

INFORME DE REVISION DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas y Directores de
Compañía Eléctrica del Litoral S.A.

Hemos revisado los estados financieros consolidados intermedios de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y subsidiarias (la “Sociedad”), que comprenden el estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de junio de 2017, los estados consolidados intermedios de resultados integrales por función por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2017 y 2016, los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados en esas fechas, y sus correspondientes notas a los estados financieros consolidados intermedios.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados intermedios

La Administración de la Sociedad es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados intermedios de acuerdo con NIC 34, “*Información Financiera Intermedia*”. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno suficiente para proporcionar una base razonable para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados intermedios, de acuerdo con el marco de preparación y presentación de información financiera aplicable.

Responsabilidad del Auditor

Nuestra responsabilidad es realizar una revisión de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile aplicables a revisiones de estados financieros intermedios. Una revisión de los estados financieros intermedios consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos contables y financieros. Es substancialmente menor en alcance que una auditoría efectuada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile, cuyo objetivo es la expresión de una opinión sobre los estados financieros. Por lo tanto, no expresamos tal tipo de opinión.

Conclusión

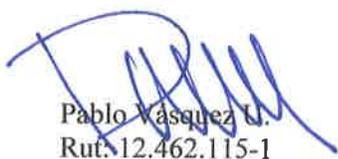
Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera hacerse a los estados financieros consolidados intermedios, mencionados en el primer párrafo, para que estén de acuerdo con NIC 34 “*Información Financiera Intermedia*”, incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Otros asuntos en relación con el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2016

Con fecha 29 de marzo de 2017, emitimos una opinión sin modificaciones sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 de la Sociedad en los cuales se incluye el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2016, que se presenta en los estados financieros consolidados intermedios adjuntos, además de sus correspondientes notas.

Debitte

Santiago, Chile
Agosto 28, 2017


Pablo Vásquez U.
Rut. 12.462.115-1



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al 30 de junio de 2017 (no auditado)
y 31 de diciembre de 2016, y los períodos de seis y tres meses terminados el
30 de junio de 2017 y 2016 (no auditados)

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

COMPAÑÍA ELECTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 30 DE JUNIO DE 2017 (NO AUDITADO) Y ANUAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016
En miles de pesos - M\$

	Nota N°	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
ACTIVOS			
Activos corrientes:			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	265.850	299.526
Otros activos no financieros, corrientes	5	35.649	24.926
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes	6	3.648.212	3.627.833
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	7	-	144.294
Inventarios, neto, corrientes	8	7.275	7.275
Activos por impuestos corrientes, corrientes	9	406.856	617.527
Total activos corrientes		<u>4.363.842</u>	<u>4.721.381</u>
Activos no corrientes:			
Otros activos no financieros, no corrientes	5	39.295	46.421
Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto	10	3.087.043	3.092.557
Propiedades, plantas y equipos, neto	11	10.321.543	10.241.115
Activos por impuestos diferidos	9	224.867	250.625
Total activos no corrientes		<u>13.672.748</u>	<u>13.630.718</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>18.036.590</u>	<u>18.352.099</u>

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

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 30 DE JUNIO DE 2017 (NO AUDITADO) Y ANUAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016

En miles de pesos - M\$

	Nota N°	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
PATRIMONIO Y PASIVOS			
Pasivos corrientes:			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	12	1.913.253	2.131.866
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	7	971.272	392.650
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	9	144.531	482.717
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	14	6.488	6.488
Otros pasivos no financieros, corrientes	13	137.552	87.569
Total pasivos corrientes		<u>3.173.096</u>	<u>3.101.290</u>
Pasivos no corrientes:			
Pasivos por impuestos diferidos	9	943.205	922.294
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	14	233.432	244.054
Total pasivos no corrientes		<u>1.176.637</u>	<u>1.166.348</u>
Patrimonio:			
Capital emitido	18	4.926.606	4.926.606
Otras reservas	18	27.497	27.497
Ganancias acumuladas	18	8.730.857	9.128.223
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		13.684.960	14.082.326
Participaciones no controladoras	18	1.897	2.135
Total patrimonio		<u>13.686.857</u>	<u>14.084.461</u>
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		<u>18.036.590</u>	<u>18.352.099</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 PERÍODOS DE SEIS Y TRES MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 2016 (NO AUDITADOS)
 En miles de pesos - M\$

	Nota	01.01.2017	01.01.2016	01.04.2017	01.04.2016
	N°	30.06.2017	30.06.2016	30.06.2017	30.06.2016
		M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias	19	7.299.279	7.363.674	3.383.576	3.286.880
Costo de ventas		(5.677.304)	(5.686.443)	(2.635.785)	(2.485.457)
Ganancia bruta		1.621.975	1.677.231	747.791	801.423
Otros ingresos	20	99.625	83.738	53.997	42.125
Gastos de administración		(955.278)	(780.084)	(485.670)	(383.575)
Otras ganancias, netas	22	82.063	236.603	562	98.068
Ganancias de actividades operacionales		848.385	1.217.488	316.680	558.041
Costos financieros	23	(5.056)	(1.415)	(1)	(1.298)
Diferencias de cambio	23	(405)	(3)	-	-
Resultado por unidades de reajuste	23	(5.818)	(2.046)	(591)	(1.097)
Ganancia antes de impuestos		837.106	1.214.024	316.088	555.646
Gastos por impuestos a las ganancias	9	(191.200)	(287.440)	(79.778)	(133.714)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		645.906	926.584	236.310	421.932
Ganancia		645.906	926.584	236.310	421.932
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora		645.755	926.303	236.290	421.870
Ganancia atribuible a participaciones no controladoras	18	151	281	20	62
Ganancia		645.906	926.584	236.310	421.932
Ganancia por acción básica					
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas		258,36	370,63	94,52	168,77
Ganancia por acción diluida					
Ganancia diluida por acción procedente de operaciones continuadas		258,36	370,63	94,52	168,77
Estado de resultado integral					
Ganancia		645.906	926.584	236.310	421.932
Componentes de otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos, antes de impuestos		-	16.145	-	-
Total otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		-	16.145	-	-
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del período					
Impuestos a las ganancias relativos con resultados actuariales por planes de beneficios definidos		-	(4.359)	-	-
Total impuestos a las ganancias relativos a componentes de otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del período		-	(4.359)	-	-
Otros resultados integrales		-	11.786	-	-
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		645.906	938.370	236.310	421.932
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		645.755	938.089	236.290	421.870
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	18	151	281	20	62
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		645.906	938.370	236.310	421.932

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 PERÍODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 2016 (NO AUDITADOS)

En miles de pesos - M\$

	Nota N°	01.01.2017 30.06.2017 M\$	01.01.2016 30.06.2016 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		7.341.547	7.080.789
Otros cobros por actividades de operación		234.876	146.441
Clases de pagos por actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(5.103.115)	(5.079.828)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(468.992)	(358.270)
Otros pagos por actividades de operación		(1.412.344)	(982.291)
Otras entradas de efectivo		<u>155.556</u>	<u>197.039</u>
Flujos de efectivo neto procedentes de actividades de operación		<u>747.528</u>	<u>1.003.880</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, plantas y equipos		<u>(392.853)</u>	<u>(334.838)</u>
Flujos de efectivo neto utilizados en actividades de inversión		<u>(392.853)</u>	<u>(334.838)</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas		8.078.097	8.402.986
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(7.105.960)	(7.507.066)
Dividendos pagados		<u>(1.360.488)</u>	<u>(1.605.511)</u>
Flujos de efectivo neto utilizados en actividades de financiación		<u>(388.351)</u>	<u>(709.591)</u>
Disminución neta en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		<u>(33.676)</u>	<u>(40.549)</u>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo		<u>-</u>	<u>-</u>
Disminución neta de efectivo y equivalentes de efectivo		(33.676)	(40.549)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		<u>299.526</u>	<u>189.589</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	4	<u><u>265.850</u></u>	<u><u>149.040</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 PERÍODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 2016 (NO AUDITADOS)
 En miles de pesos - M\$

	<u>Cambios en otras reservas</u>							
	Capital emitido	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total otras reservas	Ganancias acumuladas	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 período 2017	4.926.606	(88.481)	115.978	27.497	9.128.223	14.082.326	2.135	14.084.461
Cambios en el patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia	-	-	-	-	645.755	645.755	151	645.906
Resultado integral	-	-	-	-	645.755	645.755	151	645.906
Dividendos	-	-	-	-	(1.043.121)	(1.043.121)	-	(1.043.121)
Disminución por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-	(389)	(389)
Disminución en el patrimonio	-	-	-	-	(397.366)	(397.366)	(238)	(397.604)
Patrimonio al 30.06.2017	4.926.606	(88.481)	115.978	27.497	8.730.857	13.684.960	1.897	13.686.857

	<u>Cambios en otras reservas</u>							
	Capital emitido	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total otras reservas	Ganancias acumuladas	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 período 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	-	-	-	-	926.303	926.303	281	926.584
Otro resultado integral	-	11.786	-	11.786	-	11.786	-	11.786
Resultado integral	-	11.786	-	11.786	926.303	938.089	281	938.370
Dividendos	-	-	-	-	(1.281.772)	(1.281.772)	-	(1.281.772)
Disminución por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-	(446)	(446)
Incremento (disminución) en el patrimonio	-	11.786	-	11.786	(355.469)	(343.683)	(165)	(343.848)
Patrimonio al 30.06.2016	4.926.606	(78.332)	115.978	37.646	8.585.218	13.549.470	1.988	13.551.458

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al 30 de junio de 2017 (no auditado)
y 31 de diciembre de 2016, y los períodos de seis y tres meses terminados el
30 de junio de 2017 y 2016 (no auditados)

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

Notas a los estados financieros consolidados intermedios

<u>Índice</u>	Página
1. Información general y descripción del negocio	9
1.1. Identificación y objeto social	9
1.2. Inscripción en registros de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS)	9
1.3. Mercado en que participa la Compañía	9
1.4. Breve descripción del negocio de las Entidades Filiales	9
2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados intermedios	9
2.1. Bases contables	9
2.2. Nuevos pronunciamientos contables	10
2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	14
2.4. Bases de consolidación	14
2.5. Reclasificaciones y cambios contables	16
3. Criterios contables aplicados	16
3.1. Bases de presentación	16
3.1.1. Moneda funcional y de presentación	16
3.1.2. Transacciones en moneda extranjera	16
3.1.3. Compensación de saldos y transacciones	16
3.1.4. Información financiera por segmentos operativos	17
3.2. Instrumentos financieros	17
3.2.1. Activos financieros	17
3.2.2. Préstamos y otros pasivos financieros	17
3.3. Estimación deudores incobrables	18
3.4. Inventarios	18
3.5. Activos intangibles	18
3.5.1. Programas informáticos	18
3.5.2. Valorización clientes transferidos	18
3.6. Propiedades, plantas y equipos	18
3.7. Impuesto a las ganancias	20
3.8. Beneficios a los empleados	20
3.8.1. Vacaciones	20
3.8.2. Incentivo de rentabilidad	20
3.9. Política de medio ambiente	20
3.10. Dividendos	20
3.11. Provisiones	20
3.11.1. Indemnizaciones por años de servicios	21
3.11.2. Beneficios posteriores a la jubilación	21
3.12. Reconocimiento de ingresos y gastos	21
3.13. Estado de flujo de efectivo	22
3.14. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	22
3.15. Ganancia por acción	22
3.16. Deterioro del valor de los activos	22
4. Efectivo y equivalentes al efectivo	23
5. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	24

6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	24
7. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	27
8. Inventarios corrientes	30
9. Activos y pasivos por impuestos	31
10. Activos intangibles distintos de la plusvalía	35
11. Propiedades, plantas y equipos	36
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	46
16.2.3 Riesgo de crédito	46
16.2.4 Riesgo de liquidez	46
16.3 Riesgo de precios de commodities	47
16.4 Análisis de sensibilidad	47
17. Políticas de inversión y financiamiento	47
18. Patrimonio	47
a) Capital suscrito y pagado y número de acciones	47
b) Dividendos	47
c) Utilidad distribuable	48
d) Otras reservas	49
e) Participaciones no controladoras	49
f) Gestión de capital	50
g) Ganancias acumuladas	50
h) Ajuste de primera adopción a NIIF	51
19. Ingresos de actividades ordinarias	51
20. Otros ingresos	52
21. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro	52
22. Otras ganancias, netas	53
23. Costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio	53
24. Contingencias y restricciones	54
25. Moneda	55
26. Garantías	56
27. Cauciones obtenidas de terceros	56
28. Información financiera por segmentos	57
29. Medio ambiente	61
30. Hechos posteriores	61

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 59.145 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 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 30 de junio de 2017 (no auditados) y 31 de diciembre de 2016, de acuerdo a lo señalado en Nota 3.1., letra b), y aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 28 de agosto de 2017, quienes además autorizan su publicación. Los asistentes a la sesión mencionada fueron los Directores Sr. Marcelo Luengo Amar, Sr. Allan Hughes García, Sr. Carlos Corssen 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 30 de junio de 2017 (no auditados) y 31 de diciembre de 2016, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2017 y 2016 (no auditados).

2.2. Nuevos pronunciamientos contables

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

Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
<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>
<p>Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 12)</p> <p>Hace enmiendas a las siguientes normas:</p> <ul style="list-style-type: none"> - NIIF 1 Eliminó las exenciones a corto plazo en los párrafos E3-E7 de la NIIF 1, ya que han cumplido su propósito. - NIIF 12 Aclaró el alcance de la norma para especificar los requisitos de revelación, excepto los que figuran en los párrafos B10-B16 se aplican a los intereses de una entidad enumerados en el párrafo 5, que son clasificados como mantenidos para la venta, mantenidos para su distribución o como operaciones discontinuadas de acuerdo con NIIF 5. - NIC 28 Aclaró que la elección para medir a valor razonable a través de ganancias o pérdidas de una inversión en una asociada o negocio conjunto, que está en poder de una entidad que es una organización de capital de riesgo u otra entidad que califica, está disponible para cada inversión en una entidad asociada o un negocio conjunto sobre una base de inversión – por – inversión, al momento del reconocimiento inicial. 	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017</p>

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

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>NIIF 9 introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros, de la siguiente manera:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Los instrumentos de deuda que se califican por referencia al modelo de negocio dentro de la cual se llevan a cabo y sus características de flujo de efectivo contractuales, se miden al costo amortizado (el uso del valor razonable es opcional en algunas circunstancias limitadas). - Las inversiones en instrumentos de capital pueden ser designados como "valor razonable con cambios en otro resultado integral" y los dividendos se reconocen en resultados. - Todos los demás instrumentos (incluyendo todos los derivados) se miden a valor razonable con cambios reconocidos en el resultado del periodo. - El concepto de "derivados implícitos" no se aplica a los activos financieros dentro del alcance de la Norma y todo el instrumento debe clasificarse y medirse de acuerdo con las pautas anteriores. - Se introduce un nuevo capítulo a la NIIF 9 sobre la contabilidad de cobertura, poniendo en marcha un nuevo modelo de contabilidad de cobertura que está diseñado para ser más acorde con la forma en que las entidades llevan a cabo sus actividades de gestión de riesgos, cuando cubren la exposición a los riesgos financieros y no financieros. Permite que una entidad aplique sólo a los requisitos establecidos en la NIIF 9 (2010) para la presentación de las ganancias y pérdidas en los pasivos financieros designados como a valor razonable con cambios en resultados sin aplicar los demás requisitos del IFRS 9, es decir, la parte del cambio en valor razonable en relación con los cambios en el riesgo de crédito de la entidad se puede presentar en otro resultado integral en lugar de dentro del resultado. - Baja en cuentas. Los requisitos para la baja en cuentas de activos y pasivos financieros se trasladan de la NIC 39. 	<p>Se definió como fecha efectiva períodos 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 los siguientes:</p> <ol style="list-style-type: none"> i) Identificar el contrato con el cliente ii) Identificar las obligaciones de desempeño en el contrato iii) Determinar el precio de la transacción iv) Asignar el precio de transacción de las obligaciones de ejecución en los contratos v) 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>
<p>NIIF 17, Contratos de Seguros</p> <p>La NIIF 17 requiere que los pasivos de seguro se midan a un valor de cumplimiento actual y proporciona un enfoque de medición y presentación más uniforme para todos los contratos de seguro. Estos requisitos están diseñados para lograr el objetivo de una contabilidad consistente y basada en principios para los contratos de seguros. La NIIF 17 sustituye a la NIIF 4 Contratos de seguro a partir del 1 de enero de 2021.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021</p>

Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
<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>Aclaración a NIIF 15 "Ingresos procedentes de contratos con clientes"</p> <p>Modifica IFRS 15 "Ingresos procedentes de contratos con los clientes" para aclarar tres aspectos de la norma (la identificación de las obligaciones de desempeño, consideraciones Principal vs. Agente, y la concesión de licencias) y para proporcionar algún alivio de transición para los contratos modificados y contratos terminados.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones (enmiendas a NIIF 2)</p> <p>Modifica la NIIF 2 Pagos basados en acciones para aclarar la norma en relación con la contabilización de transacciones de pagos basados en acciones liquidadas en efectivo que incluyen una condición de desempeño, la clasificación de transacciones de pago basadas en acciones con características de liquidación neta y la contabilización de modificaciones de las transacciones de pagos basados en acciones de liquidación en efectivo a liquidación de capital.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>Aplicación NIIF 9 "Instrumentos Financieros" con NIIF 4 "Contratos de Seguro" (enmiendas a NIIF 4)</p> <p>Modifica NIIF 4 Los contratos de seguro ofrecen dos opciones para las entidades que emiten contratos de seguros dentro del alcance de la NIIF 4: Una opción que permite a las entidades reclasificar, de la utilidad o pérdida a otro resultado integral, parte de los ingresos o gastos derivados de los activos financieros designados: este es el llamado enfoque de superposición; Una exención temporal facultativa de la aplicación de la NIIF 9 para las entidades cuya actividad predominante es la emisión de contratos dentro del alcance de la NIIF 4: este es el llamado enfoque de diferimiento. La aplicación de ambos enfoques es opcional y se permite a una entidad dejar de aplicarlos antes de que se aplique la nueva norma de contratos de seguro.</p>	<p>Método de superposición aplicado cuando se aplica por primera vez la NIIF 9. Método de diferimiento efectivo para períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2018 y sólo están disponibles durante tres años después de esa fecha.</p>
<p>Transferencias de propiedades de Inversión (enmiendas a NIC 40)</p> <p>El 8 de diciembre de 2016, el IASB ha emitido "Transferencias de Propiedades de Inversión (enmiendas a la NIC 40) para aclarar transferencias de propiedades a, o de, propiedades de inversión.</p> <p>Las enmiendas a la NIC Propiedades de Inversión son:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Enmienda el párrafo 57 para indicar que una entidad transferirá una propiedad a, o de, propiedad de inversión cuando, y sólo cuando, hay evidencia de un cambio en el uso. Un cambio de uso ocurre si la propiedad cumple, o deja de cumplir la definición de propiedad de inversión. Un cambio en las intenciones de la administración para el uso de una propiedad por sí sola no constituye evidencia de un cambio de uso. • La lista de ejemplos de evidencia del párrafo 57 a) – d) se presenta como una lista no exhaustiva de ejemplos en lugar de una lista exhaustiva. 	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>

Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
<p>Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 1 y NIC 28)</p> <p>Hace enmiendas a las siguientes normas:</p> <ul style="list-style-type: none"> - NIIF 1 Eliminó las exenciones a corto plazo en los párrafos E3-E7 de la NIIF 1, ya que han cumplido su propósito. - NIC 28 Aclaró que la elección para medir a valor razonable a través de ganancias o pérdidas de una inversión en una asociada o negocio conjunto, que está en poder de una entidad que es una organización de capital de riesgo u otra entidad que califica, está disponible para cada inversión en una entidad asociada o un negocio conjunto sobre una base de inversión – por – inversión, al momento del reconocimiento inicial. 	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
Nuevas interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
<p>CINIIF 22 Operaciones en moneda extranjera y consideración anticipada</p> <p>Busca aclarar la contabilización de las transacciones que incluyen el recibo o pago de una suma por adelantado en una moneda extranjera. El Comité de Interpretación legó a la siguiente conclusión: La fecha de la transacción, a efectos de determinar el tipo de cambio, es la fecha del reconocimiento inicial del activo anticipado o del pasivo por ingresos diferidos. Si hay varios pagos o recibos por adelantado, se establece una fecha de transacción para cada pago o recibo.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>CINIIF 23 Incertidumbre sobre los tratamientos fiscales</p> <p>La interpretación se refiere a la determinación de la utilidad imponible (pérdida impositiva), las bases impositivas, las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales no utilizados y las tasas impositivas, cuando existe incertidumbre sobre los tratamientos tributarios bajo la NIC 12. Considera específicamente: Determinación de los beneficios tributarios (pérdidas fiscales), bases imponibles, pérdidas fiscales no utilizadas, créditos fiscales no utilizados y tasas impositivas El efecto de los cambios en los hechos y circunstancias.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019</p>

La Administración está evaluando el impacto de la aplicación de NIIF 9, NIIF 15 y NIIF 16 (cuya aplicación será exigible a contar de 2018 y 2019), sin embargo, no es posible proporcionar una estimación razonable de los efectos que estas normas tendrán hasta que la Administración realice una revisión detallada.

2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros consolidados intermedios es de responsabilidad del Directorio de la Compañía, que manifiesta expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios, 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 intermedios. De existir algún cambio en ellas a futuro, producto de la revisión de alguna de éstas, su efecto será aplicado a partir de esa fecha en adelante, reconociendo los efectos del cambio de la estimación en los correspondientes estados financieros consolidados intermedios y anuales 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 intermedios.
- ✓ Deterioro de los activos.
- ✓ Estimación de deudores incobrables e inventarios obsoletos.
- ✓ Litigios y contingencias.

2.4. Bases de consolidación

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

- ✓ 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	30.06.2017			31.12.2016		
		Directo %	Indirecto %	Total %	Directo %	Indirecto %	Total %
94.959.000-3	Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A.	99,50	-	99,50	99,50	-	99,50
96.544.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	80,00	20,00	100,00	80,00	20,00	100,00

A continuación se indica información detallada de las filiales al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016:

RUT	Nombre	País origen	Naturaleza de la relación		30.06.2017					
			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	293.163	274.287	162.453	25.320	163.654	30.102
96.544.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	Chile	Filial	Pesos	12.092	122.841	1.943	-	7.362	1.934

RUT	Nombre	País origen	Naturaleza de la relación		31.12.2016					
			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	335.339	271.995	156.701	23.719	390.489	97.584
96.544.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	Chile	Filial	Pesos	9.928	125.500	3.896	759	14.504	2.871

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

Participaciones no controladoras - Una controladora presentará las participaciones no controladoras en el estado de situación financiera consolidado intermedio, dentro del patrimonio, de forma separada del patrimonio de los propietarios de la controladora. Los cambios en la participación en la propiedad de una controladora en una filial 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 y sus filiales no han efectuado reclasificaciones en los estados financieros consolidados comparativos presentados, con respecto al informe emitido el período anterior.
- b) Cambios Contables: La Compañía y sus filiales no han efectuado cambios contables a los estados financieros consolidados intermedios al 30 de junio de 2017, con respecto al informe emitido el período anterior.

3. Criterios contables aplicados

3.1. Bases de presentación

- a) Períodos cubiertos - Los presentes estados financieros consolidados intermedios de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales comprenden el estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de junio de 2017 y el anual al 31 de diciembre de 2016, y los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio neto, de resultados integrales y de flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2017 y 2016.
- b) Bases de preparación - Los estados financieros consolidados intermedios de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales al 30 de junio de 2017 y el anual al 31 de diciembre de 2016, han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

3.1.1. Moneda funcional y de presentación

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

3.1.2. 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 período, 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 intermedio.

Asimismo, al cierre de cada período, 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 intermedio.

3.1.3. Compensación de saldos y transacciones

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

3.1.4. Información financiera por segmentos operativos

La Compañía y sus filiales revelan 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 electrodomésticos, se valorizan al precio promedio ponderado de adquisición o valor neto de realización, si éste es inferior, no excediendo sus valores de realización.

Los inventarios de materiales eléctricos están designados para ser utilizados en proyectos de inversión y/o mantenimiento de redes, y se presentan en el rubro Propiedades, plantas y equipos.

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 hayan 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 de uso 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 que están designados para ser utilizados en nuevas obras y/o 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, incluye las revalorizaciones de activos permitidas para ajustar el valor de las propiedades, plantas y equipos con la inflación registrada hasta esa fecha.

3.7. Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias del período, se determina como la suma del impuesto corriente de las distintas entidades del Grupo, y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del período, una vez aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones, según sea el caso.

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”.

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

3.8. Beneficios a los empleados

3.8.1. Vacaciones

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

3.8.2. Incentivo de rentabilidad

La Compañía y sus filiales reconocen 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 y sus filiales, de acuerdo a su calidad de proveedores de energía eléctrica, adhieren 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 y sus filiales, 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 y sus filiales no registran activos ni pasivos contingentes, salvo aquellos que se 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 y sus filiales deben 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 y sus filiales, 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 y sus filiales, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se clasifican como pasivos no corrientes.

3.15. Ganancia por acción

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

Durante los períodos 2017 y 2016, 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 período.

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

4. Efectivo y equivalentes al efectivo

a) La composición del rubro al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

	Moneda	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Efectivo en caja	Pesos	2.003	2.050
Saldos en banco	Pesos	<u>263.847</u>	<u>297.476</u>
Total efectivo y equivalentes al efectivo		<u><u>265.850</u></u>	<u><u>299.526</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.

b) La reconciliación de los cambios en pasivos clasificados como actividades de financiamiento en el Estado de Flujo de Efectivo al 30 de junio de 2017 es la siguiente:

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 1/1/2017 (1) M\$	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo						Saldo al 30/06/2017 (1) M\$	
		Provenientes M\$	Utilizados M\$	Total M\$	Adquisición de filiales M\$	Ventas de filiales M\$	Cambios en valor razonable M\$	Diferencias de cambio M\$	Nuevos arrendamientos financieros M\$	Otros cambios (2) M\$		
Dividendos por pagar a accionistas minoritarios	(118.103)	-	312.476	312.476	-	-	-	-	-	-	(238.774)	(44.401)
Dividendos por pagar a Chilquinta Energía S.A.	(392.650)	-	1.048.012	1.048.012	-	-	-	-	-	-	(804.732)	(149.370)
Préstamos de empresas relacionadas	144.294	(8.078.097)	7.105.960	(972.137)	-	-	-	-	-	-	5.941	(821.902)
Totales	(366.459)	(8.078.097)	8.466.448	388.351	-	-	-	-	-	-	(1.037.565)	(1.015.673)

(1) Saldo correspondiente a la porción corriente y no corriente.

(2) Corresponde al reconocimiento de dividendo mínimo registrado al 30 de junio de 2017, y a devengamiento de intereses, en el caso de los préstamos de empresas relacionadas.

5. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes

a) La composición del rubro Otros activos no financieros corrientes al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Gastos anticipados (1)	35.649	24.926
Total otros activos no financieros corrientes	35.649	24.926

(1) **Gastos anticipados:** Corresponde a servicios pagados en forma anticipada a su utilización y consumos efectivos al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

b) La composición del rubro Otros activos no financieros no corrientes al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Préstamos al personal	39.295	46.421
Total otros activos no financieros no corrientes	39.295	46.421

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 de venta de energía, servicios asociados a suministro, retail y otras prestaciones.

a) La composición del rubro a valor neto corriente al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Deudores comerciales neto corriente	3.217.580	3.238.620
Otras cuentas por cobrar neto corriente	430.632	389.213
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto corriente	3.648.212	3.627.833

b) La composición del rubro a valor bruto corriente al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Deudores comerciales bruto corriente	3.645.220	3.635.633
Otras cuentas por cobrar bruto corriente	430.632	389.213
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto corriente	4.075.852	4.024.846

c) El detalle de los deudores comerciales a valor neto corriente al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Cuentas por cobrar consumidores de energía	2.281.767	2.188.043
Otras cuentas por cobrar asociadas a venta de energía	656.689	737.645
Facturas por cobrar servicios	675.386	677.684
Cuentas por cobrar electrodomésticos	31.378	32.261
Estimación incobrables por consumidores de energía	(332.705)	(312.510)
Estimación incobrables otras prestaciones	(94.935)	(84.503)
Total deudores comerciales neto corriente	3.217.580	3.238.620

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

d) El detalle de otras cuentas por cobrar a valor neto corriente al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Documentos por cobrar	47.937	18.635
Facturas por cobrar por otros servicios	33.149	34.403
Anticipos otorgados	30.365	5.276
Otros deudores	319.181	330.899
Total otras cuentas por cobrar neto corriente	430.632	389.213

- e) El análisis de las cuentas por cobrar consumidores de energía, vencidas pero no deterioradas al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	1.336.988	1.266.687
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	137.413	160.362
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	61.655	90.378
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	74.050	28.360
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	48.557	37.625
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	17.786	34.430
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	11.276	22.850
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	3.068	9.473
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	258.269	225.368
Totales	<u>1.949.062</u>	<u>1.875.533</u>

- f) El movimiento en la estimación de deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Saldo inicial	(397.013)	(306.960)
Aumentos del período	<u>(30.627)</u>	<u>(90.053)</u>
Saldo final	<u>(427.640)</u>	<u>(397.013)</u>

g) Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, la información referida a la cartera de clientes no repactada y repactada, es la siguiente:

Tramos de antigüedad	30.06.2017						31.12.2016					
	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	54.191	3.401.260	427	62.518	54.618	3.463.778	54.401	3.361.838	539	54.162	54.940	3.416.000
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	2.109	137.413	-	-	2.109	137.413	1.746	160.362	-	-	1.746	160.362
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	891	61.655	-	-	891	61.655	666	90.378	-	-	666	90.378
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	753	74.050	-	-	753	74.050	239	28.360	-	-	239	28.360
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	557	48.557	-	-	557	48.557	226	37.625	-	-	226	37.625
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	156	17.786	-	-	156	17.786	108	34.430	-	-	108	34.430
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	93	11.276	-	-	93	11.276	113	22.850	-	-	113	22.850
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	57	3.068	-	-	57	3.068	85	9.473	-	-	85	9.473
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	876	258.269	-	-	876	258.269	952	225.368	-	-	952	225.368
Totales	59.683	4.013.334	427	62.518	60.110	4.075.852	58.536	3.970.684	539	54.162	59.075	4.024.846

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 y sus filiales están organizadas 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 0,2642% mensual (anual 3,17%) para el período terminado el 30 de junio de 2017. Para el período terminado el 30 de junio de 2016, la tasa de interés aplicada a las operaciones fue de 0,3475% mensual (anual 4,17%).

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

A la fecha de los presentes estados financieros consolidados intermedios, no existen provisiones por saldos de dudoso cobro entre entidades relacionadas.

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes

La composición del rubro al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	30 días	Matriz	Pesos	-	144.294
Totales						-	144.294

Chilquinta Energía S.A.: El saldo por cobrar corresponde a operación de contrato de cuenta corriente mercantil por traspaso y administración de fondos, además de servicios recibidos y otros servicios que se le adeudan de la filial Generadora Eléctrica Sauce los Andes S.A.

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes

La composición del rubro al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	30 días	Matriz	Pesos	821.902	-
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A. (dividendos)	Chile	330 días	Matriz	Pesos	149.370	392.650
Totales						971.272	392.650

Chilquinta Energía S.A.: El saldo por pagar corresponde a operación de contrato de cuenta corriente mercantil por traspaso y administración de fondos y 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 y sus filiales tienen como política informar todas las transacciones que se efectúan entre partes relacionadas durante el período, con excepción de los dividendos pagados y aportes de capital recibidos y pagados. Las transacciones con entidades relacionadas se realizan en condiciones de mercado.

Las operaciones y sus efectos en resultados al 30 de junio de 2017 y 2016 son las siguientes:

RUT	Sociedad	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	30.06.2017		30.06.2016	
				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	15.904	15.904	15.515	15.515
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Venta de energía	Matriz común	979	979	1.021	1.021
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Compra de retail	Matriz común	671	(671)	435	(403)
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Compra de energía	Matriz común	34.703	(34.703)	33.599	(33.599)
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Servicios recibidos	Matriz común	185	-	281	(281)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios prestados	Matriz	1.829	1.829	1.895	1.895
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios recibidos	Matriz	63.870	(63.870)	44.534	(42.613)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Intereses administración de fondos	Matriz	5.542	5.542	16.727	16.727
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de materiales	Relacionada a través de accionistas	224.202	(30.755)	247.768	(29.719)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios recibidos	Relacionada a través de accionistas	17.143	(11.679)	167.842	(133.507)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios prestados	Relacionada a través de accionistas	-	-	136	136
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Arriendos prestados	Relacionada a través de accionistas	-	-	3.102	3.102
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Venta de energía	Relacionada a través de accionistas	1.872	1.872	1.859	1.859
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Peajes de subtransmisión	Relacionada a través de accionistas	6.166	6.166	6.945	6.945

d) Directorio y gerencia de la Compañía

d.1 Directorio

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

La conformación del Directorio al 30 de junio de 2017 es la siguiente:

Directores Titulares	Directores Suplentes
<i>Presidente</i> Francisco Mualim Tietz Ingeniero Civil Mecánico	José Morales Devia Ingeniero Civil Eléctrico
<i>Vicepresidente</i> Marcelo Luengo Amar Ingeniero Comercial	Cristián Martínez Vergara Ingeniero Civil Eléctrico
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	Esteban Lavanderos Werner Ingeniero Comercial

Con fecha 26 de abril de 2017, dentro de las materias tratadas por la Junta Ordinaria de Accionistas, se procedió a la renovación de los miembros del Directorio. Respecto a los directores titulares no se produjo cambios y sólo se reemplazaron los directores suplentes don Manuel Arturo Becerra Yac y Sergio de Paoli Botto por don José Morales Devia y Cristián Martínez Vergara, respectivamente, y a su vez se nombró en cupo vacante por don Esteban Lavanderos Werner.

d.2 Remuneraciones del Directorio

La remuneración del directorio al 30 de junio de 2017 y 2016 es la siguiente:

Nombre Director	30.06.2017 M\$	30.06.2016 M\$
Carlos Corssen Pereira	277	-

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\$109.861 por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2017 (M\$84.196 por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2016). La Compañía tiene definido un plan de incentivos para dicho equipo gerencial clave, mediante una bonificación anual, que se determina en función del cumplimiento de metas y objetivos específicos.

La conformación del equipo gerencial es liderada por los siguientes ejecutivos al 30 de junio de 2017:

Gerente General	Juan Carlos Baeza Muñoz Ingeniero Civil Eléctrico RUT 6.461.403-7
Gerente de Operaciones	Nelson Salazar Grover Ingeniero (e) en Electricidad RUT 6.391.903-9

En sesión de Directorio de Compañía Eléctrica del Litoral S.A., celebrada con fecha 28 de junio de 2017, se aceptó la renuncia presentada por don Juan Carlos Baeza Muñoz a su cargo de Gerente General. El Directorio de Compañía Eléctrica del Litoral S.A., designó como Gerente General a don Héctor Bustos Cerda, quien comenzará en sus funciones a contar del día 1 de julio de 2017.

8. Inventarios corrientes

La composición del rubro al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Existencia retail	<u>7.275</u>	<u>7.275</u>
Total inventarios corrientes	<u><u>7.275</u></u>	<u><u>7.275</u></u>

9. Activos y pasivos por impuestos

a) Activos por impuestos corrientes

La composición del rubro al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Impuestos por recuperar del período anterior	136.275	38.888
Pagos provisionales mensuales	268.155	546.027
Gastos de capacitación del personal y otros créditos	2.426	32.612
Total activos por impuestos corrientes	406.856	617.527

b) Pasivos por impuestos corrientes

La composición del rubro al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Impuesto a la renta corriente del período	138.396	478.465
Impuesto artículo 21 Ley de la Renta	6.135	4.252
Total pasivos por impuestos corrientes	144.531	482.717

c) Impuestos a las ganancias

El detalle del rubro al 30 de junio de 2017 y 2016 es el siguiente:

	01.01.2017 30.06.2017 M\$	01.01.2016 30.06.2016 M\$	01.04.2017 30.06.2017 M\$	01.04.2016 30.06.2016 M\$
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias				
Gastos por impuesto a la renta	138.396	261.594	69.715	139.292
Gastos por impuesto único	6.135	3.563	5.901	2.819
Gastos por reverso pérdida tributaria en filial	-	137	-	-
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	<u>144.531</u>	<u>265.294</u>	<u>75.616</u>	<u>142.111</u>
Gasto por impuestos diferidos a las ganancias				
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos por la creación y/o reverso de diferencias temporarias	46.669	22.146	20.796	(8.397)
Ingreso diferido por impuestos por cambios de la tasa impositiva	-	-	(16.634)	-
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos, neto, total	<u>46.669</u>	<u>22.146</u>	<u>4.162</u>	<u>(8.397)</u>
Gasto por impuestos a las ganancias	<u>191.200</u>	<u>287.440</u>	<u>79.778</u>	<u>133.714</u>

d) Reconciliación de tasa efectiva

El detalle al 30 de junio de 2017 y 2016 es el siguiente:

	01.01.2017 30.06.2017 M\$	01.01.2016 30.06.2016 M\$
Resultado antes de impuesto	837.106	1.214.024
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal (1)	<u>213.462</u>	<u>291.366</u>
Ajustes por diferencias permanentes:		
Corrección monetaria tributaria (patrimonio e inversiones)	(42.362)	(44.838)
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	<u>20.100</u>	<u>40.912</u>
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	<u>(22.262)</u>	<u>(3.926)</u>
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u>191.200</u>	<u>287.440</u>
Tasa impositiva efectiva	<u>22,84%</u>	<u>23,68%</u>

(1) La tasa de impuesto a la renta para el período 2017 es de 25,5% y para el período 2016 es de 24%.

e) Activos y pasivos por impuestos diferidos

e.1) Los activos y pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 se detallan a continuación:

	30.06.2017		31.12.2016	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos M\$	Pasivos M\$	Activos M\$	Pasivos M\$
Estimación de cuentas incobrables	115.463	-	101.238	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	11	933.737	-	896.243
Estimación de vacaciones	22.127	-	21.754	-
Ingresos anticipados	43	-	43	-
Beneficios post retiro	26.148	-	26.017	-
Indemnización por años de servicio	5.372	14.840	5.372	15.774
Estimación de obsolescencia	651	-	615	-
Utilidad no realizada	5.377	-	5.377	-
Otros eventos	49.675	(5.372)	90.209	10.277
Totales	224.867	943.205	250.625	922.294

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

	30.06.2017		31.12.2016	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$
Saldo inicial	250.625	922.294	228.156	882.522
Estimación de cuentas incobrables	14.225	-	27.568	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	11	37.494	-	42.091
Pérdida tributaria en filial	-	-	(470)	-
Estimación de vacaciones	373	-	3.872	-
Ingresos anticipados	-	-	3	-
Beneficios post retiro	131	-	(21)	-
Indemnización por años de servicio	-	(934)	-	15.774
Estimación de obsolescencia	36	-	37	-
Otros eventos	(40.534)	(15.649)	(8.520)	(18.093)
Movimiento del impuesto diferido	(25.758)	20.911	22.469	39.772
Totales	224.867	943.205	250.625	922.294

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

	30.06.2017		31.12.2016	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución)	Pasivos aumento (disminución)	Activos aumento (disminución)	Pasivos aumento (disminución)
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	250.625	922.294	228.156	882.522
Efecto en otros resultados integrales	-	-	(605)	-
Efecto en ganancia del período	(25.758)	20.911	23.074	39.772
Movimiento del impuesto diferido	(25.758)	20.911	22.469	39.772
Totales	224.867	943.205	250.625	922.294

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 2018, 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 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Licencias de software (1)	264.430	261.915
Valorización clientes transferidos (2)	<u>3.045.752</u>	<u>3.045.752</u>
Total activos intangibles (bruto)	<u>3.310.182</u>	<u>3.307.667</u>
Amortización acumulada licencias de software	<u>(223.139)</u>	<u>(215.110)</u>
Total activos intangibles (neto)	<u>3.087.043</u>	<u>3.092.557</u>

(1) Ver Nota 3.5.1.

(2) Ver Nota 3.5.2.

La vida útil de uso estimada en el cálculo de la amortización de licencias de software, corresponde a un promedio de 72 meses.

El detalle y movimiento de los activos intangibles distintos a la plusvalía al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Rubros		Licencias de software, neto	Valorización clientes transferidos	Activos intangibles, neto
		M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2017		46.805	3.045.752	3.092.557
Movimientos	Activaciones	2.515	-	2.515
	Gasto por amortización (Ver Nota 21)	(8.029)	-	(8.029)
	Total movimientos	(5.514)	-	(5.514)
Saldo final al 30 de junio de 2017		41.291	3.045.752	3.087.043

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	4.882	-	4.882
	Gasto por amortización	(15.753)	-	(15.753)
	Total movimientos	(10.871)	-	(10.871)
Saldo final al 31 de diciembre de 2016		46.805	3.045.752	3.092.557

De acuerdo a las estimaciones y proyecciones de la Administración, el valor neto de estos activos es recuperable de acuerdo a los flujos atribuibles al intangible al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016. No existen restricciones de uso ni explotación respecto de estos activos intangibles, como tampoco compromisos de compras de nuevos activos intangibles.

11. Propiedades, plantas y equipos

a) A continuación se presenta el detalle del rubro al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016:

Clases de propiedades, planta y equipos - bruto	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Construcciones en curso	364.091	597.519
Terrenos	118.662	118.662
Edificios	1.078.187	1.078.187
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	19.191.786	18.726.278
Maquinarias y equipos	1.279.429	1.215.853
Otras propiedades, plantas y equipos	28.554	19.349
Total de propiedades, plantas y equipos, bruto	22.060.709	21.755.848

Clases de propiedades, planta y equipos - neto	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Construcciones en curso	364.091	597.519
Terrenos	118.662	118.662
Edificios	566.818	590.408
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	8.907.955	8.626.108
Maquinarias y equipos	335.463	289.069
Otras propiedades, plantas y equipos	28.554	19.349
Total de propiedades, plantas y equipos, neto	10.321.543	10.241.115

Total depreciación acumulada y deterioro de valor, propiedades, planta y equipos	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Edificios	511.369	487.779
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	10.283.831	10.100.170
Maquinarias y equipos	943.966	926.784
Total depreciación acumulada y deterioro del valor	11.739.166	11.514.733

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

Rubros	Años (promedio)
Edificios	64
Redes de transmisión, distribución, comercialización	36
Mobiliario, accesorios y equipos	12
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 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, el saldo de inventarios destinados a obras en curso o para repuestos, se encuentra rebajado de una estimación de obsolescencia por un monto de M\$2.410, en cada período.

b) A continuación se muestra el detalle del movimiento en propiedades, plantas y equipos, por clases, al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016:

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 2017		597.519	118.662	590.408	8.626.108	289.069	19.349	10.241.115
Movimientos	Adiciones	275.714	-	-	-	-	-	275.714
	Activaciones	-	-	-	536.098	78.463	-	614.561
	Retiros	-	-	-	(70.590)	(14.887)	-	(85.477)
	Depreciación por retiros	-	-	-	60.745	14.887	-	75.632
	Gasto por depreciación (Ver Nota 21)	-	-	(23.590)	(244.406)	(32.069)	-	(300.065)
	Otros decrementos (incrementos)	(509.142)	-	-	-	-	9.205	(499.937)
Total movimientos		(233.428)	-	(23.590)	281.847	46.394	9.205	80.428
Saldo final al 30 de junio de 2017		364.091	118.662	566.818	8.907.955	335.463	28.554	10.321.543

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	552.735	-	-	-	-	-	552.735
	Activaciones	-	-	26.333	849.920	91.776	-	968.029
	Retiros	-	-	-	(103.384)	(48.008)	-	(151.392)
	Depreciación por retiros	-	-	-	83.512	46.480	-	129.992
	Gasto por depreciación	-	-	(46.645)	(472.214)	(56.076)	-	(574.935)
	Otros decrementos	(741.243)	-	-	-	-	(481)	(741.724)
Total movimientos		(188.508)	-	(20.312)	357.834	34.172	(481)	182.705
Saldo final al 31 de diciembre de 2016		597.519	118.662	590.408	8.626.108	289.069	19.349	10.241.115

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 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 se presenta a continuación:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Acreeedores comerciales	1.200.534	1.325.040
Otras cuentas por pagar	712.719	806.826
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	1.913.253	2.131.866

Acreeedores comerciales	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Proveedores de energía	832.403	846.800
Otros acreeedores comerciales	368.131	478.240
Total acreeedores comerciales	1.200.534	1.325.040

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 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 se presenta a continuación:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Garantías futuros consumos	14.172	12.218
Ingresos por servicios diferidos (1)	123.380	75.351
Total otros pasivos no financieros corrientes	137.552	87.569

(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 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 se presenta a continuación:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Pensión complementaria	90.358	89.872
Indemnización por años de servicios	143.074	154.182
Total provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	233.432	244.054

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

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Saldo inicial	244.054	221.516
Aumento (disminución) provisión	(7.750)	30.571
Disminución por pagos	(2.872)	(5.557)
Ajuste recálculo provisión por cambios en supuestos actuariales	-	(2.242)
Traspaso porción corriente	-	(234)
Saldo final	233.432	244.054

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:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Obligación al inicio del períodos	244.054	221.516
Costo por interés	(9.591)	27.946
Costo del servicio	1.841	2.625
Pagos	(2.872)	(5.557)
Ajuste recálculo provisión por cambios en supuestos actuariales	-	(2.242)
Traspaso porción corriente	-	(234)
	<u>233.432</u>	<u>244.054</u>
Obligación no corriente al cierre del período	<u>233.432</u>	<u>244.054</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\$22.877 de incremento en las Obligaciones, mientras que una disminución en la misma proporción tiene un efecto de rebaja de M\$11.963.

La conciliación entre la provisión actuarial calculada y la provisión de beneficios post jubilatorios e indemnizaciones por años de servicios reconocidas en el estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de junio de 2017 y el anual al 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Provisión beneficios post jubilatorios según cálculo actuarial	239.920	250.542
Porción corriente provisión beneficios post jubilatorios	(6.488)	(6.488)
	<u>233.432</u>	<u>244.054</u>
Provisión beneficios post jubilatorios reconocida no corriente	<u>233.432</u>	<u>244.054</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:

	30.06.2017 M\$		31.12.2016 M\$	
	Valor libro M\$	Valor razonable M\$	Valor libro M\$	Valor razonable M\$
Activos financieros				
Inversiones mantenidas al costo amortizado:				
Efectivo en cajas y bancos	265.850	265.850	299.526	299.526
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto, corrientes	3.648.212	3.648.212	3.627.833	3.627.833
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	-	-	144.294	144.294

	30.06.2017 M\$		31.12.2016 M\$	
	Valor libro M\$	Valor razonable M\$	Valor libro M\$	Valor razonable M\$
Pasivos financieros				
Obligaciones mantenidas al costo amortizado:				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.913.253	1.913.253	2.131.866	2.131.866
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	971.272	971.272	392.650	392.650

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 intermedio, ha sido determinado siguiendo la siguiente jerarquía, según los datos de entrada utilizados para realizar la valorización.

Nivel 1 corresponde a metodologías de medición a Valor 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 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, el cálculo del valor razonable de la totalidad de los instrumentos financieros sujetos a valorización, se ha determinado en base al Nivel 2 de la jerarquía antes presentada.

16. Gestión de riesgo

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

Los principales riesgos a los que podría estar expuesta la Compañía y sus filiales son los siguientes:

16.1. Riesgo regulatorio

16.1.1. Cambio de la regulación

El sector eléctrico se rige por una normativa, vigente desde 1982, y reforzada en el 2004, 2005, 2007, 2008, 2012, 2015 y 2016, 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 transmisión.

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 2016 - 2020, en consideración a que el decreto de tarifas de distribución previo tuvo vigencia hasta noviembre del año 2016. Sin embargo como el nuevo decreto no ha sido aún publicado, se sigue aplicando el decreto del cuatrienio anterior. Luego, una vez sea publicado, se procederá a abonar y/o cobrar a los clientes las diferencias que se haya producido entre la fecha de entrada en vigencia y la fecha de inicio de aplicación, según lo que sea instruido por la Autoridad.

Respecto de las tarifas de servicios asociados a suministro para el cuatrienio 2016-2020, su publicación se encuentra pendiente, por lo que se sigue aplicando el decreto del cuatrienio anterior hasta que la Autoridad publique el nuevo decreto.

En cuanto a las tarifas de Transmisión Zonal, estas se encuentran fijadas por el Decreto N° 14 hasta el día 31 de diciembre de 2017, según lo instruye el artículo 11 de las disposiciones transitorias de la Ley N° 20.936, que establece un nuevo sistema de transmisión eléctrica y crea un organismo coordinador independiente del sistema eléctrico nacional, publicada en el Diario Oficial con fecha 20 de julio de 2016.

Durante los períodos 2017 y 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 158° del DFL N° 4/2006, a través de los siguientes decretos:

Decreto	Publicado	Vigencia
22T	04-01-2016	01-09-2015
24T	21-01-2016	01-11-2015
1T	04-03-2016	01-01-2016
4T	23-05-2016	01-03-2016
7T	17-06-2016	01-04-2016
8T	06-08-2016	01-05-2016
9T	01-09-2016	01-09-2016

Actualmente los decretos que se han ido publicando han provocado un proceso de reliquidación, el cual se está 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	Adjudicación	N° Contratos	Inicio	Fin
2006	2006	3	01-ene-10	31-dic-24
2008	2008	2	01-may-10	31-dic-23
2010	2010	8	01-ene-13	31-dic-26
201301	2013	2	01-ene-15	31-dic-24
201303	2014	1	01-sep-14	31-dic-25
201303 2do llamado	2014	21	01-ene-17	31-dic-33
201502	2015	9	01-ene-19	31-dic-36
201501	2016	26	01-ene-21	31-dic-41

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.

Anualmente, se están informando las necesidades futuras de suministro, y se está llamando a licitación para el suministro de las mismas.

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 éstas, 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 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, 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 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 no poseen obligaciones financieras condicionadas a tasas de interés variable.

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 y sus filiales 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 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 30 de junio de 2017 y el anual al 31 de diciembre de 2016.

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 10,49% al 30 de junio de 2017 y un 9,86% al 31 de diciembre de 2016, 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\$265.850 al 30 de junio de 2017 y de M\$299.526 al 31 de diciembre de 2016, mientras que sus Ratios de Liquidez alcanzaron 1,38 y 1,52 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 período.

18. Patrimonio

a) Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, 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 26 de abril de 2017.

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 2017:

- a) En Sesión Ordinaria de Directorio, celebrada con fecha 21 de diciembre de 2016, se acordó pagar un dividendo provisorio de \$135 por acción, con cargo a las utilidades del año 2016, por un total de M\$337.500, el cual se canceló a partir del día 19 de enero de 2017.
- b) En Junta General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 26 de abril de 2017, se acordó distribuir dividendos de la siguiente forma:
 - a. Dividendo mínimo obligatorio de \$70 por acción, con cargo a las utilidades del año 2016, por un total de M\$175.000.
 - b. Dividendo definitivo adicional de \$339 por acción, con cargo a las utilidades de año 2016, por un total de M\$847.500.

Año 2016:

- c) 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.
- d) En Junta General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 25 de abril de 2016, se acordó distribuir dividendos de la siguiente forma:
 - c. Dividendo mínimo obligatorio de \$96 por acción, con cargo a las utilidades del año 2015, por un total de M\$240.000.
 - d. Dividendo definitivo adicional de \$401 por acción, con cargo a las utilidades de año 2015, por un total de M\$1.002.500.

d) Otras reservas

Al 30 de junio de 2017 las otras reservas por M\$27.497 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\$1.637, neto de impuestos.

Al 31 de diciembre de 2016 las otras reservas por M\$27.497 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\$1.637, 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 resultado integral	
	30.06.2017	31.12.2016	30.06.2017	31.12.2016	01.01.2017	01.01.2016
	%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
Generadora Eléctrica El Sauce Los Andes S.A.	0,50%	0,50%	1.897	2.135	151	281
Totales			1.897	2.135	151	281

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 30 de junio de 2017 y 2016, y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$	30.06.2016 M\$
Saldo inicial	9.128.223	8.940.687	8.940.687
Dividendos pagados (1)	(1.360.000)	(1.605.000)	(1.605.000)
Provisión dividendo mínimo legal	(193.729)	(510.608)	(277.891)
Reverso política de dividendo período anterior	510.608	601.119	601.119
Resultado del período	645.755	1.702.025	926.303
Total ganancias acumuladas	8.730.857	9.128.223	8.585.218

(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 30 de junio de 2017:

	Ajustes de primera adopción al 01.01.2017	Monto realizado	Saldo por realizar al 30.06.2017
	M\$	M\$	M\$
Ajustes no realizados:			
Ajuste inicial zonas de concesión	(314.150)	-	(314.150)
Totales	<u>(314.150)</u>	<u>-</u>	<u>(314.150)</u>

19. Ingresos de actividades ordinarias

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2017 30.06.2017 M\$	01.01.2016 30.06.2016 M\$	01.04.2017 30.06.2017 M\$	01.04.2016 30.06.2016 M\$
Ventas de energía	6.771.064	6.754.750	3.108.298	3.007.818
Otras prestaciones de servicios				
Construcción de obras y empalmes	51.733	55.892	35.251	10.983
Arriendo y mantención de medidores y empalmes	27.763	18.417	10.932	8.951
Alumbrado público	14.208	16.353	6.875	9.576
Corte y reposición	42.200	37.982	27.870	24.184
Peajes y transmisión	246.753	266.777	120.712	123.631
Otras prestaciones	145.558	213.503	73.638	101.737
Total de ingresos de actividades ordinarias	<u>7.299.279</u>	<u>7.363.674</u>	<u>3.383.576</u>	<u>3.286.880</u>

20. Otros ingresos

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2017 30.06.2017 M\$	01.01.2016 30.06.2016 M\$	01.04.2017 30.06.2017 M\$	01.04.2016 30.06.2016 M\$
Apoyos en postación	10.380	5.931	4.649	2.585
Intereses sobre facturación	85.015	71.502	47.209	39.229
Otros ingresos de operación	4.230	6.305	2.139	311
Total otros ingresos	99.625	83.738	53.997	42.125

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:

	01.01.2017 30.06.2017 M\$	01.01.2016 30.06.2016 M\$	01.04.2017 30.06.2017 M\$	01.04.2016 30.06.2016 M\$
Depreciación (Ver Nota 11)	300.065	284.682	151.324	141.731
Amortización (Ver Nota 10)	8.029	7.788	4.008	3.986
Total depreciación y amortización	308.094	292.470	155.332	145.717

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:

	01.01.2017 30.06.2017 M\$	01.01.2016 30.06.2016 M\$	01.04.2017 30.06.2017 M\$	01.04.2016 30.06.2016 M\$
Intereses varios	5.544	16.648	1.191	6.314
Resultado neto en venta de propiedades, plantas y equipos	5.538	-	5.538	-
Indemnizaciones por daños a instalaciones	2.330	682	1.810	-
Aportes no reembolsables	64.300	219.415	(17.446)	82.393
Otras ganancias (pérdidas)	4.351	(142)	9.469	9.361
Total otras ganancias, netas	82.063	236.603	562	98.068

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

El detalle de estos rubros es el siguiente:

	01.01.2017 30.06.2017 M\$	01.01.2016 30.06.2016 M\$	01.04.2017 30.06.2017 M\$	01.04.2016 30.06.2016 M\$
Costos financieros				
Otras obligaciones	(5.056)	(1.415)	(1)	(1.298)
Total costos financieros	(5.056)	(1.415)	(1)	(1.298)
Diferencias de cambio	(405)	(3)	-	-
Resultado por unidades de reajuste	(5.818)	(2.046)	(591)	(1.097)

24. Contingencias y restricciones

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

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

Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 no se han constituido provisiones por este concepto.

a) Juicios

Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, 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 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

c) Restricciones

La Compañía y sus filiales no tienen restricciones sobre sus activos al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

25. Moneda

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

Activos corrientes	Moneda	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ No reajustables	265.850	299.526
Otros activos no financieros, corrientes	\$ No reajustables	35.649	24.926
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes	\$ No reajustables	3.648.212	3.627.833
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	\$ No reajustables	-	144.294
Inventarios, neto, corrientes	\$ No reajustables	7.275	7.275
Activos por impuestos corrientes, corrientes	\$ Reajustables	406.856	617.527
Total de activos corrientes		4.363.842	4.721.381

Total de activos corrientes	\$ Reajustables	406.856	617.527
	\$ No reajustables	3.956.986	4.103.854
		4.363.842	4.721.381

Activos no corrientes	Moneda	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Otros activos no financieros, no corrientes	\$ No reajustables	39.295	46.421
Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto	\$ No reajustables	3.087.043	3.092.557
Propiedades, plantas y equipos, neto	\$ No reajustables	10.321.543	10.241.115
Activos por impuestos diferidos	\$ No reajustables	224.867	250.625
Total de activos no corrientes		13.672.748	13.630.718

Total de activos no corrientes	\$ No reajustables	13.672.748	13.630.718
		13.672.748	13.630.718

Total activos	\$ Reajustables	406.856	617.527
	\$ No reajustables	17.629.734	17.734.572
		18.036.590	18.352.099

Pasivos corrientes	Moneda	30.06.2017		31.12.2016	
		Hasta 90 días	90 días - 1 año	Hasta 90 días	90 días - 1 año
		M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	\$ No reajustables	1.913.253	-	2.131.866	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	\$ No reajustables	971.272	-	392.650	-
Pasivos por impuestos corrientes	\$ Reajustables	-	144.531	-	482.717
Otros pasivos no financieros corrientes	\$ No reajustables	137.552	-	87.569	-
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados corrientes	\$ Reajustables	-	6.488	-	6.488
Total pasivos corrientes		3.022.077	151.019	2.612.085	489.205

Total pasivos corrientes	\$ Reajustables	-	151.019	-	489.205
	\$ No reajustables	3.022.077	-	2.612.085	-
		3.022.077	151.019	2.612.085	489.205

Pasivos no corrientes	Moneda	30.06.2017			31.12.2016		
		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	-	-	943.205	-	-	922.294
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados, no corrientes	\$ Reajustables	-	-	233.432	-	-	244.054
Total pasivos no corrientes		-	-	1.176.637	-	-	1.166.348

Total pasivos no corrientes	\$ Reajustables	-	-	233.432	-	-	244.054
	\$ No reajustables	-	-	943.205	-	-	922.294
		-	-	1.176.637	-	-	1.166.348

26. Garantías

a) Garantías directas

La Compañía y sus filiales no poseen garantías directas otorgadas al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

b) Garantías indirectas

La Compañía y sus filiales no han otorgado garantías indirectas al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

27. Cauciones obtenidas de terceros

Al 30 de junio de 2017, la Compañía y sus filiales han recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$60.438 (M\$49.341 al 31 de diciembre de 2016).

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 gastos de administración, depreciación de bienes de propiedad, planta y arriendo de bienes inmuebles y otros activos.

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

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

El criterio contable corresponde al registro de aquellos hechos económicos donde emanan derechos y obligaciones en el mismo sentido que surgen entre relaciones económicas con terceros. Lo particular es que estos registros generarán saldos comprometidos en una cuenta de activo y pasivo de acuerdo al espíritu de la transacción en cada empresa relacionada de acuerdo al segmento en que participa, esta cuenta llamada Cuentas por Cobrar o Pagar con Entidades Relacionadas, las que al momento de consolidar los estados financieros deben ser neteadas de acuerdo a las mismas reglas de consolidación señaladas en NIIF 10.

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

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

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

Información sobre los principales clientes

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

Estados financieros por segmentos de negocios

Al 30 de junio de 2017

Estado de Situación Financiera Por Segmento de Negocio	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTALES	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
Activos						
Activos corrientes						
Efectivo y equivalentes al efectivo	194.567	66.948	4.335	265.850	-	265.850
Otros activos no financieros, corrientes	19.184	16.497	135	35.816	(167)	35.649
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	3.476.395	171.817	-	3.648.212	-	3.648.212
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	125.842	116	7.218	133.176	(133.176)	-
Inventarios, neto, corrientes	7.275	-	-	7.275	-	7.275
Activos por impuestos corrientes, corrientes	368.667	37.785	404	406.856	-	406.856
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	4.191.930	293.163	12.092	4.497.185	(133.343)	4.363.842
Activos corrientes totales	4.191.930	293.163	12.092	4.497.185	(133.343)	4.363.842
Activos no corrientes						
Otros activos no financieros, no corrientes	35.409	3.886	-	39.295	-	39.295
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	484.172	26.598	-	510.770	(510.770)	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto	3.082.309	4.373	19.914	3.106.957	(19.914)	3.087.043
Propiedades, plantas y equipos, neto	9.999.309	219.361	102.873	10.321.543	-	10.321.543
Activos por impuestos diferidos	204.744	20.069	54	224.867	-	224.867
Total activos no corrientes	13.806.304	274.287	122.841	14.203.432	(530.684)	13.672.748
Total activos	17.998.234	567.450	134.933	18.700.617	(664.027)	18.036.590
Patrimonio y pasivos						
Pasivos						
Pasivos corrientes						
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	1.882.718	30.401	134	1.913.253	-	1.913.253
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	978.445	125.423	580	1.104.448	(133.176)	971.272
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	136.840	6.629	1.062	144.531	-	144.531
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	6.488	-	-	6.488	-	6.488
Otros pasivos no financieros, corrientes	137.552	-	167	137.719	(167)	137.552
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	3.142.043	162.453	1.943	3.306.439	(133.343)	3.173.096
Total pasivos corrientes	3.142.043	162.453	1.943	3.306.439	(133.343)	3.173.096
Pasivos no corrientes						
Pasivos por impuestos diferidos	937.799	5.406	-	943.205	-	943.205
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	233.432	-	-	233.432	-	233.432
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	19.914	-	19.914	(19.914)	-
Total pasivos no corrientes	1.171.231	25.320	-	1.196.551	(19.914)	1.176.637
Total pasivos	4.313.274	187.773	1.943	4.502.990	(153.257)	4.349.733
Patrimonio						
Capital emitido	4.926.606	347.663	95.464	5.369.733	(443.127)	4.926.606
Otras reservas	27.497	8.184	2.247	37.928	(10.431)	27.497
Ganancias (pérdidas) acumuladas	8.730.857	23.830	35.279	8.789.966	(59.109)	8.730.857
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	13.684.960	379.677	132.990	14.197.627	(512.667)	13.684.960
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	1.897	1.897
Total patrimonio	13.684.960	379.677	132.990	14.197.627	(510.770)	13.686.857
Total patrimonio y pasivos	17.998.234	567.450	134.933	18.700.617	(664.027)	18.036.590

Estado de Resultados Por Función Por Segmento de Negocio	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTAL	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
Ganancia (pérdida)						
Ingresos de actividades ordinarias	7.147.552	163.654	7.362	7.318.568	(19.289)	7.299.279
Costo de ventas	(5.603.718)	(85.815)	(699)	(5.690.232)	12.928	(5.677.304)
Ganancia bruta	1.543.834	77.839	6.663	1.628.336	(6.361)	1.621.975
Otros ingresos	102.806	-	-	102.806	(3.181)	99.625
Gastos de administración	(924.908)	(40.131)	(4.552)	(969.591)	14.313	(955.278)
Otras ganancias, netas	87.773	12	130	87.915	(5.852)	82.063
Costos financieros	(5.185)	(952)	-	(6.137)	1.081	(5.056)
Participación en las ganancias (pérdidas) deasociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	31.498	387	-	31.885	(31.885)	-
Diferencias de cambio	(405)	-	-	(405)	-	(405)
Resultados por unidades de reajuste	(5.884)	81	(15)	(5.818)	-	(5.818)
Ganancia antes de impuestos	829.529	37.236	2.226	868.991	(31.885)	837.106
Gasto por impuestos a las ganancias	(183.774)	(7.134)	(292)	(191.200)	-	(191.200)
Ganancia procedente de operaciones continuadas	645.755	30.102	1.934	677.791	(31.885)	645.906
Ganancia procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-	-	-	-
Ganancia	645.755	30.102	1.934	677.791	(31.885)	645.906

Al 31 de Diciembre 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	217.338	78.659	3.529	299.526	-	299.526
Otros activos no financieros, corrientes	8.798	16.107	188	25.093	(167)	24.926
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes	3.442.334	185.499	-	3.627.833	-	3.627.833
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	230.566	172	6.205	236.943	(92.649)	144.294
Inventarios, neto, corrientes	7.275	-	-	7.275	-	7.275
Activos por impuestos corrientes, corrientes	562.619	54.902	6	617.527	-	617.527
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	4.468.930	335.339	9.928	4.814.197	(92.816)	4.721.381
Activos corrientes totales	4.468.930	335.339	9.928	4.814.197	(92.816)	4.721.381
Activos no corrientes						
Otros activos no financieros, no corrientes	42.662	3.759	-	46.421	-	46.421
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	529.397	26.155	-	555.552	(555.552)	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto	3.086.803	5.754	19.914	3.112.471	(19.914)	3.092.557
Propiedades, plantas y equipos, neto	9.918.217	217.355	105.543	10.241.115	-	10.241.115
Activos por impuestos diferidos	231.610	18.972	43	250.625	-	250.625
Total de activos no corrientes	13.808.689	271.995	125.500	14.206.184	(575.466)	13.630.718
Total de activos	18.277.619	607.334	135.428	19.020.381	(668.282)	18.352.099
Patrimonio y pasivos						
Pasivos						
Pasivos corrientes						
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	2.088.482	41.987	1.397	2.131.866	-	2.131.866
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	398.709	85.729	861	485.299	(92.649)	392.650
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	452.261	28.985	1.471	482.717	-	482.717
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados, corrientes	6.488	-	-	6.488	-	6.488
Otros pasivos no financieros, corrientes	87.569	-	167	87.736	(167)	87.569
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	3.033.509	156.701	3.896	3.194.106	(92.816)	3.101.290
Pasivos corrientes totales	3.033.509	156.701	3.896	3.194.106	(92.816)	3.101.290
Pasivos no corrientes						
Pasivos por impuestos diferidos	917.730	3.805	759	922.294	-	922.294
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	244.054	-	-	244.054	-	244.054
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	19.914	-	19.914	(19.914)	-
Total de pasivos no corrientes	1.161.784	23.719	759	1.186.262	(19.914)	1.166.348
Total pasivos	4.195.293	180.420	4.655	4.380.368	(112.730)	4.267.638
Patrimonio						
Capital emitido	4.926.606	347.663	95.464	5.369.733	(443.127)	4.926.606
Otras reservas	27.497	8.184	2.247	37.928	(10.431)	27.497
Ganancias acumuladas	9.128.223	71.067	33.062	9.232.352	(104.129)	9.128.223
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	14.082.326	426.914	130.773	14.640.013	(557.687)	14.082.326
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	2.135	2.135
Total patrimonio	14.082.326	426.914	130.773	14.640.013	(555.552)	14.084.461
Total de patrimonio y pasivos	18.277.619	607.334	135.428	19.020.381	(668.282)	18.352.099

Estado de Resultados Por Función Por Segmento de Negocio	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTAL	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
Ganancia (pérdida)						
Ingresos de actividades ordinarias	13.756.386	390.489	14.504	14.161.379	(37.950)	14.123.429
Costo de ventas	(10.699.148)	(166.577)	(1.397)	(10.867.122)	23.446	(10.843.676)
Ganancia bruta	3.057.238	223.912	13.107	3.294.257	(14.504)	3.279.753
Otros ingresos	185.374	-	-	185.374	-	185.374
Gastos de administración	(1.509.891)	(95.122)	(9.817)	(1.614.830)	30.134	(1.584.696)
Otras ganancias, netas	355.540	(1.811)	-	353.729	(15.991)	337.738
Costos financieros	(1.939)	(26)	(46)	(2.011)	362	(1.649)
Participación en las ganancias (pérdidas) deasociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	99.393	574	-	99.967	(99.967)	-
Diferencias de cambio	142	64	1	207	-	207
Resultados por unidades de reajuste	598	409	6	1.013	-	1.013
Ganancia antes de impuestos	2.186.455	128.000	3.251	2.317.706	(99.966)	2.217.740
Gasto por impuestos a las ganancias	(484.430)	(30.416)	(380)	(515.226)	-	(515.226)
Ganancia procedente de operaciones continuadas	1.702.025	97.584	2.871	1.802.480	(99.966)	1.702.514
Ganancia procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-	-	-	-
Ganancia	1.702.025	97.584	2.871	1.802.480	(99.966)	1.702.514

29. Medio ambiente

Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, la Compañía y sus filiales no han efectuado desembolsos significativos asociados a gastos medio ambientales.

30. Hechos posteriores

Entre el 1 de julio de 2017 y la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios (no auditados), no han ocurrido hechos de carácter financiero o de otra índole que afecten en forma significativa los saldos o interpretaciones de los presentes estados financieros consolidados intermedios (no auditados).
