



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al 31 de marzo de 2016 (no auditado)
y 31 de diciembre de 2015 y los períodos de tres meses terminados
al 31 de marzo de 2016 y 2015 (no auditado)

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 31 DE MARZO DE 2016 (NO AUDITADO) Y 31 DE DICIEMBRE DE 2015
En miles de pesos - M\$

	Nota N°	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
ACTIVOS			
Activos corrientes:			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	262.105	189.589
Otros activos no financieros, corrientes	5	36.967	27.173
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes	6	6.392.215	5.980.868
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	7	376.102	418.069
Inventarios, neto, corrientes	8	7.275	7.275
Activos por impuestos corrientes, corrientes	9	<u>239.418</u>	<u>565.289</u>
Total activos corrientes		<u>7.314.082</u>	<u>7.188.263</u>
Activos no corrientes:			
Otros activos no financieros, no corrientes	5	4.402	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto	10	3.103.785	3.103.428
Propiedades, plantas y equipos, neto	11	10.009.427	10.058.410
Activos por impuestos diferidos	9	<u>237.838</u>	<u>228.156</u>
Total activos no corrientes		<u>13.355.452</u>	<u>13.389.994</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>20.669.534</u>	<u>20.578.257</u>

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

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 31 DE MARZO DE 2016 (NO AUDITADO) Y 31 DE DICIEMBRE DE 2015

En miles de pesos - M\$

	Nota N°	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
PATRIMONIO Y PASIVOS			
Pasivos corrientes:			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	12	4.701.789	4.473.540
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	7	298.513	459.889
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	9	123.046	492.147
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	14	6.254	6.254
Otros pasivos no financieros, corrientes	13	144.426	147.083
Total pasivos corrientes		<u>5.274.028</u>	<u>5.578.913</u>
Pasivos no corrientes:			
Pasivos por impuestos diferidos	9	911.431	882.522
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	14	<u>223.733</u>	<u>221.516</u>
Total pasivos no corrientes		<u>1.135.164</u>	<u>1.104.038</u>
Patrimonio:			
Capital emitido	18	4.926.606	4.926.606
Otras reservas	18	37.646	25.860
Ganancias acumuladas	18	<u>9.293.787</u>	<u>8.940.687</u>
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		14.258.039	13.893.153
Participaciones no controladoras	18	<u>2.303</u>	<u>2.153</u>
Total patrimonio		<u>14.260.342</u>	<u>13.895.306</u>
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		<u>20.669.534</u>	<u>20.578.257</u>

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

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS INTERMEDIOS POR FUNCION
 POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS EL 31 DE MARZO DE 2016 Y 2015 (NO AUDITADOS)
 En miles de pesos - M\$

	Nota N°	01.01.2016 31.03.2016 M\$	01.01.2015 31.03.2015 M\$
Ingresos de actividades ordinarias	19	4.076.794	3.577.427
Costo de ventas		<u>(3.200.986)</u>	<u>(2.561.396)</u>
Ganancia bruta		875.808	1.016.031
Otros ingresos	20	41.613	19.173
Gastos de administración		<u>(396.509)</u>	<u>(399.463)</u>
Otras ganancias, netas	22	<u>138.535</u>	<u>125.594</u>
Ganancias de actividades operacionales		659.447	761.335
Costos financieros	23	(117)	(2.783)
Diferencias de cambio	23	(3)	-
Resultado por unidades de reajuste	23	<u>(949)</u>	<u>(2.303)</u>
Ganancia antes de impuestos		658.378	756.249
Gastos por impuestos a las ganancias	9	<u>(153.726)</u>	<u>(170.518)</u>
Ganancia procedente de operaciones continuadas		504.652	585.731
Ganancia		504.652	585.731
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora		504.433	585.441
Ganancia atribuible a participaciones no controladoras	18	<u>219</u>	<u>290</u>
Ganancia		504.652	585.731
Ganancia por acción básica			
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas		<u>201,86</u>	<u>234,29</u>
Ganancia por acción diluida			
Ganancia diluida por acción procedente de operaciones continuadas		<u>201,86</u>	<u>234,29</u>
Estado de resultado integral			
Ganancia		<u>504.652</u>	<u>585.731</u>
Componentes de otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos			
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos, antes de impuestos	14	<u>16.145</u>	<u>-</u>
Total otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos		16.145	-
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del año			
Impuestos a las ganancias relativos con resultados actuariales por planes de beneficios definidos	9	<u>(4.359)</u>	<u>-</u>
Total impuestos a las ganancias relativos a componentes de otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del año		(4.359)	-
Otros resultados integrales		11.786	-
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		516.438	585.731
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		516.219	585.441
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	18	<u>219</u>	<u>290</u>
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		516.438	585.731

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 TRES MESES TERMINADOS EL 31 DE MARZO DE 2016 Y 2015 (NO AUDITADOS)
En miles de pesos - M\$

	Nota N°	01.01.2016 31.03.2016 M\$	01.01.2015 31.03.2015 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		3.691.103	3.820.901
Otros cobros por actividades de operación		324.263	342.084
Clases de pagos por actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(2.613.434)	(5.235.058)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(198.466)	(188.824)
Otros pagos por actividades de operación		(755.030)	(817.864)
Otras entradas de efectivo		43.156	2.623
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de operación		<u>491.592</u>	<u>(2.076.138)</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, plantas y equipos		<u>(108.963)</u>	<u>(167.223)</u>
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		<u>(108.963)</u>	<u>(167.223)</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas		4.067.405	3.962.516
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(4.015.018)	(1.409.021)
Dividendos pagados		<u>(362.500)</u>	<u>(345.000)</u>
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		<u>(310.113)</u>	<u>2.208.495</u>
Incremento (disminución) neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		<u>72.516</u>	<u>(34.866)</u>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo		<u>-</u>	<u>-</u>
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes de efectivo		72.516	(34.866)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		<u>189.589</u>	<u>163.716</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	4	<u><u>262.105</u></u>	<u><u>128.850</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 TRES MESES TERMINADOS EL 31 DE MARZO DE 2016 Y 2015 (NO AUDITADOS)

En miles de pesos - M\$

	Cambios en otras reservas							
	Capital emitido	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancia acumulada	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Total patrimonio
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del año 2016	4.926.606	(90.118)	115.978	25.860	8.940.687	13.893.153	2.153	13.895.306
Cambios en el patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia	-	-	-	-	504.433	504.433	219	504.652
Otro resultado integral	-	11.786	-	11.786	-	11.786	-	11.786
Resultado integral	-	11.786	-	11.786	504.433	516.219	219	516.438
Dividendos	-	-	-	-	(151.333)	(151.333)	-	(151.333)
Disminución por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	(69)	(69)
Disminución en el patrimonio	-	11.786	-	11.786	353.100	364.886	150	365.036
Patrimonio al 31.03.2016	4.926.606	(78.332)	115.978	37.646	9.293.787	14.258.039	2.303	14.260.342

	Cambios en otras reservas							
	Capital emitido	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancia acumulada	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Total patrimonio
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del año 2015	4.926.606	(46.469)	115.978	69.509	8.878.546	13.874.661	2.281	13.876.942
Cambios en el patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia	-	-	-	-	585.441	585.441	290	585.731
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado integral	-	-	-	-	585.441	585.441	290	585.731
Dividendos	-	-	-	-	(175.631)	(175.631)	-	(175.631)
Disminución por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	(88)	(88)
Disminución en el patrimonio	-	-	-	-	409.810	409.810	202	410.012
Patrimonio al 31.03.2015	4.926.606	(46.469)	115.978	69.509	9.288.356	14.284.471	2.483	14.286.954

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al 31 de marzo de 2016 (no auditado)
y 31 de diciembre de 2015 y los períodos de tres meses terminados
al 31 de marzo de 2016 y 2015 (no auditado)

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

Notas a los estados financieros consolidados intermedios

<u>Índice</u>	Página
1. Información general y descripción del negocio	9
1.1. Identificación y objeto social	9
1.2. Inscripción en registros de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS)	9
1.3. Mercado en que participa la Compañía	9
1.4. Breve descripción del negocio de las Entidades Filiales	9
2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados intermedios	10
2.1. Bases contables	10
2.2. Nuevos pronunciamientos contables	10
2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	13
2.4. Bases de consolidación	14
2.5. Reclasificaciones y cambios contables	15
3. Criterios contables aplicados	17
3.1. Bases de presentación	17
3.1.1. Moneda funcional y de presentación	18
3.1.2. Transacciones en moneda extranjera	18
3.1.3. Compensación de saldos y transacciones	18
3.1.4. 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 deudores incobrables	19
3.4. Inventarios	20
3.5. Activos intangibles	20
3.5.1. Programas informáticos	20
3.5.2. Valorización 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	22
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	25

6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	26
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	36
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 razonable 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 tipo de cambio	45
16.2.2 Riesgo a la tasa de interés	45
16.2.3 Riesgo de crédito	45
16.2.4 Riesgo de liquidez	4
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) Participaciones no controladoras	49
f) Gestión de capital	49
g) Ganancias acumuladas	49
h) Ajuste de primera adopción a NIIF	50
19. Ingresos de actividades ordinarias	50
20. Otros ingresos	51
21. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro	51
22. Otras ganancias, netas	52
23. Costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio	52
24. Contingencias y restricciones	52
25. Moneda	54
26. Garantías	55
27. Cauciones obtenidas de terceros	55
28. Información financiera por segmentos	56
29. Medio ambiente	60
30. Hechos posteriores	60

1. Información general y descripción del negocio

1.1. Identificación y objeto social

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

El domicilio social y las oficinas centrales de la Compañía se encuentran en Santiago de Chile, en la calle San Sebastián N° 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 56.208 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 preparados, al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015, de acuerdo a Instrucciones y Normas de preparación y presentación de información financiera emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS) que consideran las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), excepto en el tratamiento del efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley N°20.780, establecido en el Oficio Circular N°856 de la SVS, conforme a lo señalado en Nota 3.1., letra b), y aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 25 de mayo de 2016, quienes además autorizan su publicación. Los asistentes a la sesión mencionada fueron los Directores Sr. Francisco Mualim Tietz, Sr. Marcelo Luengo Amar, Sr. Allan Hughes García, Sr. Carlos Corsen Pereira y Sr. Manuel Pfaff Rojas.

Estos estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2016 y 2015.

2.2. Nuevos pronunciamientos contables

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

Nuevas NIIFs	Fecha de aplicación optativa
<p>NIIF 14, Diferimiento de cuentas regulatorias</p> <p>Esta Norma permite a una entidad que esté adoptando por primera vez las IFRS, continuar con las cuentas "diferidas de regulación" conforme a su anterior GAAP, tanto en la adopción inicial de IFRS como en estados financieros subsecuentes.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016</p>
Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
<p>Contabilización de las adquisiciones de participaciones en operaciones conjuntas (Modificaciones a la NIIF 11)</p> <p>Modifica la 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 la NIIF 3 Combinaciones de negocios) a: - aplicar todas las combinaciones de negocios que representan los principios de la NIIF 3 y otras NIIF- revelar la información requerida por la NIIF 3 y otras NIIF para las combinaciones de negocios.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016</p>
<p>Aclaración de los métodos aceptables de Depreciación y Amortización (Modificaciones a la NIC 16 y la NIC 38)</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 - 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 - 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 .</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016</p>

<p>Método de la participación en los Estados Financieros Separados Individuales (Modificaciones a la NIC 27)</p> <p>Restablece que las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas, sean opcionalmente valoradas usando el método de la participación, en los estados financieros individuales de una entidad.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016</p>
<p>Iniciativa de Revelación (enmiendas a NIC 1)</p> <p>El 18 de diciembre de 2014, el IASB agregó una iniciativa en materia de revelación de su programa de trabajo 2013, para complementar el trabajo realizado en el proyecto del Marco Conceptual. La iniciativa está compuesta por una serie de proyectos más pequeños que tienen como objetivo estudiar las posibilidades para ver la forma de mejorar la presentación y revelación de principios y requisitos de las normas ya existentes:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Aclaración de que la información no debe ser oscurecida por la agregación o proporcionando información inmaterial, consideraciones de importancia relativa se aplican a las todas las partes de los estados financieros, e incluso cuando una norma requiere una divulgación específica, se aplican consideraciones de importancia relativa; - Aclaración de que los ítemes que se presentarán en estos estados pueden desagregarse y agregarse como guía relevante y adicional sobre los subtotales en estas declaraciones y aclaraciones que la participación de una entidad de la OCI de asociados por puesta en equivalencia y negocios conjuntos se debe presentar en su conjunto como artículos de una sola línea en función de si es o no posteriormente se reclasifica a resultados; - Ejemplos de posibles formas de ordenar las notas para aclarar que la comprensibilidad y comparabilidad se deben considerar al determinar el orden de las notas y de demostrar que las notas no tienen que ser presentados en el orden hasta el momento figuran en el párrafo 114 de la NIC 1. 	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016</p>

La aplicación de estas Normas y Enmiendas no han tenido un impacto significativo en los montos reportados en estos estados financieros consolidados, sin embargo, podría afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

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

Nuevas NIIFs	Fecha de aplicación optativa
<p>NIIF 9, Instrumentos Financieros</p> <p>Esta Norma introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros. 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. La versión final emitida en 2014 reemplaza la IAS 39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición", y contiene los siguientes requerimientos:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Clasificación y Medición: Los instrumentos financieros son clasificados en referencia al modelo de negocios dentro del cual son tomados y sus características contractuales. - Impairment: introduce el modelo de "pérdida de crédito esperada" para la medición del impairment de los activos financieros. - Hedge Accounting: introduce un nuevo modelo de contabilidad de cobertura, diseñado para estar más alineado con las actividades como las entidades administran el riesgo y la exposición de riesgo para cobertura financiera y no financiera. - Desreconocimiento: requisitos para el "desreconocimiento" de activos y pasivos financieros reconocidos bajo IAS 39. 	<p>Se definió como fecha efectiva periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>

<p>NIIF 15 Ingresos procedentes de contratos con clientes</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> <ol style="list-style-type: none"> Identificar el contrato con el cliente Identificar las obligaciones de desempeño en el contrato Determinar el precio de la transacción Asignar el precio de transacción de las obligaciones de ejecución en los contratos Reconocer ingreso cuando la entidad satisface una obligación de desempeño. <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. Esta norma reemplazará a las NIC 11 y NIC 18, y a las interpretaciones relacionadas con ellas (CINIIF 13, CINIIF 15, CINIIF 18 y SIC 31).</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018 (entidades que presentan sus primeros estados financieros anuales bajo IFRS)</p>
<p>NIIF 16 Arrendamientos</p> <p>El 13 de enero de 2016, el IASB publicó una nueva norma, NIIF 16 "Arrendamientos". La nueva norma implicará que la mayoría de los arrendamientos sean presentados en el balance de los arrendatarios bajo un solo modelo, eliminando la distinción entre arrendamientos operativos y financieros. Sin embargo, la contabilización para los arrendadores permanece mayoritariamente sin cambios y se retiene la distinción entre arrendamientos operativos y financieros. NIIF 16 reemplaza a NIC 17 "Arrendamientos" e interpretaciones relacionadas, y es efectiva para períodos que comienzan en o después del 1 de enero de 2019, se permite la aplicación anticipada, siempre que NIIF 15 "Ingresos procedentes de Contratos con Clientes" también sea aplicada.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019</p>

Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
<p>Agricultura: Plantas "para producir frutos" (Modificaciones a la NIC 16 y la NIC 41)</p> <p>Introduce el término "plantas para producir frutos" en el ámbito de aplicación de la NIC 16 en lugar de la 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 la NIC 16. La definición de «plantas para producir frutos» como 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>Venta o aportación de activos entre un Inversionista y su asociada o negocio conjunto (Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28)</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"> - 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): - 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. <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>Fecha de vigencia aplazada indefinidamente</p>

<p>Reconocimiento de activos por impuestos diferidos por pérdidas no realizadas (enmiendas a NIC 12)</p> <p>El 19 de enero de 2016, el IASB publicó enmiendas finales a NIC 12 Impuesto a las ganancias. Las enmiendas aclaran los siguientes aspectos:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Las pérdidas no realizadas en instrumentos de deuda medidos a valor razonable y medidos al costo para propósitos tributarios dan origen a diferencias temporarias deducibles independientemente de si el tenedor del instrumento de deuda esperar recuperar el valor libros del instrumento de deuda mediante su venta o su uso. • El valor libros de un activo no limita la estimación de las probables ganancias tributarias futuras. • Las estimaciones de utilidades tributarias futuras excluye las deducciones tributarias resultantes del reverso de diferencias temporarias deducibles • Una entidad evalúa un activo por impuestos diferidos en combinación con otros activos por impuestos diferidos. Cuando las leyes tributarias restrinjan la utilización de pérdidas tributarias, una entidad debería evaluar un activo por impuestos diferidos en combinación con otros activos por impuestos diferidos del mismo tipo. 	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017</p>
<p>Iniciativa de revelación (enmiendas a NIC 7)</p> <p>Las enmiendas son parte del proyecto de iniciativa de revelación del IASB e introducen requisitos adicionales de revelación destinados a abordar las preocupaciones de los inversores de que los estados financieros actualmente no permiten entender los flujos de efectivo de la entidad; en particular respecto de la administración de las actividades financieras. Las modificaciones requieren la revelación de información que permita a los usuarios de los estados financieros evaluar los cambios en los pasivos procedentes de actividades financieras. Aunque no existe un formato específico requerido para cumplir con los nuevos requisitos, las modificaciones incluyen ejemplos ilustrativos para mostrar cómo una entidad puede cumplir el objetivo de estas enmiendas.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017</p>

La Administración de la Compañía se encuentra evaluando los efectos iniciales de la futura adopción de las Normas e Interpretaciones antes descritas en los estados financieros consolidados. Se estima que la futura adopción no tendría un impacto significativo en los estados financieros consolidados.

2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros consolidados es de responsabilidad del Directorio de la Compañía, que manifiesta expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios, de acuerdo a lo señalado en Nota 3.

En su preparación, se han efectuado 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. 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 futuros.

Estas estimaciones y supuestos se refieren básicamente a:

- ✓ Los supuestos utilizados 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.
- ✓ 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 expuesta 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	31.03.2016			31.12.2015		
		Directo %	Indirecto %	Total %	Directo %	Indirecto %	Total %
94.959.000-3	Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A.	99,50	-	99,50	99,50	-	99,50
96.544.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	80,00	20,00	100,00	80,00	20,00	100,00

A continuación se indica información detallada de las filiales al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015:

31.03.2016										
RUT	Nombre	Pais origen	Naturaleza de la relación	Tipo moneda	Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Ingresos ordinarios M\$	Ganancia (pérdida) neta M\$
94.959.000-3	Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A.	Chile	Filial	Pesos	315.382	251.958	84.083	22.390	118.717	43.799
96.544.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	Chile	Filial	Pesos	6.700	129.462	5.941	1.903	3.587	360

31.12.2015										
RUT	Nombre	Pais origen	Naturaleza de la relación	Tipo moneda	Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Ingresos ordinarios M\$	Ganancia (pérdida) neta M\$
94.959.000-3	Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A.	Chile	Filial	Pesos	285.100	255.263	88.660	21.492	299.590	102.292
96.544.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	Chile	Filial	Pesos	3.261	131.308	4.519	1.985	14.028	2.327

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, 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

a) Reclasificaciones: La Compañía ha efectuado ciertas reclasificaciones en los estados financieros consolidados intermedios al 31 de marzo de 2016 con respecto al informe emitido el periodo anterior:

a.1) Efectivo y equivalente de efectivo: corresponde a reclasificación de las cuentas de recaudación interna y externa, las que en el período anterior formaban parte del saldo de Efectivo en caja, debiendo estar en saldos en banco.

Actual			Anterior		
	Moneda	31.12.2015 M\$		Moneda	31.12.2015 M\$
Efectivo en caja	Pesos	2.050	Efectivo en caja	Pesos	129.654
Saldos en banco	Pesos	187.539	Saldos en banco	Pesos	59.935
Total efectivo y equivalentes al efectivo		189.589	Total efectivo y equivalentes al efectivo		189.589

a.2) Propiedad, Planta y Equipos: Las reclasificaciones del cuadro precedente, corresponden a una separación de los movimientos resultantes de las adiciones de Construcciones en curso, respecto de las activaciones de bienes de Propiedad, planta y equipos.

Anterior

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 2015		879.478	118.662	656.642	7.932.415	257.834	17.678	9.862.709
Movimientos	Adiciones	562.832	-	-	805.638	51.913	-	1.420.383
	Retiros	(656.283)	-	-	(19.338)	(337)	-	(675.958)
	Gasto por depreciación	-	-	(45.922)	(450.441)	(54.513)	-	(550.876)
	Otros incrementos (decrementos)	-	-	-	-	-	2.152	2.152
Total movimientos		(93.451)	-	(45.922)	335.859	(2.937)	2.152	195.701
Saldo final al 31 de diciembre de 2015		786.027	118.662	610.720	8.268.274	254.897	19.830	10.058.410

Actual

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 2015		879.478	118.662	656.642	7.932.415	257.834	17.678	9.862.709
Movimientos	Adiciones	782.230	-	-	-	-	-	782.230
	Activaciones	-	-	-	805.638	51.913	-	857.551
	Retiros	(17)	-	-	(19.338)	(337)	-	(19.692)
	Gasto por depreciación	-	-	(45.922)	(450.441)	(54.513)	-	(550.876)
	Otros incrementos (decrementos)	(875.664)	-	-	-	-	2.152	(873.512)
Total movimientos		(93.451)	-	(45.922)	335.859	(2.937)	2.152	195.701
Saldo final al 31 de diciembre de 2015		786.027	118.662	610.720	8.268.274	254.897	19.830	10.058.410

a.3) Intangible: Las reclasificaciones del cuadro precedente, corresponden a una separación de los movimientos resultantes de las adiciones.

Anterior			
Rubros	Licencias de software, neto M\$	Valorización clientes M\$	Activos intangibles, neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015	53.891	3.045.752	3.099.643
Movimientos	Adiciones	18.113	-
	Gasto por amortización	(14.328)	-
	Total movimientos	3.785	-
Saldo final al 31 de diciembre de 2015	57.676	3.045.752	3.103.428

Actual			
Rubros	Licencias de software, neto M\$	Valorización clientes M\$	Activos intangibles, neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015	53.891	3.045.752	3.099.643
Movimientos	Adiciones	-	-
	Activaciones	18.113	-
	Gasto por amortización	(14.328)	-
	Total movimientos	3.785	-
Saldo final al 31 de diciembre de 2015	57.676	3.045.752	3.103.428

Las reclasificaciones de los cuadros precedentes, corresponden a una separación de los movimientos resultantes de las adiciones de construcciones en curso, respecto de las activaciones de bienes de propiedades, plantas y equipos, y a una separación de los movimientos resultantes de las adiciones de construcciones en curso, respecto de las activaciones de bienes de propiedades, plantas y equipos respectivamente.

b) Cambios Contables: La Compañía y sus filiales no han efectuado cambios contables a los estados financieros consolidados intermedios al 31 de marzo de 2016, 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 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015, y los estados consolidados de cambios en el patrimonio neto, de resultados integrales y de flujos de efectivo por los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2016 y 2015.
- b) Bases de preparación - Los presentes estados financieros consolidados intermedios por el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015, han sido preparados de acuerdo a Instrucciones y Normas de preparación y presentación de información financiera emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS) que consideran las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), excepto en el tratamiento del efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley N°20.780, establecido en el Oficio Circular N°856 de la SVS, conforme se explica a continuación.

La Superintendencia de Valores y Seguros (SVS), en virtud de sus atribuciones, con fecha 17 de octubre de 2014 emitió el Oficio Circular N°856, instruyendo a las entidades fiscalizadas a registrar en el ejercicio respectivo contra patrimonio, las diferencias en activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos, que se produzcan como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley N°20.780.

Este pronunciamiento difiere de lo establecido por las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), que requieren que dicho efecto sea registrado contra resultados del año.

Esta instrucción emitida por la SVS significó un cambio en el marco de preparación y presentación de información financiera adoptado hasta esa fecha, dado que el marco anterior (NIIF) requiere ser adoptado de manera integral, explícita y sin reservas.

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 la moneda de presentación es el Peso Chileno.

3.1.2. Transacciones en moneda extranjera

Las operaciones que realizan la Compañía y sus filiales en una moneda distinta a la de su moneda funcional, se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el año, las diferencias que se producen entre el tipo de cambio contabilizado y el que se encuentra vigente a la fecha de cobro o pago, se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales consolidado.

Asimismo, al cierre de cada año, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la moneda funcional de la Compañía y sus filiales, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valorización producidas, se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales consolidado.

3.1.3. Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los estados financieros consolidados 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.

3.1.4. 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.

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.

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.

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 cliente.

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 y sus filiales. 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 y sus filiales, 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 y sus filiales han 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 y sus filiales.
- 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 y sus filiales efectuaron 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 año, 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.

Los impuestos diferidos originados por diferencias temporarias y otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributaria de activos y pasivos, se registran de acuerdo con las normas establecidas en NIC 12 “Impuesto a las ganancias”, excepto por la aplicación en el año 2014 del Oficio Circular N°856 emitido por la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS), el 17 de octubre de 2014, el cual establece que las diferencias en pasivos y activos por concepto de impuestos diferidos, que se produzcan como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley N°20.780, deben contabilizarse en el ejercicio respectivo contra patrimonio (Ver Nota 3.1., letra b)).

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 año 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 método de la unidad de crédito proyectada, basado en cálculos actuariales, considerando una tasa de descuento del 3,00% 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 método de la unidad de crédito proyectada, basado en cálculos actuariales, considerando una tasa de descuento del 3,00% 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 y sus filiales, 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 y sus filiales 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 y sus filiales consideran equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que se pueden transformar rápidamente en efectivo, con vencimiento original de hasta noventa días 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 años 2016 y 2015, la Compañía no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluida diferente de la ganancia básica 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, entendiendo como tal, el menor grupo identificable de activos que genera entradas de efectivo independientes.

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

Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable de un activo menos los costos para la venta y su valor en uso. Al evaluar este último valor, los flujos de caja futuros estimados se descuentan a su valor presente, utilizando una tasa de descuento, antes de impuestos, que refleje las tasaciones de mercado vigentes del valor en el tiempo del dinero y los riesgos específicos del activo, para los cuales se consideran los flujos propios del activo.

4. Efectivo y equivalentes al efectivo

La composición del rubro al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

	Moneda	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Efectivo en caja	Pesos	2.091	2.050
Saldos en banco	Pesos	<u>260.014</u>	<u>187.539</u>
Total efectivo y equivalentes al efectivo		<u><u>262.105</u></u>	<u><u>189.589</u></u>

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

La Compañía y sus filiales no han realizado transacciones de inversión o financiamiento que no requieran el uso de efectivo o equivalentes al efectivo.

5. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes

a) La composición del rubro otros activos no financieros corrientes al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Gastos anticipados (1)	36.659	27.173
Costo por servicios diferidos	<u>308</u>	<u>-</u>
Total otros activos no financieros corrientes	<u><u>36.967</u></u>	<u><u>27.173</u></u>

(1) Gastos anticipados: Corresponde a servicios pagados en forma anticipada a su utilización y consumos efectivos al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015.

b) La composición del rubro otros activos no financieros no corrientes al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Préstamos al personal	<u>4.402</u>	<u>-</u>
Total otros activos no financieros no corrientes	<u><u>4.402</u></u>	<u><u>-</u></u>

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 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Deudores comerciales neto corriente	5.884.171	5.458.334
Otras cuentas por cobrar neto corriente	508.044	522.534
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto corriente	6.392.215	5.980.868

b) La composición del rubro a valor bruto corriente al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Deudores comerciales bruto corriente	6.209.835	5.765.294
Otras cuentas por cobrar bruto corriente	508.044	522.534
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto corriente	6.717.879	6.287.828

- c) El detalle de los deudores comerciales a valor neto corriente al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Cuentas por cobrar consumidores de energía	2.108.269	2.049.220
Otras cuentas por cobrar asociadas a venta de energía	3.606.271	3.296.020
Facturas por cobrar servicios	461.202	419.939
Cuentas por cobrar electrodomésticos	34.093	115
Estimación incobrables por consumidores de energía	(263.027)	(259.000)
Estimación incobrables otras prestaciones	(62.637)	(47.960)
Total deudores comerciales neto corriente	<u>5.884.171</u>	<u>5.458.334</u>

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 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Documentos por cobrar	30.170	57.248
Facturas por cobrar por otros servicios	129.909	106.251
Anticipos otorgados	7.671	9.715
Otros deudores	340.294	349.320
Total otras cuentas por cobrar neto corriente	<u>508.044</u>	<u>522.534</u>

- e) El análisis de las cuentas por cobrar consumidores de energía, vencidas pero no deterioradas al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	1.465.213	1.301.913
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	166.315	140.756
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	28.582	37.597
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	9.842	25.662
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	7.724	25.294
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	6.895	17.274
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	7.724	18.677
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	3.389	8.661
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	149.558	214.386
Totales	<u>1.845.242</u>	<u>1.790.220</u>

- f) El movimiento en la estimación de deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es el siguiente:

	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Saldo inicial	(306.960)	(343.407)
Castigos de saldos por cobrar	-	42.391
Aumentos del período	<u>(18.704)</u>	<u>(5.944)</u>
Saldo final	<u><u>(325.664)</u></u>	<u><u>(306.960)</u></u>

- g) Al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015, la información referida a la cartera de clientes no repactada y repactada, es la siguiente:

Tramos de antigüedad	31.03.2016						31.12.2015					
	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	53.176	6.306.603	363	31.247	53.539	6.337.850	52.991	5.766.588	352	32.933	53.343	5.799.521
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	1.875	166.315	-	-	1.875	166.315	1.188	140.756	-	-	1.188	140.756
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	464	28.582	-	-	464	28.582	493	37.597	-	-	493	37.597
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	179	9.842	-	-	179	9.842	198	25.662	-	-	198	25.662
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	117	7.724	-	-	117	7.724	210	25.294	-	-	210	25.294
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	87	6.895	-	-	87	6.895	80	17.274	-	-	80	17.274
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	63	7.724	-	-	63	7.724	68	18.677	-	-	68	18.677
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	75	3.389	-	-	75	3.389	52	8.661	-	-	52	8.661
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	599	149.558	-	-	599	149.558	525	214.386	-	-	525	214.386
Totales	56.635	6.686.632	363	31.247	56.998	6.717.879	55.805	6.254.895	352	32.933	56.157	6.287.828

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 y sus filiales. 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 0,3550% mensual (anual 4,26%) para el período 2016. Para el período 2015, la tasa de interés aplicada a las operaciones fue de 0,3158% mensual (anual 3,79%).

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 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	30 días	Matriz	Pesos	376.102	418.069
Totales						<u>376.102</u>	<u>418.069</u>

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

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes

La composición del rubro al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A. (dividendos)	Chile	30 días	Matriz	Pesos	298.513	459.889
Totales						<u>298.513</u>	<u>459.889</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 la Compañía.

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 31 de marzo de 2016 y 2015 son las siguientes:

RUT	Sociedad	Descripción transacción	Naturaleza de la relación	31.03.2016		31.03.2015	
				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	7.716	7.716	7.380	7.380
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Venta de energía	Matriz común	564	564	397	397
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Compra de retail	Matriz común	403	(403)	410	(343)
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Compra de energía	Matriz común	18.253	(18.253)	12.598	(12.598)
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Venta retail	Matriz común	-	-	270	270
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Servicios recibidos	Matriz común	59	(59)	231	(124)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios prestados	Matriz	887	887	848	848
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios recibidos	Matriz	23.184	(21.263)	20.311	(20.311)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Intereses administración de fondos	Matriz	10.421	10.421	45.209	45.209
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de materiales	Relacionada a través de accionistas	97.768	(9.290)	98.003	(8.992)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios recibidos	Relacionada a través de accionistas	92.049	(76.564)	73.730	(53.125)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios prestados	Relacionada a través de accionistas	87	87	24	24
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Arriendos prestados	Relacionada a través de accionistas	1.543	1.543	1.352	1.352
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Venta de energía	Relacionada a través de accionistas	966	960	-	-
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Peajes de subtransmisión	Relacionada a través de accionistas	5.064	5.064	423	423

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 31 de marzo de 2016 es la siguiente:

Directores Titulares	Directores Suplentes
<i>Presidente</i> Francisco Mualim Tietz Ingeniero Civil Mecánico	-
<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 31 de marzo de 2016 y 2015 es la siguiente:

Nombre Director	31.03.2016 M\$	31.03.2015 M\$
Carlos Corssen Pereira	-	258

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 y sus filiales, que incluye gerentes, subgerentes y asesores, asciende a M\$47.245 por el período terminado el 31 de marzo de 2016 (M\$84.664 por el período terminado el 31 de marzo de 2015). 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 31 de marzo de 2016:

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

8. Inventarios corrientes

La composición del rubro al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Existencia retail	7.275	7.275
Total inventarios corrientes	7.275	7.275

9. Activos y pasivos por impuestos

a) Activos por impuestos corrientes

La composición del rubro al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Impuestos por recuperar del período anterior	73.887	16.982
Pagos provisionales mensuales	165.531	517.666
Gastos de capacitación del personal y otros créditos	-	30.641
	239.418	565.289
Total activos por impuestos corrientes	239.418	565.289

b) Pasivos por impuestos corrientes

La composición del rubro al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Impuesto a la renta corriente del período	122.302	485.517
Impuesto artículo 21 Ley de la Renta	744	6.630
	123.046	492.147
Total pasivos por impuestos corrientes	123.046	492.147

c) Impuestos a las ganancias

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2016 y 2015 es el siguiente:

	01.01.2016 31.03.2016 M\$	01.01.2015 31.03.2015 M\$
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias		
Gastos por impuesto a la renta	122.302	118.554
Gastos por impuesto único	744	6.115
Gastos por reverso pérdida tributaria en filial	137	-
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	<u>123.183</u>	<u>124.669</u>
Gasto por impuestos diferidos a las ganancias		
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos por la creación y/o reverso de diferencias temporarias	40.848	54.741
Gasto diferido por impuestos por cambios de la tasa impositiva	(10.305)	(8.892)
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	<u>30.543</u>	<u>45.849</u>
Gasto por impuestos a las ganancias	<u><u>153.726</u></u>	<u><u>170.518</u></u>

d) Reconciliación de tasa efectiva

El detalle al 31 de marzo de 2016 y 2015 es el siguiente:

	01.01.2016 31.03.2016 M\$	01.01.2015 31.03.2015 M\$
Resultado antes de impuesto	658.378	756.249
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal (1)	<u>158.011</u>	<u>170.156</u>
Ajustes por diferencias permanentes:		
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	2.726	(4.170)
Corrección monetaria tributaria (patrimonio e inversiones)	(17.316)	13.424
Efecto impositivo por cambio de tasa	10.305	(8.892)
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	<u>(4.285)</u>	<u>362</u>
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u><u>153.726</u></u>	<u><u>170.518</u></u>
Tasa impositiva efectiva	<u>23,35%</u>	<u>22,55%</u>

(1) La tasa de impuesto a la renta para el año 2016 es de 24% y para el año 2015 es de 22,5%.

e) Activos y pasivos por impuestos diferidos

e.1) Los activos y pasivos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 se detallan a continuación:

	31.03.2016		31.12.2015	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos M\$	Pasivos M\$	Activos M\$	Pasivos M\$
Estimación cuentas incobrables	83.044	-	73.670	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	-	867.436	-	854.152
Pérdida tributaria en filial	-	-	470	-
Estimación de vacaciones	16.114	-	17.882	-
Ingresos anticipados	-	-	40	-
Beneficios post retiro	26.114	-	26.038	-
Indemnización por años de servicio	5.372	21.480	5.372	-
Estimación obsolescencia	615	-	578	-
Utilidad no realizada	5.377	-	5.377	-
Otros eventos	101.202	22.515	98.729	28.370
Totales	237.838	911.431	228.156	882.522

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

	31.03.2016		31.12.2015	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$
Saldo inicial	228.156	882.522	220.985	864.998
Estimación cuentas incobrables	9.374	-	(3.597)	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	-	13.283	(499)	20.004
Pérdida tributaria en filial	(470)	-	470	-
Estimación de vacaciones	(1.768)	-	3.270	-
Ingresos anticipados	(40)	-	2	-
Beneficios post retiro	76	-	2.139	-
Indemnización por años de servicio	-	21.481	5.372	(3.572)
Estimación obsolescencia	36	-	36	-
Otros eventos	2.474	(5.855)	(22)	1.092
Movimiento del impuesto diferido	9.682	28.909	7.171	17.524
Totales	237.838	911.431	228.156	882.522

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

	31.03.2016		31.12.2015	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución)	Pasivos aumento (disminución)	Activos aumento (disminución)	Pasivos aumento (disminución)
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	228.156	882.522	220.985	864.998
Efecto en otros resultados integrales	(4.359)	-	16.144	-
Efecto en ganancias acumuladas	-	-	-	-
Efecto en ganancia del período	14.041	28.909	(8.973)	17.524
Otros	-	-	-	-
Movimiento del impuesto diferido	9.682	28.909	7.171	17.524
Totales	237.838	911.431	228.156	882.522

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 Semi Integrado. En caso de que se opte por un Sistema de Renta Atribuida, la tasa máxima llegaría al 25% a partir del año 2017.

Con fecha 27 de enero de 2016, fue aprobado el proyecto de Ley de Simplificación de Reforma Tributaria, cuyo principal eje, entre otros, se relaciona con la simplificación del sistema de tributación a la renta chileno, principalmente, luego de los efectos generados por la Ley N°20.780 en el año 2015. En esta Ley de Simplificación de Reforma Tributaria, se establece de forma más explícita la definición de los sistemas tributarios que operarán en Chile durante los próximos años, indicándose específicamente que el Sistema Semi Integrado será el Régimen General de Tributación para las empresas en Chile. Bajo este régimen deberán tributar las sociedades anónimas (abiertas o cerradas), las sociedades en comandita por acciones y las empresas en que al menos uno de sus propietarios, comuneros, socios o accionistas no sea contribuyente de impuestos finales, es decir, no sea una persona natural.

De acuerdo a la misma Ley de Simplificación de Reforma Tributaria, siendo Compañía Eléctrica del Litoral S.A. una sociedad anónima abierta, se le aplica el Sistema Semi Integrado, en carácter de Régimen General de Tributación.

10. Activos intangibles distintos de la plusvalía

La composición de los activos intangibles al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Licencias de software (1)	261.192	257.033
Valorización clientes transferidos (2)	<u>3.045.752</u>	<u>3.045.752</u>
Total activos intangibles (bruto)	<u>3.306.944</u>	<u>3.302.785</u>
Amortización acumulada licencias de software	<u>(203.159)</u>	<u>(199.357)</u>
Total activos intangibles (neto)	<u>3.103.785</u>	<u>3.103.428</u>

(1) Ver Nota 3.5.1.

(2) Ver Nota 3.5.2.

Al 31 de diciembre de 2015, como resultado de análisis efectuados, la Compañía reevaluó la vida útil de las licencias de software, pasando de 36 a 72 meses, en promedio. El efecto de esta reevaluación generó una disminución en el gasto por amortización del año, ascendente a M\$978.

El detalle y movimiento de los activos intangibles distintos a la plusvalía al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

Rubros		Licencias de software, neto	Valorización clientes transferidos	Activos intangibles, neto
		M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2016		57.676	3.045.752	3.103.428
Movimientos	Activaciones	4.159	-	4.159
	Gasto por amortización	(3.802)	-	(3.802)
	Total movimientos	357	-	357
Saldo final al 31 de marzo de 2016		58.033	3.045.752	3.103.785

Rubros		Licencias de software, neto	Valorización clientes	Activos intangibles, neto
		M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015		53.891	3.045.752	3.099.643
Movimientos	Adiciones	-	-	-
	Activaciones	18.113	-	18.113
	Gasto por amortización	(14.328)	-	(14.328)
	Total movimientos	3.785	-	3.785
Saldo final al 31 de diciembre de 2015		57.676	3.045.752	3.103.428

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 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015.

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 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015:

Clases de propiedades, planta y equipos - bruto	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Construcciones en curso	556.537	786.027
Terrenos	118.662	118.662
Edificios	1.051.854	1.051.854
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	18.245.288	17.979.742
Maquinarias y equipos	1.187.196	1.172.085
Otras propiedades, plantas y equipos	19.461	19.830
Total de propiedades, plantas y equipos, bruto	21.178.998	21.128.200

Clases de propiedades, planta y equipos - neto	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Construcciones en curso	556.537	786.027
Terrenos	118.662	118.662
Edificios	599.238	610.720
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	8.458.777	8.268.274
Maquinarias y equipos	256.752	254.897
Otras propiedades, plantas y equipos	19.461	19.830
Total de propiedades, plantas y equipos, neto	10.009.427	10.058.410

Total depreciación acumulada y deterioro de valor, propiedades, planta y equipos	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Edificios	452.616	441.134
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	9.786.511	9.711.468
Maquinarias y equipos	930.444	917.188
Total depreciación acumulada y deterioro del valor	11.169.571	11.069.790

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 poseen obligación legal ni contractual para ello.

La Compañía y sus filiales han determinado que estos activos no han sido afectados por la existencia de deterioro, cuyo sustento se basa en un estudio realizado por un consultor externo.

Al 31 de diciembre 2015, como resultado de análisis efectuados, la Compañía y sus filiales reevaluaron la vida útil de los equipos computacionales, pasando de 36 a 60 meses, en promedio. El efecto de esta reevaluación generó una disminución en el gasto por depreciación del año, ascendente a M\$2.783.

b) A continuación se muestra el detalle del movimiento en propiedades, plantas y equipos, por clases, al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015:

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 2016		786.027	118.662	610.720	8.268.274	254.897	19.830	10.058.410
Movimientos	Adiciones	109.333	-	-	317.702	16.841	-	443.876
	Retiros	(120)	-	-	(10.715)	(1)	-	(10.836)
	Gasto por depreciación	-	-	(11.482)	(116.484)	(14.985)	-	(142.951)
	Otros incrementos (decrementos)	(338.703)	-	-	-	-	(369)	(339.072)
Total movimientos		(229.490)	-	(11.482)	190.503	1.855	(369)	(48.983)
Saldo final al 31 de marzo de 2016		556.537	118.662	599.238	8.458.777	256.752	19.461	10.009.427

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 2015		879.478	118.662	656.642	7.932.415	257.834	17.678	9.862.709
Movimientos	Adiciones	782.230	-	-	-	-	-	782.230
	Activaciones	-	-	-	805.638	51.913	-	857.551
	Retiros	(17)	-	-	(19.338)	(337)	-	(19.692)
	Gasto por depreciación	-	-	(45.922)	(450.441)	(54.513)	-	(550.876)
	Otros incrementos (decrementos)	(875.664)	-	-	-	-	2.152	(873.512)
Total movimientos		(93.451)	-	(45.922)	335.859	(2.937)	2.152	195.701
Saldo final al 31 de diciembre de 2015		786.027	118.662	610.720	8.268.274	254.897	19.830	10.058.410

Existen seguros comprometidos y éstos cubren todas las instalaciones de la Compañía y sus filiales, 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 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 se presenta a continuación:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Acreeedores comerciales	3.964.398	3.857.753
Otras cuentas por pagar	737.391	615.787
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	4.701.789	4.473.540

Acreeedores comerciales	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Proveedores de energía	3.814.290	3.718.763
Otras cuentas por pagar	150.108	138.990
Total acreeedores comerciales	3.964.398	3.857.753

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

13. Otros pasivos no financieros corrientes

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 se presenta a continuación:

	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Garantías futuros consumos	12.390	10.537
Ingresos por servicios diferidos (1)	132.036	136.546
Total otros pasivos no financieros corrientes	144.426	147.083

(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 párrafo 20 de NIC 18.

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

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 se presenta a continuación:

	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Pensión complementaria	86.374	86.166
Indemnización por años de servicios	133.268	131.331
Beneficios por tarifa eléctrica	4.091	4.019
Total provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	223.733	221.516

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

	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Saldo inicial	221.516	155.773
Aumento provisión	3.606	11.840
Disminución por pagos	(1.389)	(5.369)
Ajuste recálculo provisión	-	59.793
Traspaso porción corriente	-	(521)
Saldo final	223.733	221.516

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: 4% real.
- ✓ Tasa anual de retiro del personal por causa distinta a la muerte: 0,3%
- ✓ Tasa anual de descuento 3,00% 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:

	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Obligación al inicio del período	221.516	155.773
Costo por interés	2.950	9.477
Costo del servicio	656	2.363
Pagos	(1.389)	(5.369)
Variación actuarial por cambio de tasa desde 3,25% a 3,00%	-	59.793
Traspaso porción corriente	-	(521)
	<u>223.733</u>	<u>221.516</u>
Obligación no corriente al cierre del período	<u>223.733</u>	<u>221.516</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\$17.601 de incremento en las Obligaciones, mientras que una disminución en la misma proporción tiene un efecto de rebaja de M\$15.168.

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 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Provisión beneficios post jubilatorios según cálculo actuarial	229.987	227.769
Porción corriente provisión beneficios post jubilatorios	(6.254)	(6.253)
	<u>223.733</u>	<u>221.516</u>
Provisión beneficios post jubilatorios reconocida no corriente	<u>223.733</u>	<u>221.516</u>

15. Valor razonable de instrumentos financieros

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

	31.03.2016		31.12.2015	
	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	262.105	262.105	189.589	189.589
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto corrientes	6.392.215	6.392.215	5.980.868	5.980.868
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	376.102	376.102	418.069	418.069

	31.03.2016		31.12.2015	
	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 corrientes	4.701.789	4.701.789	4.473.540	4.473.540
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	298.513	298.513	459.889	459.889

b) Supuestos utilizados en la determinación del valor razonable

La metodología utilizada para la determinación del valor razonable para los instrumentos financieros de la Compañía y sus filiales 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 razonable.
- 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 razonable.
- 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 razonable.

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 razonable.

c) Jerarquía de valor

El valor razonable de los instrumentos financieros reconocidos en el estado de situación financiera consolidado, 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 Razonable mediante cuotas de mercado (sin ajustes) en mercado activos y considerando los mismos Activos y Pasivos valorizados.

Nivel 2: corresponde a metodologías de medición a Valor Razonable 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 Razonable mediante técnicas de valorización, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se sustenten en datos de mercados observables.

Al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015, 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 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 fue 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.

Durante el 2016, el costo de generación y transporte aplicado a los clientes regulados, fue fijado por el Ministerio de Energía, de acuerdo a lo establecido en el Artículo 158º del DFL N° 4/2006, a través de los siguientes decretos:

	Publicado	Vigencia
Decreto N°22T	04-01-2016	01-09-2015
Decreto N°24T	21-01-2016	01-11-2015
Decreto N°1T	04-03-2016	01-01-2016

Actualmente los decretos que se han ido publicando han provocado tres procesos de reliquidación, los cuales se están aplicando a los clientes con las diferencias a devolver y/o cobrar, según corresponda.

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 para ser clasificados como instrumentos derivados.

El actual suministro está vinculado a los siguientes procesos de licitaciones:

Licitación // Año	N ° Contratos	Estado	Inicio	Fin
Licitación 2006	3	Operando	ene-10	dic-24
Licitación 2008	2	Operando	may-10	dic-23
Licitación 2010	8	Operando	ene-13	dic-26
Licitación 201301	2	Operando	ene-15	dic-24
Licitación 201303	1	Operando	sep-14	dic-25
Licitación 201303 2do llamado	21	Inicio suministro en 2017	ene-16	dic-33
Licitación 201502	7	Inicio suministro en 2017	ene-17	dic-36

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.

A la fecha, hay un proceso de Licitación de suministro pendiente (2015/01) que se espera concluir dentro de este año.

16.2. Riesgo financiero

La exposición de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales a los riesgos financieros se genera de distintas maneras, las cuales son evaluadas y mitigadas a través de su política de administración financiera. En estas, se desarrollan y aplican las gestiones de riesgos necesarias para mantener en equilibrio los flujos provenientes de las operaciones y los pasivos de la Compañía y sus filiales.

Lo anterior está basado en una política de estricto cumplimiento normativo, a través de las buenas prácticas corporativas y una correcta identificación, medición y supervisión de los riesgos a los que se expone la Compañía y sus filiales.

Los principales riesgos financieros a los que se exponen Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales son:

16.2.1. Riesgo de tipo de cambio

El riesgo de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales a la variable de tipo de cambio es bajo, considerando que la Compañía y sus filiales al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015, no presenta activos ni pasivos denominados en moneda extranjera.

Por otro lado, si bien el costo de la energía está indexado, entre otras, a variables como el tipo de cambio y el precio de los combustibles como el gas natural, el petróleo y el carbón, éstos son transferidos a sus clientes. De esta forma, el impacto en los resultados de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales es mínimo.

16.2.2. Riesgo a la tasa de interés

El riesgo inherente a las tasas de interés, se deriva de la posibilidad de estar expuesta a cumplir con obligaciones cuyas tasas estén sujetas a fluctuaciones, producto de las condiciones económicas reinantes en el mercado.

La Compañía y sus filiales no están afectas a este tipo de riesgo, debido a que al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 no poseen obligaciones financieras condicionadas a tasas de interés.

16.2.3. Riesgo de crédito

Este riesgo está referido a la capacidad de terceros de cumplir con sus obligaciones financieras con la Compañía y sus filiales. 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 y sus filiales es muy bajo, considerando que solo mantienen saldos en cuentas corrientes de bancos nacionales de primera línea en su estructura del estado de situación financiera consolidado intermedio al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015.

b) Deudores por ventas - Corresponde al riesgo de crédito proveniente de las cuentas por cobrar que resultan de la actividad comercial.

Este riesgo es muy limitado debido al corto plazo de cobro que poseen los clientes, ya que en el caso de las empresas de distribución de energía el corte del suministro es una potestad establecida por Ley ante incumplimientos por parte de los clientes, permitiendo que no se acumulen montos significativos, individualmente.

La estimación de incobrabilidad alcanza sólo un 4,85% al 31 de marzo de 2016 y un 4,88% al 31 de diciembre de 2015, del total bruto de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

16.2.4. Riesgo de liquidez

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

Este riesgo para la Compañía y sus filiales es muy bajo, considerando que la generación de flujos es suficiente para afrontar las obligaciones por los servicios asociados a la operación comercial de la Compañía y sus filiales. Estos flujos son mantenidos en inversiones financieras de corto plazo en función de las necesidades de caja proyectadas para cada período. La Compañía y sus filiales presentaron un saldo de efectivo y equivalentes al efectivo de M\$262.105 al 31 de marzo de 2016 y de M\$189.589 al 31 de diciembre de 2015, mientras que sus Ratios de Liquidez alcanzaron 1,39 y 1,29 veces, respectivamente.

16.3. Riesgo de precios de commodities

La Compañía y sus filiales se encuentran expuestas al riesgo de la variación del precio de algunos "commodities", esto es fundamentalmente a través de operaciones de compra-venta de energía que se realizan dentro de su operación cotidiana en la zona de concesión definida.

Este riesgo para la Compañía y sus filiales es muy bajo, debido a que las variaciones en el precio de compra de energía, son transferidas a las tarifas que se cobran a los clientes finales.

16.4. Análisis de sensibilidad

La Compañía y sus filiales estiman 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 éstas son traspasadas 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 les 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 y sus filiales, 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 y sus filiales es desempeñada por las propias oficinas comerciales junto con bancos y otras entidades con quienes ha suscrito convenios de recaudación. De esta manera, se facilita la recaudación del flujo financiero recibido en el año.

18. Patrimonio

a) Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015, 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 (SVS), el Directorio propuso la Política General de Dividendos, la cual fue aprobada en Junta Ordinaria de Accionistas del 25 de abril de 2016.

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

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

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

c) Utilidad distribuible

Año 2016:

- a) En Sesión Ordinaria de Directorio, celebrada con fecha 21 de diciembre de 2015, se acordó pagar un dividendo provisorio de \$145 por acción, con cargo a las utilidades del año 2015, por un total de M\$362.500, el cual se canceló a partir del día 18 de enero de 2016.
- b) En Junta General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 25 de abril de 2016, se acordó distribuir dividendos de la siguiente forma:
 - a. Dividendo mínimo obligatorio de \$96 por acción, con cargo a las utilidades del año 2015, por un total de M\$240.000.
 - b. Dividendo definitivo adicional de \$401 por acción, con cargo a las utilidades de año 2015, por un total de M\$1.002.500.

Año 2015:

- c) En Sesión Ordinaria de Directorio, celebrada con fecha 22 de diciembre de 2014, se acordó pagar un dividendo provisorio de \$138 por acción, con cargo a las utilidades del año 2014, por un total de M\$345.000, el cual se canceló a partir del día 20 de enero de 2015.
- d) En Junta General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 27 de abril de 2015, se acordó distribuir dividendos de la siguiente forma:
 - c. Dividendo mínimo obligatorio de \$91,81 por acción, con cargo a las utilidades del año 2014, por un total de M\$229.525.
 - d. Dividendo definitivo adicional de \$536,19 por acción, con cargo a las utilidades de año 2014, por un total de M\$1.340.475.

d) Otras reservas

Al 31 de marzo de 2016 las otras reservas por M\$37.646 corresponden a:

1. Corrección monetaria del capital pagado al 31 de diciembre del 2009, en cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile por un monto de M\$115.978.
2. Efecto de la aplicación de Enmienda a NIC 19, Beneficios a los Empleados emitida con fecha 16 de junio de 2011, respecto de la eliminación del enfoque del corredor y acelerando el reconocimiento de los costos de servicios pasados, por un monto de (M\$12.594), neto de impuestos.
3. Ajuste por cálculos actuariales efectuados durante el año 2013, con cargo a otros resultados integrales, por un monto de (M\$37.526), neto de impuestos.
4. Ajuste por cálculos actuariales efectuados durante el año 2014, con cargo a otros resultados integrales, por un monto de M\$3.651, neto de impuestos.
5. Ajuste por cálculos actuariales efectuados durante el año 2015, con cargo a otros resultados integrales, por un monto de (M\$43.649), neto de impuestos.
6. Ajuste por cálculos actuariales efectuados durante el año 2016, con cargo a otros resultados integrales, por un monto de M\$11.786, neto de impuestos.

Al 31 de diciembre de 2015 las otras reservas por M\$25.860 corresponden a:

7. 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.
8. 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.
9. Ajuste por cálculos actuariales efectuados durante el año 2013, con cargo a otros resultados integrales, por un monto de (M\$37.526), neto de impuestos.
10. Ajuste por cálculos actuariales efectuados durante el año 2014, con cargo a otros resultados integrales, por un monto de M\$3.651, neto de impuestos.

11. Ajuste por cálculos actuariales efectuados durante el año 2015, con cargo a otros resultados integrales, por un monto de (M\$43.649), 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	
	31.03.2016	31.12.2015	31.03.2016	31.12.2015	01.01.2016	01.01.2015
	%	%	M\$	M\$	31.03.2016 M\$	31.03.2015 M\$
Generadora Eléctrica El Sauce Los Andes S.A.	0,50%	0,50%	2.303	2.153	219	290
Totales			2.303	2.153	219	290

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 de las ganancias acumuladas al 31 de marzo de 2016 y 2015, y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$	31.03.2015 M\$
Saldo inicial	8.940.687	8.878.546	8.878.546
Dividendos pagados (1)	(362.500)	(1.915.000)	(345.000)
Provisión dividendo mínimo legal	(151.333)	(601.119)	(175.631)
Reverso política de dividendo período anterior	362.500	574.527	345.000
Resultado del período	504.433	2.003.733	585.441
Total ganancias acumuladas	9.293.787	8.940.687	9.288.356

(1) Ver letra c. anterior

h) Ajuste de primera adopción a 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 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 31 de marzo de 2016:

	Ajustes de primera adopción al 01.01.2016	Monto realizado	Saldo por realizar al 31.03.2016
	M\$	M\$	M\$
Ajustes no realizados:			
Ajuste inicial zonas de concesión	(314.150)	-	(314.150)
Totales	(314.150)	-	(314.150)

19. Ingresos de actividades ordinarias

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2016 31.03.2016	01.01.2015 31.03.2015
	M\$	M\$
Ventas de energía	3.746.932	3.289.098
Otras ventas		
Ventas retail	-	456
Otras prestaciones de servicios		
Construcción de obras y empalmes	44.909	52.863
Arriendo y mantención de medidores y empalmes	9.466	12.611
Alumbrado público	6.777	7.526
Corte y reposición	13.798	4.457
Peajes y transmisión	143.146	152.673
Otras prestaciones	111.766	57.743
Total de ingresos de actividades ordinarias	4.076.794	3.577.427

20. Otros ingresos

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2016 31.03.2016	01.01.2015 31.03.2015
	M\$	M\$
Apoyos en postación	3.346	2.462
Intereses sobre facturación	32.273	11.193
Intereses venta retail	-	1.981
Otros ingresos de operación	5.994	3.537
Total otros ingresos	41.613	19.173

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:

	01.01.2016 31.03.2016	01.01.2015 31.03.2015
	M\$	M\$
Depreciación	142.951	135.292
Amortización	3.802	6.289
Total depreciación y amortización	146.753	141.581

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:

	01.01.2016 31.03.2016	01.01.2015 31.03.2015
	M\$	M\$
Intereses varios	10.334	45.514
Resultado neto arriendos percibidos	-	482
Indemnizaciones por daños a instalaciones	682	1.411
Aportes no reembolsables	137.022	69.790
Otras ganancias (pérdidas)	(9.503)	8.397
Total otras ganancias, netas	138.535	125.594

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

El detalle de estos rubros es el siguiente:

Costos financieros	01.03.2016 31.03.2016	01.01.2015 31.03.2015
	M\$	M\$
Otras obligaciones	(117)	(2.783)
Total costos financieros	(117)	(2.783)
Diferencias de cambio	(3)	-
Resultado por unidades de reajuste	(949)	(2.303)

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 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 no se han constituido provisiones por este concepto.

a) Juicios

Al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015, 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 la Compañía y sus filiales.

b) Otros compromisos

La Compañía y sus filiales no presentan otros compromisos al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015.

c) Restricciones

La Compañía y sus filiales no tienen restricciones sobre sus activos al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015.

d) Otras contingencias

La Compañía y sus filiales no tienen contingencias sobre sus activos al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015.

25. Moneda

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

Activos corrientes	Moneda	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ No reajustables	262.105	189.589
Otros activos no financieros corrientes	\$ No reajustables	36.967	27.173
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ No reajustables	6.392.215	5.980.868
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	\$ No reajustables	376.102	418.069
Inventarios corrientes	\$ No reajustables	7.275	7.275
Activos por impuestos corrientes	\$ Reajustables	239.418	565.289
Total de activos corrientes		7.314.082	7.188.263

Total de activos corrientes	\$ Reajustables	239.418	565.289
	\$ No reajustables	7.074.664	6.622.974
		7.314.082	7.188.263

Activos no corrientes	Moneda	31.03.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Otros activos no financieros no corrientes	\$ No reajustables	4.402	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	\$ No reajustables	3.103.785	3.103.428
Propiedades, plantas y equipos	\$ No reajustables	10.009.427	10.058.410
Activos por impuestos diferidos	\$ No reajustables	237.838	228.156
Total de activos no corrientes		13.355.452	13.389.994

Total de activos no corrientes	\$ No reajustables	13.355.452	13.389.994
		13.355.452	13.389.994

Total activos	\$ Reajustables	239.418	565.289
	\$ No reajustables	20.430.116	20.012.968
		20.669.534	20.578.257

Pasivos corrientes	Moneda	31.03.2016		31.12.2015	
		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	4.701.789	-	4.473.540	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	\$ No reajustables	298.513	-	459.889	-
Pasivos por impuestos corrientes	\$ Reajustables	-	123.046	-	492.147
Otros pasivos no financieros corrientes	\$ No reajustables	144.426	-	-	6.254
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados corrientes	\$ Reajustables	-	6.254	147.083	-
Total pasivos corrientes		5.144.728	129.300	5.080.512	498.401

Total pasivos corrientes	\$ Reajustables	-	129.300	-	498.401
	\$ No reajustables	5.144.728	-	5.080.512	-
	Dólares	-	-	-	-
		5.144.728	129.300	5.080.512	498.401

Pasivos no corrientes	Moneda	31.03.2016			31.12.2015		
		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	-	-	911.431	-	-	882.522
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados no corrientes	\$ Reajustables	-	-	223.733	-	-	221.516
Total pasivos no corrientes		-	-	1.135.164	-	-	1.104.038

Total pasivos no corrientes	\$ Reajustables	-	-	223.733	-	-	221.516
	\$ No reajustables	-	-	911.431	-	-	882.522
		-	-	1.135.164	-	-	1.104.038

26. Garantías

a) Garantías directas

La Compañía y sus filiales no poseen garantías directas otorgadas al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015.

b) Garantías indirectas

La Compañía y sus filiales no han otorgado garantías indirectas al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015.

27. Cauciones obtenidas de terceros

Al 31 de marzo de 2016, la Compañía y sus filiales han recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$17.488 (M\$17.384 al 31 de diciembre de 2015).

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 31 de Marzo de 2016

Estado de Situación Financiera Por Segmento de Negocio						
	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTALES	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
Activos						
Activos corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	163.386	92.866	5.853	262.105	-	262.105
Otros Activos No Financieros, Corriente	28.855	7.604	508	36.967	-	36.967
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	6.276.430	115.785	-	6.392.215	-	6.392.215
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	425.001	66.524	-	491.525	(115.423)	376.102
Inventarios	7.275	-	-	7.275	-	7.275
Activos por impuestos corrientes	206.476	32.603	339	239.418	-	239.418
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	7.107.423	315.382	6.700	7.429.505	(115.423)	7.314.082
Activos corrientes totales	7.107.423	315.382	6.700	7.429.505	(115.423)	7.314.082
Activos no corrientes						
Otros Activos No Financieros, No Corriente	3.746	656	-	4.402	-	4.402
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	561.218	25.664	-	586.882	(586.882)	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	3.095.951	7.834	19.914	3.123.699	(19.914)	3.103.785
Propiedades, Planta y Equipo	9.700.502	199.377	109.548	10.009.427	-	10.009.427
Activos por impuestos diferidos	219.411	18.427	-	237.838	-	237.838
Total de activos no corrientes	13.580.828	251.958	129.462	13.962.248	(606.796)	13.355.452
Total de activos	20.688.251	567.340	136.162	21.391.753	(722.219)	20.669.534
Patrimonio y pasivos						
Pasivos						
Pasivos corrientes						
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	4.672.602	28.745	442	4.701.789	-	4.701.789
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	364.657	43.826	5.453	413.936	(115.423)	298.513
Pasivos por Impuestos corrientes	111.488	11.512	46	123.046	-	123.046
Provisiones corrientes por beneficios a los e	6.254	-	-	6.254	-	6.254
Otros pasivos no financieros corrientes	144.426	-	-	144.426	-	144.426
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	5.299.427	84.083	5.941	5.389.451	(115.423)	5.274.028
Pasivos corrientes totales	5.299.427	84.083	5.941	5.389.451	(115.423)	5.274.028
Pasivos no corrientes						
Pasivos por impuestos diferidos	907.052	2.476	1.903	911.431	-	911.431
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	223.733	-	-	223.733	-	223.733
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	19.914	-	19.914	(19.914)	-
Total de pasivos no corrientes	1.130.785	22.390	1.903	1.155.078	(19.914)	1.135.164
Total pasivos	6.430.212	106.473	7.844	6.544.529	(135.337)	6.409.192
Patrimonio						
Capital emitido	4.926.606	347.663	95.464	5.369.733	(443.127)	4.926.606
Otras Reservas	37.646	8.184	2.247	48.077	(10.431)	37.646
Ganancias (pérdidas) acumuladas	9.293.787	105.020	30.607	9.429.414	(135.627)	9.293.787
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	14.258.039	460.867	128.318	14.847.224	(589.185)	14.258.039
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	2.303	2.303
Patrimonio total	14.258.039	460.867	128.318	14.847.224	(586.882)	14.260.342
Total de patrimonio y pasivos	20.688.251	567.340	136.162	21.391.753	(722.219)	20.669.534

Estado de Resultados Por Función Por Segmento de Negocio						
	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTAL	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
Ganancia (pérdida)						
Ingresos de actividades ordinarias	3.963.863	118.717	3.587	4.086.167	(9.373)	4.076.794
Costo de ventas	(3.163.510)	(42.914)	(349)	(3.206.773)	5.787	(3.200.986)
Ganancia bruta	800.353	75.803	3.238	879.394	(3.586)	875.808
Otros ingresos, por función	41.613	-	-	41.613	-	41.613
Gastos de administración	(380.844)	(20.409)	(2.700)	(403.953)	7.444	(396.509)
Otras ganancias (pérdidas)	142.544	478	-	143.022	(4.487)	138.535
Costos financieros	(715)	-	(31)	(746)	629	(117)
Participación en las ganancias (pérdidas) deasociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	43.868	72	-	43.940	(43.940)	-
Diferencias de cambio	2	1	(6)	(3)	-	(3)
Resultados por unidades de reajuste	(963)	14	-	(949)	-	(949)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	645.858	55.959	501	702.318	(43.940)	658.378
Gasto por impuestos a las ganancias	(141.425)	(12.160)	(141)	(153.726)	-	(153.726)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	504.433	43.799	360	548.592	(43.940)	504.652
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	504.433	43.799	360	548.592	(43.940)	504.652

Al 31 de diciembre de 2015

Estado de Situación Financiera Por Segmento de Negocio						
	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTALES	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
Activos						
Activos corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	168.974	17.624	2.991	189.589	-	189.589
Otros Activos No Financieros, Corriente	10.998	16.078	264	27.340	(167)	27.173
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	5.838.604	142.264	-	5.980.868	-	5.980.868
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	451.923	63.139	-	515.062	(96.993)	418.069
Inventarios	7.275	-	-	7.275	-	7.275
Activos por impuestos corrientes	519.288	45.995	6	565.289	-	565.289
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	6.997.062	285.100	3.261	7.285.423	(97.160)	7.188.263
Activos corrientes totales	6.997.062	285.100	3.261	7.285.423	(97.160)	7.188.263
Activos no corrientes						
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	530.510	25.613	-	556.123	(556.123)	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	3.094.893	8.535	19.914	3.123.342	(19.914)	3.103.428
Propiedades, Planta y Equipo	9.744.588	202.938	110.884	10.058.410	-	10.058.410
Activos por impuestos diferidos	209.469	18.177	510	228.156	-	228.156
Total de activos no corrientes	13.579.460	255.263	131.308	13.966.031	(576.037)	13.389.994
Total de activos	20.576.522	540.363	134.569	21.251.454	(673.197)	20.578.257
Patrimonio y pasivos						
Pasivos						
Pasivos corrientes						
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	4.439.284	33.365	891	4.473.540	-	4.473.540
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	522.735	30.686	3.461	556.882	(96.993)	459.889
Pasivos por Impuestos corrientes	467.538	24.609	-	492.147	-	492.147
Provisiones corrientes por beneficios a los e	6.254	-	-	6.254	-	6.254
Otros pasivos no financieros corrientes	147.083	-	167	147.250	(167)	147.083
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	5.582.894	88.660	4.519	5.676.073	(97.160)	5.578.913
Pasivos corrientes totales	5.582.894	88.660	4.519	5.676.073	(97.160)	5.578.913
Pasivos no corrientes						
Pasivos por impuestos diferidos	878.959	1.578	1.985	882.522	-	882.522
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	221.516	-	-	221.516	-	221.516
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	19.914	-	19.914	(19.914)	0
Total de pasivos no corrientes	1.100.475	21.492	1.985	1.123.952	(19.914)	1.104.038
Total pasivos	6.683.369	110.152	6.504	6.800.025	(117.074)	6.682.951
Patrimonio						
Capital emitido	4.926.606	347.663	95.464	5.369.733	(443.127)	4.926.606
Otras Reservas	25.860	8.184	2.247	36.291	(10.431)	25.860
Ganancias (pérdidas) acumuladas	8.940.687	74.364	30.354	9.045.405	(104.718)	8.940.687
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	13.893.153	430.211	128.065	14.451.429	(558.276)	13.893.153
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	2.153	2.153
Patrimonio total	13.893.153	430.211	128.065	14.451.429	(556.123)	13.895.306
Total de patrimonio y pasivos	20.576.522	540.363	134.569	21.251.454	(673.197)	20.578.257

Estado de Resultados Por Función Por Segmento de Negocio						
	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTAL	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
Ganancia (pérdida)						
Ingresos de actividades ordinarias	12.763.036	299.590	14.028	13.076.654	(36.580)	13.040.074
Costo de ventas	(9.486.759)	(145.034)	(1.397)	(9.633.190)	24.552	(9.608.638)
Ganancia bruta	3.276.277	154.556	12.631	3.443.464	(12.028)	3.431.436
Otros ingresos, por función	111.942	-	-	111.942	-	111.942
Gastos de administración	(1.459.492)	(92.079)	(9.941)	(1.561.512)	26.941	(1.534.571)
Otras ganancias (pérdidas)	467.504	64.329	-	531.833	(18.517)	513.316
Costos financieros	(11.540)	(39)	(408)	(11.987)	3.604	(8.383)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	103.643	465	-	104.108	(104.108)	0
Diferencias de cambio	(132)	(57)	-	(189)	-	(189)
Resultados por unidades de reajuste	8.693	630	14	9.337	-	9.337
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	2.496.895	127.805	2.296	2.626.996	(104.108)	2.522.888
Gasto por impuestos a las ganancias	(493.162)	(25.513)	31	(518.644)	-	(518.644)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	2.003.733	102.292	2.327	2.108.352	(104.108)	2.004.244
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	2.003.733	102.292	2.327	2.108.352	(104.108)	2.004.244

29. Medio ambiente

Al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015, la Compañía y sus filiales no han efectuado desembolsos significativos asociados a gastos medio ambientales.

30. Hechos posteriores

Entre el 1 de abril de 2016 y la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios, no han ocurrido otros hechos de carácter financiero o de otra índole que afecten en forma significativa los saldos o interpretaciones de los presentes estados financieros consolidados intermedios.
