos y pasivos por impuestos diferidos que se produzcan como efecto directo del incremento de la tasa de impuesto a primera categoría, deberán contabilizarse en el ejercicio respectivo contra patrimonio. El cargo por este concepto fue por M\$205.928.

## 10. Activos intangibles distintos de la plusvalía

La composición de los activos intangibles al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Licencias de software (1)	232.760	191.823
Valorización clientes transferidos (2)	3.045.752	3.045.752
<b>Total activos intangibles (bruto)</b>	<b>3.278.512</b>	<b>3.237.575</b>
Amortización acumulada licencias de software	(179.800)	(184.109)
<b>Total activos intangibles (neto)</b>	<b>3.098.712</b>	<b>3.053.466</b>

(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 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Rubros		Licencias de software, neto	Valorización clientes transferidos	Activos intangibles, neto
		M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014		7.714	3.045.752	3.053.466
Movimientos	Adiciones	54.381	-	54.381
	Retiros	(13.444)	-	(13.444)
	Gasto por amortización	4.309	-	4.309
	Total movimientos	45.246	-	45.246
Saldo final al 30 de septiembre de 2014		52.960	3.045.752	3.098.712

Rubros		Licencias de software, neto	Valorización clientes transferidos	Activos intangibles, neto
		M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013		2.584	3.045.752	3.048.336
Movimientos	Adiciones	20.031	-	20.031
	Gasto por amortización	(14.901)	-	(14.901)
	Total movimientos	5.130	-	5.130
Saldo final al 31 de diciembre de 2013		7.714	3.045.752	3.053.466

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 2014 y 31 de diciembre de 2013.

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 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Clases de propiedades, plantas y equipos - bruto	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Construcciones en curso	765.883	709.334
Terrenos	118.662	118.662
Edificios	1.055.621	1.055.622
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	17.170.791	17.022.347
Maquinarias y equipos	1.115.270	1.064.549
Otras propiedades, plantas y equipos	17.677	22.760
<b>Total de propiedades, plantas y equipos, bruto</b>	<b>20.243.904</b>	<b>19.993.274</b>

  

Clases de propiedades, plantas y equipos - neto	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Construcciones en curso	765.883	709.334
Terrenos	118.662	118.662
Edificios	671.323	705.956
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	7.949.592	8.087.735
Maquinarias y equipos	250.703	241.706
Otras propiedades, plantas y equipos	17.677	22.760
<b>Total de propiedades, plantas y equipos, neto</b>	<b>9.773.840</b>	<b>9.886.153</b>

  

Total depreciación acumulada y deterioro de valor, propiedades, plantas y equipos	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Edificios	384.298	349.666
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	9.221.199	8.934.612
Maquinarias y equipos	864.567	822.843
<b>Total depreciación acumulada y deterioro del valor</b>	<b>10.470.064</b>	<b>10.107.121</b>

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 2014 y 31 de diciembre de 2013:

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 1 de enero de 2014		709.334	118.662	705.956	8.087.735	241.706	22.760	9.886.153
Movimientos	Adiciones	283.967	-	-	195.450	50.721	-	530.138
	Retiros	(227.418)	-	-	(47.007)	-	-	(274.425)
	Gasto por depreciación	-	-	(34.633)	(286.586)	(41.724)	-	(362.943)
	Otros incrementos (decrementos)	-	-	-	-	-	(5.083)	(5.083)
Total movimientos		56.549	-	(34.633)	(138.143)	8.997	(5.083)	(112.313)
Saldo final al 30 de septiembre de 2014		765.883	118.662	671.323	7.949.592	250.703	17.677	9.773.840

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 1 de enero de 2013		1.022.181	118.662	426.601	8.083.959	240.798	28.950	9.921.151
Movimientos	Adiciones	401.674	-	321.210	443.103	53.450	-	1.219.437
	Retiros	(714.521)	-	-	(7.677)	-	-	(722.198)
	Gasto por depreciación	-	-	(41.855)	(431.650)	(52.542)	-	(526.047)
	Otros incrementos (decrementos)	-	-	-	-	-	(6.190)	(6.190)
Total movimientos		(312.847)	-	279.355	3.776	908	(6.190)	(34.998)
Saldo final al 31 de diciembre de 2013		709.334	118.662	705.956	8.087.735	241.706	22.760	9.886.153

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 y construcción de propiedades, plantas y equipos.

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

El detalle del rubro al 30 septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se presenta a continuación:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Acreeedores comerciales	5.154.521	1.902.734
Otras cuentas por pagar	722.287	710.893
<b>Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes</b>	<b>5.876.808</b>	<b>2.613.627</b>

Acreeedores comerciales	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Proveedores de energía	4.825.546	1.578.740
Otras cuentas por pagar	328.975	323.994
<b>Total acreeedores comerciales</b>	<b>5.154.521</b>	<b>1.902.734</b>

El período medio para el pago a acreeedores comerciales y otros acreeedores 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 2014 y 31 de diciembre de 2013 se presenta a continuación:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Ingresos por servicios diferidos (1)	86.351	50.773
Garantías recibidas	7.299	4.743
<b>Total otros pasivos no financieros corrientes</b>	<b>93.650</b>	<b>55.516</b>

**(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 2014 y 31 de diciembre de 2013 se presenta a continuación:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Pensión complementaria	70.764	70.204
Indemnización por años de servicios	66.293	62.217
Beneficios por tarifa eléctrica	22.540	21.274
<b>Total provisiones por beneficios a los empleados no corrientes</b>	<b>159.597</b>	<b>153.695</b>

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

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Saldo inicial al 1 de enero	153.695	106.033
Aumento provisión	9.704	19.902
Disminución (retiros)	(3.802)	(14.209)
Ajuste recálculo provisión	-	46.908
Traspaso porción corriente	-	(4.939)
<b>Saldo final</b>	<b>159.597</b>	<b>153.695</b>

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:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Obligación al inicio del período	153.695	106.033
Costo por interés	7.761	2.839
Costo del servicio	1.943	9.001
Pagos	(3.802)	(14.209)
Variación actuarial por cambio de tasa desde 2,75% a 3,75%	-	(39.443)
Variación actuarial por experiencia	-	86.350
Variación por tasa de cambio (de UF a \$)	-	8.063
Traspaso porción corriente	-	(4.939)
	<u>159.597</u>	<u>153.695</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\$14.283 de incremento en las Obligaciones, mientras que una disminución en la misma proporción tiene un efecto de rebaja de M\$12.281.

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 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Provisión beneficios post jubilatorios según cálculo actuarial	164.536	158.634
Porción corriente provisión beneficios post jubilatorios	(4.939)	(4.939)
	<u>159.597</u>	<u>153.695</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:

	30.09.2014		31.12.2013	
	M\$		M\$	
Activos financieros	Valor libro M\$	Valor justo M\$	Valor libro M\$	Valor justo M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado:				
Efectivo en cajas y bancos	96.846	96.846	140.503	140.503
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto, corrientes	2.905.824	2.905.824	2.535.632	2.535.632
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	4.710.667	4.710.667	1.634.438	1.634.438

	30.09.2014		31.12.2013	
	M\$		M\$	
Pasivos financieros	Valor libro M\$	Valor justo M\$	Valor libro M\$	Valor justo M\$
Obligaciones mantenidas al costo amortizado:				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	5.876.808	5.876.808	2.613.627	2.613.627
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	322.091	322.091	381.621	381.621

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.

#### c) Jerarquía de valor

El valor razonable de los instrumentos financieros reconocidos en el Estado de Situación Financiera Consolidado Intermedio, ha sido determinado siguiendo la siguiente jerarquía, según los datos de entrada utilizados para realizar la valorización.

Nivel 1: corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante cuotas de mercados (sin ajustes) en mercado activos y considerando los mismos Activos y Pasivos valorizados.

Nivel 2: corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante datos de cotizaciones de mercado, no incluidos en Nivel 1, que sean observables para los Activos y Pasivos valorizados, ya sea directamente (precios) o indirectamente (derivados de los precios).

Nivel 3: corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante técnicas de valorización, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se sustenten en datos de mercados observables.

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, el cálculo del valor razonable de la totalidad de los instrumentos financieros sujetos a valorización se ha determinado en base al Nivel 2 de la jerarquía antes presentada.

## 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 último estudio tarifario de distribución tendrá aplicación en el cuatrienio 2012 - 2016, en consideración a que el decreto de tarifas de distribución previo tuvo 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 para el cuatrienio 2012-2016, el 14 de marzo de 2014 se publicó el decreto 8T cuya vigencia será a contar de la fecha de publicación.

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, a la fecha no se han publicado los decretos que permiten efectuar la reliquidación pendiente, acumulando un período superior a 42 meses.

### **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.

En el año 2013 fueron adjudicados 2 bloques de suministro que dieron origen a dos contratos por cada una de las cinco empresas distribuidoras del Grupo Chilquinta, los que cubren necesidades presentes y futuras partiendo desde el año 2017 hasta el año 2024.

### 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 años se han realizado inversiones en centrales de generación y en ampliación de los sistemas de transmisión del país.

La Comisión Nacional de Energía llevó a cabo dos procesos de licitación de energía que se dividió en dos llamados, el primero para abastecer consumos del período 2013-2024 y el segundo para el período 2015-2019.

En noviembre de 2013, Endesa y Eléctrica Panguipulli (Enel) se adjudicaron parcialmente los nuevos contratos de suministro licitados por la autoridad y las distribuidoras eléctricas para el período 2013-2024. La Licitación contemplaba unos 5.000 gigawatt/hora anuales, los que irán entrando de manera escalonada al SIC en los próximos años. Las generadoras presentaron ofertas por el 78% de la energía en este proceso, por 39 bloques de un total de 50. Adicionalmente se trabaja en 3 procesos de Licitación SIC 2013/03 que contempla el período 2014-2025, el proceso SIC 2013/02 para el período 2016-2018 y el proceso SIC 2014/01 que contemplará energías a partir del 2019.

### 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 2014 y 31 de diciembre de 2013, 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 nula, pues no posee ninguna obligación que devengue intereses de estas características.

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 2014 y 31 de diciembre de 2013.

- 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**

Este riesgo para la Compañía es muy bajo, considerando que las variaciones en los precios antes mencionado, están incluidos como indexadores en los polinomios tarifarios y, por tanto, son transferidos a la tarifa final que se cobra 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 la mayoría de 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 2014 y 31 de diciembre de 2013, 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 15 de abril de 2014.

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 período, 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 período.

### c) Utilidad distribuible

#### **Año 2014:**

- a) En Sesión Ordinaria de Directorio, celebrada con fecha 19 de diciembre de 2013, se acordó pagar un dividendo provisorio de \$175 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio 2013, por un total de M\$437.500, el cual se canceló a partir del día 14 de enero de 2014.
- b) En Junta General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 15 de Abril de 2014, se acordó distribuir dividendos de la siguiente forma:
  - a. Dividendo mínimo obligatorio de \$27 por acción, con cargo a las utilidades del año 2013, por un total de M\$67.500.
  - b. Dividendo definitivo adicional de \$403 por acción, con cargo a las utilidades de año 2013, por un total de M\$1.007.500.

### **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:
- Dividendo mínimo obligatorio de \$58 por acción, con cargo a las utilidades del año 2012, por un total de M\$145.000.
  - Dividendo definitivo adicional de \$625 por acción, con cargo a las utilidades de año 2012, por un total de M\$1.562.500.

### **d) Otras reservas**

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 las otras reservas por M\$65.858 corresponden a:

- 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.
- 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.
- Ajuste por cálculos actuariales efectuados durante el período, con cargo a otros resultados integrales, por un monto de (M\$37.526), 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.

El detalle de las participaciones no controladoras es el siguiente:

Sociedad	Participación no controladora		Interés no controlador sobre patrimonio		Participación en resultados sobre patrimonio	
	30.09.2014	31.12.2013	30.09.2014	31.12.2013	01.01.2014	01.01.2013
	%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
Generadora Eléctrica El Sauce Los Andes S.A.	0,50%	0,50%	2.193	2.332	575	707
Totales			2.193	2.332	575	707

#### 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 septiembre de 2014 y 2013, y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$	30.09.2013 M\$
Saldo inicial	8.751.998	9.138.598	9.138.598
Dividendos pagados	(1.512.500)	(2.345.000)	(2.345.000)
Resultado del período	1.405.063	1.681.430	1.434.778
Efecto cambio de tasa según Oficio Circular 856_2014	(205.942)	-	-
Provisión dividendo mínimo legal	(421.519)	(504.429)	(430.430)
Reverso política de dividendo período anterior	504.429	781.399	781.399
<b>Total ganancias acumuladas</b>	<b>8.521.529</b>	<b>8.751.998</b>	<b>8.579.345</b>

Conforme a las disposiciones de Oficio Circular N° 856 de la Superintendencia de Valores y Seguros, se ha registrado un cargo a los "Ganancias (pérdidas) Acumuladas" por un monto de M\$205.942, por concepto impuestos diferidos que se produjo como efecto directo del incremento de la tasa de impuesto a primera categoría.

#### h) Ajuste de primera adopción de NIIF

El Grupo ha adoptado la política de controlar los ajustes de primera aplicación a NIIF en forma separada del resto de los resultados retenidos y mantener su saldo en la cuenta "Ganancias (pérdidas) acumuladas" del estado consolidado intermedio de cambios en el patrimonio neto, controlando la parte de la utilidad acumulada proveniente de los ajustes de primera aplicación que se encuentra realizada.

El siguiente cuadro muestra el detalle de la porción de los principales ajustes de primera adopción a NIIF que se han considerado no realizados y la evaluación de su realización al 30 de septiembre de 2014:

	Ajustes de primera adopción al 01.01.2012 M\$	Monto realizado M\$	Saldo por realizar al 30.09.2014 M\$
<b>Ajustes no realizados:</b>			
Ajuste inicial zonas de concesión	(314.150)	-	(314.150)
<b>Totales</b>	<b>(314.150)</b>	<b>-</b>	<b>(314.150)</b>

## 19. Ingresos de actividades ordinarias

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2014 30.09.2014 M\$	01.01.2013 30.09.2013 M\$	01.07.2014 30.09.2014 M\$	01.07.2013 30.09.2013 M\$
<b>Ventas de energía</b>	7.616.742	6.893.773	2.616.891	2.250.770
<b>Otras ventas</b>				
Ventas retail	187.159	183.500	52.125	52.311
<b>Otras prestaciones de servicios</b>				
Construcción de obras y empalmes	148.951	117.740	32.491	46.189
Arriendo y mantención de medidores y empalmes	31.106	41.234	11.513	10.337
Alumbrado público	13.554	13.449	8.923	1.061
Corte y reposición	67.797	51.717	21.751	12.077
Peajes y transmisión	430.870	301.463	127.102	99.466
Otras prestaciones	216.902	195.050	86.837	68.186
<b>Total de ingresos de actividades ordinarias</b>	<b>8.713.081</b>	<b>7.797.926</b>	<b>2.957.633</b>	<b>2.540.397</b>

## 20. Otros ingresos

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2014 30.09.2014 M\$	01.01.2013 30.09.2013 M\$	01.07.2014 30.09.2014 M\$	01.07.2013 30.09.2013 M\$
Apoyos en postación	17.379	43.166	3.247	13.620
Intereses sobre facturación	80.544	71.550	30.438	29.782
Intereses venta retail	15.587	16.730	4.853	5.492
Otros ingresos de operación	4.725	5.949	430	1.931
<b>Total otros ingresos</b>	<b>118.235</b>	<b>137.395</b>	<b>38.968</b>	<b>50.825</b>

## 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:

	01.01.2014 30.09.2014 M\$	01.01.2013 30.09.2013 M\$	01.07.2014 30.09.2014 M\$	01.07.2013 30.09.2013 M\$
Depreciación	362.943	392.965	106.376	133.597
Amortización	(4.309)	10.752	(8.840)	9.867
Total depreciación y amortización	<u>358.634</u>	<u>403.717</u>	<u>97.536</u>	<u>143.464</u>

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

## 22. Otras ganancias, netas

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2014 30.09.2014 M\$	01.01.2013 30.09.2013 M\$	01.07.2014 30.09.2014 M\$	01.07.2013 30.09.2013 M\$
Intereses varios	104.651	74.864	43.042	16.758
Resultado neto arriendos percibidos	4.041	10.288	1.850	3.450
Indemnizaciones por daños a instalaciones	8.238	1.331	1.303	460
Aportes no reembolsables	231.201	219.435	45.602	14.075
Otras ganancias	2.110	25.722	(13.817)	15.760
Total otras ganancias, netas	<u>350.241</u>	<u>331.640</u>	<u>77.980</u>	<u>50.503</u>

### 23. Costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio.

El detalle de costos financieros, los resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio al 30 de septiembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

Costos financieros	01.01.2014	01.01.2013	01.07.2014	01.07.2013
	30.09.2014	30.09.2013	30.09.2014	30.09.2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Otras obligaciones	(11.594)	(4.601)	(8.598)	(4.601)
Total costos financieros	(11.594)	(4.601)	(8.598)	(4.601)
Resultado por unidades de reajuste	(3.119)	(2.158)	(7.540)	(2.619)
Diferencias de cambio	(156)	-	-	-

### 24. 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 2014 y 31 de diciembre de 2013 no se han constituido provisiones por este concepto.

#### a) Juicios

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, 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 2014 y 31 de diciembre 2013.

#### c) Restricciones

La Compañía y sus filiales no tienen restricciones sobre sus activos al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre 2013

## 25. Moneda

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

Activos corrientes	Moneda	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ No reajustables	96.846	140.503
Otros activos no financieros corrientes	\$ No reajustables	19.767	7.916
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ No reajustables	2.905.824	2.535.632
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	\$ No reajustables	4.710.667	1.634.438
Inventarios corrientes	\$ No reajustables	12.921	74.765
Activos por impuestos corrientes	\$ Reajustables	371.850	510.919
<b>Total de activos corrientes</b>		<b>8.117.875</b>	<b>4.904.173</b>

Total de activos corrientes	\$ Reajustables	371.850	510.919
	\$ No reajustables	7.746.025	4.393.254
		<b>8.117.875</b>	<b>4.904.173</b>

Activos no corrientes	Moneda	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Activos intangibles distintos de la plusvalía	\$ No reajustables	3.098.712	3.053.466
Propiedades, plantas y equipos	\$ No reajustables	9.773.840	9.886.153
Activos por impuestos diferidos	\$ No reajustables	161.354	138.290
<b>Total de activos no corrientes</b>		<b>13.033.906</b>	<b>13.077.909</b>

Total de activos no corrientes	\$ No reajustables	13.033.906	13.077.909
		<b>13.033.906</b>	<b>13.077.909</b>

Total activos	\$ Reajustables	371.850	510.919
	\$ No reajustables	20.779.931	17.471.163
		<b>21.151.781</b>	<b>17.982.082</b>

Pasivos corrientes	Moneda	30.09.2014		31.12.2013	
		M\$		M\$	
		Hasta 90 días	90 días - 1 año	Hasta 90 días	90 días - 1 año
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	\$ No reajustables	5.876.808	-	2.613.627	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	\$ No reajustables	322.091	-	381.621	-
Pasivos por impuestos corrientes	\$ Reajustables	-	285.464	-	378.642
Otros pasivos no financieros corrientes	\$ No reajustables	93.650	-	55.516	-
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados corrientes	\$ Reajustables	-	4.939	-	4.939
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>6.292.549</b>	<b>290.403</b>	<b>3.050.764</b>	<b>383.581</b>

Total pasivos corrientes	\$ Reajustables	-	290.403	-	383.581
	\$ No reajustables	6.292.549	-	3.050.764	-
	Dólares	-	-	-	-
		<b>6.292.549</b>	<b>290.403</b>	<b>3.050.764</b>	<b>383.581</b>

Pasivos no corrientes	Moneda	30.09.2014			31.12.2013		
		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	-	-	893.046	-	-	647.248
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados no corrientes	\$ Reajustables	-	-	159.597	-	-	153.695
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.052.643</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>800.943</b>

  

Total pasivos no corrientes	\$ Reajustables	-	-	159.597	-	-	153.695
	\$ No reajustables	-	-	893.046	-	-	647.248
		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.052.643</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>800.943</b>

## 26. Garantías

### a) Garantías directas

La Compañía y sus filiales no poseen garantías directas otorgadas al 30 de septiembre 2014.

### b) Garantías indirectas

La Compañía y sus filiales no han otorgado garantías indirectas al 30 de septiembre de 2014 y 2013.

## 27. Cauciones obtenidas de terceros

Al 30 de septiembre de 2014, la Compañía y sus filiales han recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$5.559 (M\$5.361 al 31 de diciembre de 2013).

## 28. 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 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 2014

<b>Estado de Situación Financiera Por Segmento de Negocio</b>						
	<b>DISTRIBUCIÓN</b>	<b>GENERACIÓN</b>	<b>INMOBILIARIO</b>	<b>TOTALES</b>	<b>AJUSTES</b>	<b>LITORAL CONSOLIDADO</b>
<b>Activos</b>						
<b>Activos corrientes</b>						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	79.103	11.485	6.258	96.846	-	96.846
Otros Activos No Financieros, Corriente	15.431	4.090	246	19.767	-	19.767
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	2.750.251	155.573	-	2.905.824	-	2.905.824
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	4.761.587	109.236	-	4.870.823	(160.156)	4.710.667
Inventarios	12.921	-	-	12.921	-	12.921
Activos por impuestos corrientes	330.753	41.093	4	371.850	-	371.850
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	7.950.046	321.477	6.508	8.278.031	(160.156)	8.117.875
Activos corrientes totales	7.950.046	321.477	6.508	8.278.031	(160.156)	8.117.875
<b>Activos no corrientes</b>						
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	537.543	25.163	-	562.706	(562.706)	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	3.098.634	78	19.914	3.118.626	(19.914)	3.098.712
Propiedades, Planta y Equipo	9.468.112	188.169	117.559	9.773.840	-	9.773.840
Activos por impuestos diferidos	142.365	17.747	1.242	161.354	-	161.354
Total de activos no corrientes	13.246.654	231.157	138.715	13.616.526	(582.620)	13.033.906
Total de activos	21.196.700	552.634	145.223	21.894.557	(742.776)	21.151.781
<b>Patrimonio y pasivos</b>						
<b>Pasivos</b>						
<b>Pasivos corrientes</b>						
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	5.847.950	27.768	1.090	5.876.808	-	5.876.808
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	431.077	34.492	16.678	482.247	(160.156)	322.091
Pasivos por Impuestos corrientes	254.091	31.373	-	285.464	-	285.464
Provisiones corrientes por beneficios a los e	4.939	-	-	4.939	-	4.939
Otros pasivos no financieros corrientes	93.650	-	-	93.650	-	93.650
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	6.631.707	93.633	17.768	6.743.108	(160.156)	6.582.952
Pasivos corrientes totales	6.631.707	93.633	17.768	6.743.108	(160.156)	6.582.952
<b>Pasivos no corrientes</b>						
Pasivos por impuestos diferidos	891.403	-	1.643	893.046	-	893.046
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	159.597	-	-	159.597	-	159.597
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	19.914	-	19.914	(19.914)	-
Total de pasivos no corrientes	1.051.000	19.914	1.643	1.072.557	(19.914)	1.052.643
Total pasivos	7.682.707	113.547	19.411	7.815.665	(180.070)	7.635.595
<b>Patrimonio</b>						
Capital emitido	4.926.606	347.663	95.464	5.369.733	(443.127)	4.926.606
Otras Reservas	65.858	8.184	2.247	76.289	(10.431)	65.858
Ganancias (pérdidas) acumuladas	8.521.529	83.240	28.101	8.632.870	(111.341)	8.521.529
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	13.513.993	439.087	125.812	14.078.892	(564.899)	13.513.993
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	2.193	2.193
Patrimonio total	13.513.993	439.087	125.812	14.078.892	(562.706)	13.516.186
Total de patrimonio y pasivos	21.196.700	552.634	145.223	21.894.557	(742.776)	21.151.781

<b>Estado de Resultados Por Función Por Segmento de Negocio</b>						
	<b>DISTRIBUCIÓN</b>	<b>GENERACIÓN</b>	<b>INMOBILIARIO</b>	<b>TOTAL</b>	<b>AJUSTES</b>	<b>LITORAL CONSOLIDADO</b>
<b>Ganancia (pérdida)</b>						
Ingresos de actividades ordinarias	8.428.229	300.939	10.076	8.739.244	(26.163)	8.713.081
Costo de ventas	(6.251.843)	(89.077)	(1.047)	(6.341.967)	17.585	(6.324.382)
Ganancia bruta	2.176.386	211.862	9.029	2.397.277	(8.578)	2.388.699
Otros ingresos, por función	118.235	-	-	118.235	-	118.235
Gastos de administración	(1.081.003)	(65.592)	(7.092)	(1.153.687)	19.290	(1.134.397)
Otras ganancias (pérdidas)	366.230	(794)	(335)	365.101	(14.860)	350.241
Costos financieros	(15.004)	(22)	(716)	(15.742)	4.148	(11.594)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	115.440	260	-	115.700	(115.700)	-
Diferencias de cambio	(84)	(67)	(5)	(156)	-	(156)
Resultados por unidades de reajuste	(3.897)	724	54	(3.119)	-	(3.119)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	1.676.303	146.371	935	1.823.609	(115.700)	1.707.909
Gasto por impuestos a las ganancias	(271.240)	(31.397)	366	(302.271)	-	(302.271)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	1.405.063	114.974	1.301	1.521.338	(115.700)	1.405.638
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-	-	-	-
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>1.405.063</b>	<b>114.974</b>	<b>1.301</b>	<b>1.521.338</b>	<b>(115.700)</b>	<b>1.405.638</b>

Al 31 de diciembre de 2013

Estado de Situación Financiera Por Segmento de Negocio						
	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTALES	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
<b>Activos</b>						
<b>Activos corrientes</b>						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	113.568	21.049	5.886	140.503	-	140.503
Otros Activos No Financieros, Corriente	2.315	5.768	-	8.083	(167)	7.916
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	2.382.602	153.000	30	2.535.632	-	2.535.632
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	1.702.924	145.082	-	1.848.006	(213.568)	1.634.438
Inventarios	74.765	-	-	74.765	-	74.765
Activos por impuestos corrientes	463.743	44.928	2.248	510.919	-	510.919
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	4.739.917	369.827	8.164	5.117.908	(213.735)	4.904.173
Activos corrientes totales	4.739.917	369.827	8.164	5.117.908	(213.735)	4.904.173
<b>Activos no corrientes</b>						
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	564.242	25.038	-	589.280	(589.280)	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	3.053.344	122	19.914	3.073.380	(19.914)	3.053.466
Propiedades, Planta y Equipo	9.568.760	195.829	121.564	9.886.153	-	9.886.153
Activos por impuestos diferidos	123.303	14.954	33	138.290	-	138.290
Total de activos no corrientes	13.309.649	235.943	141.511	13.687.103	(609.194)	13.077.909
Total de activos	18.049.566	605.770	149.675	18.805.011	(822.929)	17.982.082
<b>Patrimonio y pasivos</b>						
<b>Pasivos</b>						
<b>Pasivos corrientes</b>						
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	2.574.993	36.158	2.476	2.613.627	-	2.613.627
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	526.466	47.391	21.332	595.189	(213.568)	381.621
Pasivos por Impuestos corrientes	342.759	35.883	-	378.642	-	378.642
Provisiones corrientes por beneficios a los e	4.939	-	-	4.939	-	4.939
Otros pasivos no financieros corrientes	55.516	-	167	55.683	(167)	55.516
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	3.504.673	119.432	23.975	3.648.080	(213.735)	3.434.345
Pasivos corrientes totales	3.504.673	119.432	23.975	3.648.080	(213.735)	3.434.345
<b>Pasivos no corrientes</b>						
Pasivos por impuestos diferidos	646.736	-	512	647.248	-	647.248
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	153.695	-	-	153.695	-	153.695
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	19.914	-	19.914	(19.914)	-
Total de pasivos no corrientes	800.431	19.914	512	820.857	(19.914)	800.943
Total pasivos	4.305.104	139.346	24.487	4.468.937	(233.649)	4.235.288
<b>Patrimonio</b>						
Capital emitido	4.926.606	347.663	95.464	5.369.733	(443.127)	4.926.606
Otras Reservas	65.858	8.184	2.247	76.289	(10.431)	65.858
Ganancias (pérdidas) acumuladas	8.751.998	110.577	27.477	8.890.052	(138.054)	8.751.998
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	13.744.462	466.424	125.188	14.336.074	(591.612)	13.744.462
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	2.332	2.332
Patrimonio total	13.744.462	466.424	125.188	14.336.074	(589.280)	13.746.794
Total de patrimonio y pasivos	18.049.566	605.770	149.675	18.805.011	(822.929)	17.982.082

Estado de Resultados Por Función Por Segmento de Negocio						
	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTAL	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
<b>Ganancia (pérdida)</b>						
Ingresos de actividades ordinarias	9.824.235	378.157	13.037	10.215.429	(33.732)	10.181.697
Costo de ventas	(7.081.210)	(119.588)	(1.397)	(7.202.195)	22.695	(7.179.500)
Ganancia bruta	2.743.025	258.569	11.640	3.013.234	(11.037)	3.002.197
Otros ingresos, por función	187.504	-	-	187.504	-	187.504
Gastos de administración	(1.444.782)	(77.587)	(11.123)	(1.533.492)	24.837	(1.508.655)
Otras ganancias (pérdidas)	407.603	14.013	-	421.616	(26.175)	395.441
Costos financieros	(18.287)	(446)	(1.541)	(20.274)	12.375	(7.899)
Participación en las ganancias (pérdidas) deasociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	156.610	(142)	-	156.468	(156.468)	-
Resultados por unidades de reajuste	399	691	18	1.108	-	1.108
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	2.032.072	195.098	(1.006)	2.226.164	(156.468)	2.069.696
Gasto por impuestos a las ganancias	(350.642)	(37.130)	296	(387.476)	-	(387.476)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	1.681.430	157.968	(710)	1.838.688	(156.468)	1.682.220
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-	-	-	-
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>1.681.430</b>	<b>157.968</b>	<b>(710)</b>	<b>1.838.688</b>	<b>(156.468)</b>	<b>1.682.220</b>

## 29. Medio ambiente

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, la Compañía y sus filiales no han efectuado desembolsos significativos asociados a gastos medio ambientales.

## 30. Hechos posteriores

Entre el 1 de octubre de 2014 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.

\*\*\*\*\*