CGE DISTRIBUCION S.A.

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Correspondientes al período terminado
Al 30 de junio de 2009

CGE DISTRIBUCION S.A.
INDICE

I. ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

- **INFORME DE REVISION LIMITADA DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES.**
- **ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADOS.**
- **ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION.**
- **ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.**
- **ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTOS.**

II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

1.- INFORMACION GENERAL.

2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

2.1.- Bases de preparación de los estados financieros intermedios.
2.2.- Nuevas normas e interpretaciones emitidas y no vigentes.
2.3.- Transacciones en moneda extranjera.
2.4.- Información financiera por segmentos operativos.
2.5.- Propiedades, plantas y equipos.
2.6.- Activos intangibles.
2.7.- Costos por intereses.
2.8.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.
2.9.- Activos financieros.
2.10.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.
2.11.- Inventarios.
2.12.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.
2.13.- Efectivo y equivalentes al efectivo.
2.14.- Capital social.
2.15.- Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.
2.16.- Préstamos y otros pasivos financieros.
2.17.- Impuesto a la renta e impuestos diferidos.
2.18.- Beneficios a los empleados.
2.19.- Provisiones.
2.20.- Subvenciones estatales.
2.21.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.
2.22.- Reconocimiento de ingresos.
2.23.- Contratos de construcción.
2.24.- Distribución de dividendos.

3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

3.1.- Antecedentes: Descripción del mercado donde opera la Compañía.
3.2.- Riesgo financiero.
3.3.- Control interno.

4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION.

4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.
4.2.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.
4.3.- Reconocimiento de ingresos.
4.4.- Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.
4.5.- Tasaciones de propiedad, planta y equipos.

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

6.- INSTRUMENTOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE.

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

8.- SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS.

8.1- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.
8.2- Directorio y gerencia de la Sociedad.

9.- INVENTARIOS.

10.- ACTIVOS INTANGIBLES.

11.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS.

11.1.- Información a considerar sobre activos revaluados.
11.2 Detalle de los rubros.
11.3.- Vidas útiles.
11.4.- Reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos.
11.5.- Política de inversiones en activos fijos.
11.6.- Información adicional sobre propiedades, plantas y equipos.
11.7.- Movimiento de reservas de revaluación.
11.8.- Costo por intereses.

12.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

12.1.- Activos por impuestos diferidos.
12.2.- Pasivos por impuestos diferidos.
12.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.
12.4.- Compensación de partidas.

13.- PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES Y OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

13.1.- Apertura por clases.
13.2.- Desglose de préstamos bancarios por institución financiera, tasas de interés, monedas y vencimientos.
13.3.- Desglose de obligaciones con el público (bonos).

14.- ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

15.- PROVISIONES.

15.1.- Provisiones-Saldos
15.2.- Movimiento de las provisiones.

16.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO Y OTROS BENEFICIOS

16.1.- Detalle del rubro.
16.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.
16.3.- Balance de los planes de beneficios.
16.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.
16.5.- Hipótesis actuariales.

17.- INGRESOS DIFERIDOS.

18.- PATRIMONIO NETO.

18.1.- Capital suscrito y pagado.
18.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.
18.3.- Dividendos.
18.4.- Otras reservas.

19.- INGRESOS.

19.1.- Ingresos ordinarios.
19.2.- Otros ingresos de operación.

20.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.

20.1.- Gastos por naturaleza.
20.2.- Gastos de personal.
20.3.- Depreciación y amortización.
20.4.- Resultados financieros.

21.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

22.- UTILIDAD POR ACCION.

23.- INFORMACION POR SEGMENTO.

23.1.- Criterios de Segmentación.
23.2.- Estados de Situación Financiera.
23.3.- Estados de Resultados.

24.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

24.1.- Juicios y otras acciones legales.
24.2.- Juicios ante tribunales arbitrales.
24.3.- Sanciones administrativas.

25.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.

26.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.

27.- MEDIO AMBIENTE.

28.- HECHOS POSTERIORES.

29.- TRANSICION A LAS NIIF.

29.1.- Bases de la transición a las NIIF.
29.2.- Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por la Sociedad.
29.3.- Conciliación del patrimonio neto a la fecha de transición.
29.4.- Conciliación del patrimonio neto, resultados integrables y estado de flujo de efectivo de los últimos estados financieros anuales.
29.5.- Conciliación del patrimonio neto y resultados integrales al 30 de junio de 2008.
29.6.- Explicación de los principales ajustes efectuados para la transición a las NIIF.

30.- SUBVENCIONES ESTATALES

31.- RE EMISION DE ESTADOS FINANCIEROS.

PRICEWATERHOUSECOOPERS

PricewaterhouseCoopers
RUT.: 81.513.400-1
Santiago de Chile
Av. Andrés Bello 2711
Torre La Costanera - Pisos 2, 3, 4 y 5
Las Condes
Teléfono: (56) (2) 940 0000
www.pwc.cl

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES
Revisión de estados financieros intermedios

Santiago, 27 de agosto de 2009
(20 de noviembre de 2009 para la Nota 31)

Señores
Presidente y Directores
CGE Distribución S.A.

Hemos revisado el estado de situación financiera intermedio de CGE Distribución S.A. al 30 de junio de 2009 y los estados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2009 y 2008 y los correspondientes estados intermedios de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio por los períodos de seis meses terminados en esas mismas fechas. La Administración de CGE Distribución S.A. es responsable por la preparación y presentación de estos estados financieros intermedios y sus correspondientes notas de acuerdo con la NICCH 34 y NIC 34 "Información financiera intermedia" incorporadas en las Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH) y las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), respectivamente. Nuestra responsabilidad es emitir un informe sobre esta información financiera intermedia basados en nuestra revisión.

Hemos efectuado la revisión de acuerdo con normas de auditoría establecidas en Chile para una revisión de información financiera intermedia. Una revisión de información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos financieros y contables. El alcance de estas revisiones es significativamente menor que una auditoría efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, cuyo objetivo es expresar una opinión sobre los estados financieros tomados en su conjunto. Por lo tanto, no expresamos tal opinión.

Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera efectuarse a los estados financieros mencionados en el primer párrafo, para que éstos estén de acuerdo con la NICCH 34 y la NIC 34 incorporadas en las Normas de Información Financiera de Chile y Normas Internacionales de Información Financiera, respectivamente.

Anteriormente hemos efectuado una auditoría, de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, a los estados de situación financiera de CGE Distribución S.A. al 31 de diciembre 2008 y de apertura al 1 de enero de 2008 y a los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado al 31 de diciembre de 2008, que la Administración ha preparado como parte del proceso de convergencia de CGE Distribución S.A. a las Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH) y Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Javier Gatica Menke
RUT: 7.003.684-3

PricewaterhouseCoopers

CGE DISTRIBUCION S.A.
ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADOS
Al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008.
(Expresados en miles de pesos (M$))

ACTIVOS	Nota	30/06/2009 M$	31/12/2008 M$	01/01/2008 M$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	4.653.245	5.600.367	6.312.375
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	6	0	5.580.000	0
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	7	121.352.341	118.955.623	87.189.195
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	8	872.820	393.042	403.165
Inventarios	9	6.180.332	2.221.963	1.331.427
Pagos Anticipados, Corriente		64.945	0	10.494
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes		2.231.964	4.056.613	2.146.230
Total Activos Corrientes en Operación		**135.355.647**	**136.807.608**	**97.392.886**
Total Activos Corrientes		**135.355.647**	**136.807.608**	**97.392.886**
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	7	10.078.736	8.656.569	5.312.217
Activos Intangibles, Neto	10	104.876.846	104.885.771	104.875.488
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	11	288.575.188	284.133.929	261.410.658
Activos por Impuestos Diferidos	12	0	757.869	997.491
Total Activos No Corrientes		**403.530.770**	**398.434.138**	**372.595.854**
TOTAL ACTIVOS		**538.886.417**	**535.241.746**	**469.988.740**

CGE DISTRIBUCION S.A.
ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADOS
Al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008.
(Expresados en miles de pesos (M$))

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
PASIVOS CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente	13	19.367.000	22.184.806	4.750.622
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	14	55.005.176	65.735.780	47.688.453
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	8	34.948.723	21.789.249	21.053.592
Provisiones, Corriente	15	6.339.507	6.850.976	7.774.047
Ingresos Diferidos, Corriente	17	812.717	1.429.326	2.701.375
Pasivos de Cobertura, Corriente	6	364.000	0	0
Pasivos Acumulados (o Devengados),. Total		1.669.488	1.787.589	0
Total Pasivos Corrientes en Operación		**118.506.611**	**119.777.726**	**83.968.089**
Total Pasivos Corrientes		**118.506.611**	**119.777.726**	**83.968.089**
PASIVOS NO CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	13	154.042.941	159.292.284	135.168.613
Pasivos por Impuestos Diferidos	12	1.224.975	0	0
Ingresos Diferidos, No Corriente	17	106.443	150.163	160.665
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	16	15.275.530	15.357.470	14.388.825
Total Pasivos No Corrientes		**170.649.889**	**174.799.917**	**149.718.103**
TOTAL PASIVOS		**289.156.500**	**294.577.643**	**233.686.192**
PATRIMONIO NETO				
Capital Emitido	18	160.272.139	160.272.139	147.173.682
Otras Reservas	18	73.054.050	72.502.619	78.030.073
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	18	16.403.728	7.889.345	11.098.793
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora		**249.729.917**	**240.664.103**	**236.302.548**
Total Patrimonio Neto		**249.729.917**	**240.664.103**	**236.302.548**
Total Patrimonio Neto y Pasivos		**538.886.417**	**535.241.746**	**469.988.740**

CGE DISTRIBUCION S.A.
ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION
Por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.
(Expresados en miles de pesos (M$))

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Ingresos Ordinarios, Total	19	338.849.639	311.290.760	162.812.327	147.117.589
Costo de Ventas	20	297.470.753	273.509.972	142.532.299	128.979.044
Margen bruto		**41.378.886**	**37.780.788**	**20.280.028**	**18.138.545**
Otros Ingresos de Operación, Total	19	6.827.383	2.210.810	5.429.194	1.167.087
Costos de Mercadotecnia	20	311.221	350.581	210.073	245.679
Gastos de Administración	20	13.118.534	11.455.552	6.653.879	6.193.704
Otros Gastos Varios de Operación	20	381.332	252.128	151.629	80.517
Costos Financieros	20	4.531.876	3.791.721	2.413.169	1.970.216
Diferencias de cambio	20	(550)	192	(356)	483
Resultados por Unidades de Reajuste	20	4.309.282	(4.475.095)	2.054.090	(2.984.286)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total		(619.341)	1.839.457	(1.044.141)	243.593
Otras Ganancias (Pérdidas)		(35.123)	(3.648.497)	324.381	(3.642.354)
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		**33.517.574**	**17.857.673**	**17.614.446**	**4.432.952**
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	21	5.739.847	2.364.700	2.994.453	317.840
Ganancia (Pérdida)		**27.777.727**	**15.492.973**	**14.619.993**	**4.115.112**
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora		27.777.727	15.492.973	14.619.993	4.115.112
Ganancia (Pérdida)		**27.777.727**	**15.492.973**	**14.619.993**	**4.115.112**
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción (en pesos $)		**236,14**	**131,71**	**124,30**	**34,98**
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuadas (en pesos $)		236,14	131,71	124,30	34,98

ESTADO DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Ganancia (Pérdida)		27.777.727	15.492.973	14.619.993	4.115.112
Cobertura de Flujo de Caja	21	(1.144.280)	0	(1.144.280)	0
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con	21	(194.527)	0	(194.527)	0
Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto		**(949.753)**	**0**	**(949.753)**	**0**
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		**26.827.974**	**15.492.973**	**13.670.240**	**4.115.112**

CGE DISTRIBUCION S.A.
ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.
(Expresados en miles de pesos (M$))

Estado de cambios en el patrimonio neto	Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas				Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total	Cambios en Patrimonio Neto, Total
	Acciones Ordinarias								
	Capital en Acciones	Prima de Emisión	Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas por Revaluación	Reservas de Coberturas	Otras Reservas Varias			
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009	160.272.138	1	11.750.398	49.748.369		11.003.852	7.889.345	**240.664.103**	**240.664.103**
Saldo Inicial Reexpresado	**160.272.138**	**1**	**11.750.398**	**49.748.369**	**0**	**11.003.852**	**7.889.345**	**240.664.103**	**240.664.103**
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales				0	(949.753)	0	27.777.727	**26.827.974**	**26.827.974**
Dividendos			0			0	17.762.160	**17.762.160**	**17.762.160**
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			1.830.850				(1.830.850)	**0**	**0**
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	0	0		(329.666)		0	329.666	**0**	**0**
Cambios en Patrimonio	**0**	**0**	**1.830.850**	**(329.666)**	**(949.753)**	**0**	**8.514.383**	**9.065.814**	**9.065.814**
Saldo Final Periodo Actual 30/06/2009	**160.272.138**	**1**	**13.581.248**	**49.418.703**	**(949.753)**	**11.003.852**	**16.403.728**	**249.729.917**	**249.729.917**

CGE DISTRIBUCION S.A.
ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.
(Expresados en miles de pesos (M$))

Estado de cambios en el patrimonio neto	Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas				Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total	Cambios en Patrimonio Neto, Total
	Acciones Ordinarias								
	Capital en Acciones	Prima de Emisión	Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas por Revaluación	Reservas de Coberturas	Otras Reservas Varias			
Saldo Inicial Periodo Anterior 01/01/2008	147.173.681	1	9.830.931	45.003.056		23.196.086	11.098.793	**236.302.548**	**236.302.548**
Saldo Inicial Reexpresado	**147.173.681**	**1**	**9.830.931**	**45.003.056**	**0**	**23.196.086**	**11.098.793**	**236.302.548**	**236.302.548**
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales							15.492.973	**15.492.973**	**15.492.973**
Dividendos							18.842.950	**18.842.950**	**18.842.950**
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			1.919.467				(1.919.467)	**0**	**0**
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	4.709.558			(853.977)		(4.569.813)	853.977	**139.745**	**139.745**
Cambios en Patrimonio	**4.709.558**	**0**	**1.919.467**	**(853.977)**	**0**	**(4.569.813)**	**(4.415.467)**	**(3.210.232)**	**(3.210.232)**
Saldo Final Periodo Anterior 30/06/2008	**151.883.239**	**1**	**11.750.398**	**44.149.079**	**0**	**18.626.273**	**6.683.326**	**233.092.316**	**233.092.316**

CGE DISTRIBUCION S.A.
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO
Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.
(Expresados en miles de pesos (M$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO	Nota	30-06-2009 M$	30-06-2008 M$
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones			
Importes Cobrados de Clientes		403.382.789	360.212.706
Pagos a Proveedores		355.828.310	314.421.646
Remuneraciones Pagadas		8.955.171	8.545.346
Pagos Recibidos y Remitidos por Impuesto sobre el Valor Añadido		12.114.761	11.110.404
Otros Cobros (Pagos)		70.694	502.799
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones		**26.555.241**	**26.638.109**
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación			
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Operación		8.126	11.748
Pagos por Intereses Clasificados como de Operaciones		4.165.378	3.182.423
Importes Recibidos por Impuestos a las Ganancias Devueltos		2.022.000	1.994.778
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación		**(2.135.252)**	**(1.175.897)**
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación		**24.419.989**	**25.462.212**
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión			
Incorporación de propiedad, planta y equipo		14.386.535	14.531.420
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión		**(14.386.535)**	**(14.531.420)**
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación (Presentación)			
Obtención de préstamos		3.000.000	0
Préstamos de entidades relacionadas	8	267.464.144	241.629.000
Pagos de préstamos		2.098.793	2.006.620
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	8	261.591.281	233.787.000
Pagos por Dividendos a Participaciones Minoritarias		55.565	17.438
Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa		17.699.081	18.600.486
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación		**(10.980.576)**	**(12.782.544)**
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		**(947.122)**	**(1.851.752)**
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial	5	5.600.367	6.312.375
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final	**5**	**4.653.245**	**4.460.623**

1.- INFORMACION GENERAL.

CGE Distribución S.A. (en adelante la "Sociedad"), es una empresa subsidiaria de Compañía General de Electricidad S.A. (en adelante el "Grupo CGE").

CGE Distribución S.A. es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social en Teatinos N° 280 Piso 12 en la ciudad de Santiago en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 0841 y cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Santiago**,** la Bolsa de Comercio de Valparaíso y la Bolsa Electrónica de Chile.

Los estados financieros de la Sociedad correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2008, fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 25 de febrero de 2009 y, posteriormente presentados a la Junta Ordinaria de Accionistas con fecha 17 de abril de 2009, quien aprobó los mismos. Estos estados financieros fueron confeccionados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile emitidos por el Colegio de Contadores de Chile A.G. y normas impartidas por la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, los cuales no coinciden con los saldos del ejercicio 2008 que han sido incluidos en los presentes estados financieros intermedios, debido a que estos han sido reexpresados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF) y Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH). En Nota N° 29 se detalla la reconciliación de patrimonio neto, resultados del período y flujos de efectivo.

La emisión de estos estados financieros intermedios correspondientes al período de seis meses terminado al 30 de junio de 2009 fue aprobada por el Directorio en Sesión Extraordinaria N° 13 de fecha 27 de agosto de 2009.

2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros intermedios se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los períodos presentados, a menos que se indique lo contrario.

2.1.- Bases de preparación de los estados financieros intermedios.

Los presentes estados financieros intermedios de la Sociedad han sido preparados de acuerdo a la Norma Internacional de Contabilidad N° 34 (NIC 34), incorporada en las NIIF, emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB") y NICCH 34, incorporada en las NIFCH emitida por el Colegio de Contadores de Chile A.G.

Los estados financieros intermedios han sido preparados de acuerdo con el principio de costo histórico, modificado por la revaluación de propiedades, plantas y equipos y ciertos activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados).

En la preparación de los estados financieros intermedios se han utilizado las políticas emanadas desde el Grupo CGE.

En la preparación de estos estados financieros intermedios se han utilizado determinadas estimaciones contables críticas y juicios de la gerencia para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros consolidados se describen en la Nota N° 4.

2.2.- Nuevas normas e interpretaciones emitidas y no vigentes.

Las siguientes NIIF e Interpretaciones del CINIIF publicadas han sido emitidas, las cuales no son de aplicación obligatoria a la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios:

Normas y enmiendas	Contenido	Fecha de aplicación obligatoria (*)
NIIF 1 Revisada	Adopción por primera vez de las normas internacionales de Información Financiera	01 de julio de 2009
NIIF 3 Revisada	Combinación de negocios-Revisión de la norma	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39 y NIIF 7	Reclasificación de activos financieros-Revisión de la norma	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39	Reclasificación de activos financieros: Fecha efectiva de transición	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39	Elección de partidas cubiertas	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 27	Estados financieros consolidados y separados	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIIF 2	Pagos Basados en acciones	01 de enero de 2010
Interpretaciones CINIIF 17	Distribución a los propietarios de activos no monetarios	01 de julio de 2009.
Interpretaciones CINIIF 18	Transferencia de activos desde clientes	01 de julio de 2009

(*) Ejercicios iniciados a contar de la fecha indicada.

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros de la Sociedad.

2.3.- Transacciones en moneda extranjera.

2.3.1.- Moneda funcional y de presentación.

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”). La moneda funcional de CGE Distribución S.A. es el Peso chileno.

2.3.2.- Transacciones y saldos.

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio

neto, como es el caso de las derivados de estrategias de coberturas de flujos de efectivo en caso de existir.

Las diferencias de cambio sobre activos financieros mantenidos a valor razonable con cambios en resultados (que no constituyen instrumento de deuda), se presentan como parte de la ganancia o pérdida en el valor razonable. Las diferencias de cambio sobre dichos instrumentos clasificados como activos financieros disponibles para la venta, se incluyen en el patrimonio neto en la reserva correspondiente, y son reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de otros resultados integrales.

2.3.3.- Tipos de cambio.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre respectivamente:

Fecha	$ CL / US$	$ CL / U.F.
31-12-2007	496,89	19.622,66
30-06-2008	526,05	20.252,71
31-12-2008	636,45	21.452,57
30-06-2009	531,76	20.993,02

2.4.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos, que son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, han sido identificados como el Comité de Gerentes, quienes toman decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota N° 23.

2.5.- Propiedades, plantas y equipos.

Los terrenos y edificios de la Sociedad, se reconocen inicialmente a su costo. La medición posterior de los mismos se realiza de acuerdo a NIC 16 mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución eléctrica se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

El resto de los activos fijos, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo histórico menos la correspondiente depreciación y deterioro acumulado de existir.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) 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 a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso, incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el período de construcción:

- Gastos financieros relativos al financiamiento externo que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específico como genérico. En relación al financiamiento genérico, 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.

- Gastos de personal relacionados en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a reservas por revaluación en el patrimonio. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan directamente a la cuenta reserva por revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado de resultados. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado de resultados y de la depreciación sobre la base de su costo original se transfiere de la cuenta reserva por revaluación a los resultados acumulados, neto de sus impuesto diferidos.

La depreciación de los activos fijos se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas.

Los promedios de vidas útiles por familias del activo fijo son:

Rubros	Años
Líneas de media tensión	40
Líneas de baja tensión	40
Subestaciones de distribución	40
Construcciones	60
Vehículos	7
Mobiliario, accesorios y equipos	8

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

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. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reservas de revaluación se traspasan a resultados acumulados.

2.6.- Activos intangibles.

2.6.1.- Menor Valor o plusvalía comprada (Goodwill).

El menor valor representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables de la ex subsidiaria Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A., fusionada con fecha 31 de mayo de 2005.

El menor valor se somete a pruebas de deterioro anualmente y se valora por su costo menos pérdida acumuladas por deterioro.

La plusvalía comprada se asigna a unidades generadoras de efectivo para efectos de realizar las pruebas de deterioro. La distribución se efectúa entre aquellas unidades generadoras de efectivo o grupos de unidades generadoras de efectivo que se espera se beneficiarán de la combinación de negocios de la que surgió la plusvalía.

2.6.2.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. La explotación de dichos derechos no tiene una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

2.6.3.- 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 producción de programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

2.6.4.- Gastos de investigación y desarrollo.

Los gastos de investigación se reconocen como un gasto cuando se incurre en ellos. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los siguientes requisitos:

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;

- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

Otros gastos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un gasto no se reconocen como un activo en un ejercicio posterior. Los costos de desarrollo con una vida útil finita que se capitalizan se amortizan desde su utilización de manera lineal durante el período en que se espera que generen beneficios.

2.7.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo calificado (cuya construcción se prolonga más de 12 meses) se capitalizan durante el período de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende. Otros costos por intereses se registran en resultados (gastos).

2.8.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). Los activos no financieros, distintos del menor valor (Goodwill), que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de balance por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

2.9.- Activos financieros.

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y cuentas por cobrar, activos financieros mantenidos hasta su vencimiento y disponibles para la venta. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los activos financieros. La Administración determina la clasificación de sus activos financieros en el momento de reconocimiento inicial.

2.9.1.- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados son activos financieros mantenidos para negociar. Un activo financiero se clasifica en esta categoría si se adquiere principalmente con el propósito de venderse en el corto plazo. Los derivados también se clasifican como adquiridos para su negociación a menos que sean designados como coberturas. Los activos de esta categoría se clasifican como activos corrientes.

2.9.2.- 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 del balance, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

2.9.3.- 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 como disponible para la venta. Estos activos se incluyen en activos no corrientes, excepto aquellos con vencimiento inferior a 12 meses a partir de la fecha del balance, que se clasifican como activos corrientes.

2.9.4.- 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 del balance.

2.9.5.- Reconocimiento y medición de activos financieros.

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 llevados a valor razonable con cambios en resultados. Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente por su valor justo, y los costos de la transacción se llevan a resultados.

Las inversiones se dan de baja contablemente cuando los derechos a recibir flujos de efectivo de las mismas han vencido o se han transferido y la Sociedad ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y ventajas derivados de su titularidad.

Los activos financieros disponibles para la venta y los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados, se contabilizan posteriormente por su valor razonable (con contrapartida en patrimonio y resultados, respectivamente). Los préstamos y cuentas por cobrar, y los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento se registran por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las ganancias y pérdidas que surgen de cambios en el valor justo de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados integrales en el rubro Otros Ingresos de Operación – Otros Gastos Varios de Operación, en el periodo en el que se producen los referidos cambios en el valor justo.

El Sociedad evalúa en la fecha de cada balance si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros puedan haber sufrido pérdidas por deterioro.

2.10.- Instrumentos financieros derivados y actividades de cobertura.

Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. La Sociedad designa determinados derivados como:

- coberturas del valor razonable de pasivos reconocidos (cobertura del valor razonable); o

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

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

Los derivados negociables se clasifican como un activo o pasivo corriente.

La contabilidad de coberturas se registra de acuerdo con lo dispuesto por NIC 39.

2.10.1.- Coberturas de valor razonable.

Los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y califican como coberturas de valor razonable se registran en el estado de resultados, junto con cualquier cambio en el valor razonable del activo o del pasivo cubierto atribuible al riesgo cubierto. La ganancia o pérdida relacionadas con la porción efectiva de permutas de interés (“swaps”) que cubren préstamos a tasas de interés fijas se reconoce en el estado de ganancias y pérdidas como “gastos financieros”. La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva se reconoce también en el estado de resultados. Los cambios en el valor razonable de los préstamos a tasa de interés fija cubiertos atribuibles al riesgo de tasa de interés se reconocen en el estado de resultados como “gastos financieros”. Si la cobertura deja de cumplir con los criterios para ser reconocida a través del tratamiento contable de coberturas, el ajuste en el valor en libros de la partida cubierta, para la cual se utiliza el método de la tasa de interés efectiva, se amortiza en resultados en el periodo remanente hasta su vencimiento

2.10.2.- Coberturas de flujos de efectivo.

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y que califican como coberturas de flujos de efectivo se reconoce en el patrimonio a través del estado de otros resultados integrales. La ganancia o pérdida relativa a la porción inefectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados. Los montos acumulados en el patrimonio neto se reciclan al estado de resultados en los periodos en los que la partida cubierta afecta los resultados (por ejemplo, cuando la venta proyectada cubierta ocurre o el flujo cubierto se realiza). Sin embargo, cuando la transacción prevista cubierta da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero (por ejemplo existencias o activos fijos), las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen como parte del costo inicial del activo. Los montos diferidos son finalmente reconocidos en el costo de los

productos vendidos, si se trata de existencias, o en la depreciación, si se trata de activos fijos. Cuando un instrumento de cobertura expira o se vende, o cuando deja de cumplir con los criterios para ser reconocido a través del tratamiento contable de coberturas, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se producirá una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

2.10.3.- Derivados a valor razonable a través de ganancias y pérdidas.

Ciertos instrumentos financieros derivados no califican para ser reconocidos a través del tratamiento contable de coberturas y se registran a su valor razonable a través de ganancias y pérdidas. Cualquier cambio en el valor razonable de estos derivados se reconoce inmediatamente en el estado de ganancias y pérdidas.

2.11.- Inventarios.

Las existencias se valorizan a su costo o a su valor neto realizable, el menor de los dos. El costo se determina por el método precio medio ponderado (PMP).

El costo de construcción de obras eléctricas para terceros y de las obras en curso, incluyen los costos de diseño, los materiales eléctricos, la mano de obra directa propia y de terceros y otros costos directos e indirectos de existir, pero no incluye los costos por intereses.

El valor neto realizable es el precio de venta estimado o contrato de construcción de corresponder.

2.12.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen a su valor nominal ya que los plazos medios de vencimiento no superan los 20 días y los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos. Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar. Algunos indicadores de posible deterioro de las cuentas por cobrar son dificultades financieras del deudor, la probabilidad de que el deudor vaya a iniciar un proceso de quiebra o de reorganización financiera y el incumplimiento o falta de pago, como así también la experiencia sobre el comportamiento y características de la cartera colectiva.

Los deudores comerciales se reducen por medio de la cuenta de provisión para cuentas incobrables y el monto de las pérdidas se reconocen con cargo al estado de resultados integrales en el rubro de Gastos de Administración. Cuando una cuenta por cobrar se considera incobrable, se castiga contra la respectiva provisión para cuentas incobrables. La recuperación posterior de montos previamente castigados se reconoce con crédito a la cuenta gastos de administración en el estado de resultados.

2.13.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasifican como préstamos en el Pasivo Corriente.

2.14.- Capital social.

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 se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los ingresos obtenidos.

2.15.- Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se reconocen a su valor nominal, ya que su plazo medio de pago es reducido y no existe diferencia material con su valor razonable.

2.16.- Préstamos y otros pasivos financieros.

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

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

2.17.- Impuesto a la renta e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a la renta del período comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido del período. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio. En este caso, el impuesto también se reconoce en el patrimonio (a través del estado de otros resultados integrales).

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del Estado de situación financiera.

Los impuestos diferidos se calculan de acuerdo con el método del pasivo, sobre las diferencias que surgen entre las bases tributarias de los activos y pasivos, y sus importes en libros en los estados financieros. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando tasas impositivos (y leyes) aprobados o a punto de aprobarse en la fecha del balance y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponerse de beneficios fiscales futuros con los que poder compensar dichas diferencias.

2.18.- Beneficios a los empleados.

2.18.1.- Vacaciones del personal.

La Sociedad reconoce el gasto por vacaciones del personal mediante el método del devengo. Este beneficio corresponde a todo el personal y equivale a un importe fijo según los contratos particulares de cada trabajador. Este beneficio es registrado a su valor nominal.

2.18.2.- Beneficios post jubilatorios.

La Sociedad mantiene beneficios post-jubilatorios acordados con el personal conforme a los contratos colectivos e individuales vigentes, para todo el personal contratado con anterioridad al año 1992. Este beneficio se reconoce en base al método de la valorización de compra de salida ("buy-out valuation").

2.18.3.- Indemnizaciones por años de servicio (PIAS).

La Sociedad constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata, de acuerdo con NIC 19, de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada.
El resto de los beneficios por cese de servicios se tratan según el apartado siguiente.

Los planes de beneficios definidos establecen el monto de retribución que recibirá un empleado al momento estimado de goce del beneficio, el que usualmente, depende de uno o más factores, tales como, edad del empleado, rotación, años de servicio y compensación.

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera es el valor presente de la obligación del beneficio definido más/menos los ajustes por ganancias o pérdidas actuariales no reconocidas y los costos por servicios pasados. El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados, usando las tasas de interés de bonos corporativos de alta calidad denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

Las ganancias y pérdidas actuariales se tratan de acuerdo al método de la banda de fluctuación o corredor, y si corresponde se amortizan a resultados de acuerdo con lo dispuesto por NIC 19, cuando su importe acumulado excede el 10% del valor presente de la obligación. En tal caso, el excedente se lleva a resultados en el plazo estimado remanente de la relación laboral de los empleados. Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados.

2.18.4.- Otros beneficios por cese de la relación laboral.

Los beneficios por cese que no califican con descrito en el punto 2.18.3.- se pagan cuando la relación laboral se interrumpe antes de la fecha normal de retiro o cuando un empleado acepta voluntariamente el cese a cambio de estos beneficios. La Sociedad reconoce los beneficios por cese cuando está demostrablemente comprometida ya sea: i) a poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o ii) de proporcionar beneficios por cese como resultado de una oferta hecha para incentivar el retiro voluntario. Los beneficios que vencen en más de 12 meses

después de la fecha del estado de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

2.18.5.- Premios de antigüedad.

La Sociedad ha establecido premios pagaderos a los empleados, toda vez que éstos cumplan 5, 10, 15, 20, 25 y 30 años de servicio en la Sociedad. Este beneficio se reconoce en base a estimaciones actuariales. Las ganancias y pérdidas derivadas de los cálculos actuariales se cargan o abonan a los resultados del período en el que se producen.

2.18.6.- Participación en las utilidades.

La Sociedad reconoce un pasivo y un gasto por participación en las utilidades en base a contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, como también de los Directores, sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de la Sociedad después de ciertos ajustes

2.19.- Provisiones.

La Sociedad reconoce una provisión cuando está obligada contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.
Las provisiones para contratos onerosos, litigios y otras contingencias 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;
- El importe se ha estimado de forma fiable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación de la Sociedad. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha del balance, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gasto por intereses.

2.20.- Subvenciones estatales.

Las subvenciones gubernamentales se reconocen por su valor justo cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará y la Sociedad cumplirá con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con costos, se difieren como pasivo y se reconocen en el estado de resultados durante el período necesario para correlacionarlas con los costos que pretenden compensar. Las subvenciones estatales relacionadas con la adquisición de propiedad, planta y equipos se presentan netas del valor del activo correspondiente y se abonan en el estado de resultados sobre una base lineal durante las vidas esperadas de los activos.

2.21.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, como corrientes los con vencimiento igual o inferior a doce meses contados desde la fecha de corte de los estados financieros y como no corrientes, los mayores a ese período.

2.22.- 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 de impuestos a las ventas, 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 a 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.

2.22.1.- Ventas de electricidad.

El ingreso por ventas de electricidad se registra en base a la facturación efectiva del período de consumo, además de incluir una estimación de energía eléctrica por facturar que ha sido suministrada hasta la fecha de cierre del período.

2.22.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes se reconocen cuando la Sociedad ha entregado los productos al cliente y no existe ninguna obligación pendiente de cumplirse que pueda afectar la aceptación de los productos por parte del cliente. La entrega no tiene lugar hasta que los productos se han enviado al lugar concreto, los riesgos de obsolescencia y pérdida se han transferido al cliente, y el cliente ha aceptado los productos de acuerdo con el contrato de venta, el período de aceptación ha finalizado, o bien la Sociedad tiene evidencia objetiva de que se han cumplido los criterios necesarios para la aceptación.

Las ventas se reconocen en función del precio fijado en el contrato de venta, neto de los descuentos por volumen y las devoluciones estimadas a la fecha de la venta. Se asume que no existe un componente financiero implícito, dado que las ventas se realizan con un período medio de cobro reducido.

2.22.3.- Ingresos por intereses.

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

2.23.- Contratos de construcción.

Los costos de los contratos de construcción a terceros se reconocen cuando se incurre en ellos. Los ingresos y costos del contrato de construcción se reconocen en resultados de acuerdo con el método de grado de avance. Cuando el resultado de un contrato de construcción no puede estimarse de forma fiable, los ingresos del contrato se reconocen sólo hasta el límite de los costos del contrato incurridos que sea probable que se recuperarán. Cuando el resultado de un contrato de construcción puede estimarse de forma fiable y es probable que el contrato vaya a ser rentable, los ingresos del contrato se reconocen durante el período del contrato. Cuando sea probable que los costos del contrato vayan a exceder el total de los ingresos del mismo, la pérdida esperada se reconoce inmediatamente como un gasto, o como parte de un contrato oneroso.

2.24.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el período en que son declarados y aprobados por los accionistas de la Sociedad o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS

La Sociedad enfrenta diversos riesgos inherentes a la actividad que desarrolla en el mercado de la distribución de electricidad, como son los cambios en los marcos regulatorios, modificaciones en las condiciones del mercado económico-financiero o de las políticas monetarias de la autoridad, restricciones medioambientales y casos fortuitos o de fuerza mayor.

Las principales situaciones de riesgo a que está expuesta la actividad son las siguientes:

3.1.- **Antecedentes: Descripción del mercado donde opera la Compañía**

La Sociedad participa en el negocio de distribución de energía eléctrica, abasteciendo a clientes finales ubicados entre las regiones Metropolitana y de la Araucanía. Las principales características de este segmento y sus eventuales factores de riesgos son los siguientes:

3.1.1.- Aspectos regulatorios.

Los negocios de la Sociedad en Chile están sujetos a la normativa contemplada en la Ley General de Servicios Eléctricos (DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción). El objetivo de dicha Ley es establecer un marco regulatorio y un proceso de fijación de tarifas único, que restringe el poder discrecional del gobierno a través del establecimiento de criterios objetivos para la fijación de precios, de forma tal que el resultado sea la asignación económicamente eficiente de recursos al sector eléctrico y dentro de él.

El sistema regulatorio, vigente desde 1982, aunque ha sufrido algunas modificaciones importantes en los últimos años, ha permitido un desarrollo satisfactorio del sector eléctrico, además de su tránsito desde un sistema de propiedad estatal a otro de propiedad mayoritariamente privada. Asimismo, ha permitido un rápido proceso de crecimiento, con altas tasas de inversión durante la última década, la diversificación de la oferta en generación, e importantes reducciones en los costos de producción transporte y distribución, en particular en los últimos 10 años.

El mercado ha sido dividido en dos categorías: a) clientes sujetos a fijación de precios, que corresponden principalmente a aquellos cuya potencia conectada es igual o inferior a 2000 kW y; b) clientes no sujetos a fijación de precios o clientes libres. Las tarifas a cobrar a clientes regulados son fijadas por la autoridad. Por otro lado, los precios de suministro para clientes libres se pactan libremente. Adicionalmente, los clientes que tienen una potencia conectada mayor a 500 kW se encuentran facultados para optar entre la tarifa regulada y una de precio libre.

En relación con la posibilidad de que clientes que se encuentran en el mercado regulado opten por acceder al mercado de los clientes libres, es posible señalar que en las condiciones actuales de precios de generación, no parecen producir incentivos para ello. Además, aunque así fuera, dicha situación no debería representar efectos significativos en los resultados de las empresas concesionarias en la medida en que se acojan a las opciones tarifarias de peajes de distribución existentes.

3.1.2 Mercado de Distribución de Electricidad

CGE DISTRIBUCIÓN distribuye energía eléctrica en las regiones Metropolitana, del Libertador Bernardo O'Higgins, del Maule, del Bío Bío y de la Araucanía y abastece a 1.262.841 clientes, cuyas ventas físicas alcanzaron a 3.270 GWh al cierre del período comprendido entre enero y junio de 2009.

Contratos de Suministro

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados y libres, con excepción de aquellos asociados a su Zonal San Bernardo, la Sociedad cuenta con dos contratos vigentes de suministro de energía y potencia con generadores; en efecto, con la empresa Colbún S.A. se mantiene un contrato que abarca la zona atendida por las Administraciones Curicó y Linares en la VII Región, el que estará vigente hasta el 30 de abril de 2010; y con la empresa Eléctrica Nacional de Electricidad S.A. se mantiene un contrato con vigencia hasta el 31 de diciembre de 2010, con el que la Sociedad abastece al resto de la zona *señalada.*

Los suministros regulados correspondientes a la Zonal San Bernardo están siendo suministrados, a partir de mayo de 2007, en conformidad a lo establecido en el artículo 27° transitorio del DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, mientras que los clientes libres de esta Zonal han sido abastecidos a partir de nuevos contratos suscritos con la Empresa Nacional de Electricidad S.A., Chilectra S.A. y Carbomet Energía S.A.

A contar del año 2010, la totalidad de los suministros para clientes sujetos a fijación de precios serán abastecidos mediante nuevos contratos con Empresa Nacional de Electricidad S.A., Colbún S.A., Campanario Generación S.A., Eólica Monte Redondo S.A., Eléctrica Diego de Almagro S.A. y Eléctrica Puntilla S.A.

Así, CGE DISTRIBUCIÓN ha asegurado el suministro de sus clientes sometidos a regulación de precios, suscribiendo contratos de largo plazo con proveedores cuyas clasificaciones de riesgo, efectuadas por reconocidas empresas del mercado, son bajas, por lo que en esta materia el riesgo se encuentra acotado a esos niveles.

Demanda

El crecimiento de la demanda se relaciona con el mejoramiento del ingreso y con el desarrollo tecnológico asociado principalmente, en el sector residencial, a mayor acceso a equipos electrodomésticos y, en el sector industrial, a la automatización de procesos industria. Otro factor que influye en el crecimiento de la demanda es el incremento de la población y las viviendas, lo que está fuertemente relacionado con los planes de desarrollo urbano.

Así, es posible concluir que el crecimiento de este mercado está fuertemente vinculado con el crecimiento de la región. En Chile, como nación en desarrollo, el consumo *per cápita* aún es bajo, en comparación con el de países desarrollados. Por lo tanto, las perspectivas de crecimiento del consumo de energía eléctrica son altas, lo que se traduce en que el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es bastante reducido, incluso considerando el impacto que podría generar la implementación de planes de eficiencia energética, los que tienden a traducirse en reducciones de la demanda que experimentan las empresas concesionarias y con ello, de los correspondientes ingresos. Además, este último riesgo se encuentra acotado si se tiene en cuenta que la experiencia internacional demuestra que para que dichos planes sean efectivos es necesario desacoplarlos de los ingresos de las empresas concesionarias.

Mercado de Generación

En el año 2008, debido a la falta de incentivos existente en los años anteriores para realizar inversiones en el segmento de la generación, las cuales se han comenzado a superar a partir de las modificaciones introducidas en la legislación por la Ley Corta II, en el año 2005, se decretó racionamiento de energía, disponiéndose medidas para evitar, reducir y administrar el déficit de generación en el Sistema Interconectado Central.

Dichas medidas contemplaron facultar a las empresas distribuidoras para promover disminuciones del consumo de electricidad, pactar con sus clientes reducciones de consumo, y suspender el suministro mediante la aplicación de programas de corte, reducir la tensión nominal de suministro en el punto de conexión de sus clientes. Además, se determinó que las generadoras debían pagar a sus clientes cada kilowatt-hora de déficit que efectivamente los haya afectado.

Por cierto, es claro que la escasez en la oferta de energía afecta las ventas de las empresas concesionarias de servicio público de distribución eléctrica, y con ello, sus resultados.

Al respecto, si bien dicha situación fue fuertemente condicionada por las condiciones hidrológicas existentes, y no es posible asegurar que ellas no se repitan, el desarrollo de nuevas inversiones en los sistemas de generación ha permitido una reducción del riesgo, no previéndose situaciones de escasez en el corto plazo.

3.1.3.- Precios

El segmento de distribución de electricidad en Chile se encuentra regulado por el Estado, debido a que presenta las características propias de un monopolio natural. Consecuentemente, establece un régimen de concesiones para el establecimiento, operación y explotación de redes de distribución de servicio público, donde se delimita territorialmente la zona de operación de las empresas distribuidoras. Asimismo, se regulan las condiciones de explotación de este negocio, precios que se pueden cobrar a clientes regulados y la calidad de servicio que debe prestar.

El marco regulatorio de la industria eléctrica en Chile, está definido por la Ley General de Servicios Eléctricos cuyo texto se encuentra contenido en el DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos (Decreto N° 327-1997 del Ministerio de Minería), y los decretos tarifarios y demás normas técnicas y reglamentarias emanadas del referido ministerio, de la Comisión Nacional de Energía (CNE) y de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Valor Agregado de Distribución

La tarifa regulada de distribución, que es fijada cada cuatro años por la Comisión Nacional de Energía, resulta de la suma de tres componentes: el precio de nudo, fijado por la autoridad en el punto de interconexión de las instalaciones de transmisión con las de distribución (a partir de enero de 2010, se debe considerar el precio de los contratos de suministro que hayan suscrito las distribuidoras como resultado de las licitaciones realizadas para dar cumplimiento a la modificación legal introducida por la Ley Corta II), un cargo único por concepto de uso del Sistema Troncal y un Valor Agregado de Distribución (VAD) también fijado por la autoridad sectorial. Como el precio de nudo corresponde al precio aplicable a la compra de energía para consumos sometidos a regulación de precios, y el cargo único por uso del Sistema Troncal se debe traspasar a los propietarios de dichos sistemas, la distribuidora recauda sólo el VAD, componente que le permite cubrir los costos de operación y mantenimiento del sistema de distribución, así como rentar sobre todas las instalaciones.

La Ley General de Servicios Eléctricos establece que cada 4 años se debe efectuar el cálculo de los costos de las componentes del VAD, basado en el dimensionamiento de empresas modelo de distribución de energía eléctrica, las cuales deben ser eficientes y satisfacer óptimamente la demanda con la calidad de servicio determinada en la normativa vigente.

La ley establece que las concesionarias deben mantener una rentabilidad agregada, esto es considerando a todas las empresas como un conjunto, dentro de una banda del 10% ± 4% al momento de la determinación del Valor Agregado de Distribución.

Así, el retorno sobre la inversión para una distribuidora dependerá de su desempeño relativo a los estándares determinados para la empresa modelo. El sistema tarifario permite que aquellas más eficientes, obtengan retornos superiores a los de la empresa modelo.

El Valor Agregado de Distribución considera:

- Costos fijos por concepto de gastos de administración, facturación y atención del usuario, independiente de su consumo;

- Pérdidas medias de distribución en potencia y energía;

- Costos estándares de inversión, mantención y operación asociados a la distribución, por unidad de potencia suministrada. Los costos anuales de inversión se calculan considerando el Valor Nuevo de Reemplazo, de instalaciones adaptadas a la demanda, su vida útil, y una tasa de actualización, igual al 10% real anual.

Para la determinación del Valor Agregado de Distribución, CNE y las propias empresas concesionarias realizan estudios, cuyos resultados son ponderados en la proporción de dos tercios y un tercio, respectivamente. Con los valores agregados definitivos, la Comisión Nacional de Energía estructura fórmulas tarifarias finales y sus fórmulas de indexación, las cuales, de acuerdo con los procedimientos establecidos, son fijadas mediante decreto del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. Particularmente, dichas fórmulas de indexación, que son aplicadas mensualmente, consideran las variaciones del IPC, del IPMN, del precio del cobre y del dólar, reflejando las variaciones en los precios de los principales insumos que afectan los costos de la distribución de electricidad.

Adicionalmente, dada la existencia de economías de escala en la actividad de distribución de electricidad, las empresas alcanzan anualmente rendimientos crecientes con el aumento de la cantidad de clientes y de la demanda en sus zonas de concesión, los cuales son incorporados en las tarifas reguladas y transferidos a los clientes mediante la aplicación de factores de ajuste anuales determinados por la CNE.

<u>Precios de Servicios Asociados al Suministro</u>

Por otra parte, en la misma ocasión en que se fija el Valor Agregado de Distribución, cada cuatro años, se fijan los precios de los servicios asociados al suministro de electricidad. Los servicios más relevantes son los de apoyos en postes a empresas de telecomunicaciones, arriendo de medidores, suspensión y reconexión de servicios, pago fuera de plazo y ejecución de empalmes.

El procedimiento para la fijación de los precios de dichos servicios se encuentra contenido en el Decreto N° 341 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de fecha 12 de diciembre de 2007, publicado en el Diario Oficial del 10 de marzo de 2008.

En dicho reglamente se establece que la revisión y determinación de nuevas tarifas de servicios no consistentes en suministro de energía que se efectúe con ocasión del proceso

de fijación de tarifas de suministro de distribución, debe hacerse sobre la base de los estudios de costos del valor agregado de distribución y de criterios de eficiencia, debiendo ser plenamente coherentes. Dicha coherencia se funda en el hecho que una misma empresa es la que provee el servicio de distribución y los servicios no consistentes en suministro de energía, lo que debe reflejarse en los estudios que se realicen.

Para dar cumplimiento a lo anterior, CNE debe encargar un estudio de costos, que es financiado, licitado y supervisado por ella, en el cual se estiman los costos del valor agregado de distribución y de los servicios no consistentes en suministro de energía. El resultado del estudio contratado debe contar con capítulos plenamente identificables y auto-contenidos, uno referido a los costos del valor agregado de distribución y otro a la estimación tarifaria de los servicios no consistentes en suministro de energía.

Así, en lo referido a los precios de los servicios asociados, los estudios son publicados por la Comisión Nacional de Energía. Posteriormente, la CNE debe elaborar y publicar un Informe Técnico, considerando las observaciones que hayan efectuado las empresas, el cual el sometido al dictamen del Panel de Expertos, en caso de que existan discrepancias.

De todo lo indicado anteriormente, se puede concluir que el negocio de distribución de electricidad en Chile posee un bajo nivel de riesgo desde el punto de vista tarifario ya que los precios son determinados por la legislación vigente mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable para los activos invertidos en este sector.

3.2.- Riesgo financiero.

Los negocios en que participa CGE DISTRIBUCIÓN dentro del sector eléctrico en Chile, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, ya que los precios de venta son determinados mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable, que la ley establece dentro de una banda del 10% +/- 4% para la industria de la distribución de electricidad en su conjunto. Asimismo, los ingresos y costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento.

En atención a lo anterior, a nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de las empresas que componen el Grupo CGE en orden a prevenir y mitigar los principales riesgos financieros identificados.

3.2.1 Clasificación de instrumentos financieros

El detalle de los instrumentos financieros, clasificados por naturaleza y categoría al 30 de junio de 2009 es el siguiente:

	30 de junio de 2009		
ACTIVOS	**Préstamos y cuentas por cobrar M$**	**Derivados de cobertura M$**	**Otros pasivos M$**
ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES			
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	4.653.245		
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	121.352.341		
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	872.820		
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	2.231.964		
Total Activos Financieros Corrientes	**129.110.370**	**0**	**0**
ACTIVOS FINANCIEROS NO CORRIENTES			
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	10.078.736		
Total Activos Financieros No Corrientes	**10.078.736**	**0**	**0**
TOTAL ACTIVOS FINANCIEROS	**139.189.106**	**0**	**0**

	30 de junio de 2009		
PASIVOS	**Préstamos y cuentas por cobrar M$**	**Derivados de cobertura M$**	**Otros pasivos M$**
PASIVOS FINANCIEROS CORRIENTES			
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente			19.367.000
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente			55.005.176
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente			34.948.723
Ingresos Diferidos, Corriente			812.717
Pasivos de Cobertura, Corriente		364.000	
Pasivos Acumulados (o Devengados),. Total			1.669.488
Total Pasivos Financieros Corrientes	**0**	**364.000**	**111.803.104**
PASIVOS FINANCIEROS NO CORRIENTES			
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes			154.042.941
Ingresos Diferidos, No Corriente			106.443
Total Pasivos Financieros No Corrientes	**0**	**0**	**154.149.384**
TOTAL PASIVOS FINANCIEROS	**0**	**364.000**	**265.952.488**

3.2.2 Riesgo de tipo de cambio

Debido a que los negocios en que participan las empresas del Grupo CGE son fundamentalmente en pesos, COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD, matriz de CGE DISTRIBUCIÓN, ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, con el objetivo de minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio.

Al cierre del presente semestre, la deuda financiera de CGE DISTRIBUCION alcanzó a MM$ 173.410; la que se encuentra denominada principalmente en unidades de fomento o pesos.

No existen activos significativos que estén afectos a tipo de cambio.

	MM$	%
Deuda en pesos o UF	146.596	85%
Deuda en US$, pesificada mediante derivados	26.814	15%
Deuda en US$ u otra moneda extranjera		0%
Total Deuda Financiera	**173.410**	**100%**

Actualmente, la Compañía posee un stock de deuda en dólares de US$ 50 millones., sobre la que ha optado por realizar una cobertura a nivel de flujo de caja a través de contratos de permuta financiera (Cross Currency Swap) con el fin de mantener los flujos de la deuda expresados principalmente en Unidades de Fomento. En consecuencia, la mayor exposición cambiaria está relacionada con la variación de la Unidad de Fomento respecto del peso.

Al cierre del presente semestre, el valor del dólar observado alcanzó a $531,76, es decir un 16,4% inferior al valor de cierre al 31 de diciembre de 2008, fecha en que alcanzó un

valor de $636,45. Los valores máximos y mínimos que alcanzó el dólar observado fueron $643,87 y $529,07 respectivamente.

Considerando los valores indicados anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad para determinar el potencial efecto en los resultados de la Compañía debido a la variación del tipo de cambio, en el evento que no se hubiere aplicado una política de cobertura mediante la contratación del referido cross currency swap.

		Escenario		
		US$ cierre	Con US$ máx.	Con US$ min.
		531,76	643,87	529,07
	MMUS$	MM$	MM$	MM$
Al 31/12/08	50	31.823	31.823	31.823
Al 30/06/09	50	26.588	32.194	26.454
Utilidad (pérdida) por Diferencia cambio		**5.235**	-371	5.369

Esta sensibilización entregó como resultado que el efecto en la utilidad de la Compañía podría haber oscilado entre una utilidad por diferencia de cambio de MM$ 8.585 o una pérdida de MM$ 371 para el semestre recién concluido.

Debido a la política de cobertura determinada por la matriz CGE, la deuda de US$ 50.000.000 se fijó, al momento de la contratación del Cross Currency Swap, en un valor de UF 1.248.757. Bajo estas circunstancias, el efecto en resultados debido a la variación del valor de la unidad de fomento en el presente semestre, alcanzó a una utilidad de MM$ 649.

	UF	MM$
Al 31/12/08	1.248.757	26.789
Al 30/06/09	1.248.757	26.140
Resultado por unidad de reajuste		**649**

3.2.3 Riesgo de variación Unidad de Fomento

La Compañía mantiene el 100% de sus deudas expresadas en UF, lo que genera un efecto en la valorización de estos pasivos respecto del peso. Para determinar el efecto de la variación de la UF en resultados antes de impuesto se realizó una sensibilización de la UF reflejando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF, los resultados antes de impuesto disminuyen en MM$ 1.734. A su vez, una disminución de 1% en el valor de la UF genera un incremento de MM$ 1.734 en el resultado.

3.2.4 Riesgo de Tasa de Interés

El objetivo de la gestión de riesgo de tasas de interés es alcanzar un equilibrio en la estructura de financiamiento, que permita minimizar el costo de la deuda con una volatilidad reducida en el estado de resultados.

En este sentido, CGE DISTRIBUCIÓN posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 79% de la deuda financiera se encuentra estructurada a tasa fija, ya sea directamente o mediante contratos de derivados.

	MM$	%
Deuda a tasa fija	110.757	64%
Deuda a tasa fija mediante derivados	26.814	15%
Deuda a tasa variable	35.839	21%
Total deuda financiera	**173.410**	**100%**

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados del período bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de MM$ 179 de mayor gasto por intereses. Por el contrario si el 100% de la deuda estuviera estructurada a tasa variable, el efecto en resultados del escenario anterior sería MM$ 867 de mayor gasto.

3.2.5 Riesgo de Liquidez y Estructura de Pasivos Financieros

El riesgo de liquidez en CGE DISTRIBUCIÓN, es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento.

A nivel de nuestra matriz CGE, continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa la Compañía. Sin perjuicio de lo anterior, la Compañía cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de la matriz o de cualquiera de sus filiales.

El reducido riesgo de refinanciamiento se circunscribe a aquella porción de la deuda que se encuentra radicada en el corto plazo y representa el 11% del total. El 89% de la deuda se ha estructurado a largo plazo mediante bonos y créditos bancarios. El perfil de vencimientos de la deuda financiera por capital e intereses es el siguiente:

Perfil de vencimientos	MM$	%
Hasta 1 año	22.926	11%
De 1 a 3 años	57.370	27%
De 3 a 6 años	71.033	34%
De 6 a 10 años	24.936	12%
De 10 a 16 años	33.704	16%
Total deuda financiera	**209.968**	**100%**

3.2.6 Determinación del valor razonable de instrumentos financieros

Como parte del análisis de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendrían los pasivos bancarios, bonos y efectos de comercio de la empresa al 30 de junio de 2009. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

	Valor Libro Deuda al 30.06.09	Valor Mercado Deuda al 30.06.09	Diferencia (%)
Bonos	76.131	77.109	1,28%
Bancos	97.279	98.861	1,63%
Total	**173.410**	**175.969**	**1,48%**

3.2.7 Riesgo de Crédito

Las cuentas por cobrar están constituidas principalmente por deudas de energía de clientes residenciales, acorde a una cartera masiva, distribuida geográficamente en varias comunas y en pequeños montos para cada cliente. La deuda del principal cliente no supera el 1,4% del total de las cuentas por cobrar y el resto de cada uno de los clientes representa menos del 0,4% del total.

Por otro lado, como se muestra en la siguiente tabla también hay una importante diversificación por tipo de clientes:

	Ventas	Cantidad de clientes
Residencial	42%	1.201.591
Industrial	37%	4.010
Comercial	13%	41.720
Otros	8%	15.520

El perfil de vencimiento de las cuentas por cobrar a vencer refleja que el 91% está concentrado en plazos menores a los 3 meses. Por su parte, el 97% del monto de las cuentas vencidas registran una antigüedad inferior a un año, mientras que 77% es menor a los tres meses.

La cobranza de los clientes en mora es gestionada por las distintas unidades de negocio de la empresa, iniciando la actividad de cobranza a partir del día 46 del vencimiento de su primer documento de cobro y se aplica la suspensión de suministro como herramienta de cobranza definida en la ley.

Para aquellos clientes que permanecen en mora y sin suministro, la empresa realiza gestión de cobranza administrativa y en terreno.

La regulación vigente define que la deuda queda radicada en la propiedad del cliente del servicio eléctrico, limitando de esta forma la probabilidad de incobrabilidad de los créditos.

3.3. Control Interno.

La Sociedad cuenta con mecanismos de control interno, controles de gestión de riesgos, controles de gestión económico - financiero, para asegurar que las operaciones se realicen en concordancia con las políticas, normas y procedimientos establecidos internamente como también los emanados desde el Grupo CGE.

4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

La Sociedad efectúa estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes por definición muy pocas veces serán iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material a los saldos de los activos y pasivos en el próximo año se presentan a continuación.

4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.

La Sociedad evalúa anualmente si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota N° 2.8. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

Los resultados de las estimaciones efectuadas no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada.

4.2.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.

El valor razonable de los instrumentos financieros que no son comercializados en un mercado activo (por ejemplo, acciones sin cotización o suficiente presencia bursátil, derivados extra-bursátiles, etc.) se determina usando técnicas de valuación. La Sociedad aplica su juicio para seleccionar una variedad de métodos y aplica supuestos que principalmente se basan en las condiciones de mercado existentes a la fecha de cada estado de situación financiera.

4.3.- Reconocimiento de ingresos.

La Sociedad usa el método de porcentaje de avance para reconocer los ingresos de sus contratos de construcción de obras para terceros. El método de reconocimiento de ingresos requiere que la Sociedad estime los servicios prestados a la fecha como una proporción del total de servicios que serán entregados.

4.4.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.

El valor presente de las obligaciones por indemnizaciones por años de servicio pactadas y premios por antigüedad (“los beneficios”) depende de un número de factores que se determinan sobre bases actuariales usando un número de supuestos. Los supuestos usados al determinar el costo neto por los beneficios incluyen la tasa de descuento. Cualquier cambio en estos supuestos tendrá impacto en el valor en libros de la obligación por los beneficios.

La Sociedad determina la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utiliza la Sociedad para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes beneficios. Al determinar la tasa de descuento, la Sociedad considera las tasas de interés de bonos corporativos de alta calidad que se denominan en la moneda en la que los beneficios se pagarán y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota N° 16 se presenta información adicional al respecto.

4.5.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos.

La Sociedad efectúa anualmente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, plantas y equipos. Las tasaciones vinculadas con las redes de transmisión y distribución eléctrica son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos utilizada en los informes presentados periódicamente a la autoridad regulatoria, el cual es ajustado –si corresponde– para incorporar las variables no contempladas por el estudio a la fecha de cierre del período. Dicho VNR es reducido en la proporción apropiada que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg.

La referida metodología utiliza supuestos críticos vinculados con tasa de interés, factores de reajustes e indexación y estimaciones de vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros de la Sociedad.

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al		
	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Efectivo en Caja	2.490.282	2.650.076	3.122.105
Saldos en Bancos	2.162.963	2.950.291	2.662.741
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	**4.653.245**	**5.600.367**	**6.312.375**

No existe variación entre el efectivo y efectivo equivalente presentados en el estado de situación financiera y el estado de flujo de efectivo.

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Información del Efectivo y Equivalentes al Efectivo por moneda	Moneda	Saldo al		
		30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	CL $	4.650.425	5.596.971	6.309.709
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	AR $	161	214	182
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	US$	2.659	3.182	2.484
Total de Efectivo y Equivalente al Efectivo		**4.653.245**	**5.600.367**	**6.312.375**

6.- INSTRUMENTOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE.

6.1.- Activos Financieros a valor razonable con cambios en resultados.

Este rubro al 31 de diciembre de 2008 incluye únicamente el valor razonable de un contrato de permuta de tipo de cambio y tasa de interés (cross currency interest rate swap), suscrito el 11 de julio de 2008, el cual convierte US$ 50.000.000 al equivalente de UF 1.248.757.

El valor justo de dichos contratos al 31 de diciembre de 2008 representa un activo de M$ 5.580.000.

Las variaciones en los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se presentan como “actividades de operación” en el Estado de Flujos Efectivo, como parte de los cambios en el capital de trabajo.

Los cambios en los valores razonables de los activos clasificados en esta categoría se registran en la cuenta “otros ingresos de la operación/otros gastos varios de la operación” en el Estado de Resultados.

6.2.- Activos Pasivo de Cobertura.

En el período finalizado al 30 de junio de 2009, el contrato descrito en el punto anterior fue designado como instrumento de cobertura de los flujos de caja vinculados al pago de la deuda en moneda extranjera por US$ 50.000.000 detallada en la Nota 13, en lo que se refiere al riesgo de tipo de cambio y tasa de interés.
El valor justo de dichos contratos al 30 de junio de 2009 asciende a un pasivo de M$ 364.000.

6.3.- Jerarquías del Valor Razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor justo en el estado de situación financiera al 30 de Junio de 2009, han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIC 39. Dichas metodologías aplicadas para cada clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

- Nivel I: Valores o precios de cotización en mercados activos para activos y pasivos idénticos.

- Nivel II: información ("Inputs") provenientes de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel I, pero observables en mercado para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos a partir de precios).

- Nivel III: inputs para activos o pasivos que no se basan en datos de mercado observables.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de junio de2009:

Instrumentos financieros medidos a valor razonable		Valor Razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	30-06-2009 M$	Nivel I M$	Nivel II M$	Nivel III M$
Pasivos financieros				
Derivados de cobertura de flujo de caja	364.000		364.000	
Total Pasivos	**364.000**	**0**	**364.000**	**0**

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición del rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al Corriente			Saldo al No corriente		
	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Deudores Comerciales, Neto	120.162.469	118.289.656	86.594.446	10.078.736	8.656.569	5.312.217
Otras Cuentas por Cobrar, Neto	1.189.872	665.967	594.749	0	0	0
Total	**121.352.341**	**118.955.623**	**87.189.195**	**10.078.736**	**8.656.569**	**5.312.217**

Clases de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al Corriente			Saldo al No corriente		
	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Deudores Comerciales, Bruto	132.712.372	129.467.751	95.018.739	10.078.736	8.656.569	5.312.217
Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	1.189.872	665.967	594.749	0	0	0
Total	**133.902.244**	**130.133.718**	**95.613.488**	**10.078.736**	**8.656.569**	**5.312.217**

El detalle del deterioro de deudores comerciales al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

Importe en Libros de Deudores Comerciales, Otras cuentas por cobrar Deteriorados	Saldo al		
	30/06/2009 M$	31/12/2008 M$	01/01/2008 M$
Deudores Comerciales	12.549.903	11.178.095	8.424.293
Total	**12.549.903**	**11.178.095**	**8.424.293**

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Vencidos y No Pagados con Deterioro	Saldo al	
	30/06/2009 M$	31/12/2008 M$
Saldo Inicial	11.178.095	8.424.293
Aumento o disminución del ejercicio	1.371.808	2.753.802
Saldo Final	**12.549.903**	**11.178.095**

Monto de Cualquier Pérdida por Deterioro Relacionada (Efecto en resultado del periodo de la provisión)	Saldo al			
	01-01-2009 al 30-06-2009 M$	01-01-2008 al 30-06-2008 M$	01-04-2009 al 30-06-2009 M$	01-04-2008 al 30-06-2008 M$
Deudores Comerciales	1.371.808	973.444	687.101	543.943
Total	**1.371.808**	**973.444**	**687.101**	**543.943**

El perfil de vencimiento de las cuentas por cobrar no vencidas es:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer	Saldo al		
	30/06/2009 M$	31/12/2008 M$	01/01/2008 M$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	89.265.509	90.964.500	63.504.849
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	441.907	540.731	392.412
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	1.104.769	1.963.907	1.322.875
Con Vencimiento Mayor a Doce Meses	7.291.484	8.195.628	4.857.585
Total Deudores Comerciales por vencer	**98.103.669**	**101.664.766**	**70.077.721**

Todas las cuentas por cobrar no corrientes vencen dentro de 2 años desde la fecha de cierre del período.

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales vencidos y no deteriorados al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 son los siguientes:

Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar Vencidos y No Pagados pero No Deteriorado	Saldo al		
	30/06/2009 M$	31/12/2008 M$	01/01/2008 M$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	25.680.358	20.166.086	18.486.920
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	3.249.907	2.527.128	1.946.311
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	3.520.960	2.550.787	1.754.216
Con Vencimiento Mayor a Doce Meses	876.183	703.425	236.244
Total Deudores Comerciales Vencido y No Pagado no Deteriorad	**33.327.408**	**25.947.426**	**22.423.691**

El valor justo de deudores y clientes por cobrar no difiere de manera significativa de los saldos presentados en los estados financieros. Asimismo, el valor libros de los deudores y clientes por cobrar en mora no deteriorados y deteriorados representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, ya que incluyen un interés explícito por el retraso en el pago y consideran una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, ello aún luego de aplicar las acciones de cobranza autorizadas por la reglamentación eléctrica.

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar están denominados en pesos chilenos.

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor en libros de cada clase de cuenta por cobrar mencionada. La Sociedad no solicita colaterales en garantía.

Calidad crediticia

En materia de energía eléctrica las Empresas Distribuidoras se rigen por el Decreto con Fuerza de Ley Nº 1, de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y por su Reglamento Eléctrico, Decreto Supremo Nº 327 de diciembre de 1997. Las disposiciones de este último, en sus Art. Nª 146 fija los plazos para el pago del suministro eléctrico por parte del usuario o cliente definido, no siendo éste considerado como un crédito y por otro lado, señala que en el inmueble o instalación quedarán radicadas todas las obligaciones derivadas del servicio para con la empresa suministradora, y sumado a que en Art. Nº147 se establecen los plazos para suspensión del suministro eléctrico, es que podemos concluir que la cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial del negocio eléctrico es de riesgo muy limitado.

8.- SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS.

Las transacciones con entidades relacionadas son de pago/cobro inmediato a 30 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 y 49 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas. No existen deudas de dudoso cobro, razón por la cual no se ha constituido una provisión de deterioro.

Los traspasos de fondos de corto plazo desde y hacia la matriz, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente mercantil, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones del mercado.

La Sociedad tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el periodo, con excepción de los dividendos pagados y aportes de capital recibidos, las cuales no se entienden como transacciones.

8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

8.1.1. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas							Saldos al		
							Corrientes		
R.U.T	Sociedad	Pais de Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
0-E	Empresa Jujeña de Energia S.A.	Argentina	Servicios prestados	Hasta 30 días	Indirecta	CL $	120	120	480
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica del Tucuman S.A.	Argentina	Servicios prestados	Hasta 30 días	Indirecta	CL $	637	639	278
76.412.700-5	CGE Generación S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	335	13.252	6.294
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	236	0	184
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Ventas propiedad, planta y e	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	29.580	46.431	19.429
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	66.533	63.287	0
88.221.200-9	Empresa Electrica de Magallanes S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	0	1.628	0
89.479.000-8	Comercial & Logistica General S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	32.785	35.189	80.869
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz	CL $	2.512	11.726	10.005
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	33.298	38.068	159.934
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	3.981	70.262	72
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	0	6.209	65.980
96.568.740-8	Gasco GLP	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	0	904	0
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	119.365	84.847	54.855
96.763.010-1	Emelectric S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	580.430	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	943	15.274	4.785
99.548.240-1	CGE Magallanes S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	148	148	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	0	5.058	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	311	0	0
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	1.606	0	0
Total							**872.820**	**393.042**	**403.165**

8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Cuentas por pagar a entidades relacionadas							Saldos al		
							Corrientes		
R.U.T	Sociedad	Pais de Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica del Tucum	Argentina	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Indirecta	CL $	1.396	1.396	1.396
76.412.700-5	CGE Generación S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	1.987	1.987	0
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	31.904	932	13.530
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	1.309	62.475	0
89.479.000-8	Comercial & Logistica General S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	9.692.250	3.061.130	2.961.188
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz	CL $	78.843	198.031	160.872
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (A	Hasta 30 días	Matriz	CL $	20.394.539	14.443.173	14.809.934
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	23.696	1.132	19.342
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	917.891	319.029	158.618
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	0	0	128.602
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	0	2.684	0
96.568.740-8	Gasco GLP	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	954	2.323	0
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	52.368	54.871	86.094
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Peajes y arriendos	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	1.865.670	2.178.818	1.658.815
96.763.010-1	Emelectric S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	5.568	5.568	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	1.561.139	1.188.484	889.739
96.895.660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	499	1.083	804
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	318.710	266.133	164.658
Total							**34.948.723**	**21.789.249**	**21.053.592**

8.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

A continuación se presentan las operaciones y sus efectos en resultados al 30 de junio de 2009 y 2008.

Transacciones												
R.U.T.	Sociedad	Pais de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	01-01-2009 al 30-06-2009 M$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono	01-01-2008 al 30-06-2008 M$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono	01-04-2009 al 30-06-2009 M$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono	01-04-2008 al 30-06-2008 M$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Asesoría informática	2.757.430	(2.757.430)	1.586.095	(1.586.095)	1.330.669	(1.330.669)	810.955	(810.955)
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	2.840	(2.840)	12.649	(12.649)	362	(362)	7.591	(7.591)
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	682.857	(682.857)	986.871	(986.871)	239.668	(239.668)	503.369	(503.369)
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	0	0	10.657	(10.657)	0	0	5.453	(5.453)
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	50.766	0	775.471	0	(59.286)	0	685.482	0
76.412.700-5	CGE Generación S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías prestadas	8.879	8.879	30.430	30.430	2.423	2.423	15.599	15.599
76.412.700-5	CGE Generación S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	0	0	454	0	0	0	13	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Arriendos de oficinas	128.298	(128.298)	122.751	(122.751)	63.755	(63.755)	62.814	(62.814)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesorías recibidas	292.510	(292.510)	254.751	(254.751)	128.567	(128.567)	130.759	(130.759)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	267.464.144	0	241.629.000	0	154.434.702	0	119.746.000	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	261.591.281	(359.688)	233.787.000	(518.584)	143.135.946	(135.012)	118.722.000	(273.661)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesorías prestadas	4.961	4.961	45.158	45.158	150	150	23.148	23.148
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Reembolso de gastos	37.195	0	26.575	0	717	0	13.468	0
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	211.487	(211.487)	203.873	(203.873)	105.427	(105.427)	104.592	(104.592)
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Peajes y arriendos	11.845.635	(11.845.635)	9.943.770	(9.943.770)	5.772.974	(5.772.974)	5.413.599	(5.413.599)
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	5.725	(5.725)	13.103	(13.103)	174	(174)	8.275	(8.275)
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías prestadas	207.836	207.836	279.401	279.401	105.706	105.706	143.565	143.565
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	46.330	0	11.821	0	(120)	0	10.591	0
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Compra propiedad, planta y equipo	9.330	0	6.299	0	7.476	0	4.188	0
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Ventas propiedad, planta y equipo	880	880	1.254	1.254	0	0	0	0
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías prestadas	103.115	103.115	0	0	39.848	39.848	0	0
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	21.900	0	0	0	18.961	0	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías recibidas	820.979	(820.979)	179.612	0	451.260	(451.260)	82.848	(82.848)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	254.375	(254.375)	793.083	(793.083)	120.979	(120.979)	423.285	(423.285)
96.895.660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Indirecta	Arriendos de oficinas	8.709	(8.709)	6.026	(6.026)	5.310	(5.310)	3.617	(3.617)
96.895.660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Indirecta	Reembolso de gastos	0	0	1.372	0	0	0	663	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías recibidas	33.642	(33.642)	12.117	(12.117)	19.398	(19.398)	12.117	(12.117)
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías prestadas	377.138	377.138	71.512	71.512	168.593	168.593	71.512	71.512
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	850	0	45.405	0	0	0	45.405	0
86.977.200-4	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz común	Gastos de personal	0	0	8.717	(8.717)	0	0	8.717	(8.717)
96.763.010-1	Emelectric S.A	Chile	Matriz común	Asesorías prestadas	534.031	534.031	0	0	269.200	269.200	0	0
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	1.308	(1.308)	438	(438)	658	(658)	100	(100)
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías prestadas	0	0	119	119	0	0	20	20
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	124.833	0	55.587	0	78.630	0	28.144	0
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	0	0	2.559	0	0	0	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP	Chile	Matriz común	Servicios prestados	36.210	36.210	11.018	11.018	19.939	19.939	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	9.166	(9.166)	3.846	(3.846)	4.974	(4.974)	0	0
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	869.069	(869.069)	722.965	(722.965)	440.432	(440.432)	370.150	(370.150)
93.832.000-3	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	18.516	0	231.617	0	470	0	229.705	0
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	0	0	4.629	4.629	0	0	4.629	4.629
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	3.142.222	(3.142.222)	40.658	(40.658)	1.655.048	(1.655.048)	22.818	(22.818)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	79.058	(79.058)	2.992.849	(2.992.849)	36.327	(36.327)	1.800.674	(1.800.674)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías recibidas	0	0	67.246	(67.246)	0	0	57.485	(57.485)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra propiedad, planta y equipo	823.117	0	378.388	0	346.723	0	276.790	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	1.465	1.465	14.965	14.965	12	12	9.869	9.869
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	96.080	0	76.114	0	70.326	0	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Comisiones	12.175	(12.175)	0	0	5.975	(5.975)	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	7.414	7.414	15.632	15.632	3.437	3.437	9.442	9.442
89.479.000-8	Comercial & Logistica General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	407.385	(407.385)	874.972	(874.972)	583	(583)	387.316	(387.316)
89.479.000-8	Comercial & Logistica General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	77.849	(77.849)	265.533	(265.533)	0	0	199.935	(199.935)
89.479.000-8	Comercial & Logistica General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	1.397.599	0	3.940.015	0	0	0	2.139.249	0
89.479.000-8	Comercial & Logistica General S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	4.264	0	16.044	0	1.195	0	7.373	0
89.479.000-8	Comercial & Logistica General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	14.641	14.641	16.512	16.512	7.299	7.299	7.302	7.302
89.479.000-8	Comercial & Logistica General S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías prestadas	39.650	39.650	103.688	103.688	18.635	18.635	53.260	53.440
89.479.000-7	Comercial & Logistica General S.A.	Chile	Matriz común	Activo Fijo	13.607.008	0	7.886.269	0	3.900.265	0	4.760.557	0
89.479.000-8	Comercial & Logistica General S.A.	Chile	Matriz común	Activo Fijo Terceros	517.558	0	958.963	0	0	0	509.523	0
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	1.350	1.350	0	0	1.350	1.350	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	0	0	2.741	0	0	0	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	0	0	3.178	0	0	0	0	0

8.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

El Directorio de CGE Distribución S.A. lo componen siete miembros, los cuales permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo estos reelegirse.
El equipo gerencial de CGE Distribución S.A. lo componen un Gerente General, 6 Gerentes de Área, 5 Gerentes de Zona y 19 Subgerentes.

8.2.1.- Remuneración del Directorio.

Según lo establecido en el artículo séptimo de los estatutos sociales y en la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Sexta Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 17 de abril de 2009 fijó la siguiente remuneración del directorio para el ejercicio 2009, la cual es idéntica a la fijada para el ejercicio 2008 por la Junta Ordinaria de Accionistas anterior

- Dietas por asistencia a sesiones.

  Se pagará a cada Director 45 unidades de fomento por asistencia a las sesiones del directorio. La dieta del Presidente del Directorio será el equivalente a dos veces la dieta que le corresponda a un Director.

- Participación de utilidades.

  Se pagará una participación del 1,5 por ciento de las utilidades del ejercicio con un tope máximo de un 5 por ciento de los dividendos con cargo a las utilidades del ejercicio y demás dividendos con cargo a otras utilidades o fondos que se hayan pagado durante el ejercicio. La participación del Presidente del Directorio será equivalente a dos veces la participación a un Director.

El detalle de los montos pagados por el período terminado al 30 de junio de 2009 y 2008 a los Señores Directores es el siguiente:

Retribución Directorio		01-01-2009 al 30-06-2009 M$		01-01-2008 al 30-06-2008 M$		01-04-2009 al 30-06-2009 M$		01-04-2008 al 30-06-2008 M$	
Nombre	Cargo	Directorio M$	Comité de Directores M$	Directorio M$	Comité de Directores M$	Directorio M$	Comité de Directores M$	Directorio M$	Comité de Directores M$
Carlos Hornauer Herrmann	Director	5.967	0	5.641	0	3.399	0	3.241	0
Francisco Marín Jordán	Director	5.967	0	5.641	0	3.399	0	3.241	0
Gonzalo Rodríguez Vives	Director	5.967	1.330	5.641	714	3.399	566	3.241	180
Juan Hornauer López	Director	3.417	0	1.607	0	1.699	0	807	0
Francisco Marín Estévez	Presidente	11.935	0	11.283	0	6.799	0	6.482	0
Pablo Guarda Barros	Director	5.967	1.330	5.641	714	3.399	566	3.241	180
Pablo Pérez Cruz	Director	5.967	1.330	4.043	536	3.399	566	3.241	180
Totales		**45.189**	**3.991**	**39.499**	**1.964**	**25.494**	**1.699**	**23.496**	**541**

8.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados del Equipo Gerencial clave de la Sociedad asciende a M$ 824.538 por el período terminado al 30 de junio 2009, (M$ 936.617 por el período terminado al 30 de junio de 2008).

La Sociedad tiene para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de la Sociedad, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

El detalle de remuneraciones del personal clave de la gerencia al 30 de junio de 2009 y 2008 es el siguiente:

Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia	01-01-2009 al 30-06-2009 M$	01-01-2008 al 30-06-2008 M$	01-04-2009 al 30-06-2009 M$	01-04-2008 al 30-06-2008 M$
Salarios	576.188	580.438	287.762	296.401
Beneficios a Corto Plazo para los Empleados	186.499	277.002	40.375	217.458
Beneficios Post-Empleo	38.144	45.445	14.583	36.951
Otros Beneficios a Largo Plazo	7.955	14.566	1.717	8.639
Beneficios por Terminación	15.752	19.166	11.141	12.060
Total Remuneraciones recibidas personal clave de la gerencia	**824.538**	**936.617**	**355.578**	**571.509**

9.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al		
	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Mercaderías	1.641.063	1.703.547	858.716
Otros inventarios (*)	4.539.269	518.416	472.711
Total	**6.180.332**	**2.221.963**	**1.331.427**

Detalle de otros inventarios (*)	Saldo al		
	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Materiales eléctricos	4.543.924	523.071	477.366
Provisión de deterioro	4.655	4.655	4.655
Total	**4.539.269**	**518.416**	**472.711**

Inventarios al Valor Razonable Menos Costos de Venta	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el periodo	3.163.950	1.627.496	3.517.905	1.864.234

10. ACTIVOS INTANGIBLES

Este rubro está compuesto principalmente por plusvalías mercantiles compradas, servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Clases de Activos Intangibles, Neto	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Plusvalía Comprada, Neto	**104.740.054**	**104.740.054**	**104.740.054**
Activos Intangibles de Vida Finita, Neto	106.970	115.895	105.612
Activos Intangibles de Vida Indefinida, Neto	104.769.876	104.769.876	104.769.876
Activos Intangibles Identificables, Neto	**136.792**	**145.717**	**135.434**
Programas Informáticos, Neto	100.015	108.704	104.583
Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	36.777	37.013	30.851
Activos Intangibles, Neto	**104.876.846**	**104.885.771**	**104.875.488**

Clases de Activos Intangibles, Bruto	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Plusvalía comprada, Bruto	**104.740.054**	**104.740.054**	**104.740.054**
Activos Intangibles Identificables, Bruto	**172.520**	**172.520**	**147.375**
Programas Informáticos, Bruto	134.129	134.129	115.547
Otros Activos Intangibles Identificables, Bruto	38.391	38.391	31.828
Activos Intangibles, Bruto	104.912.574	104.912.574	104.887.429

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles Identificables	**35.728**	**26.803**	**11.941**
Amortización Acumulada y Deterioro de Valor, Programas Informáticos	34.114	25.425	10.964
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Otros Activos Intangibles Identificables	1.614	1.378	977
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles, Total	**35.728**	**26.803**	**11.941**

La plusvalía comprada se detalla como sigue: Compañía Eléctrica del Rio Maipo S.A. por M$ 103.712.002 y Empresa Eléctrica del Sur S.A. M$ 1.028.052.

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro intangible al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Vidas Útiles Estimadas o Tasas de Amortización Utilizadas	Vida	Vida Mínima	Vida Máxima
Vida o Tasa para Programas Informáticos	Vida	4	5
Vida o Tasa para Otros Activos Intangibles Identificables	Vida	10	Indefinida

La plusvalía comprada y ciertas servidumbres poseen una vida útil indefinida.

El movimiento de intangibles al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

Movimientos en Activos Intangibles Identificables	2009		
	Programas Informáticos, Neto M$	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto M$	Activos Intangibles Identificables, Neto M$
Saldo Inicial al 01/01/09	**108.704**	**37.013**	**145.717**
Amortización	8.689	236	8.925
Cambios, Total	**(8.689)**	**(236)**	**(8.925)**
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 30/06/2009	**100.015**	**36.777**	**136.792**

Movimientos en Activos Intangibles Identificables	2008		
	Programas Informáticos, Neto M$	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto M$	Activos Intangibles Identificables, Neto M$
Saldo Inicial al 01/01/08	**104.583**	**30.851**	**135.434**
Adiciones	18.584	6.563	25.147
Amortización	14.463	401	14.864
Cambios, Total	**4.121**	**6.162**	**10.283**
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 31/12/2008	**108.704**	**37.013**	**145.717**

El detalle del importe de Activos Intangibles Identificables Individuales Significativos y su periodo de amortización al 30 de junio de 2009 es el siguiente:

Detalle de Activos Intangibles Identificables Individuales Significativos	Importe en Libros de Activo Individual Intangible Significativo M$	Explicación del Periodo de Amortización Restante de Activo Intangible Individual Identificable Significativo
Servidumbres	36.777	Periodo de amortización indefinido corresponde a contratos de servidumbres perpetuas destinadas al paso de la redes electrica de la Compañía Periodo de amortización remanente de 161 meses corresponde a contrato de servidumbre de plazo definido.
Software o programas informáticos	100.015	144
Total	**136.792**	

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 30 de junio de 2009 y 2008 se detalla a continuación:

Línea de partida en el Estado de Resultados que incluye Amortización de Activos Intangibles Identificables	30-06-2009 M$	30-06-2008 M$
Costos de Distribución	8.925	10.620
Total	**8.925**	**10.620**

11.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

11.1 Información a considerar sobre activos revaluados

Los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición, y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable. La última reevaluación corresponde a diciembre de 2008.

En cuanto a la revaluación de los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución eléctrica, se realizó de acuerdo con los requerimientos de la autoridad regulatoria, siendo revisado este proceso por auditores independientes. En el caso de la tasación de los Terrenos y Edificios de la Sociedad, se contrataron los servicios del tasador independiente Fernando Schmidt & Cia. Ltda.

En el caso de los bienes eléctricos que son los sometidos a reevaluación anual se ha definido considerar como valor de referencia el Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) entregado a la Superintendencias de Electricidad y combustible (SEC), dado que no existe un mercado activo para los bienes eléctricos y así calcular el valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno que a diciembre de 2008 asciende a 4,1% y basados en una vida útil total por clases de bienes como periodo total de retorno de flujos.

El valor razonable para las instalaciones eléctricas, mencionado en párrafo anterior, ha sido incorporado a la fórmula de Marston y Agg , que calcula el valor de un bien a una determinada fecha considerando su antigüedad, las condiciones actuales de uso y el periodo de retorno de los flujos que genera el bien.

En caso que se hubiera reconocido según el modelo del costo, los valores libros de los bienes revaluados serían los siguientes:

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Terrenos	631.923	631.923	631.923
Edificios	603.316	614.556	670.222
Planta y equipos	204.167.833	202.116.972	187.604.106
Total	205.403.072	203.363.451	188.906.251

11.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro es la siguiente al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Construcciones en curso	14.845.054	14.154.524	12.764.587
Terrenos	1.117.194	1.117.194	1.021.898
Edificios	973.176	984.416	900.445
Planta y equipos	264.829.230	262.778.369	241.204.458
Instalaciones fijas y accesorios	5.416.070	3.540.497	3.885.731
Vehículos de motor	965.900	1.142.695	1.339.250
Otras propiedades, plantas y equipos	428.564	416.234	294.289
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	**288.575.188**	**284.133.929**	**261.410.658**

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Construcciones en curso	14.845.054	14.154.524	12.764.587
Terrenos	1.117.194	1.117.194	1.021.898
Edificios	1.441.357	1.441.357	1.301.720
Planta y equipos	356.714.912	349.595.272	312.354.810
Instalaciones fijas y accesorios	10.039.558	7.629.381	7.798.238
Vehículos de motor	2.392.635	2.400.032	2.555.243
Otras propiedades, plantas y equipos	428.564	416.234	294.289
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	**386.979.274**	**376.753.994**	**338.090.785**

Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Edificios	468.181	456.941	401.275
Planta y equipos	91.885.682	86.816.903	71.150.352
Instalaciones fijas y accesorios	4.623.488	4.088.884	3.912.507
Vehículos de motor	1.426.735	1.257.337	1.215.993
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	**98.404.086**	**92.620.065**	**76.680.127**

11.3.- Vidas Útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes:

Método Utilizado para la Depreciación de Propiedades, Planta y Equipo (Vida)	Vida Mínima	Vida Máxima
Vida para edificios	60	60
Vida para planta y equipo	20	45
Vida para equipamiento de tecnologías de la información	5	5
Vida para instalaciones fijas y accesorios	20	45
Vida para vehículos de motor	7	7

11.4.- Reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos.

El siguiente cuadro muestra el detalle de reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos, por clases al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008.

Año 2009

Movimiento año 2009		Construcción en Curso M$	Terrenos M$	Edificios, Neto M$	Planta y Equipos, Neto M$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M$	Vehículos de Motor, Neto M$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009		14.154.524	1.117.194	984.416	262.778.369	3.540.497	1.142.695	416.234	**284.133.929**
Cambios	Adiciones	11.227.000	0	0	478.002	188.354	12.101	12.330	**11.917.787**
	Desapropiaciones mediante Enajenación de	0	0	0	0	0	0	0	**0**
	Retiros		0	0	(1.224.705)	0	(4.580)	0	**(1.229.285)**
	Gasto por Depreciación			(11.240)	(5.517.084)	(534.603)	(184.316)	0	**(6.247.243)**
	Otros Incrementos (Decrementos)	(10.536.470)	0	0	8.314.648	2.221.822	0	0	**0**
	Total Cambios	**690.530**	**0**	**(11.240)**	**2.050.861**	**1.875.573**	**(176.795)**	**12.330**	**4.441.259**
Saldo Final al 30 de junio de 2009		**14.845.054**	**1.117.194**	**973.176**	**264.829.230**	**5.416.070**	**965.900**	**428.564**	**288.575.188**

Año 2008

Movimiento año 2008			Construcción en Curso M$	Terrenos M$	Edificios, Neto M$	Planta y Equipos, Neto M$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M$	Vehículos de Motor, Neto M$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008			12.764.587	1.021.898	900.445	241.204.458	3.885.731	1.339.250	294.289	**261.410.658**
Cambios	Adiciones		20.935.937	0	0	3.820.112	1.360.207	179.494	121.945	**26.417.695**
	Retiros			0	0	0	0	0	0	**0**
	Gasto por Depreciación				(19.952)	(9.367.731)	(1.705.441)	(376.049)	0	**(11.469.173)**
		Incremento (Decremento) por Revaluación Reconocido en Patrimonio Neto		95.296	103.923	7.575.530	0	0	0	**7.774.749**
		Sub total reconocido en patrimonio neto		**95.296**	**103.923**	**7.575.530**	**0**	**0**	**0**	**7.774.749**
	Otros Incrementos (Decrementos)		(19.546.000)	0	0	19.546.000	0	0	0	**0**
	Total Cambios		**1.389.937**	**95.296**	**83.971**	**21.573.911**	**(345.234)**	**(196.555)**	**121.945**	**22.723.271**
Saldo Final al 31 de diciembre de 2008			**14.154.524**	**1.117.194**	**984.416**	**262.778.369**	**3.540.497**	**1.142.695**	**416.234**	**284.133.929**

11.5.- Política de inversiones en propiedades, plantas y equipos.

La Sociedad, ha mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente en el sector electricidad, como asímismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes.

11.6.- Informaciones adicionales sobre propiedades, plantas y equipo.

En el siguiente cuadro se detallan informaciones adicionales sobre propiedades, planta y equipos al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008:

Informaciones Adicionales a Revelar sobre Propiedades, Planta y Equipos	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	253.369	0	0
Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para desapropiación.	290.025	9.655.950	8.296.686
Desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	11.876.740	24.292.601	0
Compensación por terceros por propiedades, planta y equipo deteriorados en su valor, perdidos o retirados incluidos en el resultado.	48.088	0	0

Los terrenos, construcciones, edificios y redes de distribución eléctrica se revalorizaron por última vez el 31 de diciembre de 2008. Las tasaciones se llevaron a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abonó a la reserva por revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de otros resultados integrales.

11.7.-El movimiento del período de las reservas de revaluación de éste rubro, es el siguiente:

Reserva de Revaluación	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$
Saldo Inicial	49.748.369	45.003.056
Reserva de revaluación	-	7.774.752
Reciclaje de reservas de revaluación del activo fijo	- 397.188	- 2.057.507
Impuestos diferido reservas de revaluación	67.522	- 971.932
Movimientos del período	- 329.666	4.745.313
Saldo final	**49.418.703**	**49.748.369**

Respecto de las restricciones sobre la distribución del saldo de la Reserva de Reevaluación en régimen bajo NIC 16, el superávit de revaluación incluido en el patrimonio neto será transferido directamente a la cuenta utilidades retenidas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera utilizado por la compañía.

11.8.- Costos por intereses

La Sociedad no ha capitalizado intereses durante el periodo terminado al 30 de junio de 2009.

12.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

12.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o devengos)	618.032	689.864	354.425
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	3.448.525	3.393.523	3.489.080
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	2.446.133	2.454.232	2.286.384
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	16.511.450	17.085.802	17.439.899
Activos por impuestos diferidos	**23.024.140**	**23.623.421**	**23.569.788**

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos, requieren de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Sociedad estima con proyecciones futuras de utilidades que estas cubrirán el recupero de estos activos.

12.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	13.972.937	11.931.023	13.028.980
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones		35.994	
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	66.792	66.249	31.008
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Propiedades, Planta y Equipo	10.194.572	10.539.201	9.217.494
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	14.814	293.085	294.815
Pasivos por impuestos diferidos	**24.249.115**	**22.865.552**	**22.572.297**

12.3.- Los movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera son los siguientes:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$
Activos por impuestos diferidos, Saldo inicial	**23.623.421**	**23.569.788**
Incremento (Decremento) en Activos Impuestos Diferidos	6.998.233	11.154.618
Otros Incrementos (Decrementos), Activos por Impuestos Diferidos	(7.597.514)	(11.100.985)
Cambios en activos por impuestos diferidos, Total	(599.281)	53.633
Activos por impuestos diferidos, Saldo final	**23.024.140**	**23.623.421**

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo inicial	**22.865.552**	**22.572.297**
Incremento (Decremento) en Pasivo por Impuestos Diferidos	9.078.754	293.255
Otros Incrementos (Decrementos), Pasivos por Impuestos Diferidos	(7.695.191)	
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, Total	**1.383.563**	**293.255**
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo final	**24.249.115**	**22.865.552**

12.4.- Compensación de partidas:

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están relacionado con el impuesto a la renta que grava la misma autoridad tributaria a la misma entidad gravada o a diferentes entidades gravadas por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas.

Concepto	Activos/Pasivos M$	Valores compensados M$	Saldo según Estado de Situación Financiera M$
Al 30-06-2009:			
- Activos por impuestos diferidos	23.024.140	(23.024.140)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	(24.249.115)	23.024.140	(1.224.975)
Total	(1.224.975)	0	(1.224.975)
Al 31-12-2008:			
- Activos por impuestos diferidos	23.623.421	(22.865.552)	757.869
- Pasivos por impuestos diferidos	(22.865.552)	22.865.552	0
Total	757.869	0	757.869
Al 01-01-2008:			
- Activos por impuestos diferidos	23.569.788	(22.572.297)	997.491
- Pasivos por impuestos diferidos	(22.572.297)	22.572.297	0
Total	**997.491**	**0**	**997.491**

13.- PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

El detalle de este rubro para los cierres al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

13.1.- Clases de Préstamos que devengan intereses y otros pasivos financieros.

La exposición del endeudamiento de la Sociedad por tipo de moneda y vencimientos es la siguiente:

	30-06-2009		31-12-2008		01-01-2008	
Clases de Préstamos que devengan intereses	**Corriente M$**	**No coriente M$**	**Corriente M$**	**No coriente M$**	**Corriente M$**	**No coriente M$**
Préstamos que Devenga intereses						
Préstamos bancarios	14.882.749	82.396.149	17.373.498	83.982.334	380.854	62.780.103
Bonos	4.484.251	71.646.792	4.811.308	75.309.950	4.369.768	72.388.510
	19.367.000	**154.042.941**	**22.184.806**	**159.292.284**	**4.750.622**	**135.168.613**

13.2.- Préstamos Bancarios-Desgloses de tasa de interés, monedas y vencimientos.

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente					No Corriente					
							Vencimiento				Total Corriente al 30-06-2009	Vencimiento					Total no Corriente al 30-06-2009
							Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	
							M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Chile	Banco Santander Santiago	UF	Semestral	4,13%	4,13%	Sin Garantía				7.124.163	7.124.163	13.955.347					13.955.347
Chile	Banco de Credito e Inversiones	UF	Semestral	5,54%	5,54%	Sin Garantía				4.359.274	4.359.274	20.919.782					20.919.782
Chile	Banco Estado	UF	Semestral	5,86%	5,86%	Sin Garantía				173.779	173.779			20.933.020			20.933.020
Cayman	Banco Bilbao Viscaya Argentaria	US$	Semestral	2,61%	2,61%	Sin Garantía				225.533	225.533			26.588.000			26.588.000
España	Banco Bilbao Viscaya Argentaria	CL$	Mensual	3,72%	3,72%	Sin Garantía			3.000.000		3.000.000						0
						Total	**0**	**0**	**3.000.000**	**11.882.749**	**14.882.749**	**34.875.129**	**0**	**47.521.020**	**0**	**0**	**82.396.149**

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente					No Corriente					
							Vencimiento				Total Corriente al 31-12-2008	Vencimiento					Total no Corriente al 31-12-2008
							Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	
							M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
											0						
Chile	Banco Santander Santiago	UF	Semestral		4,13%	Sin Garantía			152.587	7.150.857	7.303.444	14.301.713					14.301.713
Chile	Banco de Credito e Inversiones	UF	Semestral		4,13%	Sin Garantía			139.805	4.290.515	4.430.320	21.439.004					21.439.004
Chile	Banco Estado	UF	Semestral		5,86%	Sin Garantía			181.584		181.584			21.452.570			21.452.570
Cayman	Banco Bilbao Viscaya Argentaria	US$	Semestral		4,07%	Sin Garantía			317.867	5.140.283	5.458.150			26.789.047			26.789.047
						Total	**0**	**0**	**791.843**	**16.581.655**	**17.373.498**	**35.740.717**	**0**	**48.241.617**	**0**	**0**	**83.982.334**

13.3.- Desglose de obligaciones con el público (Bonos) por serie, moneda, tasa de interés y vencimiento.

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Vencimiento				Monto			Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización	Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	Total Corriente al 30-06-2009	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$	
									M$	M$	M$	M$				
Bonos largo plazo - porción corto plazo																
389	BCGED-A	1.000.000	U F	3,25%	3,97%	01.12.2012	Semestral	Semestral				4.143.180	4.143.180	4.250.808	3.863.673	Nacional
390	BCGED-B	3.000.000	U F	4,50%	4,96%	01.10.2025	Semestral	Semestral				341.071	341.071	560.500	506.095	Nacional
Total corriente									**0**	**0**	**0**	**4.484.251**	**4.484.251**	**4.811.308**	**4.369.768**	

Nº de inscripción o identificación	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Vencimiento				Monto			Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	Total no Corriente al 30-06-2009	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$	
									M$	M$	M$	M$				
Bonos largo plazo																
389	BCGED-A	1.000.000	U F	3,25%	3,97%	01.12.2012	Semestral	Semestral	5.186.918	5.186.919			10.373.837	12.741.255	15.474.976	Nacional
390	BCGED-B	3.000.000	U F	4,50%	4,96%	01.10.2025	Semestral	Semestral	2.242.823	8.971.294	22.428.236	27.630.602	61.272.955	62.568.695	56.913.534	Nacional
Total no corriente									**7.429.741**	**14.158.213**	**22.428.236**	**27.630.602**	**71.646.792**	**75.309.950**	**72.388.510**	

14.- ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Acreedores y Otras Cuentas Por Pagar	Saldos al					
	Corriente			No Corriente		
	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Proveedores de energía	45.685.508	57.296.329	37.457.963	0	0	0
Retenciones	6.760.849	4.340.467	4.016.040	0	0	0
Dividendos Por Pagar	189.529	182.869	180.757	0	0	0
Otras Cuentas Por Pagar	2.369.290	3.916.115	6.033.693	0	0	0
Total	**55.005.176**	**65.735.780**	**47.688.453**	**0**	**0**	**0**

15.- PROVISIONES-SALDOS

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

15.1.- Provisiones-Saldos

Clase de provisiones	Saldos al					
	Corrientes			No corrientes		
	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Provisión de reclamaciones legales	542.751	526.000	245.502	0	0	0
Provisión de contratos onerosos	5.796.756	6.324.976	7.528.545	0	0	0
Total	**6.339.507**	**6.850.976**	**7.774.047**	**0**	**0**	**0**

La Sociedad presenta provisión por contratos onerosos, proveniente de operaciones de ventas de suministro de energía con clientes libres, los cuales a la fecha de los presentes estados financieros se encuentran descalzados respecto de sus precios de compra, por lo cual, las eventuales contingencias de pérdidas futuras, fueron determinadas a su valor actual.

15.2.- Los movimientos de las provisiones, son los siguientes:

Movimiento en provisiones	por garantías M$	por reclamaciones legales M$	por contratos onerosos M$	Total M$
Saldo inicial 01/01/09	0	526.000	6.324.976	6.850.976
Movimientos en provisiones				
Incremento (decremento) en provisiones existentes	0	36.453	0	36.453
Provisión utilizada	0	(19.702)	(528.220)	(547.922)
Cambios en provisiones, total	**0**	**16.751**	**(528.220)**	**(511.469)**
Provisión total, saldo final 30/06/09	**0**	**542.751**	**5.796.756**	**6.339.507**

Movimiento en provisiones	por garantías M$	por reclamaciones legales M$	por contratos onerosos M$	Total M$
Saldo inicial 01/01/08	0	245.502	7.528.545	7.774.047
Movimientos en provisiones				
Incremento (decremento) en provisiones existentes	0	280.498	0	280.498
Provisión utilizada	0	0	(1.203.569)	(1.203.569)
Cambios en provisiones, total	**0**	**280.498**	**(1.203.569)**	**(923.071)**
Provisión total, saldo final 31/12/08	**0**	**526.000**	**6.324.976**	**6.850.976**

Movimiento en provisiones	por garantías M$	por reclamaciones legales M$	por contratos onerosos M$	Total M$
Saldo inicial 01/01/09	0	526.000	6.324.976	6.850.976
Movimientos en provisiones				
Incremento (decremento) en provisiones existentes	0	36.453	0	36.453
Provisión utilizada	0	(19.702)	(528.220)	(547.922)
Cambios en provisiones, total	**0**	**16.751**	**(528.220)**	**(511.469)**
Provisión total, saldo final 30/06/09	**0**	**542.751**	**5.796.756**	**6.339.507**

Movimiento en provisiones	por garantías M$	por reclamaciones legales M$	por contratos onerosos M$	Total M$
Saldo inicial 01/01/08	0	245.502	7.528.545	7.774.047
Movimientos en provisiones				
Incremento (decremento) en provisiones existentes	0	280.498	0	280.498
Provisión utilizada	0	0	(1.203.569)	(1.203.569)
Cambios en provisiones, total	**0**	**280.498**	**(1.203.569)**	**(923.071)**
Provisión total, saldo final 31/12/08	**0**	**526.000**	**6.324.976**	**6.850.976**

16.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO Y OTROS BENEFICIOS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

16.1.- Detalle del rubro.

Obligaciones post empleo y otros beneficios	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Provisión Indemnización años de servicio	1.756.689	1.732.060	1.733.157
Provisión Premio de antigüedad	3.535.989	3.349.089	3.046.760
Provisión Beneficios post jubilatorios	9.982.852	10.276.321	9.608.908
Total Obligaciones por beneficios Post Empleo Corriente y No Corriente	**15.275.530**	**15.357.470**	**14.388.825**

16.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios		Premios por Antigüedad		Post jubilatorios	
	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo inicial	**1.865.589**	**1.733.157**	**3.349.089**	**3.046.760**	**10.276.321**	**9.608.908**
Costo del Servicio Corriente Obligación Plan de Beneficios Definidos	62.524	107.560	147.737	252.625	0	1.496.269
Costo por Intereses por Obligación de Plan de Beneficios Definidos	66.362	116.318	118.698	200.238	0	0
Ganancias Pérdidas Actuariales Obligación Planes de Beneficios Definidos	0	133.529	0	171.790	0	0
Reducciones Obligación Plan de Beneficios Definidos	0	(34.068)	0	(91.085)	0	(17.603)
Liquidaciones Obligación Plan de Beneficios Definidos	(104.257)	(190.907)	(79.535)	(231.239)	(293.469)	(811.253)
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo final	**1.890.218**	**1.865.589**	**3.535.989**	**3.349.089**	**9.982.852**	**10.276.321**

16.3.-Balance de los planes de beneficios

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por Antigüedad		Post jubilatorios	
	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo final	**1.890.218**	**1.865.589**	**3.535.989**	**3.349.089**	**9.982.852**	**10.276.321**
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos	1.890.218	1.865.589	3.535.989	3.349.089	9.982.852	10.276.321
Ganancias - pérdidas actuariales no reconocidas en balance netas	(133.529)	(133.529)	0	0	0	0
Balance plan de beneficios definidos, Saldo final	**1.756.689**	**1.732.060**	**3.535.989**	**3.349.089**	**9.982.852**	**10.276.321**

16.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en resultados	Indemnización por años de servicios				Premios por Antigüedad				Línea del Estado de Resultados en la que se ha reconocido
	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos	62.524	31.262	53.640	26.820	147.737	73.868	126.313	63.156	Costo de Ventas-Gastos de Administración
Costo por intereses plan de beneficios	66.362	33.181	58.159	29.080	118.698	59.350	100.119	50.060	Costos Financieros
Total gastos reconocidos en resultados	**128.886**	**64.443**	**111.799**	**55.900**	**266.435**	**133.218**	**226.432**	**113.216**	

16.5.- Hipótesis actuariales.

Las principales hipótesis actuariales utilizadas al cierre de estos estados financieros han sido las siguientes:

	30/06/2009	31/12/2008	1/1/20008
Tasa de descuento anual	3,2%	3,2%	3,25%
Tasa de Inflación	4,0 %	4,0%	3,5%
Aumentos futuros de salarios	3,5 %	3,5%	3,5%
Tabla de mortalidad		B-2006	
Tabla de invalidez		PDT 1985-Cat. II	
Tabla de rotación		ESA-77	

17.- INGRESOS DIFERIDOS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Detalle de Ingresos diferidos corrientes y no corrientes	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Ingresos diferidos por obras de terceros	419.473	910.451	1.197.765
Subsidios	171.560	37.697	1.027.273
Garantías	221.684	481.178	476.337
Otros	106.443	150.163	160.665
Total ingresos diferidos corrientes y no corrientes	**919.160**	**1.579.489**	**2.862.040**

El movimiento de este rubro por los períodos al 30 de junio de 2009 y 2008 es el siguiente:

Ingresos diferidos corrientes y no corrientes	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$
Saldo inicial ingresos diferidos corrientes y no corrientes	**1.579.489**	**2.862.040**
Adiciones	527.421	1.327.356
Imputación a resultados	639.201	1.712.513
Ganancia (Pérdida) Otros	(548.549)	(897.394)
Saldo final ingresos diferidos corrientes y no corrientes	**919.160**	**1.579.489**

18.- PATRIMONIO NETO.

18.1.- Capital suscrito y pagado.

Los objetivos de la Sociedad al administrar el capital son el salvaguardar la capacidad de continuar como empresa en marcha con el propósito de generar retornos a sus accionistas, beneficios a otros grupos de interés y mantener una estructura de capital óptima para reducir el costo del capital.

Consistente con la industria, la Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta entre el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio tal y como se muestra en el balance general consolidado más la deuda neta.

En este sentido, la Sociedad ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: aumentos de capital, flujos de la operación, créditos bancarios, efectos de comercio y bonos.

Al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008 el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M$ 160.272.139.

18.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de junio de 2009 el capital de la Sociedad está representado por 117.630.212 acciones sin valor nominal de un voto por acción.

No se han producido emisiones ni rescates de acciones en los períodos presentados.

18.3.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 18 de abril de 2008 se aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 70% de la utilidad de la empresa mediante tres dividendos provisorios y uno definitivo, con cargo a las utilidades distribuibles del ejercicio 2008. A su vez se aprobó el pago de un dividendo definitivo N°17 de $ 60,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2007 el cual se pagó con fecha 28 de abril de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N°55 de fecha 23 de mayo de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N°18 de $ 99,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 25 de junio de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 58 de fecha 22 de agosto de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N°19 de $ 41,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 24 de septiembre de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 61 de fecha 21 de noviembre de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N°20 de $77,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 23 de diciembre de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N°65 de fecha 20 de marzo de 2009 acordó repartir el dividendo definitivo N°21 de $73,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 es cual se pagó con fecha 27 de abril de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria N°67 de fecha 28 de mayo de 2009 acordó repartir el dividendo provisorio N°22 de $78,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 es cual se pagó con fecha 25 de junio de 2009.

El detalle de los dividendos pagados al 30 de junio de 2009 y al 31 de diciembre 2008, es el siguiente:

N° Dividendo	Tipo de dividendo	Fecha de pago	Pesos por acción	M$ dividendo	Imputación Año
17	definitivo	28-04-2008	60	**7.057.812**	2008
18	provisorio	25-06-2008	99	**11.645.391**	2008
19	provisorio	24-09-2008	41	**4.822.839**	2008
20	provisorio	23-12-2008	77	**9.057.526**	2008
21	definitivo	27-04-2009	73	**8.587.005**	2008
22	provisorio	25-06-2009	78	**9.175.155**	2009

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 17 de abril de 2009 se aprobó la política de dividendos de distribuir no menos del 30% de las utilidades distribuibles del ejercicio 2009, mediante tres dividendos provisorios y un dividendo definitivo.

El cumplimiento del programa antes señalado quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, como asimismo, a la situación de caja, a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la empresa, o a la existencia de determinadas condiciones, todo lo cual será resuelto por el Directorio.

18.4.- Otras reservas.

Estado de cambios en el patrimonio neto		Cambios en Otras Reservas				Cambios en Otras Reservas Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total
		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas por Revaluación	Reservas de Coberturas	Otras Reservas Varias	
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009		11.750.398	49.748.369	0	11.003.852	**72.502.619**
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)						
Saldo Inicial Reexpresado		**11.750.398**	**49.748.369**	**0**	**11.003.852**	**72.502.619**
Cambios (Presentación)						
	Resultado de Ingresos y Gastos Integrales	0	0	(949.753)	0	**(949.753)**
	Retenidos	1.830.850	0	0	0	**1.830.850**
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	0	(329.666)	0	0	**(329.666)**
	Cambios en Patrimonio	**1.830.850**	**(329.666)**	**(949.753)**	**0**	**551.431**
Saldo Final Periodo Actual 30/06/2009		**13.581.248**	**49.418.703**	**(949.753)**	**11.003.852**	**73.054.050**

Estado de cambios en el patrimonio neto		Cambios en Otras Reservas				Cambios en Otras Reservas Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total
		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas por Revaluación	Reservas de Coberturas	Otras Reservas Varias	
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2008		9.830.931	45.003.056	0	23.196.086	**78.030.073**
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)						
Saldo Inicial Reexpresado		**9.830.931**	**45.003.056**	**0**	**23.196.086**	**78.030.073**
Cambios (Presentación)						
	Transferencias a (desde) Resultados Retenidos	1.919.467	0	0	0	**1.919.467**
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	0	4.745.313	0	(12.192.234)	**(7.446.921)**
	Cambios en Patrimonio	**1.919.467**	**4.745.313**	**0**	**(12.192.234)**	**(5.527.454)**
Saldo Final Periodo Actual 31/12/2008		**11.750.398**	**49.748.369**	**0**	**11.003.852**	**72.502.619**

19.- INGRESOS.

19.1.- Ingresos ordinarios.

El siguiente es el detalle de los ingresos ordinarios para los periodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.

Ingresos Ordinarios	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Venta de bienes	**319.865.477**	**295.395.201**	**152.558.241**	**138.047.752**
Venta de energía	315.402.726	290.428.676	150.251.228	135.438.864
Venta de retail, materiales y equipos	4.462.751	4.966.525	2.307.013	2.608.888
Prestaciones de servicios	**18.984.162**	**15.895.559**	**10.254.086**	**9.069.837**
Arriendo de equipos de medida	1.308.163	1.136.665	630.693	557.418
Apoyos en postación	3.554.206	2.801.155	1.733.136	1.447.298
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas	4.299.955	4.419.973	2.613.027	2.641.899
Otras prestaciones	9.821.838	7.537.766	5.277.230	4.423.222
Total ingresos ordinarios	**338.849.639**	**311.290.760**	**162.812.327**	**147.117.589**

19.2.- Otros ingresos de operación.

El siguiente es el detalle de otros ingresos para los periodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.

Otros ingresos de operación	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Arriendo de oficinas	21.388	22.356	10.984	11.308
Ingresos financieros	2.659.420	1.656.796	1.385.242	786.042
Otros ingresos de operación	4.146.575	531.658	4.032.968	369.737
Total Otros ingresos de operación	**6.827.383**	**2.210.810**	**5.429.194**	**1.167.087**

20.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

20.1.- Gastos por naturaleza.

El siguiente es el detalle de los principales costos y gastos de operación y administración para los periodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.

Gastos por naturaleza	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Compra de energía	270.199.980	247.811.539	127.959.049	115.816.067
Gastos de personal	7.788.445	7.364.652	4.003.009	4.085.500
Gastos de Operación y Mantenimiento	4.074.550	4.082.178	2.158.112	2.343.824
Depreciación	6.247.243	5.551.704	3.441.203	2.313.305
Amortización	8.925	10.620	7.257	5.702
Otros	22.962.697	20.747.540	11.979.250	10.934.546
Total	**311.281.840**	**285.568.233**	**149.547.880**	**135.498.944**

20.2.- Gastos de personal.

El siguiente es el detalle de los gastos de personal para los periodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.

Gastos de Personal	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Sueldos y Salarios	5.750.341	5.589.385	2.734.989	3.050.856
Beneficios a Corto Plazo a los Empleados	1.191.104	1.077.494	695.763	487.969
Gasto por Obligación por Beneficios Post Empleo	395.321	338.231	197.661	169.116
Beneficios por Terminación	108.372	95.231	54.610	41.890
Otros Beneficios a Largo Plazo	210.261	203.157	136.393	119.825
Otros Gastos de Personal	133.046	61.154	183.593	215.844
Total Gastos de Personal	**7.788.445**	**7.364.652**	**4.003.009**	**4.085.500**

20.3.- Depreciación y amortización.

El siguiente es el detalle de este rubro para los periodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008

Detalle	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Depreciación	6.247.243	5.551.704	3.441.203	2.313.305
Amortización	8.925	10.620	7.257	5.702
Total	**6.256.168**	**5.562.324**	**3.448.460**	**2.319.007**

20.4.- Resultados financieros.

El siguiente es el detalle del resultado financiero para los periodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.

Resultado Financiero	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Ingresos financieros				
Intereses comerciales	2.659.420	1.644.760	1.385.242	785.760
Otros ingresos financieros	0	12.036	0	282
Total Ingresos financieros	**2.659.420**	**1.656.796**	**1.385.242**	**786.042**
Gastos financieros				
Gastos por préstamos bancarios	2.245.923	1.251.119	1.317.019	615.043
Gastos por bonos	1.717.753	1.824.528	856.636	942.696
Otros gastos	568.200	716.074	239.514	412.477
Total Gastos financieros	**4.531.876**	**3.791.721**	**2.413.169**	**1.970.216**
Resultados por unidades de reajuste	**4.309.282**	**(4.475.095)**	**2.054.090**	**(2.984.286)**
Diferencias de cambio				
Positivas	0	192	0	171
Negativas	(550)	0	(356)	312
Total Diferencias de cambio	**(550)**	**192**	**(356)**	**483**
Total Resultado Financiero	**2.436.276**	**(6.609.828)**	**1.025.807**	**(4.167.977)**

21.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

El cargo a resultados por impuesto a las ganancias asciende a M$ 5.739.847 en el período terminado al 30 de junio de 2009 (M$ 2.364.700 en el mismo periodo de 2008), según el siguiente detalle:

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Corriente y Diferida (Presentación)	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Gasto por Impuestos Corrientes	3.520.709	2.191.395	2.779.765	347.951
Otro Gasto por Impuesto Corriente	41.767	57.779		28.889
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias, Neto, Total	**3.562.476**	**2.249.174**	**2.779.765**	**376.840**
Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	2.177.371	115.526	214.688	(59.000)
Gasto por Impuestos Diferidos a las ganancias, Neto, Total	**2.177.371**	**115.526**	**214.688**	**(59.000)**
Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	**5.739.847**	**2.364.700**	**2.994.453**	**317.840**

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Extranjera y Nacional (Presentación)	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Extranjero				
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Nacional	3.562.476	2.249.174	2.779.765	376.840
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	**3.562.476**	**2.249.174**	**2.779.765**	**376.840**
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Extranjero				
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Nacional	2.177.371	115.526	214.688	(59.000)
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	**2.177.371**	**115.526**	**214.688**	**(59.000)**
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	**5.739.847**	**2.364.700**	**2.994.453**	**317.840**

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre la determinación de impuesto a las ganancias registrado y el que resultaría de aplicar tasa efectiva para los periodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.

Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	5.697.988	3.035.804	2.994.446	753.602
Efecto Impositivo de Gastos No Deducibles impositivamente	92	95	7	264.327
Otro Incremento (Decremento) en Cargo por Impuestos Legales	41.767	(671.199)		(700.089)
Ajustes al Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal, Total	**41.859**	**(671.104)**	**7**	**(435.762)**
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	**5.739.847**	**2.364.700**	**2.994.453**	**317.840**

Los movimientos del impuesto de los componentes de otros resultados integrales son los siguientes:

Importes antes de impuestos	01-01-09 al 30-06-2009			01-01-08 al 30-06-2008		
	Importe Antes de Impuestos M$	Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias M$	Importe Después de Impuestos M$	Importe Antes de Impuestos M$	Gasto(Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	Importe Después de Impuestos M$
Cobertura de Flujo de Caja	(1.144.280)	(194.527)	(949.753)	0	0	0
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo		(194.527)			0	

Importes antes de impuestos	01-04-09 al 30-06-2009			01-04-08 al 30-06-2008		
	Importe Antes de Impuestos M$	Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias M$	Importe Después de Impuestos M$	Importe Antes de Impuestos M$	Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias M$	Importe Después de Impuestos M$
Cobertura de Flujo de Caja	(1.144.280)	(194.527)	(949.753)	0	0	0
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo		(194.527)			0	

22.- UTILIDAD POR ACCION.

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.

Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción	30-06-2009 M$	30-06-2008 M$
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	27.777.727	15.492.973
Ajustes para Calcular Ganancias Disponibles para los Accionistas Comunes, Básico	0	0
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	27.777.727	15.492.973
Promedio Ponderado de Número de Acciones, Básico	117.630.212	117.630.212
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción ($ por acción)	236,14	131,71

23.- INFORMACION POR SEGMENTOS OPERATIVOS.

23.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico.

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la distribución de energía eléctrica y la venta de bienes y servicios regulados y no regulados.

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables por los periodos informados es la siguiente:

23.2.- Cuadros Patrimoniales.

La información se entrega a la Gerencia no incluye separación segmentos de las cuentas patrimoniales, por no ser relevante su separación para la gestión.

LINEA DE NEGOCIO	Eléctrico		Totales	
ACTIVOS	30/06/2009 M$	31/12/2008 M$	30/06/2009 M$	31/12/2008 M$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	4.653.245	5.600.367	4.653.245	5.600.367
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados		5.580.000	0	5.580.000
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	121.352.341	118.955.623	121.352.341	118.955.623
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	872.820	393.042	872.820	393.042
Inventarios	6.180.332	2.221.963	6.180.332	2.221.963
Pagos Anticipados	64.945		64.945	0
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	2.231.964	4.056.613	2.231.964	4.056.613
Activos Corrientes en Operación, Corriente	**135.355.647**	**136.807.608**	**135.355.647**	**136.807.608**
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta			0	0
ACTIVOS CORRIENTES	**135.355.647**	**136.807.608**	**135.355.647**	**136.807.608**
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	10.078.736	8.656.569	10.078.736	8.656.569
Activos Intangibles, Neto	104.876.846	104.885.771	104.876.846	104.885.771
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	288.575.188	284.133.929	288.575.188	284.133.929
Activos por Impuestos Diferidos		757.869	0	757.869
ACTIVOS NO CORRIENTES	**403.530.770**	**398.434.138**	**403.530.770**	**398.434.138**
TOTAL ACTIVOS	**538.886.417**	**535.241.746**	**538.886.417**	**535.241.746**

LINEA DE NEGOCIO	Eléctrico		Totales	
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	30/06/2009 M$	31/12/2008 M$	30/06/2009 M$	31/12/2008 M$
Préstamos que Devengan Intereses	19.367.000	22.184.806	19.367.000	22.184.806
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	55.005.176	65.735.780	55.005.176	65.735.780
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	34.948.723	21.789.249	34.948.723	21.789.249
Provisiones	6.339.507	6.850.976	6.339.507	6.850.976
Ingresos Diferidos	812.717	1.429.326	812.717	1.429.326
Pasivos de Cobertura	364.000		364.000	0
Pasivos Acumulados (o Devengados), Total	1.669.488	1.787.589	1.669.488	1.787.589
Pasivos Corrientes en Operación	**118.506.611**	**119.777.726**	**118.506.611**	**119.777.726**
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta			0	0
PASIVOS CORRIENTES	**118.506.611**	**119.777.726**	**118.506.611**	**119.777.726**
Préstamos que Devengan Intereses	154.042.941	159.292.284	154.042.941	159.292.284
Pasivos por Impuestos Diferidos	1.224.975		1.224.975	0
Ingresos Diferidos	106.443	150.163	106.443	150.163
Obligación por Beneficios Post Empleo	15.275.530	15.357.470	15.275.530	15.357.470
PASIVOS NO CORRIENTES	**170.649.889**	**174.799.917**	**170.649.889**	**174.799.917**
Capital Emitido	160.272.139	160.272.139	160.272.139	160.272.139
Otras Reservas	73.054.050	72.502.619	73.054.050	72.502.619
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	16.403.728	7.889.345	16.403.728	7.889.345
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora	**249.729.917**	**240.664.103**	**249.729.917**	**240.664.103**
PATRIMONIO NETO	**249.729.917**	**240.664.103**	**249.729.917**	**240.664.103**
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	**538.886.417**	**535.241.746**	**538.886.417**	**535.241.746**

23.3.- Cuadro de Resultados.

LINEA DE NEGOCIO	Servicios Regulados				Servicios No Regulados				Totales			
ESTADO DE RESULTADOS	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Ingresos Ordinarios, Total	273.637.408	248.740.669	132.444.409	116.445.446	65.212.231	62.550.091	30.367.918	30.672.143	338.849.639	311.290.760	162.812.327	147.117.589
Costo de Ventas	248.451.452	222.461.419	120.343.628	105.096.697	49.019.301	51.048.553	22.188.671	23.882.347	297.470.753	273.509.972	142.532.299	128.979.044
Margen bruto	25.185.956	26.279.250	12.100.781	11.348.749	16.192.930	11.501.538	8.179.247	6.789.796	41.378.886	37.780.788	20.280.028	18.138.545
Otros Ingresos de Operación, Total	5.434.918	1.204.231	4.719.850	696.280	1.392.465	1.006.579	709.344	470.807	6.827.383	2.210.810	5.429.194	1.167.087
Costos de Mercadotecnia	311.221	350.581	210.073	245.679	0	0	0	0	311.221	350.581	210.073	245.679
Gastos de Administración	13.118.534	11.455.552	6.653.879	6.193.704	0	0	0	0	13.118.534	11.455.552	6.653.879	6.193.704
Otros Gastos Varios de Operación	381.332	252.128	151.629	80.517	0	0	0	0	381.332	252.128	151.629	80.517
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	4.531.876	3.791.721	2.413.169	1.970.216	0	0	0	0	4.531.876	3.791.721	2.413.169	1.970.216
Diferencias de cambio	(550)	192	(356)	483	0	0	0	0	(550)	192	(356)	483
Resultados por Unidades de Reajuste	4.309.282	(4.475.095)	2.054.090	(2.984.286)	0	0	0	0	4.309.282	(4.475.095)	2.054.090	(2.984.286)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total	(619.341)	1.839.457	(1.044.141)	243.593	0	0	0	0	(619.341)	1.839.457	(1.044.141)	243.593
Otras Ganancias (Pérdidas)	(35.123)	(3.648.497)	324.381	(3.642.354)	0	0	0	0	(35.123)	(3.648.497)	324.381	(3.642.354)
Ganancia (Pérdida) del Segmento sobre el que se informa (Antes de Impuesto)	15.932.179	5.349.556	8.725.855	(2.827.651)	17.585.395	12.508.117	8.888.591	7.260.603	33.517.574	17.857.673	17.614.446	4.432.952
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	(2.750.330)	(238.320)	(1.483.392)	916.463	(2.989.517)	(2.126.380)	(1.511.061)	(1.234.303)	(5.739.847)	(2.364.700)	(2.994.453)	(317.840)
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuadas después de Impuesto	13.181.849	5.111.236	7.242.463	(1.911.188)	14.595.878	10.381.737	7.377.530	6.026.300	27.777.727	15.492.973	14.619.993	4.115.112
Ganancia (Pérdida)	13.181.849	5.111.236	7.242.463	(1.911.188)	14.595.878	10.381.737	7.377.530	6.026.300	27.777.727	15.492.973	14.619.993	4.115.112

La depreciación y amortización de los activos descritos en el punto 23.2 Cuadros Patrimoniales se incluyen en la nota 20.3 Depreciación y Amortización.

24.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

24.1.- Juicios y otras acciones legales.

24.1.1.- Nombre del juicio: “Compañía de Telecomunicaciones de Chile S.A. con CGE Distribución S.A."

Fecha: 31 de mayo de 2006.
Tribunal: 7º Juzgado Civil de Santiago, Rol Nº 7319-2006.
Materia: Demanda en juicio sumario de devolución aportes reembolsables.
Cuantía: M$ 117.350.
Estado: Sentencia de primera instancia acoge parcialmente la demanda, en cuanto se declara que se deberán aplicar a los aportes reembolsables de cada uno de los 12 contratos involucrados, los reajustes e intereses legales. Además, se establece que las devoluciones se harán en energía eléctrica en el inmueble correspondiente, descontando la energía eléctrica ya entregada por la demandada. Dicha sentencia aún no ha sido notificada.

24.1.2.- Nombre del juicio: "Inversiones Santa Paula con CGE Distribución S.A."

Fecha: 15 de noviembre de 2006.
Tribunal: 13º Juzgado Civil de Santiago, Rol Nº 20.683-2006.
Materia: Demanda en juicio ordinario de indemnización de perjuicios, derivado de habérsele suministrado energía eléctrica a ocupantes ilegales de un terreno, lo que habría “alentado” la prolongación en el tiempo de la usurpación.
Cuantía: M$ 82.000.
Estado: Para fallo de primera instancia.

24.1.3.- Nombre del juicio: “Compañía Papelera del Pacífico (PAIMASA) y otra con CGE Distribución S.A.”.

Fecha: 4 de mayo de 2007.
Tribunal: 22º Civil Santiago, Rol Nº 7576-2007.
Materia: Indemnización de perjuicios por daños provocados por incendio en la Planta de la Papelera.
Cuantía: M$ 216.000.
Estado: Sentencia de primera instancia rechaza la demanda, encontrándose pendiente el plazo para que la demandante presente un recurso de apelación.

24.1.4.- Nombre del juicio: "Ranalleta con CGED".

Fecha: 6 de abril de 2006.
Tribunal: 28º Juzgado Civil de Santiago, Rol Nº 4299-2006.
Materia: Indemnización de perjuicios por incendio que la demandante atribuye al mal estado de instalaciones de CGE Distribución S.A.
Cuantía: M$ 30.000.
Estado: Período de prueba.

24.1.5.- Nombre del juicio “Garrido con Río Maipo”

Tribunal: 3°Juzgado de letras de San Bernardo, rol N°10543-2003.
Materia: Indemnización de perjuicios.
Cuantía: M$ 54.000.
Estado: Para fallo de primera instancia.

24.1.6.- Nombre del juicio: “Sociedad Bignotti Hnos. Ltda. con Río Maipo”.

Fecha: 16 de mayo de 2002.
Tribunal: 2º de San Bernardo, Rol Nº 2064-2002.
Materia: Indemnización de perjuicios por daños causados.
Cuantía: 3.803 UF.
Estado: Sentencia de segunda instancia confirma el fallo que acoge la demanda por la cantidad de UF 940.

24.1.7.-Nombre del juicio “Echeverría con CGED”.

Fecha: 4 de agosto de 2006.
Tribunal: 2º Juzgado Civil, Talca, Rol Nº 1654-2006.
Materia: Indemnización de perjuicios por corte indebido de suministro.
Cuantía: M$ 30.952.
Estado: Sentencia de primera instancia rechaza la demanda. La demandante presentó un recurso de apelación que se encuentra pendiente de resolución.

24.1.8.-Nombre del juicio: “Miranda con CGE Distribución S.A.”

Fecha: 19 de septiembre de 2007.
Tribunal: 1° Civil de Concepción, Rol Nº 4385-2007.
Materia: Contratista persigue indemnización de perjuicios por término unilateral de contrato.
Cuantía: M$ 113.000.
Estado: Con fecha 18 de junio se ha notificado la demanda, encontrándose pendiente el plazo para contestar la demanda.

24.1.9.-Nombre juicio: “Carlos Alberto Soto con Soc. Serv. y otro”.

Fecha:	12 de diciembre de 2007.
Tribunal:	4º Juzgado del Trabajo de Santiago, Rol Nº 927-2007.
Materia:	Demanda de indemnización de perjuicios por accidente laboral, ocurrido el 23.05.2007 donde se persigue la responsabilidad solidaria de CGED.
Cuantía:	M$ 829.085, desglosada en M$ 600.000 por daño moral y M$ 229.085 por concepto de lucro cesante.
Estado:	Apelación pendiente de la demandante contra sentencia definitiva que rechaza la demanda.

24.1.10.-Nombre del juicio: “Reyes González con Correa, Olimpo Otra”.

Fecha:	2 de noviembre de 2007.
Tribunal:	7º del Trabajo Santiago, causa Rol Nº 944-2007
Materia:	Demanda de indemnización de perjuicios por accidente del trabajo. Hay seguro involucrado.
Cuantía:	M$ 374.000.-
Estado:	Para fallo de primera instancia.

24.1.11.-Nombre del juicio: “Calderón y otros con Sociedad Paviol y CGED”.

Fecha:	11 de junio de 2007.
Tribunal:	1º del Trabajo Rancagua, Rol 94.607-2008.
Materia:	Demanda laboral por despidos injustificados.
Cuantía:	M$ 58.111.
Estado:	Para fallo de primera instancia.

24.1.12.-Nombre del juicio: “Onces Alemanas con CGE Distribución S.A.”

Fecha:	11 de marzo de 2008.
Tribunal:	Juzgado de Letras de Villarrica, Rol Nº 19.123.
Materia:	Demanda de indemnización de perjuicios por incendio que la demandante atribuye al mal estado de instalaciones de CGE Distribución S.A.
Cuantía:	M$ 40.000.
Estado:	Período de prueba.

24.1.13.-Nombre del juicio “Fisco con CGE Distribución S.A.”.

Fecha:	19 de septiembre de 2007.
Tribunal:	22° Juzgado Civil de Santiago.
Materia:	Demanda de indemnización de perjuicios por reembolso de financiamiento por traslado de instalaciones.
Cuantía:	M$ 208.441.
Estado:	Período de discusión.

24.1.14.- Nombre del Juicio: “Vitagliano Pulgar con CGED”.

Fecha:	7 de abril de 2009.
Tribunal:	2° Juzgado Civil de Santiago. Rol N°55.386-09.
Cuantía:	M$385.000
Materia:	Indemnización de perjuicios por falta de retiro de postes del predio de la demandante.

24.1.15.- Nombre del Juicio: “Ilustre Municipalidad de Talca con CGED”.

Fecha:	2 de junio de 2009
Tribunal:	3°Juzgado de letras de Talca. Rol N°1581-09.
Cuantía:	Indeterminada
Materia:	Municipalidad de Talca pretende que se declare que los postes de distribución de energía eléctrica son de su propiedad.

24.1.16.- Nombre del Juicio: “Cuevas Alegría con CGED”.

Fecha:	18 de mayo de 2009
Tribunal:	1°Juzgado Civil de Concepción. Rol N°4125-09.
Cuantía:	M$70.000
Materia:	Accidente de menor quién sufrió un accidente al tomar contacto con poste de alumbrado público.

24.1.17.- Nombre del Juicio: “Fernando y Delgado y otro con Soc. Eléc. Zavala y CGED”.

Fecha:	22 de diciembre de 2008
Tribunal:	2º Juzgado de Letras de los Angeles, Rol Nº 16.575-2008.
Cuantía:	M$170.000
Materia:	Demanda de indemnización de perjuicios por accidente laboral, ocurrido el 11.9.2007 donde se persigue la responsabilidad solidaria de CGED.

24.1.18.- Nombre del Juicio: “Mancilla con Fabbri y CGED”.

Fecha:	29 de diciembre de 2008
Tribunal:	Juzgado de Letras de Talca, Rol Nº 1151-2008.
Cuantía:	M$200.000
Materia:	Demanda de indemnización de perjuicios por accidente laboral, ocurrido el 28 de diciembre de 2006, donde se persigue la responsabilidad solidaria de CGED.

24.2.- Juicios ante tribunales arbitrales:

24.2.1.- Nombre del juicio: “CGE Distribución S.A. con Cementos Bío Bío”.

Árbitro:	Sergio Urrejola Monckeberg.
Materia:	CGE Distribución S.A. demanda a Cementos Bío Bío para que asuma los mayores costos de la energía que recibe de CGED, precisamente como consecuencia del mayor costo al que ella es adquirida de la generadora Colbún S.A., según fallo arbitral dictado por don Juan Eduardo Palma Jara con fecha 26.05.2008 y complementado mediante resolución del 26.06.2008.
Cuantía:	M$ 5.957.000.
Estado:	Período de discusión finalizado.

24.2.2.- Nombre del juicio: “CGE Distribución S.A. con Colbún”

Árbitro:	Miguel Luis Amunátegui Monckeberg
Materia:	Declaración de inexistencia de obligación para CGE Distribución de pagar anticipadamente el cargo por el uso del sistema troncal; y que, en consecuencia, el contrato está siendo cumplido en forma por la misma.
Cuantía:	Indeterminada.
Estado:	Período de discusión finalizado.

24.2.3.- Nombre del juicio: “Colbún con CGE Distribución S.A.”

Árbitro:	Miguel Luis Amunátegui Monckeberg.
Materia:	Pretensión de Colbún en orden a modificar los precios fijados para los clientes libres de la VII Región, abastecidos a través del contrato de suministro entre CGE Distribución S.A. y Colbún S.A.
Cuantía:	Indeterminada.
Estado:	Concluido período de discusión.

24.3.- Sanciones administrativas:

24.3.1.- Con fecha 07 de julio de 2006, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante resolución Exenta Número 965-2006, aplicó a CGE Distribución una sanción ascendente a 56 UTA, por exceder índices de interrupción por alimentador. Al cierre de los estados financieros se encuentra pendiente la resolución de la reposición.

24.3.2.- Con fecha 7 de noviembre de 2008, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 1712-2008, aplicó a CGE Distribución una sanción ascendente a 161 UTA por exceder índices de interrupción por alimentador. Al cierre de los estados financieros se encuentra pendiente la resolución de la reposición.

24.3.3.- Con fecha 7 de julio de 2006, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 969-2006, aplicó a CGE Distribución una sanción ascendente a 47 UTA por exceder índices de interrupción por alimentador. Al cierre de los estados financieros se encuentra pendiente la resolución de la reposición.

24.3.4.- Con fecha 14 de enero de 2005, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 81-2005, aplicó a CGE Distribución una sanción ascendente a 550 UTA por no dar respuesta a solicitudes y reclamos de clientes dentro del plazo de 30 días establecido en oficio circular n° 4853 de la SEC. Al cierre de los estados financieros se encuentra pendiente la resolución de la reposición.

25.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.

Existen garantías directas entregadas por montos menores para el cumplimiento en la construcción de obras solicitadas por terceros.

No existen garantías indirectas.

26.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.

La distribución de personal de la Sociedad es la siguiente para los periodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.

Ciudad	30/06/2009				Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
SANTIAGO	18	60	29	107	104
BUIN	0	4	7	11	13
RANCAGUA	1	32	52	85	85
SAN FERNANDO	0	13	26	39	37
CURICO	0	8	23	31	30
TALCA	1	24	43	68	68
LINARES	0	7	15	22	22
CHILLAN	0	10	22	32	32
CONCEPCION	1	34	59	94	102
TALCAHUANO	0	6	17	23	16
SAN BERNARDO	1	28	69	98	127
PUENTE ALTO	0	7	38	45	17
TALAGANTE	0	1	0	1	1
TOME	0	6	7	13	12
CORONEL	0	7	14	21	17
LOS ANGELES	0	8	16	24	24
TEMUCO	1	30	42	73	72
VILLARRICA-PUCON	0	6	15	21	21
Total	**23**	**291**	**494**	**808**	**800**

Ciudad	30-06-2008				Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
SANTIAGO	16	53	33	102	100
BUIN	0	8	11	19	19
RANCAGUA	1	32	49	82	80
SAN FERNANDO	0	10	23	33	33
CURICO	0	7	22	29	29
TALCA	1	22	43	66	66
LINARES	0	7	14	21	21
CHILLAN	0	9	21	30	29
CONCEPCION	1	42	75	118	117
TALCAHUANO	0	2	7	9	10
SAN BERNARDO	1	38	101	140	141
PUENTE ALTO	0	0	0	0	0
TALAGANTE	0	0	0	0	0
TOME	0	4	5	9	9
CORONEL	0	2	8	10	11
LOS ANGELES	0	9	15	24	23
TEMUCO	1	26	42	69	67
VILLARRICA-PUCON	0	5	15	20	19
Total	**21**	**276**	**484**	**781**	**774**

27.- MEDIO AMBIENTE.

La Sociedad participa en el mercado de la distribución de energía eléctrica, lo que se realiza a través de redes de tendido eléctrico que usualmente se desarrollan a través de bienes nacionales de uso público. La naturaleza de esta actividad involucra la entrega de un servicio energético limpio y no contaminante, que no altera las condiciones del medio ambiente.

Además de lo anterior, los proyectos eléctricos en que CGE Distribución participa cumplen con la normativa y reglamentación sectorial existente sobre la materia, incluyendo en proyectos que así lo requieran, estudios de evaluación de su impacto ambiental.

La Sociedad no ha sido afectada con desembolsos relacionados con el medio ambiente.

28.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 30 de junio de 2009, fecha de cierre de los estados financieros intermedios, fecha de aprobación por el Directorio, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.

29.- TRANSICION A LAS NIIF.

29.1. Bases de la transición a las NIIF.

29.1.1.- Aplicación de NIIF 1.

Los estados financieros de CGE Distribución S.A por el período terminado el 30 de junio de 2009 son los primeros estados financieros de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). La Sociedad ha aplicado NIIF 1 al preparar sus estados financieros.

La fecha de transición de CGE Distribución es el 1 de enero de 2008. La Sociedad ha preparado su estado de situación financiera de apertura bajo NIIF a dicha fecha.

La fecha de adopción de las NIIF de CGE Distribución S.A es el 1 de enero de 2009.

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

29.2 Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por la Sociedad.

29.2.1.- Combinaciones de negocio.

La sociedad ha aplicado la exención recogida en la NIIF 1 para las combinaciones de negocio. Por lo tanto, no ha reexpresado las combinaciones de negocios que tuvieron lugar con anterioridad a la fecha de transición.

29.2.2.- Valor razonable o revalorización como costo atribuible.

La Sociedad ha elegido medir ciertos ítems de propiedad, planta y equipo a la fecha de transición al costo depreciado revaluado de acuerdo a los PCGA previos (principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile). A partir de ese momento, CGE distribución adopta la política descrita en Nota N°2.5, retasando los ítems relevante de sus propiedades, plantas y equipos, mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

29.2.3.- Beneficios al personal.

CGE Distribución ha optado por reconocer todas las ganancias y pérdidas actuariales acumuladas al 1 de enero de 2008 contra resultados acumulados.

29.2.4.- Reserva de conversión.

Esta exención no es aplicable.

29.2.5.- Instrumentos financieros compuestos.

La Sociedad no ha emitido ningún instrumento financiero compuesto, por lo que esta exención no es aplicable.

29.2.6.- Re expresión de comparativos respecto de NIC 32 y NIC 39.

Esta exención no es aplicable.

29.2.7.- Pagos basados en acciones.

Esta exención no es aplicable.

29.2.8.- Fecha de transición de subsidiarias, asociadas y entidades controladas conjuntamente, filiales y coligadas con distinta fecha de transición.

Esta exención no es aplicable.

29.2.9.- Contratos de seguros

Esta exención no es aplicable.

29.2.10.- Pasivos por restauración o por desmantelamiento.

La Sociedad no ha detectado al 1 de enero de 2008 ningún activo u operación por el que pudiera incurrir en costos por desmantelamiento o similares, por lo cual no se aplica esta exención.

29.2.11.- Valorización inicial de activos y pasivos financieros por su valor razonable.

La Sociedad no ha aplicado la exención contemplada en la NIC 39 revisada, respecto del reconocimiento inicial a valor razonable con cambios en resultados de instrumentos financieros para los que no existe un mercado activo. Por tanto esta exención no es aplicable.

29.2.12.- Concesiones de Servicios

Esta exención no es aplicable.

29.2.13.- Información comparativa para negocios de exploración y evaluación de recursos minerales.

Esta exención no es aplicable.

29.2.14.- Arrendamientos.

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

29.3.- A continuación se presenta la conciliación del Patrimonio Neto a la fecha de Transición, entre los PCGA chilenos y las NIIF:

CONCILIACION	M$
Patrimonio Neto al 01/01/08, PCGA chilenos	**189.177.977**
Deterioro de las cuentas por cobrar	(3.049.238)
Provisión avance técnico	897.395
Existencias deterioro	(4.655)
Revaluaciones del activo fijo	54.220.549
Intangibles	(20.093)
Tasa efectiva obligaciones	(184.869)
Contratos onerosos	(7.528.545)
Provisión valor actuarial	(6.244.386)
Impuestos diferidos	9.104.608
Otros ajustes IFRS	(66.195)
Efecto de la transición a las NIIF	**47.124.571**
Patrimonio Neto al 01/01/08, NIIF	**236.302.548**

29.4.- A continuación se presenta la conciliación del Patrimonio Neto, Resultados y Estado de Flujo de Efectivo a la fecha de los últimos estados financieros anuales preparados bajo PCGA chilenos y NIIF:

CONCILIACION	M$
Patrimonio Neto al 31/12/08, PCGA chilenos	**208.873.754**
Deterioro cuentas por cobrar	(4.289.960)
Provisión avance técnico	352.202
Existencias deterioro	(4.655)
Revaluaciones del activo fijo	60.673.592
Intangibles	(30.532)
Menor Valor	3.391.186
Tasa efectiva obligaciones	(222.943)
Contratos onerosos	(6.324.976)
Provisión valor actuarial	(6.464.379)
Corrección monetaria	(29.020.680)
Impuestos diferidos	12.907.383
Otros ajustes IFRS	824.113
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	**31.790.351**
Patrimonio Neto al 31/12/08, NIIF	**240.664.105**

CONCILIACION	M$
Resultado al 31/12/08, PCGA chilenos	**36.849.834**
Deterioro cuentas por cobrar	(1.240.722)
Provisión avance técnico	(545.193)
Intangibles	(10.439)
Menor Valor	3.391.186
Tasa efectiva obligaciones	(38.073)
Contratos onerosos	1.203.569
Provisión valor actuarial	(219.993)
Corrección monetaria	(13.591.168)
Impuestos diferidos	3.802.775
Otros ajustes IFRS	890.307
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	**(6.357.751)**
Resultado al 31/12/08, NIIF	**30.492.083**

CONCILIACION	M$
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 31/12/08, PCGA chilenos	**5.600.367**
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	**0**
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 31/12/08, NIIF	**5.600.367**

29.5.- A continuación se presenta la conciliación del Patrimonio Neto y Resultados según PCGA chilenos al 30 de junio de 2008:

CONCILIACION	M$
Patrimonio Neto al 30/06/08, PCGA chilenos	**193.862.295**
Deterioro cuentas por cobrar	(3.348.687)
Provisión avance técnico	291.639
Existencias deterioro	(4.655)
Revaluaciones del activo fijo	54.220.549
Intangibles	(21.749)
Menor Valor	1.606.843
Tasa efectiva obligaciones	(209.063)
Contratos onerosos	(6.784.258)
Provisión valor actuarial	(6.381.553)
Corrección monetaria	(4.435.800)
Impuestos diferidos	10.212.117
Otros ajustes IFRS	(5.915.362)
Efecto de la transición a las NIIF al 30/06/08	**39.230.021**
Patrimonio Neto al 30/06/08, NIIF	**233.092.316**

CONCILIACION	M$
Resultado al 30/06/08, PCGA chilenos	**17.579.438**
Valor actual cuentas por cobrar	(299.449)
Provisión avance técnico	(605.756)
Intangibles	(1.656)
Menor Valor	1.606.843
Tasa efectiva obligaciones	(24.194)
Contratos onerosos	744.287
Provisión valor actuarial	(137.167)
Corrección monetaria	(4.435.800)
Impuestos diferidos	1.107.509
Otros ajustes IFRS	(41.082)
Efecto de la transición a las NIIF al 30/06/08	**(2.086.465)**
Resultado al 30/06/08, NIIF	**15.492.973**

CONCILIACION	M$
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 30/06/08, PCGA chilenos	4.460.623
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	0
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 30/06/08, NIIF	4.460.623

29.6. Explicación de los principales ajustes efectuados para la transición a las NIIF

29.6.1.- Valoración de Cuentas por cobrar.

Bajo PCGA, CGE Distribución determinaba la provisión de riesgo de incobrabilidad en base a estimaciones basadas en el estado de vencimiento de los créditos. De acuerdo con NIC 39, el Grupo CGE y la Sociedad han desarrollado modelos para determinar el flujo probable de cobrabilidad de cada crédito, no sólo en base al estado de vencimientos, sino también a las características de los deudores, el comportamiento histórico y las evidencias objetivas de deterioro en las condiciones del deudor.

29.6.2.- Construcción de obras de terceros.

De acuerdo con PCGA, los contratos de construcción podían reconocerse en base al método de grado de avance o por obra concluida. Las NIIF prevén que los ingresos y costos vinculados con dichas obras sean reconocidos en el resultado de acuerdo con el grado de avance real verificado a la fecha de cierre del período (NIC 11 y NIC 18). En consecuencia, CGE Distribución ha recalculado los activos y pasivos correspondientes a los contratos de construcción de obras para terceros a la fecha de transición.

29.6.3.- Tasación de Propiedad, planta y equipos.

Los principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile establecen la valorización de los activos fijos al costo de adquisición corregido monetariamente menos las depreciaciones acumuladas y deterioros realizados, no permitiéndose las tasaciones de activo fijo (por única vez y en forma extraordinaria fueron autorizadas de acuerdo a las Circulares N° 550 y N° 566 del año 1985 de la Superintendencia de Valores y Seguros).

CGE Distribución decidió aplicar la política contable descrita en Nota N° 2.5, que permite que, de acuerdo con NIC 16, los activos pueden ser valorizados a su valor justo menos depreciación acumulada y pérdidas acumuladas por deterioro.

29.6.4.- Menor valor de inversiones o plusvalía comprada.

Los saldos de menor valor de inversiones, originados con anterioridad al 1 de enero de 2004 eran determinados de acuerdo a lo estipulado en la Circular N° 368 y Oficio Circular N° 150 de 31 de enero de 2003 de la Superintendencia de Valores y Seguros, los cuales se amortizaban en forma lineal considerando entre otros aspectos, la naturaleza y característica de cada inversión, vida predecible del negocio y retorno de la inversión, el que no excedía de 20 años. Los saldos de menor valor originados con posterioridad del 1 de enero de 2004 se determinaban de acuerdo al Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y amortizaban de la misma manera que los anteriores.

Bajo NIIF 3, el menor valor, plusvalía comprada o goodwill se valora inicialmente al costo, siendo éste el exceso del costo de la combinación de negocios sobre la participación de la adquirente en el valor razonable neto de los activos, pasivos y pasivos contingentes. El menor valor no se amortiza, sino que debe ser sometido a una prueba de deterioro de valor al menos una vez al año. De acuerdo con lo previsto por la NIIF 1, se ha suspendido la amortización y la corrección monetaria de estas cuentas a la fecha de transición, reversándose en consecuencia los efectos en resultados del ejercicio 2008.

29.6.5.- Juicios, contratos onerosos y otros pasivos contingentes.

De acuerdo con PCGA CL, CGE Distribución reconocía los pasivos derivados de sus obligaciones legales y contractuales y efectuaba estimaciones de las contingencias probables con cargo a los resultados del ejercicio en el cual se producían.

Producto de la aplicación de la NIC 37, se reevaluaron ciertas contingencias y contratos onerosos, reestimando las obligaciones a base de dichos preceptos.

29.6.6.- Beneficios post-empleo y premios por antigüedad.

Tal como se describe en Nota N° 2.18, CGE Distribución ha otorgado a ciertos empleados beneficios consistentes en el pago de una indemnización por años de servicio (garantizada para ciertos eventos), como así también premios por antigüedad.

Dichos beneficios eran contabilizados bajo PCGA CL a valor presente, en base al método del costo devengado del beneficio. Bajo NIIF, las obligaciones derivadas se valorizan mediante métodos actuariales (unidad de crédito proyectada). Adicionalmente, CGE Distribución ha elegido utilizar la exención que permite reconocer contra los resultados retenidos, la totalidad de las pérdidas y ganancias actuariales a la fecha de transición, aplicando a partir de dicha fecha el criterio de la banda de fluctuación o corredor.

29.6.7.- Corrección monetaria.

Los PCGA CL contemplan la aplicación del mecanismo de corrección monetaria a fin de expresar los estados financieros en moneda homogénea de la fecha de cierre del período, ajustando los efectos de la inflación correspondientes. La NIC 29 (“Información financiera en economías hiperinflacionarias”) prevé que dicho mecanismo se aplique sólo en aquellos casos en los cuales la entidad se encuentra sujeta a un contexto económico hiperinflacionario. Por lo tanto, se han eliminado los efectos de la corrección monetaria incluida en los estados financieros.

29.6.8.- Impuestos diferidos.

Tal como se describe en la Nota N° 2.17, bajo NIIF deben registrarse los efectos de impuestos diferidos por todas las diferencias temporales existentes entre el balance tributario y financiero, a base del método del pasivo.

Si bien el método establecido en la NIC 12 es similar al de PCGA CL, corresponde realizar los siguientes ajustes a NIIF: i) la eliminación de las “cuentas complementarias de impuesto diferido” en las cuales se difirieron los efectos sobre el patrimonio de la aplicación inicial del Boletín Técnico N° 60 del Colegio de Contadores de Chile AG (BT 60), amortizándose con cargo/abono a resultados, en el plazo previsto de reverso de la diferencia (o consumo de la pérdida tributaria relacionada); ii) la determinación del impuesto diferido sobre partidas no afectas al cálculo bajo el BT 60 (diferencias permanentes), pero que califican como diferencias temporarias bajo NIIF; y iii) el cálculo del efecto tributario de los ajustes de transición a NIIF.

29.6.9.- Dividendo mínimo.

De acuerdo con PCGA, los dividendos son registrados en los estados financieros de la Sociedad al momento de su pago.

La Ley 18046 de Sociedades Anónimas establece en su artículo N° 79 que las sociedades anónimas abiertas deberán distribuir como dividendos a sus accionistas, al menos el 30% de las utilidades líquidas del ejercicio, a menos que la Junta de Accionistas disponga por unanimidad de las acciones emitidas con derecho a voto lo contrario. Dicha norma resulta aplicable también a sociedades anónimas cerradas en ausencia de disposición en contrario contenida en sus estatutos.

Por otra parte, la Junta de Accionistas de cada año establece una política explícita de distribución de dividendos que para los ejercicios cerrados hasta el 31 de diciembre de 2008 requería el reparto de al menos el 70% de las utilidades líquidas.

Dada la remota posibilidad de que exista la unanimidad de acuerdo expresada en el primer párrafo y la expectativa válida de reparto explicada en el segundo párrafo, se configura de acuerdo con los preceptos de la NIC 37, una obligación legal y asumida, respectivamente, que requiere la contabilización bajo NIIF de un pasivo al cierre de cada período o ejercicio (devengo del dividendo neto de los dividendos provisorios pagados).

30.- SUBVENCIONES ESTATALES

La Sociedad no ha recibido durante el periodo aportes FNDR (Fondo Nacional Desarrollo Regional) destinados a financiar obras de de electrificación social.

31.- RE EMISION DE ESTADOS FINANCIEROS.

Con fecha 9 de octubre de 2009, la Superintendencia de Valores y Seguros, mediante Oficio N°19.392, comunicó a la Sociedad una serie de observaciones a los estados financieros al 30 de junio de 2009. Dichas observaciones están referidas principalmente al mejoramiento de revelaciones requeridas por la normativa, para incorporar información complementaria y otros aspectos formales, sin afectar sustancialmente la información contenida en los estados financieros presentados originalmente, considerados en su conjunto. Consecuentemente, en esta nueva versión de los estados financieros se han modificado, principalmente, determinados aspectos complementarios y/o de forma cubiertos por las Notas.