

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL

**ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS**

**Correspondiente al ejercicio terminado
al 31 de diciembre de 2009**

Miles de Dólares

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

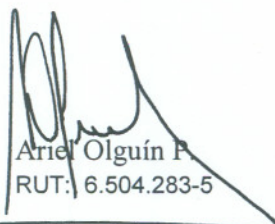
Santiago, 11 de marzo de 2010

Señores Accionistas y Directores
Empresa Eléctrica Guacolda S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados consolidados de situación financiera de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y filial al 31 de diciembre de 2009 y 2008, del estado consolidado de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2008 y de los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008. La preparación de dichos estados financieros (que incluyen sus correspondientes notas), es responsabilidad de la Administración de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. Nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre estos estados financieros con base en las auditorías que efectuamos.

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

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y filial al 31 de diciembre de 2009 y 2008 y al 1 de enero de 2008, los resultados integrales de sus operaciones, los cambios en el patrimonio y los flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008, de acuerdo con Normas de Información Financiera de Chile/Normas Internacionales de Información Financiera.


Ariel Olguín P.
RUT: 6.504.283-5



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

Notas	Pág.
Estado de situación financiera clasificado consolidado	-
Estado de resultados integrales por función consolidado	-
Estado de cambios en el patrimonio neto	-
Estado de flujos de efectivo consolidado (método directo)	-
Notas a los estados financieros consolidados	-
1 Información general	1
2 Resumen de las principales políticas contables	1
2.1. Bases de preparación	1
2.2. Bases de consolidación	3
2.3 Información financiera por segmentos operativos	3
2.4. Transacciones en moneda extranjera	3
2.5. Propiedades, plantas y equipos	4
2.6. Activos intangibles	5
2.7. Costos por intereses	5
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	6
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	7
2.22. Medio ambiente	8
2.23. Estimaciones y juicios contables	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	8
3.2 Conciliación entre NIIF y Principios contables chilenos	9
3.2.1 Conciliación del Patrimonio Neto Consolidado al 1 de enero de 2008 y al 31 de diciembre de 2008.	9
3.2.2 Conciliación del resultado neto consolidado al 31 de diciembre 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	12
6 Efectivo y equivalente al efectivo	13

Notas	Pág.
7 Instrumentos financieros	13
7.a Instrumentos financieros por categoría	13
7.b Calidad crediticia de los activos financieros	15
8 Deudores comerciales y Otras cuentas por cobrar	16
9 Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	16
10 Existencias	17
11 Pagos anticipados	17
12 Cuentas por cobrar por impuestos	18
13 Otros Activos	18
14 Activos intangibles	18
15 Propiedades, plantas y equipos	19
16 Impuestos diferidos	22
17 Préstamos que devengan intereses y préstamos que no generan intereses	24
18 Otros pasivos financieros	25
19 Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	26
20 Cuentas por pagar a entidades relacionadas	26
21 Provisiones	26
22 Ingresos diferidos	27
23 Pasivos de cobertura	28
24 Acciones ordinarias	28
25 Otras reservas	29
26 Resultados retenidos	29
27 Ingresos ordinarios	30
28 Costos financieros	30
29 Diferencias de cambio	30
30 Contingencias	31
31 Compromisos	37
32 Ganancias por acción	37
33 Sanciones	38
34 Medio ambiente	38
35 Transacciones con partes relacionadas	39
36 Hechos posteriores a la fecha de balance	41

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO CONSOLIDADO

ACTIVOS	Nota	Al 31 de diciembre de		Al 1 de	PASIVOS Y PATRIMONIO	Nota	Al 31 de diciembre de		Al 1 de
		2009	2008	de 2008			de 2009	de 2008	de 2008
		MUS\$	MUS\$	MUS\$			MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos corrientes					Pasivos corrientes				
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	13.099	55.805	18.524	Préstamos que devengan intereses	17	29.187	65.294	20.132
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	7	2	2	2	Préstamos que no generan intereses	17	-	15.095	-
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	8	84.590	72.566	48.661	Otros pasivos financieros	18	5.288	2.679	1.789
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	9	1.090	61	177	Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	19	15.233	12.410	12.828
Inventarios	10	23.013	19.639	13.567	Cuentas por pagar a entidades relacionadas	20	147	270	603
Activos de cobertura	4	-	4.154	-	Provisiones	21	25.040	5.181	7.451
Pagos anticipados	11	850	562	1.094	Cuentas por pagar por impuestos		157	17	-
Cuentas por cobrar por impuestos	12	30.895	40.484	2.362	Otros pasivos		526	447	457
Otros activos	13	<u>3.150</u>	<u>11.611</u>	<u>26.698</u>	Ingresos diferidos	22	-	3.308	-
Total activos corrientes		<u>156.689</u>	<u>204.884</u>	<u>111.085</u>	Pasivos de cobertura	23	5.809	16.711	929
Activos no corrientes					Pasivos devengados a la fecha de reporte		595	320	271
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	8	15.551	6.352	-	Total pasivos corrientes		<u>81.982</u>	<u>121.732</u>	<u>44.460</u>
Activos intangibles	14	951	840	570	Pasivos no corrientes				
Propiedades, planta y equipos	15	1.079.018	900.796	613.143	Préstamos que devengan intereses	17	586.077	508.355	252.590
Pagos anticipados	11	76	-	-	Otros pasivos financieros	18	13.157	10.102	20.729
Otros activos no corrientes	13	<u>211</u>	<u>211</u>	<u>269</u>	Pasivos por impuestos diferidos	16	50.897	33.271	41.368
Total activos no corrientes		<u>1.095.807</u>	<u>908.199</u>	<u>613.982</u>	Pasivos de cobertura	23	<u>50.639</u>	<u>80.603</u>	<u>12.931</u>
					Total pasivos no corrientes		<u>700.770</u>	<u>632.331</u>	<u>327.618</u>
					Total pasivos		<u>782.752</u>	<u>754.063</u>	<u>372.078</u>
					PATRIMONIO NETO				
					Patrimonio neto atribuible a los tenedores de instrumentos de patrimonio neto de la controladora				
					Capital emitido	26	343.160	320.160	268.160
					Otras reservas	25	12.025	(45.809)	(11.504)
					Resultados retenidos	26	<u>114.559</u>	<u>84.669</u>	<u>96.333</u>
					Sub-total patrimonio atribuible a los tenedores de instrumentos de patrimonio neto de la controladora		<u>469.744</u>	<u>359.020</u>	<u>352.989</u>
					Total patrimonio neto		<u>469.744</u>	<u>359.020</u>	<u>352.989</u>
Total activos		<u>1.252.496</u>	<u>1.113.083</u>	<u>725.067</u>	Total pasivos y patrimonio neto		<u>1.252.496</u>	<u>1.113.083</u>	<u>725.067</u>
		=====	=====	=====			=====	=====	=====

Las Notas adjuntas N°s 1 a 36 forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCIÓN CONSOLIDADO

		Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de	
	<u>Nota</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>
		MUS\$	MUS\$
Ingresos ordinarios	27	352.610	358.596
Costo de ventas		<u>(265.184)</u>	<u>(315.685)</u>
Margen bruto		87.426	42.911
Ingresos financieros		208	1.396
Gastos de administración		(9.261)	(7.918)
Costos financieros	28	(17.027)	(7.133)
Diferencias de cambio	29	6.921	(2.212)
Otras ganancias		<u>(866)</u>	<u>(5.950)</u>
Ganancia antes de impuesto		67.401	21.094
Impuesto a las ganancias		<u>(11.304)</u>	<u>(4.744)</u>
GANANCIA DEL EJERCICIO		56.097	16.350
		=====	=====
Ganancia del ejercicio atribuible a tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora		56.097	16.350
Ganancia del ejercicio atribuible a participación minoritaria		<u>-</u>	<u>-</u>
GANANCIA DEL EJERCICIO		56.097	16.350
		=====	=====
GANANCIAS POR ACCION			
Ganancias básicas y diluidas por acción (US\$)		0,26	0,09
		=====	=====

Las Notas adjuntas N°s 1 a 36 forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL

ESTADO DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES

	Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Ganancia del ejercicio	<u>56.097</u>	<u>16.350</u>
Otros ingresos y gastos con cargo o abono en el patrimonio neto		
Cobertura de flujo de caja	38.102	(75.083)
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otros ingresos y gastos con cargo o abono al patrimonio neto	<u>(6.475)</u>	<u>12.764</u>
Ingresos y gastos integrales del ejercicio	<u>31.627</u>	<u>(62.319)</u>
Total ingresos reconocidos en el ejercicio	87.724	(45.969)
	=====	=====
Ingresos y gastos integrales atribuibles a		
Accionistas mayoritarios	87.724	(45.969)
Participaciones minoritarias	<u>-</u>	<u>-</u>
Resultados de ingresos y gastos integrales del ejercicio	87.724	(45.969)
	=====	=====

Las Notas adjuntas N°s 1 a 36 forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO

<u>Ejercicio actual</u>	Acciones Ordinarias Capital en acciones	<u>Cambios en otras reservas</u> Reservas de coberturas	Otras reservas varias	Cambios en resultados retenidos	Cambios en patrimonio neto atribuible a los tenedores de instr. de patrimonio neto de controladora	Cambios en participaciones minoritarias	Cambios en patrimonio neto total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2009	320.160	(73.823)	28.014	84.669	359.020	-	359.020
Emisión de acciones ordinarias	23.000	-	-	-	23.000	-	23.000
Resultados de ingresos y gastos integrales	-	31.627	-	56.097	87.724	-	87.724
Futuras capitalizaciones	-	-	26.207	(26.207)	-	-	-
Saldo final al 31 de diciembre de 2009	343.160	(42.196)	54.221	114.559	469.744	-	469.744
	=====	=====	=====	=====	=====	=====	=====
	(1)	(2)	(2)	(3)			

<u>Ejercicio anterior</u>	Acciones Ordinarias Capital en acciones	<u>Cambios en otras reservas</u> Reservas de coberturas	Otras reservas varias	Cambios en resultados retenidos	Cambios en patrimonio neto atribuible a los tenedores de instr. de patrimonio neto de controladora	Cambios en participaciones minoritarias	Cambios en patrimonio neto total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2008	268.160	(11.504)	-	96.333	352.989	-	352.989
Emisión de acciones ordinarias	52.000	-	-	-	52.000	-	52.000
Resultado de ingresos y gastos integrales	-	(62.319)	-	16.350	(45.969)	-	(45.969)
Futuras capitalizaciones	-	-	28.014	(28.014)	-	-	-
Saldo final al 31 de diciembre de 2008	320.160	(73.823)	28.014	84.669	359.020	-	359.020
	=====	=====	=====	=====	=====	=====	=====
	(1)	(2)	(2)	(3)			

- (1) Nota 24
 (2) Nota 25
 (3) Nota 26

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO

	Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre 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	373.649	378.446
Pagos a proveedores	(297.615)	(350.535)
Remuneraciones pagadas	(6.259)	(4.050)
Otros cobros (pagos)	<u>40.815</u>	<u>57</u>
Flujo de efectivo por (utilizados en) operaciones	<u>110.590</u>	<u>23.918</u>
FLUJOS DE EFECTIVO POR (UTILIZADOS EN) OTRAS ACTIVIDADES DE OPERACION:		
Importes recibidos por intereses recibidos clasificados como de operación	158	1.326
Pagos por intereses clasificados como de operaciones	(15.455)	(7.143)
Pagos por impuestos a las ganancias	(595)	(67)
Otras entradas (salidas) procedentes de otras actividades de operación	<u>(4.616)</u>	<u>(3.890)</u>
Flujo de efectivo por (utilizados en) otras actividades de operación	<u>(20.508)</u>	<u>(9.774)</u>
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de operación	<u>90.082</u>	<u>14.144</u>
FLUJOS DE EFECTIVO NETOS DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSION		
Importes recibidos por desapropiación de propiedades, planta y equipo	71	20
Otros flujos de efectivo de (utilizados en) actividades de inversión	11.503	27.792
Incorporación de propiedad, planta y equipo	(202.006)	(373.256)
Otros desembolsos de inversión	<u>(22)</u>	<u>(307)</u>
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de inversión	<u>(190.454)</u>	<u>(345.751)</u>
FLUJOS DE EFECTIVO NETOS DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
Importe recibidos por emisión de acciones propias en cartera	23.000	52.000
Obtención de préstamos	146.869	427.765
Pagos de préstamos	(114.171)	(112.894)
Otros flujos de efectivo de (utilizados en) actividades de financiación	<u>(95)</u>	<u>(1.342)</u>
Flujos de efectivo netos de (utilizados) actividades de financiación	<u>55.603</u>	<u>365.529</u>
Incremento (decremento) neto en efectivo y equivalentes al efectivo	(44.769)	33.922
Efecto de las variaciones en las tasas de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	2.037	3.625
Efecto de los cambios del alcance de la consolidación en efectivo y equivalentes al efectivo	<u>26</u>	<u>(266)</u>
VARIACION NETA DEL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	(42.706)	37.281
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO, PRESENTADOS EN EL ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO, SALDO INICIAL	<u>55.805</u>	<u>18.524</u>
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO, PRESENTADOS EN EL ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO, SALDO FINAL	(NOTA 6) =====	13.099 =====
		55.805 =====

Las Notas adjuntas N°s 1 a 36 forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008

NOTA 1 - INFORMACIÓN GENERAL

Empresa Eléctrica Guacolda S.A. (la “Sociedad”), Sociedad Anónima cerrada, se constituyó en Santiago el día 2 de abril de 1992, mediante escritura pública otorgada por el Notario Público, don Mario Baros González, Titular de la Trigésima Novena Notaría, la cual fue inscrita en el Registro de Comercio del año 1992 del Conservador de Bienes Raíces de Santiago, a fojas 12.904 N° 6.482 y se publicó en el Diario Oficial N° 34.249 de fecha 23 de abril del año 1992. Empresa Eléctrica Guacolda S.A. tiene como objeto social la generación, transmisión, compra y venta de energía eléctrica y prestaciones de servicios portuarios. El domicilio social y oficinas principales de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. se encuentran en Santiago, en la calle Miraflores 222, piso 16. La Sociedad se encuentra inscrita en la Superintendencia de Valores y Seguros (“SVS”) con el número 573

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

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

<u>Sociedad consolidada</u>	<u>R.U.T.</u>	<u>%</u>	<u>N° 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 ejercicios presentados. Se han consolidado todas las entidades sobre las cuales se tiene control.

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

NOTA 2 - RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas por Empresa Eléctrica Guacolda S.A. en la preparación de estos estados financieros consolidados. Tal como lo requiere la Norma Internacional de Información Financiera (NIIF) N° 1, estas políticas han sido diseñadas en función de las NIIF vigentes al 31 de diciembre de 2009 y aplicadas de manera uniforme a todos los ejercicios que se presentan en estos estados financieros consolidados.

2.1 Bases de preparación de los estados financieros

Los presentes estados financieros consolidados de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. al 31 de diciembre de 2009 han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), las que han sido adaptadas en Chile bajo la denominación: Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH), y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales. Hasta el año 2008 los estados financieros consolidados de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. se preparaban de acuerdo con Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en Chile y normas e instrucciones impartidas por la SVS.

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

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.

A la fecha de los presentes estados financieros consolidados, los siguientes pronunciamientos contables habían sido emitidos por el IASB pero no eran de aplicación obligatoria para este ejercicio:

<u>Normas y enmiendas</u>	<u>Aplicación obligatoria: ejercicios iniciados a partir de</u>
NIIF 1 revisada: Adopción por primera vez de las normas internacionales de información financiera	01/07/2009
NIIF 3 revisada: Combinaciones de negocios	01/07/2009
Enmienda a la Norma Internacional de Contabilidad 27 (“NIC 27”) Estados financieros consolidados y separados	01/07/2009
Enmienda a la NIC 39: Instrumentos financieros: reconocimiento y medición	01/07/2009
Mejoramiento de las NIIF	01/01/2010
Enmienda a la NIIF 2: Pagos basados en acciones	01/01/2010
Enmienda a la NIC 1: Presentación de estados financieros	01/01/2010
Enmienda a la NIC 32: Clasificación de derechos de emisión	01/01/2010
Enmienda a la NIC 24: Revelaciones de partes relacionadas	01/01/2011
NIIF 9: Instrumentos financieros, clasificación y medición	01/01/2013

<u>Interpretaciones</u>	<u>Aplicación obligatoria: ejercicios iniciados a partir de</u>
Comité de Interpretaciones de las Normas Internacionales de Información Financiera 17 (“CINIIF 17”): Distribuciones a los propietarios de activos no monetarios	01/07/2009
CINIIF 18: Transferencias de activos desde clientes	01/07/2009
CINIIF 19: Liquidación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio	01/07/2010
Enmienda a la CINIIF 14: Pagos anticipados de la obligación de mantener un nivel mínimo de financiación	01/01/2011

La administración de la Sociedad estima que la adopción de las normas, enmiendas e interpretaciones antes descritas, no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados de la Sociedad en el período de su primera aplicación.

2.2 Bases de consolidación

a) Filiales

Filiales son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que la Sociedad tiene poder para dirigir las políticas financieras y de explotación que generalmente viene acompañado de una participación superior a la mitad de los derechos de voto. A la hora de evaluar si la Sociedad controla otra entidad se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercidos o convertidos. Las filiales se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control a la Sociedad, y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Para contabilizar la adquisición de filiales por la Sociedad se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio, más los costos directamente atribuibles a la adquisición.

Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 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\$ 11.419 e ingresos ordinarios por MUS\$ 10.034. Esta filial fue constituida el 3 de marzo de 2005 e inscrita en la Superintendencia de Valores y Seguros el 12 de agosto de 2005 con el número 911.

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, la generación de electricidad.

2.4 Transacciones en moneda extranjera

a) Moneda de presentación y moneda funcional

Los estados financieros consolidados se presentan en miles de dólares estadounidenses, que es la moneda funcional y de presentación de la Sociedad. Los activos y pasivos representativos de monedas distintas al dólar estadounidense han sido valorizados a las tasas de cambio vigentes de las respectivas monedas equivalentes en dólares al 31 de diciembre de 2009 y 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 resultados. La tasa de cambio de la unidad de fomento vigente al 31 de diciembre de 2009 es US\$ 41,2993 (US\$ 33,7066 al 31 de diciembre de 2008 y US\$ 39,4910 al 1 de enero de 2008) y la tasa de cambio del peso chileno vigente al 31 de diciembre de 2009 es US\$ 1,9720 (US\$ 1,5712 al 31 de diciembre de 2008 y US\$ 2,0135 al 1 de enero 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, Planta y Equipos se reconocen a su costo de adquisición, neto de su depreciación acumulada y de pérdidas por deterioro que hayan experimentado, excepto en el caso de los terrenos, que se presentan netos de las pérdidas por deterioro. En Construcción en curso se encuentra el monto correspondiente a la inversión de la construcción de la Unidad 4. Dentro de este rubro se encuentran activados los gastos financieros del crédito con el Banco Calyon. Las construcciones en curso se traspasan a las clases del activo fijo una vez que el proyecto pase a la etapa de pruebas que permitan su uso.

Las Propiedades, planta y equipos están constituidos principalmente por terreno, edificio y construcciones, sistemas de generación y transmisión, y otros activos fijos. Estas propiedades, planta y equipos corresponden a las Unidades de Generación de Central Guacolda actualmente en funcionamiento en la comuna de Huasco, III Región. Además, estos activos fijos se incrementan por las obras en construcción de la Unidad 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 de tasa) por la inversión de capital en la construcción de la Unidad 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 mantenciones mayores de las Unidades de Generación se activan y amortizan hasta la etapa que comience una nueva mantención mayor. Esta mantención se considera como un activo separado sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos del activo fijo vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio en el que se incurre.

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

<u>Clase de activo fijo</u>	<u>Vida útil</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 anual.

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 la Unidad 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. Los instrumentos financieros se registran en la fecha de negociación.

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 de un riesgo concreto asociado a un pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo).

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 4. Los movimientos en la reserva de cobertura dentro de los fondos propios se muestran en la Nota 26. 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 la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar. La existencia de dificultades financieras significativas por parte del deudor, la probabilidad 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 sobregiros bancarios. En el balance de situación, los sobregiros bancarios se clasifican como pasivos financieros en el pasivo corriente.

2.14 Capital emitido

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

2.15 Acreedores comerciales

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

2.16 Préstamos que devengan intereses y que no generan intereses

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

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

2.17 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos

Los impuestos diferidos se calculan, de acuerdo con el método de pasivo, sobre las diferencias temporarias que surgen entre las bases fiscales de los activos y pasivos y sus importes en libros en las cuentas anuales consolidadas. El impuesto diferido se determina usando las tasas de impuesto (y leyes) aprobadas 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 de inversiones en la filial, excepto en aquellos casos en que la sociedad pueda controlar la fecha en que se revertirán las diferencias temporarias y sea probable que éstas no se vayan a revertir en un futuro previsible.

2.18 Beneficios a los empleados

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

2.19 Provisiones

Las provisiones de la Sociedad a la fecha de los estados financieros corresponden principalmente a costos del negocio eléctrico cuyos 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 agregado, 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.

Los ingresos por intereses se reconocen usando 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 ejercicio 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 coque de petróleo, ha debido cumplir con requisitos exigidos por la autoridad tales como elaboración de estudios de impacto ambiental, instalación de estaciones de monitoreo para la medición de calidad del aire, instalación de equipos a entidades gubernamentales e instalación de sistemas de medición de emisiones de gases en sus chimeneas.

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

2.23 Estimaciones y juicios contables

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

Las principales estimaciones están referidas a:

- Vida útil de propiedades, planta y equipos.
- Hipótesis utilizadas en la determinación del valor razonable de los instrumentos financieros.
- Provisión de ingresos y costos por venta y compra de energía, potencia y por uso de sistemas de transmisión suministrados y no facturados.
- Provisión de resultados fiscales que se declararán en el futuro y que se han determinado en los presentes estados financieros.

NOTA 3 - TRANSICIÓN A LAS NIIF

3.1 Base de la transición a las NIIF

3.1.1 Aplicación de NIIF 1

Los estados financieros consolidados de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2009 forman parte de 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 Propiedades, planta y equipos a la fecha de transición de 1 de enero de 2008.

b) Reserva de conversión

La Sociedad ha elegido no mantener 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

	<u>Nota</u>	Al 1 de enero de <u>2008</u> MUS\$	Al 31 de diciembre de <u>2008</u> MUS\$
Total patrimonio neto según principios contables chilenos		296.177	374.384
Ajuste a Propiedades, planta y equipos	(a)	113.996	113.996
Ajuste de conversión acumulados		-	(2)
Ajuste de gastos diferidos y otros activos intangibles	(b)	(18.782)	(17.772)
Ajuste de instrumentos financieros (derivados)	(c)	(13.860)	(93.160)
Ajuste por depreciación retasación técnica y otros	(a)	-	(4.900)
Ajuste de impuestos diferidos	(d)	<u>(24.542)</u>	<u>(13.526)</u>
Total patrimonio neto bajo NIIF		352.989 =====	359.020 =====

Conceptos de explicación de los efectos de transición a NIIF

Se detallan a continuación las explicaciones 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, incluyendo el ajuste por depreciación desde el 01 de enero al 31 de diciembre de 2008, 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.
- Bajo principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile, 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 el ejercicio terminado al:

	<u>Nota</u>	Al 31 de diciembre de <u>2008</u> MUS\$
Ganancia del ejercicio según principios contables chilenos		26.208
Ajuste por depreciación	(a)	(4.896)
Ajuste de instrumentos financieros	(b)	(4.217)
Ajuste de gastos diferidos y otros activos intangibles	(c)	1.011
Ajustes de impuestos	(d)	(1.753)
Otros		<u>(3)</u>
Ganancia del ejercicio según NIIF		16.350 =====

Conceptos de explicación de los efectos de transición a NIIF

Se detallan a continuación las explicaciones 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 1 de enero de 2008.
- b) Corresponde a la ineffectividad de contratos swap de tasa.
- c) Corresponde al ajuste en resultado de los gastos diferidos asociados a deudas refinanciadas ajustados al 1 de enero de 2008.
- d) Corresponde a efectos de impuestos diferidos recalculados sobre retasación técnica de propiedades, planta y equipos y sobre gastos diferidos ajustados al 1 de enero de 2008.

NOTA 4 - GESTIÓN DEL RIESGO FINANCIERO

4.1 Factores de riesgo financiero

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

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

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

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

ii) Riesgo de tasa de interés 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; 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 del proyecto de la Unidad 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, por un monto de MUS\$ 147.000.

La tabla que se muestra a continuación presenta un análisis de los pasivos financieros de la Sociedad agrupados 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 diciembre de 2009					
Préstamos que devengan intereses	8.428	6.340	14.419	269.435	409.921
Otros pasivos financieros	-	-	5.288	13.157	-
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	15.380	-	-	-	-
Pasivos de cobertura	-	2.431	3.378	20.293	30.346
Al 31 de diciembre de 2008					
Préstamos que devengan intereses	15.654	20.369	27.927	211.233	553.419
Préstamos que no generan intereses	-	-	15.095	-	-
Otros pasivos financieros	1.340	-	1.339	10.102	-
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	12.680	-	-	-	-
Pasivos de cobertura	-	-	16.711	22.263	58.340

4.2 Gestión del riesgo del capital

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

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

4.3. Estimación del valor justo

Al 31 de diciembre de 2009 la Sociedad mantenía instrumentos financieros que deben ser registrados a su valor justo. Estos incluyen:

- i) Contratos de instrumentos derivados de tasas de interés, y
- ii) Contratos derivados de moneda.

La Sociedad ha clasificado la medición de valor justo utilizando una jerarquía que refleja el nivel de información utilizada en la valoración. Esta jerarquía se compone de 3 niveles (I) valor justo basado en cotización en mercados activos para una clase de activo o pasivo similar, (II) valor justo basado en técnicas de valoración que utilizan información de precios de mercado o derivados del precio de mercado de instrumentos financieros similares, y (III) valor justo basado en modelos de valoración que no utilizan información de mercado.

El siguiente cuadro muestra la clasificación de los instrumentos financieros a valor justo al 31 de diciembre de 2009 según el nivel de información utilizada en la valoración:

<u>Descripción</u>	Valor justo	Mediciones de valor justo		
	al 31 de diciembre de	usando valores considerados como		
	<u>2009</u>	<u>Nivel I</u>	<u>Nivel II</u>	<u>Nivel III</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pasivos				
Valor justo swaps de tasa de interés	53.070	-	53.070	-
Valor justo swap de moneda	18.445	-	18.445	-
Valor justo forwards de moneda	3.378	-	3.378	-

NOTA 5 - INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS

Respecto de Empresa Eléctrica Guacolda S.A., en el ámbito de su actividad principal, su negocio está constituido por la generación de energía eléctrica que proporciona a clientes regulados (venta a precio nudo fijado semestralmente por la autoridad) cuya venta alcanza al 45% de las ventas anuales; clientes libres (venta a precios fijados entre las partes) cuya venta alcanza al 51% de las ventas anuales y ventas al mercado spot (venta entre integrantes del CDEC-SIC a costo marginal) que alcanza al 4% de las ventas anuales

En este sentido, la Sociedad establece un solo segmento de negocio, la generación eléctrica, servicio que proporciona dentro del mercado nacional. Por lo tanto, la información requerida por la NIIF 8 (párrafo 23) es completamente coincidente con el Estado de Situación Financiera y con el Estado de Resultado Integrales presentados por la Sociedad.

NOTA 6 - EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

	Al 31 de diciembre de <u>2009</u>	Al 31 de diciembre de <u>2008</u>	Al 1 de enero de <u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldos en bancos	1.657	517	552
Depósitos	4.086	52.804	3
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	<u>7.356</u>	<u>2.484</u>	<u>17.969</u>
Total	13.099	55.805	18.524
	=====	=====	=====

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

	<u>Moneda</u>	Al 31 de diciembre de <u>2009</u>	Al 31 de diciembre de <u>2008</u>	Al 1 de enero de <u>2008</u>
		MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldos en bancos	Dólar	58	77	241
Saldos en bancos	Peso	1.599	440	311
Depósitos	Dólar	4.086	52.804	3
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	Dólar	-	-	11.706
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	Peso	<u>7.356</u>	<u>2.484</u>	<u>6.263</u>
Total		13.099	55.805	18.524
		=====	=====	=====

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>Al 31 de diciembre de 2009</u>	<u>Préstamos y cuentas por cobrar</u>	<u>Activos de cobertura</u>	<u>A valor razonable con cambios en resultados</u>	<u>Total</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos en balance				
Otros activos	3.150	-	-	3.150
Activos financieros a valor razonable con cambio en resultado	-	-	2	2
Deudores comerciales y cuentas a cobrar	100.141	-	-	100.141
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	1.090	-	-	1.090
Efectivo y equivalentes al efectivo	<u>13.099</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>13.099</u>
Total	117.480	-	2	117.482
	=====	=====	=====	=====

	Pasivos de <u>cobertura</u>	Otros pasivos <u>financieros</u>	A valor razonable con cambios en <u>resultado</u>	<u>Total</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pasivos en balance				
Préstamos que devengan intereses	-	615.264	-	615.264
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	-	15.233	-	15.233
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	-	147	-	147
Otros pasivos financieros	-	-	18.445	18.445
Pasivos de cobertura	<u>56.448</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>56.448</u>
Total	56.448	630.644	18.445	705.537
	=====	=====	=====	=====

	Préstamos y <u>cuentas por cobrar</u>	Activos de <u>cobertura</u>	A valor razonable con cambios en <u>resultados</u>	<u>Total</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
<u>Al 31 de diciembre de 2008</u>				
Otros activos	11.611	-	-	11.611
Activos financieros a valor razonable con cambio en resultado	-	-	2	2
Deudores comerciales y cuentas a cobrar	78.918	-	-	78.918
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	61	-	-	61
Activos de cobertura	-	4.154	-	4.154
Efectivo y equivalentes al efectivo	<u>55.805</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>55.805</u>
Total	146.395	4.154	2	150.551
	=====	=====	=====	=====

	Pasivos de <u>cobertura</u>	Otros pasivos <u>financieros</u>	A valor razonable con cambios en <u>resultado</u>	<u>Total</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pasivos en balance				
Préstamos que devengan intereses	-	573.649	-	573.649
Préstamos que no generan intereses	-	15.095	-	15.095
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	-	12.410	-	12.410
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	270	-	270
Otros pasivos financieros	-	-	12.781	12.781
Pasivos de cobertura	<u>97.314</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>97.314</u>
Total	97.314	601.424	12.781	711.519
	=====	=====	=====	=====

<u>Al 1 de enero de 2008</u>	<u>Préstamos y cuentas por cobrar</u>	<u>Activos de cobertura</u>	<u>A valor razonable con cambios en resultados</u>	<u>Total</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos en balance				
Otros activos	26.698	-	-	26.698
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultado	-	-	2	2
Deudores comerciales y cuentas a cobrar	48.661	-	-	48.661
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	177	-	-	177
Activos de cobertura	-	-	-	-
Efectivo y equivalentes al efectivo	<u>18.524</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>18.524</u>
Total	94.060	-	2	94.062
	=====	=====	=====	=====

	<u>Pasivos de cobertura</u>	<u>Otros pasivos financieros</u>	<u>A valor razonable con cambios en resultado</u>	<u>Total</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pasivos en balance				
Préstamos que devengan intereses	-	272.722	-	272.722
Préstamos que no generan intereses	-	-	-	-
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	-	12.828	-	12.828
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	603	-	603
Otros pasivos financieros	-	-	22.518	22.518
Pasivos de cobertura	<u>13.860</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>13.860</u>
Total	13.860	286.153	22.518	322.531
	=====	=====	=====	=====

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 diciembre de <u>2009</u>	Al 31 de diciembre de <u>2008</u>	Al 1 de enero de <u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Deudores comerciales			
Deudores comerciales	97.884	78.718	48.521
Otras cuentas por cobrar	2.257	200	162
Menos: Provisión por deterioro de cuentas a cobrar	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(22)</u>
Total	100.141	78.918	48.661
Menos: Parte no corriente	<u>(15.551)</u>	<u>(6.352)</u>	<u>-</u>
Total Corriente	84.590	72.566	48.661
	=====	=====	=====

La Sociedad no tiene provisión por pérdidas de deterioro sobre sus cuentas de Deudores comerciales corrientes y no corrientes al 31 de diciembre de 2009 y 2008. 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 por moneda:

	Al 31 de diciembre de <u>2009</u>	Al 31 de diciembre de <u>2008</u>	Al 1 de enero de <u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Deudores comerciales corrientes y no corrientes			
Pesos	98.312	78.811	48.637
Dólares	<u>1.829</u>	<u>107</u>	<u>24</u>
Total	100.141	78.918	48.661
	=====	=====	=====

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 de origen chileno no consolidables, corresponden a operaciones del giro y servicios varios con vencimiento a menos de 90 días y sin reajustabilidad. Su detalle es el siguiente:

Corriente

<u>RUT</u>	<u>Sociedad</u>	<u>Descripción</u>	<u>Plazo</u>	<u>Naturaleza</u>	<u>Moneda</u>	Al 31 de diciembre de <u>2009</u>	Al 31 de diciembre de <u>2008</u>	Al 1 de enero de <u>2008</u>
						MUS\$	MUS\$	MUS\$
94.272.000-9	Aes Gener S.A.	Venta Energía	Menos 90 días	Accionista	CLP	1.083	15	157
99.520.000-7	Coppec S.A.	Muellaje	Menos 90 días	Indirecta	CLP	-	18	7
80.992.000-3	Ultramar A.G.	Muellaje	Menos 90 días	Indirecta	CLP	-	28	13
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Transmisión	Menos 90 días	Indirecta	CLP	<u>7</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Totales						1.090	61	177
						=====	=====	=====

No Corriente

No existen operaciones no corrientes con entidades relacionadas.

NOTA 10 - EXISTENCIAS

	Al 31 de diciembre de <u>2009</u>	Al 31 de diciembre de <u>2008</u>	Al 1 de enero de <u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Materias Primas	18.040	14.883	10.967
Suministros para la producción	<u>4.973</u>	<u>4.756</u>	<u>2.600</u>
Total	23.013	19.639	13.567
	=====	=====	=====

El costo de existencias reconocido como gasto asciende a la suma de MUS\$ 95.059 al 31 de diciembre de 2009 (MUS\$ 70.599 al 31 de diciembre de 2008).

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

NOTA 11 - PAGOS ANTICIPADOS

Los pagos anticipados se detallan a continuación:

	Al 31 de diciembre de <u>2009</u>	Al 31 de diciembre de <u>2008</u>	Al 1 de enero de <u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Corriente			
Seguros pagados por anticipado	712	562	1.030
Otros pagos anticipados	<u>138</u>	<u>-</u>	<u>64</u>
Total	850	562	1.094
	=====	=====	=====
No Corriente			
Otros pagos anticipados	76	-	-
	=====	=====	=====

NOTA 12 - CUENTAS POR COBRAR POR IMPUESTOS

Las cuentas por cobrar por impuestos, se detallan a continuación:

	Al 31 de diciembre de <u>2009</u>	Al 31 de diciembre de <u>2008</u>	Al 1 de enero de <u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Impuesto por recuperar IVA	29.438	39.623	1.203
Impuesto Unico Art. 21	-	(53)	(61)
Impuesto por recuperar IVA CTNC	<u>1.457</u>	<u>914</u>	<u>1.220</u>
Total	30.895 =====	40.484 =====	2.362 =====

NOTA 13 - OTROS ACTIVOS

Los otros activos, se detallan a continuación:

	Al 31 de diciembre de <u>2009</u>	Al 31 de diciembre de <u>2008</u>	Al 1 de enero de <u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Corriente			
Depósito en reserva y uso de fondos (1)	3.150 =====	11.611 =====	26.698 =====
No Corriente			
Inversión en el CDEC-SIC	211 =====	211 =====	269 =====

(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 la Unidad 4.

NOTA 14 - ACTIVOS INTANGIBLES

La apertura del Activo intangible es la siguiente:

	Al 31 de diciembre de <u>2009</u>	Al 31 de diciembre de <u>2008</u>	Al 1 de enero de <u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activo intangible identificable			
Patentes, marcas registradas y otros derechos, bruto	1.232	1.064	757
Amortización	<u>(281)</u>	<u>(224)</u>	<u>(187)</u>
Total activo intangible	951 =====	840 =====	570 =====

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

	Patentes, marcas registradas otros derechos neto
<u>Al 31 de diciembre de 2009</u>	<u>MUS\$</u>
Movimientos en activos intangibles identificables	
Saldo inicial al 1 de enero de 2009	840
Adiciones	168
Amortización	<u>(57)</u>
Saldo final al 31 de diciembre de 2009	951 ===
<u>Al 31 de diciembre de 2008</u>	<u>MUS\$</u>
Saldo inicial al 1 de enero de 2008	570
Adiciones	307
Amortización	<u>(37)</u>
Saldo final al 31 de diciembre de 2008	840 ===

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

NOTA 15 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

<u>Clases de propiedades, plantas y equipos, por clases</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2009</u>	<u>2008</u>
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Clases de propiedades, plantas y equipos, neto		
Construcción en curso, neto	316.884	452.326
Terrenos, neto	5.193	5.193
Edificios, neto	148.002	87.409
Plantas y Equipos, neto	596.045	344.243
Equipamientos de tecnologías de información, neto	1.324	1.411
Instalaciones fijas y accesorios, neto	80	99
Vehículos de motor, neto	65	96
Otras Propiedades, plantas y equipos, neto	<u>11.425</u>	<u>10.019</u>
Propiedades, plantas y equipos, neto	1.079.018 =====	900.796 =====

	Al 31 de diciembre de	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto		
Construcción en curso, bruto	316.884	452.326
Terrenos, bruto	5.193	5.193
Edificios, bruto	185.672	121.311
Plantas y equipos, bruto	775.640	504.601
Equipamientos de tecnologías de información, bruto	5.515	5.514
Instalaciones fijas y accesorios, bruto	455	450
Vehículos de motor, bruto	88	122
Otras propiedades, plantas y equipos, bruto	<u>16.478</u>	<u>14.402</u>
Propiedades, plantas y equipos, bruto	1.305.925	1.103.919
	=====	=====
	Al 31 de diciembre de	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Clases de depreciación acumulada y deterioro		
del valor propiedades, planta y equipo		
Depreciación acumulada y deterioro de valor, edificios	(37.670)	(33.902)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, planta y equipo	(179.595)	(160.358)
Depreciación acumulada y deterioro de valor,		
equipo de tecnología de la información	(4.191)	(4.103)
Depreciación acumulada y deterioro de valor,		
instalaciones fijas y accesorios	(375)	(351)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, vehículos de motor	(23)	(26)
Depreciación acumulada y deterioro		
Otras propiedades, plantas y equipos, bruto	<u>(5.053)</u>	<u>(4.383)</u>
Propiedades, plantas y equipos, total	(226.907)	(203.123)
	=====	=====

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

	Equipamiento de Instalaciones						Otras		
	Construcción		Edificios,	Plantas y	tecnologías	fijas y	Vehículos	propiedades	Propiedades
<u>Al 31 de diciembre de 2009</u>	<u>en curso</u>	<u>Terrenos</u>	<u>neto</u>	<u>neto</u>	<u>de la información</u>	<u>accesorios neto</u>	<u>de motor neto</u>	<u>plantas y equipos, neto</u>	<u>plantas y equipos ,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	344.243	1.411	99	96	10.019	900.796
Adiciones	192.428	-	22	7.535	1	5	-	2.076	202.067
Retiros	-	-	(27)	-	-	-	(34)	-	(61)
Otros (activación obras en curso)	(327.870)	-	64.366	263.504	-	-	-	-	-
Gastos por depreciación	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(3.768)</u>	<u>(19.237)</u>	<u>(88)</u>	<u>(24)</u>	<u>3</u>	<u>(670)</u>	<u>(23.784)</u>
Saldo final al 31 de diciembre de 2009	316.884 =====	5.193 =====	148.002 =====	596.045 =====	1.324 =====	80 =====	65 =====	11.425 =====	1.079.018 =====
<u>Al 31 de diciembre de 2008</u>									
Saldo inicial al 1 de enero de 2008	146.079	5.193	90.579	360.062	1.223	122	85	9.800	613.143
Adiciones	307.143	-	-	395	272	6	26	1.655	309.497
Retiros	-	-	-	(5)	-	-	-	(953)	(958)
Gastos por depreciación	-	-	(3.170)	(16.209)	(84)	(29)	(15)	(483)	(19.990)
Otros incrementos (disminución)	<u>(896)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(896)</u>
Saldo final al 31 de diciembre de 2008	452.326 =====	5.193 =====	87.409 =====	344.243 =====	1.411 =====	99 =====	96 =====	10.019 =====	900.796 =====

El saldo incluido bajo el rubro Propiedades, plantas y equipos corresponden a los bienes que fueron aportados según escrituras públicas de aportes de capital del 30 de junio de 1992 y 30 de octubre de 1992 por CAP S.A., fundamentalmente Muelle Guacolda y su concesión marítima, por las obras terminadas de la Unidad 1 y Unidad 2 de la Central Termoeléctrica Guacolda e Inversiones de Capital activadas en los 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 la inversión para la construcción de la Unidad 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. Al 31 de diciembre de 2009, se activaron MU\$ 17.861 (MU\$ 16.081 al 31 de diciembre de 2008).

El cargo por depreciación correspondiente al 31 de diciembre de 2009 asciende a MUS\$ 23.784 (MUS\$ 19.990 al 31 de diciembre de 2008), y se registra en el rubro costos de la explotación.

Propiedades, plantas y equipos entregados 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 diciembre de	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	%	%
Tasa de capitalización de costos por intereses capitalizados	4,9	4,9
Costos por intereses capitalizados (MUS\$)	17.861	16.081

NOTA 16 - IMPUESTOS DIFERIDOS

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

	Al 31 de diciembre de		Al 1 de enero de
	<u>2009</u>	<u>2008</u>	<u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos por impuestos diferidos			
Provisiones	4.317	237	695
Contratos de swaps de tasa y forwards	9.442	16.510	2.356
Pérdidas fiscales	<u>8.662</u>	<u>24.394</u>	<u>23.315</u>
Total activos por impuestos diferidos	22.421	41.141	26.366
	=====	=====	=====

	Al 31 de diciembre de <u>2009</u>	Al 31 de diciembre de <u>2008</u>	Al 1 de enero de <u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pasivo por impuestos diferidos			
Depreciaciones	71.298	70.936	67.050
Amortizaciones	<u>2.020</u>	<u>3.476</u>	<u>684</u>
Total pasivos por impuestos diferidos	73.318	74.412	67.734
	=====	=====	=====
Total neto por impuesto diferido	50.897	33.271	41.368
	=====	=====	=====

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 diciembre de <u>2009</u>	Al 31 de diciembre de <u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes	63	17
Otro gasto por impuesto corriente	<u>94</u>	<u>-</u>
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	<u>157</u>	<u>17</u>
Gasto por impuestos diferido a las ganancias		
Gasto diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	<u>11.147</u>	<u>4.727</u>
Gasto por impuestos diferidos, neto	<u>11.147</u>	<u>4.727</u>
Gasto (ingreso) por impuestos a las ganancias	<u>11.304</u>	<u>4.744</u>
	=====	=====

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

	Al 31 de diciembre de <u>2009</u>	Al 31 de diciembre de <u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	<u>11.458</u>	<u>3.586</u>
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	576	209
Otros incrementos (disminuciones) en cargo por impuestos	<u>(730)</u>	<u>949</u>
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	<u>(154)</u>	<u>1.158</u>
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u>11.304</u>	<u>4.744</u>
	=====	=====

Conciliación de la tasa impositiva legal con la tasa impositiva efectiva

	Al 31 de diciembre de <u>2009</u>	<u>2008</u>
	%	%
Tasa impositiva legal	17 ===	17 ===
Efecto en tasa impositiva de gastos no deducibles	1,00	1,00
Otro incremento (decremento) en tasa impositiva legal	<u>(1,00)</u>	<u>4,00</u>
Total ajustes a la tasa impositiva legal	<u>-</u>	<u>5,00</u>
Tasa impositiva efectiva	17,00 =====	22,00 =====

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

Obligaciones con instituciones de crédito y títulos de deuda

	Al 31 de diciembre de <u>2009</u>	Al 31 de diciembre de <u>2008</u>	Al 1 de enero de <u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Corriente			
Préstamos con entidades de crédito	29.187	65.294	20.132
Préstamos recibidos que no generan intereses	<u>-</u>	<u>15.095</u>	<u>-</u>
Subtotal corriente	<u>29.187</u>	<u>80.389</u>	<u>20.132</u>
No corriente			
Préstamos con entidades de crédito	<u>586.077</u>	<u>508.355</u>	<u>252.590</u>
Subtotal no corriente	<u>586.077</u>	<u>508.355</u>	<u>252.590</u>
Total obligación con instituciones financieras	<u>615.264</u> =====	<u>588.744</u> =====	<u>272.722</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 Pasivos financieros incluye pasivos garantizados por un importe de MUS\$ 586.077 (2008 MUS\$ 508.355) los que se encuentran contabilizados en los pasivos no corrientes y MUS\$ 12.675 en pasivos corrientes que devengan intereses. Estos préstamos con entidades de crédito están garantizados con terrenos, edificios, plantas y equipos (Nota 15).

El siguiente cuadro es un análisis de liquidez de los préstamos que devengan intereses al cierre de cada ejercicio. La clasificación se basa en los vencimientos contractuales de dichos pasivos:

	Al 31 de diciembre de	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$
De 1 hasta 3 meses	32.580	36.023
Entre 3 y 12 meses	23.085	43.022
Entre 1 y 5 años	302.884	211.233
Más de 5 años	<u>433.268</u>	<u>553.419</u>
Total	791.817	843.697
	=====	=====

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

	Valor libro		Valor razonable	
	Al 31 de diciembre de		Al 31 de diciembre de	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos con entidades de crédito	<u>598.752</u>	<u>508.355</u>	<u>598.752</u>	<u>508.355</u>
Total	598.752	508.355	598.752	508.355
	=====	=====	=====	=====

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

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

	Al 31 de diciembre de	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Pesos	-	30.147
Dólar US	<u>615.264</u>	<u>558.597</u>
Total	615.264	588.744
	=====	=====

NOTA 18 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS

Los otros pasivos financieros corrientes y no corrientes está constituido por contratos swaps de moneda no registrados como de cobertura.

	Al 31 de diciembre de		Al 1 de enero de
	<u>2009</u>	<u>2008</u>	<u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Corriente			
Otros pasivos financieros	5.288	2.679	1.789
	=====	=====	=====
No corriente			
Otros pasivos financieros	13.157	10.102	20.729
	=====	=====	=====

NOTA 19 - ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

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

	Al 31 de diciembre de <u>2009</u>	Al 31 de diciembre de <u>2008</u>	Al 1 de enero de <u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Acreedores comerciales	14.727	12.386	12.643
Otras cuentas por pagar	<u>506</u>	<u>24</u>	<u>185</u>
Total	15.233	12.410	12.828
	=====	=====	=====

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, de origen chileno, no consolidables corresponden a operaciones del giro y servicios varios con vencimiento a menos de 90 días y sin reajustabilidad. Su detalle es el siguiente:

Corriente

<u>RUT</u>	<u>Sociedad</u>	<u>Descripción</u>	<u>Plazo</u>	<u>Naturaleza</u>	<u>Moneda</u>	Al 31 de diciembre de <u>2009</u>	Al 31 de diciembre de <u>2008</u>	Al 1 de enero de <u>2008</u>
						MUS\$	MUS\$	MUS\$
94.272.000-9	Aes Gener S.A.	Compra Energía	Menos 90 días	Accionista	CLP	6	56	29
99.520.000-7	Copec S.A.	Combustible	Menos 90 días	Indirecta	CLP	141	-	-
80.992.000-3	Ultramar A.G.	Servicios varios	Menos 90 días	Indirecta	CLP	-	136	203
88.056.400-5	Servicio marítimo y transporte	Manejo canchas	Menos 90 días	Indirecta	CLP	<u>-</u>	<u>78</u>	<u>371</u>
Totales						147	270	603
						===	===	===

No Corriente

No existen operaciones no corrientes con entidades relacionadas.

NOTA 21 - PROVISIONES

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

	Al 31 de diciembre de <u>2009</u>	Al 31 de diciembre de <u>2008</u>	Al 1 de enero de <u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Provisión por reclamaciones legales (a)	1.146	559	674
Participación en utilidades y bonos (b)	44	135	166
Reliquidaciones de subtransmisión (c)	23.850	4.487	6.461
Otras provisiones	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>150</u>
Total	25.040	5.181	7.451
	=====	=====	=====

	Por reclamaciones <u>legales</u>	Participación en utilidades <u>y bonos</u>	Otras <u>provisiones</u>	<u>Total</u>
Movimientos en provisiones				
Saldo inicial al 1 de enero de 2009	559	135	4.487	5.181
Incremento (decremento) en provisiones existentes	414	(262)	18.231	18.383
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	<u>173</u>	<u>171</u>	<u>1.132</u>	<u>1.476</u>
Saldo final al 31 de diciembre de 2009	1.146	44	23.850	25.040
	=====	=====	=====	=====

a) Reclamaciones legales

El importe representa una provisión para determinadas demandas interpuestas contra Empresa Eléctrica Guacolda S.A. por parte de organismos fiscales. El cargo por la provisión se reconoce en el estado de resultados dentro de los gastos operacionales. En opinión de los administradores, después del correspondiente asesoramiento legal, no se espera que el resultado de estos litigios suponga pérdidas significativas superiores a los importes provisionados al 31 de diciembre de 2009.

b) Participación en beneficios y bonos

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

Por otra parte, la Sociedad otorga a sus trabajadores diferentes planes de beneficios tales como de salud, seguro de vida y seguros catastróficos adicionales a lo proporcionado por el régimen previsional.

c) Reliquidaciones de subtransmisión

Estas provisiones están constituidas principalmente por costos de transmisión según el Decreto Supremo N°320 de enero de 2009.

NOTA 22 - INGRESOS DIFERIDOS

Los ingresos diferidos, se detallan a continuación:

	Al 31 de diciembre de <u>2009</u>	Al 1 de enero de <u>2008</u>	Al 1 de enero de <u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros ingresos diferidos	-	3.308	-
	=====	=====	=====

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

NOTA 23 - PASIVOS DE COBERTURA

Los pasivos de cobertura, se detallan a continuación:

	Al 31 de diciembre de <u>2009</u>	Al 31 de diciembre de <u>2008</u>	Al 1 de enero de <u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Corriente			
Swaps de tasa de interés	2.431	16.711	-
Forwards de moneda	<u>3.378</u>	<u>-</u>	<u>929</u>
Total pasivos de cobertura corriente	5.809	16.711	929
	=====	=====	=====
No Corriente			
Swaps de tasa de interés	50.639	80.603	12.931
	=====	=====	=====

NOTA 24 - ACCIONES ORDINARIAS

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

	N° de acciones en miles al 31 de diciembre de <u>2009</u>	N° de acciones en miles al 31 de diciembre de <u>2008</u>
	(Miles)	(Miles)
Saldo inicial de acciones	204.516	175.233
Aumento de capital	<u>13.175</u>	<u>29.283</u>
Total	217.691	204.516
	=====	=====

- a) En Sesión Ordinaria N° 187 del Directorio de Empresa Eléctrica Guacolda S.A., de fecha 21 de enero de 2009, se acordó emitir 3.660.420 acciones de pago de igual valor y sin valor nominal para completar la suma de US\$ 6.500.000, con cargo al aumento de capital acordado en la Décima Tercera Junta general Extraordinaria de Accionistas, de fecha 22 de noviembre de 2006.
- b) En Sesión Ordinaria N° 190 del Directorio de Empresa Eléctrica Guacolda S.A., de fecha 16 de abril de 2009, se acordó emitir 9.514.772 acciones de pago de igual valor y sin valor nominal para completar la suma de US\$ 16.500.000, con cargo al aumento de capital acordado en la Décima Tercera Junta general Extraordinaria de Accionistas, de fecha 22 de noviembre de 2006.

NOTA 25 - OTRAS RESERVAS

	<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 2009	(73.823)	28.014	(45.809)
Coberturas de flujos de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por valor razonable del ejercicio	38.102	-	38.102
Impuesto sobre ganancias del valor razonable	(6.475)	-	(6.475)
Distribución utilidad de 2008	<u>-</u>	<u>26.207</u>	<u>26.207</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2009	(42.196)	54.221	12.025
	=====	=====	=====
	<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	(11.504)	-	(11.504)
Coberturas de flujos de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por valor razonable del ejercicio	(75.083)	-	(75.083)
Impuesto sobre ganancias del valor razonable	12.764	-	12.764
Distribución utilidad de 2007	<u>-</u>	<u>28.014</u>	<u>28.014</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2008	(73.823)	28.014	(45.809)
	=====	=====	=====

(1) La Reserva de operaciones de cobertura corresponde a registros de swap de tasa asociados al refinanciamiento de deudas y al financiamiento de las Unidades 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 26 - RESULTADOS RETENIDOS

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

	<u>Al 31 de diciembre de 2009</u>	<u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial	84.669	96.333
Distribución de utilidades	(26.207)	(28.014)
Resultado del ejercicio	<u>56.097</u>	<u>16.350</u>
Saldo final	114.559	84.669
	=====	=====

NOTA 27 - INGRESOS ORDINARIOS

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

	Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Ventas a clientes	285.471	333.630
Ventas al mercado spot	22.798	4.009
Ingresos uso sistema de transmisión	39.892	15.879
Servicio de descarga, muellaje y otros	<u>4.449</u>	<u>5.078</u>
Total	352.610	358.596
	=====	=====

NOTA 28 - COSTOS FINANCIEROS

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

	Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Intereses préstamos bancarios	3.124	4.475
Otros instrumentos financieros	12.061	2.108
Otros costos financieros	<u>1.842</u>	<u>550</u>
Total	17.027	7.133
	=====	=====

NOTA 29 - 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:

	Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Cuentas corrientes bancos, pactos, clientes, otros	(20.632)	(7.956)
Obligaciones con bancos, proveedores, provisiones, otros	<u>13.711</u>	<u>5.744</u>
Total	6.921	(2.212)
	=====	=====

NOTA 30 - 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 25.447.334,08.-
 - 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 diciembre 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 diciembre de 2009 USD 227.868.381,16.
- c) Con fecha 2 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 diciembre de 2009 USD 219.832.410,52.

2) Contratos

- a. La Sociedad Matriz ha firmado los siguientes contratos que se encuentran vigentes al 31 de diciembre 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 el suministro de agua de pozo y agua tratada.
 - Con Ultraport (Servicios Marítimos y Transportes Ltda.) por manejo de carbón en cancha y administración, operación y mantenimiento del Puerto Guacolda I.
 - Con Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A., ex Empresa Eléctrica Emec S.A., por venta de energía y potencia eléctrica por el 100% de sus consumos de tarifa regulada.
 - Con Chilectra S.A. por venta de electricidad para sus clientes regulados con inicio de suministro a contar del 1 de enero de 2010.
 - Con Chilectra S.A. por venta de electricidad para sus clientes libres con inicio de suministro a contar del 1 de enero de 2011.
 - Con Empresa Minera de Mantos Blancos S.A., por abastecimiento de energía y potencia para su establecimiento Mantoverde de la III Región.
 - Con Compañía Minera Carmen de Andacollo 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 diciembre de 2009:
- Prestación de servicios de mantenimiento a la línea de transmisión 1x220 kV Maitencillo-Cardones, con Norededei S.A., suscrito con fecha 1 de octubre de 1998.
 - Prestación de servicios de operación. Paños línea Maitencillo-Cardones 1x220 kV, con HQI Transelec S.A., suscrito con fecha 1 de junio de 1995.

- Mantenimiento de Paños línea Maitencillo-Cardones 1x220 kV, con HQI Transelec S.A. suscrito con fecha 1 de junio de 1995.
- Por uso de instalaciones comunes y de prestación de servicios comunes. Paños línea Maitencillo-Cardones 1x220 kV, con HQI Transelec S.A. suscrito con fecha 1 de junio de 1995.
- Arriendo de terrenos para paños de 220 kV en las SS/EE Maitencillo y Cardones, con HQI Transelec S.A. suscrito con fecha 23 de noviembre de 1995.
- Acuerdo sobre pagos provisionales de peajes de transmisión troncal, con Colbún S.A. suscrito con fecha 29 de septiembre de 2004.
- Acuerdo sobre pagos provisionales de peajes de transmisión troncal, con Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. suscrito con fecha 14 de junio de 2004.
- Acuerdo sobre pagos provisionales de peajes de transmisión troncal, con Empresa Eléctrica Pangué S.A. suscrito con fecha 14 de Junio de 2004.
- Acuerdo sobre pagos provisionales de peajes de transmisión troncal, con Empresa Nacional de Electricidad S.A. suscrito con fecha 14 de junio de 2004.

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. 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. N° 30. A la fecha el CDEC-SIC no ha implementado los cálculos debido al alto grado de complejidad que implica su desarrollo.

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

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

- a.2) En lo referido al cálculo de las transferencias de potencia de punta en el CDEC-SIC, por la determinación definitiva de los pagos correspondientes a los años 2000, 2001, 2002 y 2003, con fecha 2 de noviembre de 2001 la divergencia respectiva fue resuelta mediante la RM N° 119 por el Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción. En la etapa de implementación en el CDEC-SIC no se logró la unanimidad requerida, por lo que surgió una divergencia al respecto, la cual fue sometida a resolución del Ministro de Economía en el mes de abril de 2002. Junto a lo anterior, las empresas AES Gener, Eléctrica Santiago y Endesa interpusieron recursos de reposición en contra de la Resolución N° 119/2001, siendo resuelta esta última por medio de la Resolución Ministerial N° 17 de 14 de abril de 2004, la que ordenó modificar la metodología de cálculo de potencia firme para plantas hidroeléctricas con embalse, lo cual producirá un aumento en la capacidad firme de dichas plantas y una consiguiente disminución de las demás plantas del sistema. El 22 de abril de 2004 la compañía presentó un recurso de reposición, el que fue admitido a tramitación, suspendiéndose los efectos de la resolución recurrida mientras se tramite dicho recurso. El 15 de junio de 2004 se emitió la resolución N° 35/2004 por medio de la cual el Ministro acoge en parte el recurso de reposición de la compañía, ordenando asimismo al CDEC SIC aplicar la metodología de cálculo establecida en la RM N° 17/2004, pero redefiniendo las horas de mayor probabilidad de pérdida de carga. Sobre esta redefinición se produjo una divergencia que fue resuelta por el 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 N° 1 del Panel de Expertos. Sobre los mismos, las empresas integrantes del CDEC-SIC presentaron nueve divergencias, que fueron resueltas por el Panel de Expertos con fecha 9 de diciembre de 2004.

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

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

- b) Formulación de cargos de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), contra Empresa Eléctrica Guacolda S.A.
- b.1) Oficio Ordinario N° 6786 dictado por la SEC con fecha 12 de noviembre de 1999 por supuestas infracciones al artículo 9 del Decreto N° 287 de 1999 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. Empresa Eléctrica Guacolda presentó sus descargos con fecha 30 de noviembre de 1999, encontrándose aún pendiente su resolución.
- b.2) Oficio Ordinario N° 6785 dictado por la SEC con fecha 12 de noviembre de 1999 por supuestas infracciones al artículo 9 del Decreto N° 287 de 1999 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. Empresa Eléctrica Guacolda presentó sus descargos con fecha 30 de noviembre de 1999, encontrándose aún pendiente su resolución.
- b.3) Oficio Ordinario N° 0297 dictado por la SEC con fecha 12 de enero de 2000 por supuestas infracciones al artículo 9 del Decreto N° 287 de 1999 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. Empresa Eléctrica Guacolda presentó sus descargos con fecha 28 de enero de 2000, encontrándose aún pendiente su resolución.

- b.4) Oficio Ordinario N° 5269 dictado por la SEC con fecha 21 de septiembre de 2004 por supuestas infracciones al ordenamiento eléctrico con motivo de la información de ventas no sometidas a regulación de precios efectuadas durante los meses de septiembre 2003 - abril 2004. Empresa Eléctrica Guacolda presentó dentro de plazo sus descargos, encontrándose aún pendiente su resolución.
- b.5) Oficio Ordinario N° 8755 dictado por la SEC con fecha 23 de diciembre de 2009 por el supuesto incumplimiento al requerimiento de información efectuado por la Comisión Nacional de Energía mediante carta CNE C09/353 de fecha 10/03/2009, lo que constituiría una infracción al ordenamiento jurídico eléctrico. Empresa Eléctrica Guacolda S.A. presentó dentro de plazo sus descargos, encontrándose aún pendiente su resolución.
- c) Multas de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles u otros organismos cursadas a Empresa Eléctrica Guacolda S.A.
 - c.1) Con fecha 27 de abril de 2004, mediante Resolución Exenta N° 812, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles dispuso aplicar a Empresa Eléctrica Guacolda S.A. una multa ascendente a 560 U.T.A., por supuestas infracciones en que habría incurrido la Sociedad en la falla generalizada del Sistema Interconectado Central ocurrida el día 13 de enero de 2003. La Sociedad interpuso en plazo y forma, un recurso de reposición en contra de la Resolución Exenta N° 812, que fue resuelto por la Resolución Exenta N° 1833 del 3 de noviembre de 2005, acogiéndolo sólo en cuanto rebajó el monto de la multa aplicada a 350 UTA. Con fecha 16 de diciembre de 2005, Empresa Eléctrica Guacolda S.A. interpuso un recurso de reclamación de ilegalidad en contra de las Resoluciones Exentas N° 812 y N° 1833 ante la I. Corte de Apelaciones de Santiago, el cual se encuentra en tramitación.
 - c.2) Con fecha 14 de agosto de 2003, mediante Resolución Exenta N°. 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 Sociedad interpuso en plazo y forma, un recurso de reposición en contra de la Resolución Exenta N° 1436, el cual fue rechazado por la autoridad mediante la Resolución Exenta N° 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 N° 1436 y N° 1120 ante la I. Corte de Apelaciones de Santiago, que con fecha 10 de septiembre de 2009 fue rechazado por esa Corte, motivo por el cual la Sociedad ha recurrido de apelación ante la Corte Suprema. Con fecha 25 de enero de 2010 la Corte Suprema confirmó lo resuelto por la Corte de Apelaciones de Santiago, rechazando por tanto las pretensiones de la Sociedad.
 - c.3) Con fecha 30 de junio de 2005, mediante Resolución Exenta N° 1121, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles aplicó a Empresa Eléctrica Guacolda S.A. una multa a beneficio fiscal equivalente a 350 UTA por haber supuestamente transgredido lo dispuesto en el artículo 81 N° 1 del DFL N°. 1 en relación con los artículos 165 y 185 del D.S. N°. 327, con motivo de la caída de servicio ocurrida el día 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 que fue rechazado por la autoridad mediante la Resolución Exenta N° 1566 del 24 de agosto de 2009. Con fecha 4 de septiembre de 2009, Empresa Eléctrica Guacolda S.A. interpuso un recurso de reclamación de ilegalidad en contra de las Resoluciones Exentas N° 1121 y N° 1566 ante la I. Corte de Apelaciones de Santiago, el cual se encuentra en tramitación.

- c.4) Por Resolución Exenta N° 118 de fecha 9 de junio de 2009, la Comisión Regional de Medio Ambiente Región de Atacama dispuso aplicar a la Sociedad una multa equivalente a 300 UTM, por supuesto incumplimiento de las condiciones contenidas en la Resolución de Calificación Ambiental N° 56 de 11 de abril de 2006, que aprueba el Proyecto “Central Guacolda Unidad N°3”. En tiempo y forma la Sociedad recurrió en contra de esta resolución mediante la interposición de un recurso de reposición y en subsidio un recurso jerárquico, que se encuentra pendiente de resolución. Paralelamente se consignó el monto de la multa.
- c.5) Por Resolución Exenta N° 119 de fecha 9 de junio de 2009, la Comisión Regional de Medio Ambiente Región de Atacama dispuso aplicar a la Sociedad una multa equivalente a 500 UTM, por incumplimiento de las condiciones, contenidas en la Resolución de Calificación Ambiental N° 236 de 16 de octubre de 2007, que aprueba el Proyecto “Incremento de Generación y Control de Emisiones del Complejo Generador Central Térmica Guacolda S.A.”. En tiempo y forma la Sociedad recurrió en contra de esta resolución mediante la interposición de un recurso de reposición y en subsidio un recurso jerárquico, que se encuentra pendiente de resolución. Paralelamente se consignó el monto de la multa.
- d) Juicios Declaraciones y Pagos de Remuneraciones o Peajes de Líneas de Transmisión.
 - d.1) 19 Juzgado Civil de Santiago. Rol 2487-2005. Con fecha 28 de marzo de 2005, Empresa Eléctrica Guacolda S.A. interpuso demanda de declaración y pago de peaje de transmisión en contra de Empresa Nacional de Electricidad S.A., Empresa Eléctrica Pehuenche S.A., Empresa Eléctrica Pangué S.A. y Compañía Eléctrica San Isidro S.A., por el período comprendido entre el 9 de octubre de 2003 y 12 de marzo de 2004, época en que rigió el D.S. N0158 de Economía que modificó el Reglamento Eléctrico. Terminada la etapa probatoria, el tribunal dictó sentencia de primera instancia acogiendo la demanda de la Sociedad, la cual fue apelada por las demandadas ante la I. Corte de Apelaciones de Santiago. Con fecha 10 de diciembre de 2009 se efectuaron los alegatos de la causa y el día 21 de diciembre de 2009, la I. Corte de Apelaciones de Santiago confirmó la sentencia del tribunal de primera instancia, resolución que fue recurrida de casación en el fondo por las demandantes, 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 CENELCA S.A. Realizado el comparendo de conciliación, el tribunal recibió la causa a prueba, que se encuentra terminada y pendiente de resolverse.
 - d.3) 7 Juzgado Civil de Santiago. Rol 21.228-08. Con fecha 22 de agosto de 2008, Sociedad Minera Carbones Magallanes Limitada, interpuso demanda ordinaria de cumplimiento de contrato e indemnización de perjuicios en contra de Empresa Eléctrica Guacolda S.A., por un supuesto incumplimiento al contrato de compraventa de carbón celebrado con fecha 24 de mayo de 2008. Actualmente este procedimiento se encuentra en tramitación.
- e) Juicios Arbitrales
 - e.1) Con fecha 10 de diciembre de 2008 Empresa Eléctrica Guacolda S.A. interpuso demanda arbitral en contra de Compañía Minera Maricunga, a objeto que dicho tribunal resuelva las diferencias, discrepancias y los conflictos que han surgido entre las partes, provenientes de la celebración del contrato y sus modificaciones posteriores. Entre los conceptos demandados se encuentra el pago derivado de la aplicación del criterio de seguridad (n-1) originado en las restricciones de transmisión del tramo Maintencillo-Cardones. Actualmente este procedimiento se encuentra en tramitación.

- e.2.) Con ocasión del término del contrato de suministro de electricidad, Compañía Contractual Minera Candelaria dedujo demanda civil arbitral contra Empresa Eléctrica Guacolda S.A., a fin que se declare que no ha producido efectos la terminación del contrato de suministro de electricidad producida a partir del 14 de octubre de 2008. Actualmente, este procedimiento se encuentra en tramitación ante el tribunal de segunda instancia.
- e.3) Con ocasión del término del contrato de suministro de electricidad, Compañía Contractual Minera Ojos del Salado dedujo demanda civil arbitral contra Empresa Eléctrica Guacolda S.A., a fin que se declare que no ha producido efectos la terminación del contrato de suministro de electricidad producida a partir del 14 de octubre de 2008. Actualmente, este procedimiento se encuentra en tramitación ante el Tribunal de Segunda Instancia, que conoce del recurso de apelación que Empresa Eléctrica Guacolda S.A. dedujere contra la sentencia definitiva de primera instancia que dispuso que el Contrato continuara vigente.

NOTA 31 - COMPROMISOS

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

- a) Compromisos de hacer y no hacer
- Mantención de las propiedades, seguros y operaciones de la sociedad;
 - Conducción apropiada de los negocios;
 - Entrega de Estados Financieros trimestrales y anuales, así como otros informes;
 - Mantención de una cuenta de reserva para el servicio de la deuda, reemplazada por carta stand-by y de una cuenta para el pago de los intereses y capital;
 - Limitaciones para entregar garantías, fusiones, consolidaciones, transacciones con afiliadas, endeudamiento, venta de activos, pago de dividendos, etc.
- b) Garantías
- Hipoteca sobre todo el lote A de la Isla de Guacolda;
 - Prenda Industrial sobre la Unidad 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 32 - 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 diciembre de	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Ganancias del ejercicio	56.097	16.350
Promedio ponderado de acciones vigentes durante el ejercicio	215.345	190.315
	Al 31 de diciembre de	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	US\$	US\$
Ganancias por acción		
Ganancias básicas y diluidas por acción (US\$)	0,26	0,09

NOTA 33 - 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 N° 856 por falla suministro eléctrico en 1997.

Resolución exenta N° 331 por falla suministro eléctrico en 1997.

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

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

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

Resolución Exenta N° 8755 por falta de entrega de información a la CNE en marzo de 2009.

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

NOTA 34 - MEDIO AMBIENTE

1. Empresa Eléctrica Guacolda S.A., con el objeto de cumplir con la normativa medio ambiental vigente y con las autorizaciones que le habilitan para usar mezclas de carbón y coque de petróleo, ha incurrido en los siguientes desembolsos entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2009:
 - a) Costos por estudios de impacto ambiental, de asesorías y de monitoreo por un monto de MUS\$ 370 (MUS\$ 321 al 31 de diciembre de 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 coque de petróleo:
 - a) Elaboración de Estudio de Impacto Ambiental Uso de mezclas de carbón/coque de petróleo en Central Termoeléctrica Guacolda S.A.
 - b) Instalación de estaciones de monitoreo en línea de calidad del aire.
 - c) Instalación de equipos en los servicios fiscalizadores CONAMA, SAG y SSA para tener acceso a la página Web de la Empresa y obtener información directa de la calidad del aire.
 - d) Instalación de sistema de medición en línea de las emisiones de gases por la chimenea, para no sobrepasar emisiones máximas permitidas de SO₂.

- e) Administrador externo de la red de monitoreo, certificación de carbones utilizados e informe mensual de registro de calidad del aire y emisiones.

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

3. En Resolución Exenta N° 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.
4. En Resolución Exenta N° 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.
5. En Resolución Exenta N° 118, de fecha 9 de junio de 2009, la Comisión Regional de Medio Ambiente de la III Región de Atacama, dispuso aplicar a Empresa Eléctrica Guacolda S.A. una multa por 300 UTM por el supuesto incumplimiento de las condiciones contenidas en la Resolución de Calificación Ambiental N° 56 de 11 de abril de 2006, que aprueba el Proyecto “Central Guacolda Unidad N° 3”. Empresa Eléctrica Guacolda S.A., dentro de plazo, presentó ante la Comisión Regional de Medio Ambiente de Atacama, un recurso de reposición y en subsidio recurso jerárquico, encontrándose aún en tramitación.
6. En Resolución Exenta N° 119, de fecha 9 de junio de 2009, la Comisión Regional de Medio Ambiente de la III Región de Atacama dispuso aplicar a Empresa Eléctrica Guacolda S.A. una multa por 500 UTM por el supuesto incumplimiento de las condiciones contenidas en la Resolución de Calificación Ambiental N° 236 de 16 de octubre de 2007, que aprobó el Proyecto “Incremento de Generación y Control de Emisiones del Complejo Generador Central Térmica Guacolda S.A.”. Empresa Eléctrica Guacolda S.A., dentro de plazo, presentó ante la Comisión Regional de Medio Ambiente de Atacama, un recurso de reposición y en subsidio recurso jerárquico, encontrándose aún en tramitación.

NOTA 35 - 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.

- 1) 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 diciembre de	
				<u>2009</u>	<u>2008</u>
				MUS\$	MUS\$
94.272.000-9	Aes Gener S.A.	Compra energía y potencia	Accionista	(1.037)	(3)
94.272.000-9	Aes Gener S.A.	Venta servicios varios	Accionista	-	(46)
94.272.000-9	Aes Gener S.A.	Arriendos	Accionista	(15)	-
94.272.000-9	Aes Gener S.A.	Venta de energía y potencia	Accionista	11.218	222
94.272.000-9	Aes Gener S.A.	Venta uso sistema transmisión	Accionista	959	1722
99.520.000-7	Copec S.A.	Compra de combustible	Indirecta	(4.100)	(179)
99.520.000-7	Copec S.A.	Venta uso de muelle y otros	Indirecta	32	69
80.992.000-3	Ultramar A.G.	Venta uso muelle y otros	Indirecta	200	318
80.992.000-3	Ultramar A.G.	Compra servicios varios	Indirecta	(3)	(1)
88.056.400-5	Servicio Marítimo y transporte	Venta agua y otros	Indirecta	1	3
88.056.400-5	Servicio Marítimo y transporte	Manejo canchas de carbón	Indirecta	(3.765)	(2.263)
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago	Compra energía y potencia	Indirecta	(1.409)	(27.929)
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago	Venta de energía y potencia	Indirecta	6.148	77
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago	Venta uso sistema transmisión	Indirecta	1.208	(378)
96.673.040-4	Energía Verde S.A.	Venta uso sistema transmisión	Indirecta	(8)	(17)
Totales				9.429	(28.405)
				=====	=====

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 ejercicio al 31 de diciembre de 2009 y 2008, respectivamente, es el siguiente:

<u>RUT</u>	<u>Nombre</u>	<u>Cargo</u>	Al 31 de diciembre de	
			<u>2009</u>	<u>2008</u>
			MUS\$	MUS\$
2.599.333-0	José F. Guzmán C.	Presidente	36	31
2.677.838-7	Sven von Appen B.	Vicepresidente	27	21
10.365.719-9	Eduardo Navarro B.	Director	27	21
6.066.143-K	Jorge Bunster B.	Director	27	21
7.383.017-6	Marcos Büchi B.	Director	27	13
2.884.455-7	Wolf von Appen B.	Director	-	9
6.375.799-3	Felipe Cerón C.	Director	-	-
8.940.661-7	Juan Olmedo H.	Director	-	-
2.102.211-6	Vicente Javier Giorgio	Director	-	-
6.921.313-8	Daniel Stadelmann R.	Director	-	-
Totales			144	116
			===	===

- b) Gastos en asesorías y garantías: durante el ejercicio 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

La remuneración bruta total percibida por los ejecutivos principales de la Gerencia de la Sociedad, asciende al monto de MUS\$ 1.250 al 31 de diciembre de 2009 (MUS\$ 1.572 para igual ejercicio 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 ejercicio 2009 y 2008.

NOTA 36 - HECHOS POSTERIORES A LA FECHA DE BALANCE

Entre el 31 de diciembre de 2009 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros, la administración de la Sociedad no está en conocimiento de otros hechos posteriores que puedan afectar significativamente la interpretación de los presentes estados financieros.

Como consecuencia del terremoto ocurrido el 27 de febrero del año en curso, la Sociedad ha desarrollado una primera evaluación de sus instalaciones de generación y transmisión de electricidad, ubicadas en la III región del país, sin apreciarse daños materiales relevantes en sus estructuras, no obstante se ha visto afectado el despacho de las mismas, conjuntamente con el de otras centrales del Sistema Interconectado Central.

Sin embargo, atendida la naturaleza de los hechos ocurridos en la zona centro sur de nuestro país y los efectos que ella pueda causar al mercado eléctrico en general, en la actualidad no es posible evaluar los impactos que pueda generar en la situación financiera de la Sociedad.