EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL

ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS

Correspondientes al ejercicio terminado
al 31 de diciembre de 2013

NIC - Normas Internacionales de Contabilidad
NIIF - Normas Internacionales de Información Financiera
MUS$ - Miles de dólares norteamericanos

EY
Building a better working world

EY Chile
Avda. Presidente
Riesco 5435, piso 4,
Santiago

Tel: +56 (2) 2676 1000
www.eychile.cl

Informe del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
Empresa Eléctrica Guacolda S.A.:

Informe sobre los estados financieros consolidados

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y afiliada, que comprenden los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 y los correspondientes estados consolidados integral de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros consolidados que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Building a better working world

Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y afiliada al 31 de diciembre de 2013 y 2012 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Énfasis en un asunto

Tal como se informa en Nota 36 "Hechos Posteriores" a los presentes estados financieros, Empresa Eléctrica Guacolda S.A., ha efectuado la venta de sus activos asociados a la línea de transmisión Maitencillo - Cardones. No se modifica nuestra opinión con respecto a este asunto.

Oscar Gálvez R. ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, 25 de febrero de 2014.

Índice de los Estados Financieros Consolidados de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y filial

Estados de situación financiera clasificados consolidados 5

Estados de resultados por función consolidados 7

Estados de resultados integrales por función consolidados..... 8

Estados de cambios en el patrimonio neto consolidados..... 9

Estados de flujos de efectivo directo consolidados..... 10

Notas a los estados financieros consolidados

1. Información general.....11

2. Resumen de principales políticas contables.....12

- 2.1 Bases de preparación de los estados financieros
- 2.2 Bases de consolidación
- 2.3 Información financiera por segmentos operativos
- 2.4 Transacciones en moneda extranjera
- 2.5 Propiedades, Planta y Equipos
- 2.6 Activos intangibles
- 2.7 Pérdidas por deterioro de valor de los activos no financieros
- 2.8 Activos financieros
- 2.9 Instrumentos financieros derivados y actividades de cobertura
- 2.10 Inventarios
- 2.11 Efectivo y equivalentes al efectivo
- 2.12 Capital emitido
- 2.13 Acreedores comerciales
- 2.14 Otros pasivos financieros
- 2.15 Impuesto a las ganancias corrientes e impuestos diferidos
- 2.16 Otras provisiones
- 2.17 Provisiones por beneficios a los empleados
- 2.18 Reconocimiento de ingresos y gastos
- 2.19 Distribución de dividendos
- 2.20 Medio ambiente
- 2.21 Activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta

3. Estimaciones y juicios contables.....27

4. Gestión del riesgo financiero 28

4.1 Factores de riesgo financiero
4.2 Medición del riesgo

5. Información financiera por segmentos 31

6. Efectivo y equivalentes al efectivo 32

7. Instrumentos financieros 33

8. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes 34

9. Saldos y transacciones con entidades relacionadas 36

9.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas
9.2 Directorio y Gerencia de la Sociedad

10. Inventarios corrientes 40

11. Otros activos no financieros 40

12. Activos por impuestos corrientes 40

13. Otros activos financieros corrientes 41

14. Activos intangibles distintos de la plusvalía 41

15. Propiedades, Planta y Equipos 43

16. Impuestos diferidos 46

17. Otros pasivos financieros 48

18. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar 56

19. Otras provisiones 56

20. Provisiones por beneficios a los empleados 58

21. Pasivos por impuestos corrientes 60

22. Pasivos de cobertura 61

23. Otros Pasivos no financieros corrientes 61

24. Patrimonio 62

25. Otras participaciones y reservas 63
26. Ganancias (pérdidas) acumuladas 64
27. Ingresos ordinarios 64
28. Composición de resultados relevantes 65
29. Costos financieros 66
30. Diferencias de cambio 66
31. Contingencias, juicios y otros 66
32. Compromisos 69
33. Ganancias (pérdidas) por acción 70
34. Medio ambiente 71
35. Hechos relevantes 71
36. Hechos posteriores a la fecha del estado de situación 71

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

ACTIVOS	Nota	31-12-2013 MUS$	31-12-2012 MUS$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	109.143	43.892
Otros activos financieros corrientes	13	6.940	4.980
Otros activos no financieros corrientes	11	1.955	1.825
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	8	44.548	70.692
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9	4.496	57
Inventarios corrientes	10	37.524	34.727
Activos por impuestos corrientes, corrientes	12	7.535	9.040
Activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta	14-15	13.398	-
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		**225.539**	**165.213**
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros no corrientes	11	474	211
Activos intangibles distintos de la plusvalía	14	1.139	1.563
Propiedades, Planta y Equipos	15	1.192.150	1.127.499
TOTAL DE ACTIVOS NO CORRIENTES		**1.193.763**	**1.129.273**
TOTAL DE ACTIVOS		**1.419.302**	**1.294.486**

Las notas adjuntas números 1 a 36 forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-12-2013 MUS$	31-12-2012 MUS$
PASIVOS			
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	17	64.890	66.421
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	29.455	37.765
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	9.037	1.079
Otras provisiones a corto plazo	19	-	812
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	21	13.253	1.186
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	20	1.295	1.044
Otros pasivos no financieros corrientes	23	23.836	6.082
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		**141.766**	**114.389**
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	17	524.162	509.889
Otras provisiones a largo plazo	19	5.703	5.405
Pasivo por impuestos diferidos	16	104.465	94.577
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	20	1.216	1.219
TOTAL DE PASIVOS NO CORRIENTES		**635.546**	**611.090**
TOTAL DE PASIVOS		**777.312**	**725.479**
PATRIMONIO			
Capital emitido	24	343.160	343.160
Ganancias (pérdidas) acumuladas	26	248.945	207.841
Otras participaciones en el patrimonio	25	72.597	54.221
Otras reservas	25	(22.712)	(36.215)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		**641.990**	**569.007**
Participaciones no controladoras		-	-
PATRIMONIO		**641.990**	**569.007**
PATRIMONIO Y PASIVOS		**1.419.302**	**1.294.486**

Las notas adjuntas números 1 a 36 forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
ESTADOS DE RESULTADOS POR FUNCIÓN CONSOLIDADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	Nota	01-01-2013 31-12-2013 MUS$	01-01-2012 31-12-2012 MUS$
Ganancia (pérdida)			
Ingresos de actividades ordinarias	27	554.339	612.667
Costo de ventas	28	(418.079)	(519.228)
Ganancia bruta		**136.260**	**93.439**
Gastos de administración	28	(17.412)	(17.702)
Otras ganancias (pérdidas)		(2.737)	(3.426)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales		**116.111**	**72.311**
Ingresos financieros		1.248	1.284
Costos financieros	29	(23.402)	(31.431)
Diferencias de cambio	30	2.329	(289)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		**96.286**	**41.875**
Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	16	(19.233)	(23.500)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		**77.053**	**18.375**
GANANCIA (PÉRDIDA)		**77.053**	**18.375**
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		77.053	18.375
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras		-	-
Ganancia (pérdida)		**77.053**	**18.375**
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica/diluida			
Ganancia (pérdida) por acción básica/diluida en operaciones continuadas	33	0,35	0,08
Ganancia (pérdida) por acción básica/diluida		**0,35**	**0,08**

Las notas adjuntas números 1 a 36 forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCIÓN CONSOLIDADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	01-01-2013 31-12-2013 MUS$	01-01-2012 31-12-2012 MUS$
Ganancia (pérdida)	**77.053**	**18.375**
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		
Diferencias de cambio por conversión	-	-
Otro resultado integral ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos	9	-
Activos financieros disponibles para la venta	-	-
Coberturas del flujo de efectivo	-	-
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	16.868	4.972
Otro resultado integral, antes de impuestos de coberturas del flujo de efectivo	**16.868**	**4.972**
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	**16.877**	**4.972**
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	(3.374)	218
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	**(3.374)**	**218**
Otro resultado integral total	**13.503**	**5.190**
Resultado integral	**90.556**	**23.565**
Resultado integral atribuible a		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	90.556	23.565
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	-	-
Resultado integral	**90.556**	**23.565**

Las notas adjuntas números 1 a 36 forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

EJERCICIO ACTUAL

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO	Capital emitido MUS$	Otras participaciones en el patrimonio (1) MUS$	Reservas de coberturas del flujo de efectivo (2) MUS$	Reservas de ganancias o pérdidas actuariales MUS$	Ganancias (pérdidas) acumuladas (3) MUS$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS$	Patrimonio total MUS$
Saldo inicial al 01.01.2013	343.160	54.221	(36.215)	-	207.841	569.007	569.007
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	77.053	77.053	77.053
Otro resultado integral	-	-	13.494	9	-	13.503	13.503
Resultado integral	**-**	**-**	**13.494**	**9**	**77.053**	**90.556**	**90.556**
Dividendos	-	-	-	-	(23.086)	(23.086)	(23.086)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	18.376	-	-	(12.863)	5.513	5.513
Saldo final al 31.12.2013	**343.160**	**72.597**	**(22.721)**	**9**	**248.945**	**641.990**	**641.990**

(1) y (2) Nota 25
(3) Nota 26

EJERCICIO ANTERIOR

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO	Capital emitido MUS$	Otras participaciones en el patrimonio MUS$	Reservas de coberturas del flujo de efectivo MUS$	Reservas de ganancias o pérdidas actuariales MUS$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS$	Patrimonio total MUS$
Saldo inicial al 01.01.2012	343.160	54.221	(41.405)	-	194.978	550.954	550.954
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	18.375	18.375	18.375
Otro resultado integral	-	-	5.190	-	-	5.190	5.190
Resultado integral	**-**	**-**	**5.190**	**-**	**18.375**	**23.565**	**23.565**
Dividendos	-	-	-	-	(5.512)	(5.512)	(5.512)
Incremento (disminución) por transferencia y otros cambios	-	-	-	-	-	-	-
Saldo final al 31.12.2012	**343.160**	**54.221**	**(36.215)**	**-**	**207.841**	**569.007**	**569.007**

Las notas adjuntas números 1 a 36 forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO CONSOLIDADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO	01-01-2013 31-12-2013 MUS$	01-01-2012 31-12-2012 MUS$
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	664.478	754.242
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(454.276)	(595.613)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(12.119)	(8.598)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) la operación	**198.083**	**150.031**
Pagos por primas y prestaciones , anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas	(4.805)	(6.509)
Intereses pagados	(803)	(106)
Intereses recibidos	1.247	1.284
Impuestos a las ganancias recibidos (pagados)	(791)	(6.258)
Otras entradas (salidas) de efectivo	5.689	-
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	**198.620**	**138.442**
FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Compras de Propiedades, Planta y Equipos	(124.607)	(98.029)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	**(124.607)**	**(98.029)**
FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Importes procedentes de préstamos largo plazo	73.635	-
Pagos de préstamos	(59.808)	(51.839)
Dividendos pagados	-	(18.665)
Intereses pagados	(22.584)	(27.973)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	**(8.757)**	**(98.477)**
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	**65.256**	**(58.064)**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(5)	(16)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	**65.251**	**(58.080)**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	43.892	101.972
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período Nota 6	**109.143**	**43.892**

Las notas adjuntas números 1 a 36 forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012

1. INFORMACIÓN GENERAL

Empresa Eléctrica Guacolda S.A. (la "Sociedad"), Sociedad Anónima cerrada, se constituyó en Santiago el día 2 de abril de 1992, mediante escritura pública otorgada por el Notario Público, don Mario Baros González, Titular de la Trigésima Novena Notaría, la cual fue inscrita en el Registro de Comercio del año 1992 del Conservador de Bienes Raíces de Santiago, a fojas 12.904 N° 6.482 y se publicó en el Diario Oficial N° 34.249 de fecha 23 de abril del año 1992. Empresa Eléctrica Guacolda S.A. tiene como objeto social la generación, transmisión, compra y venta de energía eléctrica y prestaciones de servicios portuarios. El domicilio social y oficinas principales de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. se encuentran en Avda. Apoquindo 3885, Piso 10, comuna de Las Condes, Santiago, Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en la Superintendencia de Valores y Seguros ("SVS") con el número 573.

La propiedad de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. está distribuida en tres accionistas: AES Gener S.A., con una participación de un 50%; Empresas Copec S.A., con una participación de un 25%; e Inversiones Ultraterra Limitada, con una participación de un 25%. La Sociedad no cotiza sus acciones en la Bolsa.

La filial que se incluye en estos estados financieros consolidados es la siguiente:

Sociedad consolidada	R.U.T.	%	N° Registro de SVS	País	Moneda funcional
Compañía Transmisora del Norte Chico S.A.	99.588.230-2	99,995	139 (*)	Chile	Dólar

(*) Registro Especial de Entidades Informantes

Los presentes estados financieros consolidados han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y filial y se presentan en miles de dólares norteamericanos por ser ésta la moneda funcional y de presentación de la Sociedad.

Los estados financieros consolidados de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 fueron aprobados por el Directorio en sesión celebrada el día 25 de febrero de 2014.

2. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas por Empresa Eléctrica Guacolda S.A. en la preparación de estos estados financieros consolidados. Estas políticas han sido diseñadas en función de las NIIF vigentes al 31 de diciembre de 2013 y aplicadas de manera uniforme a todos los períodos que se presentan en estos estados financieros consolidados.

2.1 Bases de preparación de los estados financieros

La Sociedad prepara sus Estados Financieros de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF" o "IFRS"), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Los presentes estados financieros consolidados de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y filial comprenden los estados de situación financiera clasificados consolidados al 31 de diciembre de 2013 y 2012, los estados de resultados integrales por función consolidados al 31 de diciembre de 2013 y 2012, los estados de cambios en el patrimonio neto consolidados y de flujos de efectivo consolidados preparados utilizando el método directo al 31 de diciembre de 2013 y 2012 y sus correspondientes notas.

Los estados financieros consolidados se han preparado bajo el criterio del costo histórico, aunque modificado por la valorización a valor justo (razonable) de ciertos instrumentos financieros.

Las nuevas NIIF, sus mejoras y modificaciones, así como las interpretaciones que han sido publicadas en el ejercicio, se encuentran detalladas a continuación. A la fecha de estos Estados Financieros estas normas aún no entran en vigencia y la Compañía no ha aplicado ninguna en forma anticipada:

Norma	Mejoras y modificaciones	Fecha de aplicación obligatoria:
NIIF 3	Combinaciones de negocios – modificación	01.07.2014
NIIF 9	Estados financieros consolidados - modificación	01.01.2014
NIIF 10	Estados financieros consolidados - modificación	01.01.2014
NIIF 12	Revelación de participación en otras entidades - mejora	01.01.2014
NIC 19	Beneficios a los empleados - modificación	01.07.2014
NIC 27	Estados financieros separados - mejora	01.01.2014
NIC 32	Compensación de activos y pasivos financieros - mejora	01.01.2014
NIC 36	Deterioro de valor de los activos - modificación	01.01.2014
NIC 39	Instrumentos financieros: reconocimiento y medición- modificación	01.01.2014
NIC 40	Propiedades de inversión - modificación	01.07.2014
CINIIF	Gravámenes - modificación	01.01.2014

NUEVAS NORMATIVAS

NIIF 9 “Instrumentos Financieros – Clasificación y Medición”

Esta Norma introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros. Requiere que todos los activos financieros sean clasificados en su totalidad sobre la base del modelo de negocio de la entidad para la gestión de activos financieros y las características de los flujos de caja contractuales de los activos financieros. Los activos financieros bajo esta norma son medidos ya sea a costo amortizado o valor razonable. Solamente los activos financieros que sean clasificados como medidos a costo amortizado deberán ser evaluados por deterioro.

IFRIC 21 “Gravámenes”

IFRIC 21 es una interpretación de IAS 37 Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes que fue emitida en mayo de 2013. IAS 37 establece los criterios para el reconocimiento de un pasivo, uno de los cuales es el requisito de que la entidad debe tener una obligación presente como resultado de un evento pasado. La interpretación aclara que este evento pasado que da origen a la obligación de pago de un gravamen es la actividad descrita en la legislación pertinente que desencadena el pago del gravamen. IFRIC 21 es efectiva para los períodos anuales que comiencen el o después del 1 de enero de 2014.

MODIFICACIONES

IFRS 10 “Estados financieros consolidados”, IFRS 12 “Revelaciones de participación en otras entidades”, IAS 27 “Estados financieros separados”

Las modificaciones a IFRS 10 Estados Financieros Consolidados, IFRS 12 Información a Revelar sobre Participaciones en Otras Entidades e IAS 27 Estados Financieros Separados proceden de propuestas del Proyecto de Norma Entidades de Inversión publicado en agosto de 2011. Las modificaciones definen una entidad de inversión e introducen una excepción para consolidar ciertas subsidiarias pertenecientes a entidades de inversión. Estas modificaciones requieren que una entidad de inversión registre esas subsidiarias al valor razonable con cambios en resultados de acuerdo con la IFRS 9 Instrumentos Financieros en sus estados financieros consolidados y separados. Las modificaciones también introducen nuevos requerimientos de información a revelar relativos a entidades de inversión en IFRS 12 e IAS 27. Se requiere que las entidades apliquen las modificaciones a los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2014. Se permite su aplicación anticipada.

IAS 32 “Instrumentos Financieros: Presentación”

Las modificaciones a IAS 32, emitidas en diciembre de 2011, están destinadas a aclarar diferencias en la aplicación relativa a la compensación de saldos de instrumentos financieros y así reducir el nivel de diversidad en la práctica actual. Las modificaciones son aplicables a contar del 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida.

IAS 36 “Deterioro del Valor de los Activos”

Las modificaciones a IAS 36, emitidas en mayo de 2013, están destinadas a la revelación de la información sobre el importe recuperable de los activos deteriorados, si este importe se basa en el valor razonable menos los costos de disposición. Estas modificaciones están relacionadas con la emisión de IFRS 13 Medición del Valor Razonable. Las enmiendas deben ser aplicadas retrospectivamente por períodos anuales que comiencen el o después del 1 de enero de 2014. La aplicación anticipada está permitida cuando la entidad ya ha aplicado IFRS 13.

IAS 39 “Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición”

Las modificaciones a IAS 39, emitidas en junio de 2013, proporcionan una excepción al requerimiento de suspender la contabilidad de coberturas en situaciones en los que los derivados extrabursátiles designados en relaciones de cobertura son directa o indirectamente novados a una entidad de contrapartida central, como consecuencia de leyes o reglamentos, o la introducción de leyes o reglamentos. Se requiere que las entidades apliquen las modificaciones a los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2014. Se permite su aplicación anticipada.

IAS 19 “Beneficios a los Empleados”

Las modificaciones a IAS 19, emitidas en noviembre de 2013, se aplican a las aportaciones de empleados o terceros a planes de beneficios definidos. El objetivo de las enmiendas es la simplificación de la contabilidad de aportaciones que están independientes de los años de servicio del empleado; por ejemplo, aportaciones de empleados que se calculan de acuerdo a un porcentaje fijo del salario. Las modificaciones son aplicables a contar del 1 de julio de 2014. Se permite su aplicación anticipada.

IFRS 3 “Combinaciones de Negocios”

“Annual Improvements cycle 2010–2012”, emitido en diciembre de 2013, clarifica algunos aspectos de la contabilidad de consideraciones contingentes en una combinación de

negocios. El IASB notó que IFRS 3 “Combinaciones de Negocios” (“IFRS 3”) requiere que la medición subsecuente de una consideración contingente debe realizarse al valor justo y por eso eliminó las referencias a IAS 37 “Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes” u otras IFRS que potencialmente tienen otras bases de valorización que no constituyen el valor justo. Se deja la referencia a IFRS 9 “Instrumentos Financieros”; sin embargo, se modifica IFRS 9 “Instrumentos Financieros” aclarando que una consideración contingente, sea un activo o pasivo financiero, se mide al valor justo con cambios en resultados u otros resultados integrales dependiendo de los requerimientos de IFRS 9 “Instrumentos Financieros”. Las modificaciones son aplicables a contar del 1 de julio de 2014. Se permite su aplicación anticipada.

IAS 40 “Propiedades de Inversión”

“Annual Improvements cycle 2011–2013”, emitido en diciembre de 2013, clarifica que se requiere juicio en determinar si la adquisición de propiedad de inversión es la adquisición de un activo, un grupo de activos o una combinación de negocios dentro del alcance de IFRS 3 y que este juicio está basado en la guía de IFRS 3. Además el IASB concluye que IFRS 3 e IAS 40 “Propiedades de Inversión” no son mutuamente excluyentes y se requiere juicio en determinar si la transacción es sólo una adquisición de una propiedad de inversión o si es la adquisición de un grupo de activos o una combinación de negocios que incluye una propiedad de inversión. Las modificaciones son aplicables a contar del 1 de julio de 2014. Se permite su aplicación anticipada.

2.2 Bases de consolidación

a) Filiales

Filiales son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que la Sociedad tiene control para dirigir las políticas financieras y de explotación, que generalmente viene acompañado de una participación superior a la mitad de los derechos de voto. A la hora de evaluar si la Sociedad controla otra entidad se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercidos o convertidos. Las filiales se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control a la Sociedad, y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.
Para contabilizar la adquisición de filiales por la Sociedad se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio.

Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2013 incluyen los activos, pasivos, resultados y flujos de efectivo de la sociedad matriz y su única filial, Compañía Transmisora del Norte Chico S.A. Las transacciones y saldos entre matriz y filial han sido eliminados y se ha reconocido la participación de los inversionistas minoritarios.

La Sociedad filial, Compañía Transmisora del Norte Chico S.A., al 31 de diciembre de 2013 posee activos por un total de MUS$ 11.203 y generó ingresos durante el ejercicio terminado a esta fecha por MUS$ 13.000. Esta filial fue constituida el 3 de marzo de 2005 e inscrita en la Superintendencia de Valores y Seguros el 12 de agosto de 2005 con el número 911. Actualmente posee el N° 139 del Registro Especial de Entidades Informantes.

b) Transacciones con participación no controladora

La participación no controladora en el patrimonio y en el resultado integral de la sociedad filial se presenta, respectivamente, en los rubros Patrimonio Total: Participaciones no controladoras del estado de situación financiera consolidado y Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras y Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras en el estado de resultados integrales consolidados.

2.3 Información financiera por segmentos operativos

La Sociedad ha definido como su único segmento operativo la generación de electricidad.

2.4 Transacciones en moneda extranjera

a) Moneda de presentación y moneda funcional

Los estados financieros consolidados se presentan en miles de dólares norteamericanos, que es la moneda funcional y de presentación de la Sociedad. Los activos y pasivos denominados en monedas distintas al dólar estadounidense han sido valorizados a las tasas de cambio vigentes de las respectivas monedas equivalentes en dólares al 31 de diciembre de 2013 y 2012. Las diferencias de cambio resultantes de dicha valorización han sido registradas con cargo o abono a los resultados, cuyo monto neto se presenta en el rubro diferencias de cambio del estado de resultados. La tasa de cambio de la unidad de fomento vigente al 31 de diciembre de 2013 es US$ 44,4322 (US$ 47,5889 al 31 de diciembre de 2012) y la tasa de cambio del peso chileno vigente al 31 de diciembre de 2013 es US$ 1,9062 (US$ 2,0835 al 31 de diciembre de 2012) por un mil de pesos chilenos.

b) Transacciones y saldos

Las transacciones en moneda extranjera, distinta a dólares norteamericanos, se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto si se difieren en patrimonio neto como las coberturas de flujos de efectivo y las coberturas de inversiones netas.

2.5 Propiedades, Planta y Equipos

Las Propiedades, Planta y Equipos se reconocen a su costo de adquisición, neto de su depreciación acumulada y de pérdidas por deterioro que hayan experimentado, excepto en el caso de los terrenos, que se presentan netos de las pérdidas por deterioro. En obras en curso se encuentra el monto correspondiente a la inversión en proyectos. Las obras en curso se traspasan a las clases del activo fijo una vez que el proyecto pase a la etapa de pruebas que permitan su uso.

Las Propiedades, Planta y Equipos están constituidos principalmente por terreno, edificio y construcciones, sistemas de generación y transmisión, y otros activos fijos. Estas Propiedades, Planta y Equipos corresponden a las Unidades de Generación de la Central Termoeléctrica Guacolda actualmente en funcionamiento en la comuna de Huasco, Región de Atacama. Todas las Propiedades, Planta y Equipos están expuestas a su costo histórico menos depreciación. El costo histórico incluye gastos que son directamente atribuibles a la adquisición del bien, la estimación de los costos de desmantelamiento y restauración del lugar en que se encuentra el activo.

Los costos posteriores por mantenciones mayores de las Unidades de Generación se activan y amortizan hasta la etapa que comience una nueva mantención mayor. Esta mantención se considera como un activo separado sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos del activo fijo vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del período en el que se incurre.

Los terrenos no son depreciables. La depreciación de los otros activos se calcula usando el método lineal para determinar el desgaste en relación a sus costos menos sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas, las que se presentan a continuación:

Clase de activo fijo	Vida útil	
	Mínima (años)	Máxima (años)
Edificios	16	50
Planta y Equipos	13	40
Equipamiento de tecnologías de la información	2	6
Instalaciones fijas y accesorios	2	7
Vehículos de motor	2	7
Otras Propiedades, Planta y Equipos	5	15

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan y ajustan prospectivamente, si es necesario, en cada cierre anual de los estados de situación financiera clasificados.

Las obras en ejecución incluyen, entre otros conceptos, los siguientes gastos capitalizados únicamente durante el período de construcción:

a) Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiamiento de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.

b) Gastos de personal relacionados en forma directa y otros de naturaleza operativa atribuibles a la construcción.

Las obras en curso se traspasan al activo fijo una vez finalizado el período de prueba cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

2.6 Activos intangibles

Los activos intangibles se reconocen inicialmente por su costo de adquisición y, posteriormente, se valoran a su costo neto de su correspondiente amortización acumulada y de las pérdidas por deterioro que hayan experimentado.
Los activos intangibles se amortizan linealmente durante su vida útil, a partir del momento en que se encuentran en condiciones de uso, excepto aquellos con vida útil indefinida, en los cuales no aplica la amortización.

a) Programas informáticos

Corresponden a licencias de programas informáticos y sistema integrado de información adquiridos. Se capitalizan por los costos involucrados en su adquisición y preparación para su uso.

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

b) Servidumbres

Corresponden a servidumbres de paso por el trazado de las líneas de transmisión sólo de la Sociedad Matriz, ya que la filial no cuenta con estos activos. Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. El período de explotación de dichos derechos no tiene límite, por lo que son considerados activos con vida útil indefinida y por lo tanto no están sujetos a amortización. La determinación de la vida útil indefinida es sujeta a revisión en cada período y se someten a pruebas de deterioro de valor anualmente y en cualquier momento en que existan indicios de deterioro (nota 36).

2.7 Pérdidas por deterioro de valor de los activos no financieros

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente, y en cualquier momento en el que existe un indicio, a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación y amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado

(unidades generadoras de efectivo). Los activos no financieros, distintos del goodwill, que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones al cierre de cada ejercicio por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

2.8 Activos financieros

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados; préstamos y cuentas por cobrar; activos financieros mantenidos hasta su vencimiento y disponibles para la venta. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los activos financieros. La administración determina la clasificación de sus activos financieros en el momento de reconocimiento inicial. Los instrumentos financieros se registran en la fecha de negociación.

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar se reconocen por su costo amortizado de acuerdo con el método de tasa de interés efectiva, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos la provisión por pérdidas por deterioro del valor. Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar. La existencia de dificultades financieras significativas por parte del deudor, la probabilidad que el deudor entre en quiebra o reorganización financiera y la falta o mora en los pagos se consideran indicadores de que la cuenta por cobrar se ha deteriorado. El importe de la provisión es la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados a la tasa de interés efectiva. El importe en libros del activo se reduce a medida que se utiliza la cuenta de provisión y la pérdida se reconoce en el estado de resultados. Cuando una cuenta por cobrar se castiga, se regulariza contra la cuenta de provisión por deterioro. Los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento se contabilizan por su costo amortizado de acuerdo con el método de tasa de interés efectiva.

2.9 Instrumentos financieros derivados y actividades de cobertura

a) La Sociedad mantiene contratos de derivados que corresponden fundamentalmente a operaciones contratadas con el fin de cubrir el riesgo de tasa de interés y de tipo de cambio, reduciéndolos significativamente en las operaciones que son objeto de cobertura. Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. Si su valor es positivo se registran en el rubro “Otros activos

financieros corrientes o no corrientes" y si es negativo se registran en el rubro "Otros pasivos financieros corrientes o no corrientes".

b) La Sociedad documenta al inicio de la transacción la relación existente entre los instrumentos de cobertura y las partidas cubiertas, así como sus objetivos para la gestión del riesgo y la estrategia para llevar a cabo diversas operaciones de cobertura. La Sociedad también documenta su evaluación, tanto al inicio como en una base continua, si los derivados que se utilizan en las transacciones de cobertura son efectivos para compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas.

c) Los cambios en el valor razonable se registran directamente en resultados, salvo en el caso que los derivados hayan sido designados contablemente como instrumentos de cobertura, se den todas las condiciones establecidas por las NIIF para aplicar contabilidad de cobertura y que ésta sea altamente efectiva.

La Sociedad clasifica sus coberturas en:

- Coberturas de valor razonable: los cambios en el valor razonable de los derivados y de la parte cubierta se registran en el estado de resultados integrales.

La Sociedad no ha utilizado coberturas de valor razonable en los ejercicios 2013 y 2012.

- Coberturas de flujo de efectivo: los cambios en el valor razonable de los derivados se registran, en la parte en que estas coberturas son efectivas, en una reserva de Patrimonio denominada "Reserva de Coberturas". La pérdida o ganancia acumulada en dicho rubro se traspasa al estado de resultados en la medida que la parte cubierta tiene impacto en el resultado por el riesgo cubierto.

El valor razonable de los instrumentos derivados designados como de cobertura contable se muestra en las Notas 17 y 22. El valor razonable total de los derivados de cobertura se clasifica como un activo o pasivo no corriente si el vencimiento restante de la partida cubierta es superior a 12 meses y como un activo o pasivo corriente si el vencimiento restante de la partida cubierta es inferior a 12 meses. Los movimientos en el rubro "Reserva de Cobertura" se muestran en la Nota 25.

Una cobertura se considera altamente efectiva cuando los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de la parte cubierta se compensan con los cambios en el valor

razonable o en los flujos de efectivo del instrumento de cobertura con una efectividad comprendida en el rango de 80% - 125%.

- Derivados de valor razonable: aquellos derivados financieros que no cumplen los requisitos establecidos por las NIIF para ser designados como instrumentos de cobertura se registran a valor razonable con cambios en resultados (Nota 17).
- Derivados implícitos: la Sociedad evalúa en una base continua este tipo de derivados en contratos de instrumentos financieros y no financieros y no encontró existencia de derivados implícitos en los períodos cubiertos por los presentes estados financieros.

d) Valoración de instrumentos financieros derivados

La Sociedad utiliza los siguientes procedimientos para la valoración de sus instrumentos financieros derivados:

- Swaps de tasas de interés o de moneda: el modelo de valorización consiste en descontar a valor presente los flujos futuros netos contractuales esperados empleando para tales efectos tasas de descuento, según plazos de vencimiento, inferidas a partir de estructuras intertemporales de tasas de interés según las monedas de denominación de cada componente de un swap en particular. Para aquellos contratos estructurados en términos de un componente de flujos variables, estos últimos son estimados en función de tasas de interés forward inferidas a partir de las mismas estructuras intertemporales de tasas de interés ya mencionadas.

- Forwards de monedas: el modelo de valorización consiste en descontar a valor presente el flujo futuro neto contractual esperado empleando para tales efectos tasas de descuento, según plazos de vencimiento, inferidas a partir de estructuras intertemporales de tasas de interés según la moneda de denominación del forward en particular. En relación a la obtención de precios forward necesarios para determinar el flujo futuro esperado de cada contrato, éstos son facilitados por proveedores de información independientes o en su defecto inferidos a partir de la diferenciación entre tasas de interés locales y foráneas.

- Riesgo de crédito: el modelo de valorización de los instrumentos derivados incorpora el riesgo de crédito, neteando las tasas de costo de financiamiento y costo de contraparte, el que es aplicado para descontar los flujos.

La Sociedad, basada en los procedimientos descritos, clasifica los instrumentos derivados en las siguientes jerarquías:

Nivel 1: Precio cotizado en un mercado activo para activos y pasivos idénticos.

Nivel 2: Supuestos diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio).

Nivel 3: Técnicas de valoración para los cuales los inputs no están basados en información observable de mercado.

Al 31 de diciembre de 2013 el cálculo del valor razonable de la totalidad de los instrumentos financieros derivados se ha determinado en base al Nivel 2 de la jerarquía antes descrita.

2.10 Inventarios

Se valorizan al menor valor entre su costo de adquisición y su valor neto realizable. El costeo se determina por el método del costo promedio ponderado. La Sociedad no ha realizado provisión de obsolescencia por la alta rotación de inventario.

2.11 Efectivo y equivalentes al efectivo

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos y los sobregiros bancarios, sin restricción alguna.

2.12 Capital emitido

Las acciones ordinarias y sus incrementos se clasifican como patrimonio neto.

2.13 Acreedores comerciales

Los proveedores se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valoran por su costo amortizado utilizando el método de tasa de interés efectiva.

2.14 Otros pasivos financieros

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

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

2.15 Impuesto a las ganancias corrientes e impuestos diferidos

La Sociedad y su filial determinan la base imponible y calculan su impuesto a la renta de acuerdo con las disposiciones legales vigentes en cada período.

Los impuestos diferidos se calculan sobre las diferencias temporarias que surgen entre las bases fiscales de los activos y pasivos y sus importes financieros en libros de contabilidad. El impuesto diferido se determina usando las tasas de impuesto (y leyes) aprobadas en la fecha del estado de situación financiera y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponerse de beneficios fiscales futuros con los que se podrá compensar las diferencias temporarias.

En el caso de impuestos diferidos determinados sobre instrumentos financieros designados como de cobertura de flujos de caja, éstos se registran en patrimonio (Nota 16). El impuesto relacionado con otras partidas se reconoce en resultado.

Se reconocen impuestos diferidos sobre las diferencias temporarias que surgen de inversiones en la filial, excepto en aquellos casos en que la Sociedad pueda controlar la fecha en que se revertirán las diferencias temporarias y sea probable que éstas no se vayan a revertir en un futuro previsible.

2.16 Otras provisiones

Las provisiones corrientes de la Sociedad a la fecha de los estados financieros corresponden principalmente a gastos por reclamaciones legales cuyos valores de liquidación son inciertos y que pueden ser expresados en Unidades Tributarias Mensuales (U.T.M.) y/o Unidades Tributarias Anuales (U.T.A.). Por lo tanto la valorización de esta provisión se actualiza mensualmente por el valor de las Unidades antes mencionadas (Nota 19).

Las provisiones por desmantelamiento y restauración de maquinarias y terreno en el pasivo no corriente, se reconocen cuando la Sociedad tiene una obligación presente, legal o implícita, como resultado de sucesos pasados. Esta provisión se valora por el valor actual de los desembolsos futuros que sean necesarios para liquidar la obligación, usando una tasa de descuento que refleje las evaluaciones del mercado actual del valor temporal del dinero y los riesgos específicos de la obligación (Nota 19). Los cambios en el pasivo se contabilizan según CINIIF 1.

2.17 Provisiones por beneficios a los empleados

a) Beneficios a los empleados – Corto Plazo

   La Sociedad reconoce beneficios de corto plazo para los empleados, tales como sueldos, aguinaldos, bonos y vacaciones del personal, en base devengada, y contempla como obligación aquellos beneficios emanados de los convenios colectivos de trabajo (Nota 20).

b) Beneficios post-empleo – Indemnizaciones por años de servicios – Largo Plazo

   La obligación por indemnizaciones por años de servicio pactada con el personal en virtud de los convenios suscritos, es provisionada al valor actual de la obligación total sobre la base del método de costo proyectado del beneficio, considerando para estos efectos una tasa de descuento basada en los rendimientos de los bonos soberanos en Unidades de Fomento del Banco Central de Chile y el promedio de la inflación proyectada a largo plazo.

Los supuestos actuariales considerados en el cálculo incluyen la probabilidad de tales pagos o beneficios basada en la mortalidad y en rotación de empleados, futuros costos y niveles de beneficios y tasa de descuento (Nota 20).

Al 31 de diciembre de 2013 se modificó el criterio contable debido a la aplicación de la nueva "NIC 19 R", registrando el efecto actuarial en una cuenta de Reserva en el Patrimonio.

2.18 Reconocimiento de ingresos y gastos

Los ingresos y gastos se imputan a la cuenta de resultados en función del criterio del devengo, es decir, en la medida que sea probable que los beneficios económicos fluyan a la Compañía y puedan ser confiablemente medidos, con independencia del momento en que se genere el pago.

La Sociedad provisiona los ingresos de energía, potencia y transmisión consumidos por sus clientes más lo informado por el CDEC-SIC durante el mes y que serán facturados en el mes siguiente. El mismo procedimiento se utiliza para el registro de los costos de energía, potencia y transmisión de ese mes.

Los ingresos por intereses se reconocen usando el método de tasa de interés efectiva.

2.19 Distribución de dividendos

La distribución de dividendos a los accionistas de la Sociedad se reconoce como un pasivo y su contrapartida como una disminución en el patrimonio neto.

La política de la Compañía es provisionar al cierre de cada ejercicio anual el 30% del resultado del mismo de acuerdo a la Ley N°18.046 como dividendo mínimo, dado que dicha ley obliga la distribución de al menos el 30% del resultado financiero del ejercicio, salvo que la Junta de Accionistas disponga lo contrario, por unanimidad de las acciones emitidas con derecho a voto.

2.20 Medio ambiente

Empresa Eléctrica Guacolda S.A., para dar cumplimiento a la normativa medioambiental para la generación de energía eléctrica con mezclas de carbón y coque de petróleo, ha debido cumplir con requisitos exigidos por la autoridad tales como elaboración de estudios de impacto ambiental, instalación de estaciones de monitoreo para la medición de calidad del aire, instalación de equipos a entidades gubernamentales e instalación de sistemas de

medición de emisiones de gases en sus chimeneas. Los equipos físicos adquiridos para esta finalidad, que poseen una larga vida útil, son clasificados en el rubro de Propiedades, Planta y Equipos.

Los desembolsos por monitoreo ambiental se han llevado a gasto en el ejercicio que se han incurrido (Nota 34).

2.21 Activos no corrientes mantenidos para la venta

Los activos no corrientes (o grupos de enajenación) se clasifican como activos mantenidos para la venta, y se reconocen al menor valor del importe en libros y el valor razonable menos los costos para la venta, si su importe en libros se recuperará principalmente a través de una transacción de venta en lugar de a través de su uso continuo.

3. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES

En la preparación de los estados financieros consolidados se utilizan determinadas estimaciones, basadas en la mejor información disponible al cierre de cada ejercicio, para cuantificar las valorizaciones de determinados activos, pasivos, ingresos y gastos, los que se podrían ver afectados de manera significativa en los próximos ejercicios, en cuyo caso los efectos del cambio de estimación serán reconocidos en los estados financieros futuros.

Las principales estimaciones están referidas a:

- Vida útil y valor residual de Propiedades, Planta y Equipos (Nota 2.5 y Nota 15).
- Supuestos utilizados en la determinación del valor razonable de los instrumentos financieros (Nota 17 y 22).
- Provisión de ingresos y costos por venta y compra de energía, potencia y por uso de sistemas de transmisión suministrados y no facturados (Nota 8 y 18).
- Provisión por deterioro de deudores comerciales (Nota 8)
- Provisión de resultados fiscales que se declararán en el futuro y que se han determinado en los presentes estados financieros (Nota 16).
- Provisión de desembolsos futuros que sean necesarios por desmantelamiento de bienes del activo fijo (Nota 19 (2)).
- Supuestos actuariales utilizados en el cálculo de provisión por beneficios post empleo a los empleados (Nota 20).

4. GESTIÓN DEL RIESGO FINANCIERO

4.1 Factores de riesgo financiero

La Sociedad está expuesta a diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo de precios), riesgo de crédito y riesgo de liquidez. La Sociedad utiliza diferentes derivados para cubrir algunos de estos riesgos.

a) Riesgo de mercado

i) Riesgo de tipo de cambio

La Sociedad tiene su contabilidad en dólares norteamericanos, pero realiza algunas transacciones denominadas en pesos chilenos y unidades de fomento, por lo que se pueden producir descalces, capaces de impactar en los resultados al transformar éstos en dólares norteamericanos. Se busca mantener un equilibrio entre los activos y pasivos, que no sean dólares norteamericanos, para minimizar estos riesgos.

Los ingresos de los contratos y los costos de la Sociedad están expresados en dólares norteamericanos, por lo que los riesgos del tipo de cambio se minimizan fuertemente. La facturación comercial a nuestros clientes se efectúa en pesos.

Por otra parte, al fijarse las ventas a los clientes regulados en dólares norteamericanos de acuerdo a la fijación del precio nudo, debido a que el dólar queda fijo al tipo de cambio promedio del mes de la fijación, la Sociedad tiene la política de comprar a futuro una parte de los ingresos en dólares, utilizando para ello contratos forward.

La deuda de la Compañía está expresada en dólares de los Estados Unidos de América. La composición de la deuda por moneda en base al capital adeudado es la siguiente:

Moneda	Al 31 de diciembre de 2013 %	Al 31 de diciembre de 2012 %
US$	100	100
Total	**100**	**100**

ii) Riesgo de tasa de interés

La Compañía mantiene una deuda de tasa variable (Libor de tres meses más un spread). Para mitigar el riesgo de variaciones de tasa de interés de las obligaciones a largo plazo se tomaron coberturas a través de swaps de tasa de interés, logrando cubrir el 100% de la deuda al 31 de diciembre de 2013 y 2012, como se muestra en el cuadro siguiente:

Tasa	Al 31 de diciembre de 2013 %	Al 31 de diciembre de 2012 %
Tasa Fija	100	100
Tasa Variable	-	-
Total	**100**	**100**

A continuación se presenta un cuadro con los posibles efectos de cambios en las tasas de interés proyectadas sobre el valor presente, al 31 de diciembre de 2013, del total de los intereses de la deuda que está sin cobertura a partir de diciembre de 2017 (primera fecha de vencimiento de los swaps) hasta el vencimiento de los créditos. La base de cálculo con la tasa vigente a esta fecha asciende a MUS$ 27.334:

Variación Tasa Proyectada	Al 31 de diciembre de 2013 valor presente de intereses proyectados en MUS$	Diferencias en el valor presente de los intereses proyectados en MUS$
15%	31.434	4.100
10%	30.067	2.733
5%	28.700	1.367
-5%	25.967	(1.367)
-10%	24.600	(2.733)
-15%	23.234	(4.100)

iii) Riesgo de precio

Actualmente, la mayoría de los contratos de venta de energía eléctrica de la Compañía incluyen mecanismos de indexación que ajustan el precio en base a aumentos o disminuciones en el precio de carbón, según los índices y calendarios de ajuste particulares de cada contrato. Por lo anterior, la estrategia de suministro de carbón, principal materia prima de la Sociedad, tiene contemplada una mezcla de contratos a precio fijo y otros a precio variable, de manera de alinear sus costos de generación con los ingresos asociados a ventas de energía, por lo que este riesgo está sustancialmente cubierto dentro de dichos acuerdos.

Considerando que la Compañía utiliza principalmente carbón para su generación, se estima que un alza del 10% en los precios del carbón, en el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2013, habría significado una variación negativa de aproximadamente MUS$ 8.074 en el margen bruto de la Compañía, mientras que una disminución del 10% habría significado una variación positiva por el mismo monto.

Además, el costo de compra de energía (cuando es requerida) fluctúa de acuerdo a la fijación del precio nudo de los clientes regulados, con lo que los efectos de este riesgo se encuentran muy acotados y correlacionados con los ingresos por ventas que se reajustan de la misma forma.

b) Riesgo de crédito

Los principales ingresos de la Sociedad provienen de la venta de energía y potencia a empresas mineras de reconocido prestigio y distribuidoras con una amplia base de clientes, por lo que no representan un riesgo relevante para la operación de la Sociedad. No obstante lo anterior, se realiza periódicamente una revisión de la situación financiera de los principales clientes y deudores. La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor contable para cada clase de activos financieros (Nota 7).

Los bancos con que la Sociedad efectúa sus inversiones financieras (depósitos a plazo, pactos, otros), tienen clasificación nacional de riesgo igual o superior a Nivel +1, según la escala de clasificación de Feller-Rate.

c) Riesgo de liquidez

La Sociedad, dada su generación de efectivo, tiene la suficiente liquidez para el pago de sus compromisos financieros y proveedores, principalmente para los pagos por compras de carbón. Además, mantiene líneas de crédito vigentes con diferentes bancos a objeto de ser utilizadas, en caso de ser necesario, por un monto de MUS$ 165.331 al 31 de diciembre de 2013. Con fecha 29 de octubre de 2013 se acordó con el Banco de Chile una línea de crédito comprometida hasta de 1.105.000 U.F.
La tabla que se muestra a continuación presenta un análisis de los pasivos financieros de la Sociedad, en valores no descontados, agrupados de acuerdo con los plazos pendientes desde la fecha del estado de situación financiera hasta la de vencimiento estipulada en los contratos respectivos.

Pasivos al 31 de diciembre de 2013	hasta 1 mes MUS$	De 1 a 3 meses MUS$	De 3 a 12 meses MUS$	De 1 a 5 años MUS$	De 5 años o más MUS$
Préstamos que devengan intereses	-	12.763	36.141	245.640	268.434
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar – Cuentas por pagar a entidades relacionadas	38.492	-	-	-	-
Pasivos de cobertura	-	5.448	10.538	15.488	-

Pasivos al 31 de diciembre de 2012	hasta 1 mes MUS$	De 1 a 3 meses MUS$	De 3 a 12 meses MUS$	De 1 a 5 años MUS$	De 5 años o más MUS$
Préstamos que devengan intereses	-	11.648	33.264	210.122	278.210
Otros pasivos financieros	-	-	2.267	-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar – Cuentas por pagar a entidades relacionadas	38.844	-	-	-	-
Pasivos de cobertura	-	6.693	12.549	27.600	-

4.2 Medición del riesgo

La Compañía mantiene métodos para medir la efectividad y eficacia de las estrategias de riesgo, tanto en forma prospectiva como retrospectiva. Para esto se emplea un análisis de mercado efectuado por la Administración de la Compañía de forma de ajustar las estrategias de riesgo y mitigar sus impactos.

5. INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS

Respecto de Empresa Eléctrica Guacolda S.A., en el ámbito de su actividad principal, su negocio está constituido por la generación de energía eléctrica que al 31 de diciembre de 2013 se traduce en operaciones de ventas de energía y potencia a clientes regulados que alcanzan al 48% (48% al 31 de diciembre de 2012), clientes libres con un 41% (51% al 31 de diciembre de 2012) y ventas al mercado spot que alcanza al 11% (1% al 31 de diciembre de 2012).

En este sentido, la Sociedad establece un solo segmento de negocio, la generación eléctrica, servicio que proporciona dentro del mercado nacional. Por lo tanto, la información requerida por la NIIF 8 es completamente coincidente con el estado de situación financiera y el estado de resultado por función presentado por la Sociedad.

A continuación se presenta un cuadro que muestra la composición de las ventas

Composición de las ventas por tipo de cliente	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Clientes regulados	266.083	294.080
Clientes libres	227.279	312.460
Clientes mercado spot	60.977	6.127
Total	**554.339**	**612.667**

6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Efectivo en caja	2	54
Saldos en Bancos	808	1.353
Depósitos	98.430	37.233
Otro efectivo y equivalentes de efectivo (1)	9.903	5.252
Total	**109.143**	**43.892**

(1) Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, en este ítem se encuentran inversiones en pactos de retrocompra con vencimientos originales inferiores a 90 días.

No existen diferencias entre el efectivo y equivalentes al efectivo presentado en el estado de situación financiera y el presentado en el estado de flujos de efectivo.

Apertura del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Moneda	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Efectivo en caja	Peso	2	54
Saldos en Bancos	Dólar	355	355
Saldos en Bancos	Peso	453	998
Depósitos	Dólar	61.234	19.947
Depósitos	Peso	37.196	17.286
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	Peso	9.789	5.252
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	Dólar	114	-
Total		**109.143**	**43.892**

7. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

Instrumentos financieros por categoría

Las políticas contables relativas a instrumentos financieros, se han aplicado a los capítulos que se detallan a continuación:

Al 31 de diciembre de 2013

Activos estado de situación financiera	Préstamos y cuentas por cobrar MUS$	Activos de cobertura MUS$	A valor razonable con cambios en resultado MUS$	Mantenidos hasta el vencimiento MUS$	Total MUS$
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	-	-	109.143	109.143
Otros activos financieros corriente	5.095	1.842	3	-	6.940
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corriente	44.548	-	-	-	44.548
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	4.496	-	-	-	4.496
Total	**54.139**	**1.842**	**3**	**109.143**	**165.127**

Pasivos estado de situación financiera	Pasivos de cobertura MUS$	Préstamos y cuentas por pagar MUS$	A valor razonable con cambios en resultado MUS$	Total MUS$
Otros pasivos financieros	31.474	557.578	-	589.052
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	-	29.455	-	29.455
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	-	9.037	-	9.037
Total	**31.474**	**596.070**	**-**	**627.544**

Al 31 de diciembre de 2012

Activos estado de situación financiera	Préstamos y cuentas por cobrar MUS$	Activos de cobertura MUS$	A valor razonable con cambios en resultado MUS$	Mantenidos hasta el vencimiento MUS$	Total MUS$
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	-	-	43.892	43.892
Otros activos financieros corriente	4.978	-	2	-	4.980
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	70.692	-	-	-	70.692
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	57	-	-	-	57
Total	**75.727**	**-**	**2**	**43.892**	**75.729**

Pasivos estado de situación financiera	Pasivos de cobertura MUS$	Préstamos y cuentas por pagar MUS$	A valor razonable con cambios en resultado MUS$	Total MUS$
Otros pasivos financieros	46.842	527.201	2.267	576.310
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	-	37.765	-	37.765
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	-	1.079	-	1.079
Total	**46.842**	**566.045**	**2.267**	**615.154**

8. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR CORRIENTES

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Deudores comerciales	44.794	57.502
Otras cuentas por cobrar (1)	4.157	17.916
Subtotal	**48.951**	**75.418**
Provisión por deterioro de cuentas (2)	(4.403)	(4.726)
Total	**44.548**	**70.692**

(1) Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, este rubro está compuesto principalmente por anticipos a proveedores.

(2) Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, la Sociedad registra una provisión de pérdida por deterioro en cuentas de deudores comerciales corrientes.

Movimientos en provisión por deterioro al 31 de diciembre de 2013

Movimiento en provisión por deterioro	Provisión deterioro MUS$
Saldo inicial al 01 de enero de 2013	(4.726)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	323
Saldo final al 31 de diciembre de 2013	**(4.403)**

Movimientos en provisión por deterioro al 31 de diciembre de 2012

Movimiento en provisión por deterioro	Provisión deterioro MUS$
Saldo inicial al 01 de enero de 2012	(8.118)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	3.392
Saldo final al 31 de diciembre de 2012	**(4.726)**

La Sociedad evalúa periódicamente la situación de sus deudores con el propósito de verificar la existencia de deterioro y se efectúa un seguimiento diario, manteniendo actualizados los informes de gestión de cobranza. No se visualiza ningún riesgo significativo y material.

El valor razonable de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difiere de su valor en libros dado que los plazos de cobro son relativamente cortos.

Apertura de Deudores Comerciales por moneda:

Deudores comerciales corrientes y no corrientes	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Pesos Chilenos (ver Nota 4.1 letra a) i)	40.870	53.240
Dólares	3.678	17.452
Total	**44.548**	**70.692**

Deudores comerciales vencidos, no pagados y no deteriorados:

Deudores comerciales vencidos, no pagados y no deteriorados	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Con antigüedad menor de tres meses	4.606	1.540
Con antigüedad mayor de tres y menor de seis meses	-	-
Con antigüedad mayor a doce meses	-	-
Total	**4.606**	**1.540**

9. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

9.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Las transacciones entre las entidades relacionadas corresponden a operaciones normales del negocio, realizadas de acuerdo con normas legales, en condiciones de equidad y a precios de mercado.

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

Los saldos de cuentas por cobrar con sociedades relacionadas no consolidadas corresponden a operaciones del giro y servicios varios con vencimiento a menos de 90 días y sin reajustabilidad. Su detalle es el siguiente:

Corriente

RUT	Sociedad	País	Descripción	Plazo	Naturaleza	Moneda	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Venta energía	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	3.772	-
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Venta potencia	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	528	-
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Transmisión	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	88	-
80.992.000-3	Ultramar Agencia Marítima Ltda.	Chile	Muellaje	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	33	66
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Venta energía	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	74	-
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Transmisión	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	1	-
96.623.630-2	Compañía Minera Can Can S.A.	Chile	Venta energía y potencia	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	-	(9)
						Totales	**4.496**	**57**

No corriente

No existen operaciones que generen cuentas por cobrar no corrientes con entidades relacionadas.

No existen deudas de improbable cobro ni garantías otorgadas o recibidas entre empresas relacionadas.

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

Los saldos de cuentas por pagar con sociedades relacionadas no consolidadas corresponden a operaciones del giro y servicios varios con vencimiento a menos de 90 días y sin reajustabilidad. Su detalle es el siguiente:

Corriente

RUT	Sociedad	País	Descripción	Plazo	Naturaleza	Moneda	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
76.456.800-1	Mina Invierno S.A.	Chile	Compra carbón	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	3.553	-
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Compra energía	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	3.348	57
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Transmisión	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	403	-
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Servicios de ingeniería	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	42	-
96.547.510-9	Arauco Bioenergía S.A.	Chile	Compra energía	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	-	734
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Combustible	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	40	120
88.056.400-5	Servicios Marítimos y Transportes Ltda.	Chile	Cancha carbón y puerto	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	1.518	-
80.992.000-3	Ultramar Agencia Marítima Ltda.	Chile	Servicio de puerto	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	25	-
78.558.840-1	Remolcadores Ultratug Ltda.	Chile	Servicio de puerto	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	108	-
96.792.340-0	Ultrapoly S.A.	Chile	Montajes	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	-	168
						Totales	**9.037**	**1.079**

No corriente

No existen operaciones que generen cuentas por pagar no corrientes con entidades relacionadas.

c) Transacciones con entidades relacionadas

Empresa Eléctrica Guacolda S.A. no posee controlador. La participación accionaria es la siguiente: AES Gener S.A. con un 50%; Empresas Copec S.A. con un 25%; e Inversiones Ultraterra Ltda. con un 25%.

Las transacciones con entidades relacionadas corresponden a operaciones normales del negocio, realizadas de acuerdo con normas legales, en condiciones de equidad y a precios de mercado.

Los principales efectos en resultados, durante los años 2013 y 2012, son los siguientes:

RUT	Sociedad	País	Descripción	Plazo	Naturaleza	Moneda	Año 2013 MUS$	Año 2012 MUS$
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Compra energía y potencia	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	(535)	(2.555)
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	66.139	59.241
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Venta uso sistema transmisión	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	1.643	847
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Compra uso sistema transmisión	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	(2.059)	(345)
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Venta de carbón	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	4.064	-
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Compra de carbón	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	(4.161)	-
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Compra de servicios varios	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	(247)	(29)
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Arriendo	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	4	-
73.069.400-8	Fundación AES Gener S.A.	Chile	Prestación de servicios varios	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(188)	(130)
96.547.510-9	Arauco Bioenergía S.A.	Chile	Compra energía y potencia	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(3.764)	(13.735)
96.547.510-9	Arauco Bioenergía S.A.	Chile	Compra uso sistema transmisión	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(10)	(66)
96.547.510-9	Arauco Bioenergía S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	89	-
96.547.510-9	Arauco Bioenergía S.A.	Chile	Venta uso sistema transmisión	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	3	-
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Compra de combustible	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(543)	(2.949)
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta uso de muelles y otros	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	1	-
96.888.200-7	Depocargo S.A.	Chile	Servicio almacenaje y otros	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(1)	(5)
92.513.000-1	Naviera Ultranav Limitada	Chile	Servicio de flete	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(8.296)	(7.961)
92.513.000-1	Naviera Ultranav Limitada	Chile	Otras ventas	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	11	-
80.992.000-3	Ultramar Agencia Marítima Ltda.	Chile	Venta uso de muelles y otros	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	192	659
80.992.000-3	Ultramar Agencia Marítima Ltda.	Chile	Compra servicios varios	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(25)	(8)
88.056.400-5	Servicios Marítimos y Transportes Ltda.	Chile	Manejo canchas de carbón	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(9.288)	(7.878)
88.056.400-5	Servicios Marítimos y Transportes Ltda.	Chile	Venta agua pretratada	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	2	2
88.056.400-5	Servicios Marítimos y Transportes Ltda.	Chile	Otros ingresos	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	-	375
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Compra energía y potencia	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(4.021)	(37.709)
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Compra uso sistema transmisión	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(1)	(1)
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	81	-
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Venta uso sistema transmisión	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	4	-
96.623.630-2	Compañía Minera Can Can S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	907	1.384
96.623.630-2	Compañía Minera Can Can S.A.	Chile	Venta uso sistema transmisión	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	3	-

9.2 Directorio y Gerencia de la Sociedad

9.2.1 Directorio

La Sociedad es administrada por un Directorio compuesto por nueve miembros, los cuales permanecen por un período de tres años en sus funciones pudiendo ser reelegidos.

a) El detalle de las retribuciones del Directorio por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 y 2012, es el siguiente:

RUT	Nombre	Cargo	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
5.141.013-0	Jorge Rodríguez G.	Presidente	115	94
2.677.838-7	Sven von Appen B.	Vicepresidente	35	35
10.365.719-9	Eduardo Navarro B.	Director	35	35
7.383.017-6	Marcos Büchi B.	Director	35	35
6.375.799-3	Felipe Cerón C.	Director	-	-
23.202.311-2	Vicente Javier Giorgio	Director	-	-
6.921.313-8	Daniel Stadelmann R.	Director	-	-
12.059.564-4	Jorge Ferrando Y.	Director	35	35
8.091.012-6	Osvaldo Ledezma A.	Director	-	-
		Total	**255**	**234**

b) No existen garantías a favor de los Directores.

9.2.2 Gerencia de la Sociedad

La remuneración bruta total percibida por los ejecutivos principales de la Gerencia de la Sociedad asciende al monto de MUS$ 1.497 al 31 de diciembre de 2013 (MUS$ 1.365 al 31 de diciembre de 2012). Estas remuneraciones incluyen salarios e indemnizaciones pagadas a los ejecutivos principales que prestaron servicios durante los ejercicios informados.

Para sus ejecutivos, la Sociedad tiene un plan de bono anual por cumplimiento de objetivos el cual consiste en un número determinado de remuneraciones brutas mensuales y un plan de indemnizaciones por años de servicios.

La Sociedad no ha constituido garantías a favor de sus principales ejecutivos al 31 de diciembre de 2013 y 2012.

10. INVENTARIOS CORRIENTES

El balance de los inventarios corrientes está constituido por las siguientes categorías de bienes:

Clases de Inventarios	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Materias Primas	22.366	20.780
Suministros para la producción	15.158	13.947
Total	**37.524**	**34.727**

El costo de los consumos de inventarios asciende a la suma de MUS$ 173.692 al 31 de diciembre de 2013 (MUS$ 157.083 al 31 de diciembre de 2012) (Nota 28).

11. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS

Los otros activos no financieros se detallan a continuación:

Corriente	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Seguros pagados por anticipado	1.581	1.632
Otros pagos anticipados	374	193
Total	**1.955**	**1.825**

No Corriente	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Inversión en el CDEC – SIC	211	211
Otros gastos diferidos	263	-
Total	**474**	**211**

12. ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES

Las cuentas por cobrar por impuestos se detallan a continuación:

Impuestos Corrientes	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Pagos provisionales mensuales	6.222	7.681
Pagos provisionales utilidades absorbidas	469	485
Crédito por donaciones	94	97
Crédito SENCE	1	1
Crédito activo fijo	39	-
Otros créditos tributarios	710	776
Total	**7.535**	**9.040**

13. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES

Los otros activos financieros corrientes se detallan a continuación:

Corriente	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Otros activos a valor razonable con efectos en resultados	3	2
Impuestos por recuperar IVA crédito fiscal	387	526
Depósito en reserva y uso de fondos (1)	4.708	4.452
Activos de cobertura Forwards (2)	1.842	-
Total	**6.940**	**4.980**

(1) Corresponde a la provisión de fondos para el pago de capital e intereses de la deuda con el Credit Agricole CIB, N.Y. Branch. De acuerdo a lo estipulado por estos contratos las provisiones de fondos generan intereses a favor de la Sociedad y existen restricciones para la libre disposición de uso de estos fondos.

(2) Corresponden a contratos Forward que cubren la fluctuación del tipo de cambio de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, y que cumplen con el rango de efectividad.

14. ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA

El detalle y movimiento de las principales clases de activos intangibles, se muestran a continuación:

Activo Intangible Neto	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Programas informáticos Neto	689	797
Servidumbres (1)	766	766
Reclasificación a activos mantenidos para la venta (1)	(316)	-
Total activos intangibles identificables, neto	**1.139**	**1.563**

Activo Intangible Bruto	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Programas informáticos Bruto	1.068	1.068
Servidumbres	766	766
Reclasificación a activos mantenidos para la venta (1)	(316)	-
Total activos intangibles identificables, bruto	**1.518**	**1.834**

Amortización acumulada y deterioro de valor	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Programas informáticos	(379)	(271)
Total amortización acumulada y deterioro de valor	**(379)**	**(271)**

(1) Del total de las servidumbres MUS$316 fueron reclasificados a activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta (nota 36).

Los activos intangibles corresponden a programas informáticos y servidumbres (derechos de paso) por líneas de transmisión de la Sociedad Matriz, ya que la filial no cuenta con estos activos.

Las vidas útiles para amortización de los intangibles son los siguientes:

Vida o tasa para:	Vida útil mínima (años)	Vida útil máxima (años)
Servidumbres y derechos de pasos	indefinida	indefinida
Programas informáticos	2	10

Cuadro de movimientos en Activos Intangibles

Al 31 de diciembre de 2013

Movimientos año 2013	Servidumbres MUS$	Programas Informáticos MUS$	Total MUS$
Saldo inicial al 01 de enero de 2013	766	797	1.563
Adiciones	-	-	-
Amortización	-	(108)	(108)
Reclasificación a activos mantenidos para la venta (1)	(316)	-	(316)
Saldo final al 31 de diciembre de 2013	**450**	**689**	**1.139**

(1) Del total de las servidumbres MUS$316 fueron reclasificados a activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta (nota 36).

Al 31 de diciembre de 2012

Movimientos año 2012	Servidumbres MUS$	Programas Informáticos MUS$	Total MUS$
Saldo inicial al 01 de enero de 2012	766	916	1.682
Adiciones	-	-	-
Amortización	-	(119)	(119)
Saldo final al 31 de diciembre de 2012	**766**	**797**	**1.563**

Las servidumbres y derechos de paso tienen vida útil indefinida de acuerdo a lo que se establece en las escrituras que son de carácter perpetua e irrevocable. Estas consideraciones no han sufrido modificación contractual ni legal a la fecha.

15. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS

Clases de Propiedades, Planta y Equipos:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, neto	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Construcción en curso, neto	177.607	69.371
Terrenos, neto	5.193	5.193
Edificios, neto	144.660	149.631
Planta y Equipos, neto (1)	845.698	885.414
Equipamientos de tecnologías de información, neto	1.218	1.325
Instalaciones fijas y accesorios, neto	218	206
Vehículos de motor, neto	31	44
Otras Propiedades, Planta y Equipos, neto	17.525	16.315
Propiedades, Planta y Equipos, neto	**1.192.150**	**1.127.499**

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, bruto	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Construcción en curso, bruto	177.607	69.371
Terrenos, bruto	5.193	5.193
Edificios, bruto	202.138	201.957
Planta y Equipos, bruto (2)	1.139.278	1.158.049
Equipamientos de tecnologías de información, bruto	5.841	5.822
Instalaciones fijas y accesorios, bruto	655	599
Vehículos de motor, bruto	96	95
Otras Propiedades, Planta y Equipos, bruto	26.596	24.048
Propiedades, Planta y Equipos, bruto	**1.557.404**	**1.465.134**

Clases de depreciación acumulada y deterioro de valor Propiedades, Planta y Equipos	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Depreciación acumulada y deterioro de valor, edificios	(57.478)	(52.326)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, planta y equipos (3)	(293.580)	(272.635)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, equipo de tecnología de la información	(4.623)	(4.497)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, instalaciones fijas y accesorios	(437)	(393)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, vehículos de motor	(65)	(51)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, otras Propiedades, Planta y Equipos	(9.071)	(7.733)
Propiedades, Planta y Equipos, total	**(365.254)**	**(337.635)**

(1) Del total de Planta y Equipos, MUS$13.082 fueron reclasificados a activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta (nota 36).

(2) Del total de Planta y Equipos, MUS$26.756 fueron reclasificados a activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta (nota 36).

(3) Del total de Planta y Equipos, MUS$13.674 fueron reclasificados a activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta (nota 36).

Cuadro de movimientos de Propiedades, Planta y Equipos

Al 31 de diciembre de 2013

Movimiento año 2013	Construcción en curso MUS$	Terrenos MUS$	Edificios, neto MUS$	Planta y Equipos, neto MUS$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto MUS$	Instalaciones fijas y accesorios, neto MUS$	Vehículos de motor, neto MUS$	Otras Propiedades, Planta y Equipos neto MUS$	Propiedades, Planta y Equipos, neto MUS$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013	69.371	5.193	149.631	885.414	1.325	206	44	16.315	1.127.499
Adiciones	120.074	-	-	4.107	-	34	-	6.369	130.584
Retiros	(4)	-	(194)	(2.767)	-	-	-	(3.978)	(6.943)
Otros (activación obras en curso-traslados)	(11.834)	-	469	10.798	19	24	1	523	-
Gastos por depreciación	-	-	(5.246)	(38.772)	(126)	(46)	(14)	(1.704)	(45.908)
Reclasificación a activos mantenidos para la venta (1)	-	-	-	(13.082)	-	-	-	-	(13.082)
Saldo final al 31 de diciembre de 2013	**177.607**	**5.193**	**144.660**	**845.698**	**1.218**	**218**	**31**	**17.525**	**1.192.150**

(1) Del total de Planta y Equipos MUS$13.082 fueron reclasificados a activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta (nota 36).

Al 31 de diciembre de 2012

Movimiento año 2012	Construcción en curso MUS$	Terrenos MUS$	Edificios, neto MUS$	Planta y Equipos, neto MUS$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto MUS$	Instalaciones fijas y accesorios, neto MUS$	Vehículos de motor, neto MUS$	Otras Propiedades, Planta y Equipos neto MUS$	Propiedades, Planta y Equipos, neto MUS$
Saldo inicial al 1 de enero de 2012	25.987	5.193	148.597	872.467	1.285	128	58	15.590	1.069.305
Adiciones	99.239	-	109	3.003	-	4	-	3.225	105.580
Retiros	(54)	-	(81)	(3.589)	-	-	-	(2.511)	(6.235)
Otros (activación obras en curso-traslados)	(55.801)	-	6.119	48.014	160	107	-	1.401	-
Gastos por depreciación	-	-	(5.113)	(34.481)	(120)	(33)	(14)	(1.390)	(41.151)
Saldo final al 31 de diciembre de 2012	**69.371**	**5.193**	**149.631**	**885.414**	**1.325**	**206**	**44**	**16.315**	**1.127.499**

El saldo incluido bajo el rubro Propiedades, Planta y Equipos corresponde a los bienes que fueron aportados según escrituras públicas de aportes de capital del 30 de junio de 1992 y 30 de octubre de 1992 por CAP S.A., fundamentalmente Muelle Guacolda y su concesión marítima, por las obras terminadas de la Unidad 1 y Unidad 2 de la Central Termoeléctrica Guacolda e inversiones de capital activadas en los períodos siguientes, entre las que se incluyen las Unidades 3 y 4.

Actualmente, dentro del rubro de Construcción en Curso, se encuentra principalmente el monto correspondiente a la inversión por la construcción de la Unidad 5 y Retrofit de la Central Termoeléctrica Guacolda, ubicada en Isla Guacolda, Huasco, en la Región de Atacama.

El cargo por depreciación correspondiente al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 asciende a MUS$ 45.908 (MUS$ 41.151 al 31 de diciembre de 2012), y se registra en el rubro costos de ventas.

Propiedades, Planta y Equipos entregados como garantía

Como consecuencia del financiamiento obtenido de varias instituciones bancarias lideradas por Credit Agricole CIB, N.Y. Branch, para la construcción de las Unidades 3 y 4 se encuentran en prenda industrial los bienes que forman parte de la Central Termoeléctrica Guacolda, construida en el inmueble ubicado en Punta Guacolda, comuna de Huasco, y que se encuentran debidamente individualizados en la escritura pública de fecha 30 de octubre del año 2007, otorgada en la Notaría de Santiago de don Raúl Perry Pefaur. También existe una hipoteca de primer grado y prohibición sobre la propiedad rústica ubicada en el lugar denominado Punta Guacolda, comuna y provincia de Huasco.

Desmantelamiento de Propiedades, Planta y Equipos

Los costos por desmantelamiento y restauración del lugar por Propiedades, Planta y Equipos se encuentran dentro de la clase Planta y Equipos Netos y su valor al 31 de diciembre de 2013 es de MUS$ 4.061 (MUS$ 4.356 al 31 de diciembre de 2012).

Deterioro del valor de los activos

De acuerdo a lo señalado en Nota 2.7, el importe recuperable de las Propiedades, Planta y

Equipos es medido siempre que exista indicio de que el activo podría haber sufrido deterioro de valor.

Durante los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 no se generaron ajustes por deterioro.

Intereses activados

Los costos por intereses activados durante el ejercicio y la tasa efectiva promedio de deuda se detallan a continuación:

Intereses capitalizados directos	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Importe de los costos por intereses capitalizados	732	-
Tasa de capitalización de costos por intereses capitalizados	Spread + libor	-

Intereses capitalizados indirectos	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Importe de los costos por intereses capitalizados	4.614	-
Tasa de capitalización de costos por intereses capitalizados	5,01%	-

Seguros de Propiedades, Planta y Equipos

La compañía posee contratos de seguro con respecto a sus plantas de generación, incluyendo pólizas de todo riesgo y perjuicios por interrupción de negocios, los cuales cubren entre otras cosas, daños causados por incendios, inundación y sismo.

16. IMPUESTOS DIFERIDOS

A continuación se presentan los saldos de activos y pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2013 y 2012.

Activos por impuestos diferidos	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Provisiones	1.453	1.454
Contratos de swaps de tasa y forwards (1)	5.762	9.054
Pérdidas fiscales	-	727
Total activos por impuestos diferidos	**7.215**	**11.235**

(1) Impuestos diferidos registrados contra patrimonio.

Se han reconocido los activos por impuestos diferidos ya que se estima que estos podrán ser utilizados en el futuro.

Pasivos por impuestos diferidos	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Depreciaciones	(110.472)	(104.564)
Amortizaciones	(1.208)	(1.248)
Total pasivos por impuestos diferidos	**(111.680)**	**(105.812)**
Total neto por impuesto diferido	**(104.465)**	**(94.577)**

Gasto por impuestos corrientes a las ganancias e impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2013 y 2012.

Gasto por impuestos corrientes a las ganancias	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Gasto por impuestos corrientes	(12.503)	(457)
Otro gasto por impuesto corriente	(134)	(246)
Gasto por impuestos corrientes, neto	**(12.637)**	**(703)**
Gasto diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	(6.596)	(22.797)
Gasto por impuestos diferidos, neto	**(6.596)**	**(22.797)**
Gasto (ingreso) por impuestos a las ganancias	**(19.233)**	**(23.500)**

Conciliación del Gasto por Impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva.

Conciliación del gasto por impuesto	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Resultado antes de impuesto	96.286	41.875
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	**(19.257)**	**(8.375)**
Diferencias permanentes	24	(676)
Efecto por diferencia de tasa de impuesto	-	(14.271)
Ajuste por estimación ejercicio anterior	-	(178)
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	**24**	**(15.125)**
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	**(19.233)**	**(23.500)**

Conciliación de la tasa impositiva legal con la tasa impositiva efectiva.

Conciliación de la tasa impositiva legal	Al 31 de diciembre de 2013 %	Al 31 de diciembre de 2012 %
Tasa impositiva legal	20,00	20,00
Diferencias permanentes	(0,02)	1,61
Efectos del cambio de tasa	-	34,08
Ajuste por estimación ejercicio anterior	-	0,43
Total ajustes a la tasa impositiva legal	**(0,02)**	**36,12**
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	**19,98**	**56,12**

Con fecha 27 de septiembre de 2012 se publicó en el Diario Oficial la Ley 20.630, texto que contiene la Reforma Tributaria. Esta Ley establece como permanente el incremento a 20% del impuesto de primera categoría de las empresas.

17. OTROS PASIVOS FINANCIEROS

Los otros pasivos financieros corrientes y no corrientes están constituidos por:

Corrientes	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Préstamos que devengan intereses	48.904	44.912
Instrumentos derivados de cobertura (Nota 22) (1)	15.986	19.242
Otros Pasivos financieros	-	2.267
Total	**64.890**	**66.421**

No corrientes	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Préstamos que devengan intereses	508.674	482.289
Instrumentos derivados de cobertura (Nota 22) (1)	15.488	27.600
Total	**524.162**	**509.889**

(1) Corresponden a los Swap de tasa de interés que cubren la Libor a 90 días de los créditos asociados a la construcción de las Unidades 3, 4 y 5, los que cumplen con el rango de efectividad.

Préstamos que devengan intereses

El detalle de las obligaciones con instituciones financieras y títulos de deuda corriente y no corriente es el siguiente:

Corrientes	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Préstamos con instituciones financieras	48.904	44.912
Subtotal corrientes	**48.904**	**44.912**
No corrientes		
Préstamos con instituciones financieras	508.674	482.289
Subtotal no corrientes	**508.674**	**482.289**
Total obligación con entidades financieras	**557.578**	**527.201**

Estos préstamos con instituciones financieras están garantizados con Terrenos, Edificios, Planta y Equipos (Nota 15).

El valor libro y el valor razonable de los pasivos financieros no corrientes son los siguientes:

	Valor libro		Valor razonable	
	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Préstamos con Instituciones financieras	508.674	482.289	508.674	482.289
Total	**508.674**	**482.289**	**508.674**	**482.289**

Los valores razonables de los préstamos con instituciones financieras no corrientes, no difieren a su importe en libros (Ver Nota 4.1 letra a) ii)), dado que ambos se calculan a tasas variables.

Convenios con bancos:

a) Con fecha 31 de octubre de 2006, se procedió a la cesión de todos los derechos y obligaciones asociadas a los contratos de crédito existentes con el acreedor Credit Suisse First Boston, New York Branch (crédito Merrill Lynch Bank and Trust Company (Cayman) Limited, crédito Mitsubishi Corporation, por el Suministro, Construcción, Montaje y Puesta en marcha de la Unidad 2 Central Termoeléctrica Guacolda, y crédito Credit Suisse First Boston, New York Branch), en favor de Banco Calyon, New York Branch, actualmente Credit Agricole CIB, N.Y. Branch.

b) Con fecha 30 de noviembre de 2006, se procedió a la modificación de los contratos de crédito descritos, en conjunto con una línea de crédito para financiar la construcción de la Unidad 3 y otros requerimientos de capital, con Banco Calyon, New York Branch, actualmente Credit Agricole CIB, N.Y. Branch, como nuevo acreedor.

- Modificación del segundo tramo del crédito con Merrill Lynch Bank and Trust Company (Cayman) Limited cuyo acreedor fue cedido a Credit Suisse First Boston, New York Branch en abril de 2003, y cuyo nuevo acreedor es Banco Calyon, New York Branch, actualmente Credit Agricole CIB, N.Y. Branch, y que pasa a denominarse Amended and Restated The First Loan Agreement, por un monto de costo amortizado de MUS$ 54.306 al 31 de diciembre de 2013.

- Modificación del contrato con Mitsubishi Corporation por el Suministro, Construcción, Montaje y Puesta en marcha de la segunda Unidad Termoeléctrica Guacolda, cuyo acreedor fue cedido a Credit Suisse First Boston, New York Branch en abril de 2003, y cuyo nuevo acreedor es Banco Calyon, New York Branch, actualmente Credit Agricole CIB, N.Y. Branch y que pasa a denominarse Amended and Restated The Second Loan Agreement que mantiene un monto de costo amortizado de MUS$ 28.036 al 31 de diciembre de 2013.

- Modificación del contrato de crédito con Credit Suisse First Boston, New York Branch, celebrado entre Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y el nuevo acreedor Banco Calyon, New York Branch, actualmente Credit Agricole CIB, N.Y. Branch., y que pasa a denominarse Amended and Restated The Third Loan Agreement, que mantiene un monto de costo amortizado de MUS$ 19.483 al 31 de diciembre de 2013.

- Contrato de Crédito con el Banco Calyon New York Branch, actualmente Credit Agricole CIB, N.Y. Branch, destinado a pagar deuda nacional de bonos en dólares, el cual mantiene un monto de costo amortizado de MUS$ 22.303 al 31 de diciembre de 2013.

- Contrato de línea de crédito celebrado por Empresa Eléctrica Guacolda S.A. con Banco Calyon, New York Branch, actualmente Credit Agricole CIB, N.Y. Branch, denominado Fourth Loan Agreement por un monto nominal de MUS$ 227.868 el cual mantiene un monto de costo amortizado de MUS$ 174.456 al 31 de diciembre de 2013.

c) Con fecha 2 de noviembre de 2007, se suscribió The Fifth Loan Agreement para financiar la construcción de la Unidad 4 de Guacolda con Banco Calyon, New York Branch, actualmente Credit Agricole CIB, N.Y. Branch., CorpBanca y The Scotiabank Group, como acreedores por un monto nominal de MUS$ 237.600 el cual mantiene un monto de costo amortizado de MUS$ 189.747 al 31 de diciembre de 2013.

d) Con fecha 25 de octubre de 2012, se suscribió con el Banco Itaú Chile y Banco del Estado de Chile – Sucursal de Nueva York, una línea de crédito para el financiamiento del suministro de equipos, construcción, montaje y puesta en servicio de la Unidad 5 de la Central Termoeléctrica Guacolda, hasta por la suma de MUS$ 318.000. Al 31 de diciembre de 2013 se ha hecho uso de ésta línea de crédito por un monto de MUS$ 73.930 (Banco Itaú Chile por MUS$ 36.965 y Banco del Estado de Chile – Sucursal de Nueva York por MUS$ 36.965).

Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor
Pasivos Financieros Corrientes al 31 de diciembre de 2013

Rut Entidad Deudora	Nombre Entidad Deudora	País Deudora	Rut Acreedora	Nombre Entidad Acreedora	Concepto	País Entidad Acreedor	Tipo de Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Montos no descontados según vencimientos	
											Hasta 90 días MUS$	Más de 90 hasta 1 año
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Deuda	USA	Dólar	Al Vcto.	1,37%	LIBOR + spread	12.559	36.141
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	Banco Estado New York	Deuda	USA	Dólar	Al Vcto.	0,27%	LIBOR + spread	102	-
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	76.645.030-K	Banco Itaú Chile	Deuda	Chile	Dólar	Al Vcto.	0,27%	LIBOR + spread	102	-
							Subtotal préstamos que devengan intereses					**48.904**
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,99%	-	1.078	2.108
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,96%	-	536	1.047
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,91%	-	535	1.099
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,58%	-	607	1.188
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	The Bank of Nova Scotia	Swap tasa	Canadá	Dólar	Al Vcto.	4,62%	-	307	601
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	The Bank of Nova Scotia	Swap tasa	Canadá	Dólar	Al Vcto.	1,18%	-	99	120
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.023.000-9	Corpbanca	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,57%	-	303	593
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,97%	-	537	1.049
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,34%	-	117	160
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco del Estado de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,25%	-	107	137
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.032.000-8	BBVA Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	2,09%	-	181	304
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	2,10%	-	181	305
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.032.000-8	BBVA Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,99%	-	172	284
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	2,00%	-	173	285
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	2,13%	-	120	303
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	76.645.030-K	Banco Itaú Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	2,26%	-	130	334
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.032.000-8	BBVA Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	2,24%	-	128	330
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.032.000-8	BBVA Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	2,38%	-	137	360
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	76.645.030-K	Banco Itaú Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	0,42%	-	-	(69)
							Subtotal instrumentos derivados de cobertura					**15.986**
							Total por vencimiento al 31 de diciembre de 2013				**18.211**	**46.679**
							Total al 31 de diciembre de 2013					**64.890**

Pasivos Financieros Corrientes al 31 de diciembre de 2012

Rut Entidad Deudora	Nombre Entidad Deudora	País Deudora	Rut Acreedora	Nombre Entidad Acreedora	Concepto	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Montos no descontados según vencimientos	
											Hasta 90 días MUS$	Más de 90 hasta 1 año
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Deuda	USA	Dólar	Al Vcto.	1,48%	LIBOR + spread	11.648	33.264
							Subtotal préstamos que devengan intereses					**44.912**
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	Bankia S.A.	Swap tasa	España	Dólar	Al Vcto.	4,86%	-	399	783
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	RBS N.V.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,92%	-	1.213	2.382
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	RBS N.V.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,94%	-	406	798
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,99%	-	1.154	2.270
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,96%	-	573	1.127
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,91%	-	567	1.114
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,58%	-	640	1.253
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	The Bank of Nova Scotia	Swap tasa	Canadá	Dólar	Al Vcto.	4,62%	-	324	634
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	The Bank of Nova Scotia	Swap tasa	Canadá	Dólar	Al Vcto.	1,18%	-	95	96
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.023.000-9	Corpbanca	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,57%	-	319	625
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,97%	-	575	1.130
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,34%	-	113	139
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco del Estado de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,25%	-	103	113
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.018.000-1	Scotiabank Chile	Forward	Chile	Dólar	Al Vcto.	t/cambio	-	212	85
							Subtotal instrumentos derivados de cobertura					**19.242**
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Swap moneda	Chile	U.F.	Al Vcto.	0,32%	-	-	2.267
							Subtotal otros pasivos financieros					**2.267**
							Total por vencimiento al 31 de diciembre de 2012				**18.341**	**48.080**
							Total al 31 de diciembre de 2012					**66.421**

Pasivos Financieros No Corrientes al 31 de diciembre de 2013

Rut Entidad Deudora	Nombre Entidad Deudora	País Deudor	Rut Acreedora	Nombre Entidad Acreedora	Concepto	País Entidad Acreedor	Tipo de Moneda	Tipo de Amortiz.	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Montos no descontados según vencimientos		
											Más de 1 hasta 3 años MUS$	Más de 3 hasta 5 años MUS$	Más de 5 años MUS$
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Deuda	USA	Dólar	Al Vcto.	1,37%	LIBOR + spread	101.535	123.502	209.707
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	Banco Estado New York	Deuda	USA	Dólar	Al Vcto.	0,27%	LIBOR + spread	2.411	6.429	28.125
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	76.645.030-K	Banco Itaú Chile	Deuda	Chile	Dólar	Al Vcto.	0,27%	LIBOR + spread	2.411	6.429	28.125
							Subtotal préstamos que devengan intereses						**508.674**
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,99%	-	4.098	-	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,96%	-	2.033	-	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,91%	-	2.111	-	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,58%	-	2.416	500	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	The Bank of Nova Scotia	Swap tasa	Canadá	Dólar	Al Vcto.	4,62%	-	1.223	257	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	The Bank of Nova Scotia	Swap tasa	Canadá	Dólar	Al Vcto.	1,18%	-	53	(326)	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	97.023.000-9	Corpbanca	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,57%	-	1.205	250	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,97%	-	2.038	-	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,34%	-	144	(290)	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco del Estado de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,25%	-	90	(311)	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	97.032.000-8	BBVA Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	2,09%	-	472	(694)	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	2,09%	-	473	(693)	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	97.032.000-8	BBVA Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,99%	-	428	(761)	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	2,00%	-	432	(756)	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	2,13%	-	984	(969)	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	76.645.030-K	Banco Itaú Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	2,26%	-	1.130	(835)	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	97.032.000-8	BBVA Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	2,24%	-	1.109	(853)	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	97.032.000-8	BBVA Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	2,38%	-	1.252	(722)	-
							Subtotal instrumentos derivados de cobertura						**15.488**
							Total por vencimiento al 31 de diciembre de 2013				**128.048**	**130.157**	**265.957**
							Total al 31 de diciembre de 2013						**524.162**

Pasivos Financieros No Corrientes al 31 de diciembre de 2012

Rut Entidad Deudora	Nombre Entidad Deudora	País Deudora	Rut Acreedora	Nombre Entidad Acreedora	Concepto	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tipo de Amortiz.	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Montos no descontados según vencimientos		
											Más de 1 hasta 3 años	Más de 3 hasta 5 años MUS$	Más de 5 años MUS$
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Deuda	USA	Dólar	Al Vcto.	1,49%	LIBOR + spread	96.513	110.728	275.048
							Subtotal préstamos que devengan intereses						**482.289**
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,99%	-	5.154	1.722	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,96%	-	2.559	854	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,91%	-	2.530	843	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,58%	-	2.959	1.752	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	The Bank of Nova Scotia	Swap tasa	Canadá	Dólar	Al Vcto.	4,62%	-	1.495	887	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	The Bank of Nova Scotia	Swap tasa	Canadá	Dólar	Al Vcto.	1,18%	-	352	(73)	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	97.023.000-9	Corpbanca	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,57%	-	1.477	874	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,97%	-	2.564	856	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,34%	-	449	-	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco del Estado de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,25%	-	390	(44)	-
							Subtotal instrumentos derivados de cobertura						**27.600**
							Total por vencimiento al 31 de diciembre de 2012				**116.442**	**118.399**	**275.048**
							Total al 31 de diciembre de 2012						**509.889**

18. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se detallan a continuación:

Detalle	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Acreedores comerciales	26.295	31.988
Otras cuentas por pagar	3.160	5.777
Total	**29.455**	**37.765**

19. OTRAS PROVISIONES

El detalle de las provisiones corrientes y no corrientes se incluye en el siguiente cuadro:

Corrientes	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Provisión por reclamaciones legales (1)	-	812
Total	**-**	**812**

No Corrientes	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Desmantelamiento y restauración (2)	5.703	5.405
Total	**5.703**	**5.405**

(1) Reclamaciones legales

El importe, al 31 de diciembre de 2012, representa una provisión para una multa interpuesta contra Empresa Eléctrica Guacolda S.A. por parte de organismos fiscalizadores. El cargo por la provisión se reconoce en el estado de resultados dentro de los gastos operacionales. La Corte Suprema, con fecha 20 de noviembre de 2013, estableció la sentencia definitiva y la multa se pagó en el mes de diciembre de 2013.

(2) Desmantelamiento y restauración

Esta provisión corresponde al costo de retiro de activos y restauración de los terrenos en que se ubica la Central Termoeléctrica Guacolda y retiro de los activos de transmisión eléctrica de la filial. El plazo esperado de desembolso fluctúa entre 35 y 50 años, dependiendo de las leyes, regulaciones o contratos que originan la obligación.

Movimientos en provisiones corrientes al 31 de diciembre de 2013

Movimiento en provisiones corrientes	Reclamaciones legales MUS$	Otras Provisiones MUS$	Total MUS$
Saldo inicial al 01 de enero de 2013	812	-	812
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(760)	-	(760)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(52)	-	(52)
Saldo final al 31 de diciembre de 2013	**-**	**-**	**-**

Movimientos en provisiones corrientes al 31 de diciembre de 2012

Movimiento en provisiones corrientes	Reclamaciones legales MUS$	Otras Provisiones MUS$	Total MUS$
Saldo inicial al 01 de enero de 2012	892	10	902
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(147)	-	(147)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	67	(10)	57
Saldo final al 31 de diciembre de 2012	**812**	**-**	**812**

Movimientos en provisiones no corrientes al 31 de diciembre de 2013

Movimiento en provisiones no corrientes	Desmantelamiento y restauración MUS$	Interés desmantelamiento MUS$	Total MUS$
Saldo inicial al 01 de enero de 2013	4.509	896	5.405
Incremento (decremento) en provisiones existentes	-	298	298
Saldo final al 31 de diciembre de 2013	**4.509**	**1.194**	**5.703**

Movimientos en provisiones no corrientes al 31 de diciembre de 2012

Movimiento en provisiones no corrientes	Desmantelamiento y restauración MUS$	Interés desmantelamiento MUS$	Total MUS$
Saldo inicial al 01 de enero de 2012	4.509	615	5.124
Incremento (decremento) en provisiones existentes	-	281	281
Saldo final al 31 de diciembre de 2012	**4.509**	**896**	**5.405**

20. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

Los beneficios a los empleados se determinan y registran de acuerdo a los criterios descritos en la Nota 2.17 a) y b).

a) El saldo de las provisiones por beneficios a los empleados corrientes es el siguiente:

Corrientes	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Participación en utilidades y bonos (1)	496	417
Provisión de vacaciones (2)	799	627
Total	**1.295**	**1.044**

(1) La provisión de beneficios a empleados corresponde a bonos que se pagan, algunos de ellos, al término del período financiero, y aguinaldos pagaderos en el transcurso del año. Por otra parte, la Sociedad otorga a sus trabajadores diferentes planes de beneficios tales como seguros de salud, de vida y catastróficos, adicionales a lo proporcionado por el régimen previsional.

(2) Corresponde al costo de vacaciones del personal sobre base devengada.

El movimiento de la provisión de vacaciones, pasivo corriente, es el siguiente:

Valor presente de las obligaciones por plan de beneficios definidos post empleo	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Saldo inicial	**627**	**579**
Costo de los servicios corrientes obligación	418	306
Uso de provisión	(186)	(221)
Pagos y aplicaciones	(60)	(37)
Total	**799**	**627**

b) El movimiento de las obligaciones por beneficios post empleo, pasivo no corriente, es el siguiente:

Valor presente de las obligaciones por plan de beneficios definidos post empleo	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Saldo inicial	**1.219**	**1.160**
Costo de los servicios corrientes obligación	147	197
Costo por intereses por obligación	266	23
Ganancias (Pérdidas) actuariales obligación	(9)	10
Diferencias de conversión de moneda extranjera	(19)	96
Pagos y aplicaciones	(388)	(267)
Total	**1.216**	**1.219**

c) Gastos reconocidos en el estado de resultados

Gastos reconocidos en el estado de resultados por indemnización por años de servicios	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos	128	293
Costo por intereses plan de beneficios definidos	266	23
Total	**394**	**316**

Los supuestos actuariales para el cálculo de la provisión son los siguientes:

Valor presente de las obligaciones por plan de beneficios definidos post empleo	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Tasa de descuento nominal	BCU	BCU
Tasa promedio de rotación	2,4%	1,5%
Tasa esperada de incrementos salariales	Variación IPC	Variación IPC
Tabla de mortalidad	Tabla rentas vitalicias año 2009	Tabla rentas vitalicias año 2009
Edades de jubilación	65 años Hombres 60 años Mujeres	65 años Hombres 60 años Mujeres

Los supuestos actuariales considerados en el cálculo incluyen la probabilidad de tales pagos o beneficios basado en la mortalidad de empleados (tabla rentas vitalicias año 2009), futuros costos y niveles de beneficios y tasas de descuento. La tasa de descuento está basada en referencia al rendimiento de los bonos soberanos en Unidad de Fomento del Banco Central de Chile (BCU 5, 10 y 20 años) y las utilizadas por la Compañía fueron las publicadas en el mes de septiembre de 2013, para 5 años (2,08%), para 10 años (2,18%) y para 20 años (2,5%).

Las condiciones en el pago del beneficio corresponde a días de remuneración por año trabajado en la empresa, cuando los empleados dejan de pertenecer a ésta, por fallecimiento o invalidez, terminando dicho beneficio como máximo para los hombres a los 65 años y las mujeres a los 60 años, edades normales de jubilación por vejez según el sistema de pensiones chileno establecido en el DL 3.500 de 1980.

Los supuestos utilizados en esta valoración para realizar las proyecciones respecto a tasas de rotación y tasa de interés de descuento, son calculados de acuerdo a su comportamiento histórico y expectativas en el mediano y largo plazo.

Para determinar la obligación total de la empresa, se utiliza un modelo de simulación matemático que fue programado computacionalmente y que procesa a cada uno de los empleados, individualmente.

Este modelo considera como tiempo discreto a los años, de tal modo que anualmente se determinó la edad de cada persona y antigüedad. Así, cada persona es simulada desde el inicio de vigencia de su contrato de trabajo o cuando empezó a ganar los beneficios, hasta el mes en que alcanza la edad normal de jubilación, generando en cada período su eventual retiro de acuerdo a la tasa de rotación de la empresa y a las tasas de mortalidad e invalidez según la edad alcanzada. Al llegar a la edad de jubilación, el empleado termina su prestación de servicios a la empresa y jubila por vejez.

Al 31 de diciembre de 2013, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos, ante variaciones de un 5% y un 10% en la tasa de descuento, genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 5% MUS$	Incremento de 5% MUS$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	14	(14)

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 10% MUS$	Incremento de 10% MUS$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	29	(27)

21. PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES

La composición de este rubro es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Provisión impuesto de primera categoría	12.624	457
Pagos provisionales mensuales	495	484
Impuesto único Art. 21	134	245
Total	**13.253**	**1.186**

22. PASIVOS DE COBERTURA

Los pasivos de cobertura se detallan a continuación (Nota 17):

Corrientes	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Swap de tasa de interés (1)	15.986	18.945
Forwards de moneda	-	297
Total	**15.986**	**19.242**
No corrientes		
Swap de tasa de interés (1)	15.488	27.600
Total	**15.488**	**27.600**

(1) Swap de tasa de interés

Estos Swap de tasa de interés, detallados en la Nota 17 Otros Pasivos Financieros, cubren la Libor a 90 días de los créditos asociados a la construcción de las Unidades 3, 4 y 5.

Estos instrumentos derivados están definidos como de Cobertura de tasa de interés, se valorizan y se clasifican en Nivel 2 de acuerdo a lo señalado en la Nota 2.9, letra d).

23. OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES

La composición de este rubro es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Dividendos por pagar (1)	23.086	5.513
Leyes sociales	599	424
Otros	151	145
Total	**23.836**	**6.082**

(1) Corresponde a una provisión del dividendo mínimo exigido por la ley 18.046 de Sociedades Anónimas, equivalente al 30% de la utilidad del ejercicio, monto que podrá ser ratificado o modificado en la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de la Compañía.

24. PATRIMONIO

a) Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012 el capital social de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. asciende a MUS$ 343.160 y está representado por 217.691.224 acciones de pago con valor nominal que se encuentran totalmente suscritas y pagadas. Estas acciones no poseen cotización bursátil. La Sociedad sólo tiene acciones ordinarias (una sola serie).

b) Dividendos

La Junta General Ordinaria de accionistas de Empresa Eléctrica Guacolda S.A., celebrada el 19 de abril de 2013, acordó no distribuir utilidades y destinarlas para aumentos de futuras capitalizaciones. La utilidad líquida del ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2012 fue de MUS$ 18.376.

c) Gestión de Capital

El Capital incluye capital suscrito y pagado, otras participaciones, otras reservas y ganancias (pérdidas) acumuladas.

El objetivo de la Sociedad es mantener un nivel adecuado de capitalización que le permita asegurar el acceso a los mercados financieros para el desarrollo de sus objetivos de mediano y largo plazo, optimizando el retorno a sus accionistas y manteniendo una sólida posición financiera.

Para mantener o ajustar la estructura de capital, la Compañía podrá ajustar el pago de dividendos a los accionistas, el capital de retorno a los accionistas o emitir nuevas acciones.

No se realizaron cambios en los objetivos, políticas o procedimientos durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012.

d) Número de acciones

No se han efectuado movimientos accionarios al 31 de diciembre de 2013 y 2012.

Corriente	Número de acciones en miles	
	Al 31 de diciembre de 2013	Al 31 de diciembre de 2012
Saldo inicial de acciones	217.691	217.691
Total	**217.691**	**217.691**

25. OTRAS PARTICIPACIONES Y RESERVAS

Las otras participaciones y reservas se detallan a continuación:

Otras participaciones y reservas	Otras participaciones en el patrimonio (1) MUS$	Otras reservas		
		Reservas de coberturas de flujo de efectivo (2) MUS$	Reservas de ganancias o pérdidas actuariales (3) MUS$	Total otras reservas MUS$
Al 1 de enero de 2013	54.221	(36.215)	-	(36.215)
Ganancias (pérdidas) por valor razonable del ejercicio	18.376	16.868	-	16.868
Impuesto sobre ganancias del valor razonable	-	(3.374)	-	(3.374)
Ganancias (pérdidas) actuariales	-	-	9	9
Saldo al 31 de diciembre de 2013	**72.597**	**(22.721)**	**9**	**(22.712)**

Otras participaciones y reservas	Otras participaciones en el patrimonio (1) MUS$	Reservas de coberturas de flujo de efectivo (2) MUS$
Al 1 de enero de 2012	54.221	(41.405)
Ganancias (pérdidas) por valor razonable del ejercicio	-	4.972
Impuesto sobre ganancias del valor razonable	-	218
Saldo al 31 de diciembre de 2012	**54.221**	**(36.215)**

(1) Otras Participaciones en el Patrimonio corresponde a la distribución de utilidades del año 2007, 2008 y 2012 acordada en Juntas Ordinarias de Accionistas, como reserva para futuras capitalizaciones.

(2) Reservas de cobertura de flujo de caja corresponde a registros de swap de tasa asociados al refinanciamiento de deudas y al financiamiento de las Unidades 3 y 4, además registros de forwards que cubren las diferencias de cambio de ventas futuras, todas no realizadas.

(3) Corresponden a Ganancias (pérdidas) actuariales.

26. GANANCIAS (PÉRDIDAS) ACUMULADAS

El movimiento de la reserva por resultados retenidos ha sido el siguiente:

Detalle	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Saldo inicial	207.841	194.978
Distribución de utilidades	(18.376)	(18.665)
Dividendo Mínimo	(23.086)	(5.513)
Reverso de provisión dividendo mínimo	5.513	18.665
Resultado del ejercicio	77.053	18.376
Total	**248.945**	**207.841**

27. INGRESOS ORDINARIOS

Los ingresos ordinarios se detallan a continuación:

Ingresos ordinarios	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Ventas a clientes	439.936	514.249
Ventas al mercado spot	31.558	5.771
Ingresos uso sistema de transmisión	77.168	90.665
Servicio de descarga, muellaje y otros	5.677	1.982
Total	**554.339**	**612.667**

28. COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES

a) Gastos por naturaleza

A continuación se detallan los principales costos y gastos de operación y de administración clasificados en "Costo de Ventas" y "Gastos de Administración" del estado de resultados por función:

Detalle	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Compra de energía	29.582	163.565
Compra de potencia	30.433	33.958
Costo uso sistema de transmisión	84.086	81.308
Costo consumo de combustibles	173.192	155.865
Costo del personal productivo	9.076	8.044
Depreciación	45.908	41.151
Otros costos productivos	45.802	35.337
Costo de ventas	**418.079**	**519.228**
Gastos del personal administrativo	4.524	3.851
Otros gastos de administración	12.888	13.851
Gastos de administración	**17.412**	**17.702**
Total	**435.491**	**536.930**

b) Gastos del personal de operaciones y administrativo

Detalle	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Sueldos y salarios	12.293	11.367
Beneficios a corto plazo a los empleados	832	321
Otros gastos de personal	475	207
Total	**13.600**	**11.895**

29. COSTOS FINANCIEROS

Los costos financieros se detallan a continuación:

Detalle	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Intereses préstamos bancarios	7.521	10.297
Capitalización intereses construcción U5	(4.614)	-
Intereses, swap de tasa y de moneda	19.684	20.595
Otros costos financieros	811	539
Total	**23.402**	**31.431**

30. DIFERENCIAS DE CAMBIO

Las diferencias de cambio abonadas (cargadas) en el estado de resultados por diferencias originadas por las siguientes partidas y por los montos indicados se presentan a continuación:

Detalle	Moneda	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Efectivo y efectivo equivalente	Peso chileno	(674)	(2.883)
Deudores comerciales	Peso chileno	(1.500)	3.958
Cuentas por cobrar a relacionadas	Peso chileno	19	511
Activos por impuestos corrientes	UTM *	(532)	512
Otros activos	Peso chileno	(849)	(1.933)
Cuentas por pagar comerciales	Peso chileno	668	1.460
Cuentas por pagar a relacionadas	Peso chileno	14	417
Otros pasivos	Peso chileno	5.181	(2.263)
Diferencia de consolidación	Peso chileno	2	(68)
Total		**2.329**	**(289)**

(*) Unidad tributaria mensual

31. CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

a) Se han presentado divergencias en el CDEC-SIC por la valorización de transferencias de energía en diversos períodos, conforme se indica a continuación:

En lo referente a las transferencias de energía entre septiembre y diciembre de 1999, se produjeron diferencias respecto a los precios aplicables a las transferencias entre los generadores del CDEC-SIC en la Quinta Región, en las particulares circunstancias a que se refieren tales discrepancias, las que fueron sometidas al informe del Panel de Expertos, que fue rechazado por empresas distintas a Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y sus relacionadas y, por consiguiente, sometidas a la Resolución del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, quien emitió una Resolución favorable a la posición de la empresa AES Gener S.A., habiéndose recibido los pagos correspondientes de parte de Endesa S.A. y solo parcialmente de parte de Colbún S.A., quienes han impugnado esta Resolución.

Cabe mencionar que esta Resolución adicionalmente establece pagos por operación a mínimo técnico a aquellos propietarios de centrales que deben operar en dicha condición exclusivamente por restricciones de transmisión en alguna zona del sistema. Como consecuencia de lo anterior, Colbún S.A. interpuso un recurso de reposición en contra de esa Resolución Ministerial por los pagos antes mencionados, el cual fue rechazado a través de la R.M. N° 30. A la fecha el CDEC-SIC no ha implementado los cálculos debido al alto grado de complejidad que implica su desarrollo.

Luego de analizadas diversas propuestas de aplicación, desarrolladas por la Dirección de Operación y Peajes del CDEC-SIC para implementar la RM-30, las empresas no lograron acuerdo, motivo por el cual surgió una nueva divergencia, la cual fue puesta en conocimiento del Panel de Expertos. Con fecha 30 de octubre de 2003, el Directorio del CDEC-SIC tomó conocimiento de la recomendación del Panel.

Debido a que no hubo acuerdo en aceptar la recomendación, se procedió a formalizar la divergencia frente al Ministro de Economía.

b) Formulación de cargos de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), contra Empresa Eléctrica Guacolda S.A.

b.1) Oficio Ordinario N° 2674 de la SEC de fecha 29 de febrero de 2012 formuló cargos por supuestas infracciones a los artículos 137 y 138 del DFL N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, en relación con los artículos 324 letra f) del Decreto Supremo N° 327, de 1997, del Ministerio de Minería, y el artículo 108 y siguientes del Reglamento interno del CDEC-SIC. Empresa Eléctrica Guacolda S.A. presentó a la SEC, dentro de plazo, sus descargos, encontrándose pendiente su resolución.

c) Multas de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles u otros organismos cursadas a Empresa Eléctrica Guacolda S.A.

c.1) Con fecha 4 de Octubre de 2011, mediante Resolución Exenta N° 2696, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles dispuso aplicar a Empresa Eléctrica Guacolda S.A. una multa ascendente a 622 U.T.A. (Unidad Tributaria Anual), por supuestas infracciones en que habría incurrido la Sociedad en la falla generalizada del Sistema Interconectado Central ocurrida el día 14 de marzo de 2010. La Sociedad interpuso en plazo y forma un recurso de reposición en contra de la Resolución Exenta N° 2696, efectuándose la presentación ante la Contraloría General de la República objetando su juridicidad. La Sociedad fue notificada del rechazo a la objeción y mediante Resolución Exenta N° 0727 de fecha 3 de mayo de 2012, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles determina no ha lugar al recurso de reposición formulado, ante lo cual y de acuerdo con lo previsto en el artículo 19 de la ley N° 18.410, Empresa Eléctrica Guacolda S.A. presentó un recurso de reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que con fecha 19 de Julio de 2012 fue rechazado. La Sociedad presentó recurso de apelación ante la Corte Suprema con fecha 27 de julio de 2012, recurso que fue resuelto por ese tribunal con fecha 20 de noviembre de 2013, rebajando la multa a un total equivalente a 435 UTA y que al 31 de diciembre de 2013 fue pagada.

c.2) Con fecha 4 de Octubre de 2011, mediante Resolución Exenta N° 2695, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles resolvió aplicar a Compañía Transmisora del Norte Chico S.A. una multa ascendente a 104 U.T.A. (Unidad tributaria anual), con motivo de la falla generalizada del Sistema Interconectado Central ocurrida el día 14 de marzo de 2010. La Sociedad interpuso en plazo y forma un recurso de reposición en contra de la Resolución Exenta N° 2695, efectuándose la presentación ante la Contraloría General de la República objetando su juridicidad. Con fecha 20 de diciembre de 2011, la Sociedad fue notificada del rechazo a la objeción y mediante Resolución Exenta N° 0695 de fecha 2 de mayo de 2012, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles determina no ha lugar al recurso de reposición formulado, ante lo cual y de acuerdo con lo previsto en el artículo 19 de la ley N° 18.410, el día 18 de mayo de 2012 Compañía Transmisora del Norte Chico S.A. presentó un recurso de reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que con fecha 20 de Agosto de 2012 fue rechazado. La Sociedad presentó recurso de apelación ante la Corte Suprema con fecha 22 de agosto de 2012, rebajando ese tribunal la multa a un total equivalente a 73 UTA, mediante sentencia de fecha 20 de noviembre de 2013.

d) Juicios Declaraciones y Pagos de Remuneraciones o Peajes de Líneas de Transmisión.

d.1) Con fecha 19 de octubre de 2011, Empresa Eléctrica Guacolda S.A. verificó en el término ordinario del procedimiento de quiebra seguido contra la empresa Campanario Generación S.A., ante el 6° Juzgado Civil de Santiago, Rol N° 40.178-2011, un crédito por la suma de $ 4.159.817.942, más intereses corrientes, habiéndose efectuado el tercer reparto por la suma de $ 128.881.146

Adicionalmente, también con fecha 19 de octubre de 2011, Compañía Transmisora del Norte Chico S.A. verificó ordinariamente en el mismo procedimiento de quiebra antes aludido, un crédito por la suma de $ 715.857.268, más intereses corrientes, habiéndose efectuado el tercer reparto por la suma de $21.396.332.

d.2) Con fecha 18 de octubre de 2013 la Compañía solicitó al Centro de Arbitraje y Mediación de la Cámara de Comercio de Santiago ("CAM") la constitución de arbitraje para resolver las discrepancias surgidas con Compañía Minera Nevada SpA, conforme a lo establecido en el contrato de suministro eléctrico de 30 de abril de 2010, solicitud a la que la CAM accedió y designó al árbitro, encontrándose en curso el plazo para presentar la demanda.

32. COMPROMISOS

Empresa Eléctrica Guacolda S.A. mantiene obligaciones con bancos e instituciones financieras por el financiamiento para la construcción de las cinco Unidades. Estos contratos incluyen:

a) Compromiso de hacer y no hacer

- Mantención de las Propiedades, seguros y operaciones de la Sociedad,
- Conducción apropiada de los negocios
- Entrega de Estados Financieros trimestrales y anuales, así como otros informes,
- Mantención de una cuenta de reserva para el servicio de la deuda, reemplazada por carta stand-by y de una cuenta para el pago de los intereses y capital,
- Limitaciones para entregar garantías, fusiones, consolidaciones, transacciones con afiliadas, endeudamiento, venta de activos, pago de dividendos, etc.

b) Garantías

- Hipoteca de primer grado y prohibición sobre la propiedad rústica ubicada en Punta Guacolda;
- Prenda Industrial sobre los bienes que forman parte de la Central Termoeléctrica Guacolda;
- Prenda sin desplazamiento sobre los bienes que componen las Unidades 1, 2 y 3 de la Central Termoeléctrica Guacolda, construidas sobre el inmueble ubicado en Punta Guacolda;
- Prenda comercial y prohibición sobre todos los créditos que emanan de los contratos de suministro de energía celebrados con Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. (ex Empresa Eléctrica EMEC S.A.), Compañía Minera Maricunga, Chilectra S.A. y Compañía Minera Nevada SpA.

33. GANANCIAS (PÉRDIDAS) POR ACCIÓN

La ganancia (pérdida) por acción básica se calcula dividiendo la utilidad (pérdida) atribuible a los accionistas de la Sociedad entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año, excluyendo, de existir, las acciones comunes adquiridas por la Sociedad y mantenidas como acciones de tesorería.

Detalle	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Ganancia (pérdida) del ejercicio	77.053	18.375

Promedio ponderado de acciones vigentes durante el ejercicio (miles)	217.691	217.691

Ganancias por acción

Ganancia (pérdida) básica y diluida por acción (US$)	**0,35**	**0,08**

34. MEDIO AMBIENTE

Empresa Eléctrica Guacolda S.A., como se indica en Nota 2.20, ha incurrido en los siguientes desembolsos:

Detalle	Al 31 de diciembre de 2013 MUS$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS$
Programa de monitoreo ambiental	750	697
Cursos, análisis y vigilancia ambiental	584	269
Otros	30	180
Total	**1.364**	**1.146**

Para dar cabal cumplimiento a la legislación ambiental vigente, la Sociedad deberá realizar en los próximos años una serie de inversiones, las cuales se reflejan en la Declaración de Impacto Ambiental presentada el 4 de junio de 2013 ante el Servicio de Evaluación Ambiental de la Región de Atacama (equipos que corresponden al proyecto denominado "Retrofit"), y el plan de actualización de los equipos de monitoreo continuo de emisiones, presentado el 21 de junio de 2013 a través de un Informe Previo de Validación ante la Superintendencia de Medio Ambiente.

El 30 de agosto de 2013 se emitió la orden de proceder a Andritz Energy & Environment GmbH y Andritz Chile Ltda. por el proyecto "Retrofit", que tiene una inversión total autorizada aproximada de MUS$ 220.000, y que al 31 de diciembre de 2013 acumula una inversión de MUS$ 36.902.

35. HECHOS RELEVANTES

Con fecha 28 de noviembre de 2013 el accionista Empresas Copec S.A. informó al mercado como hecho esencial que, conjuntamente con Inversiones Ultraterra Limitada, han iniciado un proceso, a la fecha en curso, destinado a ofrecer en venta a terceros sus acciones en Empresa Eléctrica Guacolda S.A., donde son propietarias, cada una de ellas, de un 25% de las acciones de la misma.

36. HECHOS POSTERIORES A LA FECHA DEL ESTADO DE SITUACIÓN

Con fecha 19 de febrero de 2014, Empresa Eléctrica Guacolda S.A. en conjunto con su filial Compañía Transmisora del Norte Chico S.A. celebraron un contrato de compraventa con Transelec S.A., en virtud del cual vendieron, cedieron y transfirieron a ésta última sus activos asociados a la línea de transmisión Maitencillo - Cardones de 2 x 220 kV, incluidos los

contratos de servicios a largo plazo con terceros y otros servicios en la suma de MUS$ 54.720. Lo anterior significa para Empresa Eléctrica Guacolda S.A. un efecto positivo consolidado aproximado en resultados después de impuestos de MUS$ 25.207 al primer trimestre del presente año.