

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

**Correspondientes al período terminado
al 31 de marzo de 2010**

El presente documento consta de las siguientes secciones:

- 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

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

Notas

3 Gestión del riesgo financiero
3.1. Política de Gestión de riesgos
3.2. Riesgos de Mercado
3.3. Medición del Riesgo
4 Estimaciones y juicios contables
5 Información financiera por segmento
6 Efectivo y equivalentes al efectivo
7 Instrumentos financieros
7.1 Activos financieros por categoría

7.2	Calidad crediticia de los activos financieros
7.3	Pasivos financieros por categoría
8	Deudores comerciales y Otras cuentas por cobrar
9	Saldos y transacciones con partes relacionadas
9.1	Saldos y transacciones con entidades relacionadas
9.2	Directorio y Alta administración
10	Inventarios
11	Otros Activos no financieros
12	Activos por impuestos corrientes
13	Propiedades, plantas y equipos
14	Impuestos diferidos
15	Préstamos que devengan intereses
16	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar
17	Provisiones
18	Patrimonio neto
19	Ingresos actividades ordinarias
20	Composición de Resultados Relevantes
21	Resultado Financiero
22	Resultado por impuesto a las ganancias
23	Utilidad por acción
24	Contingencias, Juicios y Otros
25	Garantías comprometidas con terceros, Activos y Pasivos contingentes
26	Medio Ambiente
27	Activos y Pasivos en moneda extranjera
28	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 marzo de 2010 y al 31 de diciembre de 2009
(En miles de dólares estadounidenses)

ACTIVOS	Nota	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	6	2.071	286
Otros Activos No Financieros, Corriente	11	10	311
Deudores Comerciales y otras Cuentas por Cobrar Corrientes	8	86.665	80.042
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	9	17.366	16.697
Inventarios	10	2.790	2.864
Activos por Impuestos Corrientes	12	889	895
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios		109.791	101.095
Total Activos Corrientes		109.791	101.095
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes		68	68
Otros activos no financieros no corrientes	11	18.414	18.414
Derechos por cobrar no corrientes	8	16.344	24.820
Activos intangibles distintos de la plusvalía		15	16
Propiedades, Planta y Equipo	13	147.717	148.838
Total Activos No Corrientes		182.558	192.156
TOTAL ACTIVOS		292.349	293.251

Sociedad Eléctrica Santiago S.A.
 Estados de Situación Financiera Clasificados
 al 31 de marzo de 2010 y al 31 de diciembre de 2009
 (En miles de dólares estadounidenses)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	15	9.655	8.431
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	16	87.827	86.114
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	9	2.613	2.612
Otras provisiones a corto plazo	17	2.337	3.007
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados		2	2
Otros pasivos no financieros corrientes		171	320
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		102.605	100.486
Total Pasivos Corrientes		102.605	100.486
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	15	59.466	60.694
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, no corriente	9	37.303	31.810
Otras provisiones a largo plazo	17	15	13
Pasivo por impuestos diferidos	14	9.962	13.531
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados		359	342
Otros pasivos no financieros no corrientes		10	-
Total Pasivos No Corrientes		107.115	106.390
TOTAL PASIVOS		209.720	206.876
PATRIMONIO NETO			
Capital emitido		122.766	109.766
Ganancias (pérdidas) acumuladas	18	(40.327)	(23.578)
Otras participaciones en el patrimonio	18	190	187
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		82.629	86.375
Participaciones no controladoras			
Patrimonio total		82.629	86.375
Total de patrimonio y pasivos		292.349	293.251

Las notas adjuntas número 1 al 28 forman parte integral de estos estados financieros.

Sociedad Eléctrica Santiago S.A.
 Estados de Resultados Integrales por Función
 por períodos terminados al 31 de marzo 2010 y 2009
 (En miles de dólares estadounidenses, excepto por Ganancias (Pérdidas) por acción presentadas en dólares)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	31-03-2010 MUS\$	31-03-2009 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	19	54.814	71.282
Costo de ventas	20	(71.097)	(71.534)
Ganancia bruta		(16.283)	(252)
Gasto de administración	20	(921)	(1.034)
Otros gastos, por función	20	(9)	(13)
Otras ganancias (pérdidas)		(32)	39
Ingresos financieros	21	224	55
Costos financieros	21	(2.721)	(3.670)
Diferencias de cambio	21	(576)	5.662
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		(20.318)	787
Gasto por impuestos a las ganancias	22	3.569	(143)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		(16.749)	644
Ganancia (pérdida)		(16.749)	644

Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		(16.749)	644
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras			
Ganancia (Pérdida)		(16.749)	644

Ganancias por acción			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas		(0,690676)	0,040350
Ganancia (pérdidas) por acción básica en operaciones discontinuadas			
Ganancia (pérdida) por acción básica		(0,690676)	0,040350

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL			
Ganancia (Pérdida)		(16.749)	644
Total Otro resultado integral		-	-
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		(16.749)	644

Sociedad Eléctrica Santiago S.A.
 Estados de Cambios en el Patrimonio Neto
 por los períodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009
 (En miles de dólares estadounidenses)

	Capital emitido	Otras participaciones en el patrimonio	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
Estado de cambios en el patrimonio neto						
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2010	109.766	187	(23.578)	86.375		86.375
Saldo Inicial Reexpresado	109.766	187	(23.578)	86.375	-	86.375
Cambios en patrimonio						
Resultado Integral						
Ganancia (pérdida)			(16.749)	(16.749)		(16.749)
Otro resultado integral				-		-
Resultado integral				(16.749)	-	(16.749)
Emisión de patrimonio	13.000			13.000		13.000
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios		3		3		3
Total de cambios en patrimonio	13.000	3	(16.749)	(3.746)	-	(3.746)
Saldo Final Periodo Actual 31/03/2010	122.766	190	(40.327)	82.629	-	82.629

	Capital emitido	Otras participaciones en el patrimonio	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
Estado de cambios en el patrimonio neto						
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009	73.684	35.103	(15.345)	93.442		93.442
Saldo Inicial Reexpresado	73.684	35.103	(15.345)	93.442	-	93.442
Cambios en patrimonio						
Resultado Integral						
Ganancia (pérdida)			644	644		644
Otro resultado integral				-		-
Resultado integral				644	-	644
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios		4		4		4
Total de cambios en patrimonio	-	4	644	648	-	648
Saldo Final Periodo Actual 31/03/2009	73.684	35.107	(14.701)	94.090	-	94.090

Sociedad Eléctrica Santiago S.A.
 Estados de Flujos de Efectivo Indirecto
 por los períodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009
 (En miles de dólares estadounidenses)

Estado de Flujo de Efectivo Indirecto	31-03-2010	31-03-2009
	MUS\$	MUS\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		
Ganancia (pérdida)	(16.749)	644
Ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)		
Ajustes por gasto por impuestos a las ganancias	(3.569)	143
Ajustes por disminuciones (incrementos) en los inventarios	74	193
Ajustes por disminuciones (incrementos) en cuentas por cobrar de origen comercial	4.303	(1.703)
Ajustes por disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación	301	295
Ajustes por incrementos (disminuciones) en cuentas por pagar de origen comercial	(19.143)	(27.859)
Ajustes por incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación	15.056	16.248
Ajustes por gastos de depreciación y amortización	2.588	2.465
Ajustes por provisiones	29	38
Ajustes por pérdidas (ganancias) de moneda extranjera no realizadas	576	(5.662)
Otros ajustes por partidas distintas al efectivo	3	(38)
Ajustes por pérdidas (ganancias) por la disposición de activos no corrientes	39	-
Total de ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)	257	(15.880)
Intereses pagados	(1.519)	(2.338)
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	-	(266)
Otras entradas (salidas) de efectivo	2.602	5.722
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	(15.409)	(12.118)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Compras de propiedades, planta y equipo	(1.580)	(703)
Anticipos de efectivo y préstamos concedidos a terceros	-	(1)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(1.580)	(704)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Importes procedentes de la emisión de acciones	13.000	-
Total importes procedentes de préstamos	-	-
Préstamos de entidades relacionadas	5.493	16.039
Pagos de préstamos	-	(2.522)
Otras entradas (salidas) de efectivo	276	276
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	18.769	13.793
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	1.780	971
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	5	106
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	1.785	1.077
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	286	146
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	2.071	1.223

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. (93,04% participación) y el accionista minoritario C.G.E. Generación S.A. (6,96% participación).

Estos estados financieros individuales han sido aprobados por el Directorio el 27 de mayo 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 marzo de 2010 y aplicadas de manera uniforme a todos los períodos 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 31 de marzo de 2010 y al 31 de diciembre de 2009, los estados de resultados integrales, los estados de cambios en el patrimonio neto y de flujo de efectivo indirecto por los períodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009 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.”).

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 4 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 períodos iniciados a partir de</u>
- NIIF 9: Instrumentos financieros, clasificación y medición	01/01/2013
- CINIIF 19: Liquidación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio	01/07/2010
- NIC 24: Enmienda - Revelaciones de partes relacionadas	01/01/2011
- CINIIF 14: Enmienda - Pagos anticipados de la obligación de mantener un nivel mínimo de financiación	01/01/2011

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

	31-03-2010	31-12-2009	31-03-2009
Pesos Chilenos (Ch\$)	524,46	507,10	583,26
Unidad de Fomento (UF) (*)	40,04	41,30	35,94

(*) 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 ítems 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 período 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 las principales clases de activos más relevantes se exponen en Nota 14.

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 período.

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 período 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 período. 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 período 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 y rotación de los 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. A partir de 2010 ya no existen ingresos por este concepto, debido a que las empresas distribuidoras deben disponer de contratos de suministro para la totalidad de su demanda.

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 período. 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 período 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 - GESTION DEL RIESGO FINANCIERO

3.1 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.

3.2 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.

3.2.1 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 período finalizado al 31 de marzo de 2010, 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 marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

Moneda	Marzo	Diciembre
	2010	2009
	%	%
Dólar	39	38
UF	61	62

Para efectos de las deudas denominadas 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.

3.2.2 Riesgo de tasa de interés

Las variaciones de tasa de interés afectan el valor de los activos y pasivos. La siguiente tabla muestra la composición de la deuda por tipo de tasa al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

Moneda	Marzo	Diciembre
	2010	2009
	%	%
Tasa Fija	100	100
Tasa Variable	0	0

3.2.3 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 marzo de 2010, habría significado una variación de aproximadamente 4 millones de dólares en la ganancia bruta 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.

3.2.4 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 comerciales y en los activos financieros.

Con respecto a los deudores comerciales, 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 marzo de 2010 representaron aproximadamente el 26% del total del rubro "Deudores comercial y otras cuentas por cobrar corrientes" y 89% del rubro "Derechos por cobrar no corrientes". 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.

3.2.5 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 15 Préstamos que devengan intereses.

3.3 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 4 - 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)).
- 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 5 – 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:

- 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) de la compañía, obedecen exclusivamente a la asignación o definición de tarifas.

Información ventas por concepto

Ingresos por concepto	Saldos al	
	31-03-2010 MUS\$	31-03-2009 MUS\$
Ventas clientes contrato	41.923	44.056
Ventas clientes sin contrato	38	17.614
Ventas mercado Spot	7.624	9.235
Otros	5.229	377
Total	54.814	71.282

NOTA 6 - EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

Clases de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al	
	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
Efectivo en Caja	1	3
Saldos en Bancos	2.070	283
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	2.071	286

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 marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

Información del Efectivo y Equivalentes al Efectivo por moneda	Moneda	Saldo al	
		31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	\$ Chilenos	39	276
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	US\$	2.032	10
Total de Efectivo y Equivalente al Efectivo		2.071	286

NOTA 7 - INSTRUMENTOS FINANCIEROS

7.1 Activos Financieros por categoría

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

	Efectivo y equivalente al efectivo MUS\$	Préstamos y cuentas por cobrar MUS\$	Disponibles para la venta MUS\$	Total MUS\$
31 de marzo de 2010				
Efectivo y equivalentes al efectivo	2.071			2.071
Disponibles para la venta			68	68
Deudores comerciales y cuentas por cobrar		57.667		57.667
Cuentas por Cobrar Entidades Relacionadas		17.366		17.366
Total	2.071	75.033	68	77.172

	Efectivo y equivalente al efectivo MUS\$	Préstamos y cuentas por cobrar MUS\$	Disponibles para la venta MUS\$	Total MUS\$
31 de diciembre de 2009				
Efectivo y equivalentes al efectivo	286			286
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

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 marzo de 2010 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 marzo de 2010, 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			
	31-03-2010		31-12-2009	
	Valor libro MUS\$	Valor justo MUS\$	Valor libro MUS\$	Valor justo MUS\$
Préstamos que devengan Intereses	69.121	91.424	69.125	94.909

7.2 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.

7.3 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 31/03/2010 MUS\$	Otros Pasivos Financieros 31/12/2009 MUS\$
Préstamos que Devengan Intereses	69.121	69.125
Acreedores Comerciales y otras Cuentas por Pagar	87.669	86.069
Cuentas por Pagar Entidades Relacionadas	39.916	34.422
Total	196.706	189.616

NOTA 8 - 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\$22.719 las cuales representan un 26.21% del total del rubro al 31 de marzo de 2010 y MUS\$20.770 que representan un 25,95% del total del rubro al 31 de diciembre de 2009. Al 31 de marzo de 2010, de acuerdo a las proyecciones de facturación realizadas por la Administración de Sociedad Eléctrica Santiago S.A., se ha clasificado en “Derechos por cobrar no corrientes” un monto ascendente a MUS\$14.602 (MUS\$23.178 al 31 de diciembre de 2009), 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 marzo de 2010 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 marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Deudores Comerciales y Otras cuentas por Cobrar, bruto	Saldo al			
	31-03-2010		31-12-2009	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corrientes MUS\$
Deudores Comerciales, bruto	37.750	16.330	39.038	24.809
Remanente crédito fiscal, bruto	45.323	-	39.620	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	3.592	14	1.973	11
Deudores Comerciales y Otras cuentas por Cobrar, bruto	86.665	16.344	80.631	24.820

Deudores Comerciales y Otras cuentas por Cobrar, neto	Saldo al			
	31-03-2010		31-12-2009	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corrientes MUS\$
Deudores Comerciales, neto	37.750	16.330	38.450	24.809
Remanente crédito fiscal, neto	45.323	-	39.620	-
Otras cuentas por cobrar, neto	3.592	14	1.972	11
Deudores Comerciales y Otras cuentas por Cobrar, neto	86.665	16.344	80.042	24.820

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 por vencer, se presenta en el siguiente detalle:

Deudores Comerciales por cobrar y por vencer	Saldo al	
	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	17.311	16.996
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	6.757	5.810
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	13.682	16.232
Con Vencimiento Mayor a Doce Meses	16.330	24.809
Total Deudores Comerciales por vencer	54.080	63.847

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	Saldos	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Saldo al 01 de enero de 2009	589	-
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	-	-
Montos Castigados	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2009	589	-
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	-	-
Montos Castigados	(589)	-
Saldo al 31 de marzo de 2010	-	-

NOTA 9 - 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.

9.1 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	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
					31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Venta de Energía y Potencia	Matriz	\$	17.204	16.679	-	-
0-E	Termoandes S.A.	Otros Servicios	Filial Matriz	US\$	5	5	-	-
96.814.370-0	Empresa Eléctrica Ventanas S.A.	Otros Servicios	Filial Matriz	US\$	9	9	-	-
96.814.370-0	Empresa Eléctrica Ventanas S.A.	Traspaso de Trabajador	Filial Matriz	\$	4	4	-	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Venta de Energía y Potencia	Coligada Matriz	\$	144	-	-	-
Total					17.366	16.697	-	-

Cuentas por pagar a entidades relacionadas					Saldos al			
R.U.T	Sociedad	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
					31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Otros servicios	Matriz	\$	61	65	-	-
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Pago sistema Transmisión	Matriz	\$	143	125	-	-
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Cobros Varios Venta Gas	Matriz	\$	517	535	-	-
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Otros servicios	Matriz	US\$	32	32	-	-
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Cobros Varios Venta Gas	Matriz	US\$	1.804	1.804	-	-
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Cuenta Corriente Mercantil	Matriz	US\$	-	-	37.303	31.810
0-E	AES Corp	Otros servicios	Matriz	US\$	5	-	-	-
96.814.370-0	Empresa Eléctrica Ventanas S.A.	Otros Servicios	Filial Matriz	US\$	51	51	-	-
Total					2.613	2.612	37.303	31.810

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	31-03-2010 MUS\$	Efecto en resultados (Cargo/Abono)	31-03-2009 MUS\$	Efecto en resultados (Cargo/Abono)
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Matriz	Venta de Energía y Potencia	41.923	41.923	44.056	44.056
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Matriz	Uso Sistema de Transmisión	393	(393)	366	(366)
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Matriz	Comisión Aval Crédito Sindicado	75	(75)	75	(75)
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Matriz	Intereses Cta. Cte. Mercantil	1.519	(1.519)	2.230	(2.230)
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Coligada Matriz	Venta de Energía y Potencia	130	130	1.098	1.098
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Coligada Matriz	Compra de Energía y Potencia	234	(234)	-	-
99.588.230-2	Compañía Transmisora del Norte Chi	Coligada Matriz	Compra de Energía y Potencia	111	(111)	127	(127)

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.

9.2 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 períodos 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 períodos 2010 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 2010, se acordó fijar la suma de 40 Unidades Tributarias mensuales a cada Director de Sociedad Eléctrica Santiago S.A. por sesión asistida en el ejercicio 2010.

Durante los períodos 2010 y 2009, las remuneraciones pagadas a los Directores, ascienden a los montos detallados en los siguientes cuadros.

Retribución Directorio		31-03-2010	31-03-2009
Nombre	Cargo	Directorio de ESSA MUS\$	Directorio de ESSA MUS\$
Javier Guevara Moreno	Director	17	11
		17	11

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

La remuneración global de los Ejecutivos de la Compañía durante los períodos terminados a marzo de 2010 y 2009 ascendió a la cantidad de MUS\$197 y MUS\$114, 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 10 - INVENTARIOS

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

Clases de Inventarios	Saldo al	
	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
Petróleo	2.190	2.243
Materiales	233	233
Otros inventarios	367	388
Total	2.790	2.864

Información a Revelar sobre Inventarios	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
Costos de Inventarios Reconocidos como Gasto durante el Periodo	(51.837)	(55.816)

NOTA 11- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS

Al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, el detalle es el siguiente:

Pagos Anticipados	Saldos al			
	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
Seguros Anticipados	10	311	-	-
Garantía Gasandes (a)	-	-	16.614	16.614
Contrato de mantención y operación	-	-	1.800	1.800
Total	10	311	18.414	18.414

- 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 24 d)

NOTA 12 – ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES

Los activos por impuestos corrientes al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, respectivamente, son las siguientes:

	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
Pagos provisionales mensuales	765	765
Crédito Activo Fijo	108	112
Crédito Sence	10	12
Otros	6	6
Total	889	895

NOTA 13 – PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

El detalle y los movimientos de las distintas categorías del activo fijo durante los periodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, se muestran en la tabla siguiente:

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
Construcciones en curso	9.128	13.765
Terrenos	10.972	10.972
Edificios	11.811	11.944
Planta y equipos	115.744	112.103
Equipamiento de tecnología de la información	-	-
Instalaciones fijas y accesorios	22	23
Vehículos de motor	40	31
Totales	147.717	148.838

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
Construcciones en curso	9.128	13.765
Terrenos	10.972	10.972
Edificios	19.558	19.499
Planta y equipos	220.908	214.904
Equipamiento de tecnología de la información	28	28
Instalaciones fijas y accesorios	81	81
Vehículos de motor	71	58
Totales	260.746	259.307

Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
Edificios	(7.747)	(7.555)
Planta y equipos	(105.164)	(102.801)
Equipamiento de tecnología de la información	(28)	(28)
Instalaciones fijas y accesorios	(59)	(58)
Vehículos de motor	(31)	(27)
Totales	(113.029)	(110.469)

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	31-03-2010 MUS\$	31-03-2009 MUS\$
Importe de Desembolsos sobre Cuentas de Propiedades, Planta y Equipo en Proceso de Construcción	9.128	13.765
Importe de Compromisos por la Adquisición de Propiedades, Planta y Equipo	20.452	8.619

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

Costos por Intereses Capitalizados, Propiedades, Planta y Equipo	31-03-2010 MUS\$	31-03-2010 MUS\$
Importe de los Costos por Intereses Capitalizados, Propiedad, Planta y Equipo	183	71
Tasa de Capitalización de Costos por Intereses Capitalizados, Propiedades, Planta y Equipo	7,58%	8,59%

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 2010		Construcción en Curso MUS\$	Terrenos MUS\$	Edificios, Neto MUS\$	Planta y Equipos, Neto MUS\$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto MUS\$	Vehículos de Motor, Neto MUS\$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto MUS\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2010		13.765	10.972	11.944	112.103	23	31	148.838
Cambios	Adiciones	1.491	-	-	-	-	13	1.504
	Retiros	-	-	-	(39)	-	-	(39)
	Gasto por Depreciación	-	-	(192)	(2.389)	(1)	(4)	(2.586)
	Obras terminadas	(6.128)	-	59	6.069	-	-	-
	Total Cambios	(4.637)	-	(133)	3.641	(1)	9	(1.121)
Saldo Final al 31 de Marzo de 2010		9.128	10.972	11.811	115.744	22	40	147.717

Movimiento año 2009		Construcción en Curso MUS\$	Terrenos MUS\$	Edificios, Neto MUS\$	Planta y Equipos, Neto MUS\$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto MUS\$	Vehículos 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

NOTA 14 - IMPUESTOS DIFERIDOS

Los saldos de activos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, son detallados en el siguiente cuadro:

Activos por impuestos diferidos	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
Activos por impuestos diferido relativos a provisiones	356	653
Activos por impuestos diferido relativos a deudas (diferencia tasa efectiva y carátula)	190	188
Activos por impuestos diferido relativos a pérdidas fiscales	7.572	3.850
Activos por impuestos diferido relativos a otros	307	307
Totales	8.425	4.998

Los saldos de pasivos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, son detallados en el siguiente cuadro:

Pasivos por impuestos diferidos	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
Pasivos por impuestos diferido relativos a depreciaciones	17.820	17.903
Activos por impuestos diferido relativos a deudas (diferencia tasa efectiva y carátula)	503	515
Pasivos por impuestos diferido relativos a otros	64	111
Totales	18.387	18.529

Saldo neto de activos y pasivos por impuestos diferidos	(9.962)	(13.531)
--	----------------	-----------------

Los movimientos de activo y pasivo por impuestos diferidos por los periodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, fueron los siguientes:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo inicial	18.529	19.271
Incremento (decremento) en pasivos por impuestos diferidos	(142)	(742)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, Total	(142)	(742)
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo final	18.387	18.529

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
Activos por impuestos diferidos, Saldo inicial	4.998	933
Incremento (decremento) en activos por impuestos diferidos	3.427	4.065
Cambios en activos por impuestos diferidos, Total	3.427	4.065
Activos por impuestos diferidos, Saldo final	8.425	4.998

NOTA 15 - PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES

Al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, el detalle es el siguiente:

Clases de préstamos que devengan intereses	Saldo al 31-03-2010		Saldo al 31-12-2009	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Préstamos Bancarios	6.937	20.354	6.442	20.354
Obligaciones con Público	2.718	39.112	1.989	40.340
Total	9.655	59.466	8.431	60.694

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.

Detalle de préstamos bancarios por institución financiera, moneda, tasas y vencimientos al 31 de marzo de 2010.

Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Año Vencimiento	Corriente			No Corriente			
						Vencimiento 1 a 3 meses MUS\$	Vencimiento 3 a 12 meses MUS\$	Total Corriente al 31-03-2010 MUS\$	1 a 3 años MUS\$	3 a 5 años MUS\$	5 o más años MUS\$	Total no corriente al 31-03-2010 MUS\$
Banco Crédito e Inversiones	Dólar Norteamericano	Semestral	7,69%	6,95%	2014	3.943	3.848	7.791	14.328	9.634	-	23.962
Total						3.943	3.848	7.791	14.328	9.634	-	23.962

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

Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva	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 3 años MUS\$	3 a 5 años MUS\$	5 o más años MUS\$	Total no corriente al 31-12-2009 MUS\$
Banco Crédito e Inversiones	Dólar Norteamericano	Semestral	7,69%	6,95%	2014	-	7.791	7.791	14.328	9.634	-	23.962
Total						-	7.791	7.791	14.328	9.634	-	23.962

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 marzo de 2010

N° de Inscripción o Identificación del instrumento	Serie	Moneda o Unidad de Reajuste	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Plazo Final	Corriente			No Corriente			
						Vencimiento 1 a 3 meses MUS\$	Vencimiento 3 a 12 meses MUS\$	Total Corriente 31-03-2010 MUS\$	1 a 3 años MUS\$	3 a 5 años MUS\$	5 o más años MUS\$	Total no corriente 31-03-2010 MUS\$
214	Serie B	U.F.	8,04%	7,50%	15-10-2024	1.829	1.866	3.695	7.552	7.657	61.586	76.795
Total						1.829	1.866	3.695	7.552	7.657	61.586	76.795

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 Efectiva	Tasa Nominal	Plazo Final	Corriente			No Corriente			
						Vencimiento 1 a 3 meses MUS\$	Vencimiento 3 a 12 meses MUS\$	Total Corriente 31-12-2009 MUS\$	1 a 3 años MUS\$	3 a 5 años MUS\$	5 o más años MUS\$	Total no corriente 31-12-2009 MUS\$
214	Serie B	U.F.	8,04%	7,50%	15-10-2024	-	3.812	3.812	7.790	7.899	63.526	79.215
Total						-	3.812	3.812	7.790	7.899	63.526	79.215

NOTA 16 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, se detallan a continuación:

Importes antes de Impuestos	Saldos al			
	Corrientes		No Corrientes	
	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
Acreedores Comerciales	87.669	86.069		
Otras Cuentas por Pagar	158	45		
Total Acreedores y otras cuentas por pagar	87.827	86.114	-	-

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 17 - PROVISIONES

Al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, los saldos de provisiones eran los siguientes:

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
Provisión de reclamaciones legales	2.322	2.993	-	-
Otras provisiones	15	14	15	13
Total	2.337	3.007	15	13

Los saldos de provisiones por reclamaciones legales corrientes, corresponden principalmente a multas y penalidades contingentes con el organismo regulador (Superintendencia de Electricidad y Combustibles o "SEC"), además de demandas interpuestas en contra de la Sociedad por parte de otras entidades, según se señalada en mayor detalle en nota 24. 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 marzo de 2010.

Clase de provisiones	por reclamaciones legales	Otras provisiones	Total
Saldo inicial al 01/01/2010	2.993	27	3.020
Movimientos en provisiones			
Incremento (decremento) en provisiones existentes	-	3	3
Provisión utilizada	(615)	-	(615)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(56)	-	(56)
Cambios en provisiones, total	(671)	3	(668)
Provisión total, saldo final al 31 de marzo de 2010	2.322	30	2.352

Movimiento de provisiones al 31 de diciembre de 2009.

Clase de provisiones	por reclamaciones legales	Otras provisiones	Total
Saldo inicial al 01/01/2009	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
Cambios en provisiones, total	393	(5)	388
Provisión total, saldo final al 31 de diciembre de 2009	2.993	27	3.020

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 24, por lo que no espera que de los mismos se generen pasivos adicionales a los registrados.

NOTA 18 – 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 marzo de 2010, el capital social de la Compañía está compuesto por 28.550.490 acciones suscritas y pagadas.

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

Movimiento	Acciones			
	Autorizadas	Emitidas	Suscritas	Pagadas
Saldo al 01-01-2009	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
Aumento de Capital Marzo 2010	6.617.152	6.617.152	4.301.148	4.301.148
Saldo al 31-03-2010	31.797.034	31.797.034	28.550.490	28.550.490

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 tres años 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.

En Novena Junta General Extraordinaria de Accionistas de Sociedad Eléctrica Santiago S.A., celebrada con fecha 17 de marzo de 2010, se acordó aumentar el capital con la emisión 6.617.152 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 tres años desde la fecha de la mencionada Junta. Con fecha 31 de marzo de 2010, AES Gener S.A. suscribe y paga 4.301.148 acciones de pago por un monto total de US\$13.000.000, según emisión acordada en Novena Junta General Extraordinaria de accionistas 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 participaciones en el patrimonio

El siguiente es el detalle de las Otras participaciones en el patrimonio a cada fecha de Estado de situación financiera:

Otras participaciones en el patrimonio	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
Pagos basados en acciones	190	187
Total	190	187

e) Resultados Retenidos

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

Resultados retenidos	Saldos al	
	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
Saldo inicial	(23.578)	(15.345)
Resultado del período	(16.749)	(23.578)
Distribución resultado a reserva futuros dividendos	-	7.107
Acciones liberadas de pago	-	8.238
Total	(40.327)	(23.578)

NOTA 19 – INGRESOS ACTIVIDADES ORDINARIAS

Los ingresos por actividades ordinarias por los períodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009, se presentan en el siguiente detalle:

Ingresos Ordinarios	Saldos al	
	31-03-2010 MUS\$	31-03-2009 MUS\$
Venta de energía y potencia contratos	41.923	44.056
Venta de energía y potencia spot	7.662	26.849
Otros ingresos ordinarios	5.229	377
Total	54.814	71.282

NOTA 20 – 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 períodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009, clasificados en las siguientes líneas de Estado de resultados integrales: “Costo de ventas”, “Gasto de administración y “Otros gastos, por función”:

Gastos por naturaleza	31-03-2010 MUS\$	31-03-2009 MUS\$
Compra de energía	6.766	822
Compra de potencia	(79)	135
Costo Uso Sistema Transmisión	2.189	1.039
Consumo Combustible	55.584	62.293
Gastos de operación y mantención	3.777	4.565
Otros Gastos	649	880
Gastos del personal	553	382
Depreciación	2.587	2.465
Amortización	1	-
Total	72.027	72.581

b) Gastos de personal

Los gastos de personal por los períodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009, se presentan en el siguiente detalle:

Gastos de personal	31-03-2010 MUS\$	31-03-2009 MUS\$
Sueldos y salarios	502	350
Beneficios a corto plazo a los empleados	18	12
Beneficios por terminación de relación laboral	27	13
Transacciones con pagos basados en acciones	6	7
Total	553	382

NOTA 21 - RESULTADO FINANCIERO

El detalle del resultado financiero por los períodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009, se presenta en el siguiente detalle:

Resultado Financiero	Saldos al	
	31-03-2010 MUS\$	31-03-2009 MUS\$
Ingresos por activos financieros	3	15
Otros ingresos financieros	221	40
Total ingresos Financieros	224	55
Gasto por préstamos bancarios	(494)	(596)
Gasto por bonos	(782)	(703)
Otros gastos	(1.628)	(2.442)
Gastos financieros activados	183	71
Total Gasto Financiero	(2.721)	(3.670)
Diferencia de cambio neta	(576)	5.662
Total resultado financiero	(3.073)	2.047

NOTA 22 - RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS

El detalle del efecto en resultado por impuesto a las ganancias por los períodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2010, se presenta en el siguiente cuadro:

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Corriente y Diferida (Presentación)	31-03-2010 US\$	31-03-2009 US\$
Gasto por impuestos corrientes	-	(48)
Gasto por impuestos corrientes, Neto, Total	-	(48)
Gasto diferido (Ingreso) por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	3.569	(95)
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	3.569	(95)
Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	3.569	(143)

La conciliación entre el impuesto a la renta que resultaría de aplicar la tasa efectiva en los períodos 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	31-03-2010 US\$	31-03-2009 US\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	3.454	(134)
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	114	(9)
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	1	4
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	-	(4)
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, Total	115	(9)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	3.569	(143)

NOTA 23 – 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	31-03-2010 US\$	31-03-2009 US\$
Ganancias (Pérdidas) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la Controladora	(16.749)	644
Resultado disponible para accionistas comunes, básico	(16.749)	644
Promedio ponderado de número de acciones, básico	24.249.342	15.964.302
Ganancias (Pérdidas) básicas por acción	(0,690676)	0,040350

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

NOTA 24 – 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) 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 aproximadamente MUS\$471)

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 aproximadamente MUS\$294). 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\$154.358 (MUS\$294). 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\$294). 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\$154.358 (MUS\$294). 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 31 de diciembre de 2007, la Corte rechazó la demanda contra AES Gener, pero condenó a Eléctrica Santiago a pagar MUS\$1.438 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. El 15 de marzo de 2010, la Corte de Apelaciones de Santiago rechazó los recursos presentados por ambas partes., confirmando la sentencia de primera instancia. El 1 de abril de 2010, los demandantes presentaron un recurso de casación en la forma y en el fondo ante la Corte Suprema. Con fecha 22 de abril de 2010 la Ilustrísima Corte de Apelaciones de Santiago resolvió tener por interpuestos los referidos recursos para el conocimiento y resolución de la Excm. Corte Suprema. ESSA ha efectuado una provisión 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. En marzo 2010 las partes llegaron a un acuerdo, en virtud del cual ESSA desistió de la demanda arbitral en contra de Metrogas.

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 comenzó a correr a partir del 01 de marzo de 2010. En el caso de Metrogas, las partes llegaron a un acuerdo en marzo de 2010 en virtud del cual han puesto término a dicho arbitraje.

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\$80.077); 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 marzo de 2010, 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 marzo de 2010, AES Gener S.A. se encontraba en cumplimiento de los indicadores mencionados.

NOTA 25 – 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		31-03-2010 MUS\$
		Inicio	Término	
SK Industrial	Contrato de construcción montaje pruebas y puesta en servicio del sistema SCR	11-01-2010	30-04-2011	111
Vogt Power International Inc.	Fiel cumplimiento contrato	05-03-2009	20-05-2010	386
TOTAL				497

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

Beneficiario de la garantía	Descripción de la garantía	Fecha		31-03-2010 MUS\$
		Inicio	Término	
Vogt Power International Inc.	Garantiza pago compra reductor catalítico	30-01-2009	20-05-2010	193
TOTAL				193

NOTA 26 – 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	
	31-03-2010 US\$	31-03-2009 US\$
Monitoreo Chimeneas	23	26
Monitoreo Ruido	3	3
Otros	2	10
Total	28	39

Los principales desembolsos del período 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 período: MUS\$0,884

Monto comprometido períodos futuros: MUS\$2.490

Fecha estimada de finalización de los desembolsos: Junio 2010

Concepto del desembolso: Consiste en la implementación de un sistema de reducción de óxidos de nitrógeno de los gases de combustión

NOTA 27 – ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

a) Activos y pasivos corrientes

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda extranjera	Moneda funcional	31-03-2010		31-12-2009	
			Hasta 90 días MUS\$	de 91 días a 1 año MUS\$	Hasta 90 días MUS\$	de 91 días a 1 año MUS\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Pesos	USD	39	-	276	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	Pesos	USD	14.528	1.959	15.966	1.945
	UF	USD	5.664	62.378	5.121	55.269
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	Pesos	USD	17.352	-	16.683	-
Activos por impuestos corrientes	Pesos	USD	-	124	-	130
	UF	USD	-	765	-	765
Total activos corrientes			37.583	65.226	38.046	58.109

PASIVOS CORRIENTES	Moneda extranjera	Moneda funcional	31-03-2010		31-12-2009	
			Hasta 90 días MUS\$	de 91 días a 1 año MUS\$	Hasta 90 días MUS\$	de 91 días a 1 año MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	UF	USD	2.414	304	-	1.989
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Pesos	USD	23.944	13.690	27.234	15.341
	UF	USD	469	-	282	-
	Otras Monedas	USD	5	-	5	-
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	Pesos	USD	720	-	724	-
Otras provisiones a corto plazo	UF	USD	442	-	654	459
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Pesos	USD	-	2	-	2
Otros pasivos no financieros corrientes	Pesos	USD	13	158	250	70
Total pasivos corrientes			28.007	14.154	29.149	17.861

b) Activos y pasivos no corrientes

ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda extranjera	Moneda funcional	31-03-2010			31-12-2009		
			más de 1 año a 3 años MUS\$	más de 3 años a 5 años MUS\$	más de 5 años MUS\$	más de 1 año a 3 años MUS\$	más de 3 años a 5 años MUS\$	más de 5 años MUS\$
Derechos por cobrar no corrientes	Pesos	USD	1.832	-	-	2.494	-	-
	UF	USD	14.512	-	-	22.325	-	-
Total activos no corrientes			16.344	0	0	24.819	0	0

PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda extranjera	Moneda funcional	31-03-2010			31-12-2009		
			más de 1 año a 3 años MUS\$	más de 3 años a 5 años MUS\$	más de 5 años MUS\$	más de 1 año a 3 años MUS\$	más de 3 años a 5 años MUS\$	más de 5 años MUS\$
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	USD	2.283	1.957	34.872	2.355	2.019	35.967
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Pesos	USD	3	2	354	3	2	337
Otros pasivos no financieros no corrientes	UF	USD	10	-	-	-	-	-
Total pasivos no corrientes			2.296	1.959	35.226	2.358	2.021	36.304

NOTA 28 – HECHOS POSTERIORES.

A la fecha de cierre de los Estados Financieros no hay hechos posteriores que informar.
