



**COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.  
Y SUBSIDIARIAS**

**ESTADOS FINANCIEROS  
CONSOLIDADOS**

**(Expresados en miles de pesos chilenos)  
Correspondientes a los ejercicios terminados  
Al 31 de diciembre de 2009 y 2008**

## COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS

### INDICE

	Página N°
I.- INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS	7
II.- ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.	
ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.	
Activos	9
Pasivos	10
ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION.	11
ESTADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.	12
ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS DIRECTO.	13
III.- NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.	
1.- INFORMACION GENERAL.	14
2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	14
2.1.- Bases de preparación de los estados financieros.	14
2.2.- Nuevas normas e interpretaciones emitidas y no vigentes.	15
2.3.- Bases de consolidación.	16
2.4.- Entidades subsidiarias.	18
2.5.- Transacciones en moneda extranjera.	20
2.6.- Información financiera por segmentos operativos.	21
2.7.- Propiedades, plantas y equipos.	21
2.8.- Propiedades de inversión.	23
2.9.- Activos intangibles.	23
2.10.- Costos por intereses.	25
2.11.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	25
2.12.- Activos financieros.	25
2.13.- Instrumentos financieros y actividad de cobertura.	28
2.14.- Inventarios.	29
2.15.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	30
2.16.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	30
2.17.- Capital social.	30
2.18.- Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.	30
2.19.- Préstamos y otros pasivos financieros.	30
2.20.- Impuesto a la renta e impuestos diferidos.	31
2.21.- Beneficios a los empleados.	31
2.22.- Provisiones.	33
2.23.- Subvenciones estatales.	33
2.24.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	34
2.25.- Reconocimiento de ingresos.	34
2.26.- Arrendamientos.	35
2.27.- Contratos de construcción.	36

	Página N°
2.28.- Distribución de dividendos.	36
3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	36
3.1.- Sector electricidad.	36
3.2.- Sector gas.	43
3.3.- Riesgo financiero.	46
3.4.- Control interno.	51
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION.	51
4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.	51
4.2.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	52
4.3.- Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	52
4.4.- Tasaciones de propiedad, planta y equipos.	52
5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	53
6.- INSTRUMENTOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE.	53
6.1.- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.	53
6.2.- Activos y pasivos de cobertura.	54
6.3.- Jerarquías del valor razonable.	56
7.- ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA.	57
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	59
9.- SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS.	61
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	62
9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	65
10.- INVENTARIOS.	66
11.- INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS.	67
11.1.- Combinaciones de negocios.	67
11.2.- Información relevante resumida de las subsidiarias.	68
11.3.- Movimiento en inversiones en subsidiarias.	71
12.- INVERSIONES EN ASOCIADAS CONTABILIZADAS POR EL METODO DE LA PARTICIPACION.	73
12.1.- Composición del rubro.	73
12.2.- Información resumida de inversión en asociadas.	74
12.3.- Sociedades con control conjunto.	75
12.4.- Información resumida de inversión en sociedades con control conjunto.	76

	Página N°	
13.-	ACTIVOS INTANGIBLES.	78
	13.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles.	78
	13.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	80
	13.3.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos de vida útil indefinida.	81
14.-	PROPIEDADES DE INVERSIÓN	82
	14.1 Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	82
	14.2 Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros.	82
	14.3 Ingresos y gastos de propiedades de inversión.	82
15.-	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS.	83
	15.1.- Detalle de los rubros.	83
	15.2.- Vidas útiles.	84
	15.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipos.	85
	15.4.- Política de inversiones en propiedades, plantas y equipos.	86
	15.5.- Información adicional sobre propiedades, plantas y equipos.	86
	15.6.- Activos sujetos a arrendamientos financieros.	86
	15.7.- Costo por intereses.	87
	15.8.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	87
16.-	IMPUESTOS DIFERIDOS.	89
	16.1.- Activos por impuestos diferidos.	89
	16.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	89
	16.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	90
	16.4.- Compensación de partidas.	90
17.-	PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES Y OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	91
	17.1.- Clases de préstamos que acumulan (devengan) intereses.	91
	17.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	92
	17.3.- Obligaciones con el público (bonos).	103
	17.4.- Obligaciones con el público (pagarés).	106
18.-	ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	107
19.-	PROVISIONES.	107
	19.1.- Provisiones – saldos.	107
	19.2.- Movimiento de las provisiones.	109
20.-	OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO Y OTROS BENEFICIOS.	109
	20.1.- Detalle del rubro.	109

	Página N°
20.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	110
20.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	110
20.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	110
20.5.- Hipótesis actuariales.	111
<b>21.- PASIVOS ACUMULADOS (O DEVENGADOS).</b>	<b>111</b>
<b>22.- INGRESOS DIFERIDOS.</b>	<b>111</b>
<b>23.- CONTRATOS DE CONSTRUCCION.</b>	<b>112</b>
23.1.- Ingresos del ejercicio por contratos de construcción.	112
23.2.- Importes adeudados por clientes bajo contratos de construcción.	112
<b>24.- SUBVENCIONES GUBERNAMENTALES.</b>	<b>112</b>
<b>25.- PATRIMONIO NETO.</b>	<b>113</b>
25.1.- Capital suscrito y pagado.	113
25.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	113
25.3.- Política de dividendos.	114
25.4.- Dividendos.	114
25.5.- Otras reservas.	115
25.6.- Participaciones minoritarias.	117
25.7.- Transacciones con el interés minoritario.	117
25.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	118
<b>26.- INGRESOS.</b>	<b>119</b>
26.1.- Ingresos ordinarios.	119
26.2.- Otros ingresos de la operación.	119
<b>27.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.</b>	<b>119</b>
27.1.- Gastos por naturaleza.	119
27.2.- Gastos de personal.	120
27.3.- Depreciación y amortización.	120
27.4.- Resultado financiero.	120
<b>28.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.</b>	<b>121</b>
28.1.- Efecto en resultados por impuesto a las ganancias.	121
28.2.- Localización del efecto en resultados por impuesto a las ganancias.	121
28.3.- Conciliación entre el resultado por impuesto a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	122
28.4.- Efecto en otros resultados integrales por impuesto a las ganancias.	122
28.5.- Cuentas por cobrar por impuestos corrientes.	122

	Página N°
29.- UTILIDAD POR ACCION.	123
30.- INFORMACION POR SEGMENTO.	123
30.1.- Criterios de segmentación.	123
30.2.- Cuadros patrimoniales.	124
30.3.- Cuadros de resultados.	126
31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	127
31.1.- Juicios y otras acciones legales.	127
31.2.- Juicios ante tribunales arbitrales.	141
31.3.- Sanciones administrativas.	143
31.4.- Restricciones.	145
32.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	145
32.1.- Garantías comprometidas con terceros.	145
33.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	149
34.- MEDIO AMBIENTE.	150
35.- HECHOS POSTERIORES.	151
36.- TRANSICION A LAS NIIF.	153
36.1.- Bases de la transición a las NIIF.	153
36.2.- Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por el Grupo CGE.	153
36.3.- Conciliación del patrimonio neto a la fecha de transición.	155
36.4.- Conciliación Patrimonio Neto, a la fecha de los últimos estados financieros anuales preparados bajo PCGA chilenos y NIIF.	155
36.5.- Conciliación Resultado a la fecha de los últimos estados financieros anuales preparados bajo PCGA chilenos y NIIF.	156
36.6.- Conciliación Flujo de efectivo a la fecha de los últimos estados financieros anuales preparados bajo PCGA chilenos y NIIF.	156
36.7.- Explicación de los principales ajustes efectuados para la transición a las NIIF.	157

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Santiago, 15 de marzo de 2010

Señores Accionistas y Directores  
Compañía General de Electricidad S.A.

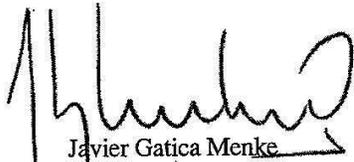
Hemos efectuado una auditoría a los estados consolidados de situación financiera de Compañía General de Electricidad S.A. y subsidiarias al 31 de diciembre de 2009 y 2008, del estado consolidado de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2008 y de los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008. La preparación de dichos estados financieros (que incluyen sus correspondientes notas), es responsabilidad de la Administración de Compañía General de Electricidad S.A. Nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre estos estados financieros con base en las auditorías que efectuamos. No hemos auditado el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2009 de la subsidiaria sociedad Iberoamericana de Energía Ibener S.A., y no hemos auditado los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2009 y 2008 de la asociada Cemento Polpaico S.A. y de las otras inversiones contabilizadas por el método de la participación, Innergy Holding S.A., Gasoducto del Pacífico S.A., Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A., GNL Chile S.A., GNL Quinteros S.A., las cuales representan activos por M\$ 210.035.712 (M\$ 87.967.928 en 2008) y utilidades netas devengadas por M\$ 20.132.302 (pérdidas netas de M\$ 4.956.935 en 2008). Dichos estados de situación financiera fueron auditados por otros auditores, cuyos informes nos han sido proporcionados, y nuestro informe, en lo que se refiere a los importes incluidos en dichas sociedades, se basa únicamente en los informes emitidos por esos auditores.

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

Santiago, 15 de marzo de 2010  
Compañía General de Electricidad S.A.

2

En nuestra opinión, basada en nuestras auditorías y en los informes de los otros profesionales, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Compañía General de Electricidad S.A. y subsidiarias al 31 de diciembre de 2009 y 2008 y al 1 de enero de 2008, los resultados integrales de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008, de acuerdo con Normas de Información Financiera de Chile / Normas Internacionales de Información Financiera.

  
Javier Gatica Menke  
RUT: 7.003.684-3



**COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO**  
**Al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008.**  
**(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))**

ACTIVOS	Nota	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	54.391.414	39.623.629	30.910.965
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	6	0	9.150.000	0
Activos Financieros Disponibles para la Venta	7	98.430	18.595	244.267
Otros Activos Financieros		0	10.458	51.842
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	8	312.698.107	295.400.339	242.435.211
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	9	10.450.715	7.576.437	7.802.797
Inventarios	10	61.090.114	56.712.913	55.487.940
Activos de Cobertura	6	98.714	0	199.767
Pagos Anticipados		2.738.932	1.907.288	1.327.863
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	28	6.536.547	15.840.824	5.523.505
Otros Activos		1.004.986	1.338.190	1.183.121
<b>Total Activos Corrientes</b>		<b>449.107.959</b>	<b>427.578.673</b>	<b>345.167.278</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>				
Activos Financieros Disponibles para la Venta	7	6.227.029	8.563.556	7.009.866
Otros Activos Financieros		158.840	76.810	90.494
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	8	24.457.143	23.234.579	15.202.861
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	9	4.425.069	724.065	38.245.469
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	12	45.851.426	43.647.474	45.949.757
Otras Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	12	39.260.270	69.994.630	36.027.309
Activos Intangibles, Neto	13	560.947.942	538.176.687	515.196.506
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	15	2.244.450.991	2.110.107.550	1.395.482.253
Propiedades de Inversión	14	8.901.941	10.919.834	6.997.380
Activos por Impuestos Diferidos	16	14.529.030	16.320.817	31.635.861
Otros Activos		9.998.098	11.854.674	10.033.522
<b>Total Activos No Corrientes</b>		<b>2.959.207.779</b>	<b>2.833.620.676</b>	<b>2.101.871.278</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>3.408.315.738</b>	<b>3.261.199.349</b>	<b>2.447.038.556</b>

**COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO**  
**Al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008.**  
**(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))**

<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVOS</b>	<b>Nota</b>	<b>31-12-2009 M\$</b>	<b>31-12-2008 M\$</b>	<b>01-01-2008 M\$</b>
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>				
Préstamos que Devengan Intereses	17	209.916.567	185.908.466	259.178.849
Otros Pasivos Financieros		31.171	0	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	18	182.988.713	191.298.689	169.560.204
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	9	2.118.422	2.563.732	1.699.686
Provisiones	19	26.072.292	28.528.828	29.329.944
Otros Pasivos		730.300	2.128.319	2.044.103
Ingresos Diferidos	22	5.371.311	8.089.062	11.000.577
Obligación por Beneficios Post Empleo y otros beneficios	20	1.030.865	611.533	749.412
Pasivos de Cobertura	6	4.036.906	0	2.878.661
Pasivos Acumulados (o Devengados)	21	18.398.932	16.592.461	14.226.015
<b>Total Pasivos Corrientes</b>		<b>450.695.479</b>	<b>435.721.090</b>	<b>490.667.451</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>				
Préstamos que Devengan Intereses	17	1.346.553.284	1.280.032.377	996.243.680
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	18	5.463.422	8.284.046	6.315.637
Provisiones	19	38.316.306	69.679.950	44.825.367
Pasivos por Impuestos Diferidos	16	190.470.432	179.146.182	92.938.610
Otros Pasivos		10.586.158	9.733.121	7.510.463
Ingresos Diferidos	22	1.326.685	1.206.703	1.145.614
Obligación por Beneficios Post Empleo y otros beneficios	20	43.470.032	43.590.751	39.485.005
Pasivos de Cobertura	6	2.711.726	0	0
<b>Total Pasivos No Corrientes</b>		<b>1.638.898.045</b>	<b>1.591.673.130</b>	<b>1.188.464.376</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>2.089.593.524</b>	<b>2.027.394.220</b>	<b>1.679.131.827</b>
<b>PATRIMONIO NETO</b>				
Capital Emitido	25	599.341.251	553.054.022	507.854.933
Otras Reservas	25	439.355.828	437.052.107	86.425.148
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)		(78.511.659)	(115.630.373)	(71.304.350)
<b>Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio</b>				
<b>Neto de Controladora</b>		<b>960.185.420</b>	<b>874.475.756</b>	<b>522.975.731</b>
Participaciones Minoritarias	25	358.536.794	359.329.373	244.930.998
<b>Total Patrimonio Neto</b>		<b>1.318.722.214</b>	<b>1.233.805.129</b>	<b>767.906.729</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS</b>		<b>3.408.315.738</b>	<b>3.261.199.349</b>	<b>2.447.038.556</b>

**COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION**  
**Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.**  
**(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))**

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Ingresos Ordinarios, Total	26	1.811.848.407	1.762.668.694
Costo de Ventas	27	(1.470.553.530)	(1.464.653.515)
<b>Margen bruto</b>		<b>341.294.877</b>	<b>298.015.179</b>
Otros Ingresos de Operación, Total	26	30.242.715	21.055.543
Costos de Mercadotecnia	27	(6.571.678)	(6.239.052)
Costos de Distribución	27	(13.182.452)	(13.650.059)
Gastos de Investigación y Desarrollo	27	(29.206)	(1.257)
Gastos de Administración	27	(144.038.359)	(116.289.033)
Otros Gastos Varios de Operación	27	(3.677.146)	(3.403.494)
Costos Financieros	27	(80.667.941)	(67.068.493)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	12	3.162.915	(551.439)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Negocios Conjuntos Contabilizados por el Método de la Participación	12	13.339.835	(2.266.939)
Diferencias de cambio	27	7.875.258	(15.209.230)
Resultados por Unidades de Reajuste	27	33.278.160	(109.036.940)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total		(3.985.675)	767.364
Otras Ganancias (Pérdidas)		(191.665)	603.690
<b>Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto</b>		<b>176.849.638</b>	<b>(13.274.160)</b>
(Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias	28	(29.885.591)	(7.441.786)
<b>Ganancia (Pérdida)</b>		<b>146.964.047</b>	<b>(20.715.946)</b>
<b>Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora</b>		<b>113.003.963</b>	<b>7.200.168</b>
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria		33.960.084	(27.916.114)
<b>Ganancia (Pérdida)</b>		<b>146.964.047</b>	<b>(20.715.946)</b>
<b>Ganancias (Pérdidas) Básicas y Diluidas por Acción (Pesos chilenos)</b>		<b>288,02</b>	<b>19,02</b>
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Discontinuas		0,00	0,00
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuas	29	288,02	19,02
ESTADO DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
<b>Ganancia (Pérdida)</b>		<b>146.964.047</b>	<b>(20.715.946)</b>
Revalorizaciones de Propiedades, Plantas y Equipos		0	652.992.913
Activos Financieros Disponibles para la Venta		(2.367.587)	1.421.516
Cobertura de Flujo de Caja		(4.150.053)	0
Ajustes por Conversión		(21.568.902)	20.054.860
Ajustes de Asociadas		(7.623.385)	(1.816.480)
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto		1.107.991	(111.250.454)
<b>Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto</b>		<b>(34.601.936)</b>	<b>561.402.355</b>
<b>Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales</b>		<b>112.362.111</b>	<b>540.686.409</b>
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios		94.111.654	411.858.838
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a Participaciones Minoritarias		18.250.457	128.827.571
<b>Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales</b>		<b>112.362.111</b>	<b>540.686.409</b>

**COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO**  
**Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.**  
**(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))**

Estado de cambios en el patrimonio neto	Nota	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 Participaciones Minoritarias	Cambios en Patrimonio Neto, Total
		Acciones Ordinarias		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas de Conversión	Reservas por Revaluación	Reservas de Coberturas	Reservas de Disponibles para la Venta	Otras Reservas Varias				
		Capital en Acciones	Prima de Emisión										
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009		553.054.022	0	90.124.222	10.223.083	386.120.013	0	(3.269.899)	(46.145.312)	(115.630.373)	<b>874.475.756</b>	359.329.373	<b>1.233.805.129</b>
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)										0			
Emisión de Acciones Ordinarias		46.287.229	0								<b>46.287.229</b>		<b>46.287.229</b>
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales					(13.488.691)	0	(2.772.635)	(576.812)	(2.054.171)	113.003.963	<b>94.111.654</b>	18.250.457	<b>112.362.111</b>
Dividendos en Efectivo Declarados			0							56.151.217	<b>56.151.217</b>		<b>56.151.217</b>
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto		0	0	48.686.467	0	(20.243.210)	0	0	(7.247.227)	(19.734.032)	<b>1.461.998</b>	(19.043.036)	<b>(17.581.038)</b>
<b>Cambios en Patrimonio</b>		<b>46.287.229</b>	<b>0</b>	<b>48.686.467</b>	<b>(13.488.691)</b>	<b>(20.243.210)</b>	<b>(2.772.635)</b>	<b>(576.812)</b>	<b>(9.301.398)</b>	<b>37.118.714</b>	<b>85.709.664</b>	<b>(792.579)</b>	<b>84.917.085</b>
Saldo Final Ejercicio Actual 31/12/2009	25	599.341.251	0	138.810.689	(3.265.608)	365.876.803	(2.772.635)	(3.846.711)	(55.446.710)	(78.511.659)	<b>960.185.420</b>	<b>358.536.794</b>	<b>1.318.722.214</b>

Estado de cambios en el patrimonio neto	Nota	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 Participaciones Minoritarias	Cambios en Patrimonio Neto, Total
		Acciones Ordinarias		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas de Conversión	Reservas por Revaluación	Reservas de Coberturas	Reservas de Disponibles para la Venta	Otras Reservas Varias				
		Capital en Acciones	Prima de Emisión										
Saldo Inicial Periodo Anterior 01/01/2008		507.854.933	0	90.124.222		0		(3.770.946)	71.872	(71.304.350)	<b>522.975.731</b>	244.930.998	<b>767.906.729</b>
Cambios (Presentación)													
Emisión de Acciones Ordinarias		0	0							0	<b>0</b>		<b>0</b>
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales					10.223.083	394.952.635	0	501.047	(1.018.095)	7.200.168	<b>411.858.838</b>	128.827.571	<b>540.686.409</b>
Dividendos en Efectivo Declarados			0						0	57.152.491	<b>57.152.491</b>		<b>57.152.491</b>
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto		45.199.089	0	0	0	(8.832.622)	0	0	(45.199.089)	5.626.300	<b>(3.206.322)</b>	(14.429.196)	<b>(17.635.518)</b>
<b>Cambios en Patrimonio</b>		<b>45.199.089</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10.223.083</b>	<b>386.120.013</b>	<b>0</b>	<b>501.047</b>	<b>(46.217.184)</b>	<b>(44.326.023)</b>	<b>351.500.025</b>	<b>114.398.375</b>	<b>465.898.400</b>
Saldo Final Ejercicio Anterior 31/12/2008	25	553.054.022	0	90.124.222	10.223.083	386.120.013	0	(3.269.899)	(46.145.312)	(115.630.373)	<b>874.475.756</b>	<b>359.329.373</b>	<b>1.233.805.129</b>

**COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS DIRECTO**  
**Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.**  
**(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))**

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO	Nota	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
<b>Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones</b>			
Importes Cobrados de Clientes		2.144.503.891	2.063.382.498
Pagos a Proveedores		(1.717.838.381)	(1.703.640.021)
Remuneraciones Pagadas		(99.890.001)	(87.845.550)
Pagos Recibidos y Remitidos por Impuesto sobre el Valor Añadido		(86.110.459)	(69.136.906)
Otros Cobros (Pagos)		9.391.740	(1.970.008)
<b>Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones</b>		<b>250.056.790</b>	<b>200.790.013</b>
<b>Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación</b>			
Importes Recibidos por Dividendos Clasificados como de Operación		5.607.697	13.014.659
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Operación		17.528.037	16.405.952
Pagos por Intereses Clasificados como de Operaciones		(66.820.158)	(66.389.933)
Importes Recibidos por Impuestos a las Ganancias Devueltos		5.955.320	6.097.333
Pagos por Impuestos a las Ganancias		(14.033.104)	(14.174.290)
Otras Entradas (Salidas) Procedentes de Otras Actividades de Operación		5.733.350	12.171.702
<b>Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación</b>		<b>(46.028.858)</b>	<b>(32.874.577)</b>
<b>Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación</b>		<b>204.027.932</b>	<b>167.915.436</b>
<b>Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión</b>			
Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades, Planta y Equipo		936.330	446.832
Importes Recibidos por Desapropiación de Activos Intangibles		0	316.977
Importes Recibidos por Desapropiación de Otros Activos		4.725.065	557.175
Reembolso de Anticipos de Préstamos en Efectivo y Préstamos Recibidos		109.174	0
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Inversión		6.791.328	46.070.103
Incorporación de propiedad, planta y equipo		(121.580.693)	(146.517.806)
Pagos para Adquirir Propiedades de Inversión		(10.662)	0
Pagos para Adquirir Activos Intangibles		(13.346.187)	(19.761.178)
Pagos para Adquirir Subsidiarias, Neto del Efectivo Adquirido		(171.739.756)	(6.207.896)
Pagos para Adquirir Asociadas		(10.413.525)	(3.001.519)
Préstamos a empresas relacionadas		(309.339)	(31.853.282)
Pagos para Adquirir Otros Activos Financieros		(21.362)	(20.159)
Otros desembolsos de inversión		(1.862.693)	(3.780.330)
<b>Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión</b>		<b>(306.722.320)</b>	<b>(163.751.083)</b>
<b>Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación</b>			
Importes Recibidos por Emisión de Instrumentos de Patrimonio Neto		46.287.229	0
Obtención de préstamos		1.089.213.716	1.078.766.351
Pagos de préstamos		(961.211.988)	(999.755.602)
Pagos por Dividendos a Participaciones Minoritarias		(8.276.335)	(11.471.397)
Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa		(61.642.953)	(62.621.556)
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(683.410)	178.383
<b>Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación</b>		<b>103.686.259</b>	<b>5.096.179</b>
<b>Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo</b>		<b>991.871</b>	<b>9.260.532</b>
Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio sobre el Efectivo y Equivalentes al Efectivo		(372.597)	(547.868)
Efecto de los Cambios del Alcance de la Consolidación en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		14.148.511	0
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial		39.623.629	30.910.965
<b>Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final</b>	<b>5</b>	<b>54.391.414</b>	<b>39.623.629</b>

**COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**  
**CORRESPONDIENTES AL EJERCICIO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009.**

---

**1.- INFORMACION GENERAL.**

Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.) es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social en Teatinos N° 280 piso 19 en la ciudad de Santiago, 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° 83 y cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Santiago, la Bolsa de Comercio de Valparaíso y la Bolsa Electrónica de Chile.

CGE S.A. es un holding de empresas que posee una presencia significativa en el sector eléctrico, particularmente en distribución, transmisión y transformación de energía eléctrica, generación de energía eléctrica y en el sector gas, tanto en el negocio de gas licuado como el de gas natural, (en adelante denominados el "Grupo CGE").

Los controladores últimos del Grupo CGE son los miembros del pacto controlador integrado por la Familia Marín, Grupo Almería y Familia Pérez Cruz.

Los estados financieros consolidados del Grupo CGE correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2008, fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 26 de febrero de 2009 y, posteriormente presentados a la Junta Ordinaria de Accionistas con fecha 21 de abril de 2009, quien aprobó los mismos. Estos estados financieros consolidados 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 consolidados, 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° 36 se detalla la reconciliación de patrimonio neto, resultados del ejercicio y flujo de efectivo.

La emisión de estos estados financieros consolidados correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 fue aprobada por el Directorio en Sesión Extraordinaria de fecha 15 de marzo de 2010, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

**2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.**

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

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

Los presentes estados financieros consolidados anuales del Grupo CGE han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB") y Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH) emitidas por el Colegio de Contadores de Chile A.G.

Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con el principio de costo histórico, modificado por la revaluación de propiedades, planta y equipos, propiedades de inversión, activos financieros disponibles para la venta y ciertos activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados).

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado las políticas emanadas desde Compañía General de Electricidad S.A. para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado determinadas estimaciones contables críticas 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 han sido emitidas, las cuales no son de aplicación obligatoria a la fecha de emisión de los presentes estados financieros:

Normas y enmiendas	Contenido	Fecha de aplicación obligatoria (*)
NIIF 1: Revisada	Adopción por primera vez de las NIIF.	01 de julio de 2009
NIIF 3: Revisada	Combinación de negocio	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39	Elección de partidas cubiertas	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39 y CINIIF 9	Derivados implícitos.	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. Aclaraciones acerca de su alcance.	01 de enero de 2010
Enmienda a la NIC 24	Partes relacionadas. Revelaciones.	01 de enero de 2011
Enmienda a la NIIF 1	Adopción por primera vez de las NIIF. Exención adicional.	01 de enero de 2010
Enmienda a la NIC 32	Clasificación de instrumentos financieros. Derechos de emisión.	01 de febrero de 2010
Enmiendas diversas.	Proyecto de mejoramiento 2009 sobre numerosos aspectos menores de diferentes NIC/NIIF, emitido en Abril de 2009.	01 de julio de 2009
NIIF 9	Instrumentos financieros. Guía para la clasificación y medición de instrumentos financieros.	01 de enero de 2013
NIIF para PyMEs	Normas para entidades pequeñas y medianas	01 de Julio de 2009
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
Interpretaciones CINIIF 19	Extinción de pasivos financieros utilizando instrumentos de patrimonio	01 de julio de 2010
Enmienda a la CINIIF 14	Pagos anticipados de la obligación de mantener un nivel mínimo de financiación.	01 de enero de 2011

(\*) 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 del Grupo CGE.

## **2.3.- Bases de consolidación.**

### **2.3.1.- Subsidiarias o filiales.**

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

Para contabilizar la adquisición de subsidiarias se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del alcance de los intereses minoritarios. El exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables adquiridos, se reconoce como menor valor o plusvalía comprada (goodwill). Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la subsidiaria adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado de resultados.

Se eliminan las transacciones intercompañías, los saldos y las ganancias no realizadas por transacciones entre entidades relacionadas. Las pérdidas no realizadas también se eliminan, a menos que la transacción proporcione evidencia de una pérdida por deterioro del activo transferido. Cuando es necesario, para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por el Grupo CGE, se modifican las políticas contables de las subsidiarias.

### **2.3.2.- Transacciones e interés minoritario.**

El Grupo CGE aplica la política de tratar las transacciones con el interés minoritario como si fueran transacciones con accionistas del Grupo. En el caso de adquisiciones de interés minoritario, la diferencia entre cualquier retribución pagada y la correspondiente participación en el valor en libros de los activos netos adquiridos de la subsidiaria se reconoce en el patrimonio. Las ganancias y pérdidas por bajas a favor del interés minoritario, mientras se mantenga el control, también se reconocen en el patrimonio.

### **2.3.3.- Negocios conjuntos.**

Las participaciones en negocios conjuntos se integran por el método del valor patrimonial como se describe en la NIC 31 párrafo 38.

#### 2.3.4.- Asociadas o coligadas.

Asociadas o coligadas son todas las entidades sobre las que el Grupo CGE ejerce influencia significativa pero no tiene control, lo cual generalmente está acompañado por una participación de entre un 20% y un 50% de los derechos de voto. Las inversiones en asociadas o coligadas se contabilizan por el método de participación e inicialmente se reconocen por su costo. La inversión del Grupo CGE en asociadas o coligadas incluye el menor valor (goodwill o plusvalía comprada) identificada en la adquisición, neto de cualquier pérdida por deterioro acumulada.

La participación del Grupo CGE en las pérdidas o ganancias posteriores a la adquisición de sus coligadas o asociadas se reconoce en resultados, y su participación en los movimientos patrimoniales posteriores a la adquisición que no constituyen resultados, se imputan a las correspondientes reservas de patrimonio (y se reflejan según corresponda en el estado de otros resultados integrales).

Cuando la participación del Grupo CGE en las pérdidas de una coligada o asociada es igual o superior a su participación en la misma, incluida cualquier otra cuenta a cobrar no asegurada, El Grupo CGE no reconoce pérdidas adicionales, a no ser que haya incurrido en obligaciones o realizado pagos en nombre de la coligada o asociada.

Las ganancias no realizadas por transacciones entre el Grupo CGE y sus coligadas o asociadas se eliminan en función del porcentaje de participación de la Sociedad en éstas. También se eliminan las pérdidas no realizadas, excepto si la transacción proporciona evidencia de pérdida por deterioro del activo que se transfiere. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad, se modifican las políticas contables de las asociadas.

Las ganancias o pérdidas de dilución en coligadas o asociadas se reconocen en el estado de resultados.

## 2.4.- Entidades subsidiarias.

### 2.4.1.- Entidades de consolidación directa.

El siguiente es el detalle de las empresas subsidiarias incluidas en la consolidación.

País	Rut	Nombre Sociedad	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
			2009			2008
			Directo	Indirecto	Total	Total
Chile	99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	99,6519	---	99,6519	99,6373
Chile	90.310.000-1	Gasco S.A.	56,6244	---	56,6244	56,6244
Chile	86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	97,9448	---	97,9448	97,9448
Chile	91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	99,5717	---	99,5717	99,5717
Chile	99.548.260-6	CGE Argentina S.A.	99,9916	---	99,9916	99,9916
Chile	99.548.240-1	CGE Magallanes S.A.	99,7942	---	99,7942	99,7942
Chile	96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	99,9877	0,0123	100,0000	100,0000
Chile	99.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	99,9958	0,0042	100,0000	100,0000
Chile	83.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	99,0700	0,9300	100,0000	100,0000
Chile	89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	99,9994	0,0006	100,0000	100,0000
Chile	93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	99,9932	0,0068	100,0000	100,0000
Chile	96.837.950-k	Tecnet S.A.	99,7778	0,2222	100,0000	100,0000
Chile	76.412.700-5	CGE Generación S.A.	99,9840	0,0160	100,0000	100,0000
Chile	99.596.430-9	Novanet S.A.	99,7398	0,2602	100,0000	100,0000

### 2.4.2.- Entidades de consolidación indirecta.

Los estados financieros de las subsidiarias que además consolidan incluyen las siguientes sociedades:

#### **Gasco S.A.:**

Metrogas S.A.  
 Gasmar S.A.  
 Gasco Grand Cayman Limited.  
 Gasco Argentina S.A.  
 Gasco GLP S.A.  
 Gas Sur S.A.  
 Inversiones Invergas S.A.  
 Inversiones Atlántico S.A.  
 Automotive Gas Systems S.A.  
 Transportes e Inversiones Magallanes S.A.  
 Centrogas S.A.  
 Empresa Chilena de Gas Natural S.A.  
 Financiamiento Domestico S.A.

#### **Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.:**

Energía del Limarí S.A.

**CGE Magallanes S.A.:**

Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.  
Inversiones San Sebastián S.A.  
T.V. Red S.A.

**Inmobiliaria General S.A.:**

Inmobiliaria Coronel S.A.  
Luz S.A.

**Transformadores Tusan S.A.:**

Energy Sur S.A.  
Hormigones del Norte S.A.  
Ingeniería y Desarrollo Tecnológico S.A.

**CGE Argentina S.A.:**

Agua Negra S.A. (Argentina)  
Energía San Juan S.A. (Argentina)  
International Financial Investments S.A. (Argentina)  
Los Andes Huarpes S.A. (Argentina)

**CGE Generación S.A.:**

Iberoamericana de Energía Ibener S.A.

**Empresas Emel S.A.:**

Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.  
Empresa Eléctrica de Talca S.A.  
Empresa Eléctrica de Arica S.A.  
Empresa Eléctrica de Iquique S.A.  
Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.  
Empresa Eléctrica Atacama S.A.  
Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.  
Emel Inversiones Chile Ltda.  
Emelsabol Ltda.  
Inversiones Eléctricas del Norte Ltda.  
Inmobiliaria e Inversiones Aleph S.A.  
Estudios, Servicios e Inversiones S.A.  
Empresa de Servicios de Medida y Certificación Ltda.  
Emel Overseas Limited.

2.4.3.- Cambios en el perímetro de consolidación.

Con fecha 3 de junio de 2009, CGE Generación S.A., subsidiaria de Compañía General de Electricidad S.A., adquirió el control de Iberoamericana de Energía Ibener S.A., de acuerdo a lo detallado en la nota 11.1.

## 2.5.- Transacciones en moneda extranjera.

### 2.5.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros de cada una de las entidades de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera (“moneda funcional”). La moneda funcional y de presentación de Compañía General de Electricidad S.A., es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados del Grupo CGE.

### 2.5.2.- 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, a través de otros resultados integrales, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo y coberturas de inversiones netas.

Los cambios en el valor razonable de inversiones financieras en títulos de deuda denominados en moneda extranjera clasificados como disponibles para la venta son separados entre diferencias de cambio resultantes de modificaciones en el costo amortizado del título y otros cambios en el importe en libros del mismo. Las diferencias de cambio se reconocen en el resultado del ejercicio y los otros cambios en el importe en libros se reconocen en el patrimonio neto, y son estos últimos reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de otros resultados integrales.

Las diferencias de cambio sobre inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, 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, reciclando a resultados la poción devengada, cuando la partida cubierta impacta resultados.

### 2.5.3.- 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.	\$ CL / \$ AR
31-12-2007	496,89	19.622,66	157,74
31-12-2008	636,45	21.452,57	184,32
31-12-2009	507,10	20.942,88	133,48

#### 2.5.4.- Entidades del Grupo CGE.

Los resultados y la situación financiera de todas las entidades del Grupo CGE (ninguna de las cuales tiene la moneda de una economía hiperinflacionaria), que tienen una moneda funcional diferente de la moneda de presentación, se convierten a la moneda de presentación como sigue:

- Los activos y pasivos de cada estado de situación financiera presentado se convierten al tipo de cambio de cierre de cada período o ejercicio;
- Los ingresos y gastos de cada cuenta de resultados se convierten a los tipos de cambio promedio (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos existentes en las fechas de la transacción, en cuyo caso los ingresos y gastos se convierten en la fecha de las transacciones); y
- Todas las diferencias de cambio resultantes se reconocen como un componente separado del patrimonio neto.

En la consolidación, las diferencias de cambio que surgen de la conversión de una inversión neta en entidades extranjeras (o nacionales con moneda funcional diferente de la de la matriz), y de préstamos y otros instrumentos en moneda extranjera designados como coberturas de esas inversiones, se llevan al patrimonio neto a través del estado de otros resultados integrales. Cuando se vende o dispone la inversión (todo o parte), esas diferencias de cambio se reconocen en el estado de resultados como parte de la pérdida o ganancia en la venta o disposición.

Los ajustes al menor valor o plusvalía comprada (goodwill) y al valor razonable de activos y pasivos que surgen en la adquisición de una entidad extranjera (o entidad con moneda funcional diferente del de la matriz), se tratan como activos y pasivos de la entidad extranjera y se convierten al tipo de cambio de cierre del ejercicio o período, según corresponda.

#### 2.6.- 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 son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, los cuales han sido identificados como: eléctrico, gas y servicios para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota N° 30.

#### 2.7.- Propiedades, plantas y equipos.

Los terrenos y edificios del Grupo CGE, 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 eléctrico y de distribución de gas, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Las tasaciones se llevan 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 abona a la reserva por revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de otros resultados integrales.

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 las 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 a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.
- Gastos de personal relacionado 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 los otros resultados integrales y a reservas en el patrimonio, en la cuenta reservas por revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan a través de otros resultados integrales 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, neta de sus impuestos 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 con excepción de las unidades de generación, las cuales se deprecian en base a horas de uso.

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan, y ajustan si es necesario, en cada cierre de estado de situación financiera, 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.

## **2.8.- Propiedades de inversión.**

Se incluyen principalmente los terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas (fuera del curso ordinario de los negocios), plusvalías, o bien explotarlos bajo un régimen de arrendamientos, y no son ocupados por el Grupo CGE.

El criterio de valorización inicial de las propiedades de inversión es al costo y la medición posterior es a su valor razonable, por medio de retasaciones independientes que reflejan su valor de mercado.

## **2.9.- Activos intangibles.**

### **2.9.1.- Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).**

El menor valor representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación del Grupo CGE en los activos netos identificables de subsidiarias o filiales a la fecha de adquisición. El menor valor relacionado con adquisiciones de subsidiarias se incluye en activos intangibles.

El menor valor relacionado con adquisiciones de asociadas o coligadas se incluye en inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación, y se somete a pruebas por deterioro de valor junto con el saldo total de la coligada. El menor valor reconocido por separado se somete a pruebas por deterioro de valor anualmente y se valora por su costo menos pérdidas acumuladas por deterioro. Las ganancias y pérdidas por la venta de una entidad incluyen el importe en libros del menor valor relacionado con la entidad vendida.

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.

El mayor valor (Goodwill negativo) proveniente de la adquisición de una inversión o combinación de negocios, se abona directamente al estado de resultados.

### **2.9.2.- Marcas comerciales y licencias.**

Las marcas y licencias se muestran a costo histórico, tienen una vida útil definida y se registran a costo menos su amortización acumulada. La amortización se calcula utilizando el método de línea recta para asignar el costo de las marcas y licencias en el término de su vida útil estimada.

### **2.9.3.- Servidumbres.**

Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. La explotación de dichos derechos en general no tienen 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.

#### 2.9.4.- Derechos de agua.

Los derechos de agua se presentan a costo histórico. No tienen una vida útil definida para la explotación de dichos derechos, 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, con el fin de determinar si los eventos y las circunstancias permiten seguir apoyando la evaluación de la vida útil indefinida para dicho activo. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

#### 2.9.5.- Derechos de explotación exclusiva de clientes regulados.

Los derechos de explotación exclusiva de clientes regulados adquiridos a través de combinaciones de negocios han sido determinados en base a los flujos netos estimados a la fecha de adquisición que se recibirán durante el plazo de la concesión.

Dichos intangibles no se amortizan (vida útil indefinida), dado que la concesión no posee un plazo de expiración. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

#### 2.9.6.- Concesiones de servicios públicos.

Las concesiones de distribución de electricidad y gas en la República de Argentina, se valoran de acuerdo a IFRIC 12 y se amortizan en el plazo estipulado en los respectivos contratos de concesión en los cuales se revierten al Estado Argentino los activos concesionados. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor, toda vez que existan indicios de potencial deterioro.

#### 2.9.7.- 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 el Grupo CGE, 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.

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

#### 2.9.8.- 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.

#### **2.10.- Costos por intereses.**

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo calificado 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).

#### **2.11.- 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.

#### **2.12.- Activos financieros.**

El Grupo CGE clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y cuentas por cobrar, 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.

#### 2.12.1.- 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.

#### 2.12.2.- 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 la fecha de los estados de situación financiera, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

#### 2.12.3.- Activos financieros disponibles para la venta.

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

#### 2.12.4.- 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 el Grupo CGE se compromete a adquirir o vender el activo. Los activos financieros 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 razonable, y los costos de la transacción se llevan a resultados.

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando los derechos a recibir flujos de efectivo de las inversiones han vencido o se han transferido y el Grupo CGE 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 otros resultados integrales y resultados, respectivamente). Los préstamos y cuentas por cobrar 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 ejercicio en el que se producen los referidos cambios en el valor justo. Los ingresos por dividendos de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados, se reconocen en el estado de resultados en el rubro otros ingresos cuando se ha establecido el derecho del Grupo CGE a percibir los pagos por los dividendos.

Los cambios en el valor razonable de inversiones financieras en títulos de deuda denominados en moneda extranjera clasificados como disponibles para la venta son separados entre diferencias de cambio resultantes de modificaciones en el costo amortizado del título y otros cambios en el importe en libros del mismo.

Las diferencias de cambio se reconocen en el resultado del ejercicio y los otros cambios en el importe en libros se reconocen en el patrimonio neto, y son estos últimos reflejados de acuerdo con NIC 1, a través del estado de otros resultados integrales. Las diferencias de cambio sobre inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, 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.

Cuando un título valor clasificado como disponible para la venta se vende o su valor se deteriora, los ajustes acumulados por fluctuaciones en su valor razonable reconocidos en el patrimonio se incluyen en el estado de resultados en el rubro Otros gastos de la operación.

Los intereses que surgen de los valores disponibles para la venta calculados usando el método de interés efectivo se reconocen en el estado de resultados en el rubro otros ingresos. Los dividendos generados por instrumentos disponibles para la venta se reconocen en el estado de resultados en el rubro otros ingresos cuando se ha establecido el derecho del Grupo a percibir el pago de los dividendos.

Los valores razonables de las inversiones que cotizan se basan en precios de compra corrientes. Si el mercado para un activo financiero no es activo (y para los títulos que no cotizan), la Sociedad establece el valor razonable empleando técnicas de valoración que incluyen el uso de valores observados en transacciones libres recientes entre partes interesadas y debidamente informadas, la referencia a otros instrumentos sustancialmente similares, el análisis de flujos de efectivo descontados, y modelos de fijación de precios de opciones haciendo un uso máximo de información del mercado y confiando lo menos posible en información interna específica de la entidad. En caso de que ninguna técnica mencionada pueda ser utilizada para fijar el valor razonable, se registran las inversiones a su costo de adquisición neto de la pérdida por deterioro, si fuera el caso.

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

## 2.13.- Instrumentos financieros derivados y actividad 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. El Grupo CGE designa determinados derivados como:

- coberturas del valor razonable de pasivos reconocidos (cobertura del valor razonable);
- coberturas de un riesgo concreto asociado a un pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo); o
- coberturas de una inversión neta en una entidad del extranjero o cuya moneda funcional es diferente a la de la matriz (cobertura de inversión neta).

El Grupo CGE 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.

### 2.13.1.- 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 período remanente hasta su vencimiento.

### 2.13.2.- 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 ejercicios 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 produzca una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

#### 2.13.3.- Cobertura de inversión neta en el exterior.

Las coberturas de inversiones netas de operaciones en el exterior (o de subsidiarias/asociadas con moneda funcional diferente de la de la matriz) se contabilizan de manera similar a las coberturas de flujos de efectivo. Cualquier ganancia o pérdida del instrumento de cobertura relacionada con la porción efectiva de la cobertura se reconoce en el patrimonio a través del estado de otros resultados integrales. La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva de la cobertura se reconoce inmediatamente en resultados.

Las ganancias y pérdidas acumuladas en el patrimonio se transfieren al estado de resultados cuando la operación en el exterior se vende o se le da parcialmente de baja.

#### 2.13.4.- 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 resultados.

### 2.14.- 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).

Los costos de construcción de transformadores y el de construcción de obras eléctricas para terceros, 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.

#### **2.15.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.**

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen a su valor nominal, ya que los plazos medios de vencimientos 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 el Grupo CGE 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.

El importe de la provisión es la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados al tipo de interés efectivo. El valor de libros del activo se reduce por medio de la cuenta de provisión y el monto de la pérdida se reconoce con cargo al estado de resultados. 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 como abono en el estado de resultados.

#### **2.16.- 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.

#### **2.17.- 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.

#### **2.18.- Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.**

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

#### **2.19.- 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 el Grupo CGE tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de los estados de situación financiera.

## **2.20.- Impuesto a la renta e impuestos diferidos.**

El gasto por impuesto a la renta del ejercicio comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio, en otros resultados integrales o provienen de una combinación de negocios.

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 impositivas (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha de los estados de situación financiera 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.

El impuesto a la renta diferido se provisiona por las diferencias temporales que surgen de las inversiones en subsidiarias y en asociadas, excepto cuando la oportunidad en que se revertirán las diferencias temporales es controlada por la Sociedad y es probable que la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

## **2.21.- Beneficios a los empleados.**

### **2.21.1.- Vacaciones del personal.**

El Grupo CGE 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.

### **2.21.2.- Beneficios post jubilatorios.**

El Grupo CGE mantiene en algunas de sus subsidiarias 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”).

#### 2.21.3.- Indemnizaciones por años de servicio (PIAS).

El Grupo CGE constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal de sus subsidiarias. 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.

#### 2.21.4.- Otros beneficios por cese de la relación laboral.

Los beneficios por cese que no califican con descrito en el punto 2.21.3.- 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. El Grupo CGE reconoce los beneficios por cese cuando está demostrablemente comprometido, 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.

#### 2.21.5.- Premios de antigüedad.

El Grupo CGE tiene pactado en algunas subsidiarias 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 ejercicio en el que se producen.

#### 2.21.6.- Participación en las utilidades.

El Grupo CGE 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 las Sociedades.

### 2.22.- Provisiones.

El Grupo CGE reconoce una provisión cuando está obligado 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:

- El Grupo CGE 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 del Grupo CGE. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de los estados de situación financiera, 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.

### 2.23.- 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.

#### **2.24.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.**

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos o plazos estimados de realización, 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.

En el caso que existan obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo se encuentre asegurado, se reclasifican como no corrientes.

#### **2.25.- 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.

##### **2.25.1.- Ventas de electricidad y gas.**

El ingreso por ventas de electricidad y gas natural se registra en base a la facturación efectiva del período de consumo, además de incluir una estimación de energía y/o gas por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre del período o ejercicio.

##### **2.25.2.- Ventas de bienes.**

Las ventas de bienes se reconocen cuando el Grupo CGE 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. Los descuentos por volumen se evalúan en función de las compras anuales previstas. Se asume que no existe un componente financiero implícito, dado que las ventas se realizan con un período medio de cobro reducido.

##### **2.25.3.- Ingresos por intereses.**

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

#### 2.25.4.- Ingresos por dividendos.

Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se establece el derecho a recibir su pago.

### 2.26.- Arrendamientos.

#### 2.26.1.- Cuando una entidad del Grupo es el arrendatario - Arrendamiento financiero.

El Grupo CGE arrienda determinados activos fijos. Los arrendamientos de activo fijo cuando la Sociedad tiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad se clasifican como arrendamientos financieros. Los arrendamientos financieros se capitalizan al inicio del arrendamiento al valor razonable de la propiedad o activo arrendado o al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, el menor de los dos.

Cada pago por arrendamiento se distribuye entre el pasivo y las cargas financieras para obtener una tasa de interés constante sobre el saldo pendiente de la deuda. Las correspondientes obligaciones por arrendamiento, netas de cargas financieras, se incluyen en Otros pasivos financieros. El elemento de interés del costo financiero se carga en el estado de resultados durante el período de arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada ejercicio. El activo adquirido en régimen de arrendamiento financiero se deprecia durante su vida útil o la duración del contrato, el menor de los dos.

#### 2.26.2.- Cuando una entidad del Grupo es el arrendatario - Arrendamiento operativo.

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

#### 2.26.3.- Cuando una entidad del Grupo es el arrendador.

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

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

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del rubro de propiedad, planta y equipos o en propiedades de inversión según corresponda.

Los ingresos derivados del arrendamiento operativo se reconocen de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

### **2.27.- 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.

### **2.28.- Distribución de dividendos.**

Los dividendos a pagar a los accionistas del Grupo CGE se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el ejercicio en que son declarados y aprobados por los accionistas del Grupo CGE 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.**

El Grupo CGE es un holding de empresas, a través de las cuales posee una presencia significativa en el sector electricidad, particularmente en distribución, transmisión y transformación de energía eléctrica, y en menor medida en el sector gas, tanto en el negocio de gas licuado como en el de gas natural.

Desde el punto de vista de dividendos recibidos, el sector eléctrico aporta el 87%, constituyéndose en el negocio principal del Grupo CGE, el sector gas aporta un 5% y el resto corresponde a los dividendos pagados por el sector servicios y otras inversiones.

Las principales características de los mercados donde opera el Grupo CGE a través de sus empresas relacionadas; y sus eventuales factores de riesgos son los siguientes:

### **3.1.- Sector electricidad.**

Las actividades de generación, transporte y distribución de electricidad son desarrolladas en Chile por el sector privado, cumpliendo el Estado una función reguladora, fiscalizadora y subsidiaria.

En el país existen cuatro sistemas eléctricos, diferenciados por su ubicación geográfica:

El Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) que abarca la XV, I y II regiones y que atiende al 6,2% de la población total del país, el Sistema Interconectado Central (SIC) que cubre desde Tal-Tal (II Región) hasta Chiloé (X Región), más la Región Metropolitana, con un 92,2% de la población del país, el Sistema de Aysén que atiende a la XI Región con un 0,6% de la población y el Sistema de Magallanes presente en la XII Región que atiende al 1,0% de la población.

### 3.1.1.- Distribución de electricidad en Chile.

El Grupo CGE participa en el negocio de distribución de energía eléctrica en Chile por medio de sus subsidiarias CGE DISTRIBUCIÓN, CONAFE, EDELMAG y EMPRESAS EMEL a través de sus distribuidoras EMELARI, ELIQSA, ELECDA, EMELAT, EMELECTRIC y EMETAL, que en conjunto abastecen a 2.298.309 clientes entre la Región de Arica y la Región de la Araucanía, y en la Región de Magallanes, con ventas físicas que alcanzaron a 11.046 GWh al cierre del ejercicio comprendido entre el 1 de enero y de diciembre de 2009.

#### Aspectos regulatorios:

La actividad de distribución de electricidad en Chile está sujeta a la normativa contemplada en la Ley General de Servicios Eléctricos (DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción). Dicha Ley establece 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.

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 privado. 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 cobradas 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 una 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 habría 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.

#### Concentración de las operaciones:

La extensa cobertura geográfica que posee el Grupo CGE en esta actividad, permite reducir el riesgo inherente a la concentración de clientes, demanda e instalaciones. En efecto, las distintas realidades socioeconómicas de cada una de las regiones del país, permiten diversificar el origen de sus ingresos, evitando la dependencia y los posibles factores de riesgo asociados a la concentración de su actividad comercial en una zona específica del país.

#### Demanda:

En Chile, la demanda por energía eléctrica ha crecido en forma sostenida en los últimos años, impulsada por el desarrollo económico experimentado por el país. En este sentido, el crecimiento de la demanda se relaciona directamente con el mejoramiento del ingreso per cápita y el desarrollo tecnológico. Lo anterior se traduce, en el caso del sector residencial, en un mayor acceso a equipos electrodomésticos y, en el sector industrial, a la automatización de procesos industriales. 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.

En Chile, como nación en vías de desarrollo, el consumo per cápita aún es bajo en comparación a otros 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.

#### Contratos de suministro:

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados y libres, las empresas distribuidoras del Grupo CGE cuentan con contratos de largo plazo de abastecimiento de energía y potencia con las principales empresas generadoras del país, asegurando de esta manera el suministro de sus clientes sometidos a regulación de precios.

- i) CGE DISTRIBUCIÓN: A contar del año 2010, la totalidad de los suministros para clientes sujetos a fijación de precios serán abastecidos mediante nuevos contratos con Endesa, Colbún, Campanario Generación S.A., Eólica Monte Redondo S.A., Eléctrica Diego de Almagro S.A. y Eléctrica Puntilla S.A.
- ii) EMEL: Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, las distribuidoras del SING, EMELARI, ELIQSA y ELECDA cuentan cada una con un contrato de suministro de energía y potencia a precio regulado con el generador GasAtacama Generación. Estos contratos están vigentes hasta el 31 de diciembre de 2011. Por otra parte, durante el cuarto trimestre de 2009, vía licitación pública se firmó el contrato de suministro de energía y potencia con Edelnor con vigencia desde enero de 2012 hasta diciembre de 2026.

En el caso de las distribuidoras del SIC, EMELAT, EMELECTRIC, EMETAL y la porción del SIC de ELECDA, cada una cuenta con contratos de suministro a precio licitado con Endesa y Gener con vigencia desde enero de 2010 hasta los años 2019 y 2024, respectivamente. En el intertanto, estas distribuidoras son abastecidas de acuerdo a lo establecido en las disposiciones transitorias de la normativa vigente, que les permite comprar a precio regulado al conjunto de generadores del sistema.

- iii) CONAFE: Para abastecer el consumo de sus clientes regulados y libres, cuenta con dos contratos de suministro de energía y potencia con generadores; en efecto, con la empresa Colbún S.A. se suscribió un contrato que abarca la zona de Viña del Mar, vigente hasta el 30 de abril 2020 y con la empresa Eléctrica Guacolda S.A. un contrato con vigencia hasta el 31 de octubre de 2015, con el

que la Sociedad abastece al resto de sus clientes regulados, ubicados tanto en la región de Coquimbo como en la de Valparaíso.

A contar del 1 de enero de 2010 la subsidiaria ENELSA, ha suscrito contratos de suministro de energía y potencia con Endesa con vigencia hasta el 31 de diciembre de 2019 y dos contratos con la empresa Colbún S.A. con vigencia hasta el 31 de diciembre de 2019.

- iv) EDELMAG: Por tratarse de una empresa integrada verticalmente, la energía eléctrica es generada directamente mediante centrales térmicas en cada uno de los sistemas atendidos por esta subsidiaria.

Precios:

El segmento de distribución de electricidad en Chile se encuentra regulado por el Estado, debido a que presenta las características propias de 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 la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

- i) Valor agregado de distribución (VAD).

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 los 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  $10\% \pm 4\%$  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 remunera:

- 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, mantenimiento 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, la Comisión Nacional de Energía 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.

ii) Precios de servicios asociados al suministro.

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 reglamento 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, la 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 es 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.

### 3.1.2.- Distribución de electricidad en Argentina.

En Argentina el Grupo CGE, a través, de sus empresas relacionadas EDET, EJESA, EJSERSA y ENERGIA SAN JUAN abastece a 756.895 clientes distribuidos en las provincias de Tucumán, Jujuy y San Juan, con ventas físicas que alcanzaron a 3.262 GWh en el período comprendido entre enero y diciembre de 2009.

Demanda:

Tal como en el caso de Chile, la demanda eléctrica está influenciada por el incremento del consumo, el cual se relaciona directamente con el desarrollo económico de las provincias donde el Grupo CGE desarrolla su actividad de distribución de electricidad. En los últimos años se han percibido signos de estabilidad en el crecimiento de las ventas físicas de energía, lo que se traduce en que el riesgo asociado a la evolución de la demanda no es significativo.

Precios:

Desde el punto de vista regulatorio, la industria eléctrica argentina está organizada en el Sistema Argentino de Interconexión (SADI), similar al de Chile. A las empresas de distribución de energía eléctrica se les garantiza un área específica de concesión, dentro de la cual son responsables de distribuir y comercializar energía eléctrica a todos aquellos usuarios que, de acuerdo a la normativa regulatoria, no pudieren acceder directamente al Mercado Eléctrico Mayorista. Las tarifas de distribución para clientes finales comprenden un cargo fijo y un cargo variable por energía. Para las medianas y grandes

demandas se establecen además, cargos explícitos por potencia y por uso de la red de distribución. Los cargos variables por energía y por potencia son calculados cada tres meses y coinciden con las fechas en que se fijan los precios estacionales por parte de la Secretaría de Energía del Gobierno Central.

Luego que en el año 2002, se promulgaran leyes provinciales que significaron un impacto negativo para las compañías distribuidoras del Grupo CGE, durante los años 2006 y 2007 se acordó renegociar con los gobiernos provinciales los respectivos contratos de concesión, lo que permitió incrementar las tarifas medias para usuarios finales. A partir de los años 2007 y 2008 se dio cumplimiento a los acuerdos, permitiendo la efectiva aplicación de sus términos y condiciones, y la reducción de este factor de incertidumbre que afectaba a las inversiones del Grupo CGE en este país.

### 3.1.3. Transmisión y transformación de energía eléctrica.

La transmisión de electricidad está compuesta por el sistema de transmisión troncal, los sistemas de subtransmisión y los sistemas de transmisión adicionales. El sistema troncal interconecta las subestaciones troncales definidas en los decretos de precio de nudo, mientras que los sistemas de subtransmisión corresponden a las instalaciones necesarias para interconectar el sistema troncal con los clientes finales (empresas distribuidoras o clientes no sometidos a regulación de precios) que se encuentren en zonas de concesión de empresas distribuidoras. Por su parte, los sistemas de transmisión adicional corresponden a todas las instalaciones que no pertenecen al sistema troncal o a la subtransmisión y que están destinadas principalmente al suministro de energía a usuarios no sometidos a regulación de precios o por aquellas cuyo objeto principal es permitir a los generadores inyectar su producción al sistema eléctrico.

El negocio de transformación y transporte de energía eléctrica es desempeñado principalmente por la filial CGE TRANSMISIÓN, con una infraestructura de subtransmisión y transformación que se extiende desde la Región de Atacama a la Región de Los Lagos. Esta filial posee alrededor del 25% de la potencia instalada de transformación y aproximadamente el 40% de las líneas de subtransmisión del SIC. Todas estas instalaciones representan un valor anualizado de inversiones (AVI) más un costo anual de operación, mantenimiento y administración (COMA) equivalente al 28% del AVI + COMA del total de las instalaciones de subtransmisión del sistema interconectado central.

Dentro de este negocio también participa la filial TRANSEMEL, que atiende a las empresas distribuidoras del SING, es decir, EMELARI, ELIQSA y ELECDA. Adicionalmente, estas mismas distribuidoras junto con EMELAT, EMELECTRIC y EMETAL, disponen de activos propios asociados a esta actividad.

Demanda:

La demanda física que enfrenta el segmento de la subtransmisión, corresponde principalmente a la energía retirada del sistema de subtransmisión, equivalente a la demanda requerida por las empresas distribuidoras del Grupo CGE, otras distribuidoras y clientes libres, y a las demandas inyectadas al sistema de subtransmisión por empresas de generación. En este sentido, el comportamiento de la demanda se encuentra muy correlacionado con el crecimiento del consumo per cápita, desarrollo urbano y crecimiento económico en las zonas atendidas por las empresas del Grupo CGE. Desde este punto de vista, el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es bastante reducido.

Precios:

Debido a que la subtransmisión eléctrica presenta características de monopolio natural, su operación está regulada por la Ley N° 19.940 de 2004, que modificó el marco regulatorio de la transmisión de electricidad, estableciendo un nuevo régimen de tarifas, otorgando certidumbre regulatoria a este segmento.

Las instalaciones de subtransmisión son remuneradas por medio de una tarifa, que se determina cada cuatro años a través del estudio de subtransmisión, el que considera el valor anual de los sistemas de subtransmisión adaptados a la demanda de los siguientes 10 años y se aplica para un período de cuatro años. El estudio busca minimizar el costo actualizado de inversión, operación y falla de las instalaciones eficientemente operadas.

Asimismo, el referido estudio considera separadamente las pérdidas medias de subtransmisión en potencia y energía, y los costos estándares de inversión, mantención, operación y administración anuales asociados a las instalaciones.

La tarifa resultante, garantiza una rentabilidad anual sobre los activos del 10%, y se ajusta cada 6 meses considerando variables como el índice de precios al por mayor de manufacturas nacionales (IPMN), índice de precios al por mayor de bienes importados (IPMBI), el índice de precios al consumidor (IPC) y los precios internacionales del acero, cobre, y aluminio.

De lo anterior, se puede concluir que el negocio de transmisión y transformación de electricidad, 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.- Sector gas.**

#### **3.2.1.- Gas licuado.**

El Grupo CGE a través de GASCO y su subsidiaria GASCO GLP, participa en el negocio de distribución de gas licuado, con una cobertura que se extiende entre la Región de Antofagasta y la Región de Los Lagos, así como también en la Región de Magallanes, alcanzando al 31 de diciembre de 2009, una participación de mercado de 28% a nivel nacional, con ventas físicas que ascendieron a 362.175 toneladas. Asimismo, a través de su subsidiaria GASMAR, importa gas licuado para el mercado nacional.

Demanda y concentración de las operaciones:

Por tratarse de un bien de consumo básico, la demanda por gas licuado presenta estabilidad en el tiempo y no es afectada significativamente por los ciclos económicos. Sin embargo, factores tales como la temperatura y el precio del gas licuado en relación a otras alternativas de combustibles, podrían eventualmente afectar la demanda.

El negocio de importación y almacenamiento de gas licuado, actividad desempeñada por GASMAR, opera mediante contratos de venta de gas licuado a las principales

distribuidoras del país, lo que permite una estabilidad en los flujos de ingresos de la empresa y en los márgenes de las empresas distribuidoras.

#### Abastecimiento:

Uno de los factores de riesgo en el negocio de comercialización de gas licuado lo constituye el abastecimiento de su materia prima. La subsidiaria GASMAR, principal proveedor de gas licuado de GASCO GLP, tiene la capacidad para minimizar este riesgo al importar este combustible desde distintos países del mundo tales como: Argentina, Arabia Saudita, Inglaterra, Noruega, Qatar entre otros. Asimismo, las compras nacionales se hacen a Enap a través de embarques provenientes de Cabo Negro, en la Región de Magallanes.

Por otro lado, GASMAR opera en un mercado que se encuentra expuesto a riesgos comerciales por el desfase de tiempo entre la compra y la venta de gas propano. La empresa adquiere en el mercado internacional entre 15 y 70 días antes que se realice la venta del producto, lo que genera un riesgo por las variaciones que puedan existir durante ese período en el precio internacional de referencia Mont Belvieu y el tipo de cambio. Para mitigar la exposición a este riesgo, la empresa ha implementado un programa de cobertura a través de la compraventa de seguros de cambio y swaps de propano.

#### 3.2.2.- Gas natural.

El Grupo CGE concentra las actividades de distribución y transporte de gas natural en 4 regiones de Chile y en 4 provincias de Argentina, a través de GASCO y sus empresas subsidiarias y asociadas, abasteciendo a clientes residenciales, comerciales e industriales, en ambos países. En el negocio de distribución de gas natural en Chile, GASCO participa en esta actividad a través de sus empresas relacionadas METROGAS, en las regiones Metropolitana y del Libertador General Bernardo O'Higgins, GAS SUR e INNERGY HOLDINGS en la Región del Bío Bío y la unidad de negocios Gasco Magallanes en la Región de Magallanes. En la zona noroeste de Argentina distribuye gas natural por intermedio de GASNOR y GASMARKET. GASCO también participa en el transporte de gas natural a través de sus empresas asociadas GASODUCTO DEL PACÍFICO y GASANDES.

Al finalizar el presente año, el número total de clientes abastecidos por METROGAS, GAS SUR y Gasco Magallanes alcanza los 537.456, mientras que GASNOR provee de gas natural a 403.063 clientes.

#### Demanda:

De manera similar al negocio de distribución de gas licuado, el gas natural también corresponde a un bien de consumo básico, cuya demanda es bastante estable en el tiempo y no es afectada significativamente por los ciclos económicos. Sin embargo, factores tales como la temperatura y el precio del gas natural en relación a otras alternativas de combustibles, podrían eventualmente afectarla.

En relación con el riesgo de precios, esta actividad está expuesta a los riesgos de un negocio vinculado a los precios de los combustibles líquidos y gaseosos, cuyos valores tienen un comportamiento que es propio de commodities transados en los mercados internacionales.

#### Abastecimiento:

Con respecto al riesgo de suministro, GAS SUR importa el gas natural desde Argentina para su posterior distribución. En el caso de la unidad de negocios Gasco Magallanes, el suministro es otorgado por ENAP, y el abastecimiento corresponde a producción nacional.

Para METROGAS, el inicio de la operación comercial del Terminal de Regasificación de GNL en Quintero, en su modalidad “fast track”, cuya puesta en marcha se realizó en el mes de septiembre, ha permitido complementar en un alto porcentaje, el gas natural que se recibía desde Argentina, siendo este último marginal en la satisfacción de las necesidades con que cuenta actualmente la empresa.

En el nuevo escenario de suministro de gas natural, un evento de situación de emergencia que pudiera implicar una interrupción de suministro a los clientes residenciales y comerciales es altamente improbable. En todo caso, METROGAS dispone de un sistema de respaldo de propano – aire (gas natural sintético), el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo del gas natural, y que estuvo en operación hasta agosto de 2009, con el objeto de asegurar el suministro a los clientes residenciales y comerciales, durante el tiempo de la emergencia.

Por otro lado, GAS SUR está orientado a atender clientes residenciales y comerciales en la Región del Bío Bío, cuyo consumo respecto al volumen total de gas comercializado en su zona de influencia es bajo. Sin perjuicio de lo anterior, la empresa también cuenta con plantas de respaldo propano-aire, para las cuales tiene contrato de abastecimiento de GLP con ENAP, que le permiten abastecer prácticamente el 100% de su demanda en caso de corte total desde Argentina.

Adicionalmente, con la puesta en marcha del Terminal de Regasificación de GNL, se está estudiando la posibilidad de implementar un sistema de gasoductos virtuales para llevar suministro de gas natural a la Región del Bío Bío, mediante el envío de GNL en camiones desde el Terminal de Quintero.

Cabe tener presente, que por Resolución Exenta N° 2607 de fecha 31 de diciembre de 2009 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), en razón de haber superado parcialmente la crisis de suministro de gas natural con la entrada en operación del suministro de gas natural proveniente de la regasificación de GNL, se dejó sin efecto para la zona centro de Chile la Resolución Exenta N°754/2004 de la SEC, y sus posteriores modificaciones, la cual instruye la adopción de medidas ante una contingencia en el suministro de gas natural. Las distribuidoras de gas que operan en la zona central de Chile, por intermedio de la Asociación de Distribuidoras de Gas Natural (AGN), han solicitado a la SEC la derogación de Resolución Exenta N° 2607 ya referida, restituyendo la vigencia de las disposiciones de la Resolución Exenta N° 754 en la zona centro.

En todo caso, METROGAS dispone de un sistema de respaldo de gas natural simulado, el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo del gas natural y que estuvo en operación hasta agosto de 2009, con el objeto de asegurar el suministro a los clientes residenciales y comerciales, durante el tiempo de una potencial emergencia. Además, con el objeto de asegurar el abastecimiento de propano para el sistema de respaldo, METROGAS ha suscrito contratos de abastecimiento con GASCO, GASMAR y Enap, estando en condiciones también de utilizar nafta y/o gas licuado en reemplazo del gas natural utilizado en la fabricación del gas de ciudad.

### 3.3.- Riesgo financiero.

Los negocios en que participan las empresas del Grupo CGE, especialmente aquellas que desarrollan su actividad en el sector eléctrico en Chile, principal fuente de resultados y flujos para el Grupo, 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.

#### 3.3.1.- Riesgo de tipo de cambio.

Debido a que los negocios en que participan las empresas del Grupo CGE son fundamentalmente en pesos, se 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. Como consecuencia de lo anterior, la denominación de la deuda financiera al 31 de diciembre de 2009 es un 94% en Unidades de Fomento o pesos chilenos y el saldo en moneda extranjera. Un porcentaje similar se puede observar al 31 de diciembre de 2008. En el caso de la subsidiaria GASMAR, cuya moneda funcional es el dólar norteamericano, ésta mantiene un programa de cobertura de tipo de cambio a través de la compraventa de seguros de cambio con el fin de cubrir las diferencias que se producen entre la compra de la materia prima denominada en dólares y su venta a las distribuidoras nacionales en pesos chilenos.

	31-12-2009		31-12-2008	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en pesos o UF	1.455.770.379	93,5%	1.375.910.028	93,8%
Deuda en US\$, pesificada mediante derivados	41.733.289	2,7%	52.625.415	3,6%
Deuda en US\$ u otra moneda extranjera	58.966.183	3,8%	37.405.400	2,6%
<b>Total deuda financiera</b>	<b>1.556.469.851</b>	<b>100%</b>	<b>1.465.940.843</b>	<b>100%</b>

En el caso de la deuda en dólares, el Grupo CGE ha optado mayoritariamente 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.

Actualmente, el Grupo CGE posee un stock de deuda en moneda extranjera de M\$ 100.699.472, de los cuales M\$ 41.733.289 se encuentran cubiertos de la variación del tipo de cambio y reexpresados en Unidades de Fomento mediante cross currency swaps.

Al cierre del presente trimestre, el valor del dólar observado alcanzó a 507,1 es decir un 20,3% inferior al valor de cierre al 31 de diciembre de 2008, fecha en que alcanzó un valor de \$636,45.

Considerando los valores indicados anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad sobre aquella parte de la deuda expresada en dólares u otra moneda extranjera que no posee algún instrumento de cobertura asociado, para determinar el efecto marginal en los resultados del Grupo CGE debido a la variación de  $\pm 1\%$  en el tipo de cambio.

	MUS\$	M\$	M\$	M\$
Situación al 31-12-2009; t/c \$507,1	116.281	58.966.183	58.966.183	58.966.183
Escenarios de sensibilización		US\$ -1%		US\$ +1%
		502,03		512,17
Situación al 31-12-2009 con sensibilización		58.376.521		59.555.845
Efecto marginal en Diferencia de Cambio		589.662		-589.662

Como resultado de esta sensibilización, el efecto marginal en la utilidad del Grupo CGE habría alcanzado a  $\pm$  MM\$ 589.662.

En relación a la deuda en dólares por US\$ 82.000.000 que tiene asociada un cross currency swap, se fijó el capital al momento de la contratación de éstos en UF 2.047.962. Bajo estas circunstancias, el efecto en resultados debido a la variación del valor de la unidad de fomento entre el 31/12/2008 y el 31/12/2009, alcanzó a una utilidad de MM\$ 1.043.826.

	UF	M\$
Al 31/12/08	2.047.962	43.934.048
Al 31/12/09	2.047.962	42.890.222
<b>Resultado por unidad de reajuste</b>		<b>1.043.826</b>

### 3.3.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

Al 31 de diciembre de 2009, el Grupo CGE mantiene un 85,2% de sus deudas financieras expresadas en UF, lo que genera un efecto en la valorización de estos pasivos respecto del peso. Para dimensionar el efecto de la variación de la UF en el resultado antes de impuestos, se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, determinando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 31 de diciembre de 2009, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M\$ 13.253.844 y lo contrario sucede en el evento que la UF disminuya en un 1%.

### 3.2.3.- 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, el Grupo CGE posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 74% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija, ya sea directamente o mediante contratos de derivados.

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M\$ 4.039.648 de mayor gasto por intereses durante el ejercicio recién concluido. Por el contrario si el 100% de la deuda estuviera estructurada a tasa variable, el efecto en resultados del escenario anterior sería M\$ 15.564.699 de mayor gasto.

### 3.3.4.- Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

El riesgo de liquidez en las empresas del Grupo CGE, 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.

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 el Grupo CGE. Sin perjuicio de lo anterior, se 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, de la cual un porcentaje importante corresponden a efectos de comercio, que por su naturaleza se registran en el corto plazo, a pesar de que corresponden a emisiones efectuadas con cargo a líneas a 10 años.

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimiento de capital e intereses del Grupo CGE, los cuales se encuentran radicados mayoritariamente en el largo plazo.

al 31-12-2009	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	TOTAL
Capital e Intereses	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bancos	127.366.672	330.406.206	161.448.268	39.942.707	0	659.163.854
Efectos de comercio	55.000.000	0	0	0	0	55.000.000
Bonos	61.720.796	165.440.404	178.993.468	179.270.765	624.639.768	1.210.065.201
<b>Total</b>	<b>244.087.469</b>	<b>495.846.610</b>	<b>340.441.736</b>	<b>219.213.472</b>	<b>624.639.768</b>	<b>1.924.229.055</b>
	<b>13%</b>	<b>26%</b>	<b>18%</b>	<b>11%</b>	<b>32%</b>	<b>100%</b>

al 31-12-2008	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	TOTAL
Capital e Intereses	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bancos	116.144.520	211.600.095	199.764.530	3.834.450	0	531.343.594
Efectos de comercio	40.000.000	0	0	0	0	40.000.000
Bonos	47.889.195	161.965.666	196.876.988	186.000.488	668.317.831	1.261.050.168
<b>Total</b>	<b>204.033.715</b>	<b>373.565.761</b>	<b>396.641.517</b>	<b>189.834.938</b>	<b>668.317.831</b>	<b>1.832.393.762</b>
	11%	20%	22%	10%	36%	100%

#### 3.3.4.1. Efecto en flujo de caja por cambios de precios de nudo:

El precio de nudo, en conformidad a la legislación vigente, es revisado y actualizado cada seis meses, en mayo y noviembre de cada año. Dicho precio que corresponde al valor al cual compran las empresas distribuidoras a las empresas generadoras, es traspasado a clientes finales a través de la tarifa de venta; es decir, el fundamento de la ley es que las empresas distribuidoras obtengan su margen exclusivamente a través del Valor Agregado de Distribución.

Sin perjuicio de lo anterior, variaciones en el precio de nudo producen un efecto en la situación de caja de las empresas distribuidoras, ya que se produce un desfase temporal entre el momento en que la energía comprada al nuevo precio nudo se paga a la empresa generadora –habitualmente en el mismo mes- y el momento en que se recauda de los clientes.

#### 3.3.4.2. Efecto en flujo de caja por cambios en el perfil de pago de los clientes:

Producto de la actual crisis económica se ha observado que en promedio los clientes han concentrado sus pagos cada vez más cerca de la fecha de corte. En períodos económicos normales los pagos tienden a concentrarse en períodos cercanos y posteriores a la fecha de vencimiento de los documentos de cobro. Para mitigar este riesgo, la legislación que regula el sector eléctrico faculta a las empresas distribuidoras a cobrar un valor fijo por pago fuera de plazo y cobros adicionales por corte y reposición, en el caso de aplicarse. Se ha dimensionado el efecto económico y el riesgo financiero asociado a cambios en el perfil de pago de los clientes y se considera que no genera impactos significativos en las empresas del sector eléctrico del Grupo CGE.

#### 3.3.5.- Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

En la actividad de distribución de electricidad, principal negocio del Grupo CGE, el riesgo de crédito es históricamente muy bajo. El reducido plazo de cobro a los clientes y la relevancia que tiene el suministro de electricidad en el diario vivir, hace que éstos no acumulen montos significativos de deudas antes que pueda producirse la suspensión del suministro, conforme a las herramientas de cobranza definidas en la ley.

Adicionalmente, la regulación vigente prevé la radicación de la deuda en la propiedad del usuario del servicio eléctrico, reduciendo la probabilidad de incobrabilidad. Otro factor que permite reducir el riesgo de crédito es la elevada atomización de la cartera de clientes, cuyos montos individuales adeudados no son significativos en relación al total de Ingresos Operacionales.

En relación a la actividad de distribución de gas licuado y gas natural, la mayor parte de las ventas en términos de volumen, corresponde al segmento residencial-comercial, cuya modalidad de pago es principalmente al contado y recaudada directamente por la empresa. Asimismo, el Reglamento de Servicios de Gas de Red, establece la facultad de suspender el suministro de gas por falta de pago de las cuentas de consumo. De lo indicado anteriormente se puede concluir que el riesgo crediticio en este segmento de clientes se encuentra acotado y no es significativo. La exposición del Grupo CGE al riesgo de crédito es atribuible principalmente a las deudas del segmento industrial por ventas de gas licuado y gas natural, sin embargo, la alta atomización de la cartera de cuentas por cobrar implica una baja concentración del riesgo.

En el siguiente cuadro se puede apreciar lo planteado anteriormente en el sentido que el riesgo de crédito es bajo. En efecto, la rotación de cuentas por cobrar del Grupo CGE es levemente superior a 2 meses de ventas, coherente con las características propias de los negocios de distribución de electricidad, gas licuado y gas natural. Del mismo modo, el monto de Deudas Comerciales Vencidas y Deterioradas representa un monto poco significativo e inferior al 2% del total de Ingresos Operacionales.

	31/12/2009 M\$	31/12/2008 M\$
Ingresos Operacionales	1.811.848.407	1.761.558.764
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Bruto	372.690.411	345.562.020
Deudores Comerciales y Otras CxC Vencidas y Deterioradas	35.535.161	26.927.102
Rotación CxC (meses)	2,5	2,4
Deudores Comerciales y Otras CxC Deterioradas / Ingr. Operacionales	1,96%	1,53%

### 3.3.6.- Análisis de la deuda financiera que no está a valor de mercado.

Como parte del análisis de riesgo financiero, se ha realizado una estimación del valor de mercado (valor justo) que tendrían los pasivos bancarios, bonos y efectos de comercio de la Compañía al 31 de diciembre de 2009 y 2008. 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.

De esta forma, se presenta a continuación un resumen de los pasivos financieros del Grupo CGE, concluyéndose que no existe una diferencia significativa entre el valor libro y el valor justo de éstas:

Cifras al 31-12-2009	Pasivos Financieros a Valor Libro M\$	Pasivos Financieros a Valor Justo M\$	Valor Justo v/s Valor Libro
Bancos	599.651.554	604.925.219	0,88%
Bonos y efectos de comercio	956.818.297	994.497.247	3,94%
<b>Total Pasivo Financiero</b>	<b>1.556.469.851</b>	<b>1.599.422.466</b>	<b>2,76%</b>

Cifras al 31-12-2008	Pasivos Financieros a Valor Libro M\$	Pasivos Financieros a Valor Justo M\$	Valor Justo v/s Valor Libro
Bancos	507.814.740	491.979.947	-3,12%
Bonos y efectos de comercio	958.126.103	977.794.060	2,05%
<b>Total Pasivo Financiero</b>	<b>1.465.940.843</b>	<b>1.469.774.007</b>	<b>0,26%</b>

### 3.4.- 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.

## 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.

El Grupo CGE 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.

El Grupo CGE evalúa anualmente si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota N° 2.11. 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 (ver nota 13.3).

#### **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. El Grupo CGE 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. El Grupo CGE utiliza flujos netos descontados o técnicas de valoración a base de múltiplos de EBITDA para ciertos activos financieros disponibles para la venta que no se comercializan en mercados activos.

#### **4.3.- 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.

El Grupo CGE 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 el Grupo CGE 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 de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, el Grupo CGE 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° 20 se presenta información adicional al respecto.

#### **4.4.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos.**

El grupo efectúa periódicamente 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 o ejercicio. 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 consolidados de la Sociedad.

## 5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de diciembre 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		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Efectivo en caja	7.416.975	6.527.951	5.988.409
Saldos en bancos	18.639.042	16.933.013	14.919.425
Depósitos a corto plazo	9.195.807	2.099.221	4.868.612
Fondos mutuos y pactos	19.139.590	14.063.444	5.134.519
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo</b>	<b>54.391.414</b>	<b>39.623.629</b>	<b>30.910.965</b>

El efectivo y equivalentes a efectivo incluido en los Estados Consolidados de Situación Financiera al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 no difiere del presentado en los Estados Consolidados de Flujos de Efectivo.

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de diciembre 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		
		31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	CL \$	48.894.166	37.983.693	30.105.398
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	US\$	5.300.006	1.604.531	799.839
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	AR \$	197.242	35.405	5.728
<b>Total de efectivo y equivalente al efectivo</b>		<b>54.391.414</b>	<b>39.623.629</b>	<b>30.910.965</b>

## 6.- INSTRUMENTOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE.

### 6.1.- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2008 incluía exclusivamente contratos de permuta de moneda y tasa de interés (cross currency interest rate swap) por MUS\$ 82.000, que se convierten a Unidades de fomento, destinados a cubrir flujos futuros de pago de deudas en moneda extranjera.

El valor justo de dichos contratos al 31 de diciembre de 2008 representa un activo de M\$ 9.150.000.

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se presentaron como "actividades de operación" en el estados de flujos de efectivo, como parte de los cambios en el capital de trabajo. Lo anterior, se fundamenta en que el Grupo ha contratado los señalados activos como instrumentos financieros derivados con el propósito de hacer cobertura económica y financiera de los riesgos asociados al tipo de cambio y tasas de interés enunciados

Los cambios en los valores razonables de los activos clasificados en esta categoría se registran en la cuenta "otros ingresos de operación/otros gastos varios de operación" en el estado de resultados.

## 6.2.- Activos y pasivos de cobertura.

En el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2009, los contratos descritos en el punto anterior fueron designados como instrumentos de cobertura de los flujos de caja vinculados al pago de la deuda en moneda extranjera por MUS\$ 82.000, en lo que se refiere a los riesgos de tipo de cambio y tasa de interés para sus subsidiarias CGE Distribución S.A., CGE Transmisión S.A. y Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.

El Grupo CGE, manteniendo la política de gestión de riesgos, tiene suscritos contratos de derivados que cubren las variaciones de tasas de interés, unidades de reajuste, tipos de cambio y variaciones de precio del gas licuado y gas natural. Estos derivados han sido designados como de cobertura y se clasifican bajo el rubro “activos y pasivos de cobertura”.

El Grupo CGE, al 31 de diciembre de 2009, tiene suscrito con el Banco Corpbanca un contrato de derivado “Swaps” de cobertura de moneda y tasa de interés, que redenomina una deuda en pesos a tasa variable de TAB pesos a 180 días más 0,25% anual, a una deuda en Unidades de Fomento a tasa fija de 3,88% anual, expirando el contrato el 4 de octubre de 2012. Este contrato califica como un contrato de cobertura de flujo de efectivo, registrando las diferencias del valor justo en el patrimonio, bajo la denominación Resultado de Ingresos y Gastos Integrales, de acuerdo a lo señalado en la NIC 39 e IFRS 7.

Durante el ejercicio 2009, el Grupo CGE ha reconocido en el Patrimonio neto un monto ascendente a M\$ 2.772.635 por efectos de variación de valores justos, atribuibles a los accionistas de la matriz.

Para las coberturas de existencia de gas licuado, el valor justo se determina por la compensación que resulte considerando como tipo de cambio de maduración, el valor futuro vigente a la fecha de cierre, actualizada a su valor presente por la tasa TAB nominal de 30 días vigentes a esa misma fecha. Para los contratos derivados de propano, el valor justo se determina por la compensación que resulte, considerando como cotización del propano de maduración el valor futuro vigente a la fecha de cierre, actualizada a su valor presente por la tasa TAB nominal de 30 días vigente a esa misma fecha.

Para determinar el valor futuro vigente a la fecha de cierre se emplean los puntos forward a una semana de plazo y a 30 días plazo publicados por Reuters, a los que se agrega el valor del dólar observado a la fecha de cierre. Para los contratos derivados de propano, los precios futuros son los publicados por Reuters a la fecha de cierre para los meses siguientes.

Además, el Grupo CGE tiene suscritos contratos de derivados de riesgo de variación de precios de “commodities”, bajo la modalidad de opciones y swaps. Estos derivados han sido designados como de cobertura a valor razonable y se clasifican bajo el nombre “activos de cobertura” o “pasivos de cobertura”, según corresponda.

El Grupo CGE, a través de sus subsidiarias Gasco S.A., Gasco GLP S.A., Metrogas S.A. y Gasmar S.A., presentan al 31 de diciembre de 2009 partidas pendientes de liquidar, cuyos efectos se registran en el patrimonio, bajo la denominación Reservas de Cobertura o en el resultado del ejercicio, según corresponda. El Grupo CGE, no ha reconocido en cuentas de resultados ineficiencias de partidas cubiertas con instrumentos derivados.

La composición de los activos y pasivos de cobertura al 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, se detallan en los siguientes cuadros:

Activos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor Justo			
					Corrientes		No Corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Sociedad	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31-12-2009	31-12-2008	31-12-2009	31-12-2008
					M\$	M\$	M\$	M\$
Metrogas S.A.	Opción	Valor Razonable	Exposición de las variaciones de precios de commodities (Gas Natural)	Existencias de gas	76.960	0	0	0
Gasco GLP S.A.	Forward	Valor Razonable	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado	Existencias de gas	14.503	0	0	0
Gasmar S.A.	Forward	Flujo de Efectivo	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado	Existencias de gas	7.251	0	0	0
<b>Total activos de coberturas corrientes y no corrientes</b>					<b>98.714</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor Justo			
					Corrientes		No Corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Sociedad	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31-12-2009	31-12-2008	31-12-2009	31-12-2008
					M\$	M\$	M\$	M\$
Metrogas S.A.	Swaps	Valor Razonable	Exposición de las variaciones de precios de commodities (Gas Natural)	Existencias de gas	1.401.398	0	0	0
Gasco S.A.	Swaps	Flujo de Efectivo	Exposición de variaciones de tasa de interés variable	Moneda y tasa de interés	0	0	1.861.560	0
Conafe S.A.	Swaps	Flujo de Efectivo	Exposición de variaciones de tipo de cambio y tasa de interés variable	Moneda y tasa de interés	510.104	0	0	0
CGE-Distribución S.A.	Swaps	Flujo de Efectivo	Exposición de variaciones de tipo de cambio y tasa de interés variable	Moneda y tasa de interés	2.125.404	0	0	0
CGE-Transmisión S.A.	Swaps	Flujo de Efectivo	Exposición de variaciones de tipo de cambio y tasa de interés variable	Moneda y tasa de interés		0	850.166	0
<b>Total pasivos de coberturas corrientes y no corrientes</b>					<b>4.036.906</b>	<b>0</b>	<b>2.711.726</b>	<b>0</b>

Al 31 de diciembre de 2008, no existían instrumentos de cobertura.

### 6.3.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor justo en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2009, han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIC 39. Dichas metodologías aplicadas para 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 mercados 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 basen en datos de mercados observables.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor Razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	31-12-2009 M\$		Nivel I M\$	Nivel II M\$	Nivel III M\$
<b>Activos financieros</b>					
	Corriente	No Corriente			
Derivados de cobertura de flujo de caja	7.251	0	0	7.251	0
Derivados de cobertura valor razonable	91.463	0	0	91.463	0
Derivados no designados contablemente de cobertura	0	0	0		0
<b>Total activos de cobertura</b>	<b>98.714</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>98.714</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos financieros</b>					
Derivados de cobertura de flujo de caja	2.635.508	2.711.726	0	5.347.234	0
Derivados de cobertura valor razonable	1.401.398	0	0	1.401.398	0
<b>Total pasivos de coberturas</b>	<b>4.036.906</b>	<b>2.711.726</b>	<b>0</b>	<b>6.748.632</b>	<b>0</b>

Activos financieros disponibles para la venta			Valor Razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	31-12-2009 M\$		Nivel I M\$	Nivel II M\$	Nivel III M\$
<b>Activos financieros</b>					
	Corriente	No Corriente			
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	0	4.000.756	0	0	4.000.756
Gasoductos Gasandes S.A.	0	1.822.114	0	0	1.822.114
Pórtland General Electric CO.	0	14.059	0	14.059	0
CGE Argentina S.A	98.430	294.549	0	392.979	0
Inmobiliaria General S.A.	0	17.471	0	0	0
Otros (Gasco S.A)	0	78.080	0	0	78.080
<b>Total activos financieros disponibles para la venta</b>	<b>98.430</b>	<b>6.227.029</b>	<b>0</b>	<b>407.038</b>	<b>5.900.950</b>

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor Razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	31-12-2008 M\$		Nivel I M\$	Nivel II M\$	Nivel III M\$
<b>Activos financieros</b>	<b>Corriente</b>	<b>No Corriente</b>			
Activos financieros a valor razonable con cambio en resultados	9.150.000	0	0	9.150.000	0
<b>Total activos</b>	<b>9.150.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9.150.000</b>	<b>0</b>

Activos financieros disponibles para la venta			Valor Razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	31-12-2008 M\$		Nivel I M\$	Nivel II M\$	Nivel III M\$
<b>Activos financieros</b>	<b>Corriente</b>	<b>No Corriente</b>			
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	0	5.627.469	0	0	5.627.469
Gasoductos Gasandes S.A.	0	2.562.988	0	0	2.562.988
Pórtland General Electric CO.	0	17.645	0	17.645	0
CGE Argentina S.A	18.595	259.903	0	278.498	0
Inmobiliaria General S.A.		17.471	0	0	0
Otros (Gasco S.A)	0	78.080	0	0	78.080
<b>Total activos financieros disponibles para la venta</b>	<b>18.595</b>	<b>8.563.556</b>	<b>0</b>	<b>296.143</b>	<b>8.268.537</b>

## 7.- ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA.

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

Activos Financieros Disponibles para la Venta	Saldo al			Saldo al		
	Corriente			No corriente		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Instrumentos de Patrimonio	0	0	0	5.932.480	8.286.008	6.864.492
Fondo Mutuos	16.642	18.595	244.267	0	0	0
Otros	81.788	0	0	294.549	277.548	145.374
<b>Total</b>	<b>98.430</b>	<b>18.595</b>	<b>244.267</b>	<b>6.227.029</b>	<b>8.563.556</b>	<b>7.009.866</b>

El detalle de los instrumentos de patrimonio al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Detalle de Activos Financieros Disponibles para la Venta				Saldos al					
				Corrientes			No corrientes		
R.U.T	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje de participación	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
0-E	Banco Santander Río		0,00%	16.642	0	0	0	0	0
0-E	Banco Río de la Plata		0,00%	0	18.595	0	0	0	0
0-E	Banco de la Nación Argentina		0,00%	0	0	244.267	0	0	0
0-E	Otras inversiones diversas		0,00%	81.788	0	0	294.549	259.903	131.599
70.341.300-5	Corporación Club Concepción	1	0,03%	0	0	0	1	1	1
92.970.000-7	CEM S.A.	257.174	0,09%	0	0	0	45.818	45.818	45.818
0-E	Portland General Electric Co.	1.010	0,00%	0	0	0	14.059	17.645	13.775
91.968.00-8	Inmobiliaria Club de la Unión de Punta Arenas S.A	50	5,68%	0	0	0	6.960	6.960	6.960
99.581.910-4	Grafica Puerto Madero S.A.	240	0,00%	0	0	0	8.531	8.531	8.531
90.694.000-0	Empresa Periodística La Nación S.A.	240	0,00%	0	0	0	8.531	8.531	8.531
73.116.100-3	Instituto de la Construcción		0,00%	0	0	0	2.904	2.904	2.904
70.024.300-1	Sociedad de Fomento Fabril	676	0,26%	0	0	0	282	282	282
0-E	Gasoducto Gasandes S.A. (Argentina)	10.850.710	13,00%	0	0	0	4.000.756	5.627.469	4.650.779
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	22.464	13,00%	0	0	0	1.822.114	2.562.988	2.118.162
70.497.500-7	Estadio Español de Concepción S.A.	14	0,00%	0	0	0	3.886	3.886	3.886
70.393.200-2	Club de Campo La Posada S.A.	7	0,00%	0	0	0	2.118	2.118	2.118
96.539.380-3	Ediciones Financieras S.A.	25	1,25%				16.520	16.520	16.520
<b>Total</b>				<b>98.430</b>	<b>18.595</b>	<b>244.267</b>	<b>6.227.029</b>	<b>8.563.556</b>	<b>7.009.866</b>

Un porcentaje significativo de los valores razonables de los activos Financieros Disponibles para la Venta que no son comercializados en un mercado activo, han sido determinados utilizando técnicas de valuación como lo señala la nota 4.2. El valor razonable de las inversiones menores que no tienen un precio de mercado cotizado en un mercado activo, han sido valorizados a su costo de adquisición por la baja materialidad que ellos representan.

Al respecto, en lo que dice relación con la inversión de Metrogas en Gasandes Argentina S.A. y Gasandes S.A., equivalente a una participación accionaria del 13%, en relación con la situación jurídica de los contratos de transporte en firme de gas natural, como supuesto se ha asumido que todos los cargadores renegocian sus contratos de transporte en los mismos términos, condiciones y costos que los considerados para el caso de Metrogas. Como consecuencia de lo anterior se ha considerado efectuar un deterioro al valor contable de esta inversión a la fecha de transición, como resultado de una valorización de los flujos futuros que tendrían las sociedades Gasandes Argentina S.A. y Gasandes S.A. bajo el escenario de contratos planteado. (ver Nota 19).

Conforme a NIC 39, las variaciones en el valor justo de estas inversiones son registradas en otros resultados integrales y acumuladas en patrimonio hasta su realización.

#### SOCIEDAD ELECTRICA SANTIAGO S.A.

CGE Generación S.A., subsidiaria de CGE, en su proceso de conversión a Normas Internacionales de Contabilidad (NIC), evaluó la recuperabilidad de su inversión en Sociedad Eléctrica Santiago S.A. (10%), por el método de los múltiplos de EBITDA según se describe en Nota N° 4.2, y del conocimiento de contratos onerosos con su matriz, lo cual dio como resultado el deterioro total de la inversión que mantenía al 31 de diciembre de 2007 por M\$ 7.511.811. Dicha evaluación se actualiza al cierre de cada ejercicio en base a la información disponible a esa fecha.

## 8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición del rubro al 31 de diciembre 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			Saldo al		
	Corriente			No corriente		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Deudores Comerciales, Neto	290.049.462	282.098.388	229.074.257	16.022.670	14.225.174	8.065.185
Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero, Neto	253.960	367.861	374.031	5.048.320	5.617.208	5.531.349
Otras Cuentas por Cobrar, Neto	22.394.685	12.934.090	12.986.923	3.386.153	3.392.197	1.606.327
<b>Total</b>	<b>312.698.107</b>	<b>295.400.339</b>	<b>242.435.211</b>	<b>24.457.143</b>	<b>23.234.579</b>	<b>15.202.861</b>

Clases de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al			Saldo al		
	Corriente			No corriente		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Deudores Comerciales, Bruto	324.362.010	307.736.174	248.815.584	16.022.670	14.225.174	8.065.185
Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero, Bruto	435.538	429.861	379.031	5.048.320	5.617.208	5.531.349
Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	23.435.720	14.161.406	13.927.639	3.386.153	3.392.197	1.606.327
<b>Total</b>	<b>348.233.268</b>	<b>322.327.441</b>	<b>263.122.254</b>	<b>24.457.143</b>	<b>23.234.579</b>	<b>15.202.861</b>

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no vencidos al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	177.621.334	136.896.254	113.552.489
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	7.397.209	7.213.141	5.304.866
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	22.556.187	12.541.873	9.046.428
Con Vencimiento Mayor a Doce Meses	24.457.143	23.234.579	15.202.861
<b>Total Deudores Comerciales por vencer</b>	<b>232.031.873</b>	<b>179.885.847</b>	<b>143.106.644</b>

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales vencidos al 31 de diciembre 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	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	84.929.982	119.175.896	100.083.251
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	10.241.677	9.991.486	6.365.202
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	16.984.721	12.116.870	8.883.316
Con Vencimiento Mayor a Doce Meses	28.502.158	24.391.921	19.886.702
<b>Total Deudores Comerciales Vencidos</b>	<b>140.658.538</b>	<b>165.676.173</b>	<b>135.218.471</b>

El detalle del deterioro de deudores comerciales al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Deudores Comerciales	34.312.548	25.637.786	19.741.327
Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero	181.578	62.000	5.000
Otras Cuentas por Cobrar	1.041.035	1.227.316	940.716
<b>Total</b>	<b>35.535.161</b>	<b>26.927.102</b>	<b>20.687.043</b>

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	Saldo al	
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Saldo Inicial	26.927.102	20.687.043
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deteriorados del ejercicio	1.409.580	506.297
Aumento o disminución del ejercicio	10.017.639	6.746.356
<b>Saldo final</b>	<b>35.535.161</b>	<b>26.927.102</b>

El valor justo de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difiere significativamente del valor de libros presentado. 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.

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. El Grupo CGE no solicita colaterales en garantía.

Calidad Crediticia:

En materia de energía eléctrica las Empresas Distribuidoras se rigen por el Decreto con Fuerza de Ley N° 1, de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y por su Reglamento Eléctrico, Decreto Supremo N° 327 de diciembre de 1997. Las disposiciones de este último, en sus Art. N° 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. N° 147 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 limitado.

En relación al suministro de gas para el segmento residencial comercial, es un servicio básico de consumo masivo, que concentra la mayor parte de la venta en términos de volumen. Para este tipo de clientes se contemplan dos modalidades de venta: de contado y a plazo, siendo la venta al contado mayoritaria y recaudada directamente por la empresa. Las empresas distribuidoras, a través de alianzas comerciales con emisores de tarjetas de crédito han acercado la modalidad de venta a crédito al público, asumiendo estos últimos el 100% del riesgo crediticio. En consecuencia, para este segmento no existe riesgo de crédito para Gasco y sus subsidiarias.

Detalle de información vinculada con cuentas por cobrar por arrendamiento financiero:

Pagos mínimos a recibir por arrendamiento, arrendamientos financieros	31-12-2009			31-12-2008			01-01-2008		
	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
No posterior a un año	631.029	195.491	435.538	646.390	216.529	429.861	591.253	212.222	379.031
Posterior a un año pero menor de cinco años	2.524.131	611.831	1.912.300	2.585.562	697.741	1.887.821	2.365.012	700.830	1.664.182
Más de cinco años	3.183.021	47.001	3.136.020	3.906.760	177.373	3.729.387	4.164.766	297.599	3.867.167
<b>Total</b>	<b>6.338.181</b>	<b>854.323</b>	<b>5.483.858</b>	<b>7.138.712</b>	<b>1.091.643</b>	<b>6.047.069</b>	<b>7.121.031</b>	<b>1.210.651</b>	<b>5.910.380</b>

#### 9.- SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS.

Las transacciones con empresas relacionadas son de pago/cobro inmediato ó a 30 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 y 89 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 para estas transacciones.

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.

El Grupo CGE, tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, los cuales no se entienden como transacciones.

## 9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

### 9.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre 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					
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes			No corrientes		
							31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.	Argentina	Servicios prestados	Hasta 90 días	Negocio conjunto	CL \$	640	639	138.179	0	0	0
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.	Argentina	Dividendos	Hasta 90 días	Negocio conjunto	AR \$	477	274.861	230.772	0	0	0
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.	Argentina	Venta de materiales	Hasta 90 días	Negocio conjunto	CL \$	0	30.915	38.277	0	0	0
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.	Argentina	Comisiones	Hasta 90 días	Negocio conjunto	CL \$	0	0	240.378	0	0	0
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.	Argentina	Préstamos otorgados	Hasta 90 días	Negocio conjunto	AR \$	0	0	572.333	0	0	0
0-E	Norelec S.A.	Argentina	Dividendos	Hasta 90 días	Negocio conjunto	AR \$	240.524	575.748	128.949	0	0	0
0-E	Norelec S.A.	Argentina	Comisiones	Hasta 90 días	Negocio conjunto	CL \$	0	0	17.975	0	0	0
0-E	Compañía Eléctrica de Inversiones S.A.	Argentina	Servicios prestados	Hasta 90 días	Negocio conjunto	CL \$	0	1.840	11.772	0	0	0
0-E	Empresa Jujeña de Energía S.A.	Argentina	Servicios prestados	Hasta 90 días	Negocio conjunto	CL \$	0	120	480	0	0	0
0-E	Empresa Jujeña de Energía S.A.	Argentina	Comisiones	Hasta 90 días	Negocio conjunto	CL \$	0	28.986	0	0	0	0
0-E	Empresa Jujeña de Energía S.A.	Argentina	Venta de materiales	Hasta 90 días	Negocio conjunto	CL \$	0	0	36.712	0	0	0
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	Dividendos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocio conjunto	US\$	2.342.572	1.325.342	0	0	0	0
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de Gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocio conjunto	US\$	214.523	233.090	159.777	0	0	0
0-E	Gascart S.A.	Argentina	Comisiones	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocio conjunto	US\$	0	96.993	84.529	0	0	0
5.333.806-2	Erich Gruttner Grimal	Chile	Préstamos otorgados	Más de 90 Días y hasta 1 año	Accionista de subsidiaria	CL \$	0	12.000	0	0	0	0
6.357.359-0	Guillermo Hayes Morales	Chile	Préstamos otorgados	Más de 90 Días y hasta 1 año	Accionista de subsidiaria	CL \$	0	28.000	0	0	0	0
65.166.730-5	Fundación Gasco	Chile	Reembolso de Gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Indirecta	CL \$	8.745	6.710	6.713	0	0	0
65.241.300-5	Fundación Emel	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	8.732	1.060	22	0	0	0
76.038.873-4	Tu Ves S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Asociada	CL \$	621.585	0	0	0	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Negocio conjunto	US\$	5.337.223	0	0	885.238	724.065	1.872.843
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	reembolso de Gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocio conjunto	CL \$	17.496	29.628	9.747	0	0	0
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Hasta 90 días	Negocio conjunto	US\$	0	4.224.579	0	0	0	36.372.626
78.308.780-4	Sociedad de Ingeniería Buen Paso Ltda.	Chile	Préstamos otorgados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	0	24.406	0	0	0
90.690.000-9	Empresas Copec S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL \$	0	0	2.997	0	0	0
91.337.000-7	Cementos Polpaico S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Asociada	CL \$	0	0	2.647.896	0	0	0
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL \$	1.178.605	691.162	2.977.201	0	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Director común	CL \$	1.680	1.095	260.197	0	0	0
94.478.000-9	Indiver S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Accionista	CL \$	5.988	4.430	2.813	0	0	0
96.641.810-9	Gas Natural Producción S.A.	Chile	Aportes por capitalizar	Más de 90 Días y hasta 1 año	Asociada	CL \$	0	0	54.818	0	0	0
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Asociada	CL \$	279.623	0	0	0	0	0
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	reembolso de Gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocio conjunto	CL \$	8.442	7.891	18.463	0	0	0
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Aportes por capitalizar	Más de 1 año	Negocio conjunto	CL \$	0	0	0	3.539.831	0	0
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Venta gas Natural	Hasta 90 días	Negocio conjunto	CL \$	0	0	136.248	0	0	0
96.895.660-4	Inversiones El Raulf S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Asociada	CL \$	8.099	0	0	0	0	0
99.520.000-7	Cía. de Petroleos de Chile S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL \$	4.829	1.348	1.143	0	0	0
99.527.700-k	Campanario Generación S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Asociada	CL \$	170.932	0	0	0	0	0
<b>Total</b>							<b>10.450.715</b>	<b>7.576.437</b>	<b>7.802.797</b>	<b>4.425.069</b>	<b>724.065</b>	<b>38.245.469</b>

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre 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			No corrientes		
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica del Tucuman S.A.	Argentina	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Negocio conjunto	CL \$	1.396	1.396	1.396	0	0	0
5.333.806-2	Erich Gruttner Grimal	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL \$	0	17.700	10.520	0	0	0
6.357.359-0	Guillermo Hayes Morales	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL \$	0	35.400	21.123	0	0	0
9.180.607-K	Luis Neira Otero	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL \$	0	10.992	9.471	0	0	0
76.038.873-4	Tu Ves S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Asociada	CL \$	213.180	0	0	0	0	0
76788080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Hasta 90 días	Negocio conjunto	CL \$	109.039	0	0	0	0	0
78308780-4	Sociedad de Ingeniería Buen Paso Ltda.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	154.426	133.056	0	0	0
78664870-k	Ingelta Ltda.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	10.499	15.939	0	0	0
81095400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos	Chile	Servicio de transporte terrestre	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	115.226	116.591	0	0	0
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	388	552	109	0	0	0
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL \$	0	514.402	0	0	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director común	CL \$	311.040	0	57.908	0	0	0
92.307000-1	Rhona S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Director común	CL \$	863.997	405.118	890.477	0	0	0
92513000-1	Naviera Ultragas S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL \$	0	354.759	0	0	0	0
93.698.000-1	Elaboradora de Cobre Viña del Mar S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Director común	CL \$	16.229	93.408	97.115	0	0	0
96.639.450-1	Turismo y Hoteles José Nogueira S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director común	CL \$	707	271	504	0	0	0
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Venta Gas	Hasta 90 días	Negocio conjunto	CL \$	536.381	806.786	317.078	0	0	0
96.895.660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Asociada	CL \$	4.754	0	0	0	0	0
96.895.660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Arriendos de oficinas	Hasta 90 días	Asociada	CL \$	5.862	4.078	2.112	0	0	0
96.923.660-6	Jordan S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL \$	1.703	0	0	0	0	0
96.955.090-3	Imobiliaria Parque Nuevo S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista de subsidiaria	CL \$	23.719	23.719	0	0	0	0
99.520.000-7	Cía. de Petroleos de Chile S.A.	Chile	Compra de combustibles	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL \$	6.000	15.000	25.815	0	0	0
99.527.700-k	Campanario Generación S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Negocio conjunto	CL \$	23.602	0	0	0	0	0
99.555.340-5	Turismo y Hoteles Navarino S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director común	CL \$	425	0	472	0	0	0
<b>Total</b>							<b>2.118.422</b>	<b>2.563.732</b>	<b>1.699.686</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

### 9.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Transacciones								
R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono M\$
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Negocio conjunto	Reembolso de gastos	30.754	(2.029)	29.969	(457)
0-E	Gascart S.A.	Argentina	Negocio conjunto	Aumentos de Capital	1.073.646	0	448.731	0
0-E	Gascart S.A.	Argentina	Negocio conjunto	Comisiones	448.448	432.352	366.881	282.352
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.	Argentina	Negocio conjunto	Intereses cobrados	0	0	713	713
0-E	Empresa Jujena de Energía S.A.	Argentina	Negocio conjunto	Intereses cobrados	0	0	599	599
5.333.806-2	Erich Gruther Grimal	Chile	Accionista de subsidiaria	Préstamos otorgados	0	0	15.000	0
5.333.806-2	Erich Gruther Grimal	Chile	Accionista de subsidiaria	Recaudación de préstamos	12.000	0	10.100	0
6.357.359-0	Gulermo Hayes Morales	Chile	Accionista de subsidiaria	Préstamos otorgados	2.000	0	39.300	0
6.357.359-0	Gulermo Hayes Morales	Chile	Accionista de subsidiaria	Recaudación de préstamos	30.000	0	21.300	0
76.038.873-4	Tu Ves S.A.	Chile	Asociada	Venta de materiales	522.340	522.340	0	0
76.038.873-4	Tu Ves S.A.	Chile	Asociada	Compra de materiales	315.256	0	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocio Conjunto	Préstamos otorgados	309.339	0	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocio Conjunto	Compra gas natural	25.662.431	(21.565.068)	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocio Conjunto	Intereses cobrados	23.305	23.305	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocio Conjunto	Cuenta corriente mercantil	2.479.368	0	0	0
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	Negocio Conjunto	Servicios prestados	144.420	51.374	100.673	49.196
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	Negocio Conjunto	Reembolso de gastos	158.882	0	111.394	0
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	Negocio Conjunto	Venta de gas natural	138.108	89.965	0	0
76.742.300-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Negocio Conjunto	Préstamos otorgados	0	0	29.413.684	0
76.742.300-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Negocio Conjunto	Recaudación de préstamos	4.028.754	0	49.156.794	0
76.742.300-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Negocio Conjunto	Intereses cobrados	14.569	14.569	1.700.867	1.700.867
76.742.300-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Negocio Conjunto	Cuenta corriente mercantil	109.040	0	0	0
77.058.290-3	Energía del Sur S.A.	Chile	Asociada	Compra de combustibles	339	(339)	0	0
78.308.780-4	Soc. de Ing. Buen Paso Ltda.	Chile	Indirecta	Intereses cobrados	0	0	1.357	1.357
78.308.780-4	Soc. de Ing. Buen Paso Ltda.	Chile	Indirecta	Recaudación de préstamos	0	0	26.127	0
78.447.910-3	Hotel Australis Ltda.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	653	(653)	3.831	(3.831)
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	4.288	(4.288)	4.114	(4.114)
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Indirecta	Compra de materiales	2.604	0	520	0
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Indirecta	Servicio facturación y recaudación	40	(40)	0	0
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Indirecta	Venta de materiales	486	486	0	0
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Accionista de subsidiaria	Venta de gas licuado	45.325.465	38.088.626	79.118.762	66.486.355
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director común	Compra de materiales	4.831.486	(8.676)	2.135.275	(17.432)
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director común	Servicios recibidos	44.782	(21.584)	9.285	(9.285)
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director común	Asesorías recibidas	12.841	(12.841)	20	(20)
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director común	Venta de materiales	99.206	16.865	12.780	2.173
93.698.000-1	Elaboradora de Cobre Viña del Mar S.A.	Chile	Director común	Compra de materiales	320.871	5.841	1.166.260	133
94.478.000-9	Indiver S.A.	Chile	Accionista	Servicios Prestados	6.972	6.972	7.082	7.082
94.478.000-9	Indiver S.A.	Chile	Accionista	Venta de Materiales	1.169	1.439	1.262	1.262
94.478.000-9	Indiver S.A.	Chile	Accionista	Reembolso de Gastos	500	0	0	0
96.639.450-1	Turismo y Hoteles José Nogueira S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	929	(929)	6.336	(6.336)
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica de Santiago S.A.	Chile	Asociada	Servicios prestados	813.443	813.443	0	0
96.923.660-5	Jordan S.A.	Chile	Accionista de subsidiaria	Compra de materiales	18.772	0	16.325	0
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Negocio Conjunto	Reembolso de gastos	566	0	50.832	0
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Negocio Conjunto	Compra gas natural	9.534.671	(8.012.329)	11.481.536	(9.648.350)
96.895.660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Asociada	Arriendos de oficinas	68.979	(68.979)	46.044	(43.474)
96.930.050-8	Inversiones Atlántico S.A.	Chile	Indirecta	Reembolso de gastos	2.071	0	3.665	0
96.964.210-7	Automotive Gas Systems S.A.	Chile	Indirecta	Préstamos otorgados	14.855	0	113.140	0
96.964.210-7	Automotive Gas Systems S.A.	Chile	Indirecta	Reembolso de gastos	4.401	0	14.941	0
96.964.210-7	Automotive Gas Systems S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	214.163	9.793	139.662	1.026
96.964.210-7	Automotive Gas Systems S.A.	Chile	Indirecta	Servicio facturación y recaudación	31.868	0		
96.964.210-7	Automotive Gas Systems S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	0	0	367	(367)
99.555.340-6	Turismo y Hoteles Navarino S.A.	Chile	Director común	Servicios recibidos	3.006	(3.006)	1.500	(1.500)
99.520.000-7	Cía. de Petróleos de Chile S.A.	Chile	Accionista de subsidiaria	Compra de combustibles	307.475	(214.634)	147.569	(124.007)
99.520.000-7	Cía. de Petróleos de Chile S.A.	Chile	Accionista de subsidiaria	Venta de gas licuado	16.428	13.094	9.056	7.610
99.527.700-k	Campanario Generación S.A.	Chile	Negocio Conjunto	Peajes y arriendos	470.570	470.570	0	0
99.527.700-K	Campanario Generación S.A.	Chile	Negocio Conjunto	Compra de energía y potencia	97.435	(97.435)	0	0

## 9.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

El Directorio de Compañía General de Electricidad S.A. lo componen siete miembros, los cuales permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo estos reelegirse.

El equipo gerencial del Grupo CGE lo componen a nivel matriz un Gerente General, cinco Gerentes Corporativos de Área y doce Subgerentes Corporativos.

### 9.2.1.- Remuneración del Directorio.

Según lo establecido en el Artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 21 de abril de 2009 fijó los siguientes montos para el ejercicio 2009, los cuales son idénticos a los fijados para el ejercicio 2008:

- Dietas por asistencia a sesiones.

Pagar a cada Director 60 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.

Pagar 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 ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 y 2008 a los Señores Directores es el siguiente:

Retribución Directorio		01-01-2009 al 31-12-2009			01-01-2008 al 31-12-2008		
Nombre	Cargo	Dieta de Directorio M\$	Dieta de Comité de Directores M\$	Participación Utilidades M\$	Dieta de Directorio M\$	Dieta de Comité de Directores M\$	Participación Utilidades M\$
Jorge Eduardo Marín Correa	Presidente	32.731	1.470	399.880	29.578	1.226	358.636
José Luis Hornauer Hermann	Vicepresidente	17.623	0	199.940	15.992	0	179.318
Juan Hornauer López	Director	16.365	0	199.940	15.992	0	179.318
Francisco Javier Marín Estevez	Director	16.347	0	199.940	15.992	0	179.318
Pablo Pérez Cruz	Director	17.623	1.470	199.940	14.806	1.229	179.318
Francisco Javier Marín Jordán	Director	17.623	0	199.940	15.992	0	179.318
Juan Antonio Guzmán Molinari	Director	17.623	1.470	199.940	15.992	1.426	125.768
<b>Totales</b>		<b>135.935</b>	<b>4.410</b>	<b>1.599.520</b>	<b>124.346</b>	<b>3.881</b>	<b>1.380.993</b>

Las remuneraciones correspondientes a directores de subsidiarias ascendieron a M\$ 1.639.836 al 31 de diciembre de 2009 (M\$ 1.936.946 en 2008)

#### 9.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al Equipo Gerencial clave del Grupo CGE asciende a M\$ 2.919.458 por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009, (M\$ 1.340.026 en 2008).

Las remuneraciones con cargo a resultados del Equipo Gerencial de subsidiarias asciende a M\$ 17.269.898 al 31 de diciembre de 2009 (M\$ 15.859.324 en 2008).

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

#### 10.- INVENTARIOS.

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

Clases de Inventarios	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Materias primas	14.548.959	11.231.476	21.448.173
Productos en proceso	4.336.889	4.451.427	4.004.052
Mercaderías para la venta	24.679.952	24.708.012	17.294.604
Suministros para la producción	2.818.873	2.594.356	2.362.797
Suministros para mantención	6.476.288	2.926.378	2.523.855
Trabajos en curso	347.003	4.511.750	3.700.291
Mercaderías en tránsito	3.801.825	3.476.685	2.297.918
Otros	5.282.164	3.760.112	3.142.876
Provisión de deterioro	1.201.839	947.283	1.286.626
<b>Total</b>	<b>61.090.114</b>	<b>56.712.913</b>	<b>55.487.940</b>

Información adicional de inventarios:

Otra información de inventarios	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios	456.638	16.967
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios	202.082	356.310
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el ejercicio	27.909.756	31.297.352

Las reversiones están dadas por liquidaciones de inventarios y reversos de la provisión por deterioro dado por el incremento en el valor neto realizable.

## 11.- INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS.

### 11.1.- Combinaciones de negocios.

Con fecha 3 y 9 de julio de 2009, El Grupo CGE adquirió el 100% de la participación en la sociedad Iberoamericana de Energía Ibener S.A., a través de sus subsidiarias CGE Generación S.A. con el 99,99999% y CGE Magallanes S.A. con el 0,00001% restante.

Se adjunta cuadro con la determinación del patrimonio a valor justo al 30 de junio de 2009.

<b>Pago y toma de control de la combinación de negocios:</b>	
<b>Al 3 de julio de 2009</b>	
<b>Instrumentos patrimoniales adquiridos a través de las subsidiarias:</b>	
<b>CGE Generación S.A.</b>	<b>M\$</b>
3 de julio de 2009 - 14.353.994 acciones equivalentes al 94,73675%	152.422.713
9 de julio de 2009 - 797.457 acciones equivalentes al 5,26324%	6.571.800
<b>CGE Magallanes S.A.</b>	
3 de julio de 2009 - 1 acción equivalente al 0,00001%	11
<b>Total pago transferido</b>	<b>158.994.524</b>

<b>Saldos de activos adquiridos y de pasivos asumidos identificables reconocidos</b>	
<b>Activos</b>	<b>M\$</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo	13.016.436
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	7.214.610
Pagos anticipados	668.070
Otros activos financieros	82.028
Intangibles	
- Costos de desarrollo	27.963
- Derechos de agua	7.102.429
- Servidumbres	2.314.054
Propiedades, planta y equipo	
- Terrenos	961.600
- Planta y equipos	121.361.318
- Equipamientos TI	107.454
- Instalaciones fijas y accesorios	2.359.840
- Vehículos	36.470
Otros activos	38.070
<b>Total activos</b>	<b>155.290.342</b>
<b>Pasivos</b>	<b>M\$</b>
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	1.125.706
Cuentas por impuestos corrientes	220.849
Impuestos diferidos	6.603.310
Obligaciones por beneficios post empleo	344.049
<b>Total pasivos</b>	<b>8.293.914</b>
<b>Patrimonio a valor justo</b>	<b>146.996.428</b>
<b>Porcentaje de participación</b>	<b>100%</b>
<b>VP</b>	<b>146.996.428</b>
<b>Plusvalía comprada</b>	<b>11.998.096</b>

### 11.2.- Información relevante resumida de las subsidiarias.

La información de las inversiones en subsidiarias al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008 es la siguiente:

Al 31 de diciembre de 2009

Inversiones en Subsidiarias	31 de diciembre de 2009										
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos subsidiaria	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos subsidiaria	Ingresos Ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
CGE Distribución S.A.	99,65194%	111.730.768	407.418.931	519.149.699	134.227.134	144.160.774	278.387.908	633.253.617	(559.658.657)	(35.835.651)	37.759.309
Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	99,57167%	45.233.744	208.906.136	254.139.880	32.568.652	65.542.829	98.111.481	157.882.622	(141.020.889)	(9.664.206)	7.197.527
CGE Magallanes S.A.	99,79416%	5.319.179	53.248.715	58.567.894	5.155.758	19.944.364	25.100.122	23.144.751	(14.662.449)	(4.115.548)	4.366.754
Empresas Emel S.A.	97,94483%	87.906.454	548.000.371	635.906.825	92.595.364	184.428.108	277.023.472	374.453.220	(321.450.543)	(28.196.534)	24.806.143
CGE Argentina S.A.	99,99164%	10.481.971	46.556.106	57.038.077	22.341.647	5.316.325	27.657.972	34.086.660	(20.513.539)	(7.385.384)	6.187.737
CGE Transmisión S.A.	100,00000%	21.095.069	338.700.606	359.795.675	19.615.929	131.633.458	151.249.387	61.046.088	(24.662.344)	(14.195.042)	22.188.702
CGE Generación S.A.	100,00000%	30.911.582	155.202.548	186.114.130	2.654.047	119.565.573	122.219.620	12.797.879	(2.404.939)	(8.031.561)	2.361.379
Gasco S.A.	56,62438%	107.172.970	1.048.906.355	1.156.079.325	95.585.204	540.842.216	636.427.420	451.274.955	(330.750.132)	(70.456.448)	50.068.375
Tecnet S.A.	100,00000%	2.325.585	5.315.533	7.641.118	2.754.360	3.351.915	6.106.275	12.862.078	(10.868.765)	(1.682.647)	310.666
Comercial y Logística General S.A.	100,00000%	44.772.502	1.095.640	45.868.142	27.949.041	9.545.098	37.494.139	53.792.774	(46.845.839)	(3.483.458)	3.463.477
Transformadores Tusan S.A.	100,00000%	15.596.541	7.101.199	22.697.740	4.587.974	6.396.326	10.984.300	21.046.599	(14.184.252)	(4.142.357)	2.719.990
Inmobiliaria General S.A.	100,00000%	5.808.733	54.529.933	60.338.666	7.637.128	9.705.945	17.343.073	7.322.674	(4.473.194)	(2.047.608)	801.872
Sociedad de Computación Binaria S.A.	100,00000%	4.501.960	26.172.871	30.674.831	13.478.962	14.063.685	27.542.647	16.141.020	(11.857.702)	(2.930.109)	1.353.209
Novanet S.A.	100,00000%	13.604.124	2.048.385	15.652.509	7.889.831	8.348	7.898.179	11.190.352	(10.249.937)	(6.096.532)	(5.156.117)
<b>TOTALES</b>		<b>506.461.182</b>	<b>2.903.203.329</b>	<b>3.409.664.511</b>	<b>469.041.031</b>	<b>1.254.504.964</b>	<b>1.723.545.995</b>	<b>1.870.295.289</b>	<b>(1.513.603.181)</b>	<b>(198.263.085)</b>	<b>158.429.023</b>

Al 31 de diciembre de 2008

Inversiones en Subsidiarias	31 de diciembre de 2008										
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos subsidiaria	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos subsidiaria	Ingresos Ordinarios	Costo de Ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
CGE Distribución S.A.	99,6373%	136.807.608	398.673.253	535.480.861	118.966.472	175.611.171	294.577.643	628.490.510	(550.529.277)	(47.469.150)	30.492.083
Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	99,5717%	45.710.964	214.912.010	260.622.974	34.770.858	71.153.606	105.924.464	142.225.993	(121.048.953)	(15.286.241)	5.890.799
CGE Magallanes S.A.	99,7942%	5.242.735	54.168.779	59.411.514	6.971.287	19.210.774	26.182.061	20.865.166	(11.253.863)	(6.132.216)	3.479.087
Empresas Emel S.A.	97,9448%	85.330.776	543.854.824	629.185.600	69.759.133	190.014.323	259.773.456	331.533.896	(273.247.532)	(38.263.408)	20.022.956
CGE Argentina S.A.	99,9916%	14.016.862	56.994.616	71.011.478	19.825.893	14.268.230	34.094.123	30.731.505	(20.171.592)	(3.597.339)	6.962.574
CGE Transmisión S.A.	100,0000%	10.735.880	329.080.673	339.816.553	11.909.631	122.088.511	133.998.142	53.191.350	(20.263.658)	(17.044.804)	15.882.888
CGE Generación S.A.	100,0000%	268.212	7.826.226	8.094.438	492.617	6.041.440	6.534.057	0	0	(1.280.890)	(1.280.890)
Gasco S.A.	56,6244%	91.421.244	1.091.994.462	1.183.415.706	80.906.868	594.159.556	675.066.424	523.672.475	(441.281.430)	(136.192.948)	(53.801.903)
Tecnet S.A.	100,0000%	2.205.624	4.665.859	6.871.483	4.028.003	1.401.837	5.429.840	11.125.921	(9.220.590)	(1.670.213)	235.118
Comercial y Logística General S.A.	100,0000%	20.800.962	558.895	21.359.857	11.425.847	2.877.482	14.303.329	42.271.067	(36.260.357)	(2.731.993)	3.278.717
Transformadores Tusan S.A.	100,0000%	15.220.717	6.815.033	22.035.750	11.375.123	425.820	11.800.943	18.336.653	(12.339.247)	(3.888.957)	2.108.449
Inmobiliaria General S.A.	100,0000%	7.389.864	50.364.050	57.753.914	26.966.267	8.112.816	35.079.083	4.344.915	(2.728.947)	(7.691.132)	(6.075.164)
Sociedad de Computación Binaria S.A.	100,0000%	3.538.843	16.957.973	20.496.816	10.015.987	7.138.863	17.154.850	11.725.413	(7.666.773)	(2.963.271)	1.095.369
Novanet S.A.	100,0000%	1.047.829	132.942	1.180.771	440.637	0	440.637	2.864.079	(1.888.528)	(411.695)	563.856
<b>TOTALES</b>		<b>439.738.120</b>	<b>2.776.999.595</b>	<b>3.216.737.715</b>	<b>407.854.623</b>	<b>1.212.504.429</b>	<b>1.620.359.052</b>	<b>1.821.378.943</b>	<b>(1.507.900.747)</b>	<b>(284.624.257)</b>	<b>28.853.939</b>

Al 01 de enero de 2008

Inversiones en Subsidiarias	01 de enero de 2008										
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos subsidiaria	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos subsidiaria	Ingresos Ordinarios	Costo de Ventas	Otros	Ganancia (Pérdida) neta
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
CGE Distribución S.A.	99,6373%	97.392.886	327.831.913	425.224.799	83.968.089	149.718.103	233.686.192				0
Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	99,5717%	38.723.697	180.062.367	218.786.064	32.992.122	61.398.434	94.390.556				0
CGE Magallanes S.A.	99,7942%	4.499.640	32.930.840	37.430.480	4.430.339	14.434.244	18.864.583				0
Empresas Emel S.A.	97,9448%	68.794.856	418.907.251	487.702.107	58.284.476	156.933.490	215.217.966				0
CGE Argentina S.A.	99,9916%	10.853.814	42.032.983	52.886.797	15.791.929	7.801.126	23.593.055				0
CGE Transmisión S.A.	100,0000%	6.594.449	191.892.093	198.486.542	13.253.154	82.888.266	96.141.420				0
CGE Generación S.A.	100,0000%	85.688	5.232.681	5.318.369	204.424	3.108.367	3.312.791				0
Gasco S.A.	56,6244%	92.201.945	797.327.594	889.529.539	87.207.559	473.615.326	560.822.885				0
Tecnet S.A.	100,0000%	1.538.116	3.852.142	5.390.258	2.689.430	1.222.235	3.911.665				0
Comercial y Logística General S.A.	100,0000%	16.475.893	480.443	16.956.336	6.795.086	4.176.404	10.971.490				0
Transformadores Tusan S.A.	100,0000%	12.788.736	4.068.227	16.856.963	9.109.937	278.538	9.388.475				0
Inmobiliaria General S.A.	100,0000%	6.689.646	36.508.135	43.197.781	5.908.398	13.195.654	19.104.052				0
Sociedad de Computación Binaria S.A.	100,0000%	1.726.747	6.916.344	8.643.091	4.037.316	1.165.235	5.202.551				0
Novanet S.A.	100,0000%	628.938	151.608	780.546	270.205	0	270.205				0
<b>TOTALES</b>		<b>358.995.051</b>	<b>2.048.194.621</b>	<b>2.407.189.672</b>	<b>324.942.464</b>	<b>969.935.422</b>	<b>1.294.877.886</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

### 11.3.- Movimiento en inversiones en subsidiarias.

La información del movimiento en inversiones subsidiarias al 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es la siguiente:

Al 31 de diciembre de 2009

Movimientos en Inversiones en Subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 31/12/2008 M\$	Adiciones M\$	Participación en Ganancia (Pérdida) M\$	Dividendos Recibidos M\$	Diferencia de Conversión M\$	Otro Incremento (Decremento) M\$	VP al 31/12/2009 M\$
CGE Distribución S.A.	Chile	CL \$	99,6519%	99,6519%	240.029.414	0	37.627.884	(36.549.441)	0	(1.184.063)	239.923.794
Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	CL \$	99,5717%	99,5717%	154.031.483	0	7.166.512	(5.062.076)	0	(779.832)	155.356.087
CGE Magallanes S.A.	Chile	CL \$	99,7942%	99,7942%	19.083.069	0	2.453.222	(2.336.813)	0	26.401	19.225.879
Empresas Emel S.A.	Chile	CL \$	97,9448%	97,9448%	348.803.730	0	21.719.586	(24.764.753)	0	(2.744.631)	343.013.932
CGE Argentina S.A.	Chile	CL \$	99,9916%	99,9916%	36.612.971	0	6.160.656	(3.686.310)	(9.949.003)	0	29.138.314
CGE Transmisión S.A.	Chile	CL \$	99,9877%	100,0000%	205.793.074	0	22.185.970	(19.174.999)	0	(283.430)	208.520.615
CGE Generación S.A.	Chile	CL \$	99,9840%	100,0000%	1.558.430	59.972.736	2.361.001		0	(7.895)	63.884.272
Gasco S.A.	Chile	CL \$	56,6244%	56,6244%	186.157.550	0	21.490.927	(5.707.738)	(3.099.922)	(5.185.936)	193.654.881
Tecnet S.A.	Chile	CL \$	99,7778%	100,0000%	1.438.440	0	309.976	(424.403)	0	207.420	1.531.433
Comercial y Logística General S.A.	Chile	CL \$	99,9995%	100,0000%	7.056.490	0	3.463.458	(2.145.990)	0	0	8.373.958
Transformadores Tusan S.A.	Chile	CL \$	99,0700%	100,0000%	9.301.963	0	2.476.892	(2.280.591)	0	1.193.626	10.691.890
Inmobiliaria General S.A.	Chile	CL \$	99,9958%	100,0000%	22.673.204	19.999.082	801.831	(370.111)	0	(110.310)	42.993.696
Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	CL \$	99,9932%	100,0000%	3.341.740	0	1.353.118	(1.562.885)	0	0	3.131.973
Novanet S.A.	Chile	CL \$	99,7398%	100,0000%	738.209	12.467.476	(5.142.701)	(486.302)	0	157.471	7.734.153
<b>TOTALES</b>					<b>1.236.619.767</b>	<b>92.439.294</b>	<b>124.428.332</b>	<b>(104.552.412)</b>	<b>(13.048.925)</b>	<b>(8.711.179)</b>	<b>1.327.174.877</b>

Al 31 de diciembre de 2008

Movimientos en Inversiones en Subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01/01/2008 M\$	Adiciones M\$	Participación en Ganancia (Pérdida) M\$	Dividendos Recibidos M\$	Diferencia de Conversión M\$	Otro Incremento (Decremento) M\$	VP al 31/12/2008 M\$
CGE Distribución S.A.	Chile	CL \$	99,6373%	99,6373%	190.843.857	0	30.381.482	(32.465.382)	0	51.269.457	240.029.414
Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	CL \$	99,5717%	99,5717%	121.806.182	0	5.866.692	(6.483.076)	0	32.841.685	154.031.483
CGE Magallanes S.A.	Chile	CL \$	99,7942%	99,7942%	11.102.544	0	1.969.834	(3.015.751)	0	9.026.442	19.083.069
Empresas Emel S.A.	Chile	CL \$	97,9448%	97,9448%	258.629.305	0	17.322.513	(17.298.082)	0	90.149.994	348.803.730
CGE Argentina S.A.	Chile	CL \$	99,9916%	99,9916%	29.040.781	0	6.964.735	(4.019.172)	4.626.627	0	36.612.971
CGE Transmisión S.A.	Chile	CL \$	99,9877%	100,0000%	102.332.524	0	15.880.933	(15.664.999)	0	103.244.616	205.793.074
CGE Generación S.A.	Chile	CL \$	99,8750%	100,0000%	2.002.816	739.176	(1.279.290)	0	0	95.728	1.558.430
Gasco S.A.	Chile	CL \$	56,6244%	56,6244%	106.969.843	0	(20.633.518)	(6.754.156)	4.867.618	101.707.763	186.157.550
Tecnet S.A.	Chile	CL \$	99,7778%	100,0000%	1.475.307	0	236.766	(105.048)	0	(168.585)	1.438.440
Comercial y Logística General S.A.	Chile	CL \$	99,9995%	100,0000%	5.984.813	0	3.278.699	(2.207.022)	0	0	7.056.490
Transformadores Tusan S.A.	Chile	CL \$	99,0700%	100,0000%	8.794.938	0	1.700.819	(624.141)	0	(569.653)	9.301.963
Inmobiliaria General S.A.	Chile	CL \$	99,9931%	100,0000%	24.092.027	0	(6.074.763)	(1.313.111)	0	5.969.051	22.673.204
Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	CL \$	99,9932%	100,0000%	3.440.307	0	1.095.295	(1.197.778)	0	3.916	3.341.740
Novanet S.A.	Chile	CL \$	99,7398%	100,0000%	509.013	0	562.389	(263.582)	0	(69.611)	738.209
<b>TOTALES</b>					<b>867.024.257</b>	<b>739.176</b>	<b>57.272.586</b>	<b>(91.411.300)</b>	<b>9.494.245</b>	<b>393.500.803</b>	<b>1.236.619.767</b>

## 12.- INVERSIONES EN ASOCIADAS CONTABILIZADAS POR EL METODO DE LA PARTICIPACION.

### 12.1.- Composición del rubro.

Al 31 de diciembre de 2009

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 31/12/2008	Adiciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas	Dividendos Recibidos	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 31/12/2009
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Cemento Polpaico S.A.	Chile	CL \$	41,1491%	41,1491%	28.932.960	0	1.834.828	0	0	(966.136)	1.057.804	30.859.456
Inversiones El Raulí S.A.	Chile	CL \$	20,3810%	20,3810%	8.016.373	0	1.095.408	0	(898.467)	0	(35.314)	8.178.000
Campanario Generación S.A.	Chile	US\$	20,0000%	20,0000%	4.778.045	1.275.560	95.875	0	0	(487.266)	0	5.662.214
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	50,0000%	908.234	0	558.843	0	(636.598)	0	(247.256)	583.223
Inmobiliaria Parque Nuevo S.A.	Chile	CL \$	50,0000%	50,0000%	44.310	0	0	0	0	0	0	44.310
Tu Ves S.A	Chile	CL \$	25,0000%	25,0000%	967.552	0	(422.039)	0	0	0	(21.290)	524.223
<b>TOTALES</b>					<b>43.647.474</b>	<b>1.275.560</b>	<b>3.162.915</b>	<b>0</b>	<b>(1.535.065)</b>	<b>(1.453.402)</b>	<b>753.944</b>	<b>45.851.426</b>

Al 31 de diciembre de 2008

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 31/12/2007	Adiciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas	Dividendos Recibidos	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 31/12/2008
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Cemento Polpaico S.A.	Chile	CL \$	41,1491%	41,1491%	33.533.425	0	(2.053.394)	0	(3.530.529)	2.682.541	(1.699.083)	28.932.960
Inversiones El Raulí S.A.	Chile	CL \$	20,3810%	20,3810%	7.760.604	0	941.271	0	(746.802)	(3.226)	64.526	8.016.373
Electro Industrial Inversiones S.A.	Chile	CL \$	40,7690%	40,7690%	116.727	0	0	0	0	0	(116.727)	0
Campanario Generación S.A.	Chile	US\$	20,0000%	20,0000%	3.926.942	0	(251.845)	0	0	1.079.870	23.078	4.778.045
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	50,0000%	563.909	0	816.369	0	(448.731)	0	(23.313)	908.234
Inmobiliaria Parque Nuevo S.A.	Chile	CL \$	50,0000%	50,0000%	48.150	0	(3.840)	0	0	0	0	44.310
Tu Ves S.A	Chile	CL \$	25,0000%	25,0000%	0	967.552	0	0	0	0	0	967.552
<b>TOTALES</b>					<b>45.949.757</b>	<b>967.552</b>	<b>(551.439)</b>	<b>0</b>	<b>(4.726.062)</b>	<b>3.759.185</b>	<b>(1.751.519)</b>	<b>43.647.474</b>

Inversiones con cotización pública:

El valor razonable de las inversiones en asociadas con cotización pública asciende a M\$ 50.751.349 al 31 de diciembre de 2009, (M\$ 51.486.876 al 31 de diciembre de 2008 y M\$ 98.121.114 al 01 de enero de 2008) el cual corresponde a Cementos Polpaico S.A.

## 12.2.- Información resumida de inversión en asociadas

La información resumida de las inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008 es la siguiente:

Inversiones en Asociadas	31 de diciembre de 2009									
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos asociada	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos asociada	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) neta
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Cemento Polpaico S.A.	41,1491%	56.445.631	109.741.043	166.186.674	33.605.745	57.586.774	91.192.519	131.959.688	(127.500.718)	4.458.970
Inversiones El Raulí S.A.	20,3810%	158.125	40.594.413	40.752.538	121.662	505.339	627.001	6.179.928	(805.285)	5.374.643
Campanario Generación S.A.	20,0000%	19.339.783	76.607.888	95.947.671	24.976.012	42.660.585	67.636.597	23.619.096	(23.139.720)	479.376
Gasmarket S.A.	50,0000%	4.434.249	179.311	4.613.560	3.447.114	0	3.447.114	19.219.712	(18.102.026)	1.117.686
Inmobiliaria Parque Nuevo S.A.	50,0000%	93.075	233	93.308	4.688	0	4.688	0	0	0
Tu Ves S.A.	25,0000%	2.746.945	3.050.085	5.797.030	2.665.907	1.052.621	3.718.528	1.812.679	(3.519.225)	(1.706.546)
<b>TOTALES</b>		<b>83.217.808</b>	<b>230.172.973</b>	<b>313.390.781</b>	<b>64.821.128</b>	<b>101.805.319</b>	<b>166.626.447</b>	<b>182.791.103</b>	<b>(173.066.974)</b>	<b>9.724.129</b>

Inversiones en Asociadas	31 de diciembre de 2008									
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos asociada	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos asociada	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) neta
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Cemento Polpaico S.A.	41,1491%	45.129.856	117.090.093	162.219.949	52.253.764	39.493.838	91.747.602	142.302.799	(126.272.800)	16.029.999
Inversiones El Raulí S.A.	20,3810%	139.392	45.159.841	45.299.233	40.859	319.947	360.806	5.779.054	(406.664)	5.372.390
Campanario Generación S.A.	20,0000%	18.801.093	78.504.447	97.305.540	46.077.670	27.337.643	73.415.313	50.412.588	(44.342.518)	6.070.070
Gasmarket S.A.	50,0000%	6.673.112	276.340	6.949.452	5.132.984	0	5.132.984	20.628.932	(18.996.196)	1.632.736
Inmobiliaria Parque Nuevo S.A.	50,0000%	93.075	233	93.308	4.688	0	4.688	31.013	(38.693)	(7.680)
Tu Ves S.A.	25,0000%	4.606.992		4.606.992	732.839		732.839	9.781	(41.468)	(31.687)
<b>TOTALES</b>		<b>75.443.520</b>	<b>241.030.954</b>	<b>316.474.474</b>	<b>104.242.804</b>	<b>67.151.428</b>	<b>171.394.232</b>	<b>219.164.167</b>	<b>(190.098.339)</b>	<b>29.065.828</b>

Inversiones en Asociadas	01 de enero de 2008									
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos asociada	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos asociada	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) neta
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Cemento Polpaico S.A.	41,1491%	47.202.115	112.961.348	160.163.463	36.198.361	42.314.822	78.513.183	0	0	0
Inversiones El Raulí S.A.	20,3810%	480.248	39.983.893	40.464.141	74.826	505.065	579.891	0	0	0
Campanario Generación S.A.	20,0000%	26.178.894	46.722.327	72.901.221	33.927.738	19.338.774	53.266.512	0	0	0
Gasmarket S.A.	50,0000%	4.861.670	107.385	4.969.055	3.840.877	0	3.840.877	0	0	0
Inmobiliaria Parque Nuevo S.A.	50,0000%	142.169	701	142.870	46.570	0	46.570	0	0	0
<b>TOTALES</b>		<b>78.865.096</b>	<b>199.775.654</b>	<b>278.640.750</b>	<b>74.088.372</b>	<b>62.158.661</b>	<b>136.247.033</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

### 12.3.- Sociedades con control conjunto.

El Grupo CGE contabiliza sus inversiones en negocios conjuntos en donde mantiene el 50% o menos de las participaciones en dichas sociedades mediante el método de la participación de acuerdo a lo señalado la NIC 31 párrafo 38.

Los saldos y sus movimientos al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 e información relacionada es la siguiente:

Al 31 de diciembre de 2009

Movimientos en Sociedades con Control Conjunto	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 31/12/2008	Adiciones	Participación en ganancia (pérdida)	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos negocios conjuntos	Dividendos recibidos	Diferencia de conversión	Otro Incremento (decremento)	Saldo al 31/12/2009
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Norelec S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	50,0000%	13.073.228	0	3.632.176	0	(1.617.498)	(3.619.396)	0	11.468.510
Empresa de Distribución Eléctrica de Tucuman S.A.	Argentina	AR \$	19,5000%	19,5000%	6.994.384	0	2.115.125	0	(1.544.239)	(1.927.954)	0	5.637.316
Compañía Eléctrica de Inversiones S.A.	Argentina	AR \$	10,0000%	10,0000%	1.118.837	0	104.768	0	(26.604)	(343.495)	0	853.506
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	50,0000%	4.199.013	1.073.646	(704.273)	0	0	(1.365.545)	0	3.202.841
Innergy Holdings S.A.	Chile	US\$	30,0000%	30,0000%	0	0	0	24.872.076	0	0	0	0
Gazel S.A.	Chile	CL \$	50,0000%	50,0000%	553.651	949.996	(187.579)	0	0	0	0	1.316.068
Innergy Transportes S.A.	Chile	CL \$	0,0002%	0,0002%	5	0	0	(13)	0	0	(5)	0
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	US\$	29,9988%	29,9988%	10.050.772	5.517.170	(10.842.642)	0	(150.238)	(1.408.758)	0	3.166.304
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	US\$	26,6978%	26,6978%	9.474.399	1.973.304	(4.740.931)	0	(1.759.269)	(1.632.479)	0	3.315.024
Gasoducto del Pacífico (Cayman ) Ltd.	Chile	CL \$	25,2140%	25,2140%	3.123	170.112	0	0	0	0	0	173.235
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,0000%	20,0000%	24.527.218	0	(750.444)	0	0	(4.984.853)	(8.664.455)	10.127.466
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,3300%	33,3300%	0	0	0	(158.428)	0	0	0	0
<b>TOTALES</b>					<b>69.994.630</b>	<b>9.684.228</b>	<b>(11.373.800)</b>	<b>24.713.635</b>	<b>(5.097.848)</b>	<b>(15.282.480)</b>	<b>(8.664.460)</b>	<b>39.260.270</b>

Al 31 de diciembre de 2008

Movimientos en Sociedades con Control Conjunto	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 31/12/2007	Adiciones	Participación en ganancia (pérdida)	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos negocios conjuntos	Dividendos recibidos	Diferencia de conversión	Otro Incremento (decremento)	Saldo al 31/12/2008
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Norelec S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	50,0000%	10.124.076	0	3.756.459	0	(2.147.456)	1.340.149	0	13.073.228
Empresa de Distribución Eléctrica de Tucuman S.A.	Argentina	AR \$	19,5000%	19,5000%	5.804.321	0	2.076.900	0	(1.550.712)	663.875	0	6.994.384
Compañía Eléctrica de Inversiones S.A.	Argentina	AR \$	10,0000%	10,0000%	883.698	0	105.469	0	(29.623)	159.293	0	1.118.837
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	50,0000%	3.496.911	448.731	(82.588)	0	0	335.959	0	4.199.013
Innergy Holdings S.A.	Chile	US\$	30,0000%	30,0000%	0	0	0	(10.232.317)	0	0	0	0
Gazel S.A.	Chile	CL \$	50,0000%	50,0000%	694.188	0	(140.537)	0	0	0	0	553.651
Innergy Transportes S.A.	Chile	CL \$	0,0002%	0,0002%	0	0	(2)	0	0	0	0	7
Innergy Soluciones S.A.	Chile	CL \$	0,0000%	0,0000%	0	0	0	0	0	0	0	0
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	US\$	19,9991%	19,9991%	6.054.266	0	2.296.134	0	0	1.700.372	0	10.050.772
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	US\$	19,9981%	19,9981%	7.379.807	0	1.347.392	0	(961.006)	1.708.206	0	9.474.399
Gasoducto del Pacífico (Cayman ) Ltd.	Chile	CL \$	20,0000%	20,0000%	0	3.123	0	0	0	0	0	3.123
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,0000%	20,0000%	1.590.042	17.592.210	(218.190)	0	0	5.563.156	0	24.527.218
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,3300%	33,3300%	0	0	0	(1.175.659)	0	0	0	0
<b>TOTALES</b>					<b>36.027.309</b>	<b>18.044.064</b>	<b>9.141.037</b>	<b>(11.407.976)</b>	<b>(4.688.797)</b>	<b>11.471.010</b>	<b>7</b>	<b>69.994.630</b>

#### 12.4.- Información resumida de inversión en sociedades con control conjunto

La información resumida de las inversiones en sociedades con control conjunto al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008 es la siguiente:

Inversiones en Sociedades con Control Conjunto	31 de diciembre de 2009									
	Participación %	Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Total activos asociada M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Total pasivos asociada M\$	Ingresos Ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganancia (pérdida) neta M\$
Norelec S.A.	50,0000%	3.500.685	19.502.245	23.002.930	65.909	0	65.909	7.534.267	(269.914)	7.264.353
Empresa de Distribución Eléctrica de Tucuman S.A.	19,5000%	15.887.172	50.133.996	66.021.168	26.333.533	10.784.918	37.118.451	67.277.206	(56.430.170)	10.847.036
Compañía Eléctrica de Inversiones S.A.	10,0000%	220.741	8.314.761	8.535.502	438	0	438	1.050.487	(2.878)	1.047.609
Gascart S.A.	50,0000%	4.217.631	20.091.075	24.308.706	7.754.808	10.148.216	17.903.024	15.890.527	(17.299.074)	(1.408.547)
Innergy Holdings S.A.	30,0000%	13.111.284	14.522.991	27.634.275	15.585.740	26.374.110	41.959.850	206.642.526	(123.735.606)	82.906.920
GAZEL S.A.	50,0000%	1.493.100	1.374.058	2.867.158	217.736	17.285	235.021	119.918	(495.075)	(375.157)
Gasoducto del Pacífico S.A.	29,9988%	3.693.178	7.265.200	10.958.378	381.645	21.954	403.599	3.254.166	(39.397.786)	(36.143.620)
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	26,6978%	7.214.456	13.080.327	20.294.783	7.877.876	56	7.877.932	2.083.244	(19.841.014)	(17.757.770)
GNL Quintero S.A.	20,0000%	21.050.735	553.333.321	574.384.056	17.949.819	462.474.176	480.423.995	15.241.905	(18.994.130)	(3.752.225)
GNL Chile S.A.	33,3330%	19.026.392	296.146	19.322.538	18.933.086	2.656.697	21.589.783	83.837.322	(84.312.611)	(475.289)
<b>TOTALES</b>		<b>89.415.374</b>	<b>687.914.120</b>	<b>777.329.494</b>	<b>95.100.590</b>	<b>512.477.412</b>	<b>607.578.002</b>	<b>402.931.568</b>	<b>(360.778.258)</b>	<b>42.153.310</b>

Inversiones en Sociedades con Control Conjunto	31 de diciembre de 2008									
	Participación %	Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Total activos asociada M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Total pasivos asociada M\$	Ingresos Ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganancia (pérdida) neta M\$
Norelec S.A.	50,0000%	2.441.983	24.882.850	27.324.833	1.178.376	0	1.178.376	7.556.715	(43.796)	7.512.919
Empresa de Distribución Eléctrica de Tucuman S.A.	19,5000%	18.601.794	62.277.270	80.879.064	27.691.207	17.319.223	45.010.430	65.536.267	(54.885.497)	10.650.770
Compañía Eléctrica de Inversiones S.A.	10,0000%	194.194	10.994.179	11.188.373	0	0	0	1.113.237	(58.547)	1.054.690
Gascart S.A.	50,0000%	5.338.942	27.259.423	32.598.365	9.628.750	14.596.308	24.225.058	17.380.734	(8.628.809)	8.751.925
Innergy Holdings S.A.	30,0000%	11.325.468	8.355.692	19.681.160	33.548.883	105.302.863	138.851.746	26.263.421	(42.408.961)	(16.145.540)
GAZEL S.A.	50,0000%	558.129	620.831	1.178.960	51.998	19.387	71.385	110.659	(121.821)	(11.162)
Gasoducto del Pacífico S.A.	19,9991%	19.187.052	92.416.275	111.603.327	1.682.174	59.664.922	61.347.096	20.595.069	(1.432.881)	19.162.188
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	19,9981%	12.998.687	42.753.367	55.752.054	8.375.399	70	8.375.469	18.006.104	(1.599.461)	16.406.643
GNL Quintero S.A.	20,0000%	48.609.505	588.924.369	637.533.874	24.975.571	489.922.026	514.897.597	3.989.905	(5.080.780)	(1.090.875)
GNL Chile S.A.	33,3330%	374.233	17.820	392.053	65.554	2.571.258	2.636.812	29.913	(1.995.271)	(1.965.358)
<b>TOTALES</b>		<b>119.629.987</b>	<b>858.502.076</b>	<b>978.132.063</b>	<b>107.197.912</b>	<b>689.396.057</b>	<b>796.593.969</b>	<b>160.582.024</b>	<b>(116.255.824)</b>	<b>44.326.200</b>

Inversiones en Sociedades con Control Conjunto	01 de enero de 2008									
	Participación %	Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Total activos asociada M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Total pasivos asociada M\$	Ingresos Ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganancia (pérdida) neta M\$
Norelec S.A.	50,0000%	745.706	19.628.628	20.374.334	126.182	0	126.182	0	0	0
Empresa de Distribución Eléctrica de Tucuman S.A.	19,5000%	13.136.953	45.777.850	58.914.803	19.192.047	9.957.011	29.149.058	0	0	0
Compañía Eléctrica de Inversiones S.A.	10,0000%	13.028	8.835.234	8.848.262	11.282	0	11.282	0	0	0
Gascart S.A.	50,0000%	5.114.270	22.723.983	27.838.253	7.477.223	13.364.936	20.842.159	0	0	0
GAZEL S.A.	50,0000%	1.083.153	444.630	1.527.783	132.070	2.021	134.091	0	0	0
Innergy Holdings S.A.	30,0000%	2.861.069	12.323.236	15.184.305	3.645.439	99.884.774	103.530.213	0	0	0
Innergy Transportes S.A.	0,0000%	426.512	19.091.721	19.518.233	743.734	20.625.985	21.369.719	0	0	0
Innergy Soluciones S.A.	0,0000%	55.124.550	4.021.100	59.145.650	56.372.087	16.679.425	73.051.512	0	0	0
Gasoducto del Pacífico S.A.	19,9991%	1.834.873	47.364.064	49.198.937	885.081	18.041.099	18.926.180	0	0	0
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	19,9981%	2.354.309	36.295.250	38.649.559	1.746.896	55	1.746.951	0	0	0
GNL Quintero S.A.	20,0000%	21.971.482	173.362.437	195.333.919	3.815.618	183.568.060	187.383.678	0	0	0
GNL Chile S.A.	33,3330%	1.969.175	6.026.779	7.995.954	443.226	9.261.533	9.704.759	0	0	0
<b>TOTALES</b>		<b>106.635.080</b>	<b>395.894.912</b>	<b>502.529.992</b>	<b>94.590.885</b>	<b>371.384.899</b>	<b>465.975.784</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

INNERGY HOLDINGS S.A., GASODUCTO DEL PACIFICO S.A. Y GASODUCTO DEL PACIFICO (Argentina) S.A.

Con fecha 2 de febrero de 1998 la empresa asociada SGN Marketing S.A., hoy Innergy Soluciones Energéticas S.A., constituyó sendos contratos de Transporte de Gas con Gasoducto del Pacífico S.A. y Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A., por un volumen creciente que alcanzó hasta 3,1 millones de m<sup>3</sup>/día.

En relación con los contratos de transporte en firme de gas natural, cabe tener presente que por su condición tarifaria el cargador está contractualmente obligado a pagar la totalidad de la tarifa por la totalidad del volumen contratado.

Asimismo, Gasco S.A. constituyó fianzas para garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago, que pudiera tener Innergy Soluciones Energéticas S.A. producto del mencionado contrato de transporte, por hasta su porcentaje de participación, que equivale al 30%.

La existencia y permanencia de restricciones administrativas a las exportaciones de gas natural desde la República de Argentina, afectaron severamente la utilización por Innergy Soluciones Energéticas S.A. de la capacidad total de transporte firme contratada, en su oportunidad, con Gasoducto del Pacífico, pagando por un transporte firme en exceso a lo efectivamente utilizado.

Esta situación, implicó que las expectativas de generación de flujo producto de este contrato de transporte fueran menores a los costos contractuales derivados de éste, con lo cual se estimó necesario realizar, para efectos de la valorización en Gasco S.A. por su inversión en dicha asociada, una provisión sobre los estados financieros de inicio bajo IFRS, derivada del contrato oneroso descrito.

Con fecha 18 de junio de 2009, Gasco S.A. suscribió contratos de compraventa de acciones mediante los cuales aumentó su participación accionaria en Gasoducto del Pacífico S.A., desde un 20% de las acciones a un 30%; y en las sociedades Gasoducto del Pacífico Cayman Ltd., y su controlada Gasoducto del Pacífico Argentina S.A., desde un 20% a un 26,7%.

Adicionalmente, durante el primer semestre 2009, Innergy Soluciones Energéticas S.A con Gasoducto del Pacífico S.A. y Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A., alcanzaron acuerdos que permitieron la modificación del contrato de transporte, que significó la eliminación de la modalidad take or pay entre las partes.

Producto de la eliminación del take or pay, Gasco S.A. procedió a reversar para efectos financieros, la provisión derivada del contrato oneroso, y constituyó por su parte un impairment por su inversión en Gasoducto del Pacífico S.A. y Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A., situación que se refleja tanto en el valor de la inversión en el negocio conjunto Gasoducto del Pacífico Argentina S.A. y en la provisión generada producto del reconocimiento del patrimonio negativo en la inversión en los negocios de control conjunto Gasoducto del Pacífico S.A. y Innergy Holdings S.A.

### 13.- ACTIVOS INTANGIBLES.

#### 13.1 Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por plusvalías mercantiles compradas, derechos de explotación exclusiva de clientes regulados, derechos de agua, servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Clases de activos intangibles, Neto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
<b>Plusvalía Comprada, Neto</b>	<b>277.256.512</b>	<b>265.258.416</b>	<b>263.587.465</b>
<b>Activos Intangibles Identificables, Neto</b>	<b>283.691.430</b>	<b>272.918.271</b>	<b>251.609.041</b>
Costos de Desarrollo (SAP), Neto	15.448.409	9.891.720	2.661.487
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos, Neto	33.556	37.293	38.498
Programas Informáticos, Neto	8.670.343	7.726.824	6.229.845
Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	259.539.122	255.262.434	242.679.211
<b>Activos Intangibles, Neto</b>	<b>560.947.942</b>	<b>538.176.687</b>	<b>515.196.506</b>

Clases de activos intangibles, Bruto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
<b>Plusvalía comprada, Bruto</b>	<b>277.256.512</b>	<b>265.258.416</b>	<b>263.587.465</b>
<b>Activos Intangibles Identificables, Bruto</b>	<b>307.409.659</b>	<b>289.305.967</b>	<b>265.208.709</b>
Costos de Desarrollo (SAP), Bruto	15.448.409	9.891.720	2.661.487
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos, Bruto	61.493	59.419	56.111
Programas Informáticos, Bruto	31.640.193	23.676.676	19.759.654
Otros Activos Intangibles Identificables, Bruto	260.259.564	255.678.152	242.731.457
<b>Activos Intangibles, Bruto</b>	<b>584.666.171</b>	<b>554.564.383</b>	<b>528.796.174</b>

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
<b>Deterioro de Valor Acumulado, Plusvalía Comprada</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles Identificables</b>	<b>23.718.229</b>	<b>16.387.696</b>	<b>13.599.668</b>
Amortización acumulada y deterioro del valor, patentes, marcas registradas y otros derechos	27.937	22.126	17.613
Amortización acumulada y deterioro de valor, programas informáticos	22.969.850	15.949.852	13.529.809
Amortización acumulada y deterioro del valor, otros activos intangibles identificables	720.442	415.718	52.246
<b>Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles, Total</b>	<b>23.718.229</b>	<b>16.387.696</b>	<b>13.599.668</b>

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de diciembre 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 Costos de Desarrollo	Vida	15	15
Vida o Tasa para Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Vida	3	20
Vida o Tasa para Programas Informáticos	Vida	1	5
Vida o Tasa para Otros Activos Intangibles Identificables	Vida	20	20
Vida o Tasa para Servidumbres	Vida	Indefinida	Indefinida
Vida o Tasa para Concesiones	Vida	Indefinida	Indefinida
Vida o Tasa para Concesiones Argentina	Vida	48	48
Vida o Tasa para Derechos de Agua	Vida	Indefinida	Indefinida

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

Movimientos en activos Intangibles Identificables	2009					
	Plusvalía comprada	Costos de desarrollo (SAP), neto	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01/01/2009	265.258.416	9.891.720	37.293	7.726.824	255.262.434	538.176.687
Adiciones por Desarrollo Interno	0	0	0	181.352	0	181.352
Adiciones	0	5.556.689	2.074	4.025.631	5.031.242	14.615.636
Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios	11.998.096	0	0	27.963	9.416.483	21.442.542
Desapropiaciones	0	0	0	0	20.481	20.481
Retiros	0	0	0	59	0	59
Amortización	0	0	5.811	3.291.368	707.758	4.004.937
Incremento (Disminución) en el Cambio de Moneda Extranjera	0	0	0	0	(9.442.798)	(9.442.798)
<b>Cambios, Total</b>	<b>11.998.096</b>	<b>5.556.689</b>	<b>(3.737)</b>	<b>943.519</b>	<b>4.276.688</b>	<b>22.771.255</b>
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 31/12/2009	277.256.512	15.448.409	33.556	8.670.343	259.539.122	560.947.942

Movimientos en activos Intangibles Identificables	2008					
	Plusvalía comprada	Costos de desarrollo (SAP), neto	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01/01/2008	263.587.465	2.661.487	38.498	6.229.845	242.679.211	515.196.506
Adiciones por Desarrollo Interno	0	0	0	98.040	0	98.040
Adiciones	524.181	7.230.233	1.720	4.052.044	8.190.157	19.998.335
Desapropiaciones	0	0	0	111	0	111
Retiros	0	0	0	11.319	45.247	56.566
Amortización	0	0	2.925	2.641.675	368.721	3.013.321
Incremento (Disminución) en el Cambio de Moneda Extranjera	0	0	0	0	4.087.988	4.087.988
Otros Incrementos (Disminuciones)	1.146.770	0	0	0	719.046	1.865.816
<b>Cambios, Total</b>	<b>1.670.951</b>	<b>7.230.233</b>	<b>(1.205)</b>	<b>1.496.979</b>	<b>12.583.223</b>	<b>22.980.181</b>
Saldo Final Activos Intangibles al 31/12/2008	265.258.416	9.891.720	37.293	7.726.824	255.262.434	538.176.687

El detalle de la plusvalía comprada 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Plusvalía comprada						
Rut	Sociedad	Saldo inicial 01-01-2008	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo inicial 31-12-2008	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo inicial 31-12-2009
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.038.873-4	Tu Ves S.A.	0	524.182	524.182	0	524.182
76.348.900-0	Energía del Limarí S.A.	89.457	0	89.457	0	89.457
76.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener SA.	0	0	0	11.998.096	11.998.096
80.215.300-7	Sociedad Eléctrica del Sur S.A.	1.028.052	0	1.028.052	0	1.028.052
86.897.200-9	Empresa Eléctrica EMEC S.A.	98.971.277	0	98.971.277	0	98.971.277
86.977.200-3	Empresas EMEL S.A.	46.734.637	1.146.769	47.881.406	0	47.881.406
90.310.000-1	Gasco S.A.	2.544.299	0	2.544.299	0	2.544.299
91.337.000-7	Cemento Polpaico S.A.	552.617	0	552.617	0	552.617
96.557.330-5	Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A.	103.712.002	0	103.712.002	0	103.712.002
96.661.850-7	Inmobiliaria Coronel S.A.	808.051	0	808.051	0	808.051
96.722.460-k	Metrogas S.A.	8.462.106	0	8.462.106	0	8.462.106
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	684.967	0	684.967	0	684.967
<b>Totales</b>		<b>263.587.465</b>	<b>1.670.951</b>	<b>265.258.416</b>	<b>11.998.096</b>	<b>277.256.512</b>

El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su período de amortización al 31 de diciembre 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	13.810.527	Indefinida
Derechos de agua	7.547.132	Indefinida
Derechos de explotación exclusiva de clientes regulados	208.701.589	Indefinida
Concesiones Argentina - (IFRIC 12)	27.427.722	48,25
Software o programas informáticos	1.110	Definida
Otros	2.051.042	Definida
<b>Total</b>	<b>259.539.122</b>	

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 31 de diciembre de 2009 y 2008 se detalla a continuación:

Línea de partida en el Estado de Resultados que incluye Amortización de Activos Intangibles Identificables	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Costo de Ventas	990.682	615.800
Gastos de Administración	2.897.826	2.261.508
Costos de Distribución	109.839	112.664
Investigación y Desarrollo	5.528	22.156
Costos de Mercadotecnia	1.062	1.193
<b>Total</b>	<b>4.004.937</b>	<b>3.013.321</b>

### 13.2 Activos intangibles con vida útil indefinida.

#### 13.2.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. El período de explotación de dichos derechos, en general no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.

#### 13.2.2.- Derechos de agua.

Los derechos de agua se presentan a costo histórico. El período de explotación de dichos derechos no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida y en consecuencia no estarán afectos a amortización.

#### 13.2.3.- Derechos de explotación exclusiva de clientes regulados.

Los derechos de explotación exclusiva de clientes regulados adquiridos a través de combinaciones de negocios han sido determinados en base a los flujos netos estimados a la fecha de adquisición que se recibirán por el uso de de dicho activo. Dichos intangibles no se amortizan pues poseen vida útil indefinida, ya que dicha concesión no posee un plazo de expiración.

#### 13.2.4.- Información sobre las concesiones de servicio.

Las concesiones para establecer operar y explotar las instalaciones de servicio público de distribución de energía eléctrica en Chile registradas, provienen de la valoración de derechos de explotación exclusiva de clientes regulados establecidos en el DFL N°4/20.018 de 2006 del Ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción y que fueron adquiridas a través de combinaciones de negocios. Dichas concesiones tienen vida útil indefinida y están sujetas a caducidad sólo si la calidad del servicio suministrado no corresponde a las exigencias preestablecidas en dicho cuerpo normativo o en sus reglamentos, o a las condiciones estipuladas en los decretos de concesión. Por lo tanto, la actividad de distribución de energía eléctrica en Chile constituye un negocio regulado y no una concesión de servicios en los términos de IFRIC 12.

Las concesiones de distribución de electricidad y gas en la República de Argentina, se valorizan de acuerdo a IFRIC 12 y se amortizan en el plazo estipulado en los respectivos contratos de concesión en los cuales se revierten al Estado Argentino los activos concesionados. Estos activos son sometidos a pruebas por deterioro de valor, toda vez que existan indicios de potencial deterioro.

Dichas concesiones están establecidas en las Provincias de Jujuy, San Juan, Tucumán (concesiones eléctricas) y Provincias de Jujuy, Tucumán, Salta y Santiago del Estero (concesiones gas). El plazo total de dichas concesiones fluctúa en un rango de 35 a 90 años, donde las mejoras y mantenciones efectuadas quedarán a futuro beneficio del cedente y no podrán ser cobradas por las sociedades subsidiarias titulares de la concesión.

La vida útil de todos los activos intangibles de vida útil indefinida, previamente enunciados 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 de deterioro de valor anualmente.

#### 13.3.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

El Grupo CGE evalúa anualmente si la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la nota 2.11. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

La estimación del valor en uso ha requerido que la administración realice las estimaciones de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Las tasas de descuento antes de impuestos, expresadas en términos reales, aplicadas en el ejercicio 2009 y 2008 fueron de 9,5% para el negocio eléctrico y entre 10% y 10,5% para el negocio del gas.

Como resultado de estas pruebas el Grupo CGE determinó que no existen deterioros en la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida.

#### 14.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.

La composición y el movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

##### 14.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.

Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
<b>Saldo Inicial</b>	10.919.834	6.997.380	6.997.380
Adiciones, Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable	443.237	0	0
Desembolsos Posterior Capitalizado, Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable	9.229	23.928	0
Transferencias (Desde) Propiedades Ocupadas por el Dueño, Propiedades de Inversión, Modelo Razonable	2.114.518	0	0
Retiros, Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable	0	150.971	0
Ganancias (Pérdidas) por Ajustes del Valor Razonable, Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable	(259.373)	4.315.611	0
Otro Incremento (decremento), Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable	(96.468)	(266.114)	0
<b>Cambios en Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable, Total</b>	<b>(2.017.893)</b>	<b>3.922.454</b>	<b>0</b>
<b>Propiedades de inversión, modelo del valor razonable, Saldo Final</b>	<b>8.901.941</b>	<b>10.919.834</b>	<b>6.997.380</b>

##### 14.2.- Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros.

Valorización ajustada incluida en los estados financieros, modelo del valor razonable	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Valorización Obtenida para las Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable	8.901.941	10.919.834	6.997.380
<b>Valorización ajustada incluida en los estados financieros, modelo del valor razonable, Total</b>	<b>8.901.941</b>	<b>10.919.834</b>	<b>6.997.380</b>

##### 14.3.- Ingresos y gastos de propiedades de inversión.

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
	Importe de Ingresos por Alquileres de Propiedades de Inversión	732.570
Importes de Gastos Directos de Operación de las Propiedades de Inversión Generadoras de Ingresos de Alquileres	100.553	259.012
Importe de Gastos Directos de Operación de las Propiedades de Inversión no Generadas de Ingresos de Alquileres	5.380	3.652

## 15.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

### 15.1.- Detalle de los rubros.

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

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Construcciones en curso	92.418.293	75.668.268	59.175.253
Terrenos	90.788.221	89.184.578	30.368.267
Edificios	68.305.572	64.824.854	56.911.755
Planta y equipos	1.859.567.969	1.757.484.892	1.127.090.196
Subestaciones de poder	261.905.469	271.372.502	160.306.457
Líneas de transporte energía	135.560.311	139.364.044	77.807.595
Subestaciones de distribución	79.847.799	78.482.210	68.640.506
Líneas y redes de media y baja tensión	445.551.469	435.890.153	254.716.146
Maquinas y equipos de generación	192.383.782	75.470.766	49.034.285
Red de distribución de gas	514.843.303	523.429.917	362.678.110
Cilindros de gas licuado	120.072.246	120.883.092	54.428.180
Estanques domiciliarios	30.118.387	30.048.840	24.658.589
Medidores	79.285.203	82.543.368	74.820.328
Equipamiento de tecnología de la información	9.095.465	7.127.065	5.962.704
Instalaciones fijas y accesorios	85.045.613	79.555.539	83.115.674
Equipos de comunicaciones	55.456.559	56.333.342	60.497.498
Herramientas	8.881.927	8.521.670	7.731.771
Muebles y útiles	5.292.493	4.972.111	4.729.227
Instalaciones y accesorios diversos	15.414.634	9.728.416	10.157.178
Vehículos de motor	9.808.210	9.786.526	9.660.870
Mejoras de bienes arrendados	932	3.259	10.405
Otras propiedades, plantas y equipos	29.420.716	26.472.569	23.187.129
<b>Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto</b>	<b>2.244.450.991</b>	<b>2.110.107.550</b>	<b>1.395.482.253</b>

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Construcciones en curso	92.418.293	75.668.268	59.175.253
Terrenos	90.788.221	89.184.578	30.368.267
Edificios	91.835.347	86.179.481	72.764.768
Planta y equipos	2.344.882.613	2.157.966.540	1.447.443.948
Subestaciones de poder	319.602.437	317.968.405	194.240.869
Líneas de transporte energía	164.171.084	163.619.533	93.178.886
Subestaciones de distribución	113.591.287	109.249.537	97.529.407
Líneas y redes de media y baja tensión	602.377.697	578.761.375	380.982.944
Maquinas y equipos de generación	271.085.219	126.769.145	94.666.294
Red de distribución de gas	575.281.708	570.865.607	398.677.395
Cilindros de gas licuado	150.591.942	147.250.877	62.141.124
Estanques domiciliarios	32.190.891	31.451.963	26.438.495
Medidores	115.990.348	112.030.098	99.588.534
Equipamiento de tecnología de la información	23.324.734	18.042.089	14.207.528
Instalaciones fijas y accesorios	128.945.070	117.031.516	110.997.391
Equipos de comunicaciones	73.161.160	72.887.033	70.105.187
Herramientas	21.127.971	19.150.478	16.617.374
Muebles y útiles	13.173.235	11.806.709	10.997.188
Instalaciones y accesorio diversos	21.482.704	13.187.296	13.277.642
Vehículos de motor	20.380.642	18.832.735	17.023.284
Mejoras de bienes arrendados	1.136	4.069	10.969
Otras propiedades, plantas y equipos	33.727.912	29.619.152	25.650.762
<b>Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto</b>	<b>2.826.303.968</b>	<b>2.592.528.428</b>	<b>1.777.642.170</b>

<b>Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo</b>	<b>31-12-2009</b> M\$	<b>31-12-2008</b> M\$	<b>01-01-2008</b> M\$
Edificios	23.529.775	21.354.627	15.853.013
Planta y equipos	485.314.644	400.481.648	320.353.752
Subestaciones de poder	57.696.968	46.595.903	33.934.412
Lineas de transporte energía	28.610.773	24.255.489	15.371.291
Subestaciones de distribución	33.743.488	30.767.327	28.888.901
Líneas y redes de media y baja tensión	156.826.228	142.871.222	126.266.798
Maquinas y equipos de generación	78.701.437	51.298.379	45.632.009
Red de distribución de gas	60.438.405	47.435.690	35.999.285
Cilindros de gas licuado	30.519.696	26.367.785	7.712.944
Estanques domiciliarios	2.072.504	1.403.123	1.779.906
Medidores	36.705.145	29.486.730	24.768.206
Equipamiento de tecnología de la información	14.229.269	10.915.024	8.244.824
Instalaciones fijas y accesorios	43.899.457	37.475.977	27.881.717
Equipos de comunicaciones	17.704.601	16.553.691	9.607.689
Herramientas	12.246.044	10.628.808	8.885.603
Muebles y útiles	7.880.742	6.834.598	6.267.961
Instalaciones diversas	6.068.070	3.458.880	3.120.464
Vehículos de motor	10.572.432	9.046.209	7.362.414
Mejoras de los bienes arrendados	204	810	564
Otras propiedades, plantas y equipos	4.307.196	3.146.583	2.463.633
<b>Total Depreciación Acumulada</b>	<b>581.852.977</b>	<b>482.420.878</b>	<b>382.159.917</b>

#### 15.2.- Vidas útiles.

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

<b>Método Utilizado para la Depreciación de Propiedades, Planta y Equipo (Vida)</b>	<b>Vida Mínima</b>	<b>Vida Máxima</b>
Vida para edificios	60	80
Vida para planta y equipo	20	80
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
Vida para otras propiedades, planta y equipo	5	10

### 15.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipos.

Movimiento año 2009	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipos, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Mejoras de Bienes Arrendados, Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009	75.668.268	89.184.578	64.824.854	1.757.484.892	7.127.065	79.555.539	9.786.526	3.259	26.472.569	2.110.107.550
<b>Cambios</b>										
Adiciones	75.373.702	1.828.604	3.434.225	11.633.173	5.155.787	5.881.933	2.963.792	1.136	3.868.836	110.141.188
Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios	0	961.600	0	121.361.318	107.454	2.359.840	36.470	0	0	124.826.682
Desapropiaciones	0	(1.742.179)	(2.432.927)	(124.877)	(2.804)	(8.084)	(322.418)	0	(22.613)	(4.655.902)
Transferencias a (desde) Activos No Corrientes y Transferencias a (desde) Propiedades de Inversión	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Desapropiaciones mediante Enajenación de	0	1.042.100	1.072.419							2.114.519
Retiros		(208.139)	(209.155)	(6.841.511)	(307.489)	(366.533)	(133.139)	(3.259)	(623.776)	(8.693.001)
Gasto por Depreciación			(1.960.077)	(65.828.102)	(3.530.461)	(6.562.419)	(2.389.338)	(204)	(1.167.082)	(81.437.683)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera	(108.906)	(271.396)	0	(7.029.594)	(6.454)	(557.984)	(8.028)	0	30.000	(7.952.362)
Otros Incrementos (Decrementos)	(58.514.771)	(6.947)	3.576.233	48.912.670	552.367	4.743.321	(125.655)	0	862.782	0
<b>Total Cambios</b>	<b>16.750.025</b>	<b>1.603.643</b>	<b>3.480.718</b>	<b>102.083.077</b>	<b>1.968.400</b>	<b>5.490.074</b>	<b>21.684</b>	<b>(2.327)</b>	<b>2.948.147</b>	<b>134.343.441</b>
Saldo Final al 31 de diciembre de 2009	92.418.293	90.788.221	68.305.572	1.859.567.969	9.095.465	85.045.613	9.808.210	932	29.420.716	2.244.450.991

Movimiento año 2008	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipos, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Mejoras de Bienes Arrendados, Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008	59.175.253	30.368.267	56.911.755	1.127.090.196	5.962.704	83.115.674	9.660.870	10.405	23.187.129	1.395.482.253
<b>Cambios</b>										
Adiciones	82.094.293	1.160.262	1.202.272	34.900.722	4.986.990	4.914.200	2.989.326	0	2.298.228	134.546.293
Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios	2.529.731	5.223.737	0	0	0	0	0	0	0	7.753.468
Desapropiaciones	0	(84.930)	(19.234)	(14.733)	(21.725)	(570)	(253.237)	0	(230)	(394.659)
Retiros		0	0	(3.301.355)	(1.402.949)	(967.586)	(239.589)	(6.900)	(1.758.998)	(7.677.377)
Gasto por Depreciación			(1.612.902)	(52.945.655)	(2.619.015)	(8.019.110)	(2.381.153)	(246)	(967.843)	(68.545.924)
Incremento (Decremento) por Revaluación Reconocido		53.004.409	10.327.065	589.661.439	0	0	0	0	0	652.992.913
Incremento (Decremento) por Revaluación Reconocido en el Estado de Resultados		(779.984)	(6.735.650)	(4.711.559)	0	0	0	0	0	(12.227.193)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera	0	292.817	0	4.349.359	0	1.483.327	705	0	23.190	6.149.398
Otros Incrementos (Decrementos)	(68.131.009)	0	4.751.548	62.456.478	221.060	(970.396)	9.604	0	3.691.093	2.028.378
<b>Total Cambios</b>	<b>16.493.015</b>	<b>58.816.311</b>	<b>7.913.099</b>	<b>630.394.696</b>	<b>1.164.361</b>	<b>(3.560.135)</b>	<b>125.656</b>	<b>(7.146)</b>	<b>3.285.440</b>	<b>714.625.297</b>
Saldo Final al 31 de diciembre de 2008	75.668.268	89.184.578	64.824.854	1.757.484.892	7.127.065	79.555.539	9.786.526	3.259	26.472.569	2.110.107.550

#### 15.4.- Política de inversiones en propiedades, plantas y equipos.

El Grupo CGE, 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 tanto en el sector electricidad como en el sector gas, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes.

#### 15.5.- Información adicional sobre propiedades, plantas y equipos.

Los terrenos, construcciones y edificios, redes de distribución eléctrica y de gas 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.

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Propiedades, planta y equipo temporalmente fuera de servicio	0	4.176.922	3.329.576
Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso	8.329.432	6.029.566	6.141.416
Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para desapropiación	1.657.943	10.865.918	8.562.278
Valor razonable de propiedades, planta y equipos al costo	57.287.160	50.616.087	42.279.050
Desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción	49.460.137	75.335.808	5.034.552

#### 15.6.- Activos sujetos a arrendamientos financieros.

Activos sujetos a arrendamientos financieros al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero Neto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Terreno bajo arrendamientos financieros	395.033	395.033	808.176
Edificio en arrendamiento financiero	7.962.118	8.097.600	8.021.389
Equipamiento de tecnologías de la información bajo arrendamiento	2.210.884	2.060.421	1.036.677
Vehículos de motor, bajo arrendamiento financiero	50.308	75.647	95.644
<b>Total Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero Neto</b>	<b>10.618.343</b>	<b>10.628.701</b>	<b>9.961.886</b>

Pagos Mínimos a Pagar por Arrendamiento, Obligaciones por Arrendamientos Financieros	31-12-2009			31-12-2008			01-01-2008		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$
No posterior a un Año	2.001.315	366.610	1.634.705	1.815.429	371.086	1.444.343	1.400.744	335.566	1.065.178
Posterior a un Año pero menor de Cinco Años	4.724.558	940.280	3.784.278	5.455.061	1.172.065	4.282.996	4.084.194	1.055.416	3.028.778
Más de cinco años	4.568.052	235.415	4.332.637	5.101.158	361.375	4.739.783	5.420.772	524.781	4.895.991
<b>Total</b>	<b>11.293.925</b>	<b>1.542.305</b>	<b>9.751.620</b>	<b>12.371.648</b>	<b>1.904.526</b>	<b>10.467.122</b>	<b>10.905.710</b>	<b>1.915.763</b>	<b>8.989.947</b>

### 15.7.- Costo por intereses.

El siguiente es el detalle de la capitalización de los intereses para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008, respectivamente:

Detalle	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Importe de los Costos por Intereses Capitalizados, Propiedad, Planta y Equipo	185.845	390.106
Tasa de Capitalización de Costos por Intereses Capitalizados, Propiedades, Planta y Equipo	6,3%	5,4%

### 15.8.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio eléctrico y del gas, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición, y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable. Las tasaciones de propiedad, planta y equipo son efectuadas toda vez que existen variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables y siempre al menos cada tres años.

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 de los tasadores independientes especializados.

En el caso de los bienes eléctricos que son 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 Combustibles (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 período total de retorno de flujos.

Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución, cilindros y estanques del gas fueron efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos.

El valor razonable para las instalaciones eléctricas y del gas, mencionado en los párrafos anteriores, 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 período de retorno de los flujos que genera el bien.

En el caso de los Terrenos y Edificios el método utilizado como se señaló fue una tasación independiente y dentro de la cual se indican las hipótesis utilizadas por los profesionales independientes.

Respecto de las restricciones sobre la distribución del saldo de la Reserva de Revaluación 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 y depreciado por el Grupo CGE.

Valor de libros según modelo del costo de los bienes revaluados:

Valor de libros según modelo del costo del activo fijo revaluado	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Terrenos	30.764.790	28.756.936
Edificios	45.784.387	45.966.447
Planta y equipos	1.135.780.021	1.155.221.135
<b>Total</b>	<b>1.212.329.198</b>	<b>1.229.944.518</b>

Movimiento Reservas de Revaluación

Valor revaluado del activo fijo	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
<b>Saldo inicial</b>	642.093.773	0
Reserva revaluación	0	652.992.913
Retiros de activo fijo revaluado	3.479.676	257.427
Reciclaje desde reserva revaluación a utilidades acumuladas	24.389.410	10.641.713
<b>Movimiento del ejercicio</b>	<b>(27.869.086)</b>	<b>642.093.773</b>
<b>Saldo final</b>	<b>614.224.687</b>	<b>642.093.773</b>

Valor de libros según modelo del costo de los bienes no revaluados:

Valor de libros según modelo del costo del activo fijo no revaluado	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Construcción en curso	92.418.294	75.668.269
Terrenos	9.099.718	7.580.209
Edificios	18.121.006	14.518.071
Planta y equipos	162.105.536	22.997.891
Equipamiento de tecnologías de la información	8.422.190	6.729.378
Instalaciones fijas y accesorios	76.277.011	73.399.431
Vehículos de motor	9.803.703	9.764.225
Otras propiedades, planta y equipo	41.649.648	27.411.785
<b>Total</b>	<b>417.897.106</b>	<b>238.069.259</b>

## 16.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

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

### 16.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	10.989.246	14.949.987	13.603.040
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Amortizaciones	941.272	292.064	49.270
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o devengos)	3.522.635	3.523.390	3.971.805
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	10.509.599	9.466.122	8.483.038
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Contratos de Moneda Extranjera	5.554.444	6.870.795	4.398.481
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	3.952.699	3.597.549	3.403.561
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Propiedades, Planta y Equipo	1.493.695	2.228.225	542.970
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Instrumentos Financieros	2.994.090	2.783.304	2.928.042
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Fiscales	50.283.725	34.417.784	24.147.018
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Créditos Fiscales	18.174	53.232	1.559
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	18.892.019	21.081.663	20.315.914
<b>Activos por impuestos diferidos</b>	<b>109.151.598</b>	<b>99.264.115</b>	<b>81.844.698</b>

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

### 16.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	147.430.636	124.818.639	95.947.068
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Amortizaciones	303.862	176.424	134.577
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o Devengos)	6.305.789	7.282.133	6.395.426
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	179.000	94.832	(63.737)
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	106.191	169.896	156.023
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Propiedades, Planta y Equipo	89.309.670	88.458.058	578.117
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativo a Revaluaciones de Propiedades de Inversión	178.654	188.688	0
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativo a Revaluaciones de Instrumentos Financieros:	283.647	341.442	376.973
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Créditos Fiscales	352.173	894.495	789.426
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Valor Justo Emel	34.760.452	34.683.606	34.781.449
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	5.882.926	4.981.267	4.052.125
<b>Pasivos por impuestos diferidos</b>	<b>285.093.000</b>	<b>262.089.480</b>	<b>143.147.447</b>

### 16.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
<b>Activos por impuestos diferidos, Saldo inicial</b>	<b>99.264.115</b>	<b>81.844.698</b>
Incremento (Decremento) en Activos Impuestos Diferidos	(12.346)	28.035.523
Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios, Activos por Impuestos Diferidos	13.788.848	51.325
Desapropiaciones mediante Enajenación de Negocios, Activos por Impuestos Diferidos	0	0
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera, Activos por Impuesto Diferido	(743.419)	210.621
Otros Incrementos (Decrementos), Activos por Impuestos Diferidos	(3.145.600)	(10.878.052)
<b>Cambios en activos por impuestos diferidos, Total</b>	<b>9.887.483</b>	<b>17.419.417</b>
<b>Activos por impuestos diferidos, Saldo final</b>	<b>109.151.598</b>	<b>99.264.115</b>

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
<b>Pasivos por impuestos diferidos, Saldo inicial</b>	<b>262.089.480</b>	<b>143.147.447</b>
Incremento (Decremento) en Pasivo por Impuestos Diferidos	5.083.506	111.941.847
Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios, Pasivos por Impuestos Diferidos	20.392.158	476.439
Desapropiaciones mediante Enajenación de Negocios, Pasivos por Impuestos Diferidos	0	0
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera, Pasivos por Impuesto Diferido	(1.176.615)	0
Otros Incrementos (Decrementos), Pasivos por Impuestos Diferidos	(1.295.529)	6.523.747
<b>Cambios en pasivos por impuestos diferidos, Total</b>	<b>23.003.520</b>	<b>118.942.033</b>
<b>Pasivos por impuestos diferidos, Saldo final</b>	<b>285.093.000</b>	<b>262.089.480</b>

### 16.4.- 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. Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	Activos/Pasivos brutos M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
<b>Al 31-12-09</b>			
- Activos por impuestos diferidos	109.151.598	(94.622.568)	14.529.030
- Pasivos por impuestos diferidos	(285.093.000)	94.622.568	(190.470.432)
<b>Total</b>	<b>(175.941.402)</b>	<b>0</b>	<b>(175.941.402)</b>
<b>Al 31-12-08</b>			
- Activos por impuestos diferidos	99.264.115	(82.943.298)	16.320.817
- Pasivos por impuestos diferidos	(262.089.480)	82.943.298	(179.146.182)
<b>Total</b>	<b>(162.825.365)</b>	<b>0</b>	<b>(162.825.365)</b>
<b>Al 01-01-08</b>			
- Activos por impuestos diferidos	81.844.698	(50.208.837)	31.635.861
- Pasivos por impuestos diferidos	(143.147.447)	50.208.837	(92.938.610)
<b>Total</b>	<b>(61.302.749)</b>	<b>0</b>	<b>(61.302.749)</b>

**17.- PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES Y OTROS PASIVOS FINANCIEROS.**

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

**17.1.- Clases de préstamos que acumulan (devengan) Intereses.**

Préstamos que Devengan Intereses	Saldo al 31 de diciembre de 2009		Saldo al 31 de diciembre 2008		Saldo al 01 de enero 2008	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos Bancarios	112.875.908	486.775.646	112.711.214	395.103.526	208.818.075	268.353.022
Obligaciones con el público	42.554.286	859.777.638	34.971.878	884.928.851	33.032.674	727.890.658
Efectos de Comercio	54.486.373	0	38.225.374	0	17.328.100	0
<b>Total Préstamos que Devengan Intereses</b>	<b>209.916.567</b>	<b>1.346.553.284</b>	<b>185.908.466</b>	<b>1.280.032.377</b>	<b>259.178.849</b>	<b>996.243.680</b>

## 17.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.

### 17.2.1.- Préstamos bancarios corriente 31 de diciembre de 2009.

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente				
							Vencimiento				Total Corriente al 31-12-2009
							Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$							
Argentina	Banco Francés	AR \$	Al vencimiento	17,63%	17,63%	Sin Garantía	0	4.138	0	89.298	93.436
Argentina	Banco HSBC	AR \$	Al vencimiento	15,43%	15,43%	Sin Garantía	0	5.473	61.267	692.227	758.967
Argentina	Banco Itaú	AR \$	Al vencimiento	18,29%	18,29%	Sin Garantía	0	3.470	120.132	320.352	443.954
Argentina	Banco Patagonia	AR \$	Al vencimiento	12,50%	12,50%	Con Garantía	0	257.082	0	0	257.082
Argentina	Banco Rio de la Plata	AR \$	Semestral	19,35%	19,35%	Con Garantía	0	15.217	373.744	0	388.961
Argentina	Banco San Juan	AR \$	Al vencimiento	14,00%	14,00%	Sin Garantía	0	418.230	0	0	418.230
Argentina	Banco Santander Rio	AR \$	Al vencimiento	12,50%	12,50%	Con Garantía	0	98.241	4.271.360	0	4.369.601
Argentina	Banco Santander (Benelux)	US\$	Al vencimiento	1,76%	1,76%	Con Garantía	0	17.352	0	4.666.463	4.683.815
Chile	Banco BBVA	CL \$	Mensual	0,50%	0,50%	Sin Garantía	5.002.077	0	0	0	5.002.077
Chile	Banco Bice	CL \$	Semestral	3,65%	3,65%	Sin Garantía	0	0	0	93.278	93.278
Chile	Banco Corpbanca	CL \$	Mensual	1,71%	1,71%	Sin Garantía	0	950	0	0	950
Chile	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Cada 3 años	3,14%	3,14%	Sin Garantía	0	0	0	3.900	3.900
Chile	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Mensual	1,20%	1,20%	Sin Garantía	1.204.119	0	0	0	1.204.119
Chile	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Mensual	0,76%	0,76%	Sin Garantía	0	1.263	0	0	1.263
Chile	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Cada 3 años	4,23%	4,27%	Sin Garantía	0	756	0	0	0
Chile	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Anual	5,76%	5,76%	Sin Garantía	0	0	0	280	280
Chile	Banco de Chile	CL \$	Mensual	1,44%	1,44%	Sin Garantía	306	0	0	0	306
Chile	Banco de Chile	CL \$	Mensual	5,95%	5,95%	Sin Garantía	2.817	0	0	1.001	3.818
Chile	Banco de Chile	CL \$	Semestral	3,65%	3,65%	Sin Garantía	0	0	0	74.622	74.622
Chile	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	8,16%	8,16%	Sin Garantía	7.257	0	0	0	7.257
Chile	Banco de Chile	CL \$	Semestral	5,88%	5,88%	Sin Garantía	0	0	121.201	100.000	221.201
Chile	Banco Santander	CL \$	Mensual	1,32%	1,32%	Sin Garantía	9.004.834	0	0	0	9.004.834
Chile	Banco Santander	CL \$	Mensual	0,76%	0,76%	Sin Garantía	74.877	17.156	200	25.189	117.422
Chile	Banco Santander	US\$	Al vencimiento	3,65%	3,65%	Sin Garantía	0	654.143	0	0	654.143
Chile	BancoEstado	CL \$	Semestral	4,89%	1,83%	Sin Garantía	0	36.142	0	978.701	1.014.843
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	3,10%	3,10%	Sin Garantía	0	0	0	4.868.318	4.868.318
Chile	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	6,67%	6,05%	Sin Garantía	0	6.640.842	0	0	6.640.842
Islas Cayman	Banco BBVA	US\$	Al vencimiento	1,58%	1,58%	Sin Garantía	0	0	121.992	0	121.992
Islas Cayman	Banco BBVA	US\$	Al vencimiento	1,58%	1,58%	Sin Garantía	0	0	0	113.045	113.045
Islas Cayman	Banco BBVA	US\$	Al vencimiento	1,58%	1,58%	Sin Garantía	0	0	0	29.097	29.097
Chile	Banco BBVA	US\$	Cada 3 años	5,54%	5,01%	Sin Garantía	0	0	0	1.789.700	1.789.700
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	4,32%	4,32%	Sin Garantía	0	345.809	0	0	345.809

Préstamos bancarios corriente 31 de diciembre de 2009. (Continuación)

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente				
							Vencimiento				Total Corriente al 31-12-2009
							Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$							
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	1,90%	1,90%	Sin Garantía	0	0	0	808.473	808.473
Chile	Banco Bice	UF	Semestral	4,22%	4,26%	Sin Garantía	0	0	0	2.637.932	2.637.932
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	3,22%	3,22%	Sin Garantía	0	0	160.339	7.330.008	7.490.347
Chile	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	3,29%	2,64%	Sin Garantía	0	5.592.560	0	7.326.442	12.919.002
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	3,88%	3,88%	Sin Garantía	0	0	0	123.378	123.378
Chile	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	4,50%	4,50%	Sin Garantía	0	0	0	0	0
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,76%	5,76%	Sin Garantía	0	0	0	640	640
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,54%	5,54%	Sin Garantía	0	0	0	16.834.572	16.834.572
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Al vencimiento	4,23%	4,17%	Sin Garantía	0	0	0	22.561	22.561
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	0	0	2.210.626	2.210.626
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	3,05%	3,05%	Sin Garantía	0	0	0	1.873.254	1.873.254
Chile	Banco Crédito e Inversiones	US\$	Al vencimiento	2,87%	2,87%	Sin Garantía	0	190.343	648.828	0	839.171
Chile	Banco de Chile	UF	Semestral	3,41%	1,48%	Sin Garantía	0	0	0	2.315.606	2.315.606
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	6,37%	5,69%	Sin Garantía	0	318.610	0	0	318.610
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,74%	3,08%	Sin Garantía	0	21.007	0	-	21.007
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,13%	3,13%	Sin Garantía	0	1.055.634	0	0	1.056.390
Chile	Banco de Chile	UF	Semestral	3,76%	3,76%	Sin Garantía	0	0	361.685	527.525	889.210
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	2,07%	2,07%	Sin Garantía	0	0	0	0	0
Chile	Banco de Chile	US\$	Semestral	6,10%	6,10%	Sin Garantía	0	0	0	35.690	35.690
Chile	Banco de Chile	US\$	Al vencimiento	3,46%	3,46%	Con Garantía	0	0	0	31.768	31.768
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	4,13%	4,13%	Sin Garantía	0	0	0	7.080.269	7.080.269
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	4,44%	4,37%	Sin Garantía	0	0	0	195.441	195.441
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	4,08%	4,08%	Sin Garantía	0	621.455	0	0	621.455
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	3,49%	3,49%	Sin Garantía	0	0	0	155.130	155.130
Chile	Banco Santander	UF	Anual	4,13%	4,13%	Sin Garantía	0	0	0	4.849.226	4.849.226
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,15%	4,15%	Sin Garantía	0	328.338	0	0	328.338
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,66%	4,66%	Con Garantía	0	0	0	508.044	508.044
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	5,86%	5,86%	Sin Garantía	0	0	0	64.975	64.975
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	5,37%	4,85%	Sin Garantía	0	0	0	31.229	31.229
Chile	BancoEstado	UF	Al vencimiento	2,47%	2,24%	Sin Garantía	0	141.496	53.237	20.780	215.513
Chile	BancoEstado	UF	Mensual	9,52%	6,20%	Con Garantía	0	16.976	50.928	135.812	203.716
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	0	0	3.315.938	3.315.938
Chile	BancoEstado	US\$	Anual	2,83%	2,83%	Sin Garantía	0	0	0	1.715.697	1.715.697
Chile	Chilena Consolidada Seguros de Vida S.A.	UF	Mensual	6,50%	6,50%	Sin Garantía	0	35.684	71.698	328.156	435.538
<b>Total</b>							<b>15.296.287</b>	<b>16.838.367</b>	<b>6.416.611</b>	<b>74.324.643</b>	<b>112.875.908</b>

Préstamos bancarios corriente 31 de diciembre de 2008.

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente				Total Corriente al 31-12-2008
							Vencimiento				
							Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$							
Islas Cayman	Banco BBVA	US\$	Al vencimiento	2,61%	2,61%	Sin Garantía	0	0	317.867	5.140.283	5.458.150
Islas Cayman	Banco BBVA	US\$	Al vencimiento	2,61%	2,61%	Sin Garantía	0	0	0	87.642	87.642
Islas Cayman	Banco BBVA	US\$	Al vencimiento	2,61%	2,61%	Sin Garantía	0	0	0	75.642	75.642
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	3,10%	3,10%	Sin Garantía	0	0	0	186.719	186.719
Chile	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	6,84%	3,54%	Sin Garantía	0	103.743	0	0	103.743
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	3,94%	3,70%	Sin Garantía	0	352.165	93.256	0	445.421
Chile	Banco BBVA	US\$	Cada 3 años	5,54%	5,01%	Sin Garantía	0	0	0	2.174.674	2.174.674
Chile	Banco BBVA	UF	Anual	4,07%	4,07%	Sin Garantía	0	0	0	1.771.390	1.771.390
Chile	Banco Bice	UF	Semestral	4,22%	4,29%	Sin Garantía	0	0	48.321	0	48.321
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	3,25%	3,25%	Sin Garantía	0	0	170.816	0	170.816
Chile	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	6,54%	2,42%	Sin Garantía	0	140.929	0	70.587	211.516
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,33%	3,88%	Sin Garantía	0	0	0	127.334	127.334
Chile	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	4,50%	4,50%	Sin Garantía	0	0	0	0	0
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,25%	4,25%	Sin Garantía	0	0	0	1.746.995	1.746.995
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,54%	5,54%	Sin Garantía	0	0	139.805	4.290.515	4.430.320
Chile	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Mensual	0,90%	0,72%	Sin Garantía	1.243	23.355	0	0	24.598
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,79%	5,62%	Sin Garantía	0	0	93.994	1.205.038	1.299.032
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,29%	5,29%	Sin Garantía	0	0	133.312	212.658	345.970
Chile	Banco Crédito e Inversiones	US\$	Al vencimiento	4,27%	4,27%	Sin Garantía	0	0	0	2.625.528	2.625.528
Chile	Banco Crédito e Inversiones	Euro	Al vencimiento	4,85%	4,85%	Sin Garantía	0	0	0	127.986	127.986
Chile	Banco de Chile	US\$	Al vencimiento	6,74%	6,74%	Con Garantía	0	0	0	77.780	77.780
Chile	Banco de Chile	UF	Semestral	3,41%	2,63%	Sin Garantía	0	0	0	12.412	12.412
Chile	Banco de Chile	CL \$	Mensual	0,90%	0,90%	Sin Garantía	20.148.832	0	0	0	20.148.832
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	6,37%	3,55%	Sin Garantía	0	117.473	0	85.623	203.096
Chile	Banco de Chile	CL \$	Mensual	0,50%	0,50%	Sin Garantía	7.233	0	0	0	7.233
Chile	Banco de Chile	US\$	Anual	6,10%	6,10%	Sin Garantía	0	0	0	43.307	43.307
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,74%	3,08%	Sin Garantía	0	0	0	4.315.708	4.315.708
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	6,87%	6,87%	Sin Garantía	0	0	0	15.702	15.702
Chile	Banco de Chile	CL \$	Trimestral	8,16%	8,16%	Sin Garantía	2.071	0	0	0	2.071
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,99%	3,99%	Sin Garantía	0	0	0	0	0
Chile	Banco de Chile	UF	Semestral	3,77%	3,77%	Sin Garantía	0	0	378.105	506.519	884.624
Chile	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	9,60%	9,60%	Sin Garantía	0	0	0	500.760	500.760

## Préstamos bancarios corriente 31 de diciembre de 2008 (Continuación).

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente				
							Vencimiento				Total Corriente al 31-12-2008
							Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$							
Chile	Banco Estado	UF	Semestral	4,35%	4,35%	Sin Garantía	0	0	0	2.893.494	2.893.494
Chile	Banco Estado	UF	Final	2,59%	2,59%	Sin Garantía	0	0	87.047	0	87.047
Argentina	Banco Francés	\$ Arg	Al vencimiento	25,98%	25,98%	Sin Garantía	0	7.473	0	0	7.473
Argentina	Banco HSBC	\$ Arg	Al vencimiento	26,66%	26,66%	Sin Garantía	0	44.354	84.681	225.816	354.851
Argentina	Banco ITAU	\$ Arg	Al vencimiento	33,78%	33,78%	Sin Garantía	0	1.069.710	0	0	1.069.710
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	4,13%	4,13%	Sin Garantía	0	0	152.587	7.150.857	7.303.444
Chile	Banco Santander	CL \$	Mensual	0,92%	0,92%	Sin Garantía	26.868.806	0	0	0	26.868.806
Chile	Banco Santander	CL \$	Mensual	4,58%	4,58%	Sin Garantía	294	6.392	13.875	20.390	40.951
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	7,02%	6,62%	Sin Garantía	0	0	97.260	0	97.260
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	4,08%	4,08%	Sin Garantía	0	0	0	0	0
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	3,49%	3,49%	Sin Garantía	0	0	0	207.476	207.476
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	2,93%	2,93%	Sin Garantía	0	0	0	2.167.993	2.167.993
Chile	Banco Santander	UF	Anual	4,13%	4,13%	Sin Garantía	0	0	0	5.004.545	5.004.545
Argentina	Banco Santander (Benelux)	US\$	Al vencimiento	5,46%	5,46%	Con Garantía	0	0	0	72.822	72.822
Argentina	Banco Santander Rio	\$ Arg	Al vencimiento	27,95%	27,95%	Con Garantía	0	3.293.325	2.767.350	0	6.060.675
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,15%	4,15%	Sin Garantía	0	336.329	0	0	336.329
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,66%	4,66%	Con Garantía	0	0	0	558.622	558.622
Chile	Banco Security	UF	Al vencimiento	3,58%	3,54%	Sin Garantía	0	0	0	1.725.357	1.725.357
Chile	Banco Security	CL \$	Semestral	12,00%	12,00%	Sin Garantía	0	0	0	1.658.732	1.658.732
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	5,86%	5,86%	Sin Garantía	0	0	181.584	0	181.584
Chile	BancoEstado	UF	Al vencimiento	6,54%	2,46%	Sin Garantía	0	156.335	0	0	156.335
Chile	BancoEstado	UF	Mensual	9,52%	6,20%	Con Garantía	0	17.010	33.659	151.924	202.593
Chile	BancoEstado	CL \$	Semestral	8,35%	6,80%	Sin Garantía	0	315.458	564.817	0	880.275
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	6,11%	5,51%	Sin Garantía	0	0	20.970	1.807.558	1.828.528
Chile	BancoEstado	US\$	Trimestral	6,00%	6,00%	Sin Garantía	0	0	4.545.743	0	4.545.743
Argentina	Banco Rio de la Plata	\$ Arg	Semestral	23,92%	23,92%	Con Garantía	0	0	168.243	129.143	297.386
Chile	Chilena Consolidada Seguros de Vida S.A.	UF	Mensual	6,50%	6,50%	Sin Garantía	0	35.227	70.780	323.854	429.861
<b>Total</b>							<b>47.028.479</b>	<b>6.019.278</b>	<b>10.164.072</b>	<b>49.499.385</b>	<b>112.711.214</b>

Préstamos bancarios corriente 01 de enero de 2008.

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente				Total Corriente al 01-01-2008
							Vencimiento				
							Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$							
Chile	Banco BBVA	CL \$	Final	6,80%	6,80%	Sin Garantía	0	0	77.756.362	0	77.756.362
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	3,10%	3,10%	Sin Garantía	0	0	0	112.006	112.006
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	3,44%	3,42%	Sin Garantía	0	344.488	0	0	344.488
Chile	Banco BBVA	US\$	Cada 3 años	5,54%	5,01%	Sin Garantía	0	0	0	1.733.938	1.733.938
Chile	Banco BBVA	UF	Anual	4,07%	4,07%	Sin Garantía	0	0	0	1.523.598	1.523.598
Islas Cayman	Banco BBVA	US\$	Al vencimiento	5,26%	5,26%	Sin Garantía	0	0	0	75.153.984	75.153.984
Chile	Banco Bice	CL \$	Mensual	5,76%	5,76%	Con Garantía	0	3.988	0	0	3.988
Chile	Banco Citibank	UF	Mensual	2,89%	3,63%	Sin Garantía	0	0	1.218.446	0	1.218.446
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	3,25%	3,25%	Sin Garantía	0	0	183.168	0	183.168
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,33%	3,88%	Sin Garantía	0	0	0	119.857	119.857
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,25%	4,25%	Sin Garantía	0	0	0	14.376	14.376
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,00%	4,00%	Sin Garantía	0	0	130.492	0	130.492
Chile	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Mensual	0,90%	0,68%	Sin Garantía	0	60.470	0	0	60.470
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,29%	4,26%	Sin Garantía	0	0	0	1.111.516	1.111.516
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,32%	5,32%	Sin Garantía	0	0	0	310.029	310.029
Chile	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Semestral	5,36%	5,36%	Sin Garantía	0	0	0	171.399	171.399
Chile	Banco Crédito e Inversiones	US\$	Al vencimiento	5,46%	5,46%	Sin Garantía	0	0	0	155.492	155.492
Chile	Banco Crédito e Inversiones	Euro	Al vencimiento	4,71%	4,71%	Sin Garantía	0	0	0	0	0
Chile	Banco de Chile	UF	Semestral	3,41%	3,24%	Sin Garantía	0	0	0	515.567	515.567
Chile	Banco de Chile	CL \$	Mensual	6,93%	6,93%	Sin Garantía	20.023.812	0	0	0	20.023.812
Chile	Banco de Chile	CL \$	Mensual	2,34%	2,27%	Sin Garantía	7.849	1.528.024	0	0	1.535.873
Chile	Banco de Chile	US\$	Anual	6,10%	6,10%	Sin Garantía	0	0	0	34.098	34.098
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,74%	3,08%	Sin Garantía	0	0	0	32.102	32.102
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,61%	3,61%	Sin Garantía	0	0	0	18.384	18.384
Chile	Banco de Chile	CL \$	Mensual	6,96%	6,96%	Sin Garantía	6.034	0	0	0	6.034
Chile	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	7,32%	7,32%	Sin Garantía	0	801.627	0	0	801.627
Chile	Banco de Chile	UF	Semestral	3,80%	3,80%	Sin Garantía	0	0	354.392	374.900	729.292
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,74%	3,74%	Sin Garantía	0	0	0	0	0
Chile	Banco de Chile	CL \$	Mensual	0,80%	0,80%	Sin Garantía	46.209	0	0	0	46.209
Chile	Banco Estado	UF	Semestral	4,35%	4,35%	Sin Garantía	0	0	0	2.771.603	2.771.603
Argentina	Banco Francés	\$ Arg	Al vencimiento	18,51%	18,51%	Sin Garantía	0	5.566	0	0	5.566
Argentina	Banco HSBC	\$ Arg	Al vencimiento	19,51%	19,51%	Sin Garantía	0	29.033	48.284	185.142	262.459

## Préstamos bancarios corriente 01 de enero de 2008 (Continuación).

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente				
							Vencimiento				Total Corriente al 01-01-2008
							Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$							
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	4,55%	4,55%	Sin Garantía	0	0	0	753	753
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	4,13%	4,13%	Sin Garantía	0	0	144.074	0	144.074
Chile	Banco Santander	CL \$	Mensual	3,23%	3,15%	Con Garantía	0	273.092	0	0	273.092
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	5,08%	5,01%	Sin Garantía	0	0	4.759	12.778	17.537
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	4,16%	4,16%	Sin Garantía	0	583.895	0	163.201	747.096
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	4,21%	4,21%	Sin Garantía	0	0	0	0	0
Chile	Banco Santander	CL \$	Mensual	6,93%	6,93%	Sin Garantía	4.727.919	0	0	0	4.727.919
Chile	Banco Santander	UF	Anual	4,13%	4,13%	Sin Garantía	0	0	0	4.077.475	4.077.475
Argentina	Banco Santander (Benelux)	US\$	Al vencimiento	6,34%	6,34%	Con Garantía	0	0	61.160	0	61.160
Argentina	Banco Santander Rio	\$ Arg	Al vencimiento	17,00%	17,00%	Con Garantía	0	0	2.547.055	0	2.547.055
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,15%	4,15%	Sin Garantía	0	350.417	0	0	350.417
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,66%	4,66%	Con Garantía	0	0	0	509.947	509.947
Chile	Banco Security	UF	Al vencimiento	3,58%	3,54%	Sin Garantía	0	0	0	24.081	24.081
Chile	Banco Security	CL \$	Anual	3,92%	3,92%	Sin Garantía	0	0	0	1.575.258	1.575.258
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	3,75%	3,75%	Sin Garantía	0	0	106.288	0	106.288
Chile	BancoEstado	UF	Mensual	9,52%	6,20%	Con Garantía	0	17.429	35.885	127.850	181.164
Chile	BancoEstado	CL \$	Semestral	5,59%	4,04%	Sin Garantía	0	235.895	0	516.932	752.827
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	4,49%	4,49%	Sin Garantía	0	0	0	1.657.089	1.657.089
Chile	Chilena Consolidada Seguros de Vida S.A.	U.F.	Mensual	6,50%	6,50%	Sin Garantía	0	31.054	62.396	285.581	379.031
Argentina	Rio de la Plata	\$ Arg	Semestral	16,63%	16,63%	Con Garantía	0	0	141.064	110.439	251.503
Argentina	West LB	US\$	Al vencimiento	6,96%	6,96%	Con Garantía	0	0	0	3.548.074	3.548.074
<b>Total</b>							<b>24.811.823</b>	<b>4.264.978</b>	<b>82.793.825</b>	<b>96.947.449</b>	<b>208.818.075</b>

## 17.2.2.- Préstamos bancarios no Corriente al 31 de diciembre de 2009.

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	No Corriente					Total no Corriente al 31-12-2009
							Vencimiento					
							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\$							
Argentina	Banco Francés	AR \$	Al vencimiento	17,63%	17,63%	Sin Garantía	754.696	0	0	0	0	754.696
Chile	Banco Bice	CL \$	Semestral	3,65%	3,65%	Sin Garantía	0	0	5.000.000	0	0	5.000.000
Chile	Banco Corpbanca	CL \$	Mensual	1,71%	1,71%	Sin Garantía	10.000.000				0	10.000.000
Chile	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Cada 3 años	3,14%	3,14%	Sin Garantía	0	5.000.000	5.000.000		0	10.000.000
Chile	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Cada 3 años	4,23%	4,27%	Sin Garantía	0	0	0	3.000.000	0	3.000.000
Chile	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Anual	5,76%	5,76%	Sin Garantía	0	1.750.000	0	0	0	1.750.000
Chile	Banco de Chile	CL \$	Semestral	3,65%	3,65%	Sin Garantía	0	2.000.000	2.000.000		0	4.000.000
Chile	Banco de Chile	CL \$	Semestral	5,88%	5,88%	Sin Garantía	200.000	700.000		0	0	900.000
Chile	Banco Santander	CL \$	Mensual	0,76%	0,76%	Sin Garantía	4.193	0	70.780		0	74.973
Chile	Banco Santander	US\$	Al vencimiento	3,65%	3,65%	Sin Garantía	0	35.260.612	0	0	0	35.260.612
Chile	BancoEstado	CL \$	Semestral	4,89%	1,83%	Sin Garantía	940.584	4.876.399	14.786.851		0	20.603.834
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	3,10%	3,10%	Sin Garantía	0	0	9.424.296		4.712.148	14.136.444
Islas Cayman	Banco BBVA	US\$	Al vencimiento	1,58%	1,58%	Sin Garantía	0	25.355.000	0	0	0	25.355.000
Islas Cayman	Banco BBVA	US\$	Al vencimiento	1,58%	1,58%	Sin Garantía	0	0	10.142.000		0	10.142.000
Islas Cayman	Banco BBVA	US\$	Al vencimiento	1,58%	1,58%	Sin Garantía	0	6.085.200	0	0	0	6.085.200
Chile	Banco BBVA	US\$	Cada 3 años	5,54%	5,01%	Sin Garantía	1.690.334	0	0	0	0	1.690.334
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	4,32%	4,32%	Sin Garantía	4.188.576	4.188.576	8.377.152		0	16.754.304
Chile	Banco Bice	UF	Semestral	4,22%	4,26%	Sin Garantía	2.617.860	0	0	0	0	2.617.860
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	3,22%	3,22%	Sin Garantía	7.330.008	0	0	0	0	7.330.008
Chile	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	3,29%	2,64%	Sin Garantía	9.449.365	0	0	0	0	9.449.365
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	3,88%	3,88%	Sin Garantía	6.282.864	4.188.576	8.277.382		0	18.748.822
Chile	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	4,50%	4,50%	Sin Garantía	0	0	1.505.421		0	1.505.421
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,76%	5,76%	Sin Garantía	0	4.000.000	0	0	0	4.000.000
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,54%	5,54%	Sin Garantía	4.188.576	0	0	0	0	4.188.576
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Al vencimiento	4,23%	4,17%	Sin Garantía	6.282.864	0	0	0	0	6.282.864
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	2.094.288	2.094.288	3.141.432		0	7.330.008
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	3,05%	3,05%	Sin Garantía	314.143	157.071	0	0	0	471.214

Préstamos bancarios no Corriente al 31 de diciembre de 2009, continuación.

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	No Corriente					Total no Corriente al 31-12-2009 M\$
							Vencimiento					
							1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$	10 o más años M\$	
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	6,37%	5,69%	Sin Garantía	12.617.394	0	0	0	0	12.617.394
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,74%	3,08%	Sin Garantía	0	4.188.576	0	0	0	4.188.576
Chile	Banco de Chile	UF	Semestral	3,76%	3,76%	Sin Garantía	1.050.532	126.971	584.567	0	0	1.762.070
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	2,07%	2,07%	Sin Garantía	2.237.424	0	3.727.381	1.899.886	0	7.864.691
Chile	Banco de Chile	US\$	Semestral	6,10%	6,10%	Sin Garantía	1.229.757	0	0	0	0	1.229.757
Chile	Banco de Chile	US\$	Al vencimiento	3,46%	3,46%	Con Garantía	3.550.569	0	0	0	0	3.550.569
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	4,13%	4,13%	Sin Garantía	6.980.960	0	0	0	0	6.980.960
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	4,44%	4,37%	Sin Garantía	15.707.160	0	0	0	0	15.707.160
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	4,08%	4,08%	Sin Garantía	1.209.637	0	0	0	0	1.209.637
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	3,49%	3,49%	Sin Garantía	137.914	110.808	0	0	0	248.722
Chile	Banco Santander	UF	Anual	4,13%	4,13%	Sin Garantía	4.781.958	0	0	0	0	4.781.958
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,15%	4,15%	Sin Garantía	4.188.513	4.188.513	8.377.027	0	0	16.754.053
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,66%	4,66%	Con Garantía	502.629	502.629	1.589.107	0	0	2.594.365
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	5,86%	5,86%	Sin Garantía	0	20.942.880	0	0	0	20.942.880
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	5,37%	4,85%	Sin Garantía	0	5.412.400	16.529.054	88.354.290	0	110.295.744
Chile	BancoEstado	UF	Al vencimiento	2,47%	2,24%	Sin Garantía	13.778.942	18.150.566	0	0	0	31.929.508
Chile	BancoEstado	UF	Mensual	9,52%	6,20%	Con Garantía			642.735	0	0	642.735
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	3.141.432	3.141.432	4.712.148	0	0	10.995.012
Chile	Chilena Consolidada Seguros de Vida S.A.	UF	Mensual	6,50%	6,50%	Sin Garantía	451.927	468.929	991.445	3.136.019	0	5.048.320
<b>Total</b>							<b>127.905.099</b>	<b>152.889.426</b>	<b>104.878.778</b>	<b>96.390.195</b>	<b>4.712.148</b>	<b>486.775.646</b>

## Préstamos bancarios no Corriente al 31 de diciembre de 2008.

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	No Corriente					Total no Corriente al 31-12-2008 M\$
							Vencimiento					
							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\$								
Islas Cayman	Banco BBVA	US\$	Al vencimiento	2,61%	2,61%	Sin Garantía	0	0	26.789.047	0	0	26.789.047
Islas Cayman	Banco BBVA	US\$	Al vencimiento	2,61%	2,61%	Sin Garantía	0	8.486.000	4.243.000	0	0	12.729.000
Islas Cayman	Banco BBVA	US\$	Al vencimiento	2,61%	2,61%	Sin Garantía	0	0	7.573.576	0	0	7.573.576
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	3,10%	3,10%	Sin Garantía	0	4.826.828	9.653.657	0	4.826.828	19.307.313
Chile	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	6,84%	3,54%	Sin Garantía	6.399.709	0	0	0	0	6.399.709
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	3,94%	3,70%	Sin Garantía	2.769.084	4.290.514	8.581.028	4.290.514	0	19.931.140
Chile	Banco BBVA	US\$	Cada 3 años	5,54%	5,01%	Sin Garantía	2.121.500	0	2.121.500	0	0	4.243.000
Chile	Banco Bice	UF	Semestral	4,22%	4,29%	Sin Garantía	0	5.363.143	0	0	0	5.363.143
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	3,25%	3,25%	Sin Garantía	7.508.400	7.508.400	0	0	0	15.016.800
Chile	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	6,54%	2,42%	Sin Garantía	14.856.735	7.499.192	0	0	0	22.355.927
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,33%	3,88%	Sin Garantía	0	4.166.073	8.518.579	6.421.097	0	19.105.749
Chile	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	4,50%	4,50%	Sin Garantía	0	0	1.477.460	0	0	1.477.460
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,54%	5,54%	Sin Garantía	21.439.004	0	0	0	0	21.439.004
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,79%	5,62%	Sin Garantía	1.072.629	16.432.669	4.290.514	2.145.257	0	23.941.069
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,29%	5,29%	Sin Garantía	1.910.781	321.789	160.895	0	0	2.393.465
Chile	Banco Crédito e Inversiones	US\$	Al vencimiento	4,27%	4,27%	Sin Garantía	1.116.400	0	0	0	0	1.116.400
Chile	Banco de Chile	US\$	Al vencimiento	6,74%	6,74%	Con Garantía	4.459.308	0	0	0	0	4.459.308
Chile	Banco de Chile	UF	Semestral	3,41%	2,63%	Sin Garantía	2.334.102	0	0	0	0	2.334.102
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	6,37%	3,55%	Sin Garantía	0	12.727.058	0	0	0	12.727.058
Chile	Banco de Chile	CL \$	Mensual	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	50.000	0	0	50.000
Chile	Banco de Chile	US\$	Anual	6,10%	6,10%	Sin Garantía	1.543.441	0	0	0	0	1.543.441
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	6,87%	6,87%	Sin Garantía	1.041.774	0	0	0	0	1.041.774
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,99%	3,99%	Sin Garantía	3.675.144	2.256.188	0	0	0	5.931.332
Chile	Banco de Chile	UF	Semestral	3,77%	3,77%	Sin Garantía	375.903	1.588.341	166.282	0	0	2.130.526

Préstamos bancarios no Corriente al 31 de diciembre de 2008, continuación.

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	No Corriente					Total no Corriente al 31-12-2008
							Vencimiento					
							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\$							
Chile	Banco Estado	UF	Semestral	4,35%	4,35%	Sin Garantía	2.860.443	0	0	0	0	2.860.443
Chile	Banco Estado	UF	Final	2,59%	2,59%	Sin Garantía	0	0	12.871.542	0	0	12.871.542
Argentina	Banco Francés	\$ Arg	Al vencimiento	25,98%	25,98%	Sin Garantía	123.387	1.043.106	0	0	0	1.166.493
Argentina	Banco HSBC	\$ Arg	Al vencimiento	26,66%	26,66%	Sin Garantía	1.041.446	0	0	0	0	1.041.446
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	4,13%	4,13%	Sin Garantía	14.301.713	0	0	0	0	14.301.713
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	7,02%	6,62%	Sin Garantía	0	16.089.427	0	0	0	16.089.427
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	4,08%	4,08%	Sin Garantía	660.557	1.239.076	0	0	0	1.899.633
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	3,49%	3,49%	Sin Garantía	224.966	72.015	113.506	0	0	410.487
Chile	Banco Santander	UF	Anual	4,13%	4,13%	Sin Garantía	0	0	9.796.672	0	0	9.796.672
Argentina	Banco Santander (Benelux)	US\$	Al vencimiento	5,46%	5,46%	Con Garantía	5.860.805	0	0	0	0	5.860.805
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,15%	4,15%	Sin Garantía	0	4.290.450	8.580.899	4.290.450	0	17.161.799
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,66%	4,66%	Con Garantía	514.862	514.862	1.029.723	1.119.327	0	3.178.774
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	5,86%	5,86%	Sin Garantía	0	0	21.452.570	0	0	21.452.570
Chile	BancoEstado	UF	Al vencimiento	6,54%	2,46%	Sin Garantía	0	13.897.431	0	0	0	13.897.431
Chile	BancoEstado	UF	Mensual	9,52%	6,20%	Con Garantía	0	0	870.257	0	0	870.257
Chile	BancoEstado	CL \$	Semestral	8,35%	6,80%	Sin Garantía	0	0	5.997.500	3.015.041	0	9.012.541
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	6,11%	5,51%	Sin Garantía	1.608.942	6.435.771	6.435.771	3.217.886	0	17.698.370
Argentina	Banco Rio de la Plata	\$ Arg	Semestral	23,92%	23,92%	Con Garantía	516.572	0	0	0	0	516.572
Chile	Chilena Consolidada Seguros de Vida S.A.	UF	Mensual	6,50%	6,50%	Sin Garantía	446.142	462.926	978.753	3.729.387	0	5.617.208
<b>Total</b>							<b>100.783.749</b>	<b>119.511.259</b>	<b>141.752.731</b>	<b>28.228.959</b>	<b>4.826.828</b>	<b>395.103.526</b>

## Préstamos bancarios no Corriente al 01 de enero de 2008.

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	No Corriente					Total no Corriente al 01-01-2008
							Vencimiento					
							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\$							
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	3,10%	3,10%	Sin Garantía	0	4.415.099	8.830.197	0	4.415.098	17.660.394
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	3,44%	3,42%	Sin Garantía	2.532.881	0	7.849.064	7.849.064	0	18.231.009
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	3,25%	3,25%	Sin Garantía	0	6.867.931	6.867.931	0	0	13.735.862
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,33%	3,88%	Sin Garantía	0	0	7.635.863	9.771.343	0	17.407.206
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,25%	4,25%	Sin Garantía	2.126.911	0	0	0	0	2.126.911
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,00%	4,00%	Sin Garantía	0	19.610.251	3.924.532	0	0	23.534.783
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,29%	4,26%	Sin Garantía	1.177.360	5.886.798	4.434.722	0	0	11.498.880
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,32%	5,32%	Sin Garantía	294.340	294.340	1.894.961	0	0	2.483.641
Chile	Banco Crédito e Inversiones	US\$	Al vencimiento	5,46%	5,46%	Sin Garantía	2.592.891	0	0	0	0	2.592.891
Chile	Banco Crédito e Inversiones	Euro	Al vencimiento	4,71%	4,71%	Sin Garantía	304.593	0	0	0	0	304.593
Chile	Banco de Chile	CL \$	Mensual	2,34%	2,27%	Sin Garantía	0	0	50.000	0	0	50.000
Chile	Banco de Chile	US\$	Anual	6,10%	6,10%	Sin Garantía	0	0	2.861.297	1.656.300	0	4.517.597
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,74%	3,08%	Sin Garantía	0	3.899.532	0	0	0	3.899.532
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,61%	3,61%	Sin Garantía	952.911	0	0	0	0	952.911
Chile	Banco de Chile	UF	Semestral	3,80%	3,80%	Sin Garantía	0	476.943	1.921.404	0	0	2.398.347
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,74%	3,74%	Sin Garantía	0	3.262.323	1.029.871	0	0	4.292.194
Chile	Banco Estado	UF	Semestral	4,35%	4,35%	Sin Garantía	2.616.388	2.616.387	11.773.596	0	0	17.006.371
Argentina	Banco Francés	\$ Arg	Al vencimiento	18,51%	18,51%	Sin Garantía	997.675	0	0	0	0	997.675
Argentina	Banco HSBC	\$ Arg	Al vencimiento	19,51%	19,51%	Sin Garantía	1.180.427	0	0	0	0	1.180.427
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	4,55%	4,55%	Sin Garantía	1.594.145	0	0	0	0	1.594.145
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	4,13%	4,13%	Sin Garantía	0	13.081.773	6.540.887	0	0	19.622.660
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	5,08%	5,01%	Sin Garantía	0	0	10.831.708	0	0	10.831.708
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	4,16%	4,16%	Sin Garantía	561.786	0	244.592	0	0	806.378
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	4,21%	4,21%	Sin Garantía	0	0	1.153.602	0	0	1.153.602
Chile	Banco Santander	UF	Anual	4,13%	4,13%	Sin Garantía	4.480.500	6.456.348	4.480.500	0	0	15.417.348
Argentina	Banco Santander (Benelux)	US\$	Al vencimiento	6,34%	6,34%	Con Garantía	4.571.302	0	0	0	0	4.571.302
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,15%	4,15%	Sin Garantía	0	0	7.848.946	7.848.947	0	15.697.893
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,66%	4,66%	Con Garantía	941.888	941.888	1.302.489	0	0	3.186.265
Chile	Banco Security	UF	Al vencimiento	3,58%	3,54%	Sin Garantía	0	1.562.586	0	0	0	1.562.586
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	3,75%	3,75%	Sin Garantía	0	0	0	19.622.660	0	19.622.660
Chile	BancoEstado	UF	Mensual	9,52%	6,20%	Con Garantía	0	0	984.116	0	0	984.116
Chile	BancoEstado	CL \$	Semestral	5,59%	4,04%	Sin Garantía	0	0	2.952.793	6.038.980	0	8.991.773
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	4,49%	4,49%	Sin Garantía	1.766.039	8.830.197	2.649.059	0	0	13.245.295
Chile	Chilena Consolidada Seguros de Vida S.A.	U.F.	Mensual	6,50%	6,50%	Sin Garantía	393.290	408.086	862.806	3.867.167	0	5.531.349
Argentina	Rio de la Plata	\$ Arg	Semestral	16,63%	16,63%	Con Garantía	662.718	0	0	0	0	662.718
<b>Total</b>							<b>29.748.045</b>	<b>78.610.482</b>	<b>98.924.936</b>	<b>56.654.461</b>	<b>4.415.098</b>	<b>268.353.022</b>

### 17.3.- Obligaciones con el público (bonos) corriente y no corriente.

31 de diciembre de 2009

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		Total Corriente Al 31-12-09 M\$	Vencimientos					Total No Corriente Al 31-12-09 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$	10 o más años M\$		

Bonos largo plazo																
469	D	3.500.000	UF	4,10%	4,95%	01-09-2029	Semestral	Semestral	1.103.996	0	0	4.823.418	24.117.091	38.587.507	67.528.016	Chile
469	E	1.100.000	UF	3,20%	3,78%	15-11-2011	Semestral	Semestral	108.754	22.874.427	0	0	0	0	22.874.427	Chile
470	F	1.500.000	UF	3,70%	3,97%	15-11-2027	Semestral	Semestral	153.013	0	0	2.551.628	12.758.139	15.309.816	30.619.583	Chile
470	G	2.900.000	UF	3,50%	3,52%	20-10-2015	Semestral	Semestral	10.536.247	20.235.534	20.235.534	10.117.718	0	0	50.588.786	Chile
541	H	2.000.000	UF	3,80%	4,14%	08-11-2013	Semestral	Semestral	653.017	0	41.300.674	0	0	0	41.300.674	Chile
542	I	5.500.000	UF	4,70%	4,84%	08-11-2029	Semestral	Semestral	2.079.712	0	0	0	0	112.715.331	112.715.331	Chile
542	J	500.000	UF	4,80%	5,10%	12-01-2029	Semestral	Semestral	236.244	0	0	0	0	10.021.048	10.021.048	Chile
389	BCGED-A	1.000.000	UF	3,25%	3,97%	01-12-2012	Semestral	Semestral	4.152.997	4.157.856	4.157.856	0	0	0	8.315.712	Chile
389	BCGED-B	3.000.000	UF	4,50%	4,96%	01-10-2025	Semestral	Semestral	344.249	0	4.385.113	8.770.226	21.925.567	26.310.680	61.391.586	Chile
610	D	3.500.000	UF	4,30%	4,21%	10-09-2020	Semestral	Semestral	964.032	0	0	0	0	73.986.144	73.986.144	Chile
377	D	2.735.294	UF	4,40%	4,77%	01-06-2035	Semestral	Semestral	3.772.763	3.564.870	3.577.209	7.164.434	18.054.913	20.139.745	52.501.171	Chile
466	C	1.000.000	UF	3,45%	4,51%	01-06-2011	Semestral	Final	64.130	20.713.351	0	0	0	0	20.713.351	Chile
465	D	2.000.000	UF	4,50%	4,81%	01-06-2027	Semestral	Semestral	153.633	0	0	0	0	40.534.066	40.534.066	Chile
209	BGASC - D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01-03-2029	Semestral	Final	504.940	0	0	0	0	20.462.222	20.462.222	Chile
238	BGASC - F1	400.000	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Semestral	Semestral	51.497	0	0	910.552	2.463.429	5.010.509	8.384.490	Chile
238	BGASC - F2	2.000.000	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Semestral	Semestral	257.786	0	0	4.554.141	12.318.796	25.053.515	41.926.452	Chile
428	BGASC - G	1.500.000	UF	2,50%	3,30%	01-09-2012	Semestral	Semestral	10.547.101	10.360.924	10.438.424	0	0	0	20.799.348	Chile
429	BGASC - H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01-09-2028	Semestral	Semestral	242.471	0	0	0	0	28.425.932	28.425.932	Chile
217	BMGAS-B-1	93.293	UF	7,04%	7,61%	01-09-2024	Semestral	Semestral	148.147	68.958	79.174	188.995	651.266	792.327	1.780.720	Chile
217	BMGAS-B-2	839.634	UF	7,04%	7,61%	01-09-2024	Semestral	Semestral	1.196.698	620.623	712.567	1.700.967	5.861.442	7.130.860	16.026.459	Chile
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,54%	7,25%	01-06-2026	Semestral	Final	242.889	0	0	0	0	15.773.666	15.773.666	Chile
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,54%	7,25%	01-06-2026	Semestral	Final	971.559	0	0	0	0	63.094.665	63.094.665	Chile
345	BMGAS-F	2.500.000	UF	6,04%	6,24%	01-08-2024	Semestral	Semestral	4.068.411	3.490.487	3.490.487	6.980.974	17.452.435	14.387.837	45.802.220	Chile
466	C	1.000.000	UF	3,72%	3,72%	01-06-2011	Semestral	Final	0	368.569	0	0	0	0	368.569	Chile
465	D	2.000.000	UF	4,45%	4,45%	01-06-2027	Semestral	Semestral	0	0	0	0	0	3.954.594	3.843.000	Chile
<b>Total</b>									<b>42.554.286</b>	<b>86.455.599</b>	<b>88.377.038</b>	<b>47.763.053</b>	<b>115.603.078</b>	<b>521.690.464</b>	<b>859.777.638</b>	

31 de diciembre de 2008

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		Total Corriente Al 31-12-08 M\$	Vencimientos					Total No Corriente Al 31-12-08 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$	10 o más años M\$		

Bonos largo plazo																
261	B - 1	50.000	UF	4,20%	5,80%	01-06-2009	Semestral	Semestral	1.072.488	0	0	0	0	0	0	Chile
261	B - 2	200.000	UF	4,20%	5,80%	01-06-2009	Semestral	Semestral	4.289.952	0	0	0	0	0	0	Chile
469	D	3.500.000	UF	4,10%	4,95%	01-09-2029	Semestral	Semestral	1.125.571	0	0	0	30.981.439	37.866.204	68.847.643	Chile
469	E	1.100.000	UF	3,20%	3,78%	15-11-2011	Semestral	Semestral	111.026	0	0	23.352.296	0	0	23.352.296	Chile
470	F	1.500.000	UF	3,70%	3,97%	15-11-2027	Semestral	Semestral	156.476	0	0	0	0	31.312.674	31.312.674	Chile
470	G	2.900.000	UF	3,50%	3,52%	20-10-2015	Semestral	Semestral	428.607	11.191.627	11.191.627	22.383.254	17.409.198	0	62.175.706	Chile
541	H	2.000.000	UF	3,80%	4,14%	08-11-2013	Semestral	Semestral	666.772	0	42.173.208	0	0	0	42.173.208	Chile
542	I	5.500.000	UF	4,70%	4,84%	08-11-2029	Semestral	Semestral	2.128.605	0	0	0	0	115.365.209	115.365.209	Chile
389	BCGED-A	1.000.000	UF	3,25%	3,97%	01-12-2012	Semestral	Semestral	4.263.585	8.450.740	2.145.257	2.145.257	0	0	12.741.254	Chile
390	BCGED-B	3.000.000	UF	4,50%	4,96%	01-10-2025	Semestral	Semestral	547.723	0	0	7.404.944	22.984.897	32.178.855	62.568.696	Chile
610	B	3.000.000	UF	5,50%	5,96%	01-04-2024	Semestral	Semestral	4.918.044	1.747.598	2.330.130	9.903.058	44.272.493	0	58.253.279	Chile
377	D	2.911.765	UF	4,40%	4,77%	01-06-2025	Semestral	Semestral	3.879.667	3.648.542	3.654.815	7.335.703	18.462.769	24.352.090	57.453.919	Chile
466	C	1.000.000	UF	3,45%	4,51%	01-06-2011	Semestral	Final	64.798	0	21.538.873	0	0	0	21.538.873	Chile
465	D	2.000.000	UF	4,95%	4,81%	01-06-2027	Semestral	Semestral	145.399	0	0	0	0	45.712.523	45.712.523	Chile
209	BGASC - D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01-03-2029	Semestral	Final	518.384	0	0	0	0	20.959.920	20.959.920	Chile
238	BGASC - F1	400.000	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Semestral	Semestral	52.700	0	0	660.686	3.303.425	4.624.806	8.588.917	Chile
238	BGASC - F2	2.000.000	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Semestral	Semestral	263.777	0	0	3.278.671	16.393.358	22.951.599	42.623.628	Chile
428	BGASC - G	1.500.000	UF	2,50%	3,30%	01-09-2012	Semestral	Semestral	42.050	10.616.462	10.616.462	10.616.462	0	0	31.849.386	Chile
429	BGASC - H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01-09-2028	Semestral	Semestral	256.527	0	0	0	0	29.067.594	29.067.594	Chile
217	BMGAS-B-1	94.512	UF	7,04%	7,61%	01-09-2024	Semestral	Semestral	127.820	60.171	70.636	172.665	614.793	968.746	1.887.011	Chile
217	BMGAS-B-2	850.610	UF	7,04%	7,61%	01-09-2024	Semestral	Semestral	1.150.397	541.546	635.727	1.554.000	5.533.183	8.718.635	16.983.091	Chile
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,54%	7,25%	01-06-2026	Semestral	Final	335.187	0	0	0	0	16.181.418	16.181.418	Chile
259	BMGAS-B-2	3.200.000	UF	6,54%	7,25%	01-06-2026	Semestral	Final	1.340.750	0	0	0	0	64.725.673	64.725.673	Chile
345	BMGAS-E	166.665	UF	3,78%	4,70%	01-08-2009	Semestral	Semestral	5.287.916	0	0	0	0	0	0	Chile
345	BMGAS-F	2.500.000	UF	6,04%	6,24%	01-08-2024	Semestral	Semestral	1.797.657	3.575.435	3.575.435	7.150.871	17.877.177	18.388.015	50.566.933	Chile
<b>Total</b>									<b>34.971.878</b>	<b>39.832.121</b>	<b>97.932.170</b>	<b>95.957.867</b>	<b>177.832.732</b>	<b>473.373.961</b>	<b>884.928.851</b>	

01 de enero de 2008

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		Total Corriente Al 01-01-08 M\$	Vencimientos					Total No Corriente Al 01-01-08 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$	10 o más años M\$		

Bonos largo plazo																
261	B - 1	50.000	UF	4,20%	5,80%	01-06-2009	Semestral	Semestral	1.974.287	956.624	0	0	0	0	956.624	Chile
261	B - 2	200.000	UF	4,20%	5,80%	01-06-2009	Semestral	Semestral	7.897.148	3.826.495	0	0	0	0	3.826.495	Chile
469	D	3.500.000	UF	4,10%	4,95%	01-09-2029	Semestral	Semestral	1.019.315	0	0	0	28.211.716	34.480.986	62.692.702	Chile
469	E	1.100.000	UF	3,20%	3,78%	15-11-2011	Semestral	Semestral	100.669	0	0	21.290.858	0	0	21.290.858	Chile
470	F	1.500.000	UF	3,70%	3,97%	15-11-2027	Semestral	Semestral	142.115	0	0	0	0	28.595.857	28.595.857	Chile
470	G	2.900.000	UF	3,50%	3,52%	20-10-2015	Semestral	Semestral	389.855	10.242.584	10.242.584	20.485.167	15.932.908	0	56.903.243	Chile
389	BCGED-A	1.000.000	UF	3,25%	3,97%	01-12-2012	Semestral	Semestral	3.863.674	3.701.380	3.924.532	7.849.064	0	0	15.474.976	Chile
390	BCGED-B	3.000.000	UF	4,50%	4,96%	01-10-2025	Semestral	Semestral	506.094	0	0	2.250.410	21.024.279	33.638.845	56.913.534	Chile
610	B	3.000.000	UF	5,50%	5,96%	01-04-2024	Semestral	Semestral	3.330.364	1.624.027	2.165.369	9.202.823	41.142.032	0	54.134.251	Chile
377	D	3.000.000	UF	4,40%	4,77%	01-06-2025	Semestral	Semestral	1.812.586	3.319.629	3.325.616	6.676.119	16.808.180	25.638.662	55.768.206	Chile
267	B	2.500.000	UF	6,40%	7,16%	01-08-2022	Semestral	Semestral	2.305.092	44.580.037	0	0	0	0	44.580.037	Chile
466	C	1.000.000	UF	3,45%	4,51%	01-06-2011	Semestral	Final	69.596	0	0	19.642.079	0	0	19.642.079	Chile
465	D	2.000.000	UF	4,95%	4,81%	01-06-2027	Semestral	Semestral	137.881	0	0	0	0	42.021.826	42.021.826	Chile
209	BGASC - D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01-03-2029	Semestral	Final	471.353	0	0	0	0	19.118.882	19.118.882	Chile
238	BGASC - F1	400.000	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Semestral	Semestral	47.954	0	0	604.421	3.022.104	4.230.944	7.857.469	Chile
238	BGASC - F2	2.000.000	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Semestral	Semestral	240.030	0	0	3.022.456	15.112.279	21.157.191	39.291.926	Chile
428	BGASC - G	1.500.000	UF	2,50%	3,30%	01-09-2012	Semestral	Semestral	24.753	0	9.626.202	19.252.405	0	0	28.878.607	Chile
429	BGASC - H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01-09-2028	Semestral	Semestral	227.482	0	0	0	0	26.205.017	26.205.017	Chile
217	BMGAS-B-1	94.512	UF	7,04%	7,61%	01-09-2024	Semestral	Semestral	99.476	45.467	55.039	138.793	514.491	1.007.971	1.761.761	Chile
217	BMGAS-B-2	850.610	UF	7,04%	7,61%	01-09-2024	Semestral	Semestral	895.293	495.352	581.500	1.421.444	5.061.201	8.296.343	15.855.840	Chile
259	BMGAS-B-1	800.000	UF	6,54%	7,25%	01-06-2026	Semestral	Final	269.253	0	0	0	0	14.717.490	14.717.490	Chile
259	BMGAS-B-2	3.200.000	UF	6,54%	7,25%	01-06-2026	Semestral	Final	1.077.012	0	0	0	0	58.869.961	58.869.961	Chile
345	BMGAS-E	166.665	UF	3,78%	4,70%	01-08-2009	Semestral	Semestral	4.581.048	6.540.861	0	0	0	0	6.540.861	Chile
345	BMGAS-F	2.500.000	UF	6,04%	6,24%	01-08-2024	Semestral	Semestral	1.550.344	0	3.270.450	6.540.900	16.352.249	19.828.557	45.992.156	Chile
<b>Total</b>									<b>33.032.674</b>	<b>75.332.456</b>	<b>33.191.292</b>	<b>118.376.939</b>	<b>163.181.439</b>	<b>337.808.532</b>	<b>727.890.658</b>	

#### 17.4.- Obligaciones con el público (pagarés).

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Vencimiento Pagaré o Línea de Crédito	Total Corriente 31-12-2009 M\$	Vencimientos					Total No Corriente 31-12-2009 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
								1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$	12 o más años M\$		

Pagarés - Efectos de comercio														
74	Serie 2A	8.000.000	Pesos	0,17%	0,17%	10-06-2010	8.000.000	0	0	0	0	0	0	Chile
74	Serie 3A	7.000.000	Pesos	0,23%	0,23%	02-12-2010	7.000.000	0	0	0	0	0	0	Chile
1	BCGEI-H 1A	10.000.000	Pesos	1,31%	1,31%	17-08-2010	9.917.288	0	0	0	0	0	0	Chile
2	BCGEI-H 2A	10.000.000	Pesos	2,51%	2,51%	28-12-2010	9.753.239	0	0	0	0	0	0	Chile
10	16-A	10.000.000	Pesos	0,00%	0,00%	31-03-2010	9.907.923	0	0	0	0	0	0	Chile
10	17-A	10.000.000	Pesos	0,00%	0,00%	27-07-2010	9.907.923	0	0	0	0	0	0	Chile
<b>Total</b>							<b>54.486.373</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Vencimiento Pagaré o Línea de Crédito	Total Corriente 31-12-2008 M\$	Vencimientos					Total No Corriente 31-12-2008 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
								1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$	12 o más años M\$		

Pagarés - Efectos de comercio														
6	20A	10.000.000	Pesos	9,84%	9,84%	20-03-2009	10.000.000	0	0	0	0	0	0	Chile
10	13-A	10.000.000	Pesos	0,00%	0,00%	06-04-2008	9.408.458	0	0	0	0	0	0	Chile
10	14-A	10.000.000	Pesos	0,00%	0,00%	24-07-2009	9.408.458	0	0	0	0	0	0	Chile
10	15-A	10.000.000	Pesos	0,00%	0,00%	27-10-2009	9.408.458	0	0	0	0	0	0	Chile
<b>Total</b>							<b>38.225.374</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Vencimiento Pagaré o Línea de Crédito	Total Corriente 01-01-2008 M\$	Vencimientos					Total No Corriente 01-01-2008 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
								1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$	12 o más años M\$		

Pagarés - Efectos de comercio														
6	16A	7.500.000	Pesos	5,76%	5,76%	06-03-2008	7.850.400	0	0	0	0	0	0	Chile
10	9-A	10.000.000	Pesos	0,00%		10-04-2008	9.477.700	0	0	0	0	0	0	Chile
<b>Total</b>							<b>17.328.100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	

## 18.- ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre 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		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Proveedores de energía	117.738.678	116.208.037	102.851.213	0	0	0
Retenciones	12.325.437	14.040.703	12.484.632	0	0	0
Pasivos de Arrendamientos	1.228.192	2.701.721	1.566.027	3.068.595	1.851.260	1.854.665
Dividendos Por Pagar	3.615.961	11.783.651	11.707.693	0	0	0
Otras Cuentas Por Pagar	48.080.445	46.564.577	40.950.639	2.394.827	6.432.786	4.460.972
<b>Total</b>	<b>182.988.713</b>	<b>191.298.689</b>	<b>169.560.204</b>	<b>5.463.422</b>	<b>8.284.046</b>	<b>6.315.637</b>

## 19.- PROVISIONES.

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

### 19.1.- Provisiones – Saldos.

Clase de provisiones	Saldos al					
	Corrientes			No corrientes		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Provisión por garantía	0	0	0	0	0	0
Provisión de reclamaciones legales	5.469.704	3.696.900	1.413.448	1.029.490	902.638	753.792
Provisión de contratos onerosos	5.849.438	7.161.511	11.402.272	12.130	40.469.665	25.969.860
Participación en utilidades y bonos	1.475.003	618.775	534.495	0	0	0
Responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas	0	0	0	754.614	27.978.160	17.993.635
Otras provisiones	13.278.147	17.051.642	15.979.729	36.520.072	329.487	108.080
<b>Total</b>	<b>26.072.292</b>	<b>28.528.828</b>	<b>29.329.944</b>	<b>38.316.306</b>	<b>69.679.950</b>	<b>44.825.367</b>

#### 19.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Los montos corresponden a la provisión para ciertas demandas legales contra el Grupo CGE por clientes o particulares afectados con los servicios prestados. Los plazos para utilizar los saldos de las provisiones están acotados a los plazos normales de los procesos judiciales. Se incluyen además provisiones por multas de la autoridad eléctrica y del gas, que están en proceso de reclamación y cuya resolución para efectos de su uso también está sujeta a los plazos de dicho organismo. (detalle de juicios en Nota N° 31)

#### 19.1.2.- Provisiones de contratos onerosos.

Los montos registrados corresponden a aquellos contratos en que los costos para completar la obligación inevitablemente superarán los beneficios que se espera recibir de ellos y que tienen su origen fundamentalmente en descalces en los vencimientos y precios de los contratos de clientes y proveedores. Los saldos de provisión del sector eléctrico se espera se terminen de utilizar durante el año 2013.

#### 19.1.3.- Participación en utilidades y bonos.

La provisión para la participación de los empleados en las utilidades de la Compañía y de los bonos de desempeño se paga al mes siguiente de la aprobación de los estados financieros.

#### 19.1.4.- Responsabilidad sobre pasivos netos asociados.

Gasco S.A. efectuó al 31 de diciembre de 2009, una provisión por patrimonio negativo correspondiente a su participación accionaria en la empresa Gasoducto del Pacífico S.A.

Asimismo, al 31 de diciembre de 2008 se efectuó una provisión por patrimonio negativo, correspondiente a su participación accionaria en la sociedad Innergy Holdings S.A.

Metrogas S.A., ha efectuado, al 31 de diciembre de 2009 y 2008, una provisión por patrimonio negativo correspondiente a su participación accionaria en la empresa GNL Chile S.A.

#### 19.1.5.- Otras provisiones.

En relación con el Contrato de Transporte en Firme de Gas Natural suscrito en el año 1997 con la Transportadora de Gas del Norte S.A. (TGN), éste con fecha 26 de Septiembre de 2009 quedó administrativamente resuelto como consecuencia de los graves incumplimientos contractuales incurridos por el transportista, todo ello al tenor de lo dispuesto en el Reglamento del Servicio de Transporte de Gas Natural. Los perjuicios económicos reclamados por parte de Metrogas S.A. a TGN alcanzan a la suma de US\$ 202.000.000. Respecto de este contrato, en opinión de Metrogas S.A. la empresa no tiene contingencia alguna que registrar en sus estados financieros.

En el caso de los contratos de transporte en firme suscritos con Gasoducto Gasandes S.A. y Gasoducto Gasandes (Argentino) S.A. (en forma conjunta "Gasandes"), las negociaciones iniciadas en el mes de Agosto de 2009 a iniciativa de Metrogas S.A. con el objeto de renegociar los términos y condiciones de dichos contratos concluyeron sin éxito. Como consecuencia de lo anterior, Metrogas solicitó formalmente con fecha 4 de Diciembre de 2009 a las empresas Gasandes el inicio de las negociaciones tendientes a la constitución de los arbitrajes dispuestos en los contratos para la resolución de los conflictos entre las partes, las cuales actualmente se encuentran en pleno desarrollo, y, resolvió rechazar y no pagar las facturas emitidas por las empresas Gasandes a contar de esa fecha. Teniendo en consideración las opiniones de nuestros asesores legales externos Chilenos y Argentinos, compartidas por nuestra Fiscalía, acerca del resultado de los juicios arbitrales ha iniciarse durante el presente año 2010, con la mejor información disponible a esta fecha, la administración ha resuelto efectuar una provisión equivalente a un porcentaje del valor presente neto de los contratos, descontados a una tasa de mercado habitual para este tipo de operaciones.

Metrogas S.A. mantiene una controversia arbitral con Sociedad Eléctrica Santiago S.A. desde el año 2007, originada en la reasignación de volúmenes de gas natural durante la crisis de suministro de gas natural desde la República Argentina, permitidos exportar por las autoridades administrativas de ese país con el objeto de satisfacer exclusivamente las necesidades de la demanda residencial y comercial de las distribuidoras de la zona central de Chile. De acuerdo a los informes de nuestros asesores legales, se ha provisionado el monto equivalente al costo del gas natural reasignado.

## 19.2.- Movimiento de las provisiones.

Al 31 de diciembre de 2009

Movimiento en provisiones	Por reclamaciones legales	Por contratos onerosos	Por participación en utilidades y bonos	Por responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas	Otras provisiones	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial 01/01/2009	4.599.538	47.631.176	618.775	27.978.160	17.381.129	98.208.778
<b>Movimientos en provisiones</b>						
Provisiones adicionales	2.946.435	0	75.726	0	844.555	3.866.716
Incremento (decremento) en provisiones existentes	2.739.248	(41.007.955)	1.286.598	(27.224.002)	31.620.589	(32.585.522)
Provisión utilizada	(871.336)	(761.653)	(706.556)	0	(46.338)	(2.385.883)
Reversión de provisión no utilizada	(2.405.340)	0	0	0	(1.716)	(2.407.056)
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo	(3.050)	0	0	0	0	(3.050)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(126.757)	0	0	0	0	(126.757)
Otro incremento (decremento)	(379.544)	0	200.460	456	0	(178.628)
<b>Cambios en provisiones, total</b>	<b>1.899.656</b>	<b>(41.769.608)</b>	<b>856.228</b>	<b>(27.223.546)</b>	<b>32.417.090</b>	<b>(33.820.180)</b>
<b>Provisión total, saldo final 31/12/2009</b>	<b>6.499.194</b>	<b>5.861.568</b>	<b>1.475.003</b>	<b>754.614</b>	<b>49.798.219</b>	<b>64.388.598</b>

Al 31 de diciembre de 2008

Movimiento en provisiones	Por reclamaciones legales	Por contratos onerosos	Por participación en utilidades y bonos	Por responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas	Otras provisiones	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial 01/01/2008	2.167.240	37.372.132	534.495	17.993.635	16.087.809	74.155.311
<b>Movimientos en provisiones</b>						
Provisión de contratos onerosos	0	761.653	0	0	0	761.653
Provisiones adicionales	2.632.949	31.665	102.275	0	1.716	2.768.605
Incremento (decremento) en provisiones existentes	514.212	10.669.295	52.313	9.984.525	1.346.704	22.567.049
Provisión utilizada	(928.134)	(1.203.569)	(481.308)	0	(56.972)	(2.669.983)
Reversión de provisión no utilizada	(3.338)	0	0	0	0	(3.338)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	216.609	0	0	0	0	216.609
Otro incremento (decremento)	0	0	411.000	0	1.872	412.872
<b>Cambios en provisiones, total</b>	<b>2.432.298</b>	<b>10.259.044</b>	<b>84.280</b>	<b>9.984.525</b>	<b>1.293.320</b>	<b>24.053.467</b>
<b>Provisión total, saldo final 31/12/2008</b>	<b>4.599.538</b>	<b>47.631.176</b>	<b>618.775</b>	<b>27.978.160</b>	<b>17.381.129</b>	<b>98.208.778</b>

## 20.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO Y OTROS BENEFICIOS.

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

### 20.1.- Detalle del rubro.

Obligaciones post empleo y otros beneficios	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Provisión Indemnización años de servicio	25.099.844	24.971.622	23.416.604
Provisión Premio de antigüedad	5.835.565	6.119.939	5.394.381
Provisión Beneficios post jubilatorios	13.565.488	13.110.723	11.423.432
<b>Total Obligaciones por beneficios Post Empleo Corriente y No Corriente</b>	<b>44.500.897</b>	<b>44.202.284</b>	<b>40.234.417</b>

### 20.2.- 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	
	31-12-2009	31-12-2008	31-12-2009	31-12-2008	31-12-2009	31-12-2008
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo inicial</b>	<b>25.777.121</b>	<b>23.416.604</b>	<b>6.119.939</b>	<b>5.394.381</b>	<b>13.110.723</b>	<b>11.423.432</b>
Costo del Servicio Corriente Obligación Plan de Beneficios Definidos	2.201.038	1.990.761	653.003	402.705	1.538.022	1.704.894
Costo por Intereses por Obligación de Plan de Beneficios Definidos	1.528.319	1.336.577	437.408	359.857	0	0
Ganancias Pérdidas Actuariales Obligación Planes de Beneficios Definidos	(883.701)	1.279.380	(1.123.191)	286.182	0	0
Contribuciones Pagadas Obligación de Planes de Beneficios Definidos	(1.175.425)	(569.540)	(30.659)	(23.819)	0	0
Combinaciones de Negocios Obligación de Planes de Beneficios Definidos	344.049	0	0	0	0	0
Reducciones Obligación Plan de Beneficios Definidos	(15.512)	0	0	0	0	0
Liquidaciones Obligación Plan de Beneficios Definidos	(2.543.629)	(1.676.661)	(220.935)	(299.367)	(1.031.869)	(17.603)
<b>Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo final</b>	<b>25.232.260</b>	<b>25.777.121</b>	<b>5.835.565</b>	<b>6.119.939</b>	<b>13.616.876</b>	<b>13.110.723</b>

### 20.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por Antigüedad		Post jubilatorios	
	31-12-2009	31-12-2008	31-12-2009	31-12-2008	31-12-2009	31-12-2008
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo final</b>	<b>25.232.260</b>	<b>25.777.121</b>	<b>5.835.565</b>	<b>6.119.939</b>	<b>13.616.876</b>	<b>13.110.723</b>
Obligación presente con fondos de plan de beneficios definidos	173.219	130.021	0	0	0	0
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos	25.059.041	25.647.100	5.835.565	6.119.939	13.616.876	13.110.723
Ganancias - pérdidas actuariales no reconocidas en balance netas	(132.416)	(805.499)	0	0	0	0
Otros importes reconocidos en el balance	0	0	0	0	(51.388)	0
<b>Balance plan de beneficios definidos, Saldo final</b>	<b>25.099.844</b>	<b>24.971.622</b>	<b>5.835.565</b>	<b>6.119.939</b>	<b>13.565.488</b>	<b>13.110.723</b>

### 20.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en resultados	Indemnización por años de servicios		Premios por Antigüedad		Post Jubilatorio		Línea del Estado de Resultados en la que se ha reconocido
	01-01-09 al 31-12-2009	01-01-08 al 31-12-2008	01-01-09 al 31-12-2009	01-01-08 al 31-12-2008	01-01-09 al 31-12-2009	01-01-08 al 31-12-2008	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos	2.201.038	1.990.761	653.003	402.705	1.538.022	1.704.894	Costo de ventas-gastos de administración
Costo por intereses plan de beneficios definidos	1.528.319	1.336.577	437.408	359.857	0	0	Costos financieros
Pérdidas - ganancias actuarial neta de beneficios definidas	(883.701)	968.406	(1.123.191)	286.182	0	0	Costo de ventas-gastos de administración
<b>Total gastos reconocidos en resultados</b>	<b>2.845.656</b>	<b>4.295.744</b>	<b>(32.780)</b>	<b>1.048.744</b>	<b>1.538.022</b>	<b>1.704.894</b>	

## 20.5.- Hipótesis actuariales.

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

Detalle	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Tasa de descuento utilizada	3,60%	3,20%	3,25%
Tasa de inflación	3,00%	4,00%	3,50%
Aumento futuros de salarios	3,50%	3,50%	3,50%
Tabla de mortalidad	B-2006		
Tabla de invalidez	PDT 1985-Cat.III		
Tabla de rotación	ESA-77		

## 21.- PASIVOS ACUMULADOS (O DEVENGADOS).

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

Pasivos acumulados (o devengados)	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Vacaciones del personal	6.787.796	6.008.942	5.291.023
Bonificaciones de feriados	1.221.200	993.519	876.959
Participación sobre resultados	5.738.579	5.627.877	5.153.661
Participación del Directorio	2.737.130	2.582.179	2.416.428
Otros	1.914.227	1.379.944	487.944
<b>Total pasivos acumulados (o devengados)</b>	<b>18.398.932</b>	<b>16.592.461</b>	<b>14.226.015</b>

## 22.- INGRESOS DIFERIDOS.

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

Detalle de Ingresos diferidos corrientes y no corrientes	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros	4.443.963	6.469.819	8.313.592
Ingresos diferidos por apoyos en postación	20.001	31.780	31.279
Subsidios	148.731	90.907	95.447
Garantías (Pago anticipado de clientes)	631.137	1.524.533	2.283.211
Gas por entregar	765.823	843.942	1.139.711
Otros	688.341	334.784	282.951
<b>Total ingresos diferidos corrientes y no corrientes</b>	<b>6.697.996</b>	<b>9.295.765</b>	<b>12.146.191</b>

El movimiento de este rubro por el ejercicio al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

Ingresos diferidos corrientes y no corrientes	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
<b>Saldo inicial ingresos diferidos corrientes y no corrientes</b>	<b>9.295.765</b>	<b>12.146.191</b>
Adiciones	37.916.773	51.303.285
Imputación a resultados	39.251.597	53.255.352
Ganancia (Pérdida) Diferencias de conversión	(83.221)	15.561
Ganancia (Pérdida) Otros	(1.179.724)	(913.920)
<b>Saldo final ingresos diferidos corrientes y no corrientes</b>	<b>6.697.996</b>	<b>9.295.765</b>

### 23.- CONTRATOS DE CONSTRUCCION.

De acuerdo con lo dispuesto en la NIC 11 a continuación se detalla información relevante de contratos en construcción:

#### 23.1.- Ingresos del ejercicio por contratos de construcción.

Detalle	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Ingresos Ordinarios de Contrato de Construcción Reconocido durante el ejercicio	31.165.691	33.337.282
Costos Ordinarios de Contrato de Construcción Reconocido durante el ejercicio	17.427.634	20.095.707
<b>Margen de contratos de construcción</b>	<b>13.738.057</b>	<b>13.241.575</b>

#### 23.2.- Importes adeudados por clientes bajo contratos de construcción.

Detalle	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Importe de anticipos recibidos sobre contratos de construcción	32.801.220	34.470.009	12.539.770
Importe de retenciones en contratos de construcción	1.085	5.063	2.112.319
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como activos	2.708.095	2.317.768	1.606.722
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos	7.152.058	8.787.587	9.920.314

### 24.- SUBVENCIONES GUBERNAMENTALES.

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

Subvención del Gobierno	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Importe de las Subvenciones del Gobierno Reconocidas	148.731	90.907	95.447
Naturaleza de la subvencion incluida	PER FNDR	PER FNDR	PER FNDR

Detalle	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Importe de Subvenciones del Gobierno Compensadas contra Gastos informados	63.642	90.183

Las subvenciones corresponden principalmente a aportes FNDR (Fondo nacional de Desarrollo Regional), PER (Programas de Electrificación Rural) destinados a financiar obras de electrificación social, los que se registran contablemente de acuerdo en lo descrito en Nota 2.23.

## 25.- PATRIMONIO NETO.

### 25.1.- Capital suscrito y pagado.

Los objetivos del Grupo CGE 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, el Grupo CGE 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, el Grupo CGE ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: aumentos de capital, flujos de la operación, créditos bancarios, efectos de comercio y bonos.

Con fecha 16 de diciembre de 2009 finalizó el período de oferta preferente dirigido a los accionistas de Compañía General de Electricidad S.A. (CGE), para la suscripción y pago de la emisión de 20.000.000 de acciones de pago efectuada con cargo al aumento de capital acordado en Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada el 21 de abril de 2009 e inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros bajo el número 885 de fecha 26 de octubre de 2009.

Finalizado el período de oferta preferente, los accionistas de CGE y cesionarios de las opciones, suscribieron y pagaron la cantidad de 13.856.668 acciones de pago, representativas del 69,28% de la colocación efectuada, por un monto total ascendente a M\$ 46.287.229.-

Al 31 de diciembre de 2009, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 599.341.251, (M\$ 553.054.022 al 31 de diciembre de 2008).

### 25.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de diciembre de 2009 el capital del Grupo CGE está representado por 392.349.987 acciones sin valor nominal, de un voto por acción (378.493.319 acciones al 31 de diciembre de 2008).

### **25.3.- Política de dividendos.**

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 21 de abril de 2008, aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 50% de la utilidad de la empresa mediante tres dividendos provisorios y uno definitivo, con cargo a las utilidades distribuibles del ejercicio 2008.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 21 de abril de 2009, aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 30% de la utilidad de la empresa mediante tres dividendos provisorios y uno definitivo, con cargo a las utilidades distribuibles del ejercicio 2009.

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.

### **25.4.- Dividendos.**

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 21 de abril de 2008, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 350 de \$ 38,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2007 el cual se pagó con fecha 30 de abril de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1.913 de fecha 30 de mayo de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N° 351 de \$ 38,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 26 de junio de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1.916 de fecha 29 de agosto de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N° 352 de \$ 39,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 25 de septiembre de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1.919 de fecha 28 de noviembre de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N° 353 de \$ 36,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 23 de diciembre de 2008.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 21 de abril de 2009, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 354 de \$ 36,50.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 30 de abril de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1.925 de fecha 29 de mayo de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 355 de \$ 36,50.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009, el cual se pagó con fecha 26 de junio de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1.928 de fecha 28 de agosto de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 356 de \$ 37,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009, el cual se pagó con fecha 29 de septiembre de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1.931 de fecha 27 de noviembre de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 357 de \$ 37,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009, el cual se pagó con fecha 29 de diciembre de 2009.

## 25.5.- Otras reservas.

### 25.5.1.- Reservas para dividendos propuestos.

Corresponde a la reserva de fondos para dividendos eventuales en ejercicios futuros dispuestas por las respectivas Juntas de Accionistas.

### 25.5.2.- Reservas de conversión.

Este concepto refleja los resultados acumulados, por fluctuaciones de cambio, al convertir los estados financieros de subsidiarias cuya moneda funcional es distinta a la de presentación del Grupo CGE (pesos chilenos).

### 25.5.3.- Reservas por revaluación.

Corresponde a la revaluación de los bienes de uso, la cual se presenta neta de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las utilidades retenidas.

### 25.5.4.- Reservas de coberturas.

Se presentan en este rubro los movimientos en el valor justo de los instrumentos derivados de cobertura de flujos de caja medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales.

### 25.5.5.- Reservas de disponibles para la venta.

Corresponde a las fluctuaciones en el valor justo de activos financieros clasificados como disponibles para la venta.

### 25.5.6.- Otras reservas varias.

Corresponde a la desafectación de la Revalorización del Capital Propio del ejercicio 2008 de acuerdo a la Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de fecha 20 de junio de 2008 incorporada en el Capital Emitido de acuerdo a lo establecido en la ley N° 18.046 artículo 10 inciso segundo.

Detalle de otras reservas:

Saldos al 31 de diciembre de 2009

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 de Conversión	Reservas por Revaluación	Reservas de Coberturas	Reservas de Disponibles para la Venta	Otras Reservas Varias	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009	90.124.222	10.223.083	386.120.013	0	(3.269.899)	(46.145.312)	437.052.107
Cambios (Presentación)							
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		(13.488.691)	0	(2.772.635)	(576.812)	(2.054.171)	(18.892.309)
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	48.686.467	0	(20.243.210)	0	0	(7.247.227)	21.196.030
Cambios en Patrimonio	48.686.467	(13.488.691)	(20.243.210)	(2.772.635)	(576.812)	(9.301.398)	2.303.721
Saldo Final Ejercicio Actual 31/12/2009	138.810.689	(3.265.608)	365.876.803	(2.772.635)	(3.846.711)	(55.446.710)	439.355.828

Saldos al 31 de diciembre de 2008

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 de Conversión	Reservas por Revaluación	Reservas de Coberturas	Reservas de Disponibles para la Venta	Otras Reservas Varias	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2008	90.124.222		0	0	(3.770.946)	71.872	86.425.148
Cambios (Presentación)							
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		10.223.083	394.952.635	0	501.047	(1.018.095)	404.658.670
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	0	0	(8.832.622)	0	0	(45.199.089)	(54.031.711)
Cambios en Patrimonio	0	10.223.083	386.120.013	0	501.047	(46.217.184)	350.626.959
Saldo Final Ejercicio Anterior 31/12/2008	90.124.222	10.223.083	386.120.013	0	(3.269.899)	(46.145.312)	437.052.107

## 25.6.- Participaciones minoritarias.

Detalle de Participaciones Minoritarias						31-12-2009		31-12-2008		01-01-2008
R.U.T	Nombre de la Subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación minoritaria en subsidiarias			Participación minoritaria en patrimonio M\$	Ganancia (pérdida) atribuible a participación minoritaria M\$	Participación minoritaria en patrimonio M\$	Ganancia (pérdida) atribuible a participación minoritaria M\$	Participación minoritaria en patrimonio M\$
			2009	2008	2007					
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	48,1622%	48,1622%	48,1622%	155.864.063	7.502.316	155.808.730	(19.576.299)	124.891.988
96.636.520-K	Gasmar S.A.	Chile	49,0000%	49,0000%	49,0000%	13.762.283	4.296.971	16.070.419	4.467.636	9.055.530
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	29,9944%	29,9944%	29,9944%	8.026.325	315.578	7.710.747	(1.337.970)	5.842.807
96.930.058-8	Inversiones Atlántico S.A.	Chile	0,0000%	9,0000%	49,0000%	0	0	641	(1.755)	4.972
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural s.A.	Chile	0,0050%	0,0050%	0,0050%	(30)	(9)	(21)	(4)	(17)
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	0,1000%	0,1000%	0,1000%	144	31	113	22	91
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	0,3481%	0,3627%	0,3627%	837.995	131.425	873.756	110.595	694.749
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	0,4283%	0,4283%	0,4283%	667.318	30.758	662.213	24.107	523.977
99.548.240-1	CGE Magallanes S.A.	Chile	0,2058%	0,2058%	0,2058%	39.656	5.060	39.362	4.063	22.901
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	2,0552%	2,0552%	2,0552%	7.195.690	455.714	7.317.161	363.477	5.437.409
77.363.350-9	Emel Inversiones Chile Ltda.	Chile	0,0036%	0,0036%	0,0036%	1.749	(15)	1.764	229	1.263
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	2,6213%	6,6297%	6,6297%	1.302.751	477.618	3.037.865	536.072	1.605.358
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	8,5931%	14,9534%	14,9534%	3.013.735	855.442	4.752.698	890.339	3.289.479
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	12,4648%	14,7356%	14,7356%	3.169.044	880.849	3.062.822	536.354	1.901.258
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	6,5239%	14,8949%	14,8949%	1.184.702	416.922	2.434.339	373.972	1.630.677
99.548.260-6	CGE Argentina S.A.	Chile	0,0084%	0,0084%	0,0084%	3.706	491	3.073	(2.162)	2.428
0-E	Energía San Juan S.A.	Argentina	0,0001%	0,0001%	0,0001%	7	0	12	0	11
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	43,3756%	43,3756%	43,3756%	148.344.239	16.462.561	142.601.104	(16.202.327)	81.941.440
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	45,0000%	45,0000%	45,0000%	240.450	72.480	201.700	83.619	124.335
96.756.670-5	Ingeniería y Desarrollo Tecnológico S.A.	Chile	49,0000%	49,0000%	49,0000%	680.746	147.467	643.813	308.507	519.873
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	0,0050%	0,0050%	0,0050%	60	29	42	220	17
79.882.520-8	TV Red S.A.	Chile	10,0000%	10,0000%	10,0000%	122.849	81.006	71.125	56.535	108.099
79.882.520-8	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	44,8918%	44,8918%	44,8918%	14.079.312	1.827.390	14.035.895	1.448.656	7.332.253
						<b>358.536.794</b>	<b>33.960.084</b>	<b>359.329.373</b>	<b>(27.916.114)</b>	<b>244.930.998</b>

## 25.7.- Transacciones con el interés minoritario.

Durante el ejercicio 2009 se realizaron las siguientes transacciones de adquisición de acciones con el interés minoritario.

Sociedad	Cantidad de acciones adquiridas	% de adquisición al minoritario	Valor pagado M\$	Valor libros M\$	Imputación a otras reservas M\$
<b>Empresa Eléctrica de Arica S.A.</b>	15.569.654	8,37103	2.818.921	1.483.512	1.335.409
<b>Empresa Eléctrica de Iquique S.A.</b>	4.154.058	2,27081	1.169.139	554.610	614.529
<b>Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.</b>	11.499.738	6,36031	4.974.235	2.189.252	2.784.983
<b>Empresa Eléctrica Atacama S.A.</b>	245.137	4,00846	4.442.537	1.987.909	2.454.628
			<b>13.404.832</b>	<b>6.215.283</b>	<b>7.189.549</b>

Dichas transacciones fueron contabilizadas de acuerdo con lo descrito en nota 2.3.2.-, imputando la diferencia entre el monto pagado y el valor libros de la inversión adquirida a otras reservas del patrimonio neto, en el rubro "otros incrementos (decrementos) en patrimonio neto".

## 25.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.

Conceptos - 31-12-2009 - En miles de Pesos	Porción atribuible a accionistas de la matriz			Porción atribuible a Participaciones minoritarias			Total		
	Importe Bruto	Efecto tributario	Importe Neto	Importe Bruto	Efecto tributario	Importe Neto	Importe Bruto	Efecto tributario	Importe Neto
<b>Ganancia (Pérdida) antes de impuestos</b>			113.003.963			33.960.084			146.964.047
<b>Movimiento de otros resultados integrales</b>									
<b>Reservas de Disponibles para la venta</b>									
Ganancias (pérdidas) del ejercicio en Otros resultados integrales	(696.985)	118.487	(578.498)	(1.674.188)	284.612	(1.389.576)	(2.371.173)	403.099	(1.968.074)
Reclasificación a Resultados del ejercicio	2.031	(345)	1.685	1.555	(264)	1.291	3.586	(610)	2.976
<b>Total movimientos del ejercicio</b>	<b>(694.955)</b>	<b>118.142</b>	<b>(576.812)</b>	<b>(1.672.632)</b>	<b>284.348</b>	<b>(1.388.285)</b>	<b>(2.367.587)</b>	<b>402.490</b>	<b>(1.965.097)</b>
<b>Reservas de Cobertura de flujo de caja</b>									
Ganancias (pérdidas) del ejercicio en Otros resultados integrales	(14.042.405)	2.387.209	(11.655.196)	(1.135.005)	192.951	(942.055)	(15.177.410)	2.580.160	(12.597.250)
Reclasificación a Resultados del ejercicio	10.701.880	(1.819.320)	8.882.560	325.477	(55.339)	270.138	11.027.357	(1.874.658)	9.152.699
<b>Total movimientos del ejercicio</b>	<b>(3.340.525)</b>	<b>567.889</b>	<b>(2.772.635)</b>	<b>(809.528)</b>	<b>137.612</b>	<b>(671.916)</b>	<b>(4.150.053)</b>	<b>705.501</b>	<b>(3.444.552)</b>
<b>Reserva por revaluación</b>									
Incremento por tasaciones del ejercicio	(0)	0	(0)	0	(0)	0	0	(0)	(0)
<b>Total movimientos del ejercicio</b>	<b>(0)</b>	<b>0</b>	<b>(0)</b>	<b>0</b>	<b>(0)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(0)</b>	<b>(0)</b>
<b>Reserva de conversión</b>									
Diferencias de conversión de filiales del ejercicio	(13.488.691)	0	(13.488.691)	(8.080.211)	(0)	(8.080.212)	(21.568.902)	(0)	(21.568.902)
Reclasificación a Resultados del ejercicio por disposición	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total movimientos del ejercicio</b>	<b>(13.488.691)</b>	<b>0</b>	<b>(13.488.691)</b>	<b>(8.080.211)</b>	<b>(0)</b>	<b>(8.080.212)</b>	<b>(21.568.902)</b>	<b>(0)</b>	<b>(21.568.902)</b>
<b>Otras reservas</b>									
Participación en movimientos de asociadas	(2.054.171)	0	(2.054.171)	(5.569.214)	0	(5.569.214)	(7.623.385)	0	(7.623.385)
Reclasificación a Resultados del ejercicio	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total-Movimientos de asociadas en Otros resultados integrales</b>	<b>(2.054.171)</b>	<b>0</b>	<b>(2.054.171)</b>	<b>(5.569.214)</b>	<b>0</b>	<b>(5.569.214)</b>	<b>(7.623.385)</b>	<b>0</b>	<b>(7.623.385)</b>
<b>Total resultado integral</b>			94.111.654			18.250.457			112.362.111

Conceptos - 31-12-2008 - En miles de Pesos	Porción atribuible a accionistas de la matriz			Porción atribuible a Participaciones minoritarias			Total		
	Importe Bruto	Efecto tributario	Importe Neto	Importe Bruto	Efecto tributario	Importe Neto	Importe Bruto	Efecto tributario	Importe Neto
<b>Ganancia (Pérdida) antes de impuestos</b>			7.200.168			(27.916.114)			(20.715.946)
<b>Movimiento de otros resultados integrales</b>									
<b>Reservas de Disponibles para la venta</b>									
Ganancias (pérdidas) del ejercicio en Otros resultados integrales	605.863	(102.997)	502.866	1.005.939	(171.010)	834.929	1.611.802	(274.006)	1.337.795
Reclasificación a Resultados del ejercicio	(2.191)	373	(1.819)	(1.679)	285	(1.393)	(3.870)	658	(3.212)
<b>Total movimientos del ejercicio</b>	<b>603.671</b>	<b>(102.624)</b>	<b>501.047</b>	<b>1.004.260</b>	<b>(170.724)</b>	<b>833.536</b>	<b>1.607.932</b>	<b>(273.348)</b>	<b>1.334.583</b>
<b>Reservas de Cobertura de flujo de caja</b>									
Ganancias (pérdidas) del ejercicio en Otros resultados integrales	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reclasificación a Resultados del ejercicio	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total movimientos del ejercicio</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Reserva por revaluación</b>									
Incremento por tasaciones del ejercicio	477.949.499	(82.996.864)	394.952.635	174.856.999	(27.980.242)	146.876.757	652.806.498	(110.977.106)	541.829.392
<b>Total movimientos del ejercicio</b>	<b>477.949.499</b>	<b>(82.996.864)</b>	<b>394.952.635</b>	<b>174.856.999</b>	<b>(27.980.242)</b>	<b>146.876.757</b>	<b>652.806.498</b>	<b>(110.977.106)</b>	<b>541.829.392</b>
<b>Reserva de conversión</b>									
Diferencias de conversión de filiales del ejercicio	10.223.083	0	10.223.083	9.831.777	0	9.831.777	20.054.860	0	20.054.860
Reclasificación a Resultados del ejercicio por disposición	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total movimientos del ejercicio</b>	<b>10.223.083</b>	<b>0</b>	<b>10.223.083</b>	<b>9.831.777</b>	<b>0</b>	<b>9.831.777</b>	<b>20.054.860</b>	<b>0</b>	<b>20.054.860</b>
<b>Otras reservas</b>									
Participación en movimientos de asociadas	(1.018.095)	0	(1.018.095)	(798.385)	0	(798.385)	(1.816.480)	0	(1.816.480)
Reclasificación a Resultados del ejercicio	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total-Movimientos de asociadas en Otros resultados integrales</b>	<b>(1.018.095)</b>	<b>0</b>	<b>(1,018.095)</b>	<b>(798.385)</b>	<b>0</b>	<b>(798.385)</b>	<b>(1,816.480)</b>	<b>0</b>	<b>(1,816.480)</b>
<b>Total resultado integral</b>			411.858.838			128.827.571			540.686.409

**26.- INGRESOS.**

**26.1.- Ingresos ordinarios.**

Ingresos Ordinarios	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$
<b>Ventas</b>	<b>1.596.768.174</b>	<b>1.567.661.149</b>
Venta de energía	1.125.403.574	1.032.243.581
Venta de gas	437.659.739	511.823.347
Venta de mercaderías, materiales y equipos	33.704.861	23.594.221
<b>Prestaciones de servicios</b>	<b>215.080.233</b>	<b>195.007.545</b>
Peajes y transmisión	82.775.279	79.647.123
Arriendo de equipos de medida	8.818.083	8.063.694
Servicios de Mantenimiento de equipos a clientes	11.769.307	10.240.836
Apoys en postación	10.987.667	10.022.000
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas	29.932.547	31.979.430
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas	1.233.144	1.357.852
Cambio en el valor razonable por propiedades de inversión	0	1.109.930
Otras prestaciones	69.564.206	52.586.680
<b>Total ingresos ordinarios</b>	<b>1.811.848.407</b>	<b>1.762.668.694</b>

**26.2.- Otros ingresos de operación.**

Otros ingresos de operación	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Arriendo de oficinas	1.047.397	853.096
Ingresos financieros	18.077.061	16.521.019
Otros ingresos de operación	11.118.257	3.681.428
<b>Total Otros ingresos de operación</b>	<b>30.242.715</b>	<b>21.055.543</b>

**27.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.**

**27.1.- Gastos por naturaleza.**

Gastos por naturaleza	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Compra de energía	973.170.041	882.249.306
Compra de gas	296.780.871	405.889.558
Gastos de personal	110.796.653	99.436.172
Gastos de operación y mantenimiento	49.107.322	34.197.349
Gastos de administración	40.213.726	24.274.727
Costos de mercadotecnia	6.571.678	6.239.052
Costos de distribución	13.184.452	13.650.059
Gastos de investigación y desarrollo	29.206	1.257
Depreciación	81.437.683	68.545.924
Amortización	4.004.937	3.013.321
Otros gastos varios de operación	62.755.802	66.739.685
<b>Total</b>	<b>1.638.052.371</b>	<b>1.604.236.410</b>

**27.2.- Gastos de personal.**

Gastos de Personal	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Sueldos y Salarios	79.878.141	70.880.009
Beneficios a Corto Plazo a los Empleados	18.951.924	15.672.750
Gasto por Obligación por Beneficios Post Empleo	3.255.898	4.397.681
Beneficios por Terminación	1.361.280	1.363.536
Otros Beneficios a Largo Plazo	1.704.087	2.064.727
Otros Gastos de Personal	5.645.323	5.057.469
<b>Total Gastos de Personal</b>	<b>110.796.653</b>	<b>99.436.172</b>

**27.3.- Depreciación y amortización.**

Detalle	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Depreciación	81.437.683	68.545.924
Amortización	4.004.937	3.013.321
<b>Total</b>	<b>85.442.620</b>	<b>71.559.245</b>

**27.4.- Resultado financiero.**

Resultado financiero	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
<b>Ingresos financieros</b>		
Intereses comerciales	16.184.106	11.828.770
Ingresos por otros activos financieros	759.833	1.093.633
Otros ingresos financieros	1.133.122	3.598.616
<b>Total Ingresos financieros</b>	<b>18.077.061</b>	<b>16.521.019</b>
<b>Gastos financieros</b>		
Gastos por préstamos bancarios	30.818.830	22.442.943
Gastos por bonos	46.222.533	42.842.503
Gastos financieros activados	211.964	414.033
Gastos por arrendamientos financieros	117.998	295.305
Gastos por valoración derivados financieros	69.655	21.832
Otros gastos	3.650.889	1.879.943
<b>Total gastos financieros</b>	<b>80.667.941</b>	<b>67.068.493</b>
<b>Resultados por unidades de reajuste</b>	<b>33.278.160</b>	<b>(109.036.940)</b>
<b>Diferencias de cambio</b>		
Positivas	19.586.558	6.545.152
Negativas	(11.711.300)	(21.754.382)
<b>Total diferencias de cambio</b>	<b>7.875.258</b>	<b>(15.209.230)</b>
<b>Total resultado financiero</b>	<b>(21.437.462)</b>	<b>(174.793.644)</b>

## 28.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

### 28.1.- Efecto en resultados por impuesto a las ganancias.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008 se origino un cargo a resultados por impuesto a las ganancias asciende a M\$ 29.885.591 y M\$ 7.441.786 respectivamente, según el siguiente detalle:

<b>Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida (presentación)</b>	<b>01-01-09 al 31-12-2009 M\$</b>	<b>01-01-08 al 31-12-2008 M\$</b>
Gasto por impuestos corrientes	21.766.611	16.113.636
Ajustes al impuesto corriente del periodo anterior	(41.171)	317.723
Otro gasto por impuesto corriente	317.953	396.398
<b>Gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto, total</b>	<b>22.043.393</b>	<b>16.827.757</b>
Gasto diferido (Ingreso) por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	5.995.993	(9.067.864)
Otro gasto por impuesto diferido	1.846.505	(318.107)
<b>Gasto por impuestos diferidos a las ganancias, neto, total</b>	<b>7.842.498</b>	<b>(9.385.971)</b>
<b>Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias</b>	<b>29.885.891</b>	<b>7.441.786</b>

### 28.2.- Localización del efecto en resultados por impuesto a las ganancias.

<b>Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Extranjera y Nacional (Presentación)</b>	<b>01-01-2009 al 31-12-2009 M\$</b>	<b>01-01-2008 al 31-12-2008 M\$</b>
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Extranjero	774.233	270.400
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Nacional	21.268.860	16.557.357
<b>Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total</b>	<b>22.043.093</b>	<b>16.827.757</b>
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Extranjero	(162.731)	0
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Nacional	8.005.229	(9.385.971)
<b>Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total</b>	<b>7.842.498</b>	<b>(9.385.971)</b>
<b>Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias</b>	<b>29.885.591</b>	<b>7.441.786</b>

### 28.3.- Conciliación entre el resultado por impuesto a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva para los ejercicios terminados al 31 de diciembre 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 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$
<b>Gasto por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>30.064.438</b>	<b>(2.256.607)</b>
Efecto Impositivo de Ingresos Ordinarios No Imponibles	2.504.900	74.414
Efecto Impositivo de Gastos No Deducibles impositivamente	3.538.975	2.148.083
Efecto Impositivo de la Utilización de Pérdidas Fiscales No Reconocidas Anteriormente	440.212	0
Efecto Impositivo de Beneficio Fiscal No Reconocido Anteriormente en el Estado de Resultados	352.604	532.595
Efecto Impositivo de Impuesto provisto en Exceso en Periodos Anteriores	56.269	22.175
Otro Incremento (Decremento) en Cargo por Impuestos Legales	(476.375)	8.135.145
<b>Ajustes al Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal, Total</b>	<b>(178.847)</b>	<b>9.698.394</b>
<b>Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva</b>	<b>29.885.591</b>	<b>7.441.787</b>

### 28.4.- Efecto en otros resultados integrales por impuesto a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01-01-09 al 31-12-2009			01-01-08 al 31-12-2008		
	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\$
Revalorizaciones de propiedades, plantas y equipos	0	0	0	652.992.913	111.008.796	541.984.117
Activos financieros disponibles para la venta	(2.367.587)	(402.490)	(1.965.097)	1.421.516	241.658	1.179.858
Cobertura de flujo de caja	(4.150.053)	(705.501)	(3.444.552)	0	0	0
Ajustes por conversión	(21.568.902)		(21.568.902)	20.054.860	0	20.054.860
Ajustes de asociadas	(7.623.385)		(7.623.385)	(1.816.480)	0	(1.816.480)
<b>Impuesto a la renta relacionado a los componentes de otros ingresos y gastos con cargo</b>		<b>(1.107.991)</b>			<b>111.250.454</b>	

### 28.5.- Cuentas por cobrar por impuestos corrientes.

Corresponde principalmente a los remanentes por pagos provisionales mensuales acumulados e incentivos derivados de la Ley N° 19.606 de 1999, modificada por la Ley N° 19.946 de 2004, que otorga incentivos tributarios para el desarrollo económico de las Regiones de Aysén y Magallanes y de la Provincia de Palena con Tesorería General de la República por M\$ 6.536.547 Al 31 de diciembre de 2009, por M\$ 15.840.824. Al 31 de diciembre de 2008 y M\$ 5.523.505 al 1 de enero de 2008.

## 29.- 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.

	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
<b>Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción</b>		
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	113.003.963	7.200.168
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	113.003.963	7.200.168
Promedio Ponderado de Número de Acciones, Básico	392.349.987	378.493.319
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción (\$ por acción)	288,02	19,02

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

## 30.- INFORMACION POR SEGMENTO.

### 30.1.- Criterios de segmentación.

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

El comité considera el negocio desde una perspectiva asociada al tipo de servicio o producto vendido (electricidad, venta de gas, servicios e inversiones).

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la distribución, transmisión y generación eléctrica, venta de gas natural y gas licuado. En relación con las características del negocio de dichos segmentos ver nota 3.1.- y 3.2.-

Los indicadores utilizados por el comité ejecutivo para la medición de desempeño y asignación de recursos a cada segmento están vinculados con el margen de cada actividad y su ebitda.

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

### 30.2.- Cuadros patrimoniales.

LINEA DE NEGOCIO	Eléctrico		Gas		Servicios		Inversiones		Ajustes Consolidación		Totales	
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
<b>ACTIVOS</b>												
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	15.273.911	16.573.878	26.574.004	18.926.730	1.503.138	1.111.706	11.040.361	3.011.315	0	0	54.391.414	39.623.629
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	0	9.150.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9.150.000
Activos Financieros Disponibles para la Venta	98.430	18.595	0	0	0	0	0	0	0	0	98.430	18.595
Otros Activos Financieros	0	0	0	10.458	0	0	0	0	0	0	0	10.458
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	243.550.332	242.739.977	48.868.622	44.540.901	20.185.062	8.033.836	94.091	85.625	0	0	312.698.107	295.400.339
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	38.275.406	5.924.770	9.749.518	7.112.142	28.645.551	10.302.579	55.115.835	65.005.856	(121.335.595)	(80.768.910)	10.450.715	7.576.437
Inventarios	7.337.223	10.904.156	18.779.000	15.502.285	34.973.891	30.306.472	0	0	0	0	61.090.114	56.712.913
Activos Biológicos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Activos de Cobertura	0	0	98.714	0	0	0	0	0	0	0	98.714	0
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pagos Anticipados	638.741	246.646	1.845.438	1.573.271	226.698	82.262	28.055	5.109	0	0	2.738.932	1.907.288
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	6.902.824	11.574.976	891.320	3.449.028	1.074.733	351.622	2.322.507	2.363.000	(4.654.837)	(1.897.802)	6.536.547	15.840.824
Otros Activos	601.900	980.039	366.354	306.429	372	15.362	36.360	36.360	0	0	1.004.986	1.338.190
<b>Activos Corrientes en Operación, Corriente</b>	<b>312.678.767</b>	<b>298.113.037</b>	<b>107.172.970</b>	<b>91.421.244</b>	<b>86.609.445</b>	<b>50.203.839</b>	<b>68.637.209</b>	<b>70.507.265</b>	<b>(125.990.432)</b>	<b>(82.666.712)</b>	<b>449.107.959</b>	<b>427.578.673</b>
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>	<b>312.678.767</b>	<b>298.113.037</b>	<b>107.172.970</b>	<b>91.421.244</b>	<b>86.609.445</b>	<b>50.203.839</b>	<b>68.637.209</b>	<b>70.507.265</b>	<b>(125.990.432)</b>	<b>(82.666.712)</b>	<b>449.107.959</b>	<b>427.578.673</b>
Activos Financieros Disponibles para la Venta	294.549	259.903	5.915.009	8.286.182	17.471	17.471	0	0	0	0	6.227.029	8.563.556
Otros Activos Financieros	158.840	76.810	0	0	0	0	0	0	0	0	158.840	76.810
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	16.377.848	15.218.569	6.557.258	6.559.083	1.522.037	1.456.927	0	0	0	0	24.457.143	23.234.579
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	26.406	55.487	4.425.069	724.065	0	0	581.515	6.585.117	(607.921)	(6.640.604)	4.425.069	724.065
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	1.700.133	1.629.275	40.989.068	38.435.387	44.310	44.310	1.330.699.637	1.240.587.792	(1.327.581.722)	(1.237.049.290)	45.851.426	43.647.474
Otras Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	17.105.826	20.067.612	21.300.938	48.808.181	0	0	853.506	1.118.837	0	0	39.260.270	69.994.630
Activos Intangibles, Neto	476.089.484	460.020.005	12.854.087	13.944.942	20.501.867	12.709.236	51.502.504	51.502.504	0	0	560.947.942	538.176.687
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	1.228.029.095	1.084.783.706	954.719.863	972.013.521	61.145.102	52.793.598	556.931	516.725	0	0	2.244.450.991	2.110.107.550
Activos Biológicos, no Corriente	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Propiedades de Inversión	4.789.757	6.789.240	0	0	4.112.184	4.130.594	0	0	0	0	8.901.941	10.919.834
Activos por Impuestos Diferidos	12.282.265	14.969.023	62.589	59.035	2.184.176	1.292.759	0	0	0	0	14.529.030	16.320.817
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Activos de Cobertura	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pagos Anticipados	0	0	30.877	15.140	0	0	0	0	(30.877)	(15.140)	0	0
Efectivo de Utilización Restringida o Pignorado	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros Activos	1.179.210	1.640.751	2.051.597	3.148.926	6.736.414	7.049.857	0	0	30.877	15.140	9.998.098	11.854.674
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>1.758.033.413</b>	<b>1.605.510.381</b>	<b>1.048.906.355</b>	<b>1.091.994.462</b>	<b>96.263.561</b>	<b>79.494.752</b>	<b>1.384.194.093</b>	<b>1.300.310.975</b>	<b>(1.328.189.643)</b>	<b>(1.243.689.894)</b>	<b>2.959.207.779</b>	<b>2.833.620.676</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>2.070.712.180</b>	<b>1.903.623.418</b>	<b>1.156.079.325</b>	<b>1.183.415.706</b>	<b>182.873.006</b>	<b>129.698.591</b>	<b>1.452.831.302</b>	<b>1.370.818.240</b>	<b>(1.454.180.075)</b>	<b>(1.326.356.606)</b>	<b>3.408.315.738</b>	<b>3.261.199.349</b>

LINEA DE NEGOCIO	Eléctrico		Gas		Servicios		Inversiones		Ajustes		Totales	
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVOS</b>												
Préstamos que Devengan Intereses	92.735.492	44.707.071	44.888.511	33.453.711	9.400.683	12.201.280	62.891.881	95.546.404	0	0	209.916.567	185.908.466
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros Pasivos Financieros	31.171	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31.171	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	134.060.509	140.248.765	27.232.397	23.262.543	18.886.102	16.807.721	2.757.339	10.975.425	52.366	4.235	182.988.713	191.298.689
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	50.588.834	49.528.773	2.475.161	1.830.536	31.912.180	30.377.120	38.530.208	1.599.808	(121.387.961)	(80.772.505)	2.118.422	2.563.732
Provisiones	12.107.364	10.171.135	12.408.552	17.006.700	418.646	939.993	1.137.730	411.000	0	0	26.072.292	28.528.828
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	2.539.994	105.533	2.003.283	1.405.993	90.824	386.276	20.736	0	(4.654.837)	(1.897.802)	0	0
Otros Pasivos	730.300	2.128.319	0	0	0	0	0	0	0	0	730.300	2.128.319
Ingresos Diferidos	2.818.181	4.951.415	1.313.670	1.209.482	1.239.460	1.928.165	0	0	0	0	5.371.311	8.089.062
Obligación por Beneficios Post Empleo	10.677	339.215	1.020.188	272.318	0	0	0	0	0	0	1.030.865	611.533
Pasivos de Cobertura	2.635.508	0	1.401.398	0	0	0	0	0	0	0	4.036.906	0
Pasivos Acumulados (o Devengados), Total	10.900.501	10.515.665	2.842.044	2.465.585	2.349.401	1.611.309	2.306.986	1.999.902	0	0	18.398.932	16.592.461
<b>Pasivos Corrientes en Operación</b>	<b>309.158.531</b>	<b>262.695.891</b>	<b>95.585.204</b>	<b>80.906.868</b>	<b>64.297.296</b>	<b>64.251.864</b>	<b>107.644.880</b>	<b>110.532.539</b>	<b>(125.990.432)</b>	<b>(82.666.072)</b>	<b>450.695.479</b>	<b>435.721.090</b>
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>	<b>309.158.531</b>	<b>262.695.891</b>	<b>95.585.204</b>	<b>80.906.868</b>	<b>64.297.296</b>	<b>64.251.864</b>	<b>107.644.880</b>	<b>110.532.539</b>	<b>(125.990.432)</b>	<b>(82.666.072)</b>	<b>450.695.479</b>	<b>435.721.090</b>
Préstamos que Devengan Intereses	532.215.211	464.121.611	393.695.615	417.827.315	37.622.015	14.311.258	383.020.443	383.772.193	0	0	1.346.553.284	1.280.032.377
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros Pasivos Financieros	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	2.243.169	4.090.300	151.658	788.175	3.068.595	3.405.571	0	0	0	0	5.463.422	8.284.046
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	607.921	6.615.535	0	0	0	25.709	0	0	(607.921)	(6.641.244)	0	0
Provisiones	1.585.740	1.285.349	36.730.566	68.394.601	0	0	0	0	0	0	38.316.306	69.679.950
Pasivos por Impuestos Diferidos	98.117.501	86.833.575	90.819.634	90.522.137	1.098.132	898.967	435.165	891.503	0	0	190.470.432	179.146.182
Otros Pasivos	111.318	611.318	10.474.840	9.042.159	0	79.644	0	0	0	0	10.586.158	9.733.121
Ingresos Diferidos	121.208	150.163	1.205.477	1.056.540	0	0	0	0	0	0	1.326.685	1.206.703
Obligación por Beneficios Post Empleo	34.739.197	34.680.204	5.902.866	6.528.629	1.282.575	1.235.669	1.545.394	1.146.249	0	0	43.470.032	43.590.751
Pasivos de Cobertura	850.166	0	1.861.560	0	0	0	0	0	0	0	2.711.726	0
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>670.591.431</b>	<b>598.388.055</b>	<b>540.842.216</b>	<b>594.159.556</b>	<b>43.071.317</b>	<b>19.956.818</b>	<b>385.001.002</b>	<b>385.809.945</b>	<b>(607.921)</b>	<b>(6.641.244)</b>	<b>1.638.898.045</b>	<b>1.591.673.130</b>
Capital Emitido	656.368.208	596.395.472	138.188.853	138.188.853	73.821.808	39.429.565	599.341.251	553.054.022	(868.378.869)	(774.013.890)	599.341.251	553.054.022
Acciones Propias en Cartera	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras Reservas	168.617.290	193.888.196	298.634.231	315.174.881	6.183.591	8.008.450	475.415.858	473.112.137	(473.435.112)	(517.071.527)	475.415.858	473.112.137
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	242.859.192	224.553.546	(94.823.964)	(124.605.081)	(5.422.267)	(2.793.699)	(114.571.689)	(151.690.403)	(142.612.961)	(97.154.766)	(114.571.689)	(151.690.403)
<b>Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora</b>	<b>1.067.844.690</b>	<b>1.014.837.214</b>	<b>341.999.120</b>	<b>328.758.653</b>	<b>74.583.132</b>	<b>44.644.316</b>	<b>960.185.420</b>	<b>874.475.756</b>	<b>(1.484.426.942)</b>	<b>(1.388.240.183)</b>	<b>960.185.420</b>	<b>874.475.756</b>
Participaciones minoritarias	23.117.528	27.702.258	177.652.785	179.590.629	921.261	845.593	0	0	156.845.220	151.190.893	358.536.794	359.329.373
<b>PATRIMONIO NETO</b>	<b>1.090.962.218</b>	<b>1.042.539.472</b>	<b>519.651.905</b>	<b>508.349.282</b>	<b>75.504.393</b>	<b>45.489.909</b>	<b>960.185.420</b>	<b>874.475.756</b>	<b>(1.327.581.722)</b>	<b>(1.237.049.290)</b>	<b>1.318.722.214</b>	<b>1.233.805.129</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS</b>	<b>2.070.712.180</b>	<b>1.903.623.418</b>	<b>1.156.079.325</b>	<b>1.183.415.706</b>	<b>182.873.006</b>	<b>129.698.591</b>	<b>1.452.831.302</b>	<b>1.370.818.240</b>	<b>(1.454.180.075)</b>	<b>(1.326.356.606)</b>	<b>3.408.315.738</b>	<b>3.261.199.349</b>
<b>CAPEX</b>	<b>78.165.888</b>	<b>87.201.730</b>	<b>25.378.644</b>	<b>44.344.854</b>	<b>21.333.155</b>	<b>19.169.227</b>	<b>60.489</b>	<b>549.498</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>124.938.176</b>	<b>151.265.309</b>

### 30.3.- Cuadros de resultados.

LINEA DE NEGOCIO	Electricidad		Gas		Servicios		Inversiones		Ajustes de Consolidación		Totales	
	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$										
<b>ESTADO DE RESULTADOS</b>												
Ingresos Ordinarios, Total	1.296.664.837	1.207.038.420	451.274.955	523.672.475	122.355.497	91.777.978	2.342.795	1.380.420	(60.789.677)	(61.200.599)	1.811.848.407	1.762.668.694
Costo de Ventas	(1.084.373.360)	(996.514.875)	(330.750.132)	(441.281.430)	(98.479.689)	(70.104.442)	0	0	43.049.651	43.247.232	(1.470.553.530)	(1.464.653.515)
<b>Margen bruto</b>	<b>212.291.477</b>	<b>210.523.545</b>	<b>120.524.823</b>	<b>82.391.045</b>	<b>23.875.808</b>	<b>21.673.536</b>	<b>2.342.795</b>	<b>1.380.420</b>	<b>(17.740.026)</b>	<b>(17.953.367)</b>	<b>341.294.877</b>	<b>298.015.179</b>
Otros Ingresos de Operación, Total	26.500.648	14.729.324	2.993.813	5.591.784	600.593	457.353	2.846.930	4.696.301	(2.699.269)	(4.419.219)	30.242.715	21.055.543
Costos de Mercadotecnia	(1.526.781)	(1.537.151)	(4.740.087)	(4.607.499)	(304.810)	(94.402)	0	0	0	0	(6.571.678)	(6.239.052)
Costos de Distribución	0	0	(13.102.278)	(13.536.765)	(80.174)	(113.294)	0	0	0	0	(13.182.452)	(13.650.059)
Gastos de Investigación y Desarrollo	0	0	0	0	(29.206)	(1.257)	0	0	0	0	(29.206)	(1.257)
Gastos de Administración	(86.834.259)	(71.813.432)	(52.261.688)	(48.327.674)	(13.300.211)	(8.899.412)	(9.382.227)	(5.201.882)	17.740.026	17.953.367	(144.038.359)	(116.289.033)
Costos de Reestructuración	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros Gastos Varios de Operación	(2.036.379)	(1.645.244)	(1.580.943)	(1.727.132)	(59.824)	(31.118)	0	0	0	0	(3.677.146)	(3.403.494)
Costos Financieros	(32.990.286)	(27.660.197)	(26.746.466)	(26.400.504)	(2.923.317)	(2.496.030)	(20.707.141)	(14.930.981)	2.699.269	4.419.219	(80.667.941)	(67.068.493)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	219.403	194.128	3.025.072	(1.004.606)	0	(3.840)	124.387.379	57.032.932	(124.468.939)	(56.770.053)	3.162.915	(551.439)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Negocios Conjuntos Contabilizados por el Método de la Participación	5.747.301	5.833.359	7.487.766	(8.205.767)	0	0	104.768	105.469	0	0	13.339.835	(2.266.939)
Diferencias de cambio	1.179.102	(7.797.269)	6.351.612	(6.264.501)	620.908	(1.258.922)	(276.364)	111.462	0	0	7.875.258	(15.209.230)
Resultados por Unidades de Reajuste	10.993.384	(36.466.464)	9.851.206	(34.759.150)	407.690	(865.562)	12.025.880	(36.945.764)	0	0	33.278.160	(109.036.940)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total	(4.120.555)	811.374	255.738	0	(120.858)	(44.010)	0	0	0	0	(3.985.675)	767.364
Minusvalía Comprada Inmediatamente Reconocida	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras Ganancias (Pérdidas)	81.958	4.905.006	4.575.623	3.982.207	(4.283.100)	(7.335.361)	(566.146)	(948.162)	0	0	(191.665)	603.690
<b>Ganancia (Pérdida) del Segmento sobre el que se informa (Antes de Impuesto)</b>	<b>129.505.013</b>	<b>90.076.979</b>	<b>56.634.191</b>	<b>(52.868.562)</b>	<b>4.403.499</b>	<b>987.681</b>	<b>110.775.874</b>	<b>5.299.795</b>	<b>(124.468.939)</b>	<b>(56.770.053)</b>	<b>176.849.638</b>	<b>(13.274.160)</b>
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	(24.637.462)	(8.627.482)	(6.565.816)	(933.341)	(910.402)	218.664	2.228.089	1.900.373	0	0	(29.885.591)	(7.441.786)
<b>Ganancia (Pérdida)</b>	<b>104.867.551</b>	<b>81.449.497</b>	<b>50.068.375</b>	<b>(53.801.903)</b>	<b>3.493.097</b>	<b>1.206.345</b>	<b>113.003.963</b>	<b>7.200.168</b>	<b>(124.468.939)</b>	<b>(56.770.053)</b>	<b>146.964.047</b>	<b>(20.715.946)</b>
Ingresos financieros	15.126.877	11.592.691	2.574.360	5.270.876	489.170	360.357	2.585.923	4.650.735	(2.699.269)	(5.353.640)	18.077.061	16.521.019
Depreciación	(44.072.249)	(37.941.667)	(33.256.187)	(28.044.612)	(4.088.964)	(2.548.655)	(20.283)	(10.990)	0	0	(81.437.683)	(68.545.924)
Amortización	(1.220.441)	(907.582)	(1.942.892)	(1.662.677)	(841.604)	(443.062)	0	0	0	0	(4.004.937)	(3.013.321)
EBITDA	178.560.519	177.513.600	84.458.359	44.220.172	15.143.574	15.622.766	(6.758.142)	(3.764.906)	0	934.421	271.404.310	234.526.053

## 31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

### 31.1.- Juicios y otras acciones legales.

#### Compañía General de Electricidad S.A.

##### 31.1.1.- Nombre del juicio: "Fisco con CGE".

Fecha: 19 de octubre de 2000.

Tribunal: 3º Civil Santiago.

Materia: Demanda interpuesta por el Fisco de Chile para recuperar el financiamiento que efectuó para la ejecución de las obras de traslado de postación.

Cuantía: M\$ 79.446.

Estado: Sentencia de primera instancia rechazó demanda presentada por el Fisco, quien apeló ante la Corte de Apelaciones de Santiago. La Corte de Apelaciones confirmó la sentencia de primera grado. Actualmente, se encuentra pendiente el fallo del recurso de casación en el fondo interpuesto por el Fisco ante la Corte Suprema.

##### 31.1.2.- Nombre del juicio: "Parada Parada con Ingeniería Paviol y CGE S.A."

Fecha: 18 de agosto de 2008.

Tribunal: 8º Juzgado de Trabajo.

Materia: Indemnización de perjuicios por despido injustificado y cobro de prestaciones eventualmente adeudadas.

Cuantía: M\$ 41.688.

Estado: Para fallo de primera instancia.

#### CGE Distribución S.A.:

##### 31.1.3.- 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 habersele 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.

##### 31.1.4.- 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. La demandante presente un recurso de apelación.

- 31.1.5.- Nombre del juicio “Garrido con Río Maipo”  
Tribunal: 3º Juzgado de letras de San Bernardo,  
Rol N°: 10543-2003.  
Materia: Indemnización de perjuicios.  
Cuantía: M\$ 54.000.  
Estado: Para fallo de primera instancia.
- 31.1.6.- Nombre del juicio “Echeverría con CGED”.  
Fecha: 4 de agosto de 2006.  
Tribunal: 2º Juzgado Civil, Talca,  
Rol N°: 1654-2006.  
Materia: Indemnización de perjuicios por corte indebido de suministro.  
Cuantía: M\$ 30.952.  
Estado: Sentencia de primera instancia que rechaza la demanda. La demandante presentó un recurso de apelación.
- 31.1.7.- Nombre del juicio: “Miranda con CGE Distribución S.A.”  
Fecha: 19 de septiembre de 2007.  
Tribunal: 1º Civil de Concepción,  
Rol N°: 4385-2007.  
Materia: Contratista persigue indemnización de perjuicios por término unilateral de contrato.  
Cuantía: M\$ 113.000.  
Estado: Período de discusión.
- 31.1.8.- Nombre juicio: “Carlos Alberto Soto Soto con Sociedad de. Servicios. Personales para el Area Eléctrica y otro”.  
Fecha: 12 de diciembre de 2007.  
Tribunal: 4º Juzgado del Trabajo de Santiago,  
Rol N°: 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.  
Estado: Se encuentra ejecutoriada la sentencia de segunda instancia que confirmó el fallo de primer grado que rechazó la demanda contra CGED..
- 31.1.9.- Nombre del juicio: “Reyes González con Correa, Olimpo Otra”.  
Fecha: 2 de noviembre de 2007.  
Tribunal: 7º del Trabajo Santiago,  
Rol N°: 944-2007  
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por accidente del trabajo.  
Cuantía: M\$ 374.000.-  
Estado: Para fallo de primera instancia.
- 31.1.10.-Nombre del juicio: “Calderón y otros con Sociedad Paviol y CGED”.  
Fecha: 11 de junio de 2007.  
Tribunal: 1º del Trabajo Rancagua,  
Rol N°: 94607-2008.  
Materia: Demanda laboral por despidos injustificados.  
Cuantía: M\$ 58.111.  
Estado: Para fallo de primera instancia.

31.1.11.-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.

31.1.12.-Nombre del juicio: "Amaya con CGED".

Fecha: 17 de octubre de 2007.  
Tribunal: 2º Juzgado de Letras de Coronel.  
Materia: Indemnización de perjuicios por conflicto relativo a servidumbres.  
Cuantía: M\$ 50.000.  
Estado: Etapa de discusión.

31.1.13.-Nombre del juicio "Cuevas con CGE Distribución S.A."

Fecha: 25 de mayo de 2009.  
Tribunal: 1° Juzgado Civil de Concepción,  
Rol N°: 4125-09.  
Materia: Indemnización de perjuicios por lesiones provocadas por instalaciones de CGED.  
Cuantía: M\$ 70.000.  
Estado: Período de prueba.

31.1.14.-Nombre del juicio "Parra con CGE Distribución S.A."

Fecha: 4 de agosto de 2008.  
Tribunal: 3° Juzgado Civil de Concepción.  
Materia: Indemnización de perjuicios por corte de suministro.  
Cuantía: M\$ 36.550.  
Estado: Etapa de discusión.

31.1.15.-Nombre del juicio "Interamericana con CGE Distribución S.A."

Fecha: 11 de agosto de 2009.  
Tribunal: 18° Juzgado Civil de Santiago.  
Materia: Indemnización de perjuicios por corte de suministro que afectó proceso de producción de la demandante.  
Cuantía: US\$ 46.234.  
Estado: Período de discusión.

31.1.16.-Nombre del juicio "Torres con CGE Distribución S.A."

Fecha: 20 de marzo de 2008.  
Tribunal: 1° Juzgado Civil de Rancagua.  
Materia: Indemnización de perjuicios por responsabilidad extracontractual.  
Cuantía: M\$ 30.000.  
Estado: Período de discusión.

31.1.17.-Nombre del juicio "Ricciardi con CGE Distribución S.A."

Fecha: 5 de agosto de 2009.  
Tribunal: 1° Juzgado Civil de Rancagua.  
Materia: Indemnización de perjuicios por corte de suministro en propiedad de la demandante.  
Cuantía: M\$ 190.000.  
Estado: Período de discusión.

31.1.18.-Nombre del juicio “Sandoval con CGE Distribución S.A.”.

Fecha: 14 de julio de 2009.  
Tribunal: 21° Juzgado Civil de Santiago.  
Materia: Indemnización de perjuicios por fallecimiento de ciclista que tuvo contacto con instalaciones CGED  
Cuantía: M\$ 800.000.  
Estado: Período de discusión.

31.1.19.-Nombre del juicio “Mancilla con Fabri y CGE Distribución S.A.”.

Fecha: 29 de diciembre de 2008.  
Tribunal: 3° Juzgado de Letras de Talca,  
Rol N°: 1151-08.  
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por accidente laboral, ocurrido el 28 de diciembre de 2006, donde se persigue la responsabilidad solidaria de CGE Distribución.  
Cuantía: M\$ 200.000.  
Estado: Período de discusión.

31.1.20.-Nombre del juicio “Ilustre Municipalidad de Talca con CGE Distribución S.A.”.

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

**CGE Transmisión S.A.:**

31.1.21.-Nombre del juicio “CGE Transmisión con Eléctrica Panguipulli S.A.”.

Fecha: 13 de septiembre de 2007.  
Tribunal: 18° Juzgado Civil de Santiago.  
Rol N°: 19.483-2007.  
Materia: El fundamento de la demanda no es otro que la negativa de la empresa demandada a pagar facturas correspondientes al peaje por uso de instalaciones de CGE Transmisión S.A. de conformidad al “Contrato de Peaje Básico” de fecha 21 de abril de 1993, celebrado entonces entre ENDESA y Empresa Eléctrica Pullinque.  
Cuantía: M\$ 645.026.  
Dicha suma ha sido aumentada mediante la acreditación en el proceso de las facturas que se han devengado con posterioridad a la presentación de la demanda, estimándose una cantidad total de M\$1.631.102.  
Estado: La causa se encuentra en estado para dictar sentencia.

**Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.:**

31.1.22.-Nombre del juicio: “Diagnósticos Médicos con ELECDA”.

Fecha: 14 de mayo de 2007.  
Tribunal: 3º Juzgado Civil de Antofagasta.  
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por daños a equipos médicos, como consecuencia de cortes de energía eléctrica.

Rol N°: 3891-2007  
Cuantía: M\$ 36.208.  
Estado: Período de prueba, sin embargo, la causa no tiene movimiento y actualmente se decretó el abandono del procedimiento.

31.1.23.-Nombre del juicio: "Centro de Diag. Imágenes Blanco Limitada con Elecda".

Fecha: 01.de noviembre de 2008  
Tribunal: 4º Juzgado Civil de Antofagasta.  
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por daños a equipos médicos como consecuencia de variación del voltaje.

Rol N°: 5083-2008  
Cuantía: M\$ 127.802.  
Estado: Etapa de prueba.

31.1.24.- Nombre del juicio: "Fisco con Elecda"

Fecha: 20 de agosto de 2008.  
Tribunal: 4º Juzgado Civil de Antofagasta.  
Materia: Traslado de instalaciones eléctricas cuya restitución de financiamiento alega el fisco.

Cuantía: M\$ 516.502.  
Rol N °: 3642-2008  
Estado: Sentencia de segunda instancia acogió la demanda y condenó a Elecda al pago de M\$ 516.502. Presentado recurso de casación en el fondo.

31.1.25.-Nombre del juicio: "Olivera con Elecda"

Fecha: 30 de marzo de 2007.  
Fecha: 9 de marzo de 2009.  
Tribunal: 1º Juzgado Civil de Antofagasta  
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios extracontractuales, reclamados por familia de bombero fallecido en accidente.

Cuantía: M\$ 150.000.  
Rol N°: 3.147-2008  
Estado: Se acoge excepción dilatoria y el tribunal ordena notificar la demanda en Santiago.

31.1.26.- Nombre del juicio: "Valencia EIRL con Elecda"

Fecha: 23 de marzo de 2009.  
Tribunal: 1º Juzgado Civil de Antofagasta  
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por daños a equipos médicos como consecuencia de variación del voltaje.

Cuantía: M\$ 647.107.  
Rol N°: 938-2009  
Estado: Prueba.

31.1.27.- Nombre del juicio: "Grenett con Elecda"

Fecha: 30 de abril de 2009.  
Tribunal: Juzgado de Policía Local de Calama  
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por infracción a la Ley del Consumidor, por corte de suministro.

Cuantía: M\$ 35.000.  
Rol N°: 98.958  
Estado: En primera instancia se condenó a Elecda a pagar la suma de M\$ 10.000. Dicha sentencia fue apelada por ambas partes.

- 31.1.28.- Nombre del juicio: "Salinas Muñoz con Elecda"  
Fecha: 25 de junio de 2009.  
Tribunal: Juzgado de Letras del Trabajo de Antofagasta  
Materia: Demanda laboral por despido injustificado.  
Cuantía: Indeterminada.  
Rol N°: 0-64-2009  
Estado: El tribunal rechazó la demanda, sin embargo, quedan recursos de nulidad y unificación de jurisprudencia pendientes.
- 31.1.29.- Nombre del juicio: "Rivera con Elecda"  
Fecha: 16 de octubre de 2009.  
Tribunal: 3° Juzgado Civil de Antofagasta  
Materia: Accidente eléctrico con resultado de muerte ocurrido el 18 de septiembre de 2008, y que fue provocado por el contacto de un mástil de bandera con la línea energizada.  
Cuantía: M\$ 200.000.  
Rol N°: 4790-2009  
Estado: Excepciones dilatorias
- 31.1.30.- Nombre del juicio: "Central Patache y FPC Energía S.A. con Emelari, Elecda y Eliqsa"  
Fecha: 3 de noviembre de 2009.  
Tribunal: 18° Juzgado Civil de Santiago  
Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios.  
Cuantía: Indeterminada.  
Estado: Excepciones dilatorias

#### **Empresa Eléctrica de Atacama S.A.:**

- 31.1.31.- Nombre del juicio: "Farías Galaz con Emelat S.A."  
Fecha: 17 de diciembre de 2007.  
Tribunal: 1° Juzgado Civil de Copiapó.  
Materia: Indemnización de perjuicios por incendio de locales comerciales.  
Cuantía: M\$ 95.000.  
Estado: Período de prueba.
- 31.1.32.- Nombre del juicio: "Fiscalía Nacional Económica con Emelat S.A."  
Fecha: 5 de diciembre de 2008.  
Tribunal: Tribunal de Defensa de la Libre Competencia.  
Materia: Eventual Infracción al Decreto Ley N°211 de 1973.  
Cuantía: M\$ 90.000.  
Estado: Sentencia definitiva rechaza el requerimiento. Se presentó una reclamación en contra de la sentencia de primera instancia por parte de la Fiscalía Nacional Económica.

#### **Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.:**

- 31.1.33.- Nombre del juicio: "Conafe con Municipalidad de Coquimbo".  
Fecha: 18 de junio de 2009.  
Tribunal: 3° Juzgado de Letras de La Serena,  
Rol N°: 2989-2009,

Materia: Demanda ejecutiva de cobro deuda por obras. La deuda consta en escritura pública del año 2006, mediante la cual se obliga la Municipalidad a pagar la deuda mediante cuotas mensuales.  
Cuantía: M\$ 633.000  
Estado: Período de discusión.

31.1.34.- Nombre del juicio: "Compañía de Seguros Cruz del Sur con Conafe".

Fecha: 15 de noviembre de 2000.  
Tribunal: 1º Juzgado de Viña del Mar,  
Rol N°: 4013-2000; Corte de Apelaciones de Valparaíso,  
Materia: Demanda por indemnización de perjuicios, basada en que la demandante, subrogándose legalmente en las acciones de su cliente asegurado, Industrial y Comercial San Javier Limitada, demanda los daños causados con motivo de un incendio ocurrido el año 1997.  
Cuantía: 4.000 UF.  
Estado: La Sentencia definitiva de primera instancia rechazó la demanda. Con fecha 18 de abril de 2008 la Corte de Apelaciones de Valparaíso confirmó sentencia de primera instancia. La Compañía de Seguros recurrió de casación ante la Corte Suprema, su vista está pendiente.

31.1.35.- Nombre del juicio: "Olguín Saavedra Juan Luis con Conafe".

Fecha: 11 de diciembre de 2009.  
Tribunal: Juzgado de Policía Local de Los Vilos,  
Rol N°: 3924-2009,  
Materia: Indemnización de perjuicios por accidente de trabajador de una panadería en Los Vilos  
Cuantía: M\$ 100.000  
Estado: Se citó a audiencia de contestación y prueba..

31.1.36.- Nombre del juicio: "Barra Cartes con SVJ Ltda. y Conafe".

Fecha: 12 de agosto de 2009.  
Tribunal: Juzgado de Letras del Trabajo Valparaíso.  
Rol N°: 0-601-2009.  
Materia: Indemnización de perjuicios por accidente del trabajo.  
Cuantía: M\$ 233.480.  
Estado: Citación a audiencia de prueba.

**Empresa Eléctrica de Iquique S.A.:**

31.1.37.- Nombre del juicio: "Ilustre Municipalidad de Iquique con Eliqsa"

Fecha: 16 de abril de 2007.  
Tribunal: Juzgado de Letras de Iquique.  
Rol N°: 711-2006.  
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios. La demandante se arroga la propiedad de los postes de distribución de electricidad ubicados en la comuna de Iquique y de los ductos subterráneos, pretendiendo que ELIQSA pague las rentas que la Municipalidad habría dejado de percibir por el uso de estas instalaciones.  
Cuantía: Indeterminada.  
Estado: Sentencia de primera instancia rechaza la demanda, lo cual fue confirmado por la Corte de Apelaciones de Iquique. Pendiente el plazo para que la Municipalidad presentó un recurso de casación en el fondo que se encuentra pendiente

31.1.38.- Nombre del juicio: "Central Patache y FPC Energía S.A. con Emelari, Elecda y Eliqsa"  
Fecha: 3 de noviembre de 2009.  
Tribunal: 18° Juzgado Civil de Santiago  
Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios.  
Cuantía: Indeterminada.  
Estado: Excepciones dilatorias

**Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.:**

31.1.39.- Nombre del juicio: "Oliva con Emelectric".  
Fecha: 21 de marzo de 2003.  
Tribunal: Juzgado de Letras de Melipilla.  
Rol N°: 62.617-2003.  
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por muerte de Manuel Rodríguez Navarrete  
Cuantía: M\$ 500.000  
Estado: En primera instancia, en estado de fallo.

31.1.40.- Nombre del juicio: "Taborga González, Ximena con Emelectric"  
Fecha: 20 de julio de 2005.  
Tribunal: 2º Juzgado de Letras de Melipilla.  
Rol N°: 16.199-2005.  
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en el predio de la demandante.  
Cuantía: M\$ 247.000  
Estado: Para fallo de primera instancia.

31.1.41.- Nombre del juicio: "Pavez Marco con Emelectric"  
Fecha: 23 de marzo de 2004.  
Tribunal: 1º Juzgado de Melipilla.  
Materia: Indemnización de perjuicios.  
Cuantía: M\$ 29.500.  
Estado: Para fallo de primera instancia.

31.1.42.- Nombre del juicio: "Acosta Verdugo con Emelectric"  
Fecha: 8 de octubre de 2007.  
Tribunal: Juzgado de Constitución.  
Materia: Indemnización de perjuicios.  
Cuantía: M\$ 80.000.  
Estado: Período de prueba.

31.1.43.- Nombre del juicio: "Becerra con Emelectric"  
Fecha: 3 de noviembre de 2009.  
Tribunal: Juzgado de Letras de Pichilemu.  
Materia: Indemnización de perjuicios.  
Cuantía: M\$ 56.175.  
Estado: Período de prueba.

31.1.44.- Nombre del juicio: "Quera Palacios con Emelectric"  
Fecha: 10 de diciembre de 2009.  
Tribunal: 4º Juzgado Civil de Talca.

Materia: Indemnización de perjuicios por accidente eléctrico con resultado de muerte.  
Cuantía: M\$ 2.300.000.  
Estado: En espera que se notifique la demanda.

31.1.45.- Nombre del juicio: "Alvarez con Emelectric"

Fecha: 17 de noviembre de 2009.  
Tribunal: Juzgado de Letras de Melipilla.  
Materia: Demanda laboral de nulidad de despido, con petición de reintegro del trabajador demandante.  
Cuantía: Indeterminada  
Estado: Se realizó audiencia del juicio.

**Empresas Emel S.A.**

31.1.46.- Nombre del juicio: "Moyano con Emel".

Fecha: 30 de marzo de 2007.  
Tribunal: 5º Juzgado del Trabajo.  
Rol Nº: 261-2007  
Materia: Indemnización de perjuicios y nulidad de despido.  
Cuantía: M\$ 2.354.880  
Estado: Para sentencia de primera instancia.

**Empresa Eléctrica de Talca S.A.**

31.1.47.- Nombre del juicio: "Salinas Fuentes Ramón y otros con EMETAL".

Tribunal: 4º Juzgado de Letras de Talca.  
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por muerte de Mauricio Salinas Maya.  
Cuantía: M\$ 150.000.  
Estado: Sentencia de primera instancia rechaza la demanda, lo que fue confirmado por la Corte de Apelaciones de Talca. Pendiente recurso de casación en el fondo presentado por la demandante.

**Empresa Eléctrica de Arica S.A.**

31.1.48.- Nombre del juicio: "EMELARI con Ilustre Municipalidad de Arica",

Fecha: 12 de noviembre de 2007.  
Tribunal: Corte Suprema.  
Materia: Reclamación para dejar sin efecto la Ordenanza Municipal sobre uso, apoyo e instalación de tendido de redes de propiedad de la Ilustre Municipalidad de Arica o administrados por ella, ubicados en bienes nacionales de uso públicos.  
Cuantía: Indeterminada.  
Estado: Corte de Apelaciones rechazó la reclamación. Se encuentra pendiente la vista del recurso de casación en el fondo ante la Corte Suprema.

31.1.49.- Nombre del juicio: "Central Patache y FPC Energía S.A. con Emelari, Elecda y Eliqsa"

Fecha: 3 de noviembre de 2009.  
Tribunal: 18º Juzgado Civil de Santiago

Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios.  
Cuantía: Indeterminada.  
Estado: Excepciones dilatorias

#### **Empresa de Distribución Eléctrica de Magallanes S.A.**

- 31.1.50.- Nombre del juicio: “Ilustre Municipalidad de Cabo de Hornos con Edelmag”,  
Tribunal: 3° Juzgado Civil de Punta Arenas.  
Materia: Indemnización de perjuicios por supuesto cobro ilegal de tarifas de distribución.  
Cuantía: M\$ 90.000.-  
Estado: Se acogieron las excepciones dilatorias opuestas en juicio, sin que hasta la fecha se haya subsanado los defectos por la demandante.
- 31.1.51.- Nombre del juicio: “Gómez y Otros con Edelmag”,  
Tribunal: 1° Juzgado Civil de Punta Arenas.  
Materia: Indemnización de perjuicios por supuesto cobro ilegal de tarifas de distribución.  
Cuantía: M\$ 36.400.-  
Estado: Se acogieron las excepciones dilatorias opuestas en juicio, sin que hasta la fecha se haya subsanado los defectos por la demandante
- 31.1.52.- Nombre del juicio: “Edelmag con Ilustre Municipalidad”,  
Tribunal: Corte de Apelaciones de Punta Arenas.  
Materia: Reclamación de ilegalidad contra ordenanza que regula las instalaciones de las líneas de distribución eléctrica  
Cuantía: Indeterminada.  
Estado: Se ha rechazado la reclamación, actualmente se encuentra pendiente un recurso de casación ante la Corte Suprema.

#### **Inmobiliaria General S.A.**

- 31.1.53.- Nombre del juicio: “Pinilla Olmos con IGSA”,  
Fecha: 7 de octubre de 2008.  
Tribunal: 10° Juzgado Civil de Santiago.  
Materia: Indemnización de perjuicios extracontractuales reclamados por ex empleado de la inmobiliaria.  
Cuantía: M\$ 1.052.283.  
Estado: Período de discusión.
- 31.1.54.- Nombre del juicio: “Rubilar y otros con Const. De Mussy Ltda., IGSA y otros”  
Fecha: 21 de enero de 2009.  
Tribunal: 2° Juzgado del Trabajo de Santiago.  
Rol N°: 67-2009  
Materia: Indemnización por desahucio, feriados, remuneraciones, indemnización compensatoria del término anticipado del contrato de trabajo y otras prestaciones demandadas por ex trabajadores de la Empresa Constructora de Mussy Ltda., que prestaron servicios en el proyecto inmobiliario Chacra Los Olmos, ubicado en Avenida Nicanor Plaza N° 2345 y 2247, comuna de La Reina, Santiago.  
Cuantía: Indeterminada.

Estado: Las partes presentaron escritos de rectificación, limitación de demanda y desistimiento expreso de la acción en contra de IGSA. Para fallo de primera instancia.

31.1.55.- Nombre del juicio: "Acevedo y otros con Const. De Mussy Ltda., IGSA y otros"

Fecha: 11 de diciembre de 2008.  
Tribunal: 2° Juzgado del Trabajo de Santiago.  
Rol N°: 1223-2008  
Materia: Indemnización por desahucio, feriados, remuneraciones, indemnización compensatoria del término anticipado del contrato de trabajo y otras prestaciones demandadas por ex trabajadores de la Empresa Constructora de Mussy Ltda., que prestaron servicios en el proyecto inmobiliario Chacra Los Olmos, ubicado en Avenida Nicanor Plaza N° 2345 y 2247, comuna de La Reina, Santiago.  
Cuantía: Indeterminada.  
Estado: Las partes presentaron escritos de rectificación, limitación de demanda y desistimiento expreso de la acción en contra de IGSA. Para fallo de primera instancia.

31.1.56.- Nombre del juicio: "Cárdenas y otros con Const. De Mussy Ltda., IGSA y otros"

Fecha: 4 de febrero de 2009.  
Tribunal: 3° Juzgado del Trabajo de Santiago.  
Rol N°: 128-2009  
Materia: Indemnización por desahucio, feriados, remuneraciones, indemnización compensatoria del término anticipado del contrato de trabajo y otras prestaciones demandadas por ex trabajadores de la Empresa Constructora de Mussy Ltda., que prestaron servicios en el proyecto inmobiliario Chacra Los Olmos, ubicado en Avenida Nicanor Plaza N° 2345 y 2247, comuna de La Reina, Santiago.  
Cuantía: Indeterminada.  
Estado: Las partes presentaron escritos de rectificación, limitación de demanda y desistimiento expreso de la acción en contra de IGSA. Para fallo de primera instancia.

31.1.57.- Nombre del juicio: "Cantarero y otros con Const. De Mussy Ltda., IGSA y otros"

Fecha: 5 de marzo de 2009.  
Tribunal: 5° Juzgado del Trabajo de Santiago.  
Rol N°: 123-2009  
Materia: Indemnización por desahucio, feriados, remuneraciones, indemnización compensatoria del término anticipado del contrato de trabajo y otras prestaciones demandadas por ex trabajadores de la Empresa Constructora de Mussy Ltda., que prestaron servicios en el proyecto inmobiliario Chacra Los Olmos, ubicado en Avenida Nicanor Plaza N° 2345 y 2247, comuna de La Reina, Santiago.  
Cuantía: Indeterminada.  
Estado: Las partes presentaron escritos de rectificación, limitación de demanda y desistimiento expreso de la acción en contra de IGSA. Para fallo de primera instancia.

31.1.58.- Nombre del juicio: "Acharan y otros con Const. De Mussy Ltda., IGSA y otros"

Fecha: 19 de diciembre de 2008.  
Tribunal: 5° Juzgado del Trabajo de Santiago.  
Rol N°: 1249-2008

Materia: Indemnización por desahucio, feriados, remuneraciones, indemnización compensatoria del término anticipado del contrato de trabajo y otras prestaciones demandadas por ex trabajadores de la Empresa Constructora de Mussy Ltda., que prestaron servicios en el proyecto inmobiliario Chacra Los Olmos, ubicado en Avenida Nicanor Plaza N° 2345 y 2247, comuna de La Reina, Santiago.

Cuantía: Indeterminada.

Estado: Las partes presentaron escritos de rectificación, limitación de demanda y desistimiento expreso de la acción en contra de IGSA. Para fallo de primera instancia.

31.1.59.- Nombre del juicio: "Navea y otros con Const. De Mussy Ltda., IGSA y otros"

Fecha: 3 de marzo de 2009.

Tribunal: 7° Juzgado del Trabajo de Santiago.

Rol N°: 210-2009

Materia: Indemnización por desahucio, feriados, remuneraciones, indemnización compensatoria del término anticipado del contrato de trabajo y otras prestaciones demandadas por ex trabajadores de la Empresa Constructora de Mussy Ltda., que prestaron servicios en el proyecto inmobiliario Chacra Los Olmos, ubicado en Avenida Nicanor Plaza N° 2345 y 2247, comuna de La Reina, Santiago.

Cuantía: Indeterminada.

Estado: Las partes presentaron escritos de rectificación, limitación de demanda y desistimiento expreso de la acción en contra de IGSA. Para fallo de primera instancia.

31.1.60.- Nombre del juicio: "Bravo y otros con Const. De Mussy Ltda., IGSA y otros"

Fecha: 19 de diciembre de 2008.

Tribunal: 8° Juzgado del Trabajo de Santiago.

Rol N°: 1248-2008

Materia: Indemnización por desahucio, feriados, remuneraciones, indemnización compensatoria del término anticipado del contrato de trabajo y otras prestaciones demandadas por ex trabajadores de la Empresa Constructora de Mussy Ltda., que prestaron servicios en el proyecto inmobiliario Chacra Los Olmos, ubicado en Avenida Nicanor Plaza N° 2345 y 2247, comuna de La Reina, Santiago.

Cuantía: Indeterminada.

Estado: Las partes presentaron escritos de rectificación, limitación de demanda y desistimiento expreso de la acción en contra de IGSA. Para fallo de primera instancia.

**Comercial & Logística General S.A.:**

31.1.61.- Nombre del juicio: "Hernández Pailahueque, Jorge con MAPESO y Comercial y Logística General S.A."

Materia: Demanda de indemnización de perjuicios en juicio laboral

Tribunal: 2° Juzgado del Trabajo de Santiago.

Rol: 155-2008

Resumen: El Sr. Hernández es trabajador de la contratista MAPESO. El 26 de noviembre de 2007 sufrió accidente en la Central de Bodega de Comercias y Logística General S.A., en calle Las Acacias, San Bernardo. Indica el demandante que los trabajos, consistentes en cargar unos carretes de cables de transmisión eran dirigidos por Comercial y

Logística General S.A. y que,, luego de subirse a unos de esos carretes, cayó desde una altura superior a los 3 metros, resultando con lesiones de consideración.

Cuantía: M\$ 168.000.-  
Estado: Sentencia de primera instancia rechaza la demanda, la cual fue objeto de un recurso de apelación presentado por la demandante que se encuentra pendiente de resolución.

#### **Emelsabol Ltda.:**

31.1.62.- Nombre del juicio: “Servicio Nacional de Impuestos Nacionales de Bolivia con Emelsabol Ltda.”

Tribunal: Excma. Corte Suprema de Bolivia.  
Materia: Mediante las Resoluciones Determinativas N° 154-2007 y N° 155-2007, el SIN ordenó el pago de una diferencia relativa a impuestos a las utilidades de las empresas, correspondientes, respectivamente, a los ejercicios de los años 2001 y 2002, al no incluir en la base imponible los intereses de rentas extranjeras provenientes de préstamos a EMEL. Dentro del proceso iniciado por la Resolución Determinativa N° 154-2007, el SIN ordenó el congelamiento de US\$ 250.000, que se encontraban en la cuenta corriente de EMELSABOL. Contra esta decisión de embargo, se ha deducido un reclamo específico ante el propio SIN, que se encuentra pendiente de resolución.

Cuantía: US\$ 1.231.585.-  
Estado: Presentadas las demandas contenciosas administrativas ante la Excma. Corte Suprema de Bolivia en contra de ambas resoluciones, las cuales se encuentran pendientes de resolución final por parte de dicho tribunal.

#### **Gasco S.A.**

31.1.63- Nombre del juicio: “MF Ingeniería con Gasco S.A.”

Fecha: 03.06.2005.  
Tribunal: 13° Juzgado Civil de Santiago  
Materia: Demanda de responsabilidad contractual y extracontractual derivada de contrato de construcción de gasoducto.  
Rol N°: 4672-2005  
Cuantía: M\$ 163.000.-  
Estado: Recursos de apelación (por ambas partes) y casación en la forma (de la demandada) pendientes.

31.1.64.- Nombre del juicio: “Marchant con Gasco S.A.”

Fecha: 26 de julio de 2006  
Tribunal: Juzgado del Trabajo de Santiago.  
Rol N°: 2189-2006  
Materia: Demanda despido injustificado  
Cuantía: M\$ 158.000.-  
Estado: Pendiente audiencia de juicio oral.

## **Metrogas S.A.**

31.1.65.- Nombre del juicio: "Fisco de Chile con Metrogas S.A."

Tribunal: Séptimo Juzgado Civil de Santiago  
Rol N°: C-3275-2008  
Materia: Juicio cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas  
Cuantía: M\$ 281.313.-  
Estado: Conclusión etapa de prueba. Pendiente citación para sentencia.

31.1.66.- Nombre del Juicio: "Metrogas S.A. con Hoteles de Chile S.A."

Tribunal: Noveno Juzgado Civil de Santiago  
Rol N°: C - 14.698 -2008  
Materia: Juicio ordinario – enriquecimiento sin causa  
Cuantía: M\$ 559.469.-  
Estado: Sentencia definitiva de primera instancia acogió la demanda.

31.1.67.- Nombre del Juicio: "Metrogas S.A. con Centro de Diagnóstico Tabancura S.A."

Tribunal: Undécimo Juzgado Civil de Santiago  
Rol N°: C - 13.282 -2009  
Materia: Juicio ordinario – enriquecimiento sin causa  
Cuantía: M\$ 238.456.-  
Estado: Rechazadas excepciones dilatorias, contestada la demanda y recibida la causa a prueba.

31.1.68.- Nombre del Juicio: "Fisco de Chile con Metrogas S.A."

Tribunal: Décimo Séptimo Juzgado Civil de Santiago  
Rol N°: C - 33.538 - 2008  
Materia: Juicio cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas  
Cuantía: M\$ 164.560.-  
Estado: Acogida excepción dilatoria, pendiente corrección de la demanda.

31.1.69.- Nombre del Juicio: "Hoteles de Chile con Metrogas S.A."

Tribunal: Décimo Noveno Juzgado Civil de Santiago  
Rol N°: C - 25.261 - 2008  
Materia: Juicio ordinario declaración de mera certeza  
Cuantía: Cuantía indeterminada  
Estado: Confirmada resolución que acogió excepción de litis pendencia.  
Pendiente recurso de casación en el fondo Corte Suprema.

31.1.70.- Nombre del Juicio: "Camilla Montero, Fernando y otros con PKM Ingeniería y Proyectos Ltda. y otros".

Tribunal: Noveno Juzgado de Letras del Trabajo de Santiago  
Rol N°: L-66-2008  
Materia: Calificación del despido e indemnizaciones laborales  
Cuantía: M\$ 254.005.-  
Estado: Pendiente recursos de apelación ante la Corte de Apelaciones.

31.1.71.- Nombre del Juicio: "c/ Manuel Emilio Aracena Silva y otros"

Tribunal: Trigésimo Segundo Juzgado del Crimen de Santiago  
Rol N°: 2567-2001-5  
Materia: Cuasidelito de homicidio e indemnización de perjuicios  
Cuantía: M\$ 193.844.-

Estado: Sentencia definitiva absolutoria apelada (I.C.A. Santiago)  
Causa figurando en tabla para la vista del recurso.

#### **Gasco GLP S.A.**

31.1.72.- Nombre del Juicio: "Barría Nuñez Heriberto y otros con Gasco GLP S.A."

Tribunal: Segundo Juzgado de Letras - Osorno  
Rol N°: 39112  
Materia: Despido injustificado  
Cuantía: M\$ 30.750.-  
Estado: En etapa de prueba. Peritajes pendientes.

31.1.73.- Nombre del Juicio: "Muñoz Anguita y otros con Gasco GLP S.A."

Tribunal: Segundo Juzgado de Letras - Osorno  
Rol N°: 39208  
Materia: Despido injustificado  
Cuantía: M\$ 13.000.-  
Estado: En etapa de prueba. Peritajes pendientes.

#### **31.2.- Juicios ante tribunales arbitrales:**

##### **CGE Distribución S.A.:**

31.2.1.- 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: Sentencia definitiva rechazó la demanda en todas sus partes. Se presentó un recurso de queja para intentar invalidar lo resuelto por dicha sentencia.

31.2.2.- 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: Etapa de prueba.

31.2.3.- Nombre del juicio: "Ingeniería Paviol con CGE Distribución S.A."

Árbitro: Arturo Irarrázaval Covarrubias.  
Materia: Cobro de diversas prestaciones comerciales por parte de Paviol  
Cuantía: Indeterminada.  
Estado: Se realizó la audiencia de fijación de normas del procedimiento.

#### **CGE Transmisión S.A.:**

31.2.4.- Nombre del juicio: Eléctrica Panguipulli con CGE Transmisión S.A.”

Arbitro: Angel Cruchaga Gandarillas  
Materia: Resolución del contrato de peaje básico del año 1993, celebrado entre ENDESA y Pullinque y cuyas partes actuales son la demandante y CGE Transmisión S.A. Con esta demanda pretende Panguipulli S.A. que se declare el contrato resuelto y, por ende, que se le exima de la obligación de pagar peaje por el uso de instalaciones de CGE Transmisión S.A. Cabe señalar que los peajes adeudados por el uso de tales instalaciones han sido objeto de un juicio ante el 18º Juzgado de Santiago.  
Cuantía: Indeterminada.  
Estado: Este juicio arbitral se encuentra en su etapa inicial, sin que a la fecha se haya celebrado el primer comparendo de fijación del procedimiento.

#### **Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.:**

31.2.5.- Nombre del juicio: “Colbún S.A. con Conafe”.

Árbitro: Arturo Fernandois Vöhringer.  
Materia: Terminación de contrato de suministro. Atendido fundamentalmente las diferencias de interpretación existentes entre las partes respecto al precio aplicable a ciertos clientes libres de la V Región, conforme al contrato de suministro de electricidad suscrito el 8 de agosto de 2003.  
Cuantía: Indeterminada  
Estado: Con fecha 23 de diciembre de 2009, Conafe presentó escrito de observaciones a la prueba.

31.2.6.- Nombre del juicio: “Conafe con Inmobiliaria Mall Viña del Mar S.A.”.

Árbitro: Raúl Tavolari Oliveros.  
Materia: Declaración de término de contrato. Se solicita la declaración que con fecha 30 de abril de 2008 terminó el contrato de suministro de electricidad que como cliente libre habían suscrito las partes.  
Cuantía: Indeterminada  
Estado: Sentencia definitiva declaró con fecha 28 de agosto de 2009, que contrato de suministro entre las partes terminó con fecha 30 de abril de 2008. El demandado presentó recurso de casación con fecha 21 de septiembre de 2009. Por otro lado, con fecha 29 de noviembre fue rechazado un recurso de queja presentado por demandado.

#### **Metrogas S.A.:**

31.2.7.- Nombre del Juicio: “Sociedad Eléctrica Santiago S.A. con Metrogas S.A.”

Árbitro: Sergio Urrejola Monckeberg  
Materia: Cumplimiento “Contrato de Servicio de Transporte de Gas”  
Cuantía: MUS\$ 15.393.-  
Estado: Concluida etapa de discusión. Pendiente recepción causa a prueba.

### **31.3.- Sanciones administrativas:**

#### **CGE Distribución S.A.:**

- 31.3.1.- Con fecha 7 de noviembre de 2008, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante resolución Exenta Número 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.
- 31.3.2.- Con fecha 14 de enero de 2005, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante resolución Exenta Número 81-2005, aplicó a CGE Distribución una sanción ascendente a 550 UTM, por no dar respuesta a solicitudes y reclamos de clientes dentro de 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.
- 31.3.3.- Con fecha 24 de junio de 2009, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante resolución Exenta Número 1125-2009, aplicó a CGE Distribución una sanción ascendente a 400 UTA, por facturación defectuosa presumida a partir de consumos cero de diversos servicios de la Comuna de La Pintana. Al cierre de los estados financieros se encuentra tramitándose reclamación ante la Ilustrísima Corte de Apelaciones de Santiago. (Rol Corte 5049-2009).
- 31.3.4.- Con fecha 25 de noviembre de 2009, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante resolución Exenta Número 2265-2009, aplicó a CGE Distribución una sanción ascendente a 83 UTA, por exceder los índices máximos de interrupción de suministro, período noviembre de 2006 a noviembre de 2007. Al cierre de los estados financieros se encuentra pendiente su resolución.

#### **CGE Transmisión S.A.:**

- 31.3.5.- Con fecha 14 de agosto de 2003, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 1440, aplicó a CGE Transmisión S.A. una sanción ascendente a UTA 1.000, por la presunta responsabilidad que cabe a esta última en la falla que afectó el funcionamiento del SIC desde la II a la VII Región, ocurrida el 23 de septiembre de 2002. En contra de dicha resolución, luego de rechazada la reposición interpuesta con fecha 28 de agosto de 2003, se interpuso ante la Ilustrísima Corte de Apelaciones de Santiago, reclamación del artículo 19 de la Ley N° 18.410, la cual fue rechazada por dicha Corte (Rol 5912-2004) con fecha 10 de septiembre de 2009. Se presentó apelación y actualmente la causa se encuentra en espera de ser resuelta por la Tercera Sala de la Excelentísima Corte Suprema (Rol 7011-2009).
- 31.3.6.- Con fecha 27 de abril de 2004, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 813, aplicó a CGE Transmisión S.A. una sanción ascendente a 560 UTA, en su condición de empresa integrante del CDEC-SIC, por una supuesta falta de coordinación para preservar la seguridad de servicio en el sistema eléctrico durante la falla generalizada del Sistema Interconectado Central (SIC), ocurrida el día 13 de enero de 2003. En contra de dicha resolución se presentó un recurso de reposición, el cual fue resuelto con fecha 3 de noviembre de 2005, y por medio del cual se rebajó la multa a un monto de 350 UTA. En contra de dicha resolución se presentó un recurso de reclamación, cuya vista por parte de la I. Corte de Apelaciones de Santiago se encuentra pendiente (causa Rol N° 11.091-2005).

- 31.3.7.- Con fecha 30 de junio de 2005, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 1110-2005, aplicó a CGE Transmisión S.A. una sanción ascendente a 350 UTA, por la presunta responsabilidad en la falla que afectó el funcionamiento del SIC, ocurrida el 07 de noviembre de 2003. En contra de dicha resolución se presentó un recurso de reposición ante la referida Superintendencia, que fue rechazado por R.E. 1.532, de fecha 18 de agosto de 2009. Se presentó reclamación de ilegalidad ante la Ilustrísima Corte de Apelaciones de Santiago el 28 de agosto de 2009, encontrándose en tramitación al cierre de los estados financieros (causa Rol N° 5418-2009).
- 31.3.8.- Con fecha 11 de febrero de 2009, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 272-2009, aplicó a CGE Transmisión S.A. una sanción ascendente a 50 UTA, por la presunta responsabilidad en las fallas que afectaron a la línea de 66 Kv. Temuco-Victoria los días 4 de febrero de 2007 y 13 de febrero de 2007, afectando los consumos suministrados desde una serie de subestaciones. En contra de dicha resolución se presentó un recurso de reposición, cuya resolución por parte de la referida Superintendencia se encuentra pendiente.
- 31.3.9.- Con fecha 11 de febrero de 2009, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 273-2009, aplicó a CGE Transmisión S.A. una sanción ascendente a 100 UTA, por la presunta responsabilidad en la operación anticipada de protección de propiedad de Transelec (ubicada en la Subestación Itahue), con ocasión de falla en la Línea de 66 Kv. Linares – Ancoa, el día 4 de diciembre de 2006. Esa operación anticipada ocasionó la interrupción del suministro desde las subestaciones Chacahuín, Linares, Panimávida y Maule. En contra de dicha resolución se presentó recurso de reposición el 27 de febrero de 2009, cuya resolución por parte de la referida Superintendencia se encuentra, a la fecha de cierre de los estados financieros se encuentra pendiente.
- 31.3.10.- Con fecha 16 de enero de 2009, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 84-2009, aplicó a CGE Transmisión S.A. una sanción ascendente a 50 UTA, por la presunta responsabilidad en las fallas que afectaron a la línea de 154 kv Charrúa - Los Angeles – Santa Fe el día 10 de febrero de 2007, afectando los consumos suministrados desde una serie de subestaciones. En contra de dicha resolución se presentó un recurso de reposición el día 2 de febrero de 2009, cuya resolución por parte de la referida Superintendencia se encuentra, a la fecha del presente informe, pendiente.

### 31.4.- Restricciones.

Compañía General Electricidad S.A. ha convenido con bancos acreedores los siguientes covenants financieros medidos sobre la base de los estados financieros, las principales restricciones son:

Índice	Medición	Factor
Razón de endeudamiento	Pasivo exigible sobre patrimonio más interés minoritario.	$\leq 1,8$ veces
Razón de endeudamiento financiero	Deuda financiera sobre patrimonio más interés minoritario	$\leq 1,5$ veces
Cobertura de gastos financieros	EBITDA sobre gastos financieros	$\geq 3,0$ veces
Cobertura de deuda	Deuda financiera sobre EBITDA	$\leq 5,5$ veces
Patrimonio mínimo	Total patrimonio	$\geq$ UF 25.000.000
Activos en los sectores electricidad y gas	Total de activos consolidados	$\geq 0,7$ veces

Las Subsidiarias que se encuentran en la consolidación poseen para sus endeudamientos compromisos de covenants similares, de práctica normal en el mercado.

Al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2009 el Grupo CGE se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

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

#### 32.1.- Garantías comprometidas con terceros.

##### Compañía General de Electricidad S.A.

32.1.1.- Por escritura pública de fecha 14 de abril de 2005, otorgada en la Notaría de Santiago de don Gonzalo De La Cuadra Fabres, Compañía General de Electricidad S.A. se constituyó en fiadora y codeudora solidaria de su subsidiaria Energía San Juan S.A., a favor del Santander Benelux S.A., institución bancaria organizada y existente en conformidad a las leyes de Bélgica, con el fin de garantizar el cumplimiento de todas y cada una de las obligaciones de pago asumidas en el Contrato de Préstamo o "Loan Agreement", suscrito el 12 de abril de 2005 entre Energía San Juan S.A. y Santander Benelux S.A. y que asciende a un monto de capital de US\$ 9.200.000, al 31 de diciembre de 2009.

32.1.2.- Por instrumento de fecha 12 de abril de 2005, otorgado en Buenos Aires, República Argentina, Compañía General de Electricidad S.A. se constituyó en fiadora y codeudora solidaria de su subsidiaria Energía San Juan S.A., a favor del Banco Río de la Plata S.A., institución bancaria organizada y existente en conformidad a las leyes de la República Argentina, con el fin de garantizar el cumplimiento de todas y cada una de las obligaciones de pago asumidas en el "Convenio de Reestructuración de Pasivos" suscrito el 12 de abril de 2005 entre Energía San Juan S.A. y el Banco Río de la Plata S.A. y que asciende a un monto de capital, al 31 de diciembre de 2009 \$ Arg. 2.800.000.

- 32.1.3.- Por instrumentos de fecha 1 de septiembre de 2009, 3 de noviembre de 2009 y 17 de diciembre de 2009, Compañía General de Electricidad S.A. se constituyó en fiadora y codeudora solidaria de su subsidiaria Energía San Juan S.A., a favor del Banco Santander Río S.A., institución bancaria organizada y existente en conformidad a las leyes de la República Argentina, con el fin de garantizar el cumplimiento de todas y cada una de las obligaciones de pago asumidas en virtud de los desembolsos efectuados en las mismas fechas con cargo a la línea de crédito cursada a favor de dicha filial, desembolsos que al 31 de diciembre de 2009 ascienden al monto de \$ Arg. 32.000.000.
- 32.1.4.- En pagaré suscrito con fecha 29 de septiembre de 2008 por la filial Energía de San Juan S.A. (ESJ) a favor de Banco de Chile, Compañía General de Electricidad S.A., se constituyó en aval de la primera, para el objeto de garantizar al Banco de Chile, el cumplimiento de todas sus obligaciones asumidas por Energía San Juan S.A. en el referido pagaré cuyo capital asciende a US\$ 7.000.000.- El uso de los fondos fue destinado a cancelar la totalidad del crédito adeudado por la filial ESJ al banco West LB New York Branch, cuyo vencimiento era el 30 de septiembre del 2008. La obligación con el Banco de Chile contempla un único vencimiento el día 29 de septiembre del 2011.
- 32.1.5.- Con fecha 1 de julio de 2009, CGE Generación S.A., subsidiaria de CGE S.A., suscribió un contrato de mutuo, fianza solidaria y convenio, con el Banco del Estado de Chile por UF 5.315.000. El capital de la obligación deberá pagarse en 10 cuotas semestrales, a contar del mes de diciembre de 2011. Los intereses se pagarán en 14 cuotas semestrales en los meses de junio y diciembre de cada año. Con el objeto de garantizar al Banco del Estado de Chile el íntegro y oportuno cumplimiento del crédito, de sus reajustes, intereses, gastos y costas, CGE, en el mismo acto, se constituyó en fiadora solidaria y codeudora solidaria de CGE Generación S.A.

#### **Inmobiliaria General S.A.**

- 32.1.6.- Con fecha 18 de julio de 2003, Inmobiliaria General S.A. se constituyó en fiador y codeudor solidario de su subsidiaria Inmobiliaria Coronel S.A. y prendó las acciones que posee en esta filial en favor del Banco Scotiabank. El capital adeudado a la fecha de cierre de los estados financieros asciende a M\$ 3.096.960. Las referidas acciones dadas en garantía a esa misma fecha tienen un valor libro de M\$ 4.022.642

#### **Gasco S.A.**

- 32.1.7.- Garantías a Innergy Soluciones Energéticas

Con fecha 2 de febrero de 1998, Gasco S.A. en su calidad de accionista de la sociedad denominada SGN Marketing S.A., hoy Innergy Soluciones Energéticas S.A., constituyó fianza para garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago que pudiera tener Innergy Soluciones Energéticas S.A., con YPF S.A., en virtud del Contrato de Suministro de Gas Natural. Dicha garantía se encuentra limitada al monto de participación accionaria de Gasco S.A. en dicha sociedad, esto es al 30%.

- 32.1.8.- Aval de Gasco S.A. a Gascart S.A.

Gasco S.A. se encuentra avalando las obligaciones que la Sociedad asociada Gascart S.A. asumió como deudora de Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A., New York, en virtud del contrato de crédito sindicado, ascendente a la fecha a la suma de US\$ 16.689.600.-, suscrito con fecha 7 de octubre de 2002.

32.1.9.- Reestructuración de Crédito Gas Sur S.A. con Banco de Crédito e Inversiones y Banco del Estado de Chile.

En virtud de la reestructuración de créditos suscrita por Gas Sur S.A. con fecha 22 de marzo de 2004, modificada por escrituras públicas de fechas 30 de enero de 2006 y 6 de febrero de 2008, con Banco de Crédito e Inversiones y Banco del Estado de Chile por la suma de UF 1.250.000, aquél se obligó a ciertas obligaciones de hacer y no hacer, como asimismo al mantenimiento a una relación de deuda/patrimonio individual y consolidado no superior a 2,3. Al 31 de diciembre de 2009, la deuda vigente asciende a UF 1.125.000. La parte del crédito vigente asumida con el Banco de Crédito e Inversiones por UF 450.000 cuenta con el aval de Gasco S.A.

32.1.10.- Préstamo Financiamiento de Gas Sur S.A. con Banco del Estado de Chile.

La Sociedad Gas Sur S.A. suscribió un Convenio de Préstamo de Financiamiento para la adquisición de una turbina para generación eléctrica mediante escritura pública de fecha 27 de septiembre de 2007, otorgada ante el notario don Félix Jara Cadot, con el Banco del Estado de Chile hasta por el equivalente a la cantidad de US\$ 12.000.000, a tasa de interés variable, a 7 años plazo y que se documentará mediante Pagarés. Al 31 de diciembre de 2009, la deuda asciende a M\$ 7.524.668 Gasco S.A. se compromete a no bajar su participación accionaria en Gas Sur S.A. durante toda la vigencia del contrato, a menos del 51%. La deudora no podrá exceder su relación deuda/patrimonio individual y consolidado o leverage individual y consolidado, en 2,3 veces.

**Metrogas S.A.**

32.1.11.- Cartas de crédito "Stand By" Metrogas S.A. con BG LNG TRADING LLC.

Al 31 de diciembre de 2009 la Subsidiaria Metrogas S.A. mantiene vigentes seis cartas de crédito "Stand By" a beneficio de BG LNG TRADING LLC (Beneficiary), dichas cartas de crédito garantizan el pago de gas según contrato de suministro suscrito con BG LNG TRADING.

- Con fecha 10 de Julio del 2009 Metrogas S.A ha solicitado (Applicant) y otorgado una carta de crédito "Stand By" a través del Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, Chile la cual es avisada y pagada por Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, New York Branch (Advising and paying bank) por un total de hasta US\$ 1.981.228 equivalentes a \$M 1.004.680, la cual está vigente hasta el día 30 de Enero del 2010.
- Con fecha 10 de Julio del 2009 Metrogas S.A ha solicitado (Applicant) y otorgado una carta de crédito "Stand By" a través del Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, Chile la cual es avisada y pagada por Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, New York Branch (Advising and paying bank) por un total de hasta US\$1.994.632 equivalentes a \$M 1.011.477, la cual está vigente hasta el día 30 de Enero del 2010.
- Con fecha 12 de Noviembre del 2009 Metrogas S.A ha solicitado (Applicant) y otorgado una carta de crédito "Stand By" a través del Banco del Estado de Chile la cual es avisada y pagada por Banco Estado New York Branch (Advising and paying bank) por un total de hasta US\$ 16.485.674,44 equivalente a \$M 8.359.885, la cual está vigente hasta el día 30 de Enero del 2010.

- Con fecha 11 de Diciembre del 2009 Metrogas S.A ha solicitado (Applicant) y otorgado una carta de crédito “Stand By” a través del Banco del Estado de Chile la cual es avisada y pagada por Banco Estado New York Branch ( Advising and paying bank) por un total de hasta US\$ 2.624.616 equivalente a \$M 1.330.942, la cual está vigente hasta el día 30 de Junio del 2010.
- Con fecha 10 de Julio del 2009 Metrogas S.A ha solicitado (Applicant) y otorgado una carta de crédito “Stand By” a través del Banco del Estado de Chile la cual es avisada y pagada por Banco Estado New York Branch (Advising and paying bank) por un total de hasta US\$ 3.451.956 equivalente a \$M 1.750.486, la cual está vigente hasta el día 30 de Junio del 2010.
- Con fecha 11 de Diciembre del 2009 Metrogas S.A ha solicitado (Applicant) y otorgado una carta de crédito “Stand By” a través del Banco del Estado de Chile la cual es avisada y pagada por Banco Estado New York Branch (Advising and paying bank) por un total de hasta US\$ 11.993.177,64 equivalente a \$ M 6.081.740, la cual está vigente hasta el día 2 de Marzo del 2010.

### 33.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL

La distribución de personal de la Sociedad es la siguiente para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008.

Ciudad	31-12-2009				Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
Compañía General de Electricidad S.A.	18	53	21	92	77
CGE Distribución S.A.	21	330	551	902	841
Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	18	226	137	381	387
CGE Magallanes S.A.	12	71	90	173	175
Empresas Emel S.A.	20	671	0	691	702
CGE Argentina S.A.	30	245	12	287	287
CGE Transmisión S.A.	15	160	28	203	195
CGE Generación S.A.	6	41	7	54	52
Gasco S.A.	69	591	1.242	1.902	1.897
Tecnet S.A.	28	769	65	862	685
Comercial y Logística General S.A.	6	52	36	94	93
Transformadores Tusan S.A.	10	82	235	327	295
Inmobiliaria General S.A.	6	2	8	16	16
Sociedad de Computación Binaria S.A.	6	174	33	213	200
Novanet S.A.	10	90	357	457	428
<b>Total</b>	<b>275</b>	<b>3.557</b>	<b>2.822</b>	<b>6.654</b>	<b>6.330</b>

Ciudad	31-12-2008				Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
Compañía General de Electricidad S.A.	16	31	13	60	44
CGE Distribución S.A.	21	274	487	782	774
Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	20	277	91	388	351
CGE Magallanes S.A.	14	79	84	177	178
Empresas Emel S.A.	25	844	0	869	867
CGE Argentina S.A.	28	245	9	282	283
CGE Transmisión S.A.	14	141	26	181	177
CGE Generación S.A.	3	11	4	18	15
Gasco S.A.	69	610	1.215	1.894	1.886
Tecnet S.A.	7	37	686	730	679
Comercial y Logística General S.A.	10	31	47	88	75
Transformadores Tusan S.A.	10	104	190	304	287
Inmobiliaria General S.A.	4	3	5	12	12
Sociedad de Computación Binaria S.A.	22	135	26	183	183
Novanet S.A.	3	22	116	141	151
<b>Total</b>	<b>266</b>	<b>2.844</b>	<b>2.999</b>	<b>6.109</b>	<b>5.962</b>

### 34.- MEDIO AMBIENTE

CGE Distribución S.A., Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A., Empresas Emel S.A., a través de sus subsidiarias Emelari S.A., Eliqsa S.A., Elecda S.A., Emelat S.A., Emelectric S.A. y Emetal S.A., CGE Magallanes S.A., a través de su filial Edelmag S.A., participan en el mercado de la distribución de energía eléctrica, cuya naturaleza involucra la entrega de un servicio que no altera las condiciones del medio ambiente. Además de lo anterior, todos los proyectos eléctricos en que la empresa participa cumplen cabalmente con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, los cuales incluyen, en proyectos que así lo requieran, estudios de impacto medioambiental. Conafe S.A., ha suscrito acuerdos cuya tendencia se encaminan a la protección de las condiciones ambientales, recientemente suscribió un "Acuerdo Voluntario" para el control de la contaminación atmosférica y el desarrollo de un plan de emergencias y de protección civil en el sector industrial El Salto de Viña del Mar.

CGE Transmisión S.A. y Transemel S.A., acorde con las políticas medioambientales no presentan reparos frente a sus instalaciones. Adicionalmente, teniendo en consideración los nuevos proyectos de inversión y cumpliendo con la legislación vigente, se han iniciado los estudios tendientes a confeccionar los documentos denominados Declaración de Impacto Ambiental o Estudio de Impacto Ambiental de Subestaciones de Transformación de Energía Eléctrica. Dichos documentos son preparados y presentados para su aprobación por la CONAMA Regional de acuerdo a la Ley Nº 19.300 sobre Bases Generales del Medio Ambiente y su correspondiente reglamento.

Gasco S.A., por la naturaleza de su industria, no se ve afectada en el cumplimiento de las ordenanzas o leyes relativas a la protección del medio ambiente. Por otro lado, esta filial se encuentra realizando importantes esfuerzos técnicos y comunicacionales con el objeto de hacer realidad en Chile el uso de gas licuado vehicular, combustible alternativo utilizado con éxito en unos 6 millones de vehículos en más de 40 países. Su uso como combustible vehicular trae consigo grandes beneficios ambientales tanto en emisiones reguladas (CO, Nox, Material Particulado) como en las no reguladas (benceno, tolueno, xileno, aldehídos, etc.), en relación a los combustibles tradicionales.

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados y que se efectuarán relacionados con normas de medioambiente para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008:

Al 31 de diciembre de 2009

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso Activo / Gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Metrogas S.A.	Biogas	Planta de tratamiento biogas	Activo	Estudios previos	80.736	31-12-2009
Metrogas S.A.	Biogas	Planta de tratamiento biogas	Activo	Red de conexión	1.143.656	31-12-2009
Metrogas S.A.	Biogas	Planta de tratamiento biogas	Activo	Planta de tratamiento	625.360	31-12-2009
Edelmag S.A.	Residuos peligrosos	Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del	Gasto	Disposición de residuos peligrosos	6.901	31-12-2009
Edelmag S.A.	Evaluación emisiones de ruido	Evaluación emisiones de ruido Central Tres Puentes, según declaraciones de impacto am	Gasto	Asesorías Ambientales	1.975	31-12-2009
Edelmag S.A.	Modelamiento emisiones atmosféricas	Para proyectos aprobados mediante resoluciones de clasificación ambiental Nº 286, 52 y	Gasto	Asesorías Ambientales	1.897	31-12-2009
CGE Transmisión S.A.	LT El Peñon - Andacollo, modificación	Inspección ambiental del proyecto	Activo	LT El Peñon - Andacollo	5.509	10-06-2009
CGE Transmisión S.A.	Arranque Fátima	Avance elaboración y tramitación DIA	Activo	Arranque Fátima 66 kV	590	03-06-2009
CGE Transmisión S.A.	SE Padre Hurtado	Inspección ambiental del proyecto	Activo	SE Padre Hurtado	6.783	07-09-2009
CGE Transmisión S.A.	LT San Fabián - Ancoa y obras asociadas	Estudios para actividades de reforestación	Activo	LT 2x220 kV San Fabián - Ancoa	52.743	31-08-2009
CGE Transmisión S.A.	SSAA Central Coronel	Inspección ambiental del proyecto	Activo	SE Coronel, LT Coronel - Horcones	11.158	17-06-2009
CGE Transmisión S.A.	LT Santa Marta - Padre Hurtado	Avance elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Santa Marta - Padre Hurtado	1.020	31-07-2009
CGE Transmisión S.A.	SE Mariscal y LT Arranque a SE Mariscal	Avance elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Mariscal y LT Arranque a SE Mariscal	18.162	18-12-2009
CGE Transmisión S.A.	LT San Fabián - Ancoa y obras asociadas	Estudios para actividades de reforestación	Activo	LT 2x220 kV San Fabián - Ancoa	6.105	18-12-2009
CGE Transmisión S.A.	SSAA Central Coronel	Elaboración documentos PMF	Activo	SE Coronel, LT Coronel - Horcones	2.675	01-10-2009
IBENER S. A.	Luminaria de alta eficiencia CPM	Medio ambiente	Gasto	Proyecto eficiencia energetica	2.500	29-01-2010
IBENER S. A.	Humectación camino central	Medio ambiente y responsabilidad social	Gasto	Minimización emisión polvo	2.000	29-01-2010
IBENER S. A.	Asesoría asistente social	Responsabilidad social	Gasto	Programa desarrollo social	1.320	29-01-2010
IBENER S. A.	Infraestructura escuela	Responsabilidad social	Gasto	Mejora cancha de futbol escuela	3.982	26-01-2010
IBENER S. A.	Feria ambiental	Medio ambiente	Gasto	Proyecto feria ambiental	1.700	19-03-2010
<b>Total</b>					<b>1.976.773</b>	

Al 31 de diciembre de 2008

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso Activo / Gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Metrogas S.A.	Biogas	Planta de tratamiento biogas	Activo	Estudios previos	80.704	31-12-2008
Metrogas S.A.	Biogas	Planta de tratamiento biogas	Activo	Red de conexión	1.157.771	31-12-2008
Metrogas S.A.	Biogas	Planta de tratamiento biogas	Activo	Planta de tratamiento	610.282	31-12-2008
Edelmag S.A.	Residuos peligrosos	Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del	Gasto	Disposición de residuos peligrosos	10.850	31-12-2008
Edelmag S.A.	Evaluación emisiones de ruido	Evaluación emisiones de ruido central tres puentes,	Gasto	Asesorías Ambientales	4.000	31-12-2008
Edelmag S.A.	Modelamiento emisiones atmosféricas	aprobados mediante resoluciones de clasificación ambiental Nº 286, 52 y 144	Gasto	Asesorías Ambientales	2.500	31-12-2008
Edelmag S.A.	Derrame de riles	Recolección, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MIN	Gasto	Asesorías Ambientales	16.000	31-12-2008
CGE Transmisión S.A.	LT San Fabián - Ancoa y obras asociadas	Estudios para actividades de reforestación	Activo	LT 2x220 kV San Fabián - Ancoa	47.674	30-08-2008
CGE Transmisión S.A.	LT Arranque Fátima	Estudios campos electromagnéticos	Activo	LT 66 kV Arranque Fátima	895	14-04-2008
CGE Transmisión S.A.	SE Monterrico	Evaluación acústica	Activo	SE Monterrico	1.950	14-04-2008
CGE Transmisión S.A.	SSAA Central Coronel	Avance estudio acústico	Activo	SE Coronel, LT Coronel - Horcones	10.590	31-07-2008
CGE Transmisión S.A.	SE Rosario	Análisis cumplimiento compromisos ambientales	Activo	SE Rosario	1.600	31-07-2008
CGE Transmisión S.A.	SE San Juan	Análisis cumplimiento compromisos ambientales	Activo	SE San Juan	1.600	31-07-2008
CGE Transmisión S.A.	LT Concepción - Penco, mejoras	Avance elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Concepción - Penco	720	31-07-2008
CGE Transmisión S.A.	LT El Peñon - Andacollo, modificación	Avance elaboración y tramitación DIA	Activo	LT El Peñon - Andacollo	3.443	30-09-2008
CGE Transmisión S.A.	LT Loncoche - Villarrica Nº 2	Avance elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Loncoche - Villarrica Nº 2	920	25-04-2008
CGE Transmisión S.A.	LT subterránea Miraflores - Marga Marga	Gestión ambiental	Activo	LT subterránea Miraflores - Marga Marga	1.689	25-04-2008
CGE Transmisión S.A.	LT El Peñon - Andacollo, modificación	Avance elaboración y tramitación DIA	Activo	LT El Peñon - Andacollo	3.199	26-11-2008
CGE Transmisión S.A.	LT Quillota - Illapel, modificación Marbella	Avance elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Quillota - Illapel	3.718	21-11-2008
CGE Transmisión S.A.	LT San Fabián - Ancoa y obras asociadas	Compra predio para reforestación Avance elaboración y tramitación EIA y adendas Estudios para actividades de reforestación	Activo	LT San Fabián - Ancoa	126.431	30-12-2008
CGE Transmisión S.A.	LT Santa Marta - Padre Hurtado y SE Padre Hurtado	Avance elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Santa Marta - Padre Hurtado	2.110	20-11-2008
CGE Transmisión S.A.	SSAA Central Coronel	Avance elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Coronel, LT Coronel - Horcones	1.440	31-10-2008
<b>Total</b>					<b>2.090.086</b>	

### 35.- HECHOS POSTERIORES

Con fecha 29 de enero de 2010 en Sesión Ordinaria de Directorio N° 1.933, por acuerdo unánime se estableció la política general sobre operaciones habituales con partes relacionadas, de conformidad y para los efectos expresados en el inciso final del artículo 147 de la Ley N° 18.046, modificada por la Ley N° 20.382 que introdujo modificaciones a la normativa que regula los Gobiernos Corporativos de las Empresas.

La mencionada política para Compañía General de Electricidad S.A., incluye todas las operaciones ordinarias en consideración al giro social, que la Sociedad habitualmente realiza con partes relacionadas, las que se pasan a detallar:

1. Contratos de prestación de servicios de recaudación y facturación, de administración, de asesoría y gestión financiera, de tesorería, contraloría, de auditoría interna, de procesos y soluciones de negocios, de gestión de personas, de contabilidad, asesoría tributaria, de asesoría y gestión en la contratación de servicios de clasificación de riesgo y seguros, de administración de registros y de servicios legales.
2. Operaciones financieras referidas a contratos de cuenta corriente mercantil y/o préstamos financieros.
3. Contratos de prestación de servicios de soporte informático, de registro de asistencia y asistencia móvil, de sistemas de voz y datos, de desarrollo y mantención de sistemas informáticos, de contact center, de administración de datos y de soporte de planificación estratégica.
4. Contratos de arrendamiento de oficinas, equipos y bienes muebles, vehículos y otros dedicados a la explotación del giro ordinario.

5. Operaciones de naturaleza financiera o de intermediación financiera con empresas bancarias o filiales de éstas, tales como inversiones financieras de renta fija o variable, compra y venta de divisas, derivados financieros, depósitos a plazo, líneas de sobregiro, créditos con pagaré, cartas de crédito, boletas de garantía, coberturas de tasa, opciones y futuros; otorgamiento de aval, fianza y codeuda solidaria y garantías en general, y en general operaciones en cuentas corrientes.
6. Contratos remunerados de afianzamiento simple o solidario, codeuda solidaria y otras garantías personales.

Por último, es del caso hacer presente que el texto íntegro del referido acuerdo será puesto a disposición de los accionistas en las oficinas sociales y en el sitio internet de la Sociedad.

Con fecha 3 de marzo de 2010, Compañía General de Electricidad S.A. informó a la Superintendencia de Valores y Seguros por requerimiento de Oficio-Circular N° 574 de fecha 1 de marzo de 2010, que a esa fecha aún no es posible determinar la magnitud del eventual impacto en su situación financiera a consecuencia del terremoto del pasado 27 de febrero de 2010.

Sin perjuicio de lo anterior, a esta fecha es posible señalar que de sus filiales del sector electricidad, sólo han visto comprometida parcialmente la continuidad de sus operaciones las empresas CGE Transmisión S.A., CGE Distribución S.A., Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A. y Empresa Eléctrica de Talca S.A. En lo que respecta al sector gas, también fue parcialmente afectada la operación de las filiales de Gasco S.A., Gas Sur S.A. y Gasco Glp S.A. y de las coligadas de esta última, Innergy Soluciones Energéticas S.A. y Gasoducto del Pacífico S.A. Sobre el particular, se hace presente que todas las filiales referidas, que se encuentran registradas en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros, informaron sus respectivas situaciones particulares.

Con relación a las filiales indicadas, si bien fueron afectadas en sus activos físicos por dicho sismo, a la fecha no obran en nuestro poder antecedentes definitivos que permitan cuantificar los efectos detallados en la situación económica y financiera de esas sociedades, no obstante en su conjunto no impactaran de manera significativa en el patrimonio del Grupo CGE ni en sus operaciones.

Respecto de sus restantes filiales, todas sus actividades se encuentran operativas; y además, no se constató deterioro en instalaciones, plantas y activos físicos, que afecten el normal desenvolvimiento de las mismas.

Ahora bien, en la medida que se vayan conociendo los antecedentes que permitan cuantificar los efectos que se produzcan o puedan producirse en la situación económica y financiera de la sociedad, ésta será comunicada a la Superintendencia de Valores y Seguros, bolsas de valores y al público en general.

En lo que se refiere a seguros vigentes, las empresas afectadas por el sismo cuentan con pólizas para cubrir el riesgo de daños a sus edificios, contenidos, existencias y equipos en general a consecuencia de ese riesgo, con diversas coberturas conforme a la naturaleza de sus actividades y a los bienes asegurados.

Entre el 31 de diciembre de 2009 y la fecha de cierre de estos estados financieros consolidados y su fecha de presentación, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio del Grupo CGE o la interpretación de éstos.

## **36.- TRANSICION A LAS NIIF.**

### **36.1. Bases de la transición a las NIIF.**

#### **35.1.1.- Aplicación de NIIF 1.**

Los estados financieros consolidados del Grupo CGE. por el ejercicio terminado el 31 de marzo de 2009 fueron los primeros estados financieros consolidados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). El Grupo CGE ha aplicado NIIF 1 al preparar sus estados financieros consolidados.

La fecha de transición del Grupo CGE 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 del Grupo CGE de las NIIF por la Sociedad es el 1 de enero de 2009.

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

### **36.2 Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por el Grupo CGE.**

#### **36.2.1.- Combinaciones de negocio.**

El Grupo CGE ha aplicado la exención recogida en la NIIF 1 para las combinaciones de negocios y sólo ha reexpresado las combinaciones de negocios efectuadas a partir del 1 de enero de 2007. En consecuencia, las combinaciones de negocios que tuvieron lugar con anterioridad a dicha fecha no han sido reestructuradas.

#### **36.2.2.- Valor razonable o revalorización como costo atribuido.**

El Grupo CGE ha elegido medir los ítems de propiedades, planta y equipo a la fecha de transición a su costo depreciado, revaluado de acuerdo a los PCGA previos (Principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile). A partir de ese momento, el Grupo CGE adopta la política descrita en Nota N° 2.7.-, retasando los ítems relevantes de sus propiedades, plantas y equipos, mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

#### **36.2.3.- Beneficios al personal.**

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

#### **36.2.4.- Reserva de conversión.**

El Grupo CGE ha elegido valorar a cero la reserva de conversión surgida con anterioridad al 1 de enero de 2008, provenientes del Boletín Técnico N° 64 emitido por el Colegio de Contadores de Chile A.G. Esta exención se ha aplicado a todas las sociedades dependientes (subsidiarias y asociadas) de acuerdo con lo estipulado en la NIIF 1.

#### **36.2.5.- Instrumentos financieros compuestos.**

El Grupo CGE no ha emitido ningún instrumento financiero compuesto, por lo que esta exención no es aplicable.

36.2.6.- Fecha de transición de subsidiarias, asociadas y entidades controladas conjuntamente, con distinta fecha de transición de su matriz.

Esta exención no es aplicable debido a que tanto la Sociedad matriz como sus subsidiarias adoptarán las NIIF por primera vez en la misma fecha (1 de enero de 2009).

36.2.7.- Reexpresión de comparativos respecto de NIC 32 y NIC 39.

Esta exención no es aplicable al Grupo CGE.

36.2.8.- Pagos basados en acciones.

Esta exención no es aplicable al Grupo CGE.

36.2.9.- Contratos de seguros

Esta exención no es aplicable al Grupo CGE.

36.2.10.-Pasivos por restauración o por desmantelamiento.

EL Grupo CGE no ha detectado a 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.

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

El Grupo CGE 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 lo tanto esta exención no es aplicable.

36.2.12.-Concesiones de servicios.

El Grupo CGE ha aplicado la exención prevista a sus inversiones en la República Argentina, asignando el valor de los activos de largo plazo al activo intangible y el activo financiero vinculados con la concesión.

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

Esta exención no es aplicable.

36.2.14.- Arrendamientos.

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

### 36.3.- Conciliación del patrimonio neto a la fecha de transición.

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Controladora	Minoritario	Total
	M\$	M\$	M\$
<b>Patrimonio Neto al 01/01/2008, PCGA chilenos</b>	<b>657.708.364</b>	<b>298.021.277</b>	<b>955.729.641</b>
Valor actual cuentas por cobrar	1.114.320	(110.359)	1.003.961
Valor actual deudores varios	222.601	4.671	227.272
Deterioro cuentas por cobrar	(3.535.901)	(68.135)	(3.604.036)
Provisión avance técnico	346.987	38.065	385.052
Gastos diferidos	3.968.835	(64.361)	3.904.474
Existencias valorización y otros	(96.892)	(2.876)	(99.768)
Existencias deterioro	(996.872)	(580.740)	(1.577.612)
Activo fijo en leasing	(59.140)	(6)	(59.146)
Intangibles	62.248.008	1.339.240	63.587.248
Tasa efectiva obligaciones	(717.908)	(54.052)	(771.960)
Contratos onerosos	(18.291.428)	(18.321.471)	(36.612.899)
Provisión valor actuarial	(13.961.548)	(1.485.825)	(15.447.373)
Provisiones	(2.015.181)	(1.924)	(2.017.105)
Reconocimiento de ingresos	3.719.632	2.891.855	6.611.487
Impuestos diferidos	(59.794.534)	(8.497.563)	(68.292.097)
Ajuste de inversiones en Argentina	(76.283.758)	(32.840.207)	(109.123.965)
Otros ajustes IFRS	(23.088.043)	891.784	(22.196.259)
Cambio de metodología consolidado FV Emel	0	3.771.625	3.771.625
Deterioro de inversión en Sociedad Eléctrica de Santiago S.A.	(7.511.811)	0	(7.511.811)
<b>Efecto de la transición a las NIIF</b>	<b>(134.732.633)</b>	<b>(53.090.279)</b>	<b>(187.822.912)</b>
<b>Patrimonio Neto al 01/01/2008, NIIF</b>	<b>522.975.731</b>	<b>244.930.998</b>	<b>767.906.729</b>

### 36.4.- Conciliación Patrimonio Neto, a la fecha de los últimos estados financieros anuales preparados bajo PCGA chilenos y NIIF.

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Controladora	Minoritario	Total
	M\$	M\$	M\$
<b>Patrimonio Neto al 31/12/2008, PCGA chilenos</b>	<b>782.491.593</b>	<b>319.359.354</b>	<b>1.101.850.947</b>
Valor actual cuentas por cobrar	598.132	(108.276)	489.856
Valor actual deudores varios	(4.902)	4.625	(277)
Deterioro cuentas por cobrar	(5.517.106)	(110.576)	(5.627.682)
Provisión avance técnico	421.015	(9.998)	411.017
Gastos diferidos	4.011.870	55.443	4.067.313
Existencias valorización y otros	(116.600)	(315)	(116.915)
Existencias deterioro	(782.720)	(796.336)	(1.579.056)
Revaluaciones del activo fijo	477.949.499	175.043.414	652.992.913
Activo fijo en leasing	(360.872)	(26)	(360.898)
Intangibles	66.748.507	1.418.434	68.166.941
Menor Valor de Inversiones	9.471.976	393.623	9.865.599
Tasa efectiva obligaciones	(20.787)	92.339	71.552
Contratos onerosos	(13.081.548)	(21.326.499)	(34.408.047)
Provisión valor actuarial	(14.372.756)	(1.621.264)	(15.994.020)
Provisiones	(3.565.233)	(22.364)	(3.587.597)
Reconocimiento de ingresos	3.471.623	2.628.385	6.100.008
Corrección monetaria	(182.320.561)	(20.711.535)	(203.032.096)
Impuestos diferidos	(125.950.505)	(72.904.234)	(198.854.739)
Ajuste de inversiones en Argentina	(88.790.759)	(33.353.415)	(122.144.174)
Otros ajustes IFRS	(28.292.299)	7.713.384	(20.765.330)
Cambio de metodología consolidado FV Emel	0	3.771.625	3.771.625
Deterioro de inversión en Sociedad Eléctrica de Santiago S.A.	(7.511.811)	0	(7.511.811)
<b>Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales</b>	<b>91.984.163</b>	<b>40.156.434</b>	<b>131.954.182</b>
<b>Patrimonio Neto al 31/12/2008, NIIF</b>	<b>874.475.756</b>	<b>359.515.788</b>	<b>1.233.805.129</b>

**36.5.- Conciliación Resultado a la fecha de los últimos estados financieros anuales preparados bajo PCGA chilenos y NIIF.**

CONCILIACION	Efectos sobre el resultado de:		
	Controladora	Minoritario	Total
	M\$	M\$	M\$
<b>Resultado al 31/12/2008, PCGA chilenos</b>	<b>106.634.552</b>	<b>6.225.892</b>	<b>112.860.444</b>
Valor actual cuentas por cobrar	(516.188)	2.083	(514.105)
Valor actual deudores varios	(227.503)	(46)	(227.549)
Deterioro cuentas por cobrar	(1.981.205)	(42.441)	(2.023.646)
Provisión avance técnico	74.027	(48.063)	25.964
Gastos diferidos	43.035	119.804	162.839
Existencias valorización y otros	(19.708)	2.561	(17.147)
Existencias deterioro	214.151	(215.596)	(1.445)
Activo fijo en leasing	(301.733)	(20)	(301.753)
Intangibles	4.500.499	79.194	4.579.693
Menor Valor de Inversiones	9.471.976	393.623	9.865.599
Tasa efectiva obligaciones	697.121	146.391	843.512
Contratos onerosos	5.209.880	(3.005.028)	2.204.852
Provisión valor actuarial	(411.207)	(135.439)	(546.646)
Provisiones	(1.550.053)	(20.440)	(1.570.493)
Reconocimiento de ingresos	(248.009)	(263.470)	(511.479)
Corrección monetaria	(123.663.471)	(26.473.263)	(150.136.734)
Impuestos diferidos	15.705.661	(9.595.213)	6.110.448
Ajuste de inversiones en Argentina	(12.507.001)	(513.208)	(13.020.209)
Otros ajustes IFRS	6.075.344	5.426.565	11.501.909
<b>Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales</b>	<b>(99.434.384)</b>	<b>(34.142.006)</b>	<b>(133.576.390)</b>
<b>Resultado al 31/12/08, NIIF</b>	<b>7.200.168</b>	<b>(27.916.114)</b>	<b>(20.715.946)</b>

Las únicas partidas reconciliatorias correspondientes a otros resultados integrales por el ejercicio 2008 son las detalladas en el Estado de Resultados Integrales.

**36.6.- Conciliación Flujo de efectivo a la fecha de los últimos estados financieros anuales preparados bajo PCGA chilenos y NIIF.**

CONCILIACION	M\$
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 31/12/2008, PCGA chilenos	39.623.629
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 31/12/2008, NIIF	39.623.629

### **36.7. Explicación de los principales ajustes efectuados para la transición a las NIIF.**

#### **36.7.1.- Interés minoritario.**

Los Principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile aplicados en la preparación de los estados financieros previos (en adelante “PCGA CL”), reconocían la participación de accionistas minoritarios en el patrimonio de las filiales como una cuenta separada entre el pasivo y el patrimonio neto de los estados financieros consolidados de la Sociedad. Asimismo, el estado de resultados consolidado del ejercicio bajo PCGA CL, excluía mediante una línea específica la participación de los minoritarios en los resultados de las filiales.

Bajo NIIF los accionistas minoritarios constituyen parte del conglomerado económico o Grupo y, por lo tanto, sus participaciones se consideran formando parte del Estado de cambios en el patrimonio neto y del Estado de resultados integrales.

#### **36.7.2.- Valoración de Cuentas por cobrar.**

Bajo PCGA CL el Grupo CGE 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 ha 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.

#### **36.7.3.- Construcción de obras de terceros. (provisión avance técnico).**

De acuerdo con PCGA CL, 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 ejercicio (NIC 11 y NIC 18). En consecuencia, el Grupo CGE ha recalculado los activos y pasivos correspondientes a los contratos de construcción de obras para terceros a la fecha de transición.

#### **36.7.4.- 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).

El Grupo CGE decidió aplicar la exención de IFRS 1 mencionada en el punto 36.2.2.-, aplicando a partir de la misma la política contable descrita en Nota N° 2.7, 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.

#### **36.7.5.- Mayor valor de inversiones.**

De acuerdo con lo establecido en el Boletín Técnico 72, el exceso de activos netos respecto del precio pagado en una combinación de negocios se abona a una cuenta de pasivo, la cual es llevada a resultados en el plazo estimado de recupero de la inversión.

Bajo NIIF 3, este concepto es abonado directamente a resultados, por lo que los saldos de Mayores valores de inversión fueron imputados a los resultados acumulados a la fecha de transición

#### 36.7.6.- 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.

#### 36.7.7.- Juicios, contratos onerosos y otros pasivos contingentes.

De acuerdo con PCGA CL, el Grupo CGE 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.

#### 36.7.8.- Beneficios post-empleo y premios por antigüedad.

Tal como se describe en Nota N° 2.21, el Grupo CGE 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, el Grupo CGE 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.

#### 36.7.9.- 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 ejercicio, ajustando los efectos de la inflación correspondientes. La NIC 29 ("Información financiera en economías hiperinflacionarias") prevé que dicho mecanismo se aplique sólo en aquellos casos en los cuales la entidad se encuentra sujeta a un contexto económico hiperinflacionario. Por lo tanto, dado que ninguno de los países donde el Grupo CGE

opera califica como tal, se han eliminado los efectos de la corrección monetaria incluida en los estados financieros.

#### 36.7.10.-Impuestos diferidos.

Tal como se describe en la Nota N° 2.20, 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.

#### 36.7.11.-Dividendo mínimo.

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

La Ley N° 18.046 de Sociedades Comerciales 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 50% de las utilidades líquidas.

Dada la remota posibilidad de que exista la unanimidad de acuerdo expresada en el segundo párrafo y la expectativa válida de reparto explicada en el párrafo anterior, 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).

#### 36.7.12.-Ajuste de inversiones en Argentina.

Tal como se detalla en Nota N° 2.4, el Grupo CGE posee inversiones permanentes (subsidiarias y asociadas) en Argentina, dedicadas al negocio de distribución de electricidad y gas.

Bajo PCGA CL, dichas inversiones eran controladas en dólares estadounidenses y convertidas a Pesos chilenos de acuerdo con lo dispuesto en Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile. De acuerdo con lo dispuesto por la NIC 21, los estados financieros de cada entidad son preparados en base a su moneda funcional, representativa del entorno económico que influencia de manera determinante las operaciones de la sociedad (Peso argentino), y convertidos a Pesos chilenos de acuerdo con lo detallado en Nota N° 2.5. Ello implicó remedir los activos y pasivos no monetarios en Pesos argentinos históricos como paso previo a la aplicación de los demás ajustes a NIIF (antes medidos en dólares históricos).

Por otra parte, el Grupo CGE aplicó a sus inversiones en Argentina lo dispuesto en la interpretación CINIIF 12 (“Acuerdos de concesión de servicios”), en virtud de que el régimen bajo el cual operan las compañías en dicho país califica bajo el concepto de concesión de servicio público definido en la CINIIF 12. En consecuencia, a la fecha de transición los activos de largo plazo que conforman la concesión y que serán revertidos al estado a su término, fueron reasignados a las cuentas de activo intangible y activo financiero por cobrar por concesión, según las características propias de cada contrato.

#### 36.7.13.-Deterioro de inversión en Sociedad Eléctrica Santiago S.A.

Tal como se detalla en Nota N° 7, el Grupo CGE a través de su subsidiaria CGE Generación S.A. posee acciones equivalentes al 10% de participación en el patrimonio de dicha sociedad. Bajo PCGA la Sociedad, valorizaba dicha inversión, a su costo corregido monetariamente, presentándose en el rubro inversiones en otras sociedades.

Bajo NIIF esta participación ha sido clasificada como un instrumento financiero disponible para la venta. Luego valorándose a su valor razonable tal como se describe en Nota 2.12.4.

Según se indica en Nota N°7, el valor de la inversión ha sido deteriorado, y se encuentra valorizado en \$ 1.

**Marcelo Jacard Besoain**  
Subgerente Corporativo de Contabilidad

**Gonzalo Rodríguez Vives**  
Gerente Corporativo de Finanzas

**Pablo Guarda Barros**  
Gerente General