

ESTADOS FINANCIEROS ANUALES

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

El presente documento consta de las siguientes secciones:

- Informe de los Auditores Independientes
- Estados de Situación Financiera
- Estados de Resultados Integrales
- Estados de Cambios en el Patrimonio Neto
- Estados de Flujos de Efectivo
- Notas a los Estados Financieros

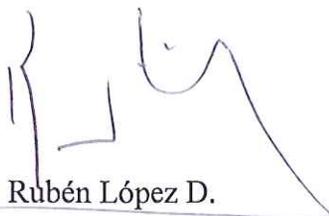
Informe de los Auditores Independientes Revisión de Estados Financieros

Señores
Accionistas y Directores
Sociedad Eléctrica Santiago S.A.:

Hemos efectuado una auditoria a los estados de situación financiera de Sociedad Eléctrica Santiago S.A. al 31 de diciembre de 2009 y 2008, del estado de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2008 y de los correspondientes estados integrales de resultados, 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 Sociedad Eléctrica Santiago 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 están exentos de representaciones incorrectas significativas. Una auditoría comprende el examen, a base de pruebas, de evidencias que respaldan los montos e informaciones revelados en los estados financieros. Una auditoría comprende, también, una evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones significativas hechas por la Administración de la Compañía, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías constituyen una base razonable para fundamentar nuestra opinión.

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros presentan razonablemente en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Sociedad Eléctrica Santiago S.A. al 31 de diciembre de 2009 y 2008 y al 1 de enero de 2008, los resultados integrales de sus operaciones 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 y Normas Internacionales de Información Financiera.



Rubén López D.

ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, 15 de marzo de 2010

Índice de los estados financieros de Sociedad Eléctrica Santiago S.A.

Notas

Estados de Situación Financiera Clasificados
Estados de Resultados Integrales por Función
Estados de Cambios en el Patrimonio neto
Estados de Flujos de Efectivo indirecto
Notas a los estados financieros

1 Información general

2 Resumen de las principales políticas contables

- 2.1. Bases de preparación y período
- 2.2. Información financiera por segmentos operativos
- 2.3. Transacciones en moneda extranjera
- 2.4. Propiedades, plantas y equipos
- 2.5. Activos Intangibles
- 2.6. Pérdidas por deterioro de valor de los activos no financieros
- 2.7. Activos financieros
- 2.8. Pasivos financieros
- 2.9. Inventarios
- 2.10. Efectivo y equivalentes al efectivo
- 2.11. Capital emitido
- 2.12. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos
- 2.13. Beneficios a los empleados
- 2.14. Provisiones
- 2.15. Reconocimiento de ingresos
- 2.16. Arrendamientos
- 2.17. Distribución de dividendos
- 2.18. Medio ambiente

3 Transición a las NIIF

- 3.1 Base de la transición a las NIIF
- 3.2 Conciliación entre NIIF y Principios contables chilenos

Notas

4	Gestión del riesgo financiero
	4.1. Política de Gestión de riesgos
	4.2. Riesgos de Mercado
	4.3. Medición del Riesgo
5	Estimaciones y juicios contables
6	Información financiera por segmento
7	Efectivo y equivalentes al efectivo
8	Instrumentos financieros
8.1	Activos financieros por categoría
8.2	Calidad crediticia de los activos financieros
8.3	Pasivos financieros por categoría
9	Deudores comerciales y Otras cuentas por cobrar
10	Saldos y transacciones con partes relacionadas
10.1	Saldos y transacciones con entidades relacionadas
10.2	Directorio y Alta administración
11	Inventarios
12	Pagos anticipados
13	Cuentas por cobrar por impuestos corrientes
14	Otros Activos no corrientes
15	Propiedades, plantas y equipos
16	Impuestos diferidos
17	Préstamos que devengan intereses
18	Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar
19	Provisiones
20	Patrimonio neto
21	Ingresos ordinarios
22	Composición de Resultados Relevantes
23	Resultado Financiero
24	Resultado por impuesto a las ganancias
25	Utilidad por acción
26	Contingencias, Juicios y Otros
27	Garantías comprometidas con terceros, Activos y Pasivos contingentes
28	Medio Ambiente
29	Hechos posteriores
US\$	Dólares estadounidenses
MUS\$	Miles de dólares estadounidenses
\$	Pesos chilenos
M\$	Miles de pesos chilenos
UF	Unidades de Fomento

Sociedad Eléctrica Santiago S.A.
 Estados de Situación Financiera Clasificados
 al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008
 (En miles de dólares estadounidenses)

ACTIVOS	Nota	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$	01-01-2008 MUS\$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	7	286	146	361
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	9	80.042	74.611	127.652
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	10	16.697	16.992	379
Inventarios	11	2.864	2.848	4.629
Pagos Anticipados, Corriente	12	311	307	514
Cuentas por Cobrar por Impuestos Corrientes	13	895	2.564	110
Total Activos Corrientes en Operación		101.095	97.468	133.645
Total Activos Corrientes		101.095	97.468	133.645
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Activos Financieros Disponibles para la Venta, No Corriente		68	68	105
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	9	24.820	29.608	1.857
Activos Intangibles, Neto		16	-	-
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	15	148.838	148.361	150.859
Otros Activos, No Corriente	14	18.414	18.414	2.693
Total Activos No Corrientes		192.156	196.451	155.514
TOTAL ACTIVOS		293.251	293.919	289.159

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$	01-01-2008 MUS\$
PASIVOS CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente	17	8.431	11.602	1.794
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	18	86.114	52.288	39.541
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	10	2.612	2.634	5.745
Provisiones, Corriente	19	3.007	2.613	3.615
Obligación por Beneficios Post Empleo, Corriente		2	-	-
Pasivos Acumulados (o Devengados) Total		320	237	198
Total Pasivos Corrientes en Operación		100.486	69.374	50.893
Total Pasivos Corrientes		100.486	69.374	50.893
PASIVOS NO CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	17	60.694	59.884	68.994
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	10	31.810	52.769	59.162
Provisiones, No Corriente	19	13	19	57
Pasivos por Impuestos Diferidos	16	13.531	18.243	17.921
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente		342	188	244
Total Pasivos No Corrientes		106.390	131.103	146.378
TOTAL PASIVOS		206.876	200.477	197.271
PATRIMONIO NETO				
Capital Emitido		109.766	73.684	68.194
Acciones Propias en Cartera		-	-	-
Otras Reservas	20	187	35.103	47.240
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)		(23.578)	(15.345)	(23.546)
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora		86.375	93.442	91.888
Total Patrimonio Neto		86.375	93.442	91.888
Total Patrimonio Neto y Pasivos		293.251	293.919	289.159

Las notas adjuntas número 1 al 29 forman parte integral de estos estados financieros.

Sociedad Eléctrica Santiago S.A.
 Estados de Resultados Integrales por Función
 por ejercicios terminados al 31 de diciembre 2009 y 2008
 (En miles de dólares estadounidenses, excepto por Ganancias (Pérdidas) por acción presentadas en dólares)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$
Ingresos Ordinarios, Total	21	250.496	435.973
Costo de Ventas	22	(275.755)	(405.311)
Margen bruto		(25.259)	30.662
Otros Ingresos de Operación, Total	21	510	751
Investigación y Desarrollo	22	(14)	-
Gastos de Administración	22	(4.981)	(4.008)
Otros Gastos Varios de Operación	22	(16)	(27)
Costos Financieros de Actividades No Financieras		(13.237)	(9.812)
Diferencias de Cambio		14.762	(13.978)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total		(155)	(108)
Otras Ganancias (Pérdidas)		101	80
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		(28.289)	3.560
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	24	4.711	(1.984)
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto		(23.578)	1.576
Ganancia (Pérdida)		(23.578)	1.576
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora		(23.578)	1.576
Ganancia (Pérdida)		(23.578)	1.576
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción		(1,18706)	0,09872
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuas		(1,18706)	0,09872
ESTADO DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES			
Ganancia (Pérdida)		(23.578)	1.576
Otros Ajustes al Patrimonio Neto		11	(14)
Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto		11	(14)
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		(23.567)	1.562

Las notas adjuntas número 1 al 29 forman parte integral de estos estados financieros.

Sociedad Eléctrica Santiago S.A.
 Estados de Cambios en el Patrimonio Neto
 por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008
 (En miles de dólares estadounidenses)

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO		Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total	Cambios en Patrimonio Neto, Total
		Acciones Ordinarias		Reservas para Dividendos Propuestos	Otras Reservas Varias			
		Capital en Acciones	Prima de Emisión					
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009		73.684	-	40.416	(5.313)	(15.345)	93.442	93.442
Cambios (Presentación)								
	Emisión de Acciones Ordinarias	16.500	-			-	16.500	16.500
	Resultado de Ingresos y Gastos Integrales				11	(23.578)	(23.567)	(23.567)
	Emisión de Acciones Liberadas de Pago	19.582		(33.309)	5.489	8.238	-	-
	Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			(7.107)		7.107	-	-
	Cambios en Patrimonio	36.082	-	(40.416)	5.500	(8.233)	(7.067)	(7.067)
Saldo Final Periodo Actual 31/12/2009		109.766	-	-	187	(23.578)	86.375	86.375

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO		Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total	Cambios en Patrimonio Neto, Total
		Acciones Ordinarias		Reservas para Dividendos Propuestos	Otras Reservas Varias			
		Capital en Acciones	Prima de Emisión					
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo Inicial Periodo Anterior 01/01/2008		68.194	-	47.049	191	(23.546)	91.888	91.888
Cambios (Presentación)								
	Resultado de Ingresos y Gastos Integrales				(14)	1.576	1.562	1.562
	Ajuste Capital Tipo de cambio de Cierre	5.490	-		(5.490)		-	-
	Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			(6.633)		6.633	-	-
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	(8)	(8)	(8)
	Cambios en Patrimonio	5.490	-	(6.633)	(5.504)	8.201	1.554	1.554
Saldo Final Periodo Anterior 31/12/2008		73.684	-	40.416	(5.313)	(15.345)	93.442	93.442

Las notas adjuntas número 1 al 29 forman parte integral de estos estados financieros.

Sociedad Eléctrica Santiago S.A.
 Estados de Flujos de Efectivo Indirecto
 por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008
 (En miles de dólares estadounidenses)

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INDIRECTO	31-12-2009	31-12-2008
	MUS\$	MUS\$
Ganancia (Pérdida)	(23.578)	1.576
Gasto por Intereses para Conciliar con Ganancia (Pérdida) de Operaciones	13.237	9.812
Ingreso por Intereses para Conciliar con Ganancias (Pérdidas) de Operaciones	(510)	(751)
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	(4.711)	1.984
Otros Incrementos (Decrementos) a Conciliar con Ganancia (Pérdida) de Operaciones	4.981	1.984
Ajustes para Conciliar con la Ganancia (Pérdida) de las Operaciones, Total	12.997	13.029
Ganancia (Pérdida) de Operaciones	(10.581)	14.605
Ajustes No Monetarios (Presentación)		
Depreciación	9.953	9.571
Amortización de Activos Intangibles	1	-
Ganancias (Pérdidas) de Cambio No Realizadas	(14.762)	13.978
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total	155	108
Reconocimiento de Provisiones	210	63
Reversión de Provisión No Utilizada	-	(285)
Incremento (Decremento) en Activos por Impuestos Diferidos	(4.711)	-
Incremento (Decremento) en Pasivos por Impuestos Diferidos	-	(1.984)
Otros Ajustes No Monetarios	(45)	315
Ajustes No Monetarios, Total	(9.199)	21.766
Flujos de Efectivo Antes de Cambios en el Capital de Trabajo, Total	(19.780)	36.371
Incremento (Decremento) en Capital de Trabajo (Presentación)		
Incremento (Decremento) en Inventarios	(31)	1.769
Incremento (Decremento) en Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar	23.218	7.881
Incremento (Decremento) en Otros Activos	1.171	(15.563)
Incremento (Decremento) en Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	(45.315)	(78.481)
Incremento (Decremento) en Impuesto por Pagar	(266)	-
Incremento (Decremento) en Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	162	(55)
Incremento (Decremento) en Otros Pasivos	51.602	48.070
Incremento (Decremento) en Capital de Trabajo, Neto	30.541	(36.379)
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones, Total	10.761	(8)
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación (Presentación)		
Pagos por Intereses Clasificados como de Operaciones	(12.756)	(10.778)
Importes Recibidos por Impuestos a las Ganancias Devueltos	2.730	-
Pagos por Impuestos a las Ganancias	(1.035)	(6.609)
Otras Entradas (Salidas) Procedentes de Otras Actividades de Operación	25.525	20.783
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación, Total	14.464	3.396
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación	25.225	3.388
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión (Presentación)		
Reembolso de Anticipos de Préstamos en Efectivo y Préstamos Recibidos	-	43
Incorporación de Propiedad, Planta y Equipo	(11.526)	(5.713)
Pagos para Adquirir Activos Intangibles	(18)	-
Otros Desembolsos de Inversión	(27)	-
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(11.571)	(5.670)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación (Presentación)		
Importes Recibidos por Emisión de Instrumentos de Patrimonio Neto	16.500	-
Obtención de Préstamos	-	16.814
Importes Recibidos por Arrendamiento Financiero	1.206	1.117
Pagos de Préstamos	(10.187)	(10.487)
Reembolso de Pasivos por Arrendamientos Financieros	(56)	(28)
Pagos de Préstamos a Entidades Relacionadas	(20.959)	(4.644)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(13.496)	2.772
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo	158	490
Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio sobre el Efectivo y Equivalentes al Efectivo	(18)	(705)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial	146	361
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final	286	146

Las notas adjuntas número 1 al 29 forman parte integral de estos estados financieros.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES

NOTA 1 - INFORMACION GENERAL

Sociedad Eléctrica Santiago S.A. (www.electricasantiago.cl) (“la Sociedad”, “la Compañía” o “ESSA”) fue constituida por escritura pública de fecha 27 de octubre de 1994, otorgada ante el Notario Público de Santiago Sr. Víctor Olguín Peña, suplente del titular, Sr. Pedro Sadá Azar. El extracto de la escritura de constitución fue inscrito en el Registro de Comercio del año 1994 del Conservador de Bienes Raíces de Santiago a fs. 24.538 Nro. 19.959 y publicado en Diario Oficial con fecha 10 de noviembre de 1994.

Sociedad Eléctrica Santiago S.A. es una sociedad anónima cerrada orientada fundamentalmente a la generación de electricidad. Su rol es proveer energía eléctrica de manera eficiente, segura y sustentable, cumpliendo con los compromisos asumidos con clientes, accionistas, trabajadores, comunidades, proveedores y demás personas y grupos con los cuales se relaciona.

Sociedad Eléctrica Santiago S.A. sirve al Sistema Interconectado Central, SIC, a través de una central de ciclo combinado a gas natural y/o petróleo y a una central a petróleo diesel.

El domicilio comercial de Sociedad Eléctrica Santiago S.A. se encuentra en Jorge Hirmas N° 2964, comuna de Renca, Santiago.

La Compañía está controlada por AES Gener S.A. (91,81% participación) y el accionista minoritario C.G.E. Generación S.A. (8,19% participación).

Estos estados financieros individuales han sido aprobados por el Directorio el 26 de marzo de 2010.

NOTA 2 - RESUMEN DE PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros individuales de Sociedad Eléctrica Santiago S.A.. Tal como lo requieren las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF 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 individuales.

2.1. Bases de preparación y período

Los presentes estados financieros individuales de Sociedad Eléctrica Santiago S.A. comprenden los estados de situación financiera al 1° de enero de 2008 (fecha de la transición), 31 de diciembre de 2008 (fecha de adopción), y 31 de diciembre de 2009, los estados de resultados integrales por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008, los estados de cambios en el patrimonio neto y de flujo de efectivo indirecto por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008 y sus correspondientes notas, los cuales han sido preparados y presentados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”), emitidas por el International Accounting Standards Board

("IASB") y Normas de Información Financiera de Chile ("NIFCH") emitidas por el Colegio de Contadores de Chile A.G. y considerando regulaciones respectivas de la Superintendencia de Valores y Seguros ("S.V.S.").

Hasta el 31 de diciembre de 2008, la Compañía mantenía sus registros y preparaba sus estados financieros anuales de acuerdo a los principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile y sus normas impartidas por la S.V.S. ("PCGA en Chile"). Los efectos de adopción de las NIIF son presentados en Nota 3.

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

La información contenida en los presentes estados financieros es responsabilidad de la Administración de Sociedad Eléctrica Santiago S.A.

A la fecha de los presentes estados financieros individuales, los siguientes pronunciamientos contables habían sido emitidos por el IASB pero no son de aplicación obligatoria. La Compañía no ha adoptado estos pronunciamientos en forma anticipada.

<u>Normas, mejoras y enmiendas</u>	<u>Aplicación obligatoria ejercicios iniciados a partir de</u>
- Enmienda NIIF 2: Pagos basados en acciones	01/01/2010
- Enmienda NIC 1: Presentación de estados financieros	01/01/2010
- Enmienda NIC 32: Clasificación de derechos de emisión	01/01/2010
- Enmienda NIC 24: Revelaciones de partes relacionadas	01/01/2011
- NIIF 9: Instrumentos financieros, clasificación y medición	01/01/2013
- CINIIF 19: Liquidación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio	01/07/2010
- Enmienda CINIIF 14: Pagos anticipados de la obligación de mantener un nivel mínimo de financiación	01/01/2011
- Enmienda NIIF 3: Combinación de negocios	01/01/2010
- Mejoras NIIF 5: Activos no corrientes mantenidos para la venta y operaciones discontinuas	01/01/2010
- Mejoras NIIF 8: Segmentos de operación	01/01/2010
- Enmienda NIC 7: Estado de flujo de efectivo	01/01/2010
- Enmienda NIC 27: Estados financieros consolidados y separados	01/01/2010

<u>Normas, mejoras y enmiendas</u>	<u>Aplicación obligatoria ejercicios iniciados a partir de</u>
- Mejoras NIC 36: Deterioro del valor de los activos	01/01/2010
- Mejoras NIC 38: Activos Intangibles	01/01/2010
- Enmienda NIC 39: Instrumentos financieros, reconocimiento y medición	01/01/2010
- Mejoras NIC 17: Arrendamiento	01/01/2010
- CINIIF 17: Distribución de activos no monetarios a los dueños	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 individuales de la Sociedad en el período de su aplicación inicial.

2.2. Información financiera por segmentos operativos

La Sociedad gestiona la operación sobre la base de un único segmento operativo, que comprende todas las actividades de la Compañía, asignando recursos sobre la base de análisis de cada proyecto específico cuando éste se presenta.

2.3. Transacciones en moneda extranjera

(a) Moneda de presentación y moneda funcional

Las partidas incluidas en los estados financieros de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera («moneda funcional»). Los estados financieros individuales de Sociedad Eléctrica Santiago S.A. se presentan en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica, que es la moneda funcional y de presentación de la Sociedad.

(b) Transacciones y saldos

Las transacciones en moneda distintas a la moneda funcional 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.

(c) Bases de conversión:

Los activos y pasivos en moneda distinta a la moneda funcional y aquellos denominados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre por US\$1, respectivamente:

	31-12-2009	31-12-2008	01-01-2008
Pesos Chilenos (Ch\$)	507,10	636,45	496,89
Unidad de Fomento (UF) (*)	41,30	33,71	39,49

(*) La Unidad de Fomento (UF) es una unidad monetaria denominada en pesos chilenos que está indexada a la inflación. La tasa de UF se establece a diario y con antelación, sobre la base de la variación del Índice de Precios al Consumidor del mes anterior. El valor presentado en la tabla arriba representa el valor en US\$1 por 1 UF.

2.4 Propiedades, planta y equipos

Los terrenos de Sociedad Eléctrica Santiago S.A. se reconocen a su costo.

Las plantas, edificios, equipos, sistemas de transmisión mantenidos para el uso en la generación eléctrica y otros ítemes de propiedades, plantas y equipos se reconocen a su costo de adquisición menos la depreciación y pérdidas por deterioro acumuladas correspondientes.

El costo de un activo incluye su precio de adquisición, todos los costos directamente relacionados con la ubicación del activo en el lugar y en las condiciones necesarias para que pueda operar de la forma prevista por la Administración y la estimación inicial de los costos de desmantelamiento, retiro o remoción parcial o total del activo, así como la rehabilitación del lugar en que se encuentra, que constituyan la obligación para la Compañía, al adquirir el elemento o como consecuencia de utilizar el activo durante un determinado período.

Los costos posteriores se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos del activo fijo vayan a fluir en la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. Reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio en el que se incurre.

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

- (i) Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.
- (ii) Gastos de personal relacionados en forma directa y otros de naturaleza operativa atribuibles a la construcción.

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

La depreciación de los activos fijos se calcula usando el método lineal, considerando el costo menos su valor residual sobre sus vidas útiles técnicas estimadas con excepción de los terrenos, los cuales no se deprecian.

Las vidas útiles estimadas correspondientes a los activos más relevantes se exponen en Nota 15.

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan, y ajustan si es necesario, en cada cierre, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con las expectativas de uso de los activos.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante la aplicación de pruebas de deterioro (Nota 2.6).

Las pérdidas y ganancias por la venta de activo fijo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados.

2.5 Activos intangibles

(a) Programas informáticos

Las licencias para programas informáticos adquiridas, se capitalizan sobre la base de los costos en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas para usar el programa específico. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por la Sociedad, y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos y un porcentaje adecuado de gastos generales.

Los costos de desarrollo de programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

2.6 Pérdidas por deterioro de valor de los activos no financieros

Los activos sujetos a depreciación 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 menor entre el valor razonable de un activo menos los costos para la venta y el valor de uso. 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 que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre por si se hubieran producido eventos que justifiquen reversiones de la pérdida.

2.7 Activos financieros

Clasificación y presentación:

Sociedad Eléctrica Santiago S.A clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: 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.

(a) Préstamos y cuentas por cobrar

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde de la fecha de cierre que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar se incluyen en “Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar” en el estado de situación financiera.

(b) Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento

Los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables y vencimiento fijo que la Administración de la Sociedad tiene la intención positiva y la capacidad de mantener hasta su vencimiento. Si la Sociedad vendiese un importe que no fuese insignificante de los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento, la categoría completa se reclasificaría a categoría de activos financieros disponible para la venta.

(c) Activos financieros disponibles para la venta

Los activos financieros disponibles para la venta son no-derivados que se designan en esta categoría o no se clasifican en ninguna de las otras categorías. Se incluyen en activos no corrientes a menos que la administración pretenda enajenar la inversión en los 12 meses siguientes a la fecha de cierre.

Valorización en momento de reconocimiento inicial y enajenación

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que la Sociedad se compromete a adquirir o vender el activo. Las inversiones se reconocen inicialmente por el valor razonable más los costos de la transacción para todos los activos financieros no clasificados como a valor razonable con cambios en resultados. Las inversiones se dan de baja contablemente cuando los derechos a recibir flujos de efectivo de las inversiones han vencido o se han transferido y la Sociedad ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y ventajas derivados de su titularidad.

Valorización posterior

Los activos financieros disponibles para la venta se contabilizan posteriormente por su valor razonable. Los préstamos y cuentas por cobrar y los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento se contabilizan por su costo amortizado de acuerdo con el método de tasa de interés efectiva.

Las variaciones en el valor razonable de títulos de deuda denominados en monedas extranjeras y clasificadas como disponibles para la venta se analizan separando las diferencias surgidas en el costo amortizado del título y otros cambios en el importe en libros del título. Las diferencias de conversión de títulos monetarios se reconocen en el estado de resultados; las diferencias de conversión de títulos no monetarios se reconocen en el patrimonio neto. Las variaciones en el valor razonable de los títulos monetarios y no monetarios clasificados como disponibles para la venta se reconocen en el patrimonio neto.

Cuando los títulos clasificados como disponibles para la venta se enajenan o sufren una pérdida por deterioro, los ajustes acumulados al valor razonable reconocidos en el patrimonio neto se incluyen en el estado de resultados.

Los intereses de títulos disponibles para la venta calculados utilizando el método de tasa de interés efectivo se reconocen en el estado de resultados en la línea de "Otras ganancias / (pérdidas) netas". Los dividendos de instrumentos de patrimonio neto disponibles para la venta se reconocen en el estado de resultados como "Otros ingresos" cuando se establece el derecho de la Sociedad a recibir el pago.

Los valores razonables de las inversiones que cotizan se basan en precios de compra corrientes. Si el mercado para un activo financiero no es activo (y para los títulos que no cotizan), la Sociedad establece el valor razonable empleando técnicas de valoración que incluyen el uso de transacciones libres recientes entre partes interesadas y debidamente informadas, referidas a otros instrumentos sustancialmente iguales, el análisis de flujos de efectivo descontados, y modelos de fijación de precios de opciones haciendo un uso máximo de los inputs del mercado y confiando lo menos posible en los inputs específicos de la entidad.

Deterioro

La Sociedad evalúa en la fecha de cada cierre si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros puedan haber sufrido pérdidas por deterioro. En el caso de títulos de capital clasificados como disponibles para la venta, para determinar si los títulos han sufrido pérdidas por deterioro se considerará si ha tenido lugar un descenso significativo o prolongado en el valor razonable de los títulos por debajo de su costo. Si existe cualquier evidencia de este tipo para los activos financieros disponibles para venta, la pérdida acumulada determinada como la diferencia entre el costo de adquisición y el valor razonable corriente, menos cualquier pérdida por deterioro del valor en ese activo financiero previamente reconocido en las pérdidas o ganancias se elimina del patrimonio neto y se reconoce en el estado de resultados. Las pérdidas por deterioro del valor reconocidas en el estado de resultados por instrumentos de patrimonio no se revierten a través del estado de resultados.

Las cuentas comerciales por cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable y posteriormente por su costo amortizado de acuerdo con el método de tasa de interés efectivo, menos la provisión por pérdidas por deterioro del valor. Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales por 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 por cobrar se ha deteriorado. El importe de la provisión es la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados a la tasa de interés 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 de “Costo de ventas”. Cuando una cuenta por cobrar sea incobrable, se regulariza contra la cuenta de provisión para las cuentas por cobrar.

La recuperación posterior de importes dados de baja con anterioridad se reconocen como abono en “Costo de ventas”.

2.8 Pasivos financieros

Sociedad Eléctrica Santiago S.A. clasifica sus pasivos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, acreedores comerciales o préstamos que devengan intereses. La administración determina la clasificación de sus pasivos financieros en el momento de reconocimiento inicial.

Los pasivos financieros son dados de baja cuando la obligación es cancelada, liquidada o vence. Cuando un pasivo financiero existente es reemplazado por otro del mismo prestador bajo términos sustancialmente diferentes, o los términos de un pasivo existente son sustancialmente modificados, tal intercambio o modificación es tratada como baja contable del pasivo original y el reconocimiento de un nuevo pasivo, y la diferencia en los respectivos montos en libros es reconocida en el estado de resultados.

Los pasivos financieros son reconocidos inicialmente al valor justo y en el caso de préstamos, incluyen costos directamente atribuibles a la transacción. La medición posterior de los pasivos financieros depende de su clasificación tal como se explica a continuación.

(a) Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Los pasivos financieros son clasificados a la categoría de pasivos financieros a valor razonable con cambio en resultados cuando éstos sean mantenidos para negociación o designados en su reconocimiento inicial a valor razonable con cambio en resultados. Las ganancias y pérdidas de pasivos mantenidos para negociar se reconocen en resultados.

(b) Acreedores comerciales

Los saldos por pagar a proveedores son valorados posteriormente en su costo amortizado utilizando el método de tasa de interés efectiva.

(c) Préstamos que devengan intereses

Los préstamos se valorizan posteriormente por su costo amortizado usando el método de tasa de interés efectiva. El costo amortizado es calculado tomando en cuenta cualquier prima o descuento de la adquisición e incluye costos de transacciones que son una parte integral de la tasa de interés efectiva.

2.9 Inventarios

Los inventarios se valorizan al menor de su costo o a su valor neto realizable. El costo se determina por el método de precio medio ponderado (PMP). El valor neto realizable es el precio de venta estimado en el curso normal del negocio, menos los costos variables de venta aplicables.

2.10 Efectivo y equivalentes al efectivo

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros bancarios se clasifican como recursos ajenos en el pasivo corriente. La clasificación de efectivo y efectivo equivalente no difiere de lo considerado en el estado de flujo de efectivo.

2.11 Capital emitido

El capital social está representado por acciones ordinarias de una sola clase y un voto por acción.

Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones u opciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los fondos obtenidos a través de una emisión de nuevas acciones.

2.12 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos

La Compañía determina su impuesto a la renta corriente sobre la base de la renta líquida imponible determinada de acuerdo con las disposiciones legales vigentes en cada ejercicio.

Los impuestos diferidos originados por diferencias temporarias y otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributaria de activos y pasivos se registran de acuerdo con las normas establecidas en la NIC 12 "Impuesto a las ganancias".

El resultado por impuesto a las ganancias del ejercicio se determina como la suma del impuesto corriente de la Compañía y resulta de la aplicación del gravamen sobre la base imponible del ejercicio, la cual considera los ingresos imponibles y gastos deducibles tributariamente, más la variación de activos y pasivos por impuesto diferido y créditos tributarios.

Las diferencias entre los valores contables de activos y pasivos y sus bases tributarias generan los saldos de activo y pasivo por impuestos diferidos, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor cuando los activos y pasivos se realicen.

Los activos por impuestos diferidos y créditos tributarios se reconocen únicamente cuando se considera probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectiva la utilización de créditos tributarios.

Si la Sociedad presenta pérdidas tributarias se reconoce un activo por impuesto diferido cuando el uso de las mencionadas pérdidas es probable, para lo cual se considera la generación de ganancias tributarias futuras y la fecha de expiración de las pérdidas tributarias. En Chile las pérdidas tributarias no tienen plazo de expiración.

El Servicio de Impuestos Internos ha autorizado a la Compañía para llevar su contabilidad en dólares estadounidenses a partir del 1 de enero de 2009. Por tanto, a partir de esta fecha Sociedad Eléctrica Santiago S.A. controla todos sus

saldos tributarios de activos y pasivos no monetarios en dólares. Para efectos de determinar impuestos diferidos al 1 de enero de 2008 y 31 de diciembre de 2008 los saldos tributarios han sido convertidos a dólares estadounidenses usando el tipo de cambio de cierre de cada ejercicio. Las diferencias que se producen por efecto de la conversión desde pesos chilenos a dólares estadounidenses, han sido tratadas como temporales y en consecuencia, han afectado el gasto por impuesto registrado en el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2008.

2.13 Beneficios a los empleados

(a) Beneficios a los empleados de corto plazo

La Sociedad registra los beneficios de corto plazo a los empleados, tales como sueldo, vacaciones, bonos y otros, sobre la base devengada y contempla aquellos beneficios emanados como obligación de los convenios colectivos de trabajo como práctica habitual de la Compañía.

(b) Compensaciones basadas en acciones

AES Corporation, accionista mayoritario de la matriz AES Gener S.A., otorga a ciertos empleados de sus subsidiarias compensaciones basadas en acciones, el cual consiste de una combinación de opciones y acciones restringidas de AES Corporation. Los derechos sobre estos planes generalmente se devengan en plazos de tres años.

El valor razonable de los servicios de los empleados recibidos a cambio de la concesión de la opción se reconoce como un gasto y un correspondiente incremento o aporte en el patrimonio neto de la Compañía. El costo es medido a la fecha de otorgamiento basado en el valor razonable de los instrumentos de patrimonio o pasivos emitidos y es reconocido como gasto en base a un método lineal sobre el período de devengo, neto de una estimación por opciones no ejercitadas.

Actualmente, la Compañía utiliza el modelo de Black-Scholes para estimar el valor razonable de las opciones de acciones otorgadas a los empleados.

(c) Indemnizaciones por años de servicios

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

Los supuestos actuariales considerados en el cálculo incluyen la probabilidad de tales pagos o beneficios basada en la mortalidad (en el caso de empleados retirados) y en rotación de empleados, futuros costos y niveles de beneficios y tasa de descuento. La tasa de descuento es basada en referencia al rendimiento de los bonos soberanos en Unidad de Fomento del Banco Central de Chile y el promedio de inflación proyectada a largo plazo. El uso de las tasas de bonos soberanos se aplica considerando que en Chile no existe un mercado suficientemente activos de bonos corporativos de alta calidad crediticia.

2.14 Provisiones

Las provisiones para restauración medioambiental, costos de reestructuración y litigios se reconocen cuando la Sociedad tiene una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de sucesos pasados; es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación; y el importe se ha estimado de forma fiable. No se reconocen provisiones para pérdidas de explotación futuras.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando una tasa antes de descuento que refleje las evaluaciones del mercado actual del valor temporal del dinero y los riesgos específicos de la obligación. El incremento en la provisión con motivo del paso del tiempo se reconoce como un gasto por intereses.

2.15 Reconocimiento de ingresos

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, es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir hacia la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades de la Sociedad, tal y como se describe a continuación. No se considera que sea posible valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se han resuelto todas las contingencias relacionadas con la venta. La Sociedad basa sus estimaciones en resultados históricos, teniendo en cuenta el tipo de cliente, el tipo de transacción y los términos concretos de cada acuerdo.

(a) Ingresos por venta de productos y servicios

Los ingresos por ventas de energía y potencia se contabilizan de acuerdo a las entregas físicas de energía y potencia, a los precios establecidos en los respectivos contratos o a los precios prevalecientes en el mercado eléctrico, de acuerdo con las regulaciones vigentes. Estos incluyen ingresos de energía y potencia suministrada y no facturada, hasta la fecha de cierre, valorados a los precios definidos en los contratos o en las regulaciones respectivas para cada período. Estos valores se contabilizan en el rubro "Deudores comerciales y Otras Cuentas por cobrar" en los activos corrientes.

Dentro de sus ingresos, la Sociedad registra como ingresos devengados las ventas de energía a distribuidoras sin contrato a costo marginal, de acuerdo a lo establecido en el artículo 3 transitorio de la Ley 20.018. Esta normativa establece que "las empresas generadoras recibirán, por los suministros sometidos a regulación de precios no cubiertos por contratos, el precio de nudo vigente", abonándole o cargándole las diferencias positivas o negativas, respectivamente, que se produzcan entre el costo marginal y el precio de nudo vigente. La liquidación de estas diferencias de acuerdo a lo establecido en la Resolución Exenta N°885 de fecha 24 de diciembre de 2007, de la Dirección de Peajes de la Comisión Nacional de Energía se hará a través de aumentos en el precio de nudo, los cuales no podrán superar el límite tarifario del 20% de dicho precio y en caso que el 20% no fuere suficiente para cubrir las diferencias señaladas, se incorporarán estos remanentes, debidamente actualizados, en las sucesivas fijaciones de precios de nudo, hasta que se extingan por completo.

Adicionalmente, la Compañía reconoce ingresos por ventas de existencias, tales como gas natural, al momento de transferencia de riesgos y beneficios relacionados a existencias a sus clientes, así como también por servicios de ingeniería, asesorías y otros en la medida que se preste el servicio aplicando el método del grado de avance.

(b) Ingresos por intereses

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

2.16 Arrendamientos

Los arrendamientos en los que se transfiere sustancialmente todos los riesgos y beneficios a la propiedad se clasifican como financieros. El resto de arrendamientos se clasifican como operativos. La Sociedad aplica CINIIF 4 para determinación si un acuerdo es, o contiene, un arrendamiento.

(a) Cuando la Sociedad es el arrendatario – arrendamiento financiero

La Sociedad arrienda determinadas propiedades, planta y equipo. Cuando la Sociedad retiene sustancialmente todos los riesgos y ventajas derivados de la propiedad de los activos arrendados, los acuerdos se clasifican como arrendamientos financieros. Los activos sujetos a arrendamientos financieros se capitalizan al inicio del arrendamiento al menor entre el valor razonable de la propiedad arrendada o al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento.

Cada pago por arrendamiento se distribuye entre el pasivo y las cargas financieras para conseguir una tasa de interés constante sobre el saldo pendiente de la obligación. Las correspondientes obligaciones por arrendamiento, netas de cargas financieras, se incluyen en otras cuentas a pagar no corriente. El elemento de interés del costo financiero se carga en el estado de resultados durante el período de arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada ejercicio. Los ítemes de propiedades, plantas y equipos adquiridos en régimen de arrendamiento financiero se deprecian durante lo menor entre su vida útil o la duración de los contratos respectivos.

(b) Cuando la Sociedad es el arrendatario – arrendamiento operativo

Los arrendamientos en los que el arrendador conserva una parte importante de los riesgos y beneficios derivados de la titularidad se clasifican como arrendamientos operativos. Los pagos en concepto de arrendamiento operativo (netos de cualquier incentivo recibido del arrendador) se cargan en el estado de resultados sobre una base lineal durante el período de arrendamiento.

(c) Cuando la Sociedad es el arrendador – arrendamiento financiero

Cuando los activos son arrendados bajo arrendamiento financiero, el valor actual de los pagos por arrendamiento se reconoce como una cuenta financiera por cobrar. La diferencia entre el importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho importe se reconoce como rendimiento financiero del capital.

Los ingresos por arrendamiento se reconocen durante el período del arrendamiento de acuerdo con el método de la inversión neta, que refleja un tipo de rendimiento periódico constante.

(d) Cuando la Sociedad es el arrendador – arrendamiento operativo

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro de Propiedades, planta y equipo en el Estado de situación financiera.

Los ingresos derivados de arrendamientos operativos se reconocen en el estado de resultados de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

2.17 Distribución de dividendos

La distribución de dividendos a los accionistas de la Sociedad se reconoce como un pasivo y su correspondiente disminución en el patrimonio neto en las cuentas anuales de la Sociedad en el ejercicio en que los dividendos son aprobados por la Junta de accionistas de la Sociedad.

2.18 Medio ambiente

Los desembolsos asociados a la protección del medio ambiente se imputan a resultado cuando se incurren. Las inversiones en obras de infraestructura destinadas al cumplimiento de requerimientos medioambientales son activadas siguiendo los criterios contables generales para Propiedades, Plantas y Equipos, según lo establecido en las respectivas NIIF.

NOTA 3 - TRANSICION A LAS NIIF

3.1 Base de la transición a las NIIF

3.1.1 Aplicación de NIIF 1

La fecha de transición para Sociedad Eléctrica Santiago 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 Sociedad Eléctrica Santiago S.A. es el 1° de enero de 2009.

De acuerdo a NIIF 1 para elaborar los estados financieros individuales 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 Sociedad Eléctrica Santiago S.A.

(a) Beneficios al personal

Sociedad Eléctrica Santiago S.A. ha optado por reconocer todas las ganancias y pérdidas actuariales acumuladas al 1° de enero de 2008.

(b) Arrendamientos

Sociedad Eléctrica Santiago S.A. ha decidido utilizar la exención provista en la NIIF 1 y por lo tanto ha considerado los hechos y circunstancias evidentes a la fecha de transición a los efectos de determinar la existencia de arrendos implícitos en sus contratos y acuerdos.

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 Sociedad Eléctrica Santiago S.A. La conciliación proporciona el impacto de la transición con los siguientes detalles:

CONCILIACION	01-01-2008	31-12-2008
	MUS\$	MUS\$
Patrimonio Neto, P.C.G.A. chilenos	138.742	111.386
Efecto cambio moneda funcional sobre activos (a)	(44.594)	(9.159)
Activo fijo en leasing (b)	753	(1.027)
Impuestos diferidos (c)	(3.120)	(7.695)
Otros IFRS (d)	107	(63)
Efecto de la transición a las NIIF	(46.854)	(17.944)
Patrimonio Neto, NIIF	91.888	93.442

CONCILIACION	31-12-2008
	MUS\$
Resultado, P.C.G.A. chilenos	(6.573)
Moneda funcional (a)	14.651
Activo fijo en leasing (b)	(1.780)
Impuestos diferidos (c)	(4.575)
Otros IFRS (d)	(147)
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	8.149
Resultado, NIIF	1.576

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) Moneda funcional y corrección monetaria

De acuerdo a NIC 21 la moneda funcional de una entidad es aquella correspondiente al ambiente económico en el cual la entidad opera. Para Sociedad Eléctrica Santiago S.A., la moneda funcional es dólar estadounidense. Eso difiere del uso de peso chileno en los registros contables para fines de presentación bajo PCGA en Chile. Las diferencias en conciliación corresponden a diferencias de valorización de activos no monetarios a tipos de cambios históricos entre monedas de adquisición y monedas funcionales y valorización de esos activos en dólares estadounidenses a los tipos de cambios de peso chileno a las fechas de cierre.

Los PCGA en Chile contemplan la aplicación del mecanismo de corrección monetaria a fin de expresar los estados financieros en moneda homogénea de la fecha de cierre del ejercicio, ajustando los efectos de la inflación correspondientes. La NIC 29 (“Información financiera en economías hiperinflacionarias”) prevé que dicho mecanismo se aplique sólo en aquellos casos en los cuales la entidad se encuentra sujeta a un contexto económico hiperinflacionario. Por lo tanto, dado que Sociedad Eléctrica Santiago S.A. no opera en un país que califica como tal, se han eliminado los efectos de la corrección monetaria incluida en los estados financieros.

(b) Activo fijo en leasing

De acuerdo a CINIIF 4 una entidad que entra en un acuerdo, que comprenda una transacción o una serie de transacciones vinculadas que no tenga la forma legal de un arrendamiento pero que implique el derecho de uso de un activo (por ejemplo, un elemento de propiedades, plantas y equipos), a cambio de un pago o una serie de pagos, tiene que evaluar si este acuerdo es, o contiene, un arrendamiento. Esta determinación de si un acuerdo es, o contiene, un arrendamiento deberá basarse en el fondo económico del acuerdo, lo que exige una evaluación de si:

(1) el cumplimiento del acuerdo depende del uso de un activo o activos específico (el activo), y

(2) el acuerdo implica un derecho de uso del activo.

Los PCGA en Chile no contienen una normativa que requiere esa evaluación para los contratos que no tienen forma legal de un arrendamiento o similar. La Sociedad determinó que ciertos ítemes de propiedades, plantas y equipos, clasificados bajo PCGA en Chile como activos propios están usados por sus clientes en base de acuerdos que contienen arrendamientos financieros según NIIF.

(c) Impuestos diferidos

Tal como se describe en la Nota N° 2.12 bajo NIIF deben registrarse los efectos de impuestos diferidos por todas las diferencias temporarias existentes entre los valores tributarios y financieros de activos y pasivos, en base a un método denominado “método del pasivo”.

Si bien el método establecido en la NIC 12 es en algunas aspectos similar al de PCGA en Chile, la Compañía realizó los siguientes ajustes a NIIF: i) la eliminación de las “cuentas complementarias de impuesto diferido” en las cuales se difirieron los efectos sobre el patrimonio de la aplicación inicial del Boletín Técnico N°60 del Colegio de Contadores de Chile A.G., amortizándose con cargo/abono a resultados, en el plazo previsto de reverso de la diferencia (o consumo de

la pérdida tributaria relacionada); ii) la determinación del impuesto diferido sobre partidas no afectas al cálculo bajo PCGA en Chile, pero que califican como diferencias temporarias bajo NIIF; y iii) el cálculo del efecto tributario de los ajustes de transición a NIIF.

(d) Otros IFRS

El rubro “Otros IFRS”, incluye entre otros, los siguientes efectos:

- Ajuste en obligaciones financieras producto de la determinación basada en cálculo de tasa de interés efectiva
- Pagos basados en acciones.

NOTA 4 - GESTION DEL RIESGO FINANCIERO

4.1 Política de Gestión de Riesgos

La estrategia de Gestión de Riesgo está orientada a resguardar la estabilidad y sustentabilidad de la Sociedad en relación a todos aquellos componentes de incertidumbre financiera relevante. La gestión de la Compañía está alineada con las directrices generales definidas por AES Gener, matriz de Sociedad Eléctrica Santiago S.A. y su matriz, AES Corporation.

Eventos de “riesgo financiero” se refieren a situaciones en las cuales se está expuesto a proposiciones que evidencian condiciones de incertidumbre financiera, clasificando los mismos según las fuentes de incertidumbre y los mecanismos de transmisión asociados.

Es por ello que la Administración ha evaluado como estratégico, gestionar con responsabilidad y efectividad, todos aquellos componentes de incertidumbre financiera identificados y evaluados relevantes a las operaciones.

El objetivo de las actividades de gestión del riesgo financiero es resguardar en todo momento la estabilidad y sustentabilidad financiera de Sociedad Eléctrica Santiago S.A., tanto bajo condiciones normales como también excepcionales.

Entre sus aspectos de relevancia se encuentran los de:

- Proveer de transparencia, estableciendo tolerancias de riesgo y determinando guías que permitan desarrollar estrategias que mitiguen una exposición significativa al riesgo revelante.
- Proveer una disciplina para evaluar los riesgos y ejecutar aspectos comerciales de nuestros negocios.
- Promover un proceso formal para la determinación de decisiones de negociación.

La estructura de gestión del riesgo financiero comprende la identificación, determinación, análisis, cuantificación, medición y control de estos eventos. Es responsabilidad de la Administración y en particular de la Gerencia de Finanzas y la Gerencia Comercial la evaluación y gestión constante del riesgo financiero.

4.2 Riesgos de Mercado

Los riesgos de mercado corresponden a aquellas incertidumbres asociadas a variaciones en variables que afectan los activos y pasivos de la Compañía.

4.2.1 Riesgo de tipo de cambio

La moneda funcional de la Compañía es el dólar estadounidense dado que los ingresos, costos e inversiones en equipos son principalmente determinados en base del dólar. Asimismo, la Compañía está autorizada para declarar y pagar sus impuestos en dólares estadounidenses. El riesgo de tipo de cambio está asociado a ingresos, costos, inversiones y deuda denominada en moneda distinta al dólar estadounidense. Los principales conceptos determinados en pesos chilenos corresponden a los saldos acumulados de créditos por Resolución Ministerial N°88 y créditos impositivos mayoritariamente relacionados con créditos de IVA. Durante el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2009, aproximadamente el 100% de los ingresos ordinarios y de los costos de venta de la Compañía están denominados en dólares.

La siguiente tabla muestra la composición de la deuda por moneda al 31 de diciembre de 2008 y 2009:

Moneda	Diciembre	Diciembre
	2009	2008
	%	%
Dólar	38	50
UF	62	50

Para efectos de las deudas clasificadas en UF, se estima que una variación de un 5% en el valor de la UF, implica una variación de aproximadamente 2 millones de dólares estadounidense en el rubro Diferencia de cambio.

4.2.2 Riesgo de tasa de interés

Las variaciones de tasa de interés afectan el valor de los activos y pasivos que devengan una tasa de interés fija, así como el flujo de los activos y pasivos financieros que toman en cuenta una tasa de interés variable.

Al cierre de diciembre de 2009, la totalidad de la deuda de Sociedad Eléctrica Santiago S.A., tiene una tasa de interés fija.

La siguiente tabla muestra la composición de la deuda por tipo de tasa al 31 de diciembre de 2008 y 2009:

Moneda	Diciembre	Diciembre
	2009	2008
	%	%
Tasa Fija	100	91
Tasa Variable	0	9

4.2.3 Riesgos de precios de combustibles

Los combustibles utilizados por la Compañía, principalmente diesel, son “commodities” con precios internacionales fijados por factores de mercado ajenos a la Compañía. El riesgo de precio de combustible está asociado a las fluctuaciones en estos precios.

El precio de combustibles es un factor clave para el despacho de las centrales y los precios spot en Chile. La variación del precio de los combustibles tales como el diesel y gas natural, pueden hacer variar la composición de costos de la Compañía a través de las variaciones en el costo marginal. Dado que Sociedad Eléctrica Santiago S.A. es una empresa con una generación principalmente de diesel, el costo de combustible representa una parte importante de los costos de explotación.

Cabe destacar que el precio nudo considera las variaciones en el precio de combustible en su cálculo semestral.

Se estima que una variación del 10% en los costos de diesel a diciembre de 2009, habría significado una variación de aproximadamente 15 millones de dólares en el margen bruto de la Compañía. Sin embargo, cabe mencionar, que dicha sensibilidad pudiese modificarse significativamente de acuerdo a las condiciones de mercado y de despacho físico de Sociedad Eléctrica Santiago S.A.

4.2.4 Riesgo de crédito

El riesgo de crédito tiene relación con la calidad crediticia de las contrapartes con que Sociedad Eléctrica Santiago S.A. establece relaciones. Estos riesgos se ven reflejados fundamentalmente en los deudores por venta y en los activos financieros.

Con respecto a los deudores por venta, la contraparte de Sociedad Eléctrica Santiago S.A. es principalmente AES Gener S.A., que cuenta con una clasificación de riesgo local y/o internacional de grado de inversión. Adicionalmente, en el rubro deudores comerciales se incluyen ventas a distribuidoras sin contrato, que al 31 de diciembre de 2009 representaron aproximadamente el 26% del total del rubro deudores comercial corrientes y 93% del rubro deudores comerciales no corriente. Estas ventas se realizan de acuerdo al artículo 27 transitorio del DFL N°4

Existen políticas de caja, inversiones y tesorería en la Sociedad, las cuales guían el manejo de caja de la Compañía y minimizan el riesgo de crédito.

4.2.5 Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago. En adición a los flujos operacionales normales, la Compañía cuenta con una cuenta corriente mercantil con su matriz AES Gener S.A. por hasta 100 millones de dólares.

Los plazos de vencimiento de los préstamos bancarios y obligaciones con el público se detallan en Nota 16 Préstamos que devengan intereses.

4.3 Medición del riesgo

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

Para dicho análisis se emplean y documentan diversas metodologías de mercado sobre cuantificación de riesgo, tales como métodos de análisis de regresión, tolerancias de riesgo y máximas exposiciones, de forma de ajustar las estrategias de riesgo y mitigación y evaluar sus impactos.

NOTA 5 - ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES

La Administración necesariamente efectúa juicios y estimaciones que tienen un efecto significativo sobre las cifras presentadas en los estados financieros. Cambios en los supuestos y estimaciones podrían tener un impacto significativo en los estados financieros. A continuación se detallan las estimaciones y juicios críticos usados por la Administración:

- Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados.
- La vida útil y valores residuales de las propiedades, plantas y equipos e intangibles.
- Los supuestos utilizados para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros incluyendo riesgo de crédito.
- La probabilidad de ocurrencia y el monto de los pasivos de monto incierto o contingentes.
- Los plazos de recuperación de los saldos de deudores comerciales acumulados correspondientes a ventas a distribuidoras sin contrato (Resolución Ministerial N°88, ver nota 2.15 (a)).

Asimismo, en el proceso de aplicación de las políticas contables, la Administración ha emitido los siguientes juicios, los cuales tienen un efecto significativo en los montos reconocidos en los estados financieros individuales:

- Determinación de existencia de arrendamientos financieros u operativos en función de la transferencia de riesgos y ventajas de los activos arrendados.

A pesar de que estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de emisión de los presentes estados financieros individuales, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos períodos, lo que se haría de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes estados financieros individuales futuros, de acuerdo con la NIC 8.

NOTA 6 – INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTO

Un segmento operativo se define como un componente de la Sociedad:

- que está involucrado en actividades de negocio desde el cual se generan ingresos e incurren en costos.
- cuyos resultados operativos son regularmente monitoreados por la Administración para la toma de decisiones, asignación de recursos y evaluación de desempeño.
- sobre el cual se tiene información financiera separada y disponible,

Para efectos de la aplicación de NIIF 8, la Sociedad se define como un único segmento operativo aplicado a la totalidad del negocio, lo anterior basado en:

- No existe una relación directa entre cada una de las plantas generadoras y los contratos de suministros, sino que son establecidos de acuerdo a la capacidad total de la Sociedad.
- Sociedad Eléctrica Santiago S.A., sólo opera en el Sistema Interconectado Central, razón por la cual no es posible establecer segmentación geográfica.
- Las clasificaciones aplicadas a los clientes (clientes libres, clientes regulados, mercado spot) y activos de la Compañía, son aplicadas a efectos de gestión interna, pero en ningún caso pueden asociarse a un segmento operativo.
- La regulación contempla la separación entre ingresos por energía y potencia, pero no asociado a elementos distintos, sino que exclusivamente a conceptos de aplicación de tarifas.

Información sobre ventas por producto

Ingresos por producto	SalDOS al	
	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$
Ingreso por energía	212.939	404.999
Ingreso por potencia	31.485	27.790
Otros ingresos	6.072	3.184
Total	250.496	435.973

Información ventas por concepto

Ingresos por concepto	SalDOS al	
	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$
Ventas intercompañía	183.479	208.388
Ventas clientes sin contrato	49.251	94.234
Ventas mercado	11.665	130.171
Otros	6.101	3.180
Total	250.496	435.973

NOTA 7 - EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

Clases de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al		
	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$	01-01-2008 MUS\$
Efectivo en caja	3	1	2
Saldos en bancos	283	145	359
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	286	146	361

Los saldos de efectivo y equivalentes a efectivo incluidos en los Estados Financieros, no difieren del presentado en el Estado de Flujos de Efectivo.

La composición del rubro por tipos de monedas al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008, es el siguiente:

Información del Efectivo y Equivalentes al Efectivo por moneda	Moneda	Saldo al		
		31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$	01-01-2008 MUS\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	\$ Chilenos	276	146	355
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	US\$	10	-	6
Total de Efectivo y Equivalente al Efectivo		286	146	361

NOTA 8 - INSTRUMENTOS FINANCIEROS

8.1 Activos Financieros por categoría

Las políticas contables relativas a los activos financieros, se han aplicado a las categorías que se detallan a continuación:

31 de diciembre de 2009	Efectivo y equivalente al efectivo MUS\$	Préstamos y cuentas por cobrar MUS\$	Disponibles para la venta MUS\$	Total MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	286	-	-	286
Activos financieros disponibles para la venta	-	-	68	68
Deudores comerciales y cuentas por cobrar	-	65.807	-	65.807
Cuentas por cobrar entidades relacionadas	-	16.697	-	16.697
Total	286	82.504	68	82.858

31 de diciembre de 2008	Efectivo y equivalente al efectivo MUS\$	Préstamos y cuentas por cobrar MUS\$	Disponibles para la venta MUS\$	Total MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	146	-	-	146
Activos financieros disponibles para la venta	-	-	68	68
Deudores comerciales y cuentas por cobrar	-	66.268	-	66.268
Cuentas por cobrar entidades relacionadas	-	16.992	-	16.992
Total	146	83.260	68	83.474

01 de enero de 2008	Efectivo y equivalente al efectivo MUS\$	Préstamos y cuentas por cobrar MUS\$	Disponibles para la venta MUS\$	Total MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	361	-	-	361
Activos financieros disponibles para la venta	-	-	105	105
Deudores comerciales y cuentas por cobrar	-	92.581	-	92.581
Cuentas por cobrar entidades relacionadas	-	379	-	379
Total	361	92.960	105	93.426

Estimación del valor razonable de activos y pasivos financieros:

El valor razonable de los activos y pasivos financieros tales como efectivo y efectivo equivalente, porción corriente de las cuentas por cobrar y por pagar a entidades relacionadas y acreedores comerciales se aproximan a sus valores razonables, debido a la naturaleza de corto plazo para sus vencimientos.

Los instrumentos financieros registrados en activos financieros disponibles para la venta, corresponden a inversión en CDEC SIC, la cual se presenta valorizada al costo, debido a que no se posee información suficiente para determinar su valor de mercado.

El saldo de deudores comerciales y cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2009 se presenta en su parte no corriente a costo amortizado. Para efectos de la medición del valor razonable, la Sociedad utiliza el método de valor descontado utilizando una tasa libre de riesgo más un spread de mercado. Al 31 de diciembre de 2008, para los deudores comerciales no corrientes la diferencia entre el valor razonable y valor libro fue sólo de un 3% (valor nominal). En los tres períodos presentados, el valor libro se asemeja a su valor justo en la parte corriente, debido al corto plazo de su vencimiento.

Los instrumentos financieros registrados en préstamos que devengan intereses, presentan diferencias entre su valor libro y su valor razonable, a propósito de las fluctuaciones presentadas a nivel de tipo de cambio (dólar y unidad de fomento) y tasas de interés de mercado. La metodología de cálculo corresponde al valor presente de los flujos futuros de la deuda descontados utilizando una curva de rendimiento. Para efectos del cálculo del valor presente, se utilizan supuestos tales como moneda de deuda, calificación crediticia del instrumento, calificación crediticia de la Sociedad, entre otros. El siguiente cuadro muestra el valor libro y el valor razonable de los préstamos que devengan intereses.

	Saldo al					
	31-12-2009		31-12-2008		01-01-2008	
	Valor libro MUS\$	Valor justo MUS\$	Valor libro MUS\$	Valor justo MUS\$	Valor libro MUS\$	Valor justo MUS\$
Préstamos que devengan Intereses	69.125	94.909	71.486	105.360	70.788	91.376

8.2 Calidad Crediticia de activos financieros

La Compañía está expuesta al riesgo crediticio en sus actividades comerciales como también por sus actividades financieras.

La calidad crediticia de contrapartes relacionadas a las operaciones comerciales y principales bancos locales del grupo se concentra principalmente en clientes con una clasificación de riesgo local AA- o superior de acuerdo a la clasificadora de riesgos Feller-Rate, la cual determina la solvencia de las entidades desde una categoría AAA hasta E, siendo la primera categoría mencionada considerada como la más solvente y con una alta capacidad de pago.

8.3 Pasivos Financieros por categoría

Las políticas contables relativas a los pasivos financieros, se han aplicado a la categoría “otros”, no existiendo pasivos financieros clasificados en la categoría mantenidos para negociar ni derivados de cobertura. Los pasivos financieros son valorizados a costo amortizado.

Detalle según saldos es el siguiente:

Otros Pasivos Financieros	31/12/2009 MUS\$	31/12/2008 MUS\$	01/01/2008 MUS\$
Préstamos que devengan intereses	69.125	71.486	70.788
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	86.069	52.260	39.510
Cuentas por pagar entidades relacionadas	34.422	55.403	64.907
Total	189.616	179.149	175.205

NOTA 9 - DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Los saldos de deudores comerciales corresponden a operaciones del giro de la Sociedad, principalmente, operaciones de venta de energía y potencia.

En el rubro “deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corriente”, Sociedad Eléctrica Santiago S.A. incluye las ventas a distribuidoras sin contrato (Resolución Ministerial N°88, ver nota 2.15 (a)) por un monto de MUS\$20.770 las cuales representan un 25,95% del total del rubro al 31 de diciembre de 2009 y MUS\$21.062 que representan un 28,23% del total del rubro al 31 de diciembre de 2008. Al 31 de diciembre de 2009, de acuerdo a las proyecciones de facturación realizadas por la Administración de Sociedad Eléctrica Santiago S.A., se ha clasificado en “Deudores comerciales y Otras cuentas por cobrar, no corrientes” un monto ascendente a MUS\$23.178 (MUS\$26.778 al 31 de diciembre de 2008), debido a que estos ingresos serán cobrados en un plazo superior a un año. Los costos relacionados a estos ingresos se contabilizan dentro de los costos operacionales.

El saldo de deudores no corrientes al 31 de diciembre de 2009 incluye ventas a distribuidoras sin contrato y reliquidaciones de peajes desde 13 de marzo de 2004, según Ley N°19.940 (Ley Corta).

Los saldos de otras cuentas por cobrar corresponden principalmente a remanentes de crédito fiscal producto de mayores costos de generación.

1) La composición del rubro al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008 es la siguiente:

Deudores Comerciales y Otras cuentas por Cobrar, bruto	Saldo al					
	31-12-2009		31-12-2008		01-01-2008	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corrientes MUS\$	Corriente MUS\$	No Corrientes MUS\$
Deudores comerciales, bruto	39.038	24.809	35.360	28.888	89.396	-
Remanente crédito fiscal, bruto	39.620	-	38.531	-	37.543	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	1.973	11	1.309	720	1.344	1.857
Deudores Comerciales y Otras cuentas por Cobrar, bruto	80.631	24.820	75.200	29.608	128.283	1.857

Deudores Comerciales y Otras cuentas por Cobrar, neto	Saldo al					
	31-12-2009		31-12-2008		01-01-2008	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corrientes MUS\$	Corriente MUS\$	No Corrientes MUS\$
Deudores comerciales, neto	38.449	24.809	34.772	28.888	88.765	-
Remanente crédito fiscal, neto	39.620	-	38.531	-	37.543	-
Otras cuentas por cobrar, neto	1.973	11	1.308	720	1.344	1.857
Deudores Comerciales y Otras cuentas por Cobrar, neto	80.042	24.820	74.611	29.608	127.652	1.857

El valor razonable de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difieren significativamente de su valor libro.

2) El detalle de los activos financieros en mora no deteriorados, se presenta en el siguiente detalle:

Deudores Comerciales por cobrar y por vencer	Saldo al		
	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$	01-01-2008 MUS\$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	16.996	11.888	56.454
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	5.810	5.511	7.349
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	16.232	17.961	25.593
Con Vencimiento Mayor a Doce Meses	24.809	28.888	-
Total Deudores Comerciales por vencer	63.847	64.248	89.396

3) Los montos correspondientes a deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deteriorados, son las siguientes:

Deudores por venta vencidos y no pagados con deterioro	Saldo Corriente MUS\$
Saldo al 01 de enero de 2008	631
Aumentos (disminuciones) del período	(42)
Montos Castigados	-
Saldo al 31 de diciembre de 2008	589
Aumentos (disminuciones) del período	-
Montos Castigados	-
Saldo al 31 de diciembre de 2009	589

NOTA 10 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

Las transacciones entre la Sociedad y partes relacionadas, corresponden a operaciones habituales en cuanto a su objeto y condiciones.

10.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

a) Los saldos de cuentas por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus sociedades relacionadas son los siguientes:

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas						Saldos al					
R.U.T	Sociedad	Descripción de la transacción	País	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes			No corrientes		
						31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$	01-01-2008 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$	01-01-2008 MUS\$
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Venta de Energía y Potencia	Chile	Matriz	\$	16.679	16.985	379	-	-	-
0-E	Termoandes S.A.	Pago Beneficios Trabajadores	Argentina	Matriz Común	US\$	5	-	-	-	-	-
96.814.370-0	Empresa Eléctrica Ventanas S.A.	Traspaso Trabajadores	Chile	Matriz Común	US\$	9	3	-	-	-	-
96.814.370-0	Empresa Eléctrica Ventanas S.A.	Traspaso Trabajadores	Chile	Matriz Común	\$	4	-	-	-	-	-
96.678.770-8	Norgener S.A.	Pago Beneficios Trabajadores	Chile	Matriz Común	US\$	-	4	-	-	-	-
Total						16.697	16.992	379	-	-	-

Cuentas por pagar a entidades relacionadas						Saldos al					
R.U.T	Sociedad	Descripción de la transacción	País	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes			No corrientes		
						31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$	01-01-2008 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$	01-01-2008 MUS\$
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Otros servicios	Chile	Matriz	\$	724	773	3.562	-	-	-
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Otros servicios	Chile	Matriz	US\$	1.837	1.810	1.804	-	-	-
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Cuenta Corriente Mercantil	Chile	Matriz	US\$	-	-	-	31.810	52.769	59.162
96.814.370-0	Empresa Eléctrica Ventanas S.A.	Pago Beneficio Trabajadores	Chile	Matriz Común	US\$	51	51	-	-	-	-
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Servicio Transporte de Gas	Argentina	Matriz Común	CLP	-	-	379	-	-	-
Total						2.612	2.634	5.745	31.810	52.769	59.162

A la fecha de los presentes estados financieros, no existen provisiones por deudas de dudoso cobro.

b) Los efectos en el Estado de Resultados de las transacciones con entidades relacionadas son los siguientes:

Transacciones							
R.U.T.	Sociedad	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31-12-2009 MUS\$	Efecto en resultados (Cargo/Abono)	31-12-2008 MUS\$	Efecto en resultados (Cargo/Abono)
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Matriz	Venta de Energía y Potencia	183.479	183.479	208.371	208.371
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Matriz	Suministro y Transporte de Gas	-	-	135	(135)
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Matriz	Uso Sistema de Transmisión	1.521	(1.521)	1.482	(1.482)
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Matriz	Intereses Ganados	231	231	47	47
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Matriz	Intereses pagados	48	(48)	-	-
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Matriz	Comisión Aval Crédito Sindicado	304	(304)	306	(306)
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Matriz	Intereses Cta. Cte. Mercantil	7.442	(7.442)	3.326	(3.326)
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Matriz	Servicios Varios	29	29	-	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Coligada Matriz	Venta de Energía y Potencia	1.357	1.357	35.421	35.421
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Coligada Matriz	Compra de Energía y Potencia	7.232	(7.232)	12	(12)
99.588.230-2	Compañía Transmisora del Norte Chico S.A.	Coligada Matriz	Compra de Energía y Potencia	967	(967)	478	(478)

Las transacciones con empresas relacionadas en general, corresponden a transacciones propias del giro de la Sociedad, realizadas de acuerdo con las normas legales en condiciones de equidad en cuanto a plazo se refiere y precios de mercado.

10.2 Directorio y alta Administración

Sociedad Eléctrica Santiago S.A. es administrado por un Directorio compuesto por nueve directores titulares, los que son elegidos por un período de tres años en Junta General Ordinaria de Accionistas.

a) Saldos y transacciones con miembros de Directorio y alta Administración.

No existen saldos pendientes por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus Directores y miembros de la alta Administración.

En los ejercicios cubiertos por los presentes estados financieros, no existen transacciones entre la Sociedad y sus Directores y miembros de la alta Administración.

No existen garantías constituidas a favor de los Directores.

No existen garantías constituidas por la Sociedad a favor de la Gerencia.

No existen planes de retribución a la cotización de la acción.

b) Remuneración del Directorio

Durante los ejercicios 2008 y 2009, los directores de la Compañía no percibieron ninguna clase de remuneraciones por funciones distintas a las de su cargo, ni gastos de representación, viáticos, regalías, ni ningún otro estipendio.

En Junta General Ordinaria de Accionistas de fecha 30 de abril de 2009, se acordó fijar la suma de 60 Unidades Tributarias mensuales a cada Director de Sociedad Eléctrica Santiago S.A. por sesión asistida en el ejercicio 2009.

Durante los ejercicios 2009 y 2008, las remuneraciones pagadas a los Directores, ascienden a los montos detallados en los siguientes cuadros.

Retribución Directorio		Directorio de ESSA	
Nombre	Cargo	2009 MUS\$	2008 MUS\$
Javier Guevara Moreno	Director	43	31
Pablo Guarda Barros	Director	-	22
		43	53

c) Remuneración global de los Ejecutivos que no son Directores:

La remuneración global de los Ejecutivos de la Compañía durante los ejercicios terminados en diciembre de 2009 y diciembre de 2008 ascendió a la cantidad de MUS\$617 y MUS\$550, respectivamente. Ello incluye remuneración fija mensual, bonos variables según desempeño y resultados corporativos por sobre el ejercicio anterior y compensaciones de largo plazo. Los Ejecutivos de la Compañía se desempeñan en las siguientes Gerencias: Gerencia General, Producción, Comercial y Administración y Finanzas.

Sociedad Eléctrica Santiago S.A. tiene para sus ejecutivos un plan de bonos anuales por cumplimiento de objetivos y nivel de aportación individual a los resultados de la empresa. Estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

NOTA 11 - INVENTARIOS

Los inventarios han sido valorizados de acuerdo a lo indicado en Nota 2.9 e incluyen lo siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al		
	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$	01-01-2008 MUS\$
Petróleo	2.243	2.159	3.545
Materiales	233	238	218
Otros inventarios	388	451	866
Total	2.864	2.848	4.629

Información a Revelar sobre Inventarios	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$
Importe de reversión de rebajas de importes de inventarios	131	-
Costos de inventarios reconocidos como gasto durante el periodo	(119.532)	(257.298)

La reversión de rebajas de inventarios, se originan principalmente por la liquidación de inventarios de petróleo, la cual tiene lugar durante el correspondiente ejercicio.

NOTA 12- PAGOS ANTICIPADOS

Al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008, el detalle es el siguiente:

Pagos Anticipados	Saldos al					
	Corrientes			No corrientes		
	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$	01-01-2008 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$	01-01-2008 MUS\$
Seguros Anticipados	311	307	372	-	-	-
Anticipo proyectos	-	-	142	-	-	-
Total	311	307	514	-	-	-

NOTA 13 - CUENTAS POR COBRAR POR IMPUESTOS CORRIENTES

Las cuentas por cobrar por impuestos al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008, respectivamente, son las siguientes:

	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$	01-01-2008 MUS\$
Pagos provisionales mensuales	765	2.467	-
Crédito donaciones	3	2	3
Crédito activo fijo	112	89	105
Crédito Sence	12	2	2
Otros	3	4	-
Total	895	2.564	110

NOTA 14 - OTROS ACTIVOS NO CORRIENTES

Los Otros Activos no corrientes al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008, respectivamente, son las siguientes:

Otros activos	Saldos al		
	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$	01-01-2008 MUS\$
Gasoducto Gasandes S.A. - Gasoducto Gasandes Argentina (a)	16.614	16.614	-
Contrato de mantención y operación	1.800	1.800	2.693
Total	18.414	18.414	2.693

- a) Corresponde a cobro de boletas de garantía emitidas en favor de Gasoducto Gasandes S.A. y Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A. por parte de la Compañía (Ver nota 26 d)

NOTA 15 – PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

El detalle y los movimientos de las distintas categorías del activo fijo durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, se muestran en la tabla siguiente:

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$	01-01-2008 MUS\$
Construcciones en curso	13.765	4.229	1.315
Terrenos	10.972	10.972	10.972
Edificios	11.944	12.707	13.425
Planta y equipos	112.103	120.379	125.115
Instalaciones fijas y accesorios	23	27	21
Vehículos de motor	31	47	11
Totales	148.838	148.361	150.859

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$	01-01-2008 MUS\$
Construcciones en curso	13.765	4.229	1.315
Terrenos	10.972	10.972	10.972
Edificios	19.499	19.469	19.393
Planta y equipos	214.904	214.202	210.302
Instalaciones fijas y accesorios	81	81	69
Vehículos de motor	58	58	12
Totales	259.279	249.011	242.063

Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$	01-01-2008 MUS\$
Edificios	(7.555)	(6.762)	(5.968)
Planta y equipos	(102.801)	(93.823)	(85.187)
Instalaciones fijas y accesorios	(58)	(54)	(48)
Vehículos de motor	(27)	(11)	(1)
Totales	(110.441)	(100.650)	(91.204)

A continuación se indican las vidas útiles correspondientes a los activos más relevantes de la Sociedad.

Método Utilizado para la Depreciación de Propiedades, Planta y Equipo (Vida)	Explicación de la tasa	Vida Mínima	Vida Máxima
Vida para edificios	Años	20	40
Vida para planta y equipo	Años	5	30
Vida para equipamiento de tecnologías de la información	Años	2	5
Vida para instalaciones fijas y accesorios	Años	2	20
Vida para vehículos de motor	Años	2	5
Vida para otras propiedades, planta y equipo	Años	5	25

A continuación se indica información adicional asociada a los activos de la Sociedad.

IAS 16 - Información Adicional a Revelar en Propiedades, Plantas y Equipos	Periodo Actual MUS\$	Periodo Anterior MUS\$
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipo en proceso de construcción	13.765	4.229
Importe de compromisos por la adquisición de propiedades, planta y equipo	8.619	3.568

Los costos por intereses capitalizados acumulados y la tasa efectiva promedio de la deuda de la Compañía, se detalla a continuación:

Detalle	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$
Importe de los Costos por Intereses Capitalizados, Propiedad, Planta y Equipo	346	77
Tasa de Capitalización de Costos por Intereses Capitalizados, Propiedades, Planta y Equipo	8,03%	7,84%

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

Movimiento año 2009		Construcción en Curso MUS\$	Terrenos MUS\$	Edificios, Neto MUS\$	Planta y Equipos, Neto MUS\$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto MUS\$	Vehiculos de Motor, Neto MUS\$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto MUS\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009		4.229	10.972	12.707	120.379	27	47	148.361
Cambios	Adiciones	10.676	-	-	-	-	-	10.676
	Retiros		-	(28)	(219)	-	-	(247)
	Gasto por Depreciación			(807)	(9.125)	(4)	(16)	(9.952)
	Obras terminadas	(1.140)	-	72	1.068	-	-	-
	Total Cambios	9.536	-	(763)	(8.276)	(4)	(16)	477
Saldo Final al 31 de Diciembre de 2009		13.765	10.972	11.944	112.103	23	31	148.838

Movimiento año 2008		Construcción en Curso MUS\$	Terrenos MUS\$	Edificios, Neto MUS\$	Planta y Equipos, Neto MUS\$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto MUS\$	Vehiculos de Motor, Neto MUS\$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto MUS\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008		1.315	10.972	13.425	125.115	21	11	150.859
Cambios	Adiciones	7.243	-	-	50	1	-	7.294
	Retiros		-	-	(219)	-	-	(219)
	Gasto por Depreciación			(794)	(8.761)	(8)	(10)	(9.573)
	Obras terminadas	(4.329)	-	76	4.194	13	46	-
	Total Cambios	2.914	-	(718)	(4.736)	6	36	(2.498)
Saldo Final al 31 de diciembre de 2008		4.229	10.972	12.707	120.379	27	47	148.361

NOTA 16 - IMPUESTOS DIFERIDOS

Los saldos de activos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008, son detallados en el siguiente cuadro:

Activos por impuestos diferidos	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$	01-01-2008 MUS\$
Activos por impuestos diferidos relativos a provisiones	653	718	1.021
Activos por impuestos diferidos relativos a deudas (diferencia tasa efectiva y carátula)	188	127	107
Activos por impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	3.850	223	-
Activos por impuestos diferidos relativos a otros	307	313	657
Totales	4.998	1.381	1.785

Los saldos de pasivos por impuestos diferidos 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008, son detallados en el siguiente cuadro:

Pasivos por impuestos diferidos	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$	01-01-2008 MUS\$
Pasivos por impuestos diferidos relativos a depreciaciones	17.904	18.833	18.602
Pasivos por impuestos diferidos relativos a provisiones	-	3	7
Activos por impuestos diferidos relativos a deudas (diferencia tasa efectiva y carátula)	515	441	498
Pasivos por impuestos diferidos relativos a otros	110	347	599
Totales	18.529	19.624	19.706

Saldo neto de activos y pasivos por impuestos diferidos	(13.531)	(18.243)	(17.921)
--	-----------------	-----------------	-----------------

Los movimientos de activo y pasivo por impuestos diferidos en el período de 12 meses terminado al 31 de diciembre de 2009 y 2008, fueron los siguientes:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo inicial	19.624	19.706
Incremento (decremento) en pasivos por impuestos diferidos	(1.095)	(82)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, Total	(1.095)	(82)
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo final	18.529	19.624

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$
Activos por impuestos diferidos, Saldo inicial	1.381	1.785
Incremento (decremento) en activos por impuestos diferidos	3.617	(404)
Cambios en activos por impuestos diferidos, Total	3.617	(404)
Activos por impuestos diferidos, Saldo final	4.998	1.381

NOTA 17 - PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES

Al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008, el detalle es el siguiente:

Clases de préstamos que devengan intereses	Saldo al 31-12-2009		Saldo al 31-12-2008		Saldo al 01-01-2008	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Préstamos Bancarios	6.442	20.353	10.060	26.353	224	29.354
Obligaciones con Público	1.989	40.341	1.483	33.413	1.568	39.640
Obligaciones por Leasing	-	-	59	118	2	-
Total	8.431	60.694	11.602	59.884	1.794	68.994

1) Préstamos Bancarios

La obligación en dólares con el Banco de Crédito e Inversiones (Banco Agente), corresponde a préstamo tomado por Sociedad Eléctrica Santiago S.A., efectuada con fecha octubre de 2006 por un monto de MUS\$30.000 y vencimiento en junio de 2014 mediante 10 cuotas semestrales de amortización comenzando en diciembre de 2009.

El 27 de marzo de 2008, Sociedad Eléctrica Santiago S.A. suscribió con el Banco Crédito Inversiones un crédito en dólares por MUS\$14.291, pagadero en 17 cuotas mensuales y sucesivas, finalizado en agosto de 2009.

Detalle de préstamos bancarios por institución financiera, moneda, tasas y vencimientos al 31 de diciembre de 2009.

Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Nominal	Año Vencimiento	Corriente			No Corriente		
					Vencimiento 1 a 3 meses MUS\$	Vencimiento 3 a 12 meses MUS\$	Total Corriente al 31-12-2009 MUS\$	1 a 5 años MUS\$	5 o más años MUS\$	Total no corriente al 31-12-2009 MUS\$
Banco Crédito e Inversiones	Dólar Norteamericano	Semestral	6,95%	2014	-	6.098	6.098	21.000	-	21.000
Total					-	6.098	6.098	21.000	-	21.000

Detalle de préstamos bancarios por institución financiera, moneda, tasas y vencimientos al 31 de diciembre de 2008

Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Nominal	Año Vencimiento	Corriente			No Corriente		
					Vencimiento 1 a 3 meses MUS\$	Vencimiento 3 a 12 meses MUS\$	Total Corriente al 31-12-2008 MUS\$	1 a 5 años MUS\$	5 o más años MUS\$	Total no corriente al 31-12-2008 MUS\$
Banco Crédito e Inversiones	Dólar Norteamericano	Semestral	6,95%	2014	-	3.100	3.100	27.000	-	27.000
Banco Crédito e Inversiones	Dólar Norteamericano	Mensual	3,21%	2009	2.524	4.203	6.727	-	-	-
Total					2.524	7.303	9.827	27.000	-	27.000

Detalle de préstamos bancarios por institución financiera, moneda, tasas y vencimientos al 01 de enero de 2008

Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Nominal	Año Vencimiento	Corriente			No Corriente		
					Vencimiento 1 a 3 meses MUS\$	Vencimiento 3 a 12 meses MUS\$	Total Corriente al 01-01-2008 MUS\$	1 a 5 años MUS\$	5 o más años MUS\$	Total no corriente al 01-01-2008 MUS\$
Banco Crédito e Inversiones	Dólar Norteamericano	Semestral	6,95%	2014	-	104	104	27.000	3.000	30.000
Total					-	104	104	27.000	3.000	30.000

2) Obligaciones con el Público

En el año 1999, la Sociedad Eléctrica Santiago S.A. emitió bonos Serie B en el mercado local por un valor de UF 1.388.000, cuya colocación total fue por UF 1.086.000, equivalente al 78,2%. La amortización de estos bonos se realiza en 38 cuotas semestrales crecientes a partir del 15 de abril de 2006. Dichos fondos fueron utilizados para financiar parte del prepago de la deuda por construcción de la Central Nueva Renca y créditos de corto plazo.

Detalle de obligaciones con el público al 31 de diciembre de 2009

N° de Inscripción o Identificación del instrumento	Serie	Moneda o Unidad de Reajuste	Tasa Nominal	Plazo Final	Corriente			No Corriente		
					Vencimiento 1 a 3 meses MUS\$	Vencimiento 3 a 12 meses MUS\$	Total Corriente al 31-12-2009 MUS\$	1 a 5 años MUS\$	5 o más años MUS\$	Total no corriente 31-12-2009 MUS\$
214	Serie B	U.F.	7,50%	15-10-2024	-	1.229	1.229	4.374	38.353	42.727
Total					-	1.229	1.229	4.374	38.353	42.727

Detalle de obligaciones con el público al 31 de diciembre de 2008

N° de Inscripción o Identificación del instrumento	Serie	Moneda o Unidad de Reajuste	Tasa Nominal	Plazo Final	Corriente			No Corriente		
					Vencimiento 1 a 3 meses MUS\$	Vencimiento 3 a 12 meses MUS\$	Total Corriente al 31-12-2008 MUS\$	1 a 5 años MUS\$	5 o más años MUS\$	Total no corriente 31-12-2008 MUS\$
214	Serie B	U.F.	7,50%	15-10-2024	-	970	970	3.203	32.155	35.358
Total					-	970	970	3.203	32.155	35.358

Detalle de obligaciones con el público al 01 de enero de 2008

N° de Inscripción o Identificación del instrumento	Serie	Moneda o Unidad de Reajuste	Tasa Nominal	Plazo Final	Corriente			No Corriente		
					Vencimiento 1 a 3 meses MUS\$	Vencimiento 3 a 12 meses MUS\$	Total Corriente al 01-01-2008 MUS\$	1 a 5 años MUS\$	5 o más años MUS\$	Total no corriente 01-01-2008 MUS\$
214	Serie B	U.F.	7,50%	15-10-2024	-	1.057	1.057	3.324	38.602	41.926
Total					-	1.057	1.057	3.324	38.602	41.926

3) Obligaciones por leasing.

El desglose de las obligaciones por leasing se detalla en cuadro adjunto:

Reconciliación de los pagos mínimos del arrendamiento financiero, arrendatario	31-12-2009			31-12-2008			01-01-2008		
	Bruto MUS\$	Interés MUS\$	Valor Presente MUS\$	Bruto MUS\$	Interés MUS\$	Valor Presente MUS\$	Bruto MUS\$	Interés MUS\$	Valor Presente MUS\$
Menor a un año	-	-	-	59	-	59	2	-	2
Entre un año y cinco años	-	-	-	118	-	118	-	-	-
Total	-	-	-	177	-	177	2	-	2

NOTA 18 – ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008, se detallan a continuación:

Importes antes de Impuestos	Saldos al			No Corrientes		
	Corrientes			No Corrientes		
	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$	01-01-2008 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$	01-01-2008 MUS\$
Acreedores Comerciales	86.045	52.260	39.510	-	-	-
Otras Cuentas por Pagar	69	28	31	-	-	-
Total Acreedores y otras cuentas por pagar	86.114	52.288	39.541	-	-	-

El período medio para el pago de proveedores es de 30 días, por lo que su valor libro no difiere de forma significativa a su valor razonable.

NOTA 19 - PROVISIONES

Al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008, los saldos de provisiones eran los siguientes:

Clase de provisiones	Saldos al					
	Corrientes			No corrientes		
	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$	01-01-2008 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$	01-01-2008 MUS\$
Provisión de reclamaciones legales	2.993	2.600	2.718	-	-	-
Otras provisiones	14	13	897	13	19	57
Total	3.007	2.613	3.615	13	19	57

Los saldos de provisiones por reclamaciones legales corrientes, corresponden principalmente a multas y penalidades contingentes con el organismo regulador SEC, además de demandas interpuestas en contra de la Sociedad por parte otras entidades, según se señalada en mayor detalle en nota 26. Considerando las características propias de este tipo de provisiones, no es posible determinar de manera fiable, un calendario de fechas de pago si, en cada caso, correspondiere dicho desembolso.

En otras provisiones se registra principalmente, provisiones por participación de los empleados en los resultados de la compañía

Movimiento de provisiones al 31 de diciembre de 2009.

Clase de provisiones	Por reclamaciones legales MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01/01/09	2.600	32	2.632
Movimientos en provisiones			
Incremento (decremento) en provisiones existentes	210	(5)	205
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	183	-	183
Otro incremento (decremento)	-	-	-
Cambios en provisiones, total	393	(5)	388
Provisión total, saldo final al 31 de diciembre de 2009	2.993	27	3.020

Movimiento de provisiones al 31 de diciembre de 2008.

Clase de provisiones	Por reclamaciones legales MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01/01/08	2.718	954	3.672
Movimientos en provisiones			
Incremento (decremento) en provisiones existentes	-	(24)	(24)
Provisión utilizada	-	(716)	(716)
Reversión de provisión no utilizada	-	(182)	(182)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(118)	-	(118)
Otro incremento (decremento)	-	-	-
Cambios en provisiones, total	(118)	(922)	(1.040)
Provisión total, saldo final al 31 de diciembre de 2008	2.600	32	2.632

La administración de Sociedad Eléctrica Santiago S.A. considera que las provisiones registradas en los estados financieros, cubren adecuadamente los riesgos por litigios expuestos en nota 26, por lo que no espera que de los mismos se generen pasivos adicionales a los registrados.

NOTA 20 – PATRIMONIO NETO

a) Capital Suscrito y Pagado

En Sexta Junta General Extraordinaria de Accionistas de Sociedad Eléctrica Santiago S.A., celebrada con fecha 25 de junio de 2009, se aprobó el cambio de moneda en que se encuentra expresado el capital social, sin alterar el número de acciones en que se divide, de pesos, moneda de curso legal de la República de Chile, a dólares de los Estados Unidos de América, convirtiendo los valores al tipo de cambio de cierre del 31 de diciembre de 2008.

Al 31 de diciembre de 2009, el capital social de la Compañía está compuesto por 24.249.342 acciones suscritas y pagadas.

El movimiento de las acciones de la Compañía, se detalla a continuación:

Movimiento	Acciones			
	Autorizadas	Emitidas	Suscritas	Pagadas
Saldo al 01/01/2008	15.964.302	15.964.302	15.964.302	15.964.302
Movimiento año 2008	-	-	-	-
Saldo al 31/12/2008	15.964.302	15.964.302	15.964.302	15.964.302
Acciones liberadas de pago	3.898.200	3.898.200	3.898.200	3.898.200
Aumento de Capital Septiembre 2009	995.360	995.360	-	-
Aumento de Capital Diciembre 2009	5.317.380	5.317.380	4.386.840	4.386.840
Disminución de Capital Diciembre 2009	(995.360)	(995.360)		
Saldo al 31/12/2009	25.179.882	25.179.882	24.249.342	24.249.342

b) Aumento de Capital

En Séptima Junta General Extraordinaria de Accionistas de Sociedad Eléctrica Santiago S.A., celebrada con fecha 14 de septiembre de 2009, se acordó aumentar el capital con la emisión de 4.893.560 acciones por un monto total de US\$24.581.804, generado a través de las siguientes transacciones:

- Con la capitalización de las reservas de utilidades provenientes de ejercicios anteriores, previa absorción de pérdidas acumuladas, a través de la emisión de 3.898.200 acciones liberadas de pago por un monto total de US\$19.581.815.
- Con la emisión de 995.360 acciones de pago, nominativas, de igual valor y sin valor nominal por un monto total de US\$4.999.989. El plazo para manifestar la intención de suscripción es de 30 días desde la fecha de aviso de oferta preferente, debiendo quedar totalmente enterado en el plazo de 90 días desde la fecha de la mencionada Junta.

En Octava Junta General Extraordinaria de Accionistas de Sociedad Eléctrica Santiago S.A., celebrada con fecha 11 de diciembre de 2009, se acordó aumentar el capital con la emisión de 5.317.380 acciones de pago, nominativas, de igual valor y sin valor nominal por un monto total de US\$20.000.000. El plazo para manifestar la intención de suscripción es de 30 días desde la fecha de aviso de oferta preferente, debiendo quedar totalmente enterado en el plazo de 90 días desde la fecha de la mencionada Junta.

Con fecha 29 de diciembre de 2009, AES Gener S.A. suscribe y paga 4.386.840 acciones de pago por un monto total de US\$16.500.006, según emisión acordada en Octava Junta General Extraordinaria de accionista de Sociedad Eléctrica Santiago S.A.

c) Política de dividendos

La Compañía, sujeta a las restricciones de disponer de flujos de fondos, a la política de finanzas, teniendo en consideración los requerimientos de la normativa actual y cumplimiento de las obligaciones financieras, procurará distribuir el total de los fondos obtenidos en cada ejercicio anual.

d) Otras Reservas

El siguiente es el detalle de las Otras Reservas a cada fecha de Estado de situación financiera:

Otras Reservas	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$	01-01-2008 MUS\$
Reserva Futuros dividendos	-	40.416	47.049
Capital a tipo de cambio de cierre (1)	-	(5.490)	-
Pagos basados en acciones	187	177	191
Total	187	35.103	47.240

- (1) Según lo establecido en Oficio Circular N°456 de la Superintendencia de Valores y Seguros emitida con fecha 20 de Junio de 2008, se establece que no se aplicará deflacción alguna a la cuenta capital pagado, registrando la respectiva revalorización del capital pagado del ejercicio con cargo a Otras Reservas.

e) Resultados Retenidos

El siguiente cuadro refleja los movimientos registrados en los resultados acumulados en cada ejercicio:

Resultados retenidos	Saldos al	
	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$
Saldo inicial	(15.345)	(23.546)
Resultado del período	(23.578)	1.576
Distribución resultado a reserva futuros	7.107	6.633
Emisión acciones liberadas de pago	8.238	-
Otros movimientos	-	(8)
Total	(23.578)	(15.345)

NOTA 21 – INGRESOS ORDINARIOS

a) Ingresos Ordinarios

Los ingresos ordinarios por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008, se presentan en el siguiente detalle:

Ingresos Ordinarios	Saldos al	
	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$
Venta de energía y potencia contratos	183.480	208.370
Venta de energía y potencia spot	60.916	224.405
Otros ingresos ordinarios	6.100	3.198
Total	250.496	435.973

b) Otros ingresos de operación

Otros ingresos de operación	Saldos al	
	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$
Ingresos financieros	510	453
Otros ingresos de explotación	-	298
Total	510	751

NOTA 22 – COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES

a) Gastos por naturaleza

El siguiente es el detalle de los principales costos y gastos de operación y administración por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008, clasificados en las siguientes líneas de estado de resultados integrales: “Costo de ventas”, “Investigación y desarrollo”, “Gastos de administración” y “Otros gastos varios de operación”:

Gastos por naturaleza	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$
Consumo combustible	145.212	281.954
Compra de energía y potencia	99.906	96.075
Costo uso sistema transmisión	7.999	3.284
Costo de venta productivo y otros	11.863	13.378
Gastos del personal	1.640	1.518
Depreciación	9.953	9.571
Otros gastos	4.193	3.566
Total	280.766	409.346

b) Gastos de personal

Los gastos de personal por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008, se presentan en el siguiente detalle:

Gastos de personal	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$
Sueldos y salarios	1.460	1.403
Beneficios a corto plazo a los empleados	77	53
Otros gastos de personal	103	62
Total	1.640	1.518

NOTA 23 - RESULTADO FINANCIERO

El detalle del resultado financiero por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008, se presenta en el siguiente detalle:

Resultado Financiero	Saldos al	
	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$
Ingresos por activos financieros	163	123
Otros ingresos financieros	347	330
Total ingresos financieros	510	453
Gasto por préstamos bancarios	(2.307)	(2.776)
Gasto por bonos	(3.034)	(3.452)
Otros gastos	(8.242)	(3.817)
Gastos financieros activados	346	233
Total gasto financiero	(13.237)	(9.812)
Diferencia de cambio neta	14.762	(13.978)
Total resultado financiero	2.035	(23.337)

NOTA 24 - RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS

El detalle del efecto en resultado por impuesto a las ganancias por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2008 y 2009, se presenta en el siguiente cuadro:

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Corriente y Diferida (Presentación)	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$
Gasto por impuestos corrientes	-	-
Otro gasto por impuesto corriente	-	-
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	-	-
Gasto diferido (Ingreso) por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	(4.711)	1.984
Gasto por impuestos diferidos, neto, Total	(4.711)	1.984
Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	(4.711)	1.984

La conciliación entre el impuesto a la renta que resultaría de aplicar la tasa efectiva en los ejercicios 2009 y 2008, se presenta en el siguiente cuadro:

Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(4.809)	605
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	115	-
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	2	-
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	(19)	
Diferencia de cambio	-	1.379
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, Total	98	1.379
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	(4.711)	1.984

NOTA 25 – UTILIDAD POR ACCIÓN

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

(Los montos en dólares están expresados en miles, excepto en lo referente a valores unitarios)

Ganancias (Pérdidas) básicas por acción	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$
Ganancias (Pérdidas) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la Controladora	(23.578)	1.576
Resultado disponible para accionistas comunes, básico	(23.578)	1.576
Promedio ponderado de número de acciones, básico	19.862.502	15.964.302
Ganancias (Pérdidas) básicas por acción	(1,18706)	0,09872

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

NOTA 26 – CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

a) Formulación de cargos e imposición de multas de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) contra Sociedad Eléctrica Santiago S.A.

1) El 6 de diciembre de 2002, la SEC formuló cargos contra Sociedad Eléctrica Santiago S.A., alegando infracciones en la coordinación eléctrica como consecuencia de una falla del suministro ocurrido en el SIC el 23 de septiembre de 2002.

El 20 de agosto de 2003, la SEC multó a la totalidad de los miembros del CDEC-SIC como consecuencia de dicha falla, alegando responsabilidad basada únicamente en su calidad de miembros del CDEC-SIC. A Sociedad Eléctrica Santiago S.A. se le impuso una multa de 1.000 UTA (equivalente MUS\$872).

La Sociedad presentó un recurso de reposición ante la SEC el 29 de agosto de 2003, el cual fue rechazado el 21 de junio de 2004. El 26 de junio de 2004, la Sociedad presentó un recurso de reclamación por ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, consignando en la cuenta del tribunal el 25% del valor de la multa aplicada por la SEC. El 4 de septiembre de 2009, la Corte de Apelaciones de Santiago ratificó las dos multas. La Sociedad presentó recurso de apelación ante la Corte Suprema el 24 de septiembre de 2009, los cuales fueron rechazados el 25 de enero de 2010.

En otro procedimiento, mediante Oficio Ordinario Nro. 1205, notificado con fecha 21 de febrero de 2003, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles formuló cargos a Sociedad Eléctrica Santiago S.A. por supuestas infracciones al ordenamiento eléctrico, con motivo de la caída de servicio ocurrida el día 13 de enero del año 2003 en el Sistema Interconectado Central. La Compañía respondió oportunamente rechazando los cargos. El 27 de Abril de 2004, la SEC multó a la totalidad de los miembros del CDEC – SIC como consecuencia de la falla antes mencionada, alegando responsabilidad como consecuencia de su calidad de miembro del CDEC – SIC. Sociedad Eléctrica Santiago S.A. fue multada con 560 UTA (equivalente a MUS\$489)

Sociedad Eléctrica Santiago S.A. interpuso el 7 de mayo de 2004 un recurso de reposición ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, el cual fue acogido sólo en parte, mediante Resolución Exenta Nro.1832 del 03 de noviembre de 2005, reduciendo la multa de 560 a 350 UTA (equivalente a MUS\$305). Sociedad Eléctrica Santiago S.A. interpuso el 18 de noviembre de 2005 un recurso de reclamación ante la Ilustrísima Corte de Apelaciones de Santiago, el cual se encuentra pendiente ante dicho tribunal. Junto con interponer su recurso, la Compañía depositó en el tribunal un 25% del monto de la multa cursada.

La Sociedad ha establecido una provisión por estas obligaciones contingentes por la cantidad de M\$154.825 (MUS\$305). La Sociedad estima que los cargos formulados por la SEC son improcedentes.

2) Mediante Oficio Ordinario Nro. 1872, de fecha 12 de abril de 2004, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles formuló cargos contra Sociedad Eléctrica Santiago S.A. y las demás empresas miembros del CDEC-SIC con ocasión de la falla del suministro ocurrida el 7 de noviembre de 2003. Los cargos formulados contra la Sociedad fueron: a) Incumplimiento de la obligación de coordinarse con el fin de preservar la seguridad del servicio y; b) Incumplimiento de la obligación de responder el requerimiento de información en los términos formulados por la SEC. La Compañía presentó los descargos con fecha 3 de mayo de 2004.

El 30 de junio de 2005 la SEC multó a la totalidad de los miembros del CDEC-SIC como consecuencia de la falla, por no coordinarse para preservar la seguridad de servicio en el sistema eléctrico, alegando responsabilidad fundada

únicamente en su calidad de miembros del CDEC-SIC. A Sociedad Eléctrica Santiago S.A. se le impuso una multa de 350 UTA (MUS\$305). El 11 de julio de 2005, Eléctrica Santiago S.A. interpuso un recurso de reposición ante la SEC. Con fecha 04 de septiembre de 2009, la SEC rechazó el recurso interpuesto por la Sociedad. Sociedad Eléctrica Santiago S.A. presentó un recurso de reclamación judicial ante la Corte de Apelaciones de Santiago, consignando el 25% de la multa en la cuenta del tribunal, de acuerdo a la normativa aplicable. Dicho recurso se encuentra pendiente de decisión.

La Sociedad ha establecido una provisión por estas obligaciones contingentes por la cantidad de M\$154.824 (MUS\$305). La Sociedad estima que los cargos formulados por la SEC son improcedentes.

b) Compañía de Seguros Generales Cruz del Sur S.A. y otras contra Sociedad Eléctrica Santiago S.A. y su matriz AES Gener S.A.

Con fecha 29 de noviembre de 2004, Liberty Compañía de Seguros Generales S.A., Compañía de Seguros Generales Cruz del Sur S.A. y Compañía de Seguros Penta Security S.A., subrogadas de Codelco Chile-División Andina conforme a lo dispuesto en el artículo 553 del Código de Comercio, interpusieron en contra de Sociedad Eléctrica Santiago S.A. y su matriz AES Gener S.A., una demanda en juicio ordinario de indemnización de perjuicio por la suma equivalente en pesos de M\$6.616 más intereses y costas, por los supuestos perjuicios sufridos por dicha minera durante los meses de diciembre de 2000 a enero de 2001, época en que AES Gener S.A. realizó la mantención de su línea de transmisión Las Vegas - Cerro Navia.

Con fecha 21 de diciembre de 2004, la Sociedad interpuso un incidente de previo y especial pronunciamiento y en subsidio excepciones dilatorias, entre ellas la incompetencia del tribunal. Dicho incidente fue rechazado y Sociedad Eléctrica Santiago apeló dicha resolución. La excepción de incompetencia fue acogida por el tribunal el 8 de julio de 2005. Las compañías de seguro apelaron dicha decisión. El 30 de enero de 2006 la Corte de Apelaciones de Santiago revocó la decisión de primera instancia y ordenó que el caso sea decidido en sede judicial y no arbitral. La respuesta a la demanda fue presentada el 3 de mayo de 2006. Concluida la etapa de discusión, el tribunal citó a las partes a audiencia de conciliación para el 4 de junio de 2006, sin haberse alcanzado acuerdo entre las partes.

Como consecuencia de lo anterior, el tribunal recibió la causa a prueba, fijando los hechos sustanciales, pertinentes y controvertidos que deberán ser probados por las partes. Con fecha 31 de diciembre de 2007, la Corte rechazó la demanda contra AES Gener, pero condenó a Eléctrica Santiago a pagar MUS\$1.437 más gastos e intereses. La Sociedad apeló dicha decisión con fecha 14 de enero de 2008.; en tanto que en esa misma fecha, las demandantes presentaron en contra de la sentencia de primera instancia recursos de casación en la forma y apelación. La Ilustrísima Corte de Apelaciones de Santiago rechazó el recurso de casación en la forma deducido por las Compañías de Seguros y no dio lugar a las apelaciones interpuestas por ambas partes, confirmando el fallo de primera instancia.

La Empresa ha efectuado provisiones por esta obligación contingente.

c) Arbitraje por incumplimiento de contrato

Con fecha 8 de agosto de 2007, la Sociedad interpuso una demanda arbitral en contra de Metrogas S.A. con el objeto de que ésta la indemnice por todos los perjuicios sufridos como consecuencia del incumplimiento del contrato de transporte. A través de dicho contrato, Metrogas S.A. se obligó a entregar en la Central Nueva Renca, el gas natural adquirido e importado por Eléctrica Santiago S.A. y recibido por Metrogas S.A. en su anillo de distribución. A partir del mes de junio

y julio de 2007, Metrogas S.A. ha recibido en su anillo de distribución gas natural de propiedad de Eléctrica Santiago y se ha apropiado de él, faltando a su obligación de entregarlo en la Central Nueva Renca y obligando a Eléctrica Santiago a incurrir en grandes costos incrementales destinados a cumplir con las obligaciones de suministro y operar en el SIC. Metrogas S.A. respondió a la demanda arbitral el 10 de septiembre de 2007. El período de prueba comenzó el 2 de noviembre de 2009.

d) Arbitrajes relacionados a contratos de transporte

Los días 11 y 14 de febrero de 2008, Sociedad Eléctrica Santiago S.A. presentó tres solicitudes de arbitraje en contra de Metrogas, GasAndes y GasAndes Argentina, tras el término del contrato de suministro de gas entre Sociedad Eléctrica Santiago S.A y los productores del consorcio Sierra Chata (Argentina). Dicho término fue declarado en un laudo arbitral de fecha 30 de noviembre de 2007 dentro de un procedimiento efectuado bajo las normas de la Cámara de Comercio Internacional. La Sociedad presentó demandas en contra de GasAndes y GasAndes Argentina el 22 de diciembre de 2008 ante dos tribunales arbitrales diferentes. En ambos casos, se solicita que los tribunales aclaren los efectos de las restricciones administrativas impuestas por el gobierno argentino a las exportaciones de gas a Chile; y que determinen el subsiguiente término de los contratos de suministro de gas celebrados con GasAndes y GasAndes Argentina. El 26 de febrero de 2008, GasAndes y GasAndes Argentina presentaron al cobro 6 boletas de garantía que habían sido entregadas para garantizar los contratos de transporte, por un monto total de MUS\$16.614. La Sociedad reclamó la restitución de dichas sumas en los arbitrajes. En ambos arbitrajes concluyó el período de discusión y el período de prueba comenzará a correr a partir del 01 de marzo de 2010. En el caso de Metrogas, las partes se encuentran en negociaciones en el intento de alcanzar un acuerdo, por lo que se ha suspendido el proceso arbitral.

Finalmente, el 21 de febrero de 2008, la Sociedad solicitó al Ente Nacional Regulador del Gas de Argentina que resolviera la controversia con TGN. El 31 de octubre de 2008 el ENARGAS se declaró incompetente para entender en esta causa. La Sociedad apeló dicha resolución la que se encuentra pendiente de decisión. El 2 de diciembre de 2009, la Sociedad fue notificada de que la mencionada Cámara ratificó la decisión del ENARGAS. Paralelamente, después de la declaración de incompetencia por el ENARGAS, el 29 de diciembre de 2008 TGN presentó una demanda por cumplimiento de contrato y pago de tarifa ante la justicia civil y comercial federal, quien de oficio y antes de ordenar traslado alguno también se declaró incompetente, considerando competente al fuero contencioso administrativo federal. TGN apeló dicha decisión ante la Cámara Federal en lo Civil y Comercial, la que rechazó la declaración de incompetencia del tribunal inferior. El proceso se encuentra tramitando ante dicho tribunal.

Por último, el 7 de mayo de 2008, Sociedad Eléctrica Santiago S.A. realizó una pretensión específica a fin de que el ENARGAS revisara órdenes emitidas con anterioridad a dicha fecha y excluyera a ESSA como obligado a pagar los cargos fiduciarios. Sociedad Eléctrica Santiago S.A. considera que dichos cargos son ilegítimos; adicionalmente, ha dejado de ser un cargador firme, condición esencial a efectos de aplicarle dichos cargo. Con fecha 17 de julio de 2008, el ENARGAS rechazó la pretensión y con fecha 24 de julio de 2009, dicho ente rechazó el recurso de reconsideración interpuesto en su oportunidad. Con fecha 6 de agosto de 2009 Sociedad Eléctrica Santiago S.A. interpuso recurso de alzada ante la Secretaría de Energía de Argentina, el que se encuentra pendiente de decisión.

e) Restricciones Financieras

La Compañía debe cumplir trimestralmente con los siguientes indicadores financieros establecidos en el contrato de emisión de bonos inscrito en el Registro de Valores bajo el Nro. 214, calculado sobre sus Estados Financieros individuales.

“Activos libres de gravámenes igual al menos al 125% de los pasivos exigibles no garantizados;

“Nivel de endeudamiento no superior a 1,75 veces el patrimonio más el interés minoritario;

“El Patrimonio no puede ser inferior a 2 millones de Unidades Fomento (MUS\$82.599); y

“Prohibición de vender "Activos Esenciales" que representen más del 40% de los activos totales, sin la autorización previa de la Junta de Tenedores de Bonos.

Al 31 de diciembre de 2009, ESSA se encontraba en cumplimiento de los indicadores mencionados

El contrato de crédito suscrito entre Sociedad Eléctrica Santiago S.A y un sindicato de bancos locales liderado por el Banco de Crédito e Inversiones por un monto total de MUS\$30.000 fue modificado el 29 de mayo de 2009, principalmente a fin de reemplazar los indicadores financieros aplicables a ESSA, por indicadores financieros aplicables a AES Gener como codeudor solidario. De acuerdo a las obligaciones asumidas en esta modificación, AES Gener debe cumplir trimestralmente con los siguientes indicadores financieros calculados en base a sus estados financieros consolidados. A la fecha de aprobación de los presentes estados financieros, dicho monto asciende a MUS\$27.000.

“Nivel de endeudamiento no superior a 1,20 veces;

“Cobertura de gastos financieros no inferior a 2,50 veces; y

“Patrimonio mínimo no inferior a UF 40 millones

Al 31 de diciembre de 2009, AES Gener S.A. se encontraba en cumplimiento de los indicadores mencionados.

NOTA 27 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES

Las garantías obtenidas de terceros, de desglosan según detalle adjunto:

Otorgador de la garantía	Descripción de la garantía	Fecha		31-12-2009 MUS\$
		Inicio	Término	
Vogt Power International Inc.	Carta de Crédito (Stand By Letter Of Credit)	05-03-2009	10-01-2010	1.157
TOTAL				1.157

Las garantías entregadas a terceros, de desglosan según detalle adjunto:

Beneficiario de la garantía	Descripción de la garantía	Fecha		31-12-2009 MUS\$
		Inicio	Término	
Vogt Power International Inc.	Carta de Crédito	30-01-2009	15-06-2010	772
TOTAL				772

NOTA 28 – MEDIO AMBIENTE

Sociedad Eléctrica Santiago S.A. tiene como política de largo plazo el desarrollo sustentable de sus actividades, en armonía con el medio ambiente. En este contexto, las inversiones que se realizan en instalaciones, equipos plantas industriales, contemplan tecnología de punta, en línea con los últimos avances en esta materia.

Los principales gastos incurridos en materia ambiental, se detallan a continuación:

Detalle	Saldos al	
	31-12-2009 MUS\$	31-12-2008 MUS\$
Monitoreo marino (monitoreo oceanográfico y control de riles)	29	37
Monitoreo chimeneas	98	104
Otros	43	31
Total	170	172

Los principales desembolsos del ejercicio detallados por proyecto, son los siguientes:

Proyecto: Desnitrificador Selective Catalytic Reduction (SCR) para la caldera del ciclo combinado de Nueva Renca.

Reconocimiento contable: Activo no corriente, propiedades plantas y equipos

Monto desembolsado en el ejercicio: MUS\$4.626

Monto comprometido períodos futuros: MUS\$3.374

Fecha estimada de finalización de los desembolsos: Marzo 2010

Concepto del desembolso: Consiste en la implementación de un sistema de reducción de óxidos de nitrógeno de los gases de combustión, con una eficiencia del 60%.

El objetivo de este proyecto es optimizar el desempeño de la planta con el fin de garantizar el cumplimiento de las normas aplicables en materia ambiental.

El proyecto detallado se encuentra en desarrollo a la fecha de los presentes estados financieros.

NOTA 29 – HECHOS POSTERIORES.

En respuesta al Oficio Circular N° 574 de fecha 1 de marzo de 2010 de la Superintendencia de Valores y Seguros, respecto a informar los efectos o impactos en nuestra Compañía por el terremoto que afectó gravemente a la zona centro sur de Chile el pasado 27 de febrero pasado, la Sociedad informó lo siguiente: Central Nueva Renca de 379 MW se encuentra disponible y en funcionamiento, mientras que Central Renca de 100 MW, se encuentra en revisión de daños asociados al señalado terremoto y por consiguiente ha sido declarada indisponible ante el Centro de Despacho Económico de Carga del SIC. La Compañía espera finalizar prontamente las revisiones y reparaciones requeridas a sus instalaciones y progresivamente entregar Central Renca a despacho. La Compañía cuenta con seguros de todo riesgo operacional, que incluyen cobertura de daño físico y perjuicio por paralización, de acuerdo a prácticas usuales de la industria.

A la fecha de aprobación de los presentes estados financieros, central Renca de 100 MW se encuentra indisponible ante el Centro de Despacho Económico de Carga del SIC debido a reparaciones en curso.
