

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL

ESTADOS FINANCIEROS

CONSOLIDADOS

Correspondientes al ejercicio terminado
al 31 de diciembre de 2010

IFRS - International Financial Reporting Standards
NIC - Normas Internacionales de Contabilidad
NIIF - Normas Internacionales de Información Financiera
PCGA - Principios Contables Generalmente Aceptados
MUS\$ - Miles de dólares estadounidenses

Informe de los Auditores Independientes

Señores
Accionistas y Directores
Empresa Eléctrica Guacolda S.A.

Hemos efectuado una auditoría al estado de situación financiera consolidado de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y filial al 31 de diciembre de 2010 y a los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha. La preparación de dichos estados financieros (que incluyen sus correspondientes notas), es responsabilidad de la Administración de Empresa Eléctrica Guacolda S.A.. Nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre estos estados financieros, con base en la auditoría que efectuamos. Los estados financieros consolidados de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y filial por el año terminado al 31 de diciembre de 2009 fueron auditados por otros auditores, quienes emitieron una opinión sin salvedades sobre los mismos en su informe de fecha 11 de marzo de 2010.

Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros están exentos de representaciones incorrectas significativas. Una auditoría comprende el examen, a base de pruebas, de evidencias que respaldan los montos e informaciones revelados en los estados financieros. Una auditoría comprende, también, una evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones significativas hechas por la Administración de la Compañía, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestra auditoría constituye una base razonable para fundamentar nuestra opinión.

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y filial al 31 de diciembre 2010 y los resultados de sus operaciones y el flujo de efectivo por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.



Charles A. Bunce

ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, Chile 23 de febrero de 2011

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

Estado de situación financiera clasificado consolidado	5
Estado de resultados por función consolidado	7
Estado de resultados integrales consolidado	8
Estado de cambios en el patrimonio neto consolidado	9
Estado de flujos de efectivo directo consolidado	10

NOTAS

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 Intereses capitalizados	
2.8 Pérdidas por deterioro de valor de los activos no financieros	
2.9 Activos financieros	
2.10 Instrumentos financieros derivados y actividades de cobertura	
2.11 Existencias	
2.12 Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	
2.13 Efectivo y equivalentes al efectivo	
2.14 Capital emitido	
2.15 Acreedores comerciales	
2.16 Otros pasivos financieros	
2.17 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos	
2.18 Beneficios a los empleados	
2.19 Provisiones	
2.20 Reconocimiento de ingresos y gastos	
2.21 Distribución de dividendos	
2.22 Medio ambiente	
2.23 Estimaciones y juicios contables	

3. Gestión del riesgo financiero	22
3.1 Factores de riesgo financiero	
3.2 Gestión del riesgo de capital	
4. Información financiera por segmentos	24
5. Efectivo y equivalentes al efectivo	24
6. Instrumentos financieros.....	25
6.1 Instrumentos financieros por categoría	
6.2 Calidad crediticia de activos financieros	
7. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	27
8. Saldos y transacciones con entidades relacionadas.....	28
8.1 Saldos y Transacciones con entidades relacionadas	
8.2 Directorio y Gerencia de la Sociedad	
9. Inventarios	32
10. Otros activos no financieros	32
11. Activos por impuestos corrientes	33
12. Otros activos financieros	33
13. Activos intangibles distintos de la plusvalía	33
14. Propiedades, Planta y Equipos.....	36
15. Impuestos diferidos.....	39
16. Otros pasivos financieros	41
17. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	47
18. Provisiones	47
19. Pasivos por impuestos corrientes	48
20. Pasivos de cobertura	49
21. Patrimonio	50

22. Otras participaciones y reservas	51
23. Ganancias (pérdidas) acumuladas	52
24. Ingresos ordinarios.....	52
25. Composición de resultados relevantes	53
26. Costos financieros	54
27. Diferencias de cambio	54
28. Contingencias.....	54
29. Compromisos	62
30. Ganancias por acción	63
31. Medio Ambiente	63
32. Hechos posteriores a la fecha de balance	65

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO CONSOLIDADO
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

ACTIVOS	Nota	31-12-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	5	122.322	13.099
Otros activos financieros corrientes	12	7.081	3.152
Otros activos no financieros corrientes	10	849	850
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	71.491	84.590
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	5.191	1.090
Inventarios	9	29.784	23.013
Activos por impuestos corrientes	11	2.960	30.895
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		239.678	156.689
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros no corrientes	10	211	287
Derechos por cobrar no corrientes	7	10.308	15.551
Activos intangibles distintos de la plusvalía	13	1.912	951
Propiedades, Planta y Equipos	14	1.077.824	1.079.018
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		1.090.255	1.095.807
TOTAL ACTIVOS		1.329.933	1.252.496

Las notas adjuntas números 1 a 32 forman parte integral de estos Estados Financieros

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO CONSOLIDADO
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-12-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	16	75.938	40.284
Cuentas comerciales y otras cuentas corrientes por pagar	17	17.051	15.233
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	33.538	147
Otras provisiones a corto plazo	18	20.396	25.040
Pasivos por Impuestos corrientes	19	2.834	157
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados		602	595
Otros pasivos no financieros corrientes		3.267	526
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		153.626	81.982
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	16	607.999	649.873
Otras provisiones a largo plazo	18	4.439	-
Pasivo por impuestos diferidos	15	61.585	50.897
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		674.023	700.770
TOTAL PASIVOS		827.649	782.752
PATRIMONIO			
Capital emitido	21	343.160	343.160
Ganancias (pérdidas) acumuladas	23	151.498	114.559
Otras participaciones en el patrimonio	22	54.221	54.221
Otras reservas	22	(46.595)	(42.196)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		502.284	469.744
Participaciones no controladoras		-	-
PATRIMONIO TOTAL		502.284	469.744
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.329.933	1.252.496

Las notas adjuntas números 1 a 32 forman parte integral de estos Estados Financieros

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN CONSOLIDADO
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

ESTADO DE RESULTADO POR FUNCIÓN	Nota	01-01-2010 31-12-2010 MUS\$	01-01-2009 31-12-2009 MUS\$
Ganancia (pérdida)			
Ingresos de actividades ordinarias	24	448.730	352.610
Costo de ventas	25	(297.937)	(265.184)
Ganancia bruta		150.793	87.426
Gasto de administración	25	(12.026)	(9.261)
Otras ganancias (pérdidas)		371	(866)
Ingresos financieros		398	208
Costos financieros	26	(37.145)	(17.027)
Diferencias de cambio	27	(2.878)	6.921
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		99.513	67.401
Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	15	(14.790)	(11.304)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		84.723	56.097
GANANCIA (PÉRDIDA)		84.723	56.097
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas	30	0,39	0,26
Ganancia (pérdida) por acción básica		0,39	0,26
Ganancias por acción diluidas			
Ganancias (pérdida) diluida por acción procedente de operaciones continuadas	30	0,39	0,26
Ganancias (pérdida) diluida por acción		0,39	0,26

Las notas adjuntas números 1 a 32 forman parte integral de estos Estados Financieros

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADO
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	01-01-2010 31-12-2010 MUS\$	01-01-2009 31-12-2009 MUS\$
Ganancia (pérdida)	84.723	56.097
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	(5.724)	38.102
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	(5.724)	38.102
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	(5.724)	38.102
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	1.325	(6.475)
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	1.325	(6.475)
Otro resultado integral	(4.399)	31.627
Resultado integral	80.324	87.724
Resultado integral atribuible a		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	80.324	87.724
Resultado integral	80.324	87.724

Las notas adjuntas números 1 a 32 forman parte integral de estos Estados Financieros

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

Período Actual

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO	Capital emitido MUS\$	Otras participaciones en el patrimonio MUS\$	Reservas de coberturas del flujo de caja MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas (1) MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2010	343.160	54.221	(42.196)	114.559	469.744	-	469.744
Resultado integral							
Ganancia (pérdida)	-	-	-	84.723	84.723	-	84.723
Otro resultado integral	-	-	(4.399)	-	(4.399)	-	(4.399)
Dividendos	-	-	-	(22.439)	(22.439)	-	(22.439)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	(25.345)	(25.345)	-	(25.345)
Saldo final al 31.12.2010	343.160	54.221	(46.595)	151.498	502.284	-	502.284

Período Anterior

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO	Capital emitido MUS\$	Otras participaciones en el patrimonio MUS\$	Reservas de coberturas del flujo de caja MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas (2) MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2009	320.160	28.014	(73.823)	84.669	359.020	-	359.020
Resultado integral							
Ganancia (pérdida)	-	-	-	56.097	56.097	-	56.097
Otro resultado integral	-	-	31.627	-	31.627	-	31.627
Emisión de patrimonio	23.000	-	-	-	23.000	-	23.000
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	26.207	-	(26.207)	-	-	-
Saldo final al 31.12.2009	343.160	54.221	(42.196)	114.559	469.744	-	469.744

(1) y (2) NOTA 23

Las notas adjuntas números 1 a 32 forman parte integral de estos Estados Financieros

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO CONSOLIDADO
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO	Nota	01-01-2010 31-12-2010 MUS\$	01-01-2009 31-12-2009 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		559.653	373.649
Otros cobros por actividades de operación		2.212	40.815
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(362.379)	(297.615)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(7.261)	(6.259)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		(3.251)	(2.422)
Otros pagos por actividades de operación		-	(111)
Intereses pagados, clasificados como actividades de operación		(443)	(4.149)
Intereses recibidos, clasificados como actividades de operación		396	158
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasific. como activ. de operación		(1.182)	(595)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		2.494	(2.083)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		190.239	101.388
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		16	71
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(38.821)	(202.006)
Compras de activos intangibles, clasificados como actividades de inversión		(17)	(142)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de inversión		-	11.623
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(38.822)	(190.454)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de la emisión de acciones		-	23.000
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		25.382	136.993
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		5.526	9.876
Importes procedentes de préstamos, clasificados como activ. de financiación		30.908	146.869
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(21.288)	(101.359)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(22.439)	-
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación		(29.358)	(24.118)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como activ. de financiación		-	(95)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(42.177)	44.297
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		109.240	(44.769)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(17)	2.063
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		109.223	(42.706)
Efectivo y equivalentes al efectivo (Saldo inicial)		13.099	55.805
Efectivo y equivalentes al efectivo	5	122.322	13.099

Las notas adjuntas números 1 a 32 forman parte integral de estos Estados Financieros

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009

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 Santiago, en la calle Miraflores 222, piso 16. 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 de Entidades Informantes

No ha habido cambios en el perímetro de consolidación durante ambos ejercicios presentados. Se han consolidado todas las entidades sobre las cuales se tiene control.

Los presentes estados financieros consolidados se presentan en miles de dólares estadounidenses por ser ésta la moneda funcional y de presentación de la Sociedad.

Los estados financieros consolidados de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. correspondiente al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010 fueron aprobados por el Directorio en sesión celebrada el día 23 de febrero de 2011.

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. Tal como lo requieren las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), estas políticas han sido diseñadas en función de las NIIF vigentes al 31 de diciembre de 2010 y aplicadas de manera uniforme a todos los ejercicios que se presentan en estos estados financieros consolidados.

2.1 Bases de preparación de los estados financieros

Los presentes estados financieros consolidados de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. al 31 de diciembre de 2010 han sido preparados de acuerdo a las NIIF y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales.

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

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

Norma y enmiendas	Descripción	Aplicación obligatoria: Ejercicios iniciados a partir de
NIIF 1	Adopción por primera vez	01.01.2011
NIIF 3	Combinaciones de negocios	01.01.2011
NIIF 7	Instrumentos financieros: revelaciones	01.01.2011
NIIF 9	Instrumentos financieros	01.01.2013
NIC 1	Presentación estados financieros	01.01.2011
NIC 12	Impuestos a las ganancias	01.01.2012
NIC 24	Partes relacionadas	01.01.2011
NIC 27	Estados financieros consolidados y separados	01.01.2011
NIC 32	Instrumentos financieros: presentación	01.01.2011
NIC 34	Información financiera intermedia	01.01.2011
IFRIC 13	Programas de fidelización de clientes	01.01.2011
IFRIC 14	Prepago de requisitos mínimos de financiación	01.01.2011
IFRIC 19	Cancelación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio	01.01.2011

La administración de la Sociedad estima que la adopción de las normas, enmiendas 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, más los costos directamente atribuibles a la adquisición.

Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2010 incluyen los activos, pasivos, resultados y flujos de efectivo de la sociedad matriz y su filial, Compañía Transmisora del Norte Chico S.A.; de esta forma, 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\$ 10.927 e ingresos ordinarios por MUS\$ 9.549. 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 la Compañía Transmisora del Norte Chico S.A. tiene el registro N° 139 de Entidades Informantes.

b) Transacciones e intereses minoritarios

La Sociedad aplica la política de considerar las transacciones con minoritarios como transacciones con terceros externos a la Sociedad.

2.3 Información financiera por segmentos operativos

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

2.4 Transacciones en moneda extranjera

a) Moneda de presentación y moneda funcional

Los estados financieros consolidados se presentan en miles de dólares estadounidenses, que es la moneda funcional y de presentación de la Sociedad. Los activos y pasivos representativos de monedas distintas al dólar estadounidense han sido valorizados a las tasas de cambio vigentes de las respectivas monedas equivalentes en dólares al 31 de diciembre de 2010 y 2009. Las diferencias de cambio resultantes de dicha valorización han sido registradas con cargo o abono a los resultados, cuyo monto neto se presenta en el rubro diferencias de cambio del estado de resultados. La tasa de cambio de la unidad de fomento vigente al 31 de diciembre de 2010 es US\$ 45,8442 (US\$ 41,2993 al 31 de diciembre de 2009) y la tasa de cambio del peso chileno vigente al 31 de diciembre de 2010 es US\$ 2,1367 (US\$ 1,9720 al 31 de diciembre de 2009) por miles de pesos.

b) Transacciones y saldos

Las transacciones en moneda extranjera, distinta a dólares estadounidenses, 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, de pérdidas por deterioro que hayan experimentado y de la estimación de los costos de desmantelamiento y restauración del lugar en que se encuentra el activo, excepto en el caso de los terrenos, que se presentan netos de las pérdidas por deterioro. En Construcción en curso se encuentra el monto correspondiente a la inversión en proyectos menores. Las construcciones 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. Con fecha 01 de marzo de 2010 comenzó a operar la Unidad 4, con una capacidad de generación de 152 MW.

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 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. Producto de la primera adopción de la normativa IFRS, la Sociedad ejecutó la revalorización de las Unidades 1 y 2, por única vez, con un tasador externo independiente.

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 ejercicio en el que se incurre.

Los terrenos no se deprecian. La depreciación en otros activos se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas:

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, si es necesario, en cada cierre de balance anual.

2.6 Activos intangibles

Los valores intangibles 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 Intereses capitalizados

Los costos por intereses incurridos por la construcción de la Unidad 4 terminaron de capitalizarse el 28 de febrero de 2010, debido a que el 01 de marzo de 2010 entró en operación la mencionada unidad.

Otros costos por intereses se registran en resultados (gastos).

2.8 Pérdidas por deterioro de valor de los activos no financieros

Los activos que tienen una vida útil indefinida, por ejemplo, los terrenos, no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a 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 de balance por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

2.9 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.

2.10 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, reduciéndolas 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" y si es negativo se registran en el rubro "Otros pasivos financieros".

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

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

La Sociedad clasifica sus coberturas en:

- Coberturas de valor razonable: los cambios en el valor razonable de los derivados y de la parte cubierta se registran en el estado de resultados integrales.
La Sociedad no ha utilizado coberturas de valor razonable en los ejercicios 2010 y 2009.
- 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 integrales en la medida que la parte cubierta tiene impacto en el estado de resultados integrales por el riesgo cubierto.
El valor razonable de los instrumentos derivados designados como de cobertura contable se muestra en Notas 16 y 20. 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 22.
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 no cobertura: 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 (ver 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.

d) Valoración y clasificación de los instrumentos derivados.

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

- Coberturas de tasa de interés: el modelo de valoración de los swaps de tasa de interés proyecta las tasas de interés basados en tasas spot para cada fecha intermedia y final de liquidación del instrumento y luego descuenta los flujos utilizando la tasa libor cero cupón. Los supuestos utilizados en el modelo consideran precios y tasa observables en el mercado, tasas libres de riesgo y otros (ver Notas 16 y 20).
- Coberturas de tipo de cambio: el modelo de valoración de los forwards de tipo de cambio utiliza los precios forward de mercados observables y luego se descuentan los flujos de acuerdo a una tasa de interés representativa (ver Notas 16 y 20).

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.

2.11 Existencias

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.

2.12 Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

Las cuentas comerciales por cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable y, posteriormente, por su costo amortizado de acuerdo con el método de tasa de interés efectivo, 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 a 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 efectivo. 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 dentro del rubro de "Costo de ventas". Cuando una cuenta a cobrar se castiga, se regulariza contra la cuenta de provisión para las cuentas a cobrar.

2.13 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 balance de situación, los sobregiros bancarios se clasifican como pasivos financieros en el pasivo corriente.

2.14 Capital emitido

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

2.15 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 efectivo.

2.16 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 efectivo.

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.

2.17 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos

Los impuestos diferidos se calculan, de acuerdo con el método de pasivo, sobre las diferencias temporarias que surgen entre las bases fiscales de los activos y pasivos y sus importes en libros en las cuentas anuales consolidadas. El impuesto diferido se determina usando las tasas de impuesto (y leyes) aprobadas en la fecha del balance 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 poder compensar las diferencias temporarias.

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.

La Sociedad registra, de acuerdo a las normas legales tributarias, una provisión por impuesto a las ganancias por presentar renta líquida imponible positiva según se detalla en Nota 19.

2.18 Beneficios a los empleados

La Sociedad considera beneficios para los empleados el pago de aguinaldos, bonos y vacaciones del personal, los cuales son incluidos en los pasivos corrientes. No hay beneficios de largo plazo.

2.19 Provisiones

Las provisiones de la Sociedad a la fecha de los estados financieros corresponden principalmente a costos del negocio eléctrico cuyos valores de liquidación son inciertos; se reconocen como provisiones por el valor actual con la información del monto más probable que desembolsaría la Sociedad para cancelar la obligación.

Las provisiones por desmantelamiento y restauración 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.

2.20 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 los clientes más lo entregado por el CDEC-SIC durante el mes y que serán facturados en el mes siguiente. El mismo procedimiento se utiliza con los costos de energía, potencia y transmisión de ese mes.

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

2.21 Distribución de dividendos

La Sociedad no estableció provisión para el pago de dividendos al cierre del año 2009 ya que existió un acuerdo de los socios para no pagar dividendos. En el transcurso del mes de mayo de 2010 se pagaron dividendos con cargo al resultado del ejercicio de 2009. Se efectuó una provisión por concepto de dividendo mínimo obligatorio de un 30% sobre el resultado del ejercicio 2010.

2.22 Medio ambiente

Empresa Eléctrica Guacolda S.A., para dar cumplimiento a la normativa medio ambiental 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 desembolsos por monitoreo ambiental se han llevado a gasto en el ejercicio que se han incurrido.

2.23 Estimaciones y juicios contables

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

Las principales estimaciones están referidas a:

- Vida útil de Propiedades, Planta y Equipos.
- Hipótesis utilizadas en la determinación del valor razonable de los instrumentos financieros.
- 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.

3. GESTIÓN DEL RIESGO FINANCIERO

3.1 Factores de riesgo financiero

La Sociedad tiene 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 su riesgo.

a) Riesgo de mercado

i) Riesgo de tipo de cambio

La Sociedad tiene su contabilidad en dólares estadounidenses, pero con algunos activos y pasivos en pesos y unidades de fomento, por lo que se pueden producir descalces, capaces de impactar en los resultados al transformar éstos en dólares estadounidenses. Se busca mantener un equilibrio de los activos y pasivos, que no sean dólares estadounidenses, para minimizar estos riesgos, existiendo además para ello vigente un swap de moneda que cubre los activos en unidades de fomento, siendo estas cuentas por cobrar, impuestos por recuperar e inversiones en pesos principalmente.

Los ingresos de los contratos y los costos de la compañía están expresados en dólares estadounidenses, por lo que los riesgos del tipo de cambio se minimizan fuertemente.

Por otra parte, al fijarse las ventas a los clientes regulados en dólares estadounidenses de acuerdo a la fijación del precio nudo, como 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.

ii) Riesgo de tasa de interés

La deuda de largo plazo está expresada en tasa Libor de tres meses más un spread; el 100% de ella tiene coberturas a tasa fija (derivados contratados) por lo que no existe un

riesgo asociado a alzas de la tasa Libor en el largo plazo.

iii) Riesgo de precio

La variación que tengan los precios que enfrenta la Sociedad representa el riesgo propio del negocio en que está inserta, pero además parte de los clientes tienen precios fijos por contratos. Además, parte de los costos (compra de energía) se mueve con la variación de precio, con lo que los efectos de este riesgo se encuentran muy acotados.

b) Riesgo de crédito

Los flujos principales de la Sociedad son sus ingresos por ventas 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 (Nota 7).

c) Riesgo de liquidez

La Sociedad, dada su generación de efectivo, tiene la suficiente liquidez para el pago de sus compromisos financieros y con sus proveedores, principalmente para los pagos 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\$ 147.000.

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 balance hasta la de vencimiento estipulada en los contratos respectivos.

Pasivos al 31 de diciembre de 2010	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	2.452	9.761	27.291	181.474	384.901
Otros pasivos financieros	-	-	7.007	9.447	-
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	-	25.245	25.344	-	-
Pasivos de cobertura	-	9.188	20.239	31.507	670

Pasivos al 31 de diciembre de 2009	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	8.428	6.340	14.419	269.435	409.921
Otros pasivos financieros	-	-	5.288	13.157	-
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	15.380	-	-	-	-
Pasivos de cobertura	-	2.431	3.378	20.293	30.346

3.2 Gestión del riesgo de capital

Los objetivos de la Sociedad en relación con la gestión del capital son el salvaguardar la capacidad de la misma para continuar como empresa en funcionamiento, procurando un rendimiento adecuado para los accionistas así como beneficios para otros tenedores de instrumentos de patrimonio neto, y mantener una estructura óptima de capital reduciendo el costo del mismo.

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 (venta a precio nudo fijado semestralmente por la autoridad) cuya venta alcanzó el 47% de las ventas anuales; clientes libres (venta a precios fijados entre las partes) cuya venta alcanzó el 29% de las ventas anuales; y ventas al mercado spot (venta entre integrantes del CDEC-SIC a costo marginal) que alcanzó el 24% de las ventas anuales el año 2010.

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 (párrafo 23) es completamente coincidente con el Estado de Situación Financiera y con el Estado de Resultados Integrales presentados por la Sociedad.

5. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Saldos en Bancos	2.236	1.657
Depósitos	118.338	4.086
Otro efectivo y equivalentes de efectivo (1)	1.748	7.356
Total	122.322	13.099

(1) En otro efectivo y equivalentes de efectivo se encuentran inversiones en pactos de retrocompra hasta 90 días.

No existen diferencias entre el efectivo y equivalentes de efectivo presentado en el estado de situación y el presentado en el estado de flujo de efectivo.

Apertura del efectivo y equivalente por moneda

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Moneda	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Saldos en Bancos	Dólar	1.545	58
Saldos en Bancos	Peso	691	1.599
Depósitos	Dólar	116.295	4.086
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	Dólar	2.043	-
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	Peso	1.748	7.356
Total		122.322	13.099

6. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

6.1 Instrumentos financieros por categoría

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

Al 31 de diciembre de 2010

Activos en balance	Préstamos y cuentas por cobrar MUS\$	Activos de cobertura MUS\$	A valor razonable con cambios en resultado MUS\$	Total MUS\$
Efectivo y equivalente al efectivo	122.322	-	-	122.322
Otros activos financieros corriente	7.079	-	2	7.081
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corriente	71.491	-	-	71.491
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente	5.191	-	-	5.191
Derechos por cobrar no corriente	10.308	-	-	10.308
Total	216.391	-	2	216.393

Pasivos en balance	Pasivos de cobertura (1) MUS\$	Otros pasivos financieros MUS\$	A valor razonable con cambios en resultado MUS\$	Total MUS\$
Otros pasivos financieros	61.604	605.879	16.454	683.937
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	-	17.051	-	17.051
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	-	33.538	-	33.538
Total	61.604	656.468	16.454	734.526

Al 31 de diciembre de 2009

Activos en balance	Préstamos y cuentas por cobrar MUS\$	Activos de cobertura MUS\$	A valor razonable con cambios en resultado MUS\$	Total MUS\$
Efectivo y equivalente al efectivo	13.099	-	-	13.099
Otros activos financieros corriente	3.150	-	2	3.152
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	84.590	-	-	84.590
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente	1.090	-	-	1.090
Derechos por cobrar no corriente	15.551	-	-	15.551
Total	117.480	-	2	117.482

Pasivos en balance	Pasivos de cobertura (1) MUS\$	Otros pasivos financieros MUS\$	A valor razonable con cambios en resultado MUS\$	Total MUS\$
Otros pasivos financieros	56.448	615.264	18.445	690.157
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	-	15.233	-	15.233
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	-	147	-	147
Total	56.448	630.644	18.445	705.537

(1) Ver Notas 16 y 20

6.2 Calidad crediticia de activos financieros

De acuerdo a la calidad crediticia de los clientes (filiales de multinacionales mineras, empresas filiales del Estado y distribuidoras eléctricas con importantes bases de clientes) sus pagos son oportunos y no se visualizan atrasos o riesgos crediticios en ellas. Además, son clientes con un largo historial en la Sociedad, caracterizado por el cumplimiento oportuno de sus pagos.

Los bancos con que la Sociedad efectúa sus inversiones financieras (depósitos a plazo, pactos, otros), tienen clasificación de riesgo igual o superior a A-.

7. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Al 31 de diciembre de 2010 MU\$	Al 31 de diciembre de 2009 MU\$
Deudores comerciales	70.399	97.884
Otras cuentas por cobrar	11.400	2.257
Menos: provisión por deterioro de cuentas	-	-
Total	81.799	100.141
Menos: parte no corriente	(10.308)	(15.551)
Total	71.491	84.590

La Sociedad no tiene provisión por pérdidas de deterioro sobre sus cuentas de Deudores comerciales corrientes y no corrientes al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009. La Sociedad evalúa periódicamente la situación de sus deudores con el propósito de verificar la existencia de deterioro (Nota 3.1 letra b)).

El valor razonable de deudas comerciales y otras cuentas por cobrar no difieren, significativamente, de su valor en libros.

Apertura de Deudores Comerciales por moneda:

Deudores comerciales corrientes y no corrientes	Al 31 de diciembre de 2010 MU\$	Al 31 de diciembre de 2009 MU\$
Pesos	70.416	98.312
Dólares	11.383	1.829
Total	81.799	100.141

8. CUENTAS POR COBRAR A 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 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 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Venta Energía	Menos 90 días	Accionista	Peso chileno	5.189	1.083
99.520.000-7	Coppec S.A.	Chile	Muellaje	Menos 90 días	Indirecta	Peso chileno	2	-
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Transmisión	Menos 90 días	Indirecta	Peso chileno	-	7
						Totales	5.191	1.090

No corriente

No existen operaciones no corrientes con entidades relacionadas.

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

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

Los saldos de cuentas por pagar con sociedades relacionadas, de origen chileno, 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 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Compra Energía	Menos 90 días	Accionista	Peso chileno	7.129	6
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Provisión dividendo	Más 90 días	Accionista	Peso chileno	12.673	-
99.520.000-7	Copec S.A.	Chile	Combustible	Menos 90 días	Indirecta	Peso chileno	181	141
90.690.000-9	Empresas Copec S.A.	Chile	Provisión dividendo	Más 90 días	Accionista	Peso chileno	6.336	-
76.083.060-7	Inversiones Ultraterra Ltda.	Chile	Provisión dividendo	Más 90 días	Accionista	Peso chileno	6.336	-
88.056.400-5	Servicios Marítimos y Transporte	Chile	Muellaje	Menos 90 días	Indirecta	Peso chileno	879	-
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Transmisión	Menos 90 días	Indirecta	Peso chileno	2	-
96.673.040-4	Energía Verde S.A.	Chile	Compra Energía	Menos 90 días	Indirecta	Peso chileno	2	-
						Totales	33.538	147

No Corriente

No existen operaciones 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 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.

Los principales efectos en resultados de las transacciones con entidades relacionadas son los siguientes:

RUT	Sociedad	País	Descripción	Plazo	Naturaleza	Moneda	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Compra energía y potencia	Menos 90 días	Accionista	Peso chileno	(124)	(1.037)
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Menos 90 días	Accionista	Peso chileno	16.940	11.218
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Venta uso sistema transmisión	Menos 90 días	Accionista	Peso chileno	1.040	959
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Arriendos	Menos 90 días	Accionista	Peso chileno	-	(15)
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Venta uso de muelles y otros	Menos 90 días	Accionista	Peso chileno	-	-
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Venta servicios varios	Menos 90 días	Accionista	Peso chileno	5.095	-
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Compra servicios varios	Menos 90 días	Accionista	Peso chileno	(6.586)	-
99.520.000-7	Copec S.A.	Chile	Compra de combustible	Menos 90 días	Indirecta	Peso chileno	(3.799)	(4.100)
99.520.000-7	Copec S.A.	Chile	Venta uso de muelles y otros	Menos 90 días	Indirecta	Peso chileno	21	32
80.992.000-3	Ultramar A.G.	Chile	Venta uso de muelles y otros	Menos 90 días	Indirecta	Peso chileno	230	200
80.992.000-3	Ultramar A.G.	Chile	Compra servicios varios	Menos 90 días	Indirecta	Peso chileno	(4)	(3)
88.056.400-5	Servicios Marítimos y Transporte	Chile	Manejo canchas de carbón	Menos 90 días	Indirecta	Peso chileno	(7.328)	(3.765)
88.056.400-5	Servicios Marítimos y Transporte	Chile	Venta agua y otros	Menos 90 días	Indirecta	Peso chileno	-	1
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Compra energía y potencia	Menos 90 días	Indirecta	Peso chileno	(1.039)	(1.409)
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Menos 90 días	Indirecta	Peso chileno	3.658	6.148
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Venta uso sistema transmisión	Menos 90 días	Indirecta	Peso chileno	241	1.208
96.673.040-4	Energía Verde S.A.	Chile	Compra uso sistema transmisión	Menos 90 días	Indirecta	Peso chileno	(3)	(8)
						Totales	8.342	9.429

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) Retribuciones del Directorio. El detalle de las retribuciones del Directorio por el ejercicio 2010 y 2009, respectivamente, es el siguiente:

RUT	Nombre	Cargo	Por el año 2010 MUS\$	Por el año 2009 MUS\$
2.599.333-0	Jose F. Guzmán C.	Presidente	43	36
2.677.838-7	Sven von Appen B.	Vicepresidente	29	27
10.365.719-9	Eduardo Navarro B.	Director	29	27
6.066.143-k	Jorge Bunster B.	Director	2	27
7.383.017-6	Marcos Büchi B.	Director	29	27
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	21	-
8.091.012-6	Osvaldo Ledezma A.	Director	-	-
		Total	153	144

b) Gastos en asesorías y garantías: durante el ejercicio 2010 y 2009 no existen garantías a favor de los Directores ni se han efectuado gastos en asesorías.

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\$ 1.221 al 31 de diciembre de 2010 (MUS\$ 1.250 al 31 de diciembre de 2009), la cual incluye un bono anual por cumplimiento de objetivos.

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.

Indemnizaciones y garantías: la Sociedad no ha pagado indemnizaciones ni ha constituido garantías por sus principales ejecutivos durante el ejercicio 2010 y 2009.

9. INVENTARIOS

Clases de Inventarios	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MU\$
Materias Primas	24.053	18.040
Suministros para la producción	5.731	4.973
Total	29.784	23.013

El costo de los inventarios reconocido como gasto asciende a la suma de MUS\$ 138.338 al 31 de diciembre de 2010 (MUS\$ 95.059 al 31 de diciembre de 2009).

Los inventarios se valorizan a su costo por su alta rotación ya que se ocupan en el proceso productivo en la generación de electricidad, que se considera un servicio. No se han constituido prendas ni es objeto de garantía alguna la existencia que se muestra en los estados financieros de la Compañía.

10. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS

Los pagos anticipados se detallan a continuación:

Corriente	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MU\$
Seguros pagados por anticipado	757	712
Otros pagos anticipados	92	138
Total	849	850

No Corriente	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MU\$
Inversión en el CDEC-SIC	211	211
Otros pagos anticipados	-	76
Total	211	287

11. ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES

Las cuentas por cobrar por impuestos se detallan a continuación:

Impuestos Corrientes	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Impuesto por recuperar IVA	1.827	29.438
Impuesto Único Art. 21	66	-
Impuesto por recuperar IVA CTNC	1.067	1.457
Total	2.960	30.895

12. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

Los otros activos financieros, se detallan a continuación:

Corriente	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Otros activos a valor razonable con efectos en resultados	2	2
Depósito en reserva y uso de fondos (1)	7.079	3.150
Total	7.081	3.152

(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.

13. ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA

La apertura del activo intangible es la siguiente:

Activo Intangible Identificable	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos, bruto	1.236	1.232
Programas informáticos, bruto	1.049	-
Amortización	(373)	(281)
Total	1.912	951

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

Activo Intangible Neto	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Programas informáticos Neto	1.019	-
Servidumbres	893	951
Total activos intangibles identificables, neto	1.912	951

Activo Intangible Bruto	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Programas informáticos	1.049	-
Servidumbres	1.236	1.232
Total activos intangibles identificables, bruto	2.285	1.232

Amortización acumulada y deterioro de valor	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Programas informáticos	(30)	-
Servidumbres	(343)	(281)
Total amortización acumulada y deterioro de valor	(373)	(281)

Los desembolsos por activos intangibles corresponden a pagos por Sistema Integrado de Información SAP y Servidumbres y derechos de paso, por líneas de transmisión de la Sociedad Matriz ya que la filial no cuenta con estos activos.

Método utilizado para la depreciación de Intangibles (Vida);

Vida o tasa para:	Vida útil mínima (años)	Vida útil máxima (años)
Intangibles	20	20

Cuadro de movimientos en Activos Intangibles

Al 31 de diciembre de 2010

Movimientos año 2010	Patentes, marcas registradas y otros derechos MUS\$	Programas Informáticos MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2010	951	-	951
Adiciones	-	1.053	1.053
Amortización	(61)	(31)	(92)
Saldo final al 31 de diciembre de 2010	890	1.022	1.912

Al 31 de diciembre de 2009

Movimientos año 2009	Patentes, marcas registradas y otros derechos MUS\$	Programas Informáticos MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2009	840	-	840
Adiciones	168	-	168
Amortización	(57)	-	(57)
Saldo final al 31 de diciembre de 2009	951	-	951

14. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS

Clases de Propiedades, Planta y Equipos:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, neto	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Construcción en curso, neto	6.312	316.884
Terrenos, neto	5.193	5.193
Edificios, neto	154.170	148.002
Planta y Equipos, neto	900.873	596.045
Equipamientos de tecnologías de información, neto	1.256	1.324
Instalaciones fijas y accesorios, neto	78	80
Vehículos de motor, neto	53	65
Otras Propiedades, Planta y Equipos, neto	9.889	11.425
Propiedades, Planta y Equipos, neto	1.077.824	1.079.018

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, bruto	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Construcción en curso, bruto	6.312	316.884
Terrenos, bruto	5.193	5.193
Edificios, bruto	196.698	185.672
Planta y Equipos, bruto	1.110.517	775.640
Equipamientos de tecnologías de información, bruto	5.537	5.515
Instalaciones fijas y accesorios, bruto	474	455
Vehículos de motor, bruto	88	88
Otras Propiedades, Planta y Equipos, bruto	15.584	16.478
Propiedades, Planta y Equipos, bruto	1.340.403	1.305.925

Clases de depreciación acumulada y deterioro de valor Propiedades, Planta y Equipos	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Depreciación acumulada y deterioro de valor, edificios	(42.528)	(37.670)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, planta y equipos	(209.644)	(179.595)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, equipo de tecnología de la información	(4.281)	(4.191)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, instalaciones fijas y accesorios	(396)	(375)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, vehículos de motor	(35)	(23)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, otras Propiedades, Planta y Equipo	(5.695)	(5.053)
Propiedades, Planta y Equipos, total	(262.579)	(226.907)

Cuadro de movimientos de Propiedades, Planta y Equipos

Al 31 de diciembre de 2010

Movimientos año 2010	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 2010	316.884	5.193	148.002	596.045	1.324	80	65	11.425	1.079.018
Adiciones	29.459	-	16	5.233	22	18	-	2.082	36.830
Retiros	(1.104)	-	-	(145)	-	-	-	(1.102)	(2.351)
Otros (activ. obras en curso-traslados)	(338.927)	-	11.011	329.789	-	-	-	(1.873)	0
Gastos por depreciación	-	-	(4.859)	(30.049)	(90)	(20)	(12)	(643)	(35.673)
Saldo final al 31 de diciembre de 2010	6.312	5.193	154.170	900.873	1.256	78	53	9.889	1.077.824

Al 31 de diciembre de 2009

Movimientos año 2009	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 2009	452.326	5.193	87.409	344.243	1.411	99	96	10.019	900.796
Adiciones	192.428	-	22	7.535	1	5	-	2.076	202.067
Retiros	-	-	(27)	-	-	-	(34)	-	(61)
Otros (activ. obras en curso-traslados)	(327.870)	-	64.366	263.504	-	-	-	-	0
Gastos por depreciación	-	-	(3.768)	(19.237)	(88)	(24)	3	(670)	(23.784)
Saldo final al 31 de diciembre de 2009	316.884	5.193	148.002	596.045	1.324	80	65	11.425	1.079.018

El saldo incluido bajo el rubro Propiedades, Planta y Equipos corresponden 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 ejercicios siguientes en las que se incluyen las Unidades 3 y 4. También se incluye la adquisición a la sociedad relacionada AES Gener S.A. del piso 16 del edificio Las Américas, ubicado en Miraflores 222, Santiago, según consta en escritura pública del 27 de enero de 1999 firmada ante el Notario Público de Santiago don Patricio Raby Benavente.

Actualmente, dentro del rubro de Construcción en Curso, se encuentra la inversión en proyectos menores. Dentro de la activación de la Unidad 4 se encuentran activados los gastos financieros del crédito del Credit Agricole CIB N.Y. Branch. Al 31 de diciembre de 2010 se activaron por este concepto MUS\$ 13.999 (al 31 de diciembre de 2009 MUS\$ 10.898 de la Unidad 4 y MUS\$ 6.969 de la Unidad 3).

El cargo por depreciación correspondiente al 31 de diciembre de 2010 asciende a MUS\$ 35.673 (MUS\$ 23.784 al 31 de diciembre de 2009), 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.

Costos por intereses capitalizados Propiedades, Planta y Equipos

	Al 31 de diciembre de 2010	Al 31 de diciembre de 2009
Tasa de intereses capitalizados (%)	5,86	5,86
Intereses capitalizados (MUS\$)	13.999	17.861

15. IMPUESTOS DIFERIDOS

A continuación se presentan los saldos de activos y pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

Activos por impuestos diferidos	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Provisiones	4.883	4.317
Contratos de swaps de tasa y forwards	10.685	9.442
Pérdidas fiscales	28	8.662
Total activos por impuestos diferidos	15.596	22.421

Pasivos por impuestos diferidos	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Depreciaciones	75.298	71.298
Amortizaciones	1.883	2.020
Total pasivos por impuestos diferidos	77.181	73.318
Total neto por impuesto diferido	(61.585)	(50.897)

No se han constituido provisiones de valuación para los activos por impuestos diferidos ya que se estima que estos podrán ser utilizados en el futuro.

Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida

Gasto por impuestos corrientes a las ganancias	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Gasto por impuestos corrientes (Nota 19)	2.757	63
Otro gasto por impuesto corriente	18	94
Gasto por impuestos corrientes, neto	2.775	157
Gasto por impuestos diferido a las ganancias	-	-
Gasto diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	12.015	11.147
Gasto por impuestos diferidos, neto	12.015	11.147
Gasto (ingreso) por impuestos a las ganancias	14.790	11.304

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

Conciliación del gasto por impuesto	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	16.917	11.458
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	3.263	-
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(5.390)	576
Ajuste por cambio de estimación ejercicios anteriores	-	(730)
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(2.127)	(154)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	14.790	11.304

Conciliación de la tasa impositiva legal con la tasa impositiva efectiva

Conciliación de la tasa impositiva legal	Al 31 de diciembre de 2010 %	Al 31 de diciembre de 2009 %
Tasa impositiva legal	17,00	17,00
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	3,29	-
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(5,43)	1,00
Ajuste por cambio de estimación ejercicios anteriores	-	(1,00)
Total ajustes a la tasa impositiva legal	(2,14)	0,00
Tasa impositiva efectiva	14,86	17,00

Por cambios en la normativa legal impositiva para los años comerciales 2011 y 2012, la tasa de impuestos a la renta subirá de un 17% a un 20% y 18,5% respectivamente y desde el año comercial 2013 volverá a la tasa del 17%. El efecto que se genera por estos cambios de tasa se traducen en un mayor ingreso por impuestos por MUS\$ 581 en el año 2010.

16. OTROS PASIVOS FINANCIEROS

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

Corrientes	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Préstamos que devengan intereses	39.504	29.187
Instrumentos derivados de cobertura (Nota 20)	29.427	5.809
Otros Pasivos financieros (1)	7.007	5.288
Total	75.938	40.284
No corrientes		
Préstamos que devengan intereses	566.375	586.077
Instrumentos derivados de cobertura (Nota 20)	32.177	50.639
Otros Pasivos financieros (1)	9.447	13.157
Total	607.999	649.873

(1) Este derivado 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 a corto y largo plazo es el siguiente:

Corrientes	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Préstamos con entidades de crédito	39.504	29.187
Préstamos recibidos que no generan intereses	-	-
Subtotal corrientes	39.504	29.187
No corrientes		
Préstamos con entidades de crédito	566.375	586.077
Subtotal no corrientes	566.375	586.077
Total obligación con instituciones financieras	605.879	615.264
Tasa de capitalización de costos por intereses capitalizados	5,86%	5,86%

Los préstamos con entidades de crédito vencen el 16 de octubre de 2022, última cuota del crédito usado en el financiamiento de la construcción de la Unidad 4 de Empresa Eléctrica Guacolda S.A.

El total de recursos ajenos incluye pasivos garantizados por un importe de MUS\$ 566.375 al 31 de diciembre de 2010 (MUS\$ 586.077 al 31 de diciembre de 2009) los que se encuentran contabilizados en los pasivos financieros no corrientes y MUS\$ 39.504 en pasivos 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 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Préstamos con entidades de crédito	566.375	586.077	566.375	586.077
Total	566.375	586.077	566.375	586.077

Los valores razonables de los pasivos financieros corrientes equivalen a su importe en libros, dado que están a tasa variable.

Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor

Pasivos Financieros Corrientes al 31 de diciembre de 2010

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	76.645.030-K	Banco Itaú Chile	Chile	Dólar	Al Vcto.	0,30%	0,30%	5	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	Libor + spread	Libor + spread	12.209	27.290
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	Caja Madrid	España	Dólar	Al Vcto.	4,61%	4,86%	310	931
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	Caja Madrid	España	Dólar	Al Vcto.	4,58%	4,83%	539	1.096
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	ABN AMRO BANK	USA	Dólar	Al Vcto.	4,67%	4,92%	1.256	3.781
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	ABN AMRO BANK	USA	Dólar	Al Vcto.	4,50%	4,75%	530	1.074
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,56%	4,82%	509	1.092
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,53%	4,78%	503	1.083
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,33%	4,58%	470	1.507
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,71%	4,96%	1.681	5.364
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.023.000-9	Banco Corpbanca	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,32%	4,57%	235	752
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.018.000-1	Banco Scotiabank	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,37%	4,62%	238	762
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,72%	4,97%	1.459	1.344
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	1.458	1.453
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%	-	7.007
Saldo final al 31 de Diciembre de 2010										21.402	54.536

Pasivos Financieros Corrientes al 31 de diciembre de 2009

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	97.018.000-1	Banco Scotiabank	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,48%	1,48%	1.122	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,92%	1,92%	11.307	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco Estado	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,72%	1,72%	3.457	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	Libor + spread	Libor + spread	627	12.675
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	Caja Madrid	España	Dólar	Al Vcto.	4,61%	4,86%	123	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	Caja Madrid	España	Dólar	Al Vcto.	4,58%	4,83%	137	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	ABN AMRO BANK	USA	Dólar	Al Vcto.	4,67%	4,92%	498	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	ABN AMRO BANK	USA	Dólar	Al Vcto.	4,50%	4,75%	134	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,56%	4,82%	137	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,53%	4,78%	136	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,33%	4,59%	191	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,71%	4,96%	706	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.023.000-9	Banco Corpbanca	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,32%	4,57%	95	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.018.000-1	Banco Scotiabank	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,37%	4,62%	96	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,72%	4,97%	177	-
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	2.024	1.355
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%	-	5.287
Saldo final al 31 de diciembre de 2009										20.967	19.317

Pasivos Financieros No Corrientes al 31 de diciembre de 2010

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	Emp. Eléct. Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	Libor + spread	Libor + spread	85.640	95.834	384.901
96.635.700-2	Emp. Eléct. Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	U.F.	Al Vcto.	0,32%	0,32%	9.447	-	-
96.635.700-2	Emp. Eléct. Guacolda S.A.	Chile	0-E	Caja Madrid	España	Dólar	Al Vcto.	4,61%	4,86%	1.861	-	-
96.635.700-2	Emp. Eléct. Guacolda S.A.	Chile	0-E	ABN AMRO BANK	USA	Dólar	Al Vcto.	4,67%	4,92%	7.585	-	-
96.635.700-2	Emp. Eléct. Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,33%	4,58%	2.948	836	20
96.635.700-2	Emp. Eléct. Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,71%	4,96%	7.289	3.577	495
96.635.700-2	Emp. Eléct. Guacolda S.A.	Chile	0-E	Banco Corpbanca	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,32%	4,57%	1.470	415	8
96.635.700-2	Emp. Eléct. Guacolda S.A.	Chile	0-E	Banco Scotiabank	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,37%	4,62%	1.494	434	22
96.635.700-2	Emp. Eléct. Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,72%	4,97%	2.700	898	125
Saldo final al 31 de Diciembre de 2010										120.434	101.994	385.571

Pasivos Financieros No Corrientes al 31 de diciembre de 2009

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	Emp. Eléct. Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	Libor + spread	Libor + spread	77.800	88.256	420.021
96.635.700-2	Emp. Eléct. Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	U.F.	Al Vcto.	0,32%	0,32%	13.157	-	-
96.635.700-2	Emp. Eléct. Guacolda S.A.	Chile	0-E	Caja Madrid	España	Dólar	Al Vcto.	4,61%	4,86%	2.519	-	-
96.635.700-2	Emp. Eléct. Guacolda S.A.	Chile	0-E	Caja Madrid	España	Dólar	Al Vcto.	4,58%	4,83%	2.181	-	-
96.635.700-2	Emp. Eléct. Guacolda S.A.	Chile	0-E	ABN AMRO BANK	USA	Dólar	Al Vcto.	4,67%	4,92%	10.277	-	-
96.635.700-2	Emp. Eléct. Guacolda S.A.	Chile	0-E	ABN AMRO BANK	USA	Dólar	Al Vcto.	4,50%	4,75%	2.136	-	-
96.635.700-2	Emp. Eléct. Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,56%	4,82%	2.172	-	-
96.635.700-2	Emp. Eléct. Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,53%	4,78%	2.152	-	-
96.635.700-2	Emp. Eléct. Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,33%	4,59%	3.553	342	202
96.635.700-2	Emp. Eléct. Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcto.	4,71%	4,96%	14.613	1.959	187
96.635.700-2	Emp. Eléct. Guacolda S.A.	Chile	97.023.000-9	Banco Corpbanca	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,32%	4,57%	1.766	169	103
96.635.700-2	Emp. Eléct. Guacolda S.A.	Chile	97.018.000-1	Banco Scotiabank	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,37%	4,62%	1.832	186	88
96.635.700-2	Emp. Eléct. Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,72%	4,97%	3.660	493	49
Saldo final al 31 de diciembre de 2009										137.818	91.405	420.650

17. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

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

Cuentas por pagar comerciales	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Acreedores comerciales	15.363	14.727
Otras cuentas por pagar	1.688	506
Total	17.051	15.233

18. PROVISIONES

El detalle de las provisiones corrientes se incluye en el siguiente cuadro:

Provisiones Corrientes	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Provisión por reclamaciones legales (a)	543	1.146
Participación en utilidades y bonos (b)	395	44
Reliquidaciones de subtransmisión y otros costos negocio eléctrico (c)	19.458	23.850
Total	20.396	25.040

Provisiones No Corrientes	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Desmantelamiento y restauración (d)	4.439	-
Total	4.439	-

Movimiento en provisiones	Por reclamaciones legales MUS\$	Participación en utilidades y bonos MUS\$	Otras Provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2010	1.146	44	23.850	25.040
Increment. (decremento) en provisiones existentes	(598)	294	(4.769)	(5.073)
Increment. (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(5)	57	377	429
Saldo final al 31 de diciembre de 2010	543	395	19.458	20.396

a) 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 los administradores, después del correspondiente asesoramiento legal, no se espera que el resultado de estos litigios suponga pérdidas significativas superiores a los importes provisionados al 31 de diciembre de 2010.

b) Participación en utilidades y bonos

La provisión de beneficios a empleados corresponde a bonos pagaderos 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.

c) 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.

d) Desmantelamiento y restauración

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

19. PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES

Empresa Eléctrica Guacolda S.A. al 31 de diciembre de 2010 tiene una provisión por impuesto a la renta por la suma de MUS\$ 2.834 compuesto de MUS\$ 2.814 por impuesto de primera categoría (MUS\$ 0 por este concepto el año 2009) y MUS\$ 20 de impuesto único Art. 21 de la Ley de la Renta (MUS\$ 58 el año 2009). Al 31 de diciembre de 2010, la filial no tiene provisión por estos conceptos (MUS\$ 62 por impuesto primera categoría y MUS\$ 37 por impuesto único Art. 21 el año 2009).

La composición de este rubro es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Impuesto a la renta	2.814	62
Otros	20	95
Total	2.834	157

20. PASIVOS DE COBERTURA

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

Corriente	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Swaps de tasa de interés (1)	26.516	2.431
Forwards de moneda (2)	2.911	3.378
Total	29.427	5.809
No corriente		
Swaps de tasa de interés (1)	32.177	50.639
Total	32.177	50.639

(1) Estos Swaps de tasa de interés, que están detallados en la Nota 16 Otros Pasivos Financieros, cubren la tasa libor a 90 días del financiamiento con el 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 2.10, letra d).

La ineffectividad de estos instrumentos fue reconocida en resultados por un monto de MUS\$ 567 en el año 2010 y de MUS\$ 1.339 en el año 2009.

(2) Estos Forwards cubren las diferencias de cambio de ventas futuras (fijadas a precio nudo) y se detallan en Nota 16 Otros Pasivos Financieros.

Estos instrumentos derivados están definidos como de Cobertura de Tipo de Cambio, se valorizan y se clasifican en Nivel 2 de acuerdo a lo señalado en Nota 2.10, letra d).

21. PATRIMONIO

a) Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009 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 15 de abril de 2010, acordó distribuir como dividendo definitivo el equivalente a un 40% de las utilidades líquidas del ejercicio 2009. El dividendo definitivo acordado por la Junta General Ordinaria ascendió a US\$ 0,1030770114 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2009.

Con fecha 12 de mayo de 2010 se efectuó el pago de los dividendos.

c) Gestión de capital

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.

d) Número de acciones

No se ha efectuado movimiento accionario durante el año 2010. En el transcurso del año 2009 hubo un aumento de capital que se indica en el cuadro adjunto:

Corriente	Número de acciones en miles	
	Al 31 de diciembre de 2010	Al 31 de diciembre de 2009
Saldo inicial de acciones	217.691	204.516
Aumento de capital	-	13.175
Total	217.691	217.691

a) En Sesión Ordinaria N° 187 del Directorio de Empresa Eléctrica Guacolda S.A., de fecha 21 de enero de 2009, se acordó emitir 3.660.420 acciones de pago de igual valor y sin valor nominal para completar la suma de US\$ 6.500.000, con cargo al aumento de capital acordado en la Décima Tercera Junta General Extraordinaria de Accionistas, de fecha 22 de noviembre de 2006.

b) En Sesión Ordinaria N° 190 del Directorio de Empresa Eléctrica Guacolda S.A., de fecha 16 de abril de 2009, se acordó emitir 9.514.772 acciones de pago de igual valor y sin valor nominal para completar la suma de US\$ 16.500.000, con cargo al aumento de capital acordado en la Décima Tercera Junta General Extraordinaria de Accionistas, de fecha 22 de noviembre de 2006.

22. OTRAS PARTICIPACIONES Y RESERVAS

Las otras participaciones y reservas se detallan a continuación:

Otras participaciones y reservas	Otras participaciones en el patrimonio (1)	Reservas de coberturas de flujo de caja (2)
Al 1 de enero de 2010	54.221	(42.196)
Coberturas de flujos de efectivo:	-	-
Ganancias (pérdidas) por valor razonable del período	-	(5.724)
Impuesto sobre ganancias del valor razonable	-	1.325
Distribución utilidad de 2009	-	-
Saldo final al 31 de diciembre de 2010	54.221	(46.595)

Otras participaciones y reservas	Otras participaciones en el patrimonio (1)	Reservas de coberturas de flujo de caja (2)
Al 1 de enero de 2009	28.014	(73.823)
Coberturas de flujos de efectivo:	-	-
Ganancias (pérdidas) por valor razonable del período	-	38.102
Impuesto sobre ganancias del valor razonable	-	(6.475)
Distribución utilidad de 2008	26.207	-
Saldo final al 31 de diciembre de 2009	54.221	(42.196)

(1) Otras Participaciones en el Patrimonio corresponde a la distribución de utilidades del año 2007 y 2008 acordada por los accionistas en Juntas Ordinarias, 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.

23. GANANCIAS (PÉRDIDAS) ACUMULADAS

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

Ganancias (Pérdidas) acumuladas	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Saldo inicial	114.559	84.669
Distribución de utilidades	(22.439)	(26.207)
Dividendo Mínimo	(25.345)	-
Resultado del período	84.723	56.097
Total	151.498	114.559

24. INGRESOS ORDINARIOS

Los ingresos ordinarios se detallan a continuación:

Ingresos ordinarios	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Ventas a clientes	277.857	267.811
Ventas al mercado spot	103.186	40.458
Ingresos uso sistema de transmisión	60.403	39.892
Servicio de descarga, muellaje y otros	7.284	4.449
Total	448.730	352.610

25. COMPOSICION 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”, “Gastos de Administración” y “Otros Gastos” del estado de resultados integrales:

Gasto por naturaleza	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Compra de energía y potencia	24.759	59.767
Consumo de combustibles	138.338	95.092
Costo uso sistema de transmisión	61.052	61.191
Costo ventas de combustibles	5.507	2.064
Costo de ventas productivos y otros	35.146	26.721
Gastos del personal	9.488	5.826
Depreciación	35.673	23.784
Total	309.963	274.445

b) Gastos del personal

Detalle	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Sueldos y salarios	8.746	5.193
Beneficios a corto plazo a los empleados	198	358
Otros gastos de personal	544	275
Total	9.488	5.826

26. COSTOS FINANCIEROS

Los costos financieros se detallan a continuación:

Costos financieros	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Intereses préstamos bancarios	8.969	3.124
Intereses, swap de tasa y de moneda	27.200	12.061
Otros costos financieros	976	1.842
Total	37.145	17.027

27. DIFERENCIAS DE CAMBIO

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

Diferencia de cambios	Moneda	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Efectivo y efectivo equivalente	Peso chileno	(3.845)	(3.299)
Deudores comerciales	Peso chileno	4.487	17.717
Cuentas por cobrar a relacionadas	Peso chileno	78	670
Activos por impuestos corrientes	UTM	311	11.288
Otros activos	Peso chileno	1.235	1.330
Otros pasivos financieros	Peso chileno	-	(5.547)
Cuentas por pagar comerciales	Peso chileno	15	(2.603)
Cuentas por pagar a relacionadas	Peso chileno	(80)	(485)
Otros pasivos	Peso chileno	(4.379)	(12.066)
Diferencia de consolidación	Peso chileno	(700)	(84)
Total		(2.878)	6.921

28. CONTINGENCIAS

1) 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 de Guacolda y otros requerimientos de capital con 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 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 USD 68.628.000,00 al 31 de diciembre de 2010.-

- 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 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 USD 35.429.204,98 al 31 de diciembre de 2010.

- Modificación del contrato de crédito con Credit Suisse First Boston, New York Branch, celebrado entre Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y el nuevo acreedor 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 USD 24.620.294,98 al 31 de diciembre de 2010.

- 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 al 31 de diciembre de 2010 USD 28.184.841,24.

- Firma de contrato línea de crédito celebrado por Empresa Eléctrica Guacolda S.A. con Calyon, New York Branch, actualmente Credit Agricole, CIB, N.Y. Branch, denominado Fourth Loan Agreement por un monto de hasta USD 257.000.000, del cual se mantiene un monto al 31 de diciembre de 2010 USD 220.462.658,72.

c) Con fecha 2 de noviembre de 2007, se suscribió el Quinto Contrato de Crédito para financiar la construcción de la Unidad 4 de Guacolda con Calyon, New York Branch, actualmente Credit Agricole, CIB, N.Y. Branch., CorpBanca y The Scotiabank Group, como acreedores por un monto de hasta USD 260.000.000, del cual finalmente se desembolsaron USD 237.600.000,01.

2) Contratos:

a. La Sociedad Matriz ha firmado los siguientes contratos que se encuentran vigentes al 31 de diciembre de 2010:

- Con Compañía de Carbones de Chile - COCAR S.A., se firmó un contrato de suministro de carbón por un período de 20 años contados desde la fecha de inicio de funcionamiento de la Central Termoeléctrica Guacolda. Con fecha 30 de junio de 1998 este contrato fue cedido por COCAR S.A. a Ingeniería del Sur S.A.

- Con Compañía Minera del Pacífico S.A. por uso del Muelle Guacolda I para descarga, por una parte, y por otra el suministro de agua de pozo y agua tratada.

- Con Ultraport (Servicios Marítimos y Transportes Ltda.) por manejo de carbón en cancha y administración, operación y mantenimiento del Puerto Guacolda I.

- Con Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A., ex Empresa Eléctrica Emec S.A., por venta de energía y potencia eléctrica por el 100% de sus consumos de tarifa regulada.

- Con Chilectra S.A. por venta de electricidad para sus clientes regulados con inicio de suministro a contar del 1 de enero de 2010.

- Con Chilectra S.A. por venta de electricidad para sus clientes libres con inicio de suministro a contar del 1 de enero de 2011.

- Con Empresa Minera de Mantos Blancos S.A., por abastecimiento de energía y potencia para su establecimiento Mantoverde de la Región de Atacama.

- Con Empresa Nacional de Minería por venta de energía y potencia eléctrica por el total de sus consumos de los establecimientos Fundición Hernán Videla Lira y Planta Manuel Antonio Matta, ubicados en la Región de Atacama.

- Con Compañía Minera Maricunga por venta de electricidad para su proyecto minero Refugio, hasta una potencia máxima de 16.000 kW.

- Con Hidroeléctrica Puclaro S.A., se firmó un contrato de compra de energía que se inició a partir del 1 de mayo de 2008.

- Con AES Gener S.A., se firmó un contrato de compraventa de electricidad, fijando su inicio para el 1 de enero de 2012.

- Con Compañía Minera Nevada SpA, se firmó un contrato de compraventa de electricidad, fijando su inicio para el 1 de enero de 2013.
- Con Hidroeléctrica Trueno S.A., se firmó un contrato de compra de energía que se inició a partir del 28 de mayo de 2010.
- Acuerdo para el uso de instalaciones comunes y de prestación de servicios comunes Paños línea Guacolda – Maitencillo 220 kV, con Transelec S.A., suscrito con fecha 20 de mayo de 2009.
- Contrato de prestación de servicios de operación Paños línea Guacolda - Maitencillo 220 kV, con Transelec S.A., suscrito con fecha 15 de diciembre de 2009.
- Convenio de operación de Paños línea Guacolda - Maitencillo 220 kV, con Transelec S.A., con fecha 20 de noviembre de 2009.

b) La Sociedad filial ha firmado los siguientes contratos y acuerdos que se encuentran vigentes al 31 de diciembre de 2010:

- Prestación de servicios de mantenimiento a la línea de transmisión 1x220 kV Maitencillo-Cardones, con SIC Atacama S.A., suscrito con fecha 2 de enero de 2008.
- Prestación de servicios de operación. Paños línea de transmisión 1x220 kV Maitencillo-Cardones, con HQI Transelec S.A., suscrito con fecha 1 de junio de 1995.
- Mantenimiento de Paños línea Maitencillo-Cardones 1x220 kV, con HQI Transelec S.A. suscrito con fecha 1 de junio de 1995.
- Por uso de instalaciones comunes y de prestación de servicios comunes. Paños línea Maitencillo-Cardones 1x220 kV, con HQI Transelec S.A. suscrito con fecha 1 de junio de 1995.
- Arriendo de terrenos para paños de 220 kV en las SS/EE Maitencillo y Cardones, con HQI Transelec S.A. suscrito con fecha 23 de noviembre de 1995.
- Acuerdo para el uso de instalaciones comunes y de prestación de servicios comunes Paños Tercer Circuito línea Maitencillo-Cardones 220 kV, con Transelec S.A., suscrito con fecha 1 de abril de 2008.
- Contrato de prestación de servicios de operación Paños Tercer Circuito línea Maitencillo-Cardones 220 kV, con Transelec S.A., suscrito con fecha 29 de diciembre de 2008.

- Convenio de operación de Paños Tercer Circuito línea Maitencillo-Cardones 220 kV, con Transelec S.A., con fecha 29 de diciembre de 2008.

3) Otras contingencias:

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 Comité 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, Eléctrica Santiago y Endesa 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 compañía 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 compañía, 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 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 han efectuado de 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.

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 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 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 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 por supuestas infracciones al ordenamiento eléctrico con motivo de la información de ventas no sometidas a regulación de precios efectuadas durante los meses de septiembre 2003 - 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 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 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, una solicitud de anulación de cargos, encontrándose aún 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 27 de abril de 2004, mediante Resolución Exenta N° 812, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles dispuso aplicar a Empresa Eléctrica Guacolda S.A. una multa ascendente a 560 U.T.A., por supuestas infracciones en que habría incurrido la Sociedad en la falla generalizada del Sistema Interconectado Central ocurrida el día 13 de enero de 2003. La Sociedad interpuso en plazo y forma, un recurso de reposición en contra de la Resolución Exenta N° 812, que fue resuelto por la Resolución Exenta N° 1833 del 3 de noviembre de 2005, acogiéndolo sólo en cuanto rebajó el monto de la multa aplicada a 350 UTA. Con fecha 16 de diciembre de 2005, Empresa Eléctrica Guacolda S.A. interpuso un recurso de reclamación de ilegalidad en contra de las Resoluciones Exentas N° 812 y N° 1833 ante la I. Corte de Apelaciones de Santiago, el cual

se encuentra en tramitación.

c.2) 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 UTA 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, el cual se encuentra en tramitación.

c.3) Por Resolución Exenta N° 118 de fecha 9 de junio de 2009, la Comisión Regional de Medio Ambiente Región de Atacama dispuso aplicar a la Sociedad una multa equivalente a 300 UTM, por supuesto incumplimiento de las condiciones contenidas en la Resolución de Calificación Ambiental N° 56 de 11 de abril de 2006, que aprueba el Proyecto “Central Guacolda Unidad N°3”. En tiempo y forma la Sociedad recurrió en contra de esta resolución mediante la interposición de un recurso de reposición y en subsidio un recurso jerárquico, que se encuentra pendiente de resolución. Paralelamente se consignó el monto de la multa.

c.4) Por Resolución Exenta N° 119 de fecha 9 de junio de 2009, la Comisión Regional de Medio Ambiente Región de Atacama dispuso aplicar a la Sociedad una multa equivalente a 500 UTM, por incumplimiento de las condiciones, contenidas en la Resolución de Calificación Ambiental N° 236 de 16 de octubre de 2007, que aprueba el Proyecto “Incremento de Generación y Control de Emisiones del Complejo Generador Central Térmica Guacolda S.A.”. En tiempo y forma la Sociedad recurrió en contra de esta resolución mediante la interposición de un recurso de reposición y en subsidio un recurso jerárquico, que se encuentra pendiente de resolución. Paralelamente se consignó el monto de la multa.

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 Pangué 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, encontrándose pendiente su resolución.

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 Cnelca 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 Cnelca S.A. interpuso recurso de apelación ante la I. Corte de Apelaciones de Santiago, el cual se encuentra pendiente de resolución.

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. Actualmente este procedimiento se encuentra en tramitación.

e) Juicios Arbitrales:

e.1) Con fecha 10 de diciembre de 2008 Empresa Eléctrica Guacolda S.A. interpuso demanda arbitral en contra de Compañía Minera Maricunga, a objeto que dicho tribunal resuelva las diferencias, discrepancias y los conflictos que han surgido entre las partes, provenientes de la celebración del contrato y sus modificaciones posteriores. Entre los conceptos demandados se encuentra el pago derivado de la aplicación del criterio de seguridad (n-1) originado en las restricciones de transmisión del tramo Maintencillo-Cardones. Actualmente este procedimiento se encuentra en tramitación.

29. 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) Compromisos de hacer y no hacer

- Mantenimiento 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 EMEC, Candelaria y Maricunga.

30. GANANCIAS POR ACCIÓN

La ganancia por acción básica se calcula dividiendo la utilidad 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.

Ganancias por acción	Al 31 de diciembre de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Ganancias del ejercicio	84.723	56.097
Promedio ponderado de acciones vigentes durante el ejercicio (miles)	217.692	215.345
Ganancias por acción		
Ganancias básicas y diluidas por acción (US\$)	0,39	0,26

31. MEDIO AMBIENTE

1. Empresa Eléctrica Guacolda S.A., con el objeto de cumplir con la normativa medio ambiental vigente y con las autorizaciones que le habilitan para usar mezclas de carbón y coque de petróleo, ha incurrido en los siguientes desembolsos entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2010:

a) Costos por estudios de impacto ambiental, de asesorías y de monitoreo por un monto de MUS\$ 701 (MUS\$ 370 al 31 de diciembre de 2009).

2. A continuación se indica un resumen del cumplimiento de los requisitos ambientales exigidos para dar inicio al Proyecto para quemar mezclas de carbón y coque de petróleo:

- a) Elaboración de Estudio de Impacto Ambiental Uso de mezclas de carbón/coque de petróleo en Central Termoeléctrica Guacolda.
- b) Instalación de estaciones de monitoreo en línea de calidad del aire.
- c) Instalación de equipos en los servicios fiscalizadores CONAMA, SAG y SSA para tener acceso a página Web de la Empresa y obtener información directa de la calidad del aire.
- d) Instalación de sistema de medición en línea de las emisiones de gases por la chimenea, para no sobrepasar emisiones máximas permitidas de SO₂.
- e) Administrador externo de la red de monitoreo, certificación de carbones utilizados e informe mensual de registro de calidad del aire y emisiones.

Por lo anteriormente expuesto, la Sociedad está cumpliendo con toda la Normativa Ambiental y los requisitos ambientales exigidos en la Resolución Exenta Nro. 117, de fecha 12 de octubre de 2001, de la Dirección Ejecutiva de la Comisión Nacional del Medio Ambiente.

3. Por Resolución Exenta N° 175, del 11 de octubre de 2006, la Comisión Regional del Medio Ambiente de la III Región de Atacama, calificó favorablemente el proyecto de Construcción de la Unidad 3 presentado por Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y certificó que el referido proyecto cumple con todos los requisitos ambientales aplicables a la normativa de carácter ambiental.

4. Por Resolución Exenta N° 236, del 16 de octubre de 2007, la Comisión Regional del Medio Ambiente de la III Región de Atacama, calificó favorablemente el proyecto de Construcción de la Unidad 4 presentado por Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y certificó que el referido proyecto cumple con todos los requisitos ambientales aplicables a la normativa de carácter ambiental.

5. Por Resolución Exenta N° 118, de fecha 9 de junio de 2009, la Comisión Regional de Medio Ambiente de la III Región de Atacama, aplicó a Empresa Eléctrica Guacolda S.A. una multa por 300 UTM por el supuesto incumplimiento de las condiciones contenidas en la Resolución de Calificación Ambiental N° 56 de 11 de abril de 2006, que aprueba el Proyecto "Central Guacolda Unidad N° 3". Empresa Eléctrica Guacolda S.A., dentro de plazo, presentó ante la Comisión Regional de Medio Ambiente de Atacama, un recurso de reposición y en subsidio recurso jerárquico, encontrándose aún en tramitación.

6. Por Resolución Exenta N° 119, de fecha 9 de junio de 2009, la Comisión Regional de Medio Ambiente de la III Región de Atacama aplicó a Empresa Eléctrica Guacolda S.A. una

multa por 500 UTM por el supuesto incumplimiento de las condiciones contenidas en la Resolución de Calificación Ambiental N° 236 de 16 de octubre de 2007, que aprobó el Proyecto “Incremento de Generación y Control de Emisiones del Complejo Generador Central Térmica Guacolda S.A.”. Empresa Eléctrica Guacolda S.A., dentro de plazo, presentó ante la Comisión Regional de Medio Ambiente de Atacama, un recurso de reposición y en subsidio recurso jerárquico, encontrándose aún en tramitación.

7. Por Resolución Exenta N° 191 de fecha 18 de agosto de 2010 la Comisión Regional del Medio Ambiente de la III Región de Atacama aprobó el Estudio de Impacto Ambiental (EIA) del proyecto Unidad 5 Central Térmica Guacolda S.A.

32. HECHOS POSTERIORES A LA FECHA DE BALANCE

Entre el 31 de diciembre de 2010 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.