EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL

ESTADOS FINANCIEROS

CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al período terminado
al 30 de septiembre de 2012

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

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

Estados intermedios de situación financiera clasificados consolidados.....5

Estados intermedios de resultados por función consolidados.....7

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

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

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

Notas a los estados financieros consolidados intermedios

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 Estimaciones y juicios contables

3. Gestión del riesgo financiero.....23

3.1 Factores de riesgo financiero
3.2 Medición del riesgo

4. Información financiera por segmentos 26

5. Efectivo y equivalentes al efectivo 26

6. Instrumentos financieros 27

7. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar 28

8. Saldos y transacciones con entidades relacionadas 30

8.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas
8.2 Directorio y Gerencia de la Sociedad

9. Inventarios 34

10. Otros activos no financieros 34

11. Activos por impuestos corrientes 34

12. Otros activos financieros 35

13. Activos intangibles distintos de la plusvalía 35

14. Propiedades, Planta y Equipos 37

15. Impuestos diferidos 40

16. Otros pasivos financieros 42

17. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar 49

18. Otras provisiones 49

19. Provisiones por beneficios a los empleados 51

20. Pasivos por impuestos corrientes 53

21. Pasivos de cobertura 53

22. Patrimonio 54

23. Otras participaciones y reservas 55

24. Ganancias (pérdidas) acumuladas 56

25. Ingresos ordinarios 56

26. Composición de resultados relevantes 56

27. Costos financieros 57

28. Diferencias de cambio 57

29. Contingencias, juicios y otros 58

30. Compromisos 63

31. Ganancias (pérdidas) por acción 64

32. Medio ambiente 65

33. Hechos posteriores a la fecha del estado de situación 65

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
ESTADOS INTERMEDIOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2012 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2011

ACTIVOS	Nota	30-09-2012 MUS$	31-12-2011 MUS$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	5	84.494	101.972
Otros activos financieros corrientes	12	4.438	7.174
Otros activos no financieros corrientes	10	3.534	1.574
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	71.898	110.885
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	645	132
Inventarios corrientes	9	34.420	41.221
Activos por impuestos corrientes, corrientes	11	8.983	8.222
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		**208.412**	**271.180**
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros no corrientes	10	211	390
Activos intangibles distintos de la plusvalía	13	1.607	1.744
Propiedades, Planta y Equipos	14	1.081.085	1.069.305
TOTAL DE ACTIVOS NO CORRIENTES		**1.082.903**	**1.071.439**
TOTAL DE ACTIVOS		**1.291.315**	**1.342.619**

Las notas adjuntas números 1 a 33 forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
ESTADOS INTERMEDIOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2012 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2011

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-09-2012 MUS$	31-12-2011 MUS$
PASIVOS			
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	16	70.025	68.936
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	33.688	53.454
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	2.819	19.365
Otras provisiones a corto plazo	18	809	902
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	20	1.530	6.056
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	19	1.227	881
Otros pasivos no financieros corrientes		2.142	1.685
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		**112.240**	**151.279**
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	16	524.606	562.557
Otras provisiones a largo plazo	18	5.336	5.124
Pasivo por impuestos diferidos	15	86.397	71.545
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	19	1.413	1.160
TOTAL DE PASIVOS NO CORRIENTES		**617.752**	**640.386**
TOTAL DE PASIVOS		**729.992**	**791.665**
PATRIMONIO			
Capital emitido	22	343.160	343.160
Ganancias (pérdidas) acumuladas	24	203.499	194.978
Otras participaciones en el patrimonio	23	54.221	54.221
Otras reservas	23	(39.557)	(41.405)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		**561.323**	**550.954**
Participaciones no controladoras		-	-
PATRIMONIO		**561.323**	**550.954**
PATRIMONIO Y PASIVOS		**1.291.315**	**1.342.619**

Las notas adjuntas números 1 a 33 forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
ESTADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS POR FUNCIÓN CONSOLIDADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2012 Y 2011

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	Nota	01-01-2012 30-09-2012 MUS$	01-01-2011 30-09-2011 MUS$	01-07-2012 30-09-2012 MUS$	01-07-2011 30-09-2011 MUS$
Ganancia (pérdida)					
Ingresos de actividades ordinarias	25	473.502	389.961	142.732	127.113
Costo de ventas	26	(413.307)	(287.006)	(102.022)	(97.740)
Ganancia bruta		**60.195**	**102.955**	**40.710**	**29.373**
Gastos de administración	26	(13.098)	(10.238)	(4.503)	(3.725)
Otras ganancias (pérdidas)		(21)	543	181	(27)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales		**47.076**	**93.260**	**36.388**	**25.621**
Ingresos financieros		976	976	256	391
Costos financieros	27	(23.610)	(29.239)	(7.909)	(10.183)
Diferencias de cambio	28	473	(3.215)	(140)	(1.420)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		**24.915**	**61.782**	**28.595**	**14.409**
Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	15	(16.394)	(11.821)	(16.432)	(2.844)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		**8.521**	**49.961**	**12.163**	**11.565**
GANANCIA (PÉRDIDA)		**8.521**	**49.961**	**12.163**	**11.565**
Ganancias por acción					
Ganancia por acción básica					
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas	31	0,04	0,23	0,06	0,05
Ganancia (pérdida) por acción básica		**0,04**	**0,23**	**0,06**	**0,05**
Ganancia por acción diluida					
Ganancia (pérdida) diluida por acción procedente de operaciones continuadas	31	0,04	0,23	0,06	0,05
Ganancia (pérdida) diluida por acción		**0,04**	**0,23**	**0,06**	**0,05**

Las notas adjuntas números 1 a 33 forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
ESTADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCIÓN CONSOLIDADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2012 Y 2011

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	01-01-2012 30-09-2012 MUS$	01-01-2011 30-09-2011 MUS$	01-07-2012 30-09-2012 MUS$	01-07-2011 30-09-2011 MUS$
Ganancia (pérdida)	**8.521**	**49.961**	**12.163**	**11.565**
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	**-**	**-**	**-**	**-**
Diferencias de cambio por conversión	-	-	-	-
Activos financieros disponibles para la venta	-	-	-	-
Coberturas del flujo de efectivo	-	-	-	-
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	794	(769)	(876)	(4.876)
Otro resultado integral, antes de imptos. coberturas del flujo de efectivo	**794**	**(769)**	**(876)**	**(4.876)**
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	**794**	**(769)**	**(876)**	**(4.876)**
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral				
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	1.054	550	1.394	1.290
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	**1.054**	**550**	**1.394**	**1.290**
Otro resultado integral	**1.848**	**(219)**	**518**	**(3.586)**
Resultado integral	**10.369**	**49.742**	**12.681**	**7.979**
Resultado integral atribuible a				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	10.369	49.742	12.681	7.979
Resultado integral	**10.369**	**49.742**	**12.681**	**7.979**

Las notas adjuntas números 1 a 33 forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
ESTADOS INTERMEDIOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO
POR LOS PERÍODOS TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2012 Y 2011

PERÍODO 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$	Ganancias (pérdidas) acumuladas (3) MUS$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS$	Participaciones no controladoras MUS$	Patrimonio total MUS$
Saldo inicial al 01.01.2012	343.160	54.221	(41.405)	194.978	550.954	-	550.954
Ganancia (pérdida)	-	-	-	8.521	8.521	-	8.521
Otro resultado integral	-	-	1.848	-	1.848	-	1.848
Resultado integral	**-**	**-**	**1.848**	**8.521**	**10.369**	**-**	**10.369**
Dividendos	-	-	-	(18.665)	(18.665)	-	(18.665)
Incremento (disminución) por transf. y otros cambios	-	-	-	18.665	18.665	-	18.665
Saldo final al 30.09.2012	**343.160**	**54.221**	**(39.557)**	**203.499**	**561.323**		**561.323**

PERÍODO ANTERIOR

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO	Capital emitido MUS$	Otras participaciones en el patrimonio MUS$	Reservas de coberturas del flujo de efectivo MUS$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS$	Participaciones no controladoras MUS$	Patrimonio total MUS$
Saldo inicial al 01.01.2011	343.160	54.221	(46.595)	151.498	502.284	-	502.284
Ganancia (pérdida)	-	-	-	49.961	49.961	-	49.961
Otro resultado integral	-	-	(219)	-	(219)	-	(219)
Resultado integral	**-**	**-**	**(219)**	**49.961**	**49.742**	**-**	**49.742**
Dividendos	-	-	-	(25.417)	(25.417)	-	(25.417)
Incremento (disminución) por transf. y otros cambios	-	-	-	25.345	25.345	-	25.345
Saldo final al 30.09.2011	**343.160**	**54.221**	**(46.814)**	**201.387**	**551.954**	**-**	**551.954**

(1) y (2) NOTA 23
(3) NOTA 24
Las notas adjuntas números 1 a 33 forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
ESTADOS INTERMEDIOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO CONSOLIDADOS
POR LOS PERÍODOS TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2012 Y 2011

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO	01-01-2012 30-09-2012 MUS$	01-01-2011 30-09-2011 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	591.467	455.774
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(475.724)	(357.057)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(5.162)	(5.371)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) la operación	**110.581**	**93.346**
Pagos por primas y prest., anualidades y otras oblig. derivadas de las pólizas suscritas	(6.487)	(5.397)
Intereses pagados	(99)	(176)
Intereses recibidos	976	975
Impuestos a las ganancias pagados	(6.966)	(7.412)
Otras entradas (salidas) de efectivo	-	-
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	**98.005**	**81.336**
FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Importes procedentes de vtas. de Prop. Planta y Equipos, clasif. como activ. de inversión	-	1.336
Compras de Propiedades, Planta y Equipos	(38.705)	(3.777)
Compras de activos intangibles	-	(18)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	**(38.705)**	**(2.459)**
FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Pagos de préstamos	(39.025)	(32.184)
Dividendos pagados	(18.665)	(25.417)
Intereses pagados	(19.057)	(25.471)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	**(76.747)**	**(83.072)**
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	**(17.447)**	**(4.195)**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(31)	9
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	**(17.478)**	**(4.186)**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	101.972	122.322
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período Nota 5	**84.494**	**118.136**

Las notas adjuntas números 1 a 33 forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Terminados al 30 de septiembre de 2012 y 31 de diciembre de 2011

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. 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
Compañía Transmisora del Norte Chico S.A.	99.588.230-2	99,995	139 (*)

(*) Registro Especial de Entidades Informantes

Los presentes estados financieros consolidados intermedios 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 intermedios de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. correspondientes al período terminado al 30 de septiembre de 2012 fueron aprobados por el Directorio en sesión celebrada el día 19 de octubre de 2012.

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 intermedios. Estas políticas han sido diseñadas en función de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) vigentes al 30 de septiembre de 2012 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

En la preparación de los presentes estados financieros intermedios de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. al 30 de septiembre de 2012, se han aplicado las mismas políticas contables que en los estados financieros anuales más recientes exigidos por la NIC 34 y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales.

Los estados financieros consolidados intermedios 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 período, 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 7	Información a revelar compensación de activos y pasivos financieros	01.01.2013
NIIF 9	Instrumentos financieros	01.01.2015
NIIF 10	Estados financieros consolidados	01.01.2013
NIIF 11	Acuerdos conjuntos	01.01.2013
NIIF 12	Información a revelar sobre participaciones en otras entidades	01.01.2013
NIIF 13	Medición de valor razonable	01.01.2013
NIC 16	Propiedad, planta y equipo	01.01.2013
NIC 19	Beneficios a los empleados	01.01.2013
NIC 27	Estados financieros separados	01.01.2013
NIC 28	Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	01.01.2013
NIC 32	Compensación de activos y pasivos financieros	01.01.2014
NIC 34	Información financiera intermedia	01.01.2013
CINIIF 20	Costos de desmonte en la fase de producción de una mina a cielo abierto	01.01.2013

La administración de la Sociedad estima que la adopción de las normas, modificaciones e interpretaciones antes descritas, no tendrá un impacto significativo en los estados

financieros consolidados de la Sociedad.

2.2 Bases de consolidación

a) Filiales

Filiales son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que la Sociedad tiene poder 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 intermedios al 30 de septiembre de 2012 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., posee activos por un total de MUS$ 12.778 al 30 de septiembre de 2012 y en el período de nueve meses terminados a esta fecha registró ingresos ordinarios por MUS$ 11.467. 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 controladoras

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 consolidado.

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 intermedios 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 30 de septiembre de 2012 y 31 de diciembre de 2011. 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 30 de septiembre de 2012 es US$ 47,6836 (US$ 42,9392 al 31 de diciembre de 2011) y la tasa de cambio del peso chileno vigente al 30 de septiembre de 2012 es US$ 2,1107 (US$ 1,9260 al 31 de diciembre de 2011) 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.

Los costos financieros incurridos en relación con la construcción de obras en curso se capitalizan como mayor costo de la obra hasta la fecha en que entra en operación y se procede a su activación y depreciación. Durante el período terminado al 30 de septiembre de 2012, no se han activado intereses por financiamiento.

2.6 Activos intangibles

Los intangibles principalmente corresponden a servidumbres de paso por el trazado de líneas de transmisión sólo de la Sociedad Matriz, ya que la filial no cuenta con estos activos. Se reconocen por su costo de adquisición y se amortizan linealmente sobre la base de su vida útil estimada.

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 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 a cada fecha del estado de situación financiera 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 inicialmente 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.

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 períodos 2012 y 2011.

- 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 Notas 16 y 21. 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 23.

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 16).

- 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, estos 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, que asciende a una tasa de 4,02%, 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: Supuestos para activos y pasivos que no están basados en información observable de mercado.

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. En el Estado de situación financiera, los sobregiros bancarios se clasifican como pasivos financieros en el pasivo corriente.

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, estos se registran en patrimonio (Nota 15). 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 son 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 18).

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 18).

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 19).

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 19).

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 período que se han incurrido (Nota 32).

2.21 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 período, para cuantificar las valorizaciones de determinados activos, pasivos, ingresos y gastos, los que se podrían ver afectados de manera significativa en los próximos períodos, 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 (Ver Nota 2.5 y Nota 14).
-Supuestos utilizados en la determinación del valor razonable de los instrumentos financieros (Ver Nota 16 y 21).
-Provisión de ingresos y costos por venta y compra de energía, potencia y por uso de sistemas de transmisión suministrados y no facturados.
-Provisión de resultados fiscales que se declararán en el futuro y que se han determinado en los presentes estados financieros (Ver Nota 15).
-Provisión de desembolsos futuros que sean necesarios por desmantelamiento de bienes del activo fijo (Ver Nota 18 (3)).
-Provisión por beneficios a los empleados (Ver Nota 19).

3. GESTIÓN DEL RIESGO FINANCIERO

3.1 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, existiendo además para ello vigente un swap de moneda que cubre los activos en unidades de fomento, siendo éstos cuentas por cobrar, impuestos por recuperar e inversiones en pesos principalmente.

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 dólar norteamericano. La composición de la deuda por moneda en base al capital adeudado es la siguiente:

Moneda	Al 30 de septiembre de 2012 %	Al 31 de diciembre de 2011 %
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 30 de septiembre de 2012, como se muestra en el cuadro siguiente:

Tasa	Al 30 de septiembre de 2012 %	Al 31 de diciembre de 2011 %
Tasa Fija	100	79
Tasa Variable	-	21
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 30 de septiembre de 2012, del total de los intereses de la deuda que está sin cobertura a partir de diciembre de 2013 (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$ 19.370:

Variación Tasa Proyectada	Al 30 de septiembre de 2012 valor presente de intereses proyectados en MUS$	Diferencias en el valor presente de los intereses proyectados en MUS$
15%	22.275	2.905
10%	21.307	1.937
5%	20.338	968
-5%	18.401	(968)
-10%	17.433	(1.937)
-15%	16.464	(2.905)

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.

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 (Nota 7). La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor contable para cada clase de activos financieros (Nota 6).

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$ 191.901 al 30 de septiembre de 2012.

La tabla que se muestra a continuación presenta un análisis de los pasivos financieros de la Sociedad, 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 30 de septiembre 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	-	11.414	33.264	206.475	292.944
Otros pasivos financieros	-	3.101	3.083	-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar – Cuentas por pagar a entidades relacionadas	36.507	-	-	-	-
Pasivos de cobertura	-	7.100	12.063	31.432	297

Pasivos al 31 de diciembre de 2011	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	-	11.590	32.556	229.097	333.460
Otros pasivos financieros	-	-	5.985	1.718	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar – Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	54.154	18.665	-	-
Pasivos de cobertura	-	6.563	12.242	35.250	911

3.2 Medición del riesgo

La Compañía mantiene métodos para medir la efectividad y eficacia de las estrategias de riesgo, tanto en forma prospectiva y 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.

4. 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 proporciona a clientes regulados, cuya venta alcanza el 47%, y clientes libres, cuya venta alcanza el 53%, al 30 de septiembre 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 los estados de situación financiera y el estado de resultados por función presentados por la Sociedad.

5. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Efectivo en caja	1.444	4
Saldos en Bancos	2.318	1.794
Depósitos	65.957	97.084
Otro efectivo y equivalentes de efectivo (1)	14.775	3.090
Total	**84.494**	**101.972**

(1) En otro efectivo y equivalentes de efectivo 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 flujo de efectivo.

Apertura del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Moneda	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Efectivo en caja	Peso	1.444	4
Saldos en Bancos	Dólar	609	508
Saldos en Bancos	Peso	1.709	1.286
Depósitos	Dólar	50.584	95.791
Depósitos	Peso	15.373	1.293
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	Peso	14.775	3.090
Total		**84.494**	**101.972**

6. 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 30 de septiembre de 2012

Activos en estado de situación financiera	Préstamos y cuentas por cobrar MUS$	Activos de cobertura MUS$	A valor razonable con cambios en resultado MUS$	Total MUS$
Otros activos financieros corriente	4.436	-	2	4.438
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corriente	71.898	-	-	71.898
Cuentas por cobrar a entidades Relacionadas, corrientes	645	-	-	645
Total	**76.979**	**-**	**2**	**76.981**

Pasivos en estado de situación financiera	Pasivos de cobertura MUS$	Otros pasivos financieros MUS$	A valor razonable con cambios en resultado MUS$	Total MUS$
Otros pasivos financieros	50.892	537.555	6.184	594.631
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	-	33.688	-	33.688
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	-	2.819	-	2.819
Total	**50.892**	**574.062**	**6.184**	**631.138**

Al 31 de diciembre de 2011

Activos en estado de situación financiera	Préstamos y cuentas por cobrar MUS$	Activos de cobertura MUS$	A valor razonable con cambios en resultado MUS$	Total MUS$
Otros activos financieros corriente	4.533	2.638	3	7.174
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	110.885	-	-	110.885
Cuentas por cobrar a entidades Relacionadas, corrientes	132	-	-	132
Total	**115.550**	**2.638**	**3**	**118.191**

Pasivos en estado de situación financiera	Pasivos de cobertura MUS$	Otros pasivos financieros MUS$	A valor razonable con cambios en resultado MUS$	Total MUS$
Otros pasivos financieros	54.966	568.824	7.703	631.493
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	-	53.454	-	53.454
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	-	19.365	-	19.365
Total	**54.966**	**641.643**	**7.703**	**704.312**

7. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Deudores comerciales	56.376	97.324
Otras cuentas por cobrar (1)	20.248	21.679
Menos	**76.624**	**119.003**
Provisión por deterioro de cuentas (2)	(4.726)	(8.118)
Total	**71.898**	**110.885**

(1) Al 30 de septiembre de 2012 y al 31 de diciembre de 2011, este rubro está compuesto principalmente por anticipos a proveedores.

(2) Al 30 de septiembre de 2012 y 31 de diciembre de 2011, la Sociedad registra provisión por pérdida de deterioro en cuentas de deudores comerciales corrientes.

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 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Pesos Chilenos (ver Nota 3.1 letra a) i)	52.359	89.570
Dólares	19.539	21.315
Total	**71.898**	**110.885**

8. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

8.1 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 consolidados 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 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Venta energía	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	203	129
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Muellaje	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	-	2
80.992.000-3	Ultramar Agencia Marítima Ltda.	Chile	Muellaje	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	185	-
88.056.400-5	Servicios Marítimos y Transportes Ltda.	Chile	Manejo canchas	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	249	1
96.623.630-2	Compañía Minera Can Can S.A.	Chile	Venta energía y potencia	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	8	-
						Totales	**645**	**132**

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 consolidables 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 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Compra Energía	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	26	19
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Dividendo por pagar	Más 90 días	Accionista	Dólar Norteamericano	-	9.333
96.547.510-9	Arauco Bioenergía S.A.	Chile	Compra energía	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	1.641	-
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Combustible	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	204	79
90.690.000-9	Empresas Copec S.A.	Chile	Dividendo por pagar	Más 90 días	Accionista	Dólar Norteamericano	-	4.666
76.083.060-7	Inversiones Ultraterra Ltda.	Chile	Dividendo por pagar	Más 90 días	Accionista	Dólar Norteamericano	-	4.666
88.056.400-5	Servicios Marítimos y Transportes Ltda.	Chile	Muellaje	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	948	601
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Transmisión	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	-	1
						Totales	**2.819**	**19.365**

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, por los periodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2012 y 2011, son los siguientes:

RUT	Sociedad	País	Descripción	Plazo	Naturaleza	Moneda	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 30 de septiembre de 2011 MUS$
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Compra energía y potencia	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	(2.498)	(689)
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	43.728	396
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Venta uso sistema transmisión	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	538	256
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Compra uso sistema transmisión	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	(246)	-
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Venta de carbón	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	-	4.056
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Compra de servicios varios	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	(14)	(1.865)
73.069.400-8	Fundación AES Gener S.A.	Chile	Dieta Directores Aes Gener S.A.	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(130)	-
96.547.510-9	Arauco Bioenergía S.A.	Chile	Compra energía y potencia	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(12.340)	-
96.547.510-9	Arauco Bioenergía S.A.	Chile	Compra uso sistema transmisión	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(63)	-
99.520.000-7	Cía. de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Compra de combustible	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(2.453)	(896)
99.520.000-7	Cía. de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta uso de muelles y otros	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	-	10
96.888.200-7	Depocargo S.A.	Chile	Servicios almacenaje y otros	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(4)	-
92.513.000-1	Naviera Ultranav Limitada	Chile	Servicio de flete	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(5.417)	-
80.992.000-3	Ultramar Agencia Marítima Ltda.	Chile	Venta uso de muelles y otros	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	577	503
80.992.000-3	Ultramar Agencia Marítima Ltda.	Chile	Compra servicios varios	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(7)	(10)
88.056.400-5	Servicios Marítimos y Transportes Ltda.	Chile	Manejo canchas de carbón	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(6.474)	(6.198)
88.056.400-5	Servicios Marítimos y Transportes Ltda.	Chile	Venta agua pretratada	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	384	
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Compra energía y potencia	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(36.324)	(3.853)
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	-	375
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Compra uso sistema transmisión	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(1)	
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Venta uso sistema transmisión	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	-	(1)
96.673.040-4	Energía Verde S.A.	Chile	Compra uso sistema transmisión	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	-	(1)
96.623.630-2	Compañía Minera Can Can S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	1.030	861
96.500.950-7	Sitrans Serv. Integr. De Transportes Ltda.	Chile	Servicio de fletes y otros	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	-	(2)

8.2 Directorio y Gerencia de la Sociedad

8.2.1 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 los períodos terminados al 30 de septiembre de 2012 y 31 de diciembre de 2011, respectivamente, es el siguiente:

RUT	Nombre	Cargo	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
5.141.013-0	Jorge Rodríguez G.	Presidente	65	20
2.677.838-7	Sven von Appen B.	Vicepresidente	26	34
10.365.719-9	Eduardo Navarro B.	Director	26	34
7.383.017-6	Marcos Büchi B.	Director	26	34
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	26	34
8.091.012-6	Osvaldo Ledezma A.	Director	-	-
		Total	**169**	**156**

b) Los gastos en asesoría ascendieron a MUS$ 21 por el período de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2012 y no existen garantías a favor de los Directores.

8.2.2 Gerencia de la Sociedad

La remuneración bruta total percibida por los ejecutivos principales de la Gerencia de la Sociedad, asciende al monto de MUS$ 1.466 por el período de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2012 (MUS$ 1.431 por el período de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2011). Estas remuneraciones incluyen salarios e indemnizaciones pagadas a los ejecutivos principales que prestaron servicios durante los períodos 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 30 de septiembre de 2012 y 31 diciembre de 2011.

9. INVENTARIOS

Los inventarios corrientes están constituidos por las siguientes categorías de bienes:

Clases de Inventarios	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Materias Primas	20.015	28.336
Suministros para la producción	14.405	12.885
Total	**34.420**	**41.221**

El costo de los consumos de inventarios asciende a la suma de MUS$ 120.963 por el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2012 (MUS$ 142.230 al 30 de septiembre de 2011).

10. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS

Los pagos anticipados se detallan a continuación:

Corriente	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Seguros pagados por anticipado	3.266	1.306
Otros pagos anticipados	268	268
Total	**3.534**	**1.574**

No Corriente	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Inversión en el CDEC – SIC	211	211
Otros gastos diferidos	-	179
Total	**211**	**390**

11. ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES

Las cuentas por cobrar por impuestos se detallan a continuación:

Impuestos Corrientes	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Impuesto por recuperar IVA	2.906	2.324
Pagos provisionales mensuales	5.961	5.828
Pagos provisionales utilidades absorbidas	16	16
Crédito por donaciones	100	-
Crédito SENCE	-	54
Total	**8.983**	**8.222**

12. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

Los otros activos financieros corrientes se detallan a continuación:

Corriente	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Otros activos a valor razonable con efectos en resultados	2	3
Activos de cobertura (Forwards)	-	2.638
Depósito en reserva y uso de fondos (1)	4.436	4.533
Total	**4.438**	**7.174**

(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.

13. 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 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Programas informáticos Neto	822	913
Servidumbres	785	831
Total activos intangibles identificables, neto	**1.607**	**1.744**

Activo Intangible Bruto	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Programas informáticos Bruto	1.064	1.064
Servidumbres	1.236	1.236
Total activos intangibles identificables, bruto	**2.300**	**2.300**

Amortización acumulada y deterioro de valor	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Programas informáticos	(242)	(151)
Servidumbres	(451)	(405)
Total amortización acumulada y deterioro de valor	**(693)**	**(556)**

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	20	20
Programas informáticos	2	10

Cuadro de movimientos en Activos Intangibles

Al 30 de septiembre de 2012

Movimientos año 2012	Servidumbres MUS$	Programas Informáticos MUS$	Total MUS$
Saldo inicial al 01 de enero de 2012	831	913	1.744
Adiciones	-	-	-
Amortización	(46)	(91)	(137)
Saldo final al 30 de septiembre de 2012	**785**	**822**	**1.607**

Al 31 de diciembre de 2011

Movimientos año 2011	Servidumbres MUS$	Programas Informáticos MUS$	Total MUS$
Saldo inicial al 01 de enero de 2011	890	1.022	1.912
Adiciones	-	15	15
Amortización	(59)	(124)	(183)
Saldo final al 31 de diciembre de 2011	**831**	**913**	**1.744**

14. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS

Clases de Propiedades, Planta y Equipos:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, neto	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Construcción en curso, neto	43.172	25.987
Terrenos, neto	5.193	5.193
Edificios, neto	149.070	148.597
Planta y Equipos, neto	866.386	872.467
Equipamientos de tecnologías de información, neto	1.356	1.285
Instalaciones fijas y accesorios, neto	138	128
Vehículos de motor, neto	48	58
Otras Propiedades, Planta y Equipos, neto	15.722	15.590
Propiedades, Planta y Equipos, neto	**1.081.085**	**1.069.305**

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, bruto	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Construcción en curso, bruto	43.172	25.987
Terrenos, bruto	5.193	5.193
Edificios, bruto	200.115	195.843
Planta y Equipos, bruto	1.131.817	1.113.326
Equipamientos de tecnologías de información, bruto	5.821	5.663
Instalaciones fijas y accesorios, bruto	522	488
Vehículos de motor, bruto	96	96
Otras Propiedades, Planta y Equipos, bruto	23.236	22.260
Propiedades, Planta y Equipos, bruto	**1.409.972**	**1.368.856**

Clases de depreciación acumulada y deterioro de valor Propiedades, Planta y Equipos	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Depreciación acumulada y deterioro de valor, edificios	(51.045)	(47.246)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, planta y equipos	(265.431)	(240.859)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, equipo de tecnología de la información	(4.465)	(4.378)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, instalaciones fijas y accesorios	(384)	(360)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, vehículos de motor	(48)	(38)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, otras Propiedades, Planta y Equipos	(7.514)	(6.670)
Propiedades, Planta y Equipos, total	**(328.887)**	**(299.551)**

Cuadro de movimientos de Propiedades, Planta y Equipos

Al 30 de septiembre 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	37.650	-	82	2.271	-	3	-	2.720	42.726
Retiros	(25)	-	-	-	-	-	-	(1.408)	(1.433)
Otros (activación obras en curso-traslados)	(20.440)	-	4.190	16.207	159	30	-	(146)	-
Gastos por depreciación	-	-	(3.799)	(24.559)	(88)	(23)	(10)	(1.034)	(29.513)
Saldo final al 30 de septiembre de 2012	**43.172**	**5.193**	**149.070**	**866.386**	**1.356**	**138**	**48**	**15.722**	**1.081.085**

Al 31 de diciembre de 2011

Movimiento año 2011	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 2011	6.312	5.193	154.170	900.873	1.256	78	53	9.889	1.077.824
Adiciones	25.691	-	-	2.213	28	4	-	2.496	30.432
Retiros	-	-	(1.177)	(207)	-	(11)	(17)	(221)	(1.633)
Otros (activación obras en curso-traslados)	(6.016)	-	559	813	97	82	33	4.432	-
Gastos por depreciación	-	-	(4.955)	(31.225)	(96)	(25)	(11)	(1.006)	(37.318)
Saldo final al 31 de diciembre de 2011	**25.987**	**5.193**	**148.597**	**872.467**	**1.285**	**128**	**58**	**15.590**	**1.069.305**

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 Obras en Curso se encuentra la ejecución de la mantención mayor de la Unidad 1 (overhaul), que al 30 de septiembre de 2012 asciende a MUS$ 22.365, y otros proyectos.

El cargo por depreciación correspondiente por el período terminado al 30 de septiembre de 2012 asciende a MUS$ 29.513 (MUS$ 27.995 por el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2011), y se registra en el rubro costos de la explotación.

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.

15. IMPUESTOS DIFERIDOS

A continuación se presentan los saldos de activos y pasivos por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2012 y 31 de diciembre de 2011.

Activos por impuestos diferidos	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Provisiones	1.654	2.229
Contratos de swaps de tasa y forwards (1)	9.889	9.287
Total activos por impuestos diferidos	**11.543**	**11.516**

Pasivos por impuestos diferidos	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Depreciaciones	96.578	81.112
Amortizaciones	1.362	1.949
Total pasivos por impuestos diferidos	**97.940**	**83.061**
Total neto por impuesto diferido	**(86.397)**	**(71.545)**

(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.

Gasto por impuestos corrientes a las ganancias e impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2012 y 2011.

Gasto por impuestos corrientes a las ganancias	Por los 9 meses terminados al 30 de septiembre de		Por los 3 meses terminados al 30 de septiembre de	
	2012 MUS$	2011 MUS$	2012 MUS$	2011 MUS$
Gasto por impuestos corrientes	728	7.490	640	1.854
Otro gasto por impuesto corriente	212	24	34	3
Gasto por impuestos corrientes, neto	**940**	**7.514**	**674**	**1.857**
Gasto diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	15.454	4.307	15.758	987
Gasto por impuestos diferidos, neto	**15.454**	**4.307**	**15.758**	**987**
Gasto (ingreso) por impuestos a las ganancias	**16.394**	**11.821**	**16.432**	**2.844**

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

Conciliación del gasto por impuesto	Por los 9 meses terminados al 30 de septiembre de		Por los 3 meses terminados al 30 de septiembre de	
	2012 MUS$	2011 MUS$	2012 MUS$	2011 MUS$
Resultado antes de impuesto	24.915	61.782	28.595	14.409
Gasto por imptos. Utilizando la tasa legal	**(4.983)**	**(12.356)**	**(5.664)**	**(2.882)**
Diferencias permanentes	254	72	1.141	(113)
Efecto por diferencia de tasa de impuesto	(11.665)	463	(11.909)	151
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	**(11.411)**	**535**	**(10.768)**	**38**
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	**(16.394)**	**(11.821)**	**(16.432)**	**(2.844)**

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

Conciliación de la tasa impositiva legal	Al 30 de septiembre de 2012 %	Al 30 de septiembre de 2011 %
Tasa impositiva legal	20,00	20,00
Diferencias permanentes	0,97	(0,12)
Efectos del cambio de tasa	44,83	(0,75)
Total ajustes a la tasa impositiva legal	**45,80**	**(0,87)**
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	**65,80**	**19,13**

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. El efecto que provoca este cambio de tasa se traduce en un mayor gasto por impuesto de MUS$ 11.665 monto que corresponde principalmente al impuesto diferido consignado por la depreciación acelerada de las inversiones de capital de la compañía.

16. OTROS PASIVOS FINANCIEROS

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

Corrientes	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Préstamos que devengan intereses	44.678	44.146
Instrumentos derivados de cobertura (Nota 21) (1)	19.163	18.805
Otros Pasivos financieros (2)	6.184	5.985
Total	**70.025**	**68.936**

No corrientes		
Préstamos que devengan intereses	492.877	524.678
Instrumentos derivados de cobertura (Nota 21) (1)	31.729	36.161
Otros Pasivos financieros (2)	-	1.718
Total	**524.606**	**562.557**

(1) Corresponden a Swap de tasa de interés que cubren la tasa Libor a 90 días del financiamiento liderado por Credit Agricole CIB, N.Y. Branch (MUS$ 18.459) y contratos Forwards que cubren tipo de cambio de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar (MUS$ 704).

(2) Este Swap de UF no está designado como de cobertura contable y está valorizado al valor de cierre de las posiciones en dólares y unidades de fomento más los intereses devengados, según lo señalado en Nota 2.10, letra c) Derivados no cobertura.

Préstamos que devengan intereses

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

Corrientes	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Préstamos con entidades de crédito	44.678	44.146
Subtotal corrientes	**44.678**	**44.146**
No corrientes		
Préstamos con entidades de crédito	492.877	524.678
Subtotal no corrientes	**492.877**	**524.678**
Total obligación con instituciones financieras	**537.555**	**568.824**

La última cuota del crédito usado en el financiamiento de la construcción de la Unidad 4 vence el 16 de octubre de 2022.

El total de recursos ajenos incluye pasivos garantizados por un importe de MUS$ 537.555 al 30 de septiembre de 2012 (MUS$ 568.824 al 31 de diciembre de 2011) de los cuales MUS$ 492.877 se encuentran contabilizados en los pasivos financieros no corrientes y MUS$ 44.678 en pasivos financieros corrientes, que devengan intereses. Estos préstamos con entidades de crédito están garantizados con Terrenos, Edificios, Planta y Equipos (Nota 14).

El valor libro y los valores razonables de los pasivos financieros no corrientes son los siguientes:

	Valor libro		Valor razonable	
	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Préstamos con entidades de crédito	492.877	524.678	492.877	524.678
Total	**492.877**	**524.678**	**492.877**	**524.678**

Los valores razonables de los pasivos financieros corrientes equivalen a su importe en libros (Ver Nota 3.1 letra a) ii).

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$ 60.614 al 30 de septiembre de 2012.-

- 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$ 31.292 al 30 de septiembre de 2012.

- 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$ 21.745 al 30 de septiembre de 2012.

- 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$ 24.894 al 30 de septiembre de 2012.

- 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$ 194.719 al 30 de septiembre de 2012.

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$ 210.270 al 30 de septiembre de 2012.

Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor
Pasivos Financieros Corrientes al 30 de septiembre de 2012

Rut Entidad Deudora	Nombre Entidad Deudora	País Deudora	Rut Acreedora	Nombre Entidad Acreedora	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 MUS$
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	1,43%	LIBOR + spread	11.414	33.264
						Subtotal préstamos que devengan intereses					**44.678**
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	Bankia S.A.	España	Dólar	Al Vcto.	4,86%	4,86%	396	759
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	RBS N.V.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,92%	4,92%	1.199	2.327
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	RBS N.V.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,94%	4,94%	401	779
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,99%	4,99%	1.141	2.218
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,96%	4,96%	567	1.102
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,91%	4,91%	560	1.087
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,58%	4,58%	634	1.216
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	The Bank of Nova Scotia	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,62%	4,62%	320	615
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	The Bank of Nova Scotia	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,18%	1,18%	94	57
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.023.000-9	Corpbanca	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,57%	4,57%	316	607
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,97%	4,97%	568	1.104
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,34%	1,34%	114	101
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco del Estado de Chile	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,25%	1,25%	102	75
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	Dólar	Al Vcto.	t/cambio	t/cambio	657	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.018.000-1	Scotiabank Chile	Chile	Dólar	Al Vcto.	t/cambio	t/cambio	31	16
						Subtotal instrumentos derivados de cobertura					**19.163**
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	U.F.	Al Vcto.	0,32%	0,32%	3.101	3.083
						Subtotal otros pasivos financieros					**6.184**
						Total al 30 de septiembre de 2012					**70.025**
						Total por vencimiento al 30 de septiembre de 2012				**21.615**	**48.410**

Pasivos Financieros Corrientes al 31 de diciembre de 2011

Rut Entidad Deudora	Nombre Entidad Deudora	País Deudora	Rut Acreedora	Nombre Entidad Acreedora	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 MUS$
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	1,46%	LIBOR + spread	11.590	32.556
						Subtotal préstamos que devengan intereses					**44.146**
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	Caja Madrid	España	Dólar	Al Vcto.	4,86%	4,86%	422	790
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	ABN AMRO BANK	USA	Dólar	Al Vcto.	4,92%	4,92%	1.286	2.409
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	ABN AMRO BANK	USA	Dólar	Al Vcto.	4,94%	4,94%	430	806
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,99%	4,99%	1.223	2.298
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,96%	4,96%	607	1.140
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,91%	4,91%	601	1.125
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,58%	4,58%	691	1.262
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.023.000-9	Banco Corpbanca	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,57%	4,57%	345	630
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.018.000-1	Banco Scotiabank	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,62%	4,62%	349	639
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,97%	4,97%	609	1.143
						Subtotal instrumentos derivados de cobertura					**18.805**
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	U.F.	Al Vcto.	0,32%	0,32%	-	5.985
						Subtotal otros pasivos financieros					**5.985**
						Total al 31 de diciembre de 2011					**68.936**
						Total por vencimiento al 31 de diciembre de 2011				**18.153**	**50.783**

Pasivos Financieros No Corrientes al 30 de septiembre de 2012

Rut Entidad Deudora	Nombre Entidad Deudora	País Deudora	Rut Acreedora	Nombre Entidad Acreedora	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tipo de Amortización	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	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	1,49%	LIBOR + spread	95.086	108.361	289.430
						Subtotal préstamos que devengan intereses						**492.877**
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	Bankia S.A.	España	Dólar	Al Vcto.	4,86%	4,86%	227	-	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	RBS N.V.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,92%	4,92%	690	-	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	RBS N.V.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,94%	4,94%	254	-	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,99%	4,99%	5.386	2.226	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,96%	4,96%	2.675	1.105	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,91%	4,91%	2.645	1.091	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,58%	4,58%	3.070	1.904	148
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	The Bank of Nova Scotia	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,62%	4,62%	1.552	964	75
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	The Bank of Nova Scotia	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,18%	1,18%	372	-	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.023.000-9	Corpbanca	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,57%	4,57%	1.532	950	74
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,97%	4,97%	2.681	1.108	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,34%	1,34%	505	49	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco del Estado de Chile	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,25%	1,25%	446	-	-
						Subtotal instrumentos derivados de cobertura						**31.729**
						Total al 30 de septiembre de 2012						**524.606**
						Total por vencimiento al 30 de septiembre de 2012				**117.121**	**117.758**	**289.727**

Pasivos Financieros No Corrientes al 31 de diciembre de 2011

Rut Entidad Deudora	Nombre Entidad Deudora	País Deudora	Rut Acreedora	Nombre Entidad Acreedora	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tipo de Amortización	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	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	1,46%	LIBOR + spread	90.836	101.293	332.549
						Subtotal préstamos que devengan intereses						**524.678**
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	Caja Madrid	España	Dólar	Al Vcto.	4,86%	4,86%	1.007	-	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	ABN AMRO BANK	USA	Dólar	Al Vcto.	4,92%	4,92%	3.063	-	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	ABN AMRO BANK	USA	Dólar	Al Vcto.	4,94%	4,94%	1.026	-	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,99%	4,99%	5.336	3.020	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,96%	4,96%	2.648	1.496	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,91%	4,91%	2.616	1.473	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,58%	4,58%	2.956	1.738	453
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.023.000-9	Banco Corpbanca	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,57%	4,57%	1.475	867	226
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.018.000-1	Banco Scotiabank	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,62%	4,62%	1.495	882	232
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,97%	4,97%	2.653	1.499	-
						Subtotal instrumentos derivados de cobertura						**36.161**
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	U.F.	Al Vcto.	0,32%	0,32%	1.718	-	-
						Subtotal otros pasivos financieros						**1.718**
						Total al 31 de diciembre de 2011						**562.557**
						Total por vencimiento al 31 de diciembre de 2011				**116.829**	**112.268**	**333.460**

17. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

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

Detalle	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Acreedores comerciales	27.150	38.830
Otras cuentas por pagar	6.538	14.624
Total	**33.688**	**53.454**

18. OTRAS PROVISIONES

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

Corrientes	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Provisión por reclamaciones legales (1)	809	892
Reliquidaciones de subtransmisión y otros costos negocio eléctrico (2)	-	10
Total	**809**	**902**

No Corrientes	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Desmantelamiento y restauración (3)	5.336	5.124
Total	**5.336**	**5.124**

(1) Reclamaciones legales

El importe representa una provisión para determinadas multas interpuestas contra Empresa Eléctrica Guacolda S.A. por parte de organismos fiscales. El cargo por la provisión se reconoce en el estado de resultados dentro de los gastos operacionales. En opinión de la administración, después del correspondiente asesoramiento legal, no se espera que el resultado de estos litigios suponga pérdidas significativas superiores a los importes provisionados al 30 de septiembre de 2012.

(2) Reliquidaciones de subtransmisión

Estas provisiones están constituidas principalmente por costos de transmisión según el Decreto Supremo N° 320 de enero de 2009 y otros costos del negocio eléctrico.

(3) 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 30 de septiembre 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	64	(10)	54
Saldo final al 30 de septiembre de 2012	**809**	**-**	**809**

Movimientos en provisiones corrientes al 31 de diciembre de 2011

Movimiento en provisiones corrientes	Reclamaciones legales MUS$	Otras Provisiones MUS$	Total MUS$
Saldo inicial al 01 de enero de 2011	543	7.411	7.954
Incremento (decremento) en provisiones existentes	387	(7.313)	(6.926)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(38)	(88)	(126)
Saldo final al 31 de diciembre de 2011	**892**	**10**	**902**

Movimientos en provisiones no corrientes al 30 de septiembre 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	-	212	212
Saldo final al 30 de septiembre de 2012	**4.509**	**827**	**5.336**

Movimientos en provisiones no corrientes al 31 de diciembre de 2011

Movimiento en provisiones no corrientes	Desmantelamiento y restauración MUS$	Interés desmantelamiento MUS$	Total MUS$
Saldo inicial al 01 de enero de 2011	4.091	348	4.439
Incremento (decremento) en provisiones existentes	418	267	685
Saldo final al 31 de diciembre de 2011	**4.509**	**615**	**5.124**

19. 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 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Participación en utilidades y bonos (1)	605	301
Provisión de vacaciones (2)	622	580
Total	**1.227**	**881**

(1) Participación en utilidades y bonos

La provisión de beneficios a empleados corresponde a bonos que se pagan, algunos de ellos, al término del ejercicio 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) Provisión de vacaciones

Corresponde al costo de vacaciones del personal sobre base devengada.

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

Valor presente de las obligaciones por plan de beneficios definidos post empleo	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Saldo inicial	**1.160**	**538**
Costo de los servicios corrientes obligación	107	587
Costo por intereses por obligación	30	33
Ganancias (Pérdidas) actuariales obligación	42	-
Diferencias de conversión de moneda extranjera	74	2
Total	**1.413**	**1.160**

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 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Tasa de descuento nominal	BCU 10 y 20 años	BCU 10 y 20 años
Tasa promedio de rotación	1,5%	1,5%
Tasa esperada de incrementos salariales	UF+1%	UF+1%
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 10 y 20 años) y las utilizadas por la Compañía fueron las publicadas en el mes de septiembre de 2012, para 10 años (2,30%) y para 20 años (2,90%).

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, tasa de incremento de las remuneraciones 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 utilizó un modelo de simulación matemático que fue programado computacionalmente y que procesó a cada uno de los empleados, individualmente.

Este modelo consideró como tiempo discreto a los años, de tal modo que anualmente se determinó la edad de cada persona y su remuneración de acuerdo a la tasa de crecimiento. Así, cada persona fue 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 se indemniza por jubilación por vejez.

20. PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES

La composición de este rubro es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Provisión impuesto de primera categoría	766	5.489
Pagos provisionales mensuales	552	533
Impuesto único Art. 21	212	34
Total	**1.530**	**6.056**

21. PASIVOS DE COBERTURA

Los pasivos de cobertura se detallan a continuación (Nota 16):

Corriente	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Swap de tasa de interés (1)	19.163	18.805
Total	**19.163**	**18.805**
No corriente		
Swap de tasa de interés (1)	31.729	36.161
Total	**31.729**	**36.161**

(1) Estos Swap de tasa de interés, que están detallados en la Nota 16 Otros Pasivos Financieros, cubren la tasa Libor a 90 días del financiamiento liderado por Credit Agricole CIB, N.Y. Branch.

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).

22. PATRIMONIO

a) Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de septiembre de 2012 y 31 de diciembre de 2011 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 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 20 de abril de 2012, acordó distribuir como dividendo definitivo el equivalente a un 30% de las utilidades líquidas del ejercicio 2011. El dividendo definitivo acordado por la Junta General Ordinaria ascendió a US$ 0,0857424083 por acción (que asciende a MUS$ 18.665), con cargo a las utilidades del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2011.

Con fecha 07 de mayo de 2012 se efectuó el pago del dividendo.

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 períodos terminados al 30 de septiembre de 2012 y 31 de diciembre de 2011.

d) Número de acciones

No se han efectuado movimientos accionarios al 30 de septiembre de 2012 y 31 de diciembre 2011.

Corriente	Número de acciones en miles	
	Al 30 de septiembre de 2012	Al 31 de diciembre de 2011
Saldo inicial de acciones	217.691	217.691
Total	**217.691**	**217.691**

23. OTRAS PARTICIPACIONES Y RESERVAS

Las otras participaciones y reservas se detallan a continuación:

Otras participaciones y reservas	Otras participaciones en el patrimonio (1) MUS$	Reservas de coberturas de flujo de caja (2) MUS$
Al 1 de enero de 2012	54.221	(41.405)
Ganancias (pérdidas) por valor razonable del ejercicio	-	794
Impuesto sobre ganancias del valor razonable	-	1.054
Saldo final al 30 de septiembre de 2012	**54.221**	**(39.557)**

Otras participaciones y reservas	Otras participaciones en el patrimonio (1) MUS$	Reservas de coberturas de flujo de caja (2) MUS$
Al 1 de enero de 2011	54.221	(46.595)
Ganancias (pérdidas) por valor razonable del ejercicio	-	6.516
Impuesto sobre ganancias del valor razonable	-	(1.326)
Saldo final al 31 de diciembre de 2011	**54.221**	**(41.405)**

(1) Otras Participaciones en el Patrimonio corresponde a la distribución de utilidades del año 2007 y 2008 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.

24. GANANCIAS (PÉRDIDAS) ACUMULADAS

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

Detalle	Al 30 de septiembre de 2012 MUS$	Al 31 de diciembre de 2011 MUS$
Saldo inicial	194.978	151.498
Distribución de utilidades	(18.665)	(25.418)
Dividendo Mínimo	-	(18.665)
Reverso de provisión dividendo mínimo	18.665	25.345
Resultado del ejercicio	8.521	62.218
Total	**203.499**	**194.978**

25. INGRESOS ORDINARIOS

Los ingresos ordinarios se detallan a continuación:

Ingresos ordinarios	Por los 9 meses terminados al 30 de septiembre de		Por los 3 meses terminados al 30 de septiembre de	
	2012 MUS$	2011 MUS$	2012 MUS$	2011 MUS$
Ventas a clientes	401.580	288.111	121.160	100.837
Ventas al mercado spot	1.354	28.268	1.354	7.479
Ingresos uso sistema de transmisión	69.454	64.800	20.198	16.031
Servicio de descarga, muellaje y otros	1.114	8.782	20	2.766
Total	**473.502**	**389.961**	**142.732**	**127.113**

26. 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 integrales:

Detalle	Por los 9 meses terminados al 30 de septiembre de		Por los 3 meses terminados al 30 de septiembre de	
	2012 MUS$	2011 MUS$	2012 MUS$	2011 MUS$
Compra de energía y potencia	174.369	32.022	27.402	11.292
Costo uso sistema de transmisión	67.025	51.656	29.472	17.237
Costo consumo de combustibles	119.507	141.290	39.386	50.446
Costo del personal productivo	5.727	5.382	2.000	1.895
Depreciación	29.512	27.995	10.086	9.430
Otros costos productivos	17.167	28.661	(6.324)	7.440
Gastos del personal administrativo	2.568	2.503	857	869
Otros gastos de administración	10.530	7.735	3.646	2.856
Total	**426.405**	**297.244**	**106.525**	**101.465**

b) Gastos del personal

Detalle	Por los 9 meses terminados al 30 de septiembre de		Por los 3 meses terminados al 30 de septiembre de	
	2012 MUS$	2011 MUS$	2012 MUS$	2011 MUS$
Sueldos y salarios	7.438	7.159	2.120	2.326
Beneficios a corto plazo a los empleados	208	305	155	17
Otros gastos de personal	649	421	582	421
Total	**8.295**	**7.885**	**2.857**	**2.764**

27. COSTOS FINANCIEROS

Los costos financieros se detallan a continuación:

Detalle	Por los 9 meses terminados al 30 de septiembre de		Por los 3 meses terminados al 30 de septiembre de	
	2012 MUS$	2011 MUS$	2012 MUS$	2011 MUS$
Intereses préstamos bancarios	7.853	7.200	2.584	2.815
Intereses, swap de tasa y de moneda	15.410	21.638	5.247	7.210
Otros costos financieros	347	401	78	158
Total	**23.610**	**29.239**	**7.909**	**10.183**

28. 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	Por los 9 meses terminados al 30 de septiembre de		Por los 3 meses terminados al 30 de septiembre de	
		2012 MUS$	2011 MUS$	2012 MUS$	2011 MUS$
Efectivo y efectivo equivalente	Peso chileno	(1.935)	(2.500)	(1.099)	(831)
Deudores comerciales	Peso chileno	3.942	(3.287)	(25)	(3.790)
Cuentas por cobrar a relacionadas	Peso chileno	424	(160)	284	(30)
Activos por impuestos corrientes	UTM *	431	(176)	183	(218)
Otros activos	Peso chileno	(1.840)	(967)	(432)	(1.729)
Cuentas por pagar comerciales	Peso chileno	1.524	885	1.782	977
Cuentas por pagar a relacionadas	Peso chileno	425	290	(34)	32
Otros pasivos	Peso chileno	(2.435)	2.702	(769)	3.592
Diferencia de consolidación	Peso chileno	(63)	(2)	(30)	577
Total		**473**	**(3.215)**	**(140)**	**(1.420)**

(*) Unidad tributaria mensual

29. CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

a) Se han presentado divergencias en el CDEC-SIC por la valorización de transferencias de energía en diversos períodos, siendo las principales las que se indican a continuación:

a.1) 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 sólo 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 de este Panel.

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

a.2) En lo referido al cálculo de las transferencias de potencia de punta en el CDEC-SIC, por la determinación definitiva de los pagos correspondientes a los años 2000, 2001, 2002 y 2003, con fecha 2 de noviembre de 2001 la divergencia respectiva fue resuelta mediante la RM N° 119 por el Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción. En la etapa de implementación en el CDEC-SIC no se logró la unanimidad requerida, por lo que surgió una divergencia al respecto, la cual fue sometida a resolución del Ministro de Economía en el mes de abril de 2002. Junto a lo anterior, las empresas AES Gener S.A., Eléctrica Santiago S.A. y Endesa S.A. interpusieron recursos de reposición en contra de la Resolución N° 119/2001, siendo resuelta esta última por medio de la Resolución Ministerial N° 17 de 14 de abril de 2004, la que ordenó modificar la metodología de cálculo de potencia firme

para plantas hidroeléctricas con embalse, lo cual producirá un aumento en la capacidad firme de dichas plantas y una consiguiente disminución de las demás plantas del sistema. El 22 de abril de 2004 la Sociedad presentó un recurso de reposición, el que fue admitido a tramitación, suspendiéndose los efectos de la resolución recurrida mientras se tramite dicho recurso. El 15 de junio de 2004 se emitió la resolución N° 35/2004 por medio de la cual el Ministro acoge en parte el recurso de reposición de la Sociedad, ordenando asimismo al CDEC-SIC aplicar la metodología de cálculo establecida en la RM N° 17/2004, pero redefiniendo las horas de mayor probabilidad de pérdida de carga. Sobre esta redefinición se produjo una divergencia que fue resuelta por el Panel de Expertos con fecha 2 de septiembre de 2004. Con fecha 29 de septiembre de 2004 la Dirección de Operación del CDEC-SIC entregó los cálculos de potencia firme aplicando el Dictamen N° 1 del Panel de Expertos. Sobre los mismos, las empresas integrantes del CDEC-SIC presentaron nueve divergencias, que fueron resueltas por el Panel de Expertos con fecha 9 de diciembre de 2004.

Durante el mes de enero de 2005 la Dirección de Operación del CDEC-SIC entregó los balances aplicando los nuevos dictámenes del Panel. Al respecto, Endesa S.A. presentó una nueva divergencia sobre las cotas de los embalses y su efecto en la potencia firme desde el año 2000 en adelante, siendo su posición rechazada por el Panel de Expertos mediante el Dictamen N° 4-2005 de fecha 9 de marzo de 2005.

Cabe señalar que los pagos de transferencias de potencia correspondientes a los años 2000, 2001, 2002 y 2003 se efectuaron en conformidad al procedimiento de cálculo establecido en la RM 119/2001 y que a la luz de las reiteradas divergencias que se han producido al respecto, tienen carácter de provisionales.

a.3) Denuncia a Transelec S.A. ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC).

Con fecha 5 de diciembre de 2011, Empresa Eléctrica Guacolda S.A. presentó ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) una denuncia en contra de la empresa Transelec S.A. por no pago de la Factura N° 11856, por el monto de $2.331.240.722, Factura N° 11957, por el monto de $1.181.405.399, Factura N° 12029, por el monto de $290.983.492, y Factura N° 12220, por el monto de $935.938.862, todas correspondientes a los cálculos publicados por el CDEC-SIC, por concepto de las reliquidaciones de los ingresos tarifarios del Sistema de Transmisión Troncal, basado en los cálculos de la Dirección de Peajes que efectuó este organismo entre los meses de junio a octubre de 2011.

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

b.1) Oficio Ordinario N° 6786 dictado por la SEC con fecha 12 de noviembre de 1999 formuló cargos por supuestas infracciones al artículo 9 del Decreto N° 287 de 1999 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. Empresa Eléctrica Guacolda S.A. presentó sus descargos con fecha 30 de noviembre de 1999, encontrándose aún pendiente su resolución.

b.2) Oficio Ordinario N° 6785 dictado por la SEC con fecha 12 de noviembre de 1999 formuló cargos por supuestas infracciones al artículo 9 del Decreto N° 287 de 1999 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. Empresa Eléctrica Guacolda S.A. presentó sus descargos con fecha 30 de noviembre de 1999, encontrándose aún pendiente su resolución.

b.3) Oficio Ordinario N° 0297 dictado por la SEC con fecha 12 de enero de 2000 formuló cargos por supuestas infracciones al artículo 9 del Decreto N° 287 de 1999 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. Empresa Eléctrica Guacolda S.A. presentó sus descargos con fecha 28 de enero de 2000, encontrándose aún pendiente su resolución.

b.4) Oficio Ordinario N° 5269 dictado por la SEC con fecha 21 de septiembre de 2004 formuló cargos por supuestas infracciones al ordenamiento eléctrico con motivo de la información de ventas no sometidas a regulación de precios efectuadas desde septiembre 2003 hasta abril 2004. Empresa Eléctrica Guacolda S.A. presentó dentro de plazo sus descargos, encontrándose aún pendiente su resolución.

b.5) Oficio Ordinario N° 8755 dictado por la SEC con fecha 23 de diciembre de 2009 formuló cargos por el supuesto incumplimiento al requerimiento de información efectuado por la Comisión Nacional de Energía mediante carta CNE C09/353 de fecha 1003/2009, lo que constituiría una infracción al ordenamiento jurídico eléctrico. Empresa Eléctrica Guacolda S.A. presentó dentro de plazo sus descargos, encontrándose aún pendiente su resolución.

b.6) Oficio Ordinario N° 7488 dictado por la SEC con fecha 30 de julio de 2010 formuló cargos por supuestas infracciones al artículo 137 del DFL N°4, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, publicado en el Diario Oficial con fecha 5 de Febrero de 2007, en relación con los artículos 138 y 225, letra b), del mismo cuerpo legal. Con fecha 26 de agosto de 2010, Empresa Eléctrica Guacolda S.A. presentó a la SEC, dentro de plazo sus descargos.

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 juricidad. 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, la que con fecha 19 de Julio de 2012 fue rechazada. La Sociedad presentó recurso de apelación ante la Corte Suprema con fecha 27 de julio de 2012, recurso que está pendiente de resolverse por ese tribunal.

b.7) Oficio Ordinario N° 7519 dictado por la SEC con fecha 30 de julio de 2010 formuló cargos en contra de la Compañía Transmisora del Norte Chico S.A. por supuestas infracciones al artículo 137 del DFL N°4/20.018, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, publicado en el Diario Oficial con fecha 5 de Febrero de 2007, en relación con los artículos 138 y 225, letra b), del mismo cuerpo legal. Con fecha 26 de agosto de 2010 Compañía Transmisora del Norte Chico S.A. presentó a la SEC, dentro de plazo sus descargos.

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 juricidad. 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, la que con fecha 20 de Agosto de 2012 fue rechazada. La Sociedad presentó recurso de apelación ante la Corte Suprema con fecha 22 de agosto de 2012, recurso que está pendiente de resolverse por ese tribunal.

b.8) 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 30 de junio de 2005, mediante Resolución Exenta N° 1121, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles aplicó a Empresa Eléctrica Guacolda S.A. una multa a beneficio fiscal equivalente a 350 U.T.A. por haber supuestamente transgredido lo dispuesto en el artículo 81 N° 1 del DFL N°. 1 en relación con los artículos 165 y 185 del D.S. N°. 327, con motivo de la caída de servicio ocurrida el día 10 de noviembre de 2003 en el Sistema Interconectado Central. Con fecha 8 de julio de 2005, Empresa Eléctrica Guacolda S.A. interpuso un recurso de reposición en contra de la referida resolución ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles que fue rechazado por la autoridad mediante la Resolución Exenta N° 1566 del 24 de agosto de 2009. Con fecha 4 de septiembre de 2009, Empresa Eléctrica Guacolda S.A. interpuso un recurso de reclamación de ilegalidad en contra de las Resoluciones Exentas N° 1121 y N° 1566 ante la I. Corte de Apelaciones de Santiago. Con fecha 9 de julio de 2012 la Corte de Apelaciones de Santiago acogió la reclamación de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. La Superintendencia de Electricidad y Combustibles interpuso recurso de apelación ante la Corte Suprema.

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

d.1) 19 Juzgado Civil de Santiago. Rol 2487-2005. Con fecha 28 de marzo de 2005, Empresa Eléctrica Guacolda S.A. interpuso demanda de declaración y pago de peaje de transmisión en contra de Empresa Nacional de Electricidad S.A., Empresa Eléctrica Pehuenche S.A., Empresa Eléctrica Pangue S.A. y Compañía Eléctrica San Isidro S.A., por el período comprendido entre el 9 de octubre de 2003 y 12 de marzo de 2004, época en que rigió el D.S. N0158 de Economía que modificó el Reglamento Eléctrico. Terminada la etapa probatoria, el tribunal dictó sentencia de primera instancia acogiendo la demanda de la Sociedad, la cual fue apelada por las demandadas ante la I. Corte de Apelaciones de Santiago. Con fecha 10 de diciembre de 2009 se efectuaron los alegatos de la causa y el día 21 de diciembre de 2009, la I. Corte de Apelaciones de Santiago confirmó la sentencia del tribunal de primera instancia, resolución que fue recurrida de casación en el fondo ante la Corte Suprema por las demandadas, alegación que fue desestimada por esa Corte. En este contexto, se objeto la liquidación del crédito, a objeto de continuar con su ejecución y cobro.

d.2) 14 Juzgado Civil de Santiago. Rol 2489-2005. En la misma fecha y por el mismo concepto del punto d.1), se interpuso demanda en contra de Colbún S.A. y Cenelca S.A. Terminada la etapa probatoria, el tribunal dictó sentencia de primera instancia acogiendo la demanda de la Sociedad. La demandada Colbún S.A. pagó los conceptos demandados. Por su parte, la demandada Cenelca S.A. interpuso recurso de apelación ante la I. Corte de Apelaciones de Santiago, el cual se encuentra pendiente de resolución. Se efectuaron los alegatos de la causa, la I. Corte de Apelaciones de Santiago confirmó la sentencia del tribunal de primera instancia, resolución que fue recurrida de casación en el fondo ante la Corte Suprema por la demandada Cenelca. La Corte Suprema declaró inadmisible el recurso de casación interpuesto, lo cual fue recurrido de reposición por Cenelca alegación que fue desestimada por esa Corte. En este contexto, se objeto la liquidación del crédito efectuada por el tribunal, a objeto de continuar con su ejecución y cobro.

d.3) 7 Juzgado Civil de Santiago. Rol 21.228-08. Con fecha 22 de agosto de 2008, Sociedad Minera Carbones Magallanes Limitada, interpuso demanda ordinaria de cumplimiento de contrato e indemnización de perjuicios en contra de Empresa Eléctrica Guacolda S.A., por un supuesto incumplimiento al contrato de compraventa de carbón celebrado con fecha 24 de mayo de 2008. Con fecha 27 de mayo de 2011 el tribunal de primera instancia rechazó las pretensiones de la demandante, resolución que apeló ante la I. Corte de Apelaciones de Santiago, que se encuentra pendiente de resolución.

d.4) 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 $ 3.984.726.620, más intereses corrientes, habiéndose efectuado el primer reparto por la suma de $ 525.195.880 de los créditos verificados con fecha 18 de junio de 2012 y el segundo reparto por la suma de $ 594.760.866 con fecha 27 de septiembre de 2012.

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 $ 715.754.653, más intereses corrientes, habiéndose efectuado el primer reparto por la suma de $ 140.311.385 de los créditos verificados con fecha 18 de junio de 2012 y el segundo reparto por la suma de $ 104.948.108 con fecha 27 de septiembre de 2012.

30. COMPROMISOS

Empresa Eléctrica Guacolda S.A. mantiene obligaciones con bancos e instituciones financieras por el financiamiento para la construcción de las Unidades 3 y 4. 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 sobre todo el lote A de la Isla de Guacolda;
- Prenda Industrial sobre la Unidad 1;
- Prenda sin desplazamiento sobre los bienes que componen la Unidad 2;
- Prenda de derechos comerciales de los contratos de adquisición de energía con CONAFE (ex EMEC), Candelaria y Maricunga

31. GANANCIAS (PÉRDIDA) POR ACCIÓN

La ganancia 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	Por los 9 meses terminados al 30 de septiembre de		Por los 3 meses terminados al 30 de septiembre de	
	2012 MUS$	2011 MUS$	2012 MUS$	2011 MUS$
Ganancia (pérdida) del ejercicio	8.521	49.961	12.163	11.565
Promedio ponderado de acciones vigentes durante el ejercicio (miles)	217.691	217.691	217.691	217.691
Ganancias por acción				
Ganancia (pérdida) básica y diluida por acción (US$)	**0,04**	**0,23**	**0,06**	**0,05**

32. MEDIO AMBIENTE

Empresa Eléctrica Guacolda S.A., como se indica en Nota 2.20, ha incurrido en los siguientes desembolsos entre el 1 de enero y el 30 de septiembre de 2012 y 2011:

Detalle	Por los 9 meses terminados al 30 de septiembre de		Por los 3 meses terminados al 30 de septiembre de	
	2012 MUS$	2011 MUS$	2012 MUS$	2011 MUS$
Programa de monitoreo ambiental	477	509	156	168
Cursos, análisis y vigilancia ambiental	249	72	82	68
Otros	64	75	30	4
Total	**790**	**656**	**268**	**240**

33. HECHOS POSTERIORES A LA FECHA DEL ESTADO DE SITUACIÓN

Entre el 30 de septiembre de 2012 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros, la administración de la Sociedad no está en conocimiento de hechos posteriores que puedan afectar significativamente la interpretación de los presentes estados financieros consolidados.