

EMPRESA ELECTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL

**ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS**

**Correspondiente al periodo terminado
al 31 de marzo de 2009**

Miles de Dólares

Indice de los estados financieros interinos consolidados de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y filial

<u>Notas</u>	<u>Pág.</u>
Estado interino de situación financiera consolidado	-
Estado interino de resultados integrales consolidado	-
Estado interino de cambios en el patrimonio neto	-
Estado interino de flujos de efectivo consolidado (método directo)	-
Notas a los estados financieros interino consolidado	-
1 Información general	1
2 Resumen de las principales políticas contables	1
2.1. Bases de preparación	2
2.2. Bases de consolidación	2
2.3 Información financiera por segmentos operativos	3
2.4. Transacciones en moneda extranjera	3
2.5. Propiedades, plantas y equipos	3
2.6. Activos intangibles	4
2.7. Costos por intereses	4
2.8. Pérdidas por deterioro de valor de los activos no financieros	5
2.9. Activos financieros	5
2.10 Instrumentos financieros derivados y actividades de cobertura	5
2.11 Existencias	6
2.12. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	6
2.13. Efectivo y equivalentes al efectivo	6
2.14. Capital emitido	6
2.15 Acreedores comerciales	6
2.16. Préstamos que devengan intereses y que no generan intereses	7
2.17. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos	7
2.18 Beneficios a los empleados	7
2.19. Provisiones	7
2.20. Reconocimiento de ingresos	7
2.21. Distribución de dividendos	8
2.22. Medio ambiente	8
3 Transición a las NIIF	8
3.1 Base de la transición a las NIIF	8
3.1.1 Aplicación de NIIF 1	8
3.1.2 Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y filial	9
3.2 Conciliación entre NIIF y Principios contables chilenos	9
3.2.1 Conciliación del Patrimonio Neto Consolidado al 01 de enero de 2008 y 31 de diciembre de 2008	9
3.2.2 Conciliación del resultado neto consolidado al 31 de diciembre de 2008 y 31 de marzo de 2008	10
4 Gestión del riesgo financiero	10
4.1. Factores de riesgo financiero	10
4.2 Gestión de riesgo de capital	12
4.3. Estimación del valor razonable	12
5 Información financiera por segmentos	13
6 Efectivo y equivalente al efectivo	13

7	Instrumentos financieros	14
7.a	Instrumentos financieros por categoría	14
7.b	Calidad crediticia de los activos financieros	15
8	Deudores comerciales y Otras cuentas por cobrar	15
9	Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	16
10	Existencias	17
11	Pagos anticipados	17
12	Cuentas por cobrar por impuestos	17
13	Otros Activos	18
14	Activos intangibles	19
15	Propiedades, plantas y equipos	20
16	Impuestos diferidos	21
17	Préstamos que devengan intereses y préstamos que no generan intereses	23
18	Otros pasivos financieros	25
19	Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	25
20	Cuentas por pagar a entidades relacionadas	25
21	Provisiones	26
22	Otros pasivos	27
23	Ingresos diferidos	27
24	Beneficios a los empleados	27
25	Pasivos de cobertura	28
26	Pasivos devengados a la fecha de reporte	28
27	Acciones ordinarias y preferentes	28
28	Otras reservas	29
29	Resultados retenidos (pérdidas acumuladas)	29
30	Ingresos ordinarios	30
31	Costos financieros	30
32	Otros ingresos de operación	30
33	Diferencias de cambio	30
34	Contingencias	31
35	Compromisos	36
36	Ganancias por acción	37
37	Sanciones	37
38	Medio ambiente	37
39	Transacciones con partes relacionadas	38
40	Hechos posteriores a la fecha de balance	40

EMPRESA ELECTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
ESTADO INTERINO DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADO

<u>ACTIVOS</u>	<u>Nota</u>	<u>Al 31 de marzo de 2009</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2008</u>	<u>Al 1 de enero de 2008</u>	<u>PASIVOS Y PATRIMONIO</u>	<u>Nota</u>	<u>Al 31 de marzo de 2009</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2008</u>	<u>Al 1 de enero de 2008</u>
		MUS\$	MUS\$	MUS\$			MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos corrientes					Pasivos corrientes				
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	20.671	55.805	18.524	Préstamos que devengan intereses	17	62.710	65.294	20.132
Activos financieros disponibles para la venta	7	2	2	2	Préstamos que no generan intereses	17	16.838	15.095	-
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	8	74.640	72.566	48.661	Otros pasivos financieros	18	3.326	2.679	1.789
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	9	60	61	177	Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	19	33.889	12.410	12.828
Inventarios	10	17.731	19.639	13.567	Cuentas por pagar a entidades relacionadas	20	550	270	603
Pagos anticipados	11	1.711	562	1.094	Provisiones	21	6.434	5.181	7.451
Cuentas por cobrar por impuestos	12	61.972	40.484	2.362	Cuentas por pagar por impuestos		148	17	-
Otros activos	13	4.145	11.611	26.698	Otros pasivos	22	320	447	457
					Ingresos diferidos	23	1.982	3.308	-
					Pasivos de cobertura	25	1.722	16.711	-
					Pasivos devengados a fecha de reporte	26	<u>332</u>	<u>320</u>	<u>271</u>
Total activos corrientes		<u>180.932</u>	<u>200.730</u>	<u>111.085</u>	Total pasivos corrientes		<u>128.251</u>	<u>121.732</u>	<u>43.531</u>
Activos no corrientes					Pasivos no corrientes				
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	8	10.598	6.352	10.094	Préstamos que devengan intereses	17	550.176	508.355	262.684
Activos intangibles	14	833	840	570	Otros pasivos financieros	18	12.570	10.102	20.729
Propiedades, planta y equipos	15	997.452	902.932	615.515	Pasivos por impuestos diferidos	16	34.145	32.920	41.929
Otros activos no corrientes		<u>211</u>	<u>211</u>	<u>269</u>	Pasivos de cobertura	25	<u>89.425</u>	<u>80.603</u>	<u>12.931</u>
Total activos no corrientes		<u>1.009.094</u>	<u>910.335</u>	<u>626.448</u>	Total pasivos no corrientes		<u>686.316</u>	<u>631.980</u>	<u>338.273</u>
Total activos		<u><u>1.190.026</u></u>	<u><u>1.111.065</u></u>	<u><u>737.533</u></u>	Total pasivos		<u>814.567</u>	<u>753.712</u>	<u>381.804</u>
					PATRIMONIO NETO				
					Patrimonio neto atribuible a los tenedores de instrumentos de patrimonio neto de la controladora				
					Capital emitido	27	326.660	320.160	268.160
					Otras reservas	28	(46.207)	(52.754)	(10.733)
					Resultados retenidos	29	95.006	89.947	98.302
					Sub-total patrimonio atribuible a los tenedores de instrumentos de patrimonio neto de la controladora		<u>375.459</u>	<u>357.353</u>	<u>355.729</u>
					Total patrimonio neto		<u>375.459</u>	<u>357.353</u>	<u>355.729</u>
					Total pasivos y patrimonio neto		<u><u>1.190.026</u></u>	<u><u>1.111.065</u></u>	<u><u>737.533</u></u>

Las Notas adjuntas N°s 1 a 40 forman parte integral de estos estados financieros consolidados

EMPRESA ELECTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL

ESTADO INTERINO DE RESULTADOS CONSOLIDADO

		Por los períodos terminados al 31 de marzo de	
	<u>Nota</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>
		MUS\$	MUS\$
Ingresos ordinarios	30	80.078	109.234
Costo de ventas		<u>(73.199)</u>	<u>(94.210)</u>
Margen de bruto		<u>6.879</u>	<u>15.024</u>
Ingresos financieros	32	95	442
Gastos de administración		(1.913)	(2.040)
Costos financieros	31	(3.253)	(1.732)
Diferencias de cambio	33	3.278	(4.955)
Otras ganancias (pérdidas) netas		<u>149</u>	<u>(402)</u>
Ganancia antes de impuesto a la renta		<u>5.235</u>	<u>6.337</u>
Impuesto a la renta		<u>(176)</u>	<u>(1.243)</u>
GANANCIA DEL PERIODO		<u>5.059</u>	<u>5.094</u>
Ganancia del período atribuible a tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora		5.059	5.094
Ganancia del período atribuible a participación Minoritaria		<u>-</u>	<u>-</u>
Ganancia del período		<u>5.059</u>	<u>5.094</u>
GANANCIAS POR ACCION			
Ganancias básicas y diluidas por acción (US\$)		0,02	0,03

Las Notas adjuntas N°s 1 a 40 forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

EMPRESA ELECTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL

ESTADO INTERINO DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADO

	Por los períodos terminados al 31 de marzo de	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Ganancia (pérdida) del ejercicio	<u>5.059</u>	<u>5.094</u>
Otros ingresos y gastos con cargo o abono en el patrimonio neto:		
Cobertura de flujo de caja	7.888	(26.795)
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otros ingresos y gastos con cargo o abono al patrimonio neto	(1.341)	4.555
Otros ingresos y gastos con cargo o abono en el patrimonio	<u>-</u>	<u>7</u>
Ingresos y gastos integrales del ejercicio	<u>6.547</u>	<u>(22.233)</u>
Total ingresos reconocidos en el año	<u>11.606</u>	<u>(17.139)</u>
Ingresos y gastos integrales atribuibles a:		
Accionistas mayoritarios	11.606	(17.139)
Participaciones minoritarias	<u>-</u>	<u>-</u>
Resultados de ingresos y gastos integrales del ejercicio	<u>11.606</u>	<u>(17.139)</u>

Las Notas adjuntas N°s 1 a 40 forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

EMPRESA ELECTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL

ESTADO INTERIDO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO

(Período actual)

	<u>Cambios en capital emitido</u>		<u>Cambios en otras reservas</u>		(4) Cambios en resultados retenidos (pérdidas acumuladas)	(5) Cambios en patrim. neto atribuible a los tenedores de instr. de patrimonio neto de contralora	Cambios en patrimonio participaciones <u>minotarias</u>	Cambios en patrimonio <u>neto total</u>
	(1) Reserva de <u>conversión</u>	(2) Reservas de <u>coberturas</u>	(3) Cambios en reservas futuras <u>capitalizaciones</u>	(1) Acciones capital en <u>acciones</u>				
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2009	320.160	2	(80.770)	28.014	89.947	357.353	-	357.353
Emisión de acciones ordinarias	6.500	-	-	-	-	6.500	-	6.500
Resultado de ingresos y gastos integrales	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>6.547</u>	<u>-</u>	<u>5.059</u>	<u>11.606</u>	<u>-</u>	<u>11.606</u>
Saldo final al 31 de marzo de 2009	<u>326.660</u>	<u>2</u>	<u>(74.223)</u>	<u>28.014</u>	<u>95.006</u>	<u>375.459</u>	<u>-</u>	<u>375.459</u>

(1) Nota 28

(2) Nota 28

(3) Nota 28

(4) Nota 29

(5) Nota 3

EMPRESA ELECTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL

ESTADO INTERIDO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO

(Período anterior)

	<u>Cambios en capital emitido</u>		<u>Cambios en otras reservas</u>			(2)	(3)		
			(1)						
	<u>Acciones capital en acciones</u>	<u>Reserva de conversión</u>	<u>Reservas de coberturas</u>	<u>Cambios en reservas futuras capitalizaciones</u>	<u>Cambios en resultados retenidos (pérdidas acumuladas)</u>	<u>Cambios en patrim. neto atribuible a los tenedores de instr. de patrimonio neto de contralora</u>	<u>Cambios en patrimonio participaciones minotarias</u>	<u>Cambios en patrimonio neto total</u>	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2008	268.160	-	(10.733)	-	98.302	355.729	-	355.729	
Resultado de ingresos y gastos integrales	<u>-</u>	<u>7</u>	<u>(22.240)</u>	<u>-</u>	<u>5.094</u>	<u>(17.139)</u>	<u>-</u>	<u>(17.139)</u>	
Saldo final al 31 de marzo de 2008	<u>268.160</u>	<u>7</u>	<u>(32.973)</u>	<u>-</u>	<u>103.396</u>	<u>338.590</u>	<u>-</u>	<u>338.590</u>	

(1) Nota 28

(2) Nota 29

(3) Nota 3

EMPRESA ELECTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL

ESTADO INTERINO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO

	Por los periodos terminados al 31 de marzo de	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$
FLUJO DE EFECTIVO NETO DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACION, METODO DIRECTO		
Importes Cobrados de Clientes	99.443	87.510
Pagos a Proveedores	(74.973)	(70.324)
Remuneraciones Pagadas	(661)	(1.144)
Otros Cobros (Pagos)	<u>(227)</u>	<u>-</u>
Flujo de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones, Total	<u>23.582</u>	<u>16.042</u>
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación:		
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Operación	55	273
Pagos por Intereses Clasificados como de Operaciones	(2.963)	(1.597)
Pagos por Impuestos a las Ganancias	(145)	(5)
Otras Entradas (Salidas) Procedentes de Otras Actividades de Operación	<u>(1.990)</u>	<u>(820)</u>
Flujo de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación, Total	<u>(5.043)</u>	<u>(2.149)</u>
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación	18.539	13.893
FLUJOS DE EFECTIVO NETOS DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSION		
Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades, Planta y Equipo	12	-
Otros flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Inversión	-	(20.759)
Incorporación de propiedad, planta y equipo	<u>(84.961)</u>	<u>(93.387)</u>
Flujos de Efectivo Netos de (utilizados en) Actividades de Inversión	<u>(84.949)</u>	<u>(114.146)</u>
FLUJOS DE EFCTIVO NETOS DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
Importe Recibidos por Emisión de Acciones Propias en Cartera	6.500	-
Obtención de préstamos	44.934	91.830
Pagos de préstamos	(22.108)	(7.879)
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Financiación	<u>(95)</u>	<u>-</u>
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados) Actividades de financiación	29.231	83.951
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo	(37.179)	(16.302)
Efecto de las Variaciones en las Tasas de Cambio sobre el Efectivo y Equivalentes al Efectivo	<u>2.045</u>	<u>914</u>
VARIACION NETA DEL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	(35.134)	(15.388)
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO, PRESENTADOS EN EL ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO, SALDO INICIAL		
	<u>55.805</u>	<u>18.541</u>
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO, PRESENTADOS EN EL ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO, SALDO FINAL (NOTA 6)		
	<u>20.671</u>	<u>3.153</u>

Las Notas adjuntas N°s 1 a 40 forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

EMPRESA ELECTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERINOS CONSOLIDADOS

AL 31 DE MARZO DE 2009 Y 2008

NOTA 1 - INFORMACION GENERAL

Empresa Eléctrica Guacolda S.A. (la “Sociedad”), se encuentra inscrita en la Superintendencia de Valores y Seguros (“SVS”) con el número 573. Nace el 2 de abril del año 1992, con la constitución legal de la Sociedad. La principal motivación de sus creadores fue aprovechar la ubicación e infraestructura existentes en la Península de Guacolda, Huasco, para asegurar el suministro eléctrico en el sector norte del Sistema Interconectado Central (SIC).

Empresa Eléctrica Guacolda S.A. tiene como objeto social la generación, transmisión, compra y venta de energía eléctrica y servicios relacionados con el transporte por agua.

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

<u>Sociedad consolidada</u>	<u>R.U.T.</u>	<u>%</u>	<u>Nº Registro de SVS</u>
Compañía Transmisora del Norte Chico S.A.	99.588.230-2	99,995	911

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

Empresa Eléctrica Guacolda S.A., sociedad matriz, se constituyó en Santiago el día 02 de abril del año 1992, mediante escritura pública otorgada por el Notario Público don Mario Baros González, Titular de la Trigésima Novena Notaría. El extracto de la escritura de constitución social se inscribió en el Registro de Comercio del año mil novecientos noventa y dos 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.

El domicilio social y oficinas principales de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. se encuentran en Santiago en la calle Miraflores 222 piso 16.

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.

Los estados financieros interinos consolidados de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. correspondiente al período enero a marzo de 2009 fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 19 de mayo de 2009.

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

NOTA 2 - RESUMEN DE PRINCIPALES POLITICAS 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 requiere NIIF 1, estas políticas han sido diseñadas en función de las NIIF vigentes al 31 de marzo de 2009 y aplicadas de manera uniforme a todos los períodos que se presentan en estos estados financieros consolidados.

2.1 Bases de preparación de los estados financieros

Los presentes estados financieros consolidados de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. al 31 de marzo de 2009 constituyen los primeros estados financieros preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Anteriormente los estados financieros de la Sociedad se preparaban de acuerdo con Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en Chile.

Los estados financieros consolidados se han preparado bajo el criterio del costo histórico, aunque modificado por la revalorización de propiedades, planta y equipos. Las excepciones y exenciones se detallan en Nota 3.

La preparación de los estados financieros consolidados conforme a las NIIF requiere el uso de ciertas estimaciones contables críticas. También exige a la Administración que ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables de la Sociedad. En la Nota 5 se revelan las áreas que implican un mayor grado de juicio o complejidad o las áreas donde las hipótesis y estimaciones son significativas para los estados financieros consolidados.

2.2 Bases de consolidación

a) Filiales

Filiales son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que el Grupo 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 el Grupo 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 al Grupo, y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Para contabilizar la adquisición de filiales por el Grupo 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 marzo de 2009 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\$ 16.916 clasificados en el rubro Activos Corrientes por MUS\$ 8.254, Propiedades, Planta y Equipos por MUS\$ 8.530 y Otros Activos por MUS\$ 132; un Pasivo Corriente de MUS\$ 16.391 e Ingresos Ordinarios por MUS\$ 3.837. Esta filial fue constituida el 03 de marzo de 2005 e inscrita en la Superintendencia de Valores y Seguros el 12 de agosto de 2005 con el número 911.

b) Transacciones e intereses minoritarios

La Sociedad aplica la política de considerar las transacciones con minoritarios como transacciones con terceros externos a la Sociedad. La enajenación de intereses minoritarios conlleva ganancias y/o pérdidas para la Sociedad que se reconocen en el estado de resultados. La adquisición de intereses minoritarios tiene como resultado un goodwill, siendo éste la diferencia entre el precio pagado y la correspondiente proporción del importe en libros de los activos netos de la filial.

2.3 Información financiera por segmentos operativos

La Sociedad ha definido como segmento operativo el negocio eléctrico.

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 marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008. 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 resultado. La tasa de cambio de la unidad de fomento vigente al 31 de marzo de 2009 es US\$35,9356 (US\$33,7066 al 31 de diciembre de 2008) y la tasa de cambio del peso chileno vigente al 31 de marzo de 2009 es US\$1,7145 (US\$ 1,5712 al 31 de diciembre de 2008), 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, Plantas y Equipos se reconocen a su costo de adquisición, neto de su depreciación acumulada y de pérdidas por deterioro que hayan experimentado, excepto en el caso de los terrenos, que se presentan netos de las pérdidas por deterioro. En Construcción en Curso se encuentra el monto correspondiente a la inversión de la construcción de las Unidades 3 y 4. Dentro de este monto se encuentran activados los gastos financieros del crédito del Banco Calyon que ascienden al 31 de marzo de 2009 a MUS\$ 2.581 (MUS\$ 2.650 al 01 de marzo de 2008). Las construcciones en curso se traspasan a las clases del activo fijo una vez que el proyecto pase el período de pruebas que permitan su uso.

Las Propiedades, Plantas y Equipos están constituidos principalmente por Terreno, Edificio y Construcciones, Sistemas de Generación y Transmisión, y Otros Activos Fijos. Estas propiedades, plantas y equipos corresponden a las Unidades de Generación de Central Guacolda actualmente en funcionamiento en la comuna de Huasco, III Región. Además estos activos fijos se ven incrementado por las obras en construcción de las Unidades 3 y 4. 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. Los costos pueden también incluir pérdidas y ganancias que califiquen como flujo de caja de cobertura (swap tasa) de moneda extranjera por la inversión de capital en la construcción de las Unidades 3 y 4. Producto de la primera adopción de la normativa IFRS, la Sociedad ejecutó la retasación técnica de las Unidades 1 y 2, por única vez, con un tasador externo independiente.

Los costos posteriores por manteciones mayores y menores de las Unidades de Generación se activan y amortizan hasta el período 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:

<u>Clase de activo fijo</u>	<u>Vida Util</u>	
	<u>mínima (años)</u>	<u>máxima (años)</u>
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.

2.6 Activos intangibles

Los valores intangibles corresponden a servidumbres de paso por el trazado de líneas de transmisión de la Sociedad Matriz. Se reconocen por su costo de adquisición y se amortizan linealmente sobre la base de su vida útil estimada.

2.7 Costos por intereses

Los costos por intereses incurridos por la construcción de las Unidades 3 y 4 se capitalizan durante el período de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende.

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.

2.10 Instrumentos financieros derivados y actividades 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. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. La Sociedad designa determinados derivados como:

- coberturas del valor razonable de pasivos reconocidos (cobertura del valor razonable);
- coberturas de un riesgo concreto asociado a un pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo); o
- coberturas de una inversión neta en una operación en el extranjero (cobertura de inversión neta).

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 sobre una base continua, de si los derivados que se utilizan en las transacciones de cobertura son altamente efectivos para compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas.

El valor razonable de varios instrumentos derivados utilizados a efectos de cobertura se muestra en la Nota 8. Los movimientos en la reserva de cobertura dentro de los fondos propios se muestran en la Nota 16. 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 derivados negociables se clasifican como un activo o pasivo corriente.

2.11 Existencias

Se encuentran valorizadas al costo de adquisición expresado en dólares estadounidenses. 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 a cobrar

Las cuentas comerciales a 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 el Grupo 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 de 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 venta". 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 descubiertos bancarios. En el balance de situación, los descubiertos bancarios se clasifican como recursos ajenos 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 Préstamos que devengan intereses y que no generan intereses

Los recursos ajenos se reconocen, inicialmente, por su valor razonable, netos de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, los recursos ajenos 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 recursos ajenos 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. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando las tasas de impuesto (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse 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 en inversiones en filiales y asociadas, excepto en aquellos casos en la Sociedad pueda controlar la fecha en que revertirán las diferencias temporarias y sea probable que éstas no vayan a revertir en un futuro previsible.

2.18 Beneficios a los empleados

La Sociedad considera beneficios para los empleados el pago de Aguinaldos y Bonos, que se incluyen en provisiones corrientes y vacaciones por pagar del personal, incluidos en pasivos acumulados. Todos estos beneficios son de corto plazo y no se consideran 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 montos y fecha de cancelación 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.

2.20 Reconocimiento de ingresos y gastos

Los ingresos ordinarios incluyen el valor razonable de las contraprestaciones recibidas o a recibir por la venta de bienes y servicios en el curso ordinario de las actividades de la Sociedad. Los ingresos ordinarios se presentan netos del impuesto sobre el valor añadido, devoluciones, rebajas y descuentos.

La Sociedad reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos se puede valorar con fiabilidad, los ingresos y gastos se imputan en función del criterio del devengo.

a) Ingresos por intereses

Los ingresos por intereses se reconocen usando el método de tasa de interés efectivo. Cuando una cuenta por cobrar sufre pérdida por deterioro del valor, la Sociedad reduce el importe en libros a su importe recuperable, descontando los flujos futuros de efectivo estimados a la tasa de interés efectivo original del instrumento y continúa llevando el descuento como menos ingreso por intereses. Los ingresos por intereses de préstamos que hayan sufrido pérdidas por deterioro del valor se reconocen utilizando el método de tasa de interés efectivo.

2.21 Distribución de dividendos

La Sociedad no establece una provisión para el pago de dividendos al cierre de cada período ya que existe un acuerdo de los socios para no pagar dividendos.

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 petcoke, ha debido cumplir con requisitos exigidos por la autoridad: 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 período que se han incurrido.

NOTA 3 - TRANSICION A LAS NIIF

3.1 Base de la transición a las NIIF

3.3.1 Aplicación de NIIF 1

Los estados financieros consolidados de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. por el período terminado el 31 de marzo de 2009 son los primeros estados financieros consolidados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). La Sociedad ha aplicado la NIIF 1 al preparar sus estados financieros consolidados.

La fecha de transición de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. es el 1 de enero de 2008. La Sociedad ha preparado su balance de apertura bajo NIIF a dicha fecha. La fecha de adopción de las NIIF por Empresa Eléctrica Guacolda S.A. es el 1 de enero de 2009.

De acuerdo a la NIIF 1, para elaborar los estados financieros consolidados antes mencionados, se han aplicado todas las excepciones obligatorias y algunas de las exenciones optativas a la aplicación retroactiva de las NIIF.

3.1.2 Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por la Sociedad

a) Valor razonable o revalorización como costo atribuible

La Sociedad ha elegido revalorizar ciertos ítems de propiedad, planta y equipo a la fecha de transición de 1 de enero de 2008.

b) Reserva de conversión

La Sociedad ha elegido valorar a cero la reserva de conversión surgidas con anterioridad al 1 de enero de 2008.

3.2 Conciliación entre NIIF y Principios contables chilenos

Las conciliaciones presentadas a continuación muestran la cuantificación del impacto de la transición a las NIIF en Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y filial. La conciliación proporciona el impacto de la transición con los siguientes detalles:

3.2.1 Conciliación del patrimonio neto consolidado

	Al 1 de enero <u>de 2008</u>	Al 31 de marzo <u>de 2008</u>	Al 31 de diciembre <u>de 2008</u>	Notas
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	
Total patrimonio neto según principios contables chilenos	296.177	303.165	374.384	
Ajuste a propiedades, planta y equipo	116.368	115.080	111.236	a)
Ajuste de gastos diferidos y otros activos intangibles	(18.782)	(18.528)	(17.771)	b)
Ajuste de instrumentos financieros (derivados)	(12.931)	(39.726)	(97.314)	c)
Ajuste de impuestos diferidos	<u>(25.103)</u>	<u>(21.401)</u>	<u>(13.182)</u>	d)
Total patrimonio neto bajo NIIF	<u>355.729</u>	<u>338.590</u>	<u>357.353</u>	

Conceptos de explicación de los efectos de transición a NIIF

Se detallan a continuación las explicaciones y cuantificación de los diferentes conceptos enumerados en la conciliación incluida en el punto anterior.

- La Sociedad decidió efectuar al 1 de enero de 2008 la retasación de propiedades, plantas y equipos para dejar expresado sus activos fijos al valor de mercado, considerando que a esa fecha se encontraban a plena construcción dos Unidades de similares características a las existentes.
- La Sociedad registró en resultados gastos diferidos asociados a deudas refinanciadas con anterioridad al 1 de enero de 2008 y que se encontraban activados.
- En norma chilena, la Sociedad controlaba los Swap de tasa asociados al financiamiento en cuentas de activos y pasivos, cambiando de criterios por efecto de las nuevas normas NIIF.
- Corresponde a los impuestos diferidos originados por los ajustes anteriores y por eliminación de cuentas complementarias de impuestos diferidos bajo las nuevas normas NIIF.

3.2.2 Conciliación del resultado neto para períodos terminados al:

	Al 31 de marzo de 2008	Al 31 de diciembre de 2008	Nota
	MUS\$	MUS\$	
Ganancia del período según principios contables chilenos	6.981	26.208	
Ajuste por depreciación	(1.288)	(5.132)	(a)
Ajuste de gastos diferidos y otros activos intangibles	254	1.011	(b)
Ajustes de impuestos	<u>(853)</u>	<u>(2.430)</u>	(c)
Ganancia del período según NIIF	<u>5.094</u>	<u>19.657</u>	

Conceptos de explicación de los efectos de transición a NIIF

Se detallan a continuación las explicaciones y cuantificación de los diferentes conceptos enumerados en la conciliación incluida en el punto anterior.

- a) Corresponde al efecto de la depreciación por retasación de Propiedades, Planta y Equipos efectuada al 01 de enero de 2008
- b) Corresponde al ajuste en resultado de los gastos diferidos asociados a deudas refinanciadas ajustados al 01 de enero de 2008
- c) Corresponde a efectos de impuestos diferidos recalculados sobre retasación técnica de Propiedades, Planta y Equipos y sobre gastos diferidos ajustados al 01 de enero de 2008.

NOTA 4 - GESTION DEL RIESGO FINANCIERO

4.1 Factores de riesgo financiero

La compañía tiene diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés del valor razonable y riesgo de precios), riesgo de crédito y riesgo de liquidez. La empresa utiliza diferentes derivados para cubrir su riesgo.

El valor nominal de las cuentas por cobrar, cuentas por pagar y préstamos es una buena aproximación al valor justo de ellos.

a) Riesgo de mercado

i) Riesgo de tipo de cambio

La compañía 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.

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 compañía tiene la política de comprar a futuro una parte de los ingresos en dólares, utilizando para ellos contratos forward.

ii) Riesgo de tasa de interés de los flujos de efectivo y del valor razonable

La deuda de largo plazo está expresada en tasa Libor de tres meses más un spread, pero 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.

c) Riesgo de liquidez

La Sociedad con 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. Adicionalmente, los flujos para la construcción de los proyectos de las Unidades 3 y 4 están financiados con los créditos bancarios contraídos y aportes de los accionistas. Además, mantiene líneas de crédito vigentes con diferentes Bancos a objeto de ser utilizadas, en caso de ser necesario. Al 31 de marzo de 2009, la Sociedad tiene una liquidez de MUS\$ 20.671.

La tabla que se muestra a continuación presenta un análisis de los pasivos financieros de la Sociedad agrupados por vencimientos de acuerdo con los plazos pendientes a la fecha del balance hasta la fecha de vencimiento estipulada en los contratos respectivos.

	<u>Hasta 1 mes</u>	<u>De 1 a 3 meses</u>	<u>De 3 a 12 meses</u>	<u>De 1 a 5 años</u>	<u>De 5 años o más</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Al 31 de marzo de 2009					
Préstamos que devengan intereses	1.407	18.752	61.989	211.233	553.419
Préstamos que no generan intereses	-	16.838	-	-	-
Otros pasivos financieros	1.636	-	1.690	12.570	-
Acreeedores comerciales y otras					
Cuentas por pagar	33.889	-	-	-	-
Pasivos de cobertura	-	5.401	-	24.649	64.726
	<u>Hasta 1 mes</u>	<u>De 1 a 3 meses</u>	<u>De 3 a 12 meses</u>	<u>De 1 a 5 años</u>	<u>De 5 años o más</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Al 31 de diciembre de 2008					
Préstamos que devengan intereses	15.400	37.701	30.438	211.233	553.419
Préstamos que no generan intereses	-	-	15.095	-	-
Otros pasivos financieros	1.340	-	1.339	10.102	-
Acreeedores comerciales y otras					
Cuentas por pagar	12.410	-	-	-	-
Pasivos de cobertura	-	-	16.711	22.263	58.340

4.2 Gestión del riesgo del capital

Los objetivos de la compañía 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.

El aumento en el índice de apalancamiento en el año 2009 se ha debido principalmente a la emisión de deuda, a objeto de financiar la construcción de las Unidades 3 y 4.

4.3. Estimación del valor razonable

Los valores razonables de los derivados son:

Por los ejercicios terminados

	<u>Al 31 de marzo de 2009</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Swap de tasas	(89.425)	(97.314)
Swap de moneda	(16.153)	(10.722)
Forwards	<u>(58)</u>	<u>3.852</u>
Total	<u>(105.636)</u>	<u>(104.184)</u>

NOTA 5 - INFORMACION FINANCIERA POR SEGMENTOS

Empresa Eléctrica Guacolda S.A. define un solo segmento, Negocio Eléctrico. El servicio que proporciona la Compañía es la generación de energía eléctrica.

NOTA 6 - EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

	Al 31 de marzo de 2009	Al 31 de diciembre de 2008
	MUS\$	MUS\$
Saldos en Bancos	553	517
Depósitos	19.003	52.804
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	<u>1.115</u>	<u>2.484</u>
Total	<u>20.671</u>	<u>55.805</u>

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

		Al 31 de marzo de 2009	Al 31 de diciembre de 2008
	Moneda	MUS\$	MUS\$
Saldos en Bancos	Dólar	105	77
Saldos en Bancos	Peso	448	440
Depósitos	Dólar	19.003	52.804
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	Peso	<u>1.115</u>	<u>2.484</u>
Total		<u>20.671</u>	<u>55.805</u>

NOTA 7 - INSTRUMENTOS FINANCIEROS

7.a) INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORÍA

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

	<u>Préstamos y cuentas por cobrar</u>	<u>Disponibles para la venta</u>	<u>Total</u>
<u>Al 31 de marzo de 2009</u>	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos en balance			
Otros activos	4.145	-	4.145
Activos financieros disponibles para la venta	-	2	2
Deudores comerciales y cuentas a cobrar	85.238	-	85.238
Efectivo y equivalentes al efectivo	<u>20.671</u>	<u>-</u>	<u>20.671</u>
Total	<u>110.054</u>	<u>2</u>	<u>110.056</u>

	<u>Derivados de cobertura</u>	<u>Otros pasivos financieros</u>	<u>Total</u>
<u>Pasivos en balance</u>	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos que devengan intereses	-	612.886	612.886
Préstamos que no generan intereses	-	16.838	16.838
Acreedores comerciales	-	34.439	34.439
Otros pasivos financieros	-	15.896	15.896
Instrumentos financieros derivados	<u>91.147</u>	<u>-</u>	<u>91.147</u>
Total	<u>91.147</u>	<u>680.059</u>	<u>771.206</u>

	<u>Préstamos y cuentas por cobrar</u>	<u>Disponibles para la venta</u>	<u>Total</u>
<u>Al 31 de diciembre de 2008</u>	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros activos	11.611	-	11.611
Activos financieros disponibles para la venta	-	2	2
Deudores comerciales y cuentas a cobrar	78.918	-	78.918
Efectivo y equivalentes a efectivo	<u>55.805</u>	<u>-</u>	<u>55.805</u>
Total	<u>146.334</u>	<u>2</u>	<u>146.336</u>

	Derivados de <u>cobertura</u>	Otros pasivos <u>financieros</u>	<u>Total</u>
<u>Pasivos en balance</u>	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos que devengan interes	-	573.649	573.649
Préstamos que generan intereses	-	15.095	15.095
Acreedores comerciales	-	12.680	12.680
Otros pasivos financieros	-	12.781	12.781
Instrumentos financieros derivados	<u>97.314</u>	<u>-</u>	<u>97.314</u>
Total	<u>97.314</u>	<u>614.205</u>	<u>711.519</u>

7.b) 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.

NOTA 8 - DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

	Al 31 de marzo <u>de 2009</u>	Al 31 de diciembre <u>de 2008</u>
<u>Deudores Comerciales Corrientes</u>	MUS\$	MUS\$
Deudores comerciales	73.526	72.366
Otras cuentas por cobrar	1.114	200
Menos: Provisión por pérdidas por deterioro de cuentas a cobrar	<u>-</u>	<u>-</u>
Total Parte Corriente Neto	<u>74.640</u>	<u>72.566</u>
Deudores comerciales No Corriente	<u>10.598</u>	<u>6.352</u>
Total Parte No Corriente	<u>10.598</u>	<u>6.352</u>

La Sociedad no tiene provisiones por Pérdidas de Deterioro en cuentas de Deudores Comerciales Corrientes y No Corrientes. La Sociedad evalúa periódicamente la situación de sus deudores con el propósito de verificar la existencia de Deterioro.

La exposición máxima de riesgo de crédito corresponde al saldo completo por cobrar ya que no existen garantías recibidas para asegurar el pago.

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

Apertura de Deudores Comerciales Corriente y No Corriente por moneda:

	Al 31 de marzo de 2009	Al 31 de diciembre de 2008
<u>Deudores Comerciales Corrientes y No Corrientes</u>	MUS\$	MUS\$
Pesos	84.529	78.811
Dólares	<u>709</u>	<u>107</u>
Total	<u>85.238</u>	<u>78.918</u>

Al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008, el análisis de deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente

	Al 31 de marzo de 2009	Al 31 de diciembre de 2008
	MUS\$	MUS\$
Con vencimiento menor de tres meses	3.177	1.098
Con vencimiento entre tres y seis meses	1.459	4.006
Con vencimiento entre seis y doce meses	<u>1.725</u>	<u>2.980</u>
Total	<u>6.361</u>	<u>8.084</u>

NOTA 9 - CUENTAS POR COBRAR A ENTIDADES RELACIONADAS

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

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

<u>RUT</u>	<u>Sociedad</u>	<u>Descripción</u>	<u>Plazo</u>	<u>Naturaleza</u>	<u>Moneda</u>	Al 31 de marzo de 2009	Al 31 de diciembre de 2008
						MUS\$	MUS\$
94.272.000-9	Aes Gener S.A.	Venta Energía	Menos 90 días	Accionista	CLP	26	15
99.520.000-7	Copec S.A.	Muellaje	Menos 90 días	Indirecta	CLP	2	18
80.992.000-3	Ultramar A.G.	Muellaje	Menos 90 días	Indirecta	CLP	31	28
96.673.040-4	Energía Verde S.A.	Transmisión	Menos 90 días	Indirecta	CLP	<u>1</u>	<u>-</u>
Totales						<u>60</u>	<u>61</u>

No Corriente

No existen operaciones no corrientes con entidades relacionadas.

NOTA 10 -EXISTENCIAS

	Al 31 de marzo <u>de 2009</u>	Al 31 de diciembre <u>de 2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Materias Primas	9.622	5.453
Suministros para la producción	<u>8.109</u>	<u>14.186</u>
Total	<u>17.731</u>	<u>19.639</u>

El costo de existencias reconocido como gasto asciende a la suma de MUS\$ 22.949 al 31 de marzo de 2009 (MUS\$ 18.012 al 31 de marzo de 2008).

Las existencias se valorizan a su costo por su alta rotación y 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.

NOTA 11 - PAGOS ANTICIPADOS

Los pagos anticipados se detallan a continuación:

Corriente

	Al 31 de marzo <u>de 2009</u>	Al 31 de diciembre <u>de 2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Seguros pagados por anticipado	1.682	562
Otros pagos anticipados	<u>29</u>	<u>-</u>
Total	<u>1.711</u>	<u>562</u>

NOTA 12 - CUENTAS POR COBRAR POR IMPUESTOS

Las cuentas por cobrar por impuestos al 31 de marzo del 2009 y 31 de diciembre del 2008, respectivamente, se detallan a continuación:

	Al 31 de marzo <u>de 2009</u>	Al 31 de diciembre <u>de 2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Impuesto por recuperar IVA crédito fiscal	61.972	39.623
Impuesto Unico Art. 21	-	(53)
IVA Crédito Fiscal (neto) CTNC	<u>-</u>	<u>914</u>
Total	<u>61.972</u>	<u>40.484</u>

NOTA 13 - OTROS ACTIVOS

Los otros activos al 31 de marzo del 2009 y 31 de diciembre de 2008, respectivamente, se detallan a continuación:

Corriente

	Al 31 de marzo <u>de 2009</u>	Al 31 de diciembre <u>de 2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Depósito en reserva y uso de fondos (1)	4.145 =====	11.611 =====
<u>No Corriente</u>		
Inversión en el CDEC-SIC	211 =====	211 =====

(1) Corresponde a la provisión de fondos para el pago de capital de la deuda con el Calyon N.Y. Branch y el uso de fondos para la construcción de las Unidades 3 y 4.

NOTA 14 - ACTIVOS INTANGIBLES

La apertura del Activo Intangible es la siguiente:

Activo Intangible Identificable

	Al 31 de marzo <u>de 2009</u>	Al 31 de diciembre <u>de 2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos, bruto	1.070	1.064
Amortización	<u>(237)</u>	<u>(224)</u>
Total activo intangible, neto	833 =====	840 =====

El detalle y movimiento de las principales clases de activos intangibles, desglosados entre los generados internamente y otros activos intangibles, se muestran a continuación:

Al 31 de marzo de 2009:

<u>Movimientos en activos intangibles identificables</u>	Patentes, marcas registradas y otros <u>derechos neto</u>	<u>Total</u>
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2009	840	840
Adiciones	6	6
Amortización	<u>(13)</u>	<u>(13)</u>
Saldo final al 31 de marzo de 2009	833 =====	833 =====

Al 31 de marzo de 2008:

<u>Movimientos en activos intangibles identificables</u>	Patentes, marcas registradas y otros <u>derechos neto</u>	<u>Total</u>
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2008	570	570
Adiciones	307	307
Amortización	<u>(37)</u>	<u>(37)</u>
Saldo final al 31 de marzo de 2008	<u>840</u>	<u>840</u>

Clases para activos intangibles

Clases de activos intangibles, neto (presentación)

	Al 31 de marzo <u>de 2009</u>	Al 31 de diciembre <u>de 2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Activos intangibles, neto	833	840
Activos intangibles de vida definida, neto	833	840
Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	833	844

Clases de activos intangibles, bruto (presentación)

	Al 31 de marzo <u>de 2009</u>	Al 31 de diciembre <u>de 2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Activos intangibles, bruto	1.070	1.064
Patentes, marcas registradas y otros	1.070	1.064

Clases de amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles (presentación)

	Al 31 de marzo <u>de 2009</u>	Al 31 de diciembre <u>de 2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles, total	237	224
Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles identificables	237	224
Amortización acumulada y deterioro del valor, patentes, marcas registradas y otros derechos	237	224

Los desembolsos por activos intangibles corresponden a pagos por Servidumbres y derechos de paso, por líneas de transmisión de la Sociedad Matriz.

Método utilizado para la depreciación de Intangibles (Vida);

	<u>Vida Util</u> <u>mínima (años)</u>	<u>Vida Util</u> <u>máxima (años)</u>
Vida o tasa para: Intangibles	20	20

NOTA 15 – PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

El detalle y los movimientos de las distintas categorías del activo fijo se muestran en la tabla siguiente:

Al 31 de marzo de 2009

	Construcción <u>en curso</u>	Terrenos	Edificios, <u>neto</u>	Planta y equipos, <u>neto</u>	Equipamiento de Tecnologías de la <u>información.</u>	Instalaciones fijas y accesorios <u>neto</u>	Vehículos de <u>motor, neto</u>	Otras propiedades, planta y <u>equipo, neto</u>	Propiedades, planta y equipo <u>neto</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2009	452.326	5.193	87.409	346.379	1.411	99	96	10.019	902.932
Adiciones	99.575	-	-	-	-	1	-	29	99.605
Retiros	-	-	-	-	-	-	(33)	-	(33)
Gastos por depreciación	-	-	(791)	(4.114)	(22)	(7)	12	(130)	(5.052)
Saldo final al 31 de marzo de 2009	551.901	5.193	86.618	342.265	1.389	93	75	9.918	997.452

Al 31 de marzo de 2008

	Construcción <u>en curso</u>	Terrenos	Edificios, <u>neto</u>	Planta y equipos, <u>neto</u>	Equipamiento de Tecnologías de la <u>información.</u>	Instalaciones fijas y accesorios <u>neto</u>	Vehículos de <u>motor, neto</u>	Otras propiedades, planta y <u>equipo, neto</u>	Propiedades, planta y equipo <u>neto</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2008	146.079	5.194	90.579	362.434	1.223	121	85	9.800	615.515
Adiciones	90.281	-	-	6	272	-	-	204	90.763
Gastos por depreciación	-	-	(793)	(4.106)	(18)	(7)	(4)	(122)	(5.050)
Otros incrementos (disminución)	(241)	-	-	-	-	-	-	-	(241)
Saldo final al 31 de marzo de 2009	236.119	5.194	89.786	358.334	1.477	114	81	9.882	700.987

El saldo incluido bajo el rubro Propiedades, Planta y Equipo corresponde a los bienes que fueron aportados según escrituras públicas de aportes de capital del 30 de junio de 1992 y 30 de octubre de 1992 por CAP S.A., fundamentalmente Muelle GUACOLDA y su concesión marítima, por las obras terminadas de la Unidad 1 y Unidad 2 de la Central Termoeléctrica Guacolda e Inversiones de Capital activadas en los períodos siguientes. 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 principalmente el monto correspondiente a la inversión por la construcción de las Unidades 3 y 4 de Central Guacolda, ubicada en Isla Guacolda, Huasco, en la III Región. Dentro de este monto se encuentran activados los gastos financieros del crédito del Banco Calyon New York Branch. Durante el período, al 31 de marzo de 2009, se activaron MU\$ 2.581 (MU\$ 2.650 al 31 de marzo de 2008).

El cargo por depreciación correspondiente al 31 de marzo de 2009 asciende a MUS\$5.052 (MUS\$ 5.054 al 31 de marzo de 2008), y se registra en el rubro Costos de la explotación.

Propiedades, Plantas y Equipos Pignorados como Garantía

Como consecuencia del financiamiento obtenido de la institución bancaria Calyon New York 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 Equipo

	Al 31 de marzo de 2009	Al 31 de diciembre de 2008
Tasa de capitalización de costos por intereses capitalizados	4,9%	4,9%
Costos por intereses capitalizados (MUS\$)	2.581	2.650

NOTA 16 - IMPUESTOS DIFERIDOS

A continuación se presentan los saldos de activos y pasivos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2009 y al 31 de diciembre de 2008.

	Al 31 de marzo de 2009	Al 31 de diciembre de 2008
	MUS\$	MUS\$
Activos por impuestos diferidos relativos a:		
Provisiones	446	237
Contratos de moneda extranjera	15.202	16.543
Pérdidas fiscales	<u>19.455</u>	<u>24.394</u>
Total activos por impuestos diferidos	<u>35.103</u>	<u>41.174</u>

Activos por impuestos diferidos no reconocidos

	Al 31 de marzo <u>de 2009</u>	Al 31 de diciembre <u>de 2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Pasivo por impuestos diferidos relativos a:		
Depreciaciones	67.000	70.617
Amortizaciones	2.050	2.605
Otros	<u>198</u>	<u>872</u>
Total pasivos por impuestos diferidos	<u>69.248</u>	<u>74.094</u>

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

	Al 31 de marzo <u>de 2009</u>	Al 31 de diciembre <u>de 2008</u>
	MUS\$	MUS\$
<u>Gasto por impuestos corrientes a las ganancias</u>		
Gasto por impuestos corrientes	75	22
Otro gasto por impuesto corriente	<u>4</u>	<u>3</u>
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	79	25
	—	—
<u>Gasto por impuestos diferido a las ganancias</u>		
Gasto diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	<u>97</u>	<u>1.218</u>
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	<u>97</u>	<u>1.218</u>
Gasto (ingreso) por impuestos a las ganancias	<u>176</u>	<u>1.243</u>

Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva

	Al 31 de marzo <u>de 2009</u>	Al 31 de diciembre <u>de 2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	<u>853</u>	<u>1.077</u>
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	(940)	217
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	259	81
Efecto impositivo de beneficio fiscal no reconocido anteriormente en el estado de resultados	-	(135)
Otros incrementos (disminuciones) en cargo por impuestos	<u>4</u>	<u>3</u>
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	<u>(678)</u>	<u>166</u>
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u>176</u>	<u>1.243</u>

Conciliación de la tasa impositiva legal con la tasa impositiva efectiva

	Al 31 de marzo de 2009	Al 31 de diciembre de 2008
	%	%
Tasa impositiva legal	17 ===	17 ===
Efecto en tasa impositiva de ingresos ordinarios no imponibles	(18,7)	3,4
Efecto en tasa impositiva de gastos no deducibles	5,2	1,3
Efecto en tasa impositiva de nueva evaluación de activos por impuestos diferidos no reconocidos	-	(2,1)
Otro incremento (decremento) en tasa impositiva legal	<u>(0,1)</u>	<u>0,04</u>
Total ajustes a la tasa impositiva legal	<u>(13,6)</u>	<u>2,6</u>
Tasa impositiva efectiva	<u>3,4</u> =====	<u>19,6</u> =====

NOTA 17 - PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES Y PRESTAMOS QUE NO GENERAN INTERESES

Obligaciones con instituciones de crédito y títulos de deuda

	Al 31 de marzo de 2009	Al 31 de diciembre de 2008
	MUS\$	MUS\$
<u>Corriente</u>		
Préstamos con entidades de crédito	62.710	65.294
Préstamos recibidos que no Generan Intereses	<u>16.838</u>	<u>15.095</u>
Subtotal Corriente	<u>79.548</u>	<u>80.389</u>
<u>No corriente</u>		
Préstamos con entidades de crédito	<u>550.176</u>	<u>508.355</u>
Subtotal No Corriente	<u>550.176</u>	<u>508.355</u>
Total obligaciones con instituciones financieras	<u>629.724</u> =====	<u>588.744</u> =====

	Al 31 de marzo de 2009	Al 31 de diciembre de 2008
	MUS\$	MUS\$
<u>Corriente</u>		
Costos por intereses capitalizados	2.581	2.650
Préstamos que devengan intereses	<u>1.768</u>	<u>1.126</u>
Total	<u>4.349</u> =====	<u>3.776</u> =====
Tasa de capitalización de costos por intereses capitalizados	4,9%	4,9%

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\$ 550.176 (2008 MUS\$ 508.355) los que se encuentran contabilizados en los pasivos no corrientes. Estos préstamos con entidades de crédito están garantizados con terrenos, edificios, plantas y equipos (Nota 16).

La exposición de los recursos ajenos de la Sociedad a variaciones de los tipos de interés y las fechas contractuales en que se revisan sus precios es como sigue:

	<u>Al 31 de marzo de 2009</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2008</u>
	MUS\$	MUS\$
De 1 hasta 3 meses	54.160	50.318
Entre 3 y 12 meses	25.388	30.071
Entre 1 y 5 años	132.691	124.037
Más de 5 años	<u>417.485</u>	<u>384.318</u>
Total	<u>629.724</u>	<u>588.744</u>

El valor libro y los valores razonables de los recursos ajenos no corrientes son los siguientes:

	<u>Valor libro</u>		<u>Valor razonable</u>	
	<u>Al 31 de marzo de 2008</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2008</u>	<u>Al 31 de marzo de 2009</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2008</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos con entidades de crédito	<u>550.176</u>	<u>508.355</u>	<u>550.176</u>	<u>508.355</u>
Total	<u>550.176</u>	<u>508.355</u>	<u>550.176</u>	<u>508.355</u>

Los valores razonables de los recursos ajenos corrientes equivalen a su importe en libros, dado que el efecto del descuento no es significativo.

El valor libro de los recursos ajenos a corto plazo se aproxima a su valor razonable.

El valor libro de los recursos ajenos a la Sociedad está distribuido en las siguientes monedas:

	<u>Al 31 de marzo de 2009</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Pesos	64.515	36.735
Dólar US	715.048	672.022
U.F.	<u>34.456</u>	<u>44.587</u>
Total	<u>814.019</u>	<u>753.344</u>

NOTA 18 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS

Los otros pasivos financieros corrientes está constituido por retenciones, leyes sociales por pagar e impuesto adicional.

	Al 31 de marzo de 2009	Al 31 de diciembre de 2008
Corriente	MUSS	MUSS
Otros Pasivos Financieros	<u>320</u>	<u>523</u>
Total	<u>320</u>	<u>523</u>

NOTA 19 - ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar al 31 de marzo del 2009 y 31 de diciembre de 2008, respectivamente, se detallan a continuación:

	Al 31 de marzo de 2009	Al 31 de diciembre de 2008
Corriente	MUSS	MUSS
Acreedores comerciales	33.860	12.386
Otras cuentas por Pagar	<u>29</u>	<u>24</u>
Total	<u>33.889</u>	<u>12.410</u>

NOTA 20 - CUENTAS POR PAGAR A 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.

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

Corriente

RUT	Sociedad	Descripción	Plazo	Naturaleza	Moneda	Al 31 de marzo de 2009	Al 31 de diciembre de 2008
						MUSS	MUSS
94.272.000-9	Aes Gener S.A.	Compra Energía	Menos 90 días	Accionista	CLP	29	56
99.520.000-7	Copec S.A.	Combustible	Menos 90 días	Indirecta	CLP	99	-
80.992.000-3	Ultramar A.G.	Servicios varios	Menos 90 días	Indirecta	CLP	-	136
88.056.400-5	Serv. Marít. y Transp.	Manejo canchas	Menos 90 días	Indirecta	CLP	<u>422</u>	<u>78</u>
	Totales					<u>550</u>	<u>270</u>

No Corriente

No existen operaciones no corrientes con entidades relacionadas.

NOTA 21 - PROVISIONES

	Al 31 de marzo de 2009	Al 31 de diciembre de 2008
<u>Provisiones corriente</u>	MUS\$	MUS\$
Provisión por reclamaciones legales	597	559
Participación en utilidades y bonos	190	135
Otras provisiones	<u>5.647</u>	<u>4.487</u>
Total	<u>6.434</u>	<u>5.181</u>

Movimientos en provisiones

<u>Movimiento en provisiones</u>	Por reclamaciones legales	Participación en utilidades y bonos	Otras provisiones	Total
Saldo inicial al 01 de enero de 2009	559	135	4.487	5.181
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(12)	46	731	765
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	<u>50</u>	<u>9</u>	<u>429</u>	<u>488</u>
Saldo final al 31 de marzo de 2009	<u>597</u>	<u>190</u>	<u>5.647</u>	<u>6.434</u>

a) Reclamaciones legales

El importe representa una provisión para determinadas demandas interpuestas contra Empresa Eléctrica Guacolda S.A. por parte de clientes. 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 marzo de 2009.

b) Participación en beneficios y bonos

La provisión beneficios empleados corresponde bonos pagaderos al término del ejercicio financiero y aguinaldos pagaderos en el transcurso del año.

c) Otras provisiones

Otras provisiones están constituídas principalmente por costos del negocio eléctrico.

NOTA 22 - OTROS PASIVOS

Los otros pasivos al 31 de marzo del 2009 y 31 de diciembre del 2008, respectivamente, se detallan a continuación:

	<u>Al 31 de marzo de 2009</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2008</u>
Corriente	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos varios	<u>320</u>	<u>447</u>
Total	<u>320</u> =====	<u>447</u> =====

NOTA 23 - INGRESOS DIFERIDOS

Los ingresos diferidos al 31 de marzo del 2009 y 31 de diciembre de 2008, respectivamente, se detallan a continuación:

	<u>Al 31 de marzo de 2009</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2008</u>
<u>Corriente</u>	MUS\$	MUS\$
Subvenciones del gobierno	-	-
Otros ingresos diferidos	1.982	3.308
<u>No Corriente</u>	-	-
Subvenciones del gobierno	-	-
Otros ingresos diferidos	<u>-</u>	<u>-</u>
Total	<u>1.982</u> =====	<u>3.308</u> =====

Estos ingresos corresponden a ventas de energía y potencia a un cliente libre y que será suministrada al mes siguiente.

NOTA 24 - BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

Los beneficios a los empleados corresponden a la provisión de aguinaldos y bonos por el año.

	<u>Al 31 de marzo de 2009</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2008</u>
<u>Corriente</u>	MUS\$	MUS\$
Aguinaldos y bonos	<u>190</u>	<u>135</u>
Total corriente	<u>190</u> =====	<u>135</u> =====

NOTA 25 - PASIVOS DE COBERTURA

Los pasivos de cobertura al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008, respectivamente, se detallan a continuación:

	Al 31 de marzo de 2009	Al 31 de diciembre de 2008
<u>Corriente</u>		
MUS\$	MUS\$	
Derivados de tasa de interés	1.722	16.711
<u>No Corriente</u>		
Derivados de tasa de interés	89.425	80.603
Total	91.147	97.314

NOTA 26 - PASIVOS DEVENGADOS A LA FECHA DE REPORTE

Los pasivos devengados al 31 de marzo del 2009 y 31 de diciembre de 2008, respectivamente, se detallan a continuación:

	Al 31 de marzo de 2009	Al 31 de diciembre de 2008
	MUS\$	MUS\$
Gastos de personal devengados	332	320
Total	332	320

NOTA 27 - ACCIONES ORDINARIAS

La Sociedad sólo tiene acciones ordinarias (una sola serie). Todas las acciones se encuentran suscritas y pagadas.

	Nº Acciones (miles)
Al 1 de enero de 2009	204.516
Ampliación de capital	3.660
Saldo al 31 de marzo de 2009	208.176
Al 1 de enero de 2008	175.233
Saldo al 31 de marzo de 2008	175.233

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.

NOTA 28 - OTRAS RESERVAS

	<u>Reserva operaciones cobertura (1)</u>	<u>Reserva de Conversión</u>	<u>Cambios en Reservas Futuras Capitalizaciones (2)</u>	<u>Total</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Al 1 de enero de 2009	(80.770)	2	28.014	(52.754)
Coberturas de flujos de efectivo:				
Ganancias (pérdidas) por valor razonable del ejercicio	7.888	-	-	7.888
Impuesto sobre ganancias del valor razonable	<u>(1.341)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(1.341)</u>
Saldo al 31 de marzo de 2009	<u>(74.223)</u>	<u>2</u>	<u>28.014</u>	<u>(46.207)</u>

	<u>Reserva operaciones cobertura (1)</u>	<u>Cambios en Reservas Futuras Capitalizaciones (2)</u>	<u>Total</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Al 1 de enero de 2008	(10.733)	-	(10.733)
Coberturas de flujos de efectivo:			
Ganancias (pérdidas) por valor razonable del ejercicio	(26.795)	-	(26.795)
Impuesto sobre ganancias del valor razonable	<u>4.555</u>	<u>-</u>	<u>4.555</u>
Saldo al 31 de marzo de 2008	<u>(32.973)</u>	<u>-</u>	<u>(32.973)</u>

(1) La Reserva de Operaciones de Cobertura corresponde a registros de swap de tasa asociados al refinanciamiento de deudas y al financiamiento de las Unidas 3 y 4.

(2) La Reserva Futuras Capitalizaciones corresponde a la distribución de utilidades del año 2007 acordada por los accionistas en Junta Ordinaria del 17 de abril de 2008.

NOTA 29- RESULTADOS RETENIDOS

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

	<u>Al 31 de marzo de 2009</u>	<u>Al 31 de marzo de 2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial	89.947	98.302
Resultado del ejercicio	<u>5.059</u>	<u>5.094</u>
Saldo final	<u>95.006</u>	<u>103.396</u>

NOTA 30 - INGRESOS ORDINARIOS

Los ingresos ordinarios al 31 de Marzo del 2009 y 2008, respectivamente, se detallan a continuación:

	Al 31 de marzo <u>de 2009</u>	Al 31 de marzo <u>de 2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Ventas a empresas distribuidoras	50.529	70.366
Ventas a otros clientes	23.779	32.217
Ingresos uso sistema de transmisión	4.905	6.219
Servicios de descarga, muellaje y otros	<u>865</u>	<u>432</u>
Total	<u>80.078</u>	<u>109.234</u>

NOTA 31 - COSTOS FINANCIEROS

Los costos financieros al 31 de Marzo del 2009 y 2008, respectivamente, se detallan a continuación:

	Al 31 de marzo <u>de 2009</u>	Al 31 de marzo <u>de 2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Intereses préstamos bancarios	1.241	1.474
Otros instrumentos financieros	1.625	52
Otros costos financieros	<u>387</u>	<u>206</u>
Total	<u>3.253</u>	<u>1.732</u>

NOTA 32 - OTROS INGRESOS DE OPERACIÓN

Estos ingresos corresponden a intereses por colocaciones financieras e intereses de las cuentas project cost account y debt payment account.

	Al 31 de marzo <u>de 2009</u>	Al 31 de marzo <u>de 2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Otros ingresos varios	<u>95</u>	<u>442</u>
Total	<u>95</u>	<u>442</u>

NOTA 33 - DIFERENCIA DE CAMBIO

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

	Al 31 de marzo <u>de 2009</u>	Al 31 de marzo <u>de 2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Cuentas corrientes bancos, pactos, clientes, otros	12.901	4.989
Obligaciones con bancos, proveedores, provisiones, otros	<u>(9.623)</u>	<u>(9.944)</u>
Total	<u>3.278</u>	<u>4.955</u>

NOTA 34 - 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.
- b) Con fecha 30 de noviembre de 2006, se procedió a la modificación de los contratos de crédito abajo 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, 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, y que pasa a denominarse Amend and Restate The First Loan Agreement, por un monto de USD 70.933.332,96.-
 - 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, y que pasa a denominarse Amend and Restate The Second Loan Agreement por un monto de USD 36.619.332,96.-
 - 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, y que pasa a denominarse Amend and Restate The Third Loan Agreement, por un monto de USD 25.447.333,96.-
 - Contrato de Crédito con el Banco Calyon New York Branch destinado a pagar deuda nacional de bonos en dólares, del cual se han desembolsado al 31 de marzo de 2009 USD 29.131.618,84.-
 - Firma de contrato línea de crédito celebrado por Empresa Eléctrica Guacolda S.A. con Calyon, New York Branch, denominado Fourth Loan Agreement por un monto de hasta USD 257.000.000, del cual se ha desembolsado al 31 de marzo de 2009 USD 215.874.261,47.-
- c) Con fecha 02 de noviembre de 2007, se procedió a la suscripción del Quinto Contrato de Crédito para financiar la construcción de la Unidad 4 de Guacolda con Calyon, New York Branch, CorpBanca y The Scotiabank Group, como acreedores por un monto de hasta USD 260.000.000, del cual se ha desembolsado al 31 de marzo de 2009 USD 183.928.058,20.

2) Contratos

a. La Sociedad Matriz ha firmado los siguientes contratos que se encuentran vigentes al 31 de marzo de 2009:

- 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. 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 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 III Región.
 - Con Compañía Minera Carmen de Andacollo por venta de energía y potencia eléctrica por el 100% de sus consumos.
 - Con Compañía Minera Ojos del Salado por venta de energía y potencia eléctrica por el 100% de sus consumos.
 - Con Compañía Contractual Minera Candelaria por venta de energía y potencia eléctrica por el 100% de sus consumos.
 - 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 III Región. El contrato actual tenía vigencia hasta el 31 de diciembre de 2008. Sin embargo, con fecha 25 de enero de 2008 se firmó un nuevo contrato de suministro a partir del 1 de enero de 2009, por un plazo de 12 años.
 - 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.
- b) La Sociedad filial ha firmado los siguientes contratos y acuerdos que se encuentran vigentes al 31 de marzo de 2009:
- Prestación de servicios de mantenimiento a la línea de transmisión 1x220 KV Maintencillo-Cardones, con Norededei S.A.
 - Prestación de servicios de operación de Paños línea Maintencillo-Cardones 1x220 KV, con HQI Transelec S.A.
 - Mantenimiento de Paños línea Maintencillo-Cardones 1x220 KV, con HQI Transelec S.A.
 - Por uso de instalaciones comunes y de prestación de servicios comunes. Paños línea Maintencillo-Cardones 1x220 KV, con HQI Transelec S.A.
 - Por uso de instalaciones. Uso siete estructuras en línea Maintencillo-Cardones 220 KV, con HQI Transelec S.A.

- Arriendo de terrenos para paños de 220 KV en las SS/EE Maintencillo y Cardones, con HQI Transelec S.A.
- Acuerdo sobre pagos provisionales de peajes de transmisión troncal, con Colbún S.A.
- Acuerdo sobre pagos provisionales de peajes de transmisión troncal, con Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.
- Acuerdo sobre pagos provisionales de peajes de transmisión troncal, con Empresa Eléctrica Pangué S.A.
- Acuerdo sobre pagos provisionales de peajes de transmisión troncal, con Empresa Nacional de Electricidad S.A.

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 entre los generadores 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. De esta forma, a partir del mes de septiembre de 1999 a la fecha, Empresa Eléctrica Guacolda S.A. ha recibido pagos por la operación de la central Guacolda, cuando ésta ha debido operar en esta condición debido a restricciones de transmisión del sistema. Como consecuencia de lo anterior, Colbún 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. Nro. 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 arribaron a acuerdo, motivo por el cual surgió una nueva divergencia, la cual fue puesta en conocimiento del Panel de Expertos. Con fecha 30 de octubre de 2003, el Directorio del CDEC-SIC tomó conocimiento de la recomendación de este Panel.

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

a.2) En lo referido al cálculo de las transferencias de potencia de punta en el CDEC-SIC, por la determinación definitiva de los pagos correspondientes a los años 2000, 2001, 2002 y 2003, con fecha 2 de noviembre de 2001 la divergencia respectiva fue resuelta mediante la RM Nro. 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 Nro. 119/2001, siendo resuelta esta última por medio de la Resolución Ministerial Nro. 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 Nro. 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 Nro. 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 nuevo 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 Nro. 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 Nro. 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 Nro. 6786 dictado por la SEC con fecha 12 de noviembre de 1999 por supuestas infracciones al artículo 9 del Decreto Nro. 287 de 1999 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. Eléctrica Guacolda presentó sus descargos con fecha 30 de noviembre de 1999, encontrándose aún pendiente su resolución.
- b.2) Oficio Ordinario Nro. 6785 dictado por la SEC con fecha 12 de noviembre de 1999 por supuestas infracciones al artículo 9 del Decreto Nro. 287 de 1999 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. Eléctrica Guacolda presentó sus descargos con fecha 30 de noviembre de 1999, encontrándose aún pendiente su resolución.
- b.3) Oficio Ordinario Nro. 0297 dictado por la SEC con fecha 12 de enero de 2000 por supuestas infracciones al artículo 9 del Decreto Nro. 287 de 1999 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. Eléctrica Guacolda presentó sus descargos con fecha 28 de enero de 2000, encontrándose aún pendiente su resolución.

- b.4) Oficio Ordinario Nro. 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. Eléctrica Guacolda presentó dentro de plazo sus descargos, encontrándose aún pendiente su resolución.
- c) Multas de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles cursadas a Empresa Eléctrica Guacolda S.A.
- c.1) Con fecha 27 de abril de 2004, mediante Resolución Exenta Nro. 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 Empresa en la falla generalizada del Sistema Interconectado Central ocurrida el día 13 de enero de 2003. La Empresa interpuso en plazo y forma, un recurso de reposición en contra de la Res. Exta. Nro. 812, que fue resuelto por la Resolución Exenta Nro. 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 Nro. 812 y Nro. 1833 ante la I. Corte de Apelaciones, el cual se encuentra en tramitación.
- c.2) Con fecha 16 de agosto de 2003, mediante la Resolución Exenta Nro. 1436, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles dispuso aplicar a Empresa Eléctrica Guacolda S.A. una multa ascendente a las suma de 1000 U.T.A., por supuestas infracciones en que habría incurrido la Empresa en la falla generalizada del Sistema Interconectado Central ocurrida el 23 de septiembre de 2002. La Empresa interpuso en plazo y forma, un recurso de reposición en contra de la Res. Exta. Nro. 1436, el cual fue rechazado por la autoridad mediante la Resolución Exenta Nro. 1120 del 14 de junio de 2004. Con fecha 2 de julio de 2004, Empresa Eléctrica Guacolda S.A. interpuso un recurso de reclamación de ilegalidad en contra de las Resoluciones Exentas Nro. 1436 y Nro. 1120 ante la I. Corte de Apelaciones, el cual se encuentra en tramitación.
- c.3) Con fecha 30 de junio de 2005, mediante la Resolución Exenta Nro. 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 Nro. 1 del DFL Nro. 1 en relación con los artículos 165 y 185 del D.S. Nro. 327, con motivo de la caída de servicio ocurrida el día 7 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, encontrándose aún pendiente su resolución.
- 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, Eléctrica Guacolda 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 09 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 Eléctrica Guacolda, la que ha sido apelada por las demandadas ante la I. Corte de Apelaciones de Santiago, 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. Realizado el comparendo de conciliación, el tribunal recibió la causa a prueba, que se encuentra terminada y pendiente de resolverse.

d.3) 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 Eléctrica Guacolda, por un supuesto incumplimiento al contrato de compraventa de carbón celebrado con fecha 24 de mayo de 2008.

d.4) Con fecha 16 de enero de 2009, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles emitió las resoluciones exentas N097 y N098, relativas al recálculo de los peajes de inyección, peajes de retiro y el cálculo de los cargos únicos por el uso del sistema de transmisión troncal, tanto para el primer periodo tarifario (2007-2010), como para el periodo desde el 13 de marzo de 2004 hasta el 31 de diciembre de 2006, tareas que debe desarrollar la Dirección de Peajes del CDEC-SIC. Al respecto, la Administración no puede predecir en este momento el resultado de los cálculos finales, sin embargo no se espera que éstos sean materiales para la Sociedad.

e) Juicios Arbitrales

e.1) Con fecha 10 de diciembre de 2008 Eléctrica Guacolda 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, encontrándose pendiente que Maricunga conteste la demanda. 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.

e.2.) Con ocasión del término del contrato de suministro de electricidad, Minera Candelaria ha solicitado la designación de un juez árbitro al Centro de Mediación y Arbitraje de la Cámara de Comercio de Santiago, para que resuelva las discrepancias surgidas entre las partes.

e.3) Con ocasión del término del contrato de suministro de electricidad, Minera Ojos del Salado ha solicitado la designación de un juez árbitro al Centro de Mediación y Arbitraje de la Cámara de Comercio de Santiago, para que resuelva las discrepancias surgidas entre las partes.

NOTA 35 – COMPROMISOS

Empresa Eléctrica Guacolda S.A. mantiene obligaciones con bancos e instituciones financieras por el financiamiento para la construcción de la Unidad N° 3 y 4. Estos contratos incluyen:

a) Compromisos de hacer y no hacer

- Mantención de las Propiedades, Seguros, y Operaciones de la Compañía;
- 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.

a) Garantías

- Hipoteca sobre todo el lote A de la Isla de Guacolda;
- Prenda Industrial sobre la Unidad I;
- Prenda Sin Desplazamiento sobre los bienes que componen la Unidad II;
- Prenda de derechos comerciales de los contratos de adquisición de energía con EMEC, Candelaria y Maricunga.

NOTA 36 - GANANCIAS POR ACCIÓN

Empresa Eléctrica Guacolda S.A. no ha pagado dividendos los resultados del ejercicio han sido capitalizados por acuerdos de la Junta Ordinaria de Accionistas.

	Al 31 de marzo <u>de 2009</u>	Al 31 de marzo <u>de 2008</u>
Ganancias del período (MUS\$)	5.059	5.094
Promedio ponderado de acciones vigentes durante el período (miles)	206.956	175.233
GANANCIAS POR ACCION		
Ganancias básicas y diluidas por acción (US\$)	0,02	0,03

NOTA 37 – SANCIONES

a) De la Superintendencia de Valores y Seguros

No se han aplicado sanciones por parte de este organismo.

b) De otras autoridades administrativas

A la fecha de cierre de los presentes estados financieros la Superintendencia de Electricidad y Combustibles ha formulado cargos y aplicado multas a Empresa Eléctrica Guacolda S.A. así como a otras generadoras del Sistema Interconectado Central (SIC). Su detalle es el siguiente:

Resolución exenta Nro.856 por falla suministro eléctrico en 1997.

Resolución exenta Nro.331 por falla suministro eléctrico en 1997.

Resolución exenta Nro.1436 por falla suministro eléctrico en septiembre de 2002.

Resolución exenta Nro.1121 por falla suministro eléctrico en noviembre de 2003.

Resolución exenta Nro.812 por falla suministro eléctrico en enero de 2002.

Respecto de estos cargos y multas la Sociedad ha presentado los descargos y las reclamaciones correspondientes ante los organismos competentes.

NOTA 38 – 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 petcoke, ha incurrido en los siguientes desembolsos entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2009:

a) Costos por estudios de impacto ambiental, de asesorías y de monitoreo por un monto de MUS\$ 81 (MUS\$ 95 el año 2008).

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 petcoke:
- Elaboración de Estudio de Impacto Ambiental Uso de mezclas de carbón/petcoke en Central Termoeléctrica Guacolda S.A.
 - Instalación de estaciones de monitoreo en línea de calidad del aire.
 - Instalación de equipos en los servicios fiscalizadores CONAMA, SAG y SSA para tener acceso a la página Web de la Empresa y obtener información directa de la calidad del aire.
 - Instalación de sistema de medición en línea de las emisiones de gases por la chimenea, para no sobrepasar emisiones máximas permitidas de SO₂.
 - 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.

- En Resolución Exenta Nro. 175, del 11 de octubre de 2006, la Comisión Regional del Medio Ambiente de la III Región de Atacama, califica favorablemente el proyecto de Construcción de la Unidad 3 presentado por Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y certifica que el referido proyecto, cumple con todos los requisitos ambientales aplicables a la normativa de carácter ambiental.
- En Resolución Exenta Nro. 236, del 16 de octubre de 2007, la Comisión Regional del Medio Ambiente de la III Región de Atacama, califica favorablemente el proyecto de Construcción de la Unidad 4 presentado por Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y certifica que el referido proyecto, cumple con todos los requisitos ambientales aplicables a la normativa de carácter ambiental.

NOTA 39 - TRANSACCIONES CON PARTES 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, realizado 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:

<u>RUT</u>	<u>Sociedad</u>	<u>Descripción</u>	<u>Naturaleza</u>	Al 31 de marzo de 2009	Al 31 de marzo de 2008
				<u>MU\$S</u>	<u>MU\$S</u>
94.272.000-9	Aes Gener S.A.	Compra energía y potencia	Accionista	(743)	(3)
94.272.000-9	Aes Gener S.A.	Venta servicios varios	Accionista	-	16
94.272.000-9	Aes Gener S.A.	Venta uso sistema transmisión	Accionista	105	605
99.520.000-7	Copec S.A.	Compra de combustible	Indirecta	(264)	(14)
99.520.000-7	Copec S.A.	Venta uso de muelle y otros	Indirecta	4	29
80.992.000-3	Ultramar A.G.	Venta uso muelle y otros	Indirecta	78	131
80.992.000-3	Ultramar A.G.	Compra servicios varios	Indirecta	(1)	-
88.056.400-5	Serv. Marít. y Transp.	Venta agua y otros	Indirecta	-	1
88.056.400-5	Serv. Marít. y Transp.	Manejo canchas de carbón	Indirecta	(792)	(460)
96.717.620-6	Soc. Eléctrica Stgo.	Compra energía y potencia	Indirecta	(1.141)	(15.397)
96.717.620-6	Soc. Eléctrica Stgo.	Venta uso sistema transmisión	Indirecta	145	-
96.673.040-4	Energía Verde S.A.	Venta uso sistema transmisión	Indirecta	<u>1</u>	<u>-</u>
Totales				<u>(2.608)</u>	<u>(15.092)</u>

2) Directorio y Gerencia de la Sociedad

2.1) 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 período al 31 de marzo de 2009 y 2008, respectivamente, es el siguiente:

<u>RUT</u>	<u>Nombre</u>	<u>Cargo</u>	Al 31 de marzo <u>de 2009</u>	Al 31 de marzo <u>de 2008</u>
			MUS\$	MUS\$
2.599.333-0	José F. Guzmán C.	Presidente	7	8
2.677.838-7	Sven von Appen B.	Vicepresidente	5	5
10.365.719-9	Eduardo Navarro B.	Director	5	5
6.066.143-K	Jorge Bunster B.	Director	5	5
7.383.017-6	Marcos Büchi B.	Director	5	5
6.375.799-3	Felipe Cerón C.	Director	-	-
8.940.661-7	Juan Olmedo H.	Director	-	-
7.838.601-0	Juan Inostroza L.	Director	-	-
6.921.313-8	Daniel Stadelmann R.	Director	-	-
Totales			27	28
			====	==

b) Gastos en asesorías y garantías: durante el período 2009 y 2008 no existen garantías a favor de los Directores ni se han efectuado gastos en asesorías.

2.2 Retribución de Gerencia de la Sociedad.

a) Remuneraciones recibidas por el personal clave de la Gerencia. Los miembros de la alta Gerencia son:

<u>Nombre</u>	<u>Cargo</u>
Sergio del Campo Fayet	Gerente General
Iván Araneda M.	Gerente Adm. y Finanzas (hasta noviembre 2008)
Alfonso Rivas Asenjo	Gerente Adm. y Finanzas (desde marzo 2009)
Marco Arróspide R.	Gerente Comercial y Desarrollo
Eugenio Parra S.	Gerente de Producción
Iván Jara C.	Gerente Proyecto
Hernán Fujii G.	Gerente de Ingeniería
Hernán Silva C.	Gerente Puesta en Marcha

La remuneración bruta total percibidas por los ejecutivos principales antes detallados, asciende al monto de MUS\$ 415 durante el período de tres meses terminados al 31 de marzo de 2009 (MUS\$ 833 para igual período del año anterior).

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 período 2009 y 2008.

NOTA 40 - HECHOS POSTERIORES A LA FECHA DE BALANCE

Entre el 31 de marzo de 2009 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.