



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

**ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**
(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes al período intermedio terminado
al 31 de marzo de 2010

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS

INDICE

	Página
I.- ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.	
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.	7
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION.	9
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL	10
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.	11
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.	12
II.- NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.	
1.- INFORMACION GENERAL.	13
2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	13
2.1.- Bases de preparación de los estados financieros intermedios.	13
2.2.- Nuevas normas e interpretaciones emitidas y no vigentes.	14
2.3.- Bases de consolidación.	14
2.4.- Entidades subsidiarias.	15
2.5.- Transacciones en moneda extranjera.	17
2.6.- Información financiera por segmentos operativos.	18
2.7.- Propiedades, plantas y equipos.	18
2.8.- Propiedades de inversión.	20
2.9.- Activos intangibles.	20
2.10.- Costos por intereses.	22
2.11.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	22
2.12.- Activos financieros.	22
2.13.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.	24
2.14.- Inventarios.	25
2.15.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	26
2.16.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	26
2.17.- Capital social.	26
2.18.- Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.	26
2.19.- Préstamos y otros pasivos financieros.	26
2.20.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	27
2.21.- Beneficios a los empleados.	27
2.22.- Provisiones.	28
2.23.- Subvenciones estatales.	29
2.24.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	29
2.25.- Reconocimiento de ingresos.	29
2.26.- Arrendamientos.	30
2.27.- Contratos de construcción.	31
2.28.- Distribución de dividendos.	31
3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	31
3.1.- Sector electricidad.	31
3.2.- Sector gas.	37
3.3.- Riesgo financiero.	39
3.4.- Control interno.	43
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION.	44

	Página
4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.	44
4.2.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	44
4.3.- Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	44
4.4.- Tasaciones de propiedad, planta y equipos.	44
5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	45
6.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.	45
6.1.- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.	46
6.2.- Activos y pasivos de cobertura.	46
6.3.- Activos financieros disponibles para la venta.	48
6.4.- Jerarquías del valor razonable.	48
7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	51
8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	53
8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	54
8.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	57
9.- INVENTARIOS.	58
10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	58
11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	59
12.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.	60
12.1.- Composición del rubro.	60
12.2.- Inversiones en asociadas.	61
12.3.- Sociedades con control conjunto.	63
12.4.- Inversiones en subsidiarias.	65
13.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	68
13.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles.	68
13.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	70
14.- PLUSVALIA	71
14.1.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	71
14.2.- Combinaciones de negocios.	71
15.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN	73
15.1 Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	73
15.2 Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros.	73
15.3 Ingresos y gastos de propiedades de inversión.	73
16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	74
16.1.- Vidas útiles.	74

	Página
16.2.- Detalle de los rubros.	74
16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipo.	76
16.4.- Política de inversiones en propiedades, plantas y equipo.	77
16.5.- Información adicional sobre propiedades, plantas y equipo.	77
16.6.- Activos sujetos a arrendamientos financieros.	77
16.7.- Costo por intereses.	77
16.8.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	78
17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	79
17.1.- Activos por impuestos diferidos.	79
17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	80
17.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	80
17.4.- Compensación de partidas.	81
18.- PASIVOS FINANCIEROS.	82
18.1.- Clases de otros pasivos financieros.	82
18.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	83
18.3.- Obligaciones con el público (bonos).	86
18.4.- Obligaciones con el público (pagarés).	88
19.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	89
19.1.- Pasivos acumulados (o devengados)	89
20.- OTRAS PROVISIONES.	89
20.1.- Provisiones – saldos.	89
20.2.- Movimiento de las provisiones.	91
21.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	91
21.1.- Detalle del rubro.	91
21.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	92
21.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	92
21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	92
21.5.- Hipótesis actuariales.	92
22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS	93
22.1.- Ingresos diferidos.	93
22.2.- Contratos de construcción.	93
23.- PATRIMONIO NETO.	94
23.1.- Capital suscrito y pagado.	94
23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	94
23.3.- Política de dividendos.	95
23.4.- Dividendos.	95
23.5.- Reservas.	95
23.6.- Participaciones no controladoras.	96
23.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.	96
23.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	97

	Página
24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	98
24.1.- Ingresos ordinarios.	98
24.2.- Otros ingresos, por función.	99
25.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.	99
25.1.- Gastos por naturaleza.	99
25.2.- Gastos de personal.	99
25.3.- Depreciación y amortización.	100
26.- RESULTADO FINANCIERO.	100
27.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	101
27.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	101
27.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	101
27.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	102
27.4.- Efecto en otros resultados integrales por impuestos a las ganancias.	102
28.- GANANCIAS POR ACCION.	102
29.- INFORMACION POR SEGMENTO.	103
29.1.- Criterios de segmentación.	103
29.2.- Cuadros patrimoniales.	104
29.3.- Cuadros de resultados.	106
30.- EFECTOS DE LAS VARIACIONES EN LAS TASAS DE CAMBIO DE LA MONEDA EXTRANJERA.	107
30.1.- Resumen sobre efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera.	107
30.2.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, activos corrientes.	108
30.3.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, activos no corrientes.	109
30.4.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, pasivos corrientes.	110
30.5.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, pasivos no corrientes.	111
31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	112
31.1.- Juicios y otras acciones legales.	112
31.2.- Juicios ante tribunales arbitrales.	126
31.3.- Sanciones administrativas.	127
31.4.- Restricciones.	130
32.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	130
32.1.- Garantías comprometidas con terceros.	130
33.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	133
34.- MEDIO AMBIENTE.	134
35.- HECHOS POSTERIORES.	136

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
 Al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	5	30.797.872	54.408.734
Otros activos financieros.	6	149.389	98.714
Otros activos no financieros.	11	4.537.743	3.675.148
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	395.071.938	311.537.472
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	15.847.744	10.450.715
Inventarios.	9	71.864.667	61.090.114
Activos por impuestos.	10	13.193.155	8.148.080
Total activos corrientes		531.462.508	449.408.977
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros.	6	6.743.234	6.227.029
Otros activos no financieros.	11	8.159.546	8.208.440
Derechos por cobrar.	7	31.572.277	27.510.948
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	4.341.077	4.425.069
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	12	89.655.241	85.111.696
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	13	286.228.650	283.693.612
Plusvalía.	14	277.256.512	277.256.512
Propiedades, planta y equipo.	16	2.235.476.515	2.244.228.149
Propiedad de inversión.	15	9.016.658	9.124.846
Activos por impuestos diferidos.	17	14.836.260	14.557.562
Total activos no corrientes		2.963.285.970	2.960.343.863
TOTAL ACTIVOS		3.494.748.478	3.409.752.840

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
 Al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Pasivos financieros.	18	324.113.731	211.473.931
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	19	209.370.889	215.313.345
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	2.570.555	2.118.422
Otras provisiones a corto plazo.	20	12.219.437	14.329.906
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados.	21	1.050.425	1.030.865
Otros pasivos no financieros.	22	5.694.245	5.179.567
Total pasivos corrientes		555.019.282	449.446.036
PASIVOS NO CORRIENTES			
Pasivos financieros.	18	1.327.263.137	1.353.638.005
Pasivos no corrientes	19	5.749.179	6.146.544
Otras provisiones a largo plazo.	20	33.864.624	38.316.304
Pasivo por impuestos diferidos.	17	191.488.400	190.470.432
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	43.900.675	43.470.031
Otros pasivos no financieros.	22	9.608.729	9.543.274
Total pasivos no corrientes		1.611.874.744	1.641.584.590
TOTAL PASIVOS		2.166.894.026	2.091.030.626
PATRIMONIO NETO			
Capital emitido.	23	599.341.251	599.341.251
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	23	(67.944.250)	(78.511.659)
Otras reservas.	23	436.080.882	439.355.828
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		967.477.883	960.185.420
Participaciones no controladoras.	23	360.376.569	358.536.794
Total patrimonio		1.327.854.452	1.318.722.214
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		3.494.748.478	3.409.752.840

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION
 Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01-01-2010	01-01-2009
	al	31-03-2010	31-03-2009
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	24	422.132.382	451.477.973
Costo de ventas	25	(348.071.951)	(379.288.053)
Ganancia bruta		74.060.431	72.189.920
Otros ingresos, por función.	24	1.540.873	1.867.009
Costos de distribución.	25	(2.594.322)	(1.702.865)
Gasto de administración.	25	(35.952.839)	(30.408.220)
Otros gastos, por función.	25	(1.237.955)	(2.776.315)
Otras ganancias (pérdidas).	25	(472.197)	4.414.997
Ingresos financieros.	26	1.530.092	7.041.867
Costos financieros.	26	(18.299.466)	(20.555.989)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.		1.457.670	3.730.287
Diferencias de cambio.	26	(923.981)	1.512.096
Resultados por unidades de reajuste.	26	(4.409.662)	29.945.808
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		14.698.644	65.258.595
Gasto por impuestos a las ganancias.	27	(3.389.567)	(7.537.654)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		11.309.077	57.720.941
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas.		0	0
Ganancia (pérdida)		11.309.077	57.720.941
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		10.110.369	49.489.015
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras		1.198.708	8.231.926
Ganancia (pérdida)		11.309.077	57.720.941
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	28	25,77	130,75
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones discontinuadas.	28	0	0
Ganancia (pérdida) por acción básica.		25,77	130,75

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL
 Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL	del al Nota	01-01-2010 31-03-2010 M\$	01-01-2009 31-03-2009 M\$
Ganancia (pérdida)		11.309.077	57.720.941
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos.	23	857.825	(10.620.091)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		857.825	(10.620.091)
Activos financieros disponibles para la venta			
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta, antes de impuestos.	23	297.997	(822.571)
Otro resultado integral, antes de impuestos, activos financieros disponibles para la venta		297.997	(822.571)
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	23	(2.380.863)	0
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	23	104.339	0
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		(2.276.524)	0
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación	23	1.456.048	0
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		335.346	(11.442.662)
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral			
Impuesto a las ganancias relacionado con activos financieros disponibles para la venta de otro resultado integral.	23	(50.660)	139.837
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral.	23	387.008	0
Suma de impuestos a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral		336.348	139.837
Otro resultado integral		671.694	(11.302.825)
Total resultado integral		11.980.771	46.418.116
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		10.325.573	43.217.517
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		1.655.198	3.200.599
Total resultado integral		11.980.771	46.418.116

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
		Superavit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas	Total reservas				
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial período actual 01/01/2010	599.341.251	365.876.803	(3.265.608)	(2.772.635)	(3.846.711)	83.363.979	439.355.828	(78.511.659)	960.185.420	358.536.794	1.318.722.214
Cambios en patrimonio											
Resultado integral.											
Ganancia (pérdida).								10.110.369	10.110.369	1.198.708	11.309.077
Otro resultado integral.			517.028	(1.919.995)	128.214	1.489.957	215.204		215.204	456.490	671.694
Resultado integral.									10.325.573	1.655.198	11.980.771
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios.		(3.490.150)					(3.490.150)	457.040	(3.033.110)	184.577	(2.848.533)
Total de cambios en patrimonio	0	(3.490.150)	517.028	(1.919.995)	128.214	1.489.957	(3.274.946)	10.567.409	7.292.463	1.839.775	9.132.238
Saldo final período actual 31/03/2010	599.341.251	362.386.653	(2.748.580)	(4.692.630)	(3.718.497)	84.853.936	436.080.882	(67.944.250)	967.477.883	360.376.569	1.327.854.452
Saldo inicial período actual 01/01/2009	553.054.022	407.568.687	5.655.441		(4.059.338)	85.699.089	494.863.879	(176.058.181)	871.859.720	359.929.373	1.231.789.093
Cambios en patrimonio											
Resultado integral.											
Ganancia (pérdida).								49.489.015	49.489.015	8.231.926	57.720.941
Otro resultado integral.			(5.982.499)		(288.999)		(6.271.498)		(6.271.498)	(5.031.327)	(11.302.825)
Resultado integral.									43.217.517	3.200.599	46.418.116
Dividendos.								(13.885.052)	(13.885.052)		(13.885.052)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios.		(3.513.523)				(8.580.548)	(12.094.071)	3.513.523	(8.580.548)	(4.593.178)	(13.173.726)
Total de cambios en patrimonio	0	(3.513.523)	(5.982.499)	0	(288.999)	(8.580.548)	(18.365.569)	39.117.486	20.751.917	(1.392.579)	19.359.338
Saldo final período actual 31/03/2009	553.054.022	404.055.164	(327.058)	0	(4.348.337)	77.118.541	476.498.310	(136.940.695)	892.611.637	358.536.794	1.251.148.431

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
 Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO	del	01-01-2010	01-01-2009
	al	31-03-2010	31-03-2009
	Nota	M\$	M\$
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		415.444.261	548.128.889
Otros cobros por actividades de operación.		400.794	213.271
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(429.877.988)	(461.630.157)
Pagos procedentes de contratos mantenidos para intermediación o para negociar.		(45.446)	(21.612)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(31.682.924)	(29.419.584)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas.		(13.605)	(737)
Otros pagos por actividades de operación.		(8.072.866)	(320.370)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses pagados.		(15.202.176)	(14.491.799)
Intereses recibidos.		936.506	649.471
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(8.349.529)	(9.178.901)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(502.135)	3.540.842
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		(76.942.409)	37.469.313
Actividades de inversión			
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios.		(130.725)	0
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos.		(781.268)	0
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		5.988	81.871
Compras de propiedades, planta y equipo.		(17.053.502)	(26.828.660)
Compras de activos intangibles.		(2.452.313)	(1.125.246)
Importes procedentes de otros activos a largo plazo.		94.282	0
Compras de otros activos a largo plazo.		(551.253)	0
Anticipos de efectivo y préstamos concedidos a terceros.		(430.799)	0
Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros.		53.314	53.522
Cobros a entidades relacionadas.		0	4.010.175
Intereses recibidos.		323	2.803
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(111.168)	(395.013)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(21.357.121)	(24.200.548)
Actividades de financiación			
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		43.809.950	13.983.982
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		169.507.905	192.930.512
Total importes procedentes de préstamos.		213.317.855	206.914.494
Pagos de préstamos.		(135.632.594)	(203.462.018)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros.		(187.508)	(158.178)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		0	(9.157.091)
Dividendos pagados.		(886.628)	(84.873)
Intereses pagados.		(2.095.834)	(4.574.186)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		70.489	48.225
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		74.585.780	(10.473.627)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		(23.713.750)	2.795.138
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		102.888	(486.745)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(23.610.862)	2.308.393
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período.		54.408.734	38.225.695
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período.	5	30.797.872	40.534.088



COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2010.

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 el Grupo Familia Marín, Grupo Almería y Grupo Familia Pérez Cruz.

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondientes al período terminado al 31 de marzo de 2010 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria de fecha 28 de mayo 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 intermedios se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los períodos presentados, a menos que se indique lo contrario.

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

Los presentes estados financieros consolidados intermedios 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 intermedios 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 intermedios 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 intermedios 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.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 y el período terminado al 31 de marzo de 2009 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado al 31 de marzo de 2010, de acuerdo al nuevo modelo entregado por la Superintendencia de Valores y Seguros para el año 2010. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

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 (*)
Enmienda a la NIC 24	Partes relacionadas. Revelaciones.	01 de enero de 2011
NIIF 9	Instrumentos financieros. Guía para la clasificación y medición de instrumentos financieros.	01 de enero de 2013
Enmienda a la NIC 32	Clasificación de emisiones de derechos de acciones	01 de febrero de 2010
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 y participaciones no controladoras.

El Grupo CGE aplica la política de tratar las transacciones con las participaciones no controladoras como si fueran transacciones con accionistas del Grupo. En el caso de adquisiciones de participaciones no controladoras, 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 de la participación no controladora, 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.

Rut	Nombre sociedad	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
				2010			2009
				Directo	Indirecto	Total	Total
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Peso chileno	99,65203	0,00000	99,65203	99,65194
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Peso chileno	56,62438	0,00000	56,62438	56,62438
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Peso chileno	97,94483	0,00000	97,94483	97,94483
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Peso chileno	99,57167	0,00000	99,57167	99,57167
99.548.260-6	CGE Argentina S.A.	Chile	Peso chileno	99,99164	0,00000	99,99164	99,99164
99.548.240-1	CGE Magallanes S.A.	Chile	Peso chileno	99,79416	0,00000	99,79416	99,79416
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Peso chileno	99,98769	0,01231	100,00000	100,00000
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Peso chileno	99,99577	0,00423	100,00000	100,00000
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Peso chileno	99,07000	0,93000	100,00000	100,00000
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Peso chileno	99,99945	0,00055	100,00000	100,00000
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Peso chileno	99,99324	0,00676	100,00000	100,00000
96.837.950-k	Tecnet S.A.	Chile	Peso chileno	99,77778	0,22222	100,00000	100,00000
76.412.700-5	CGE Generación S.A.	Chile	Peso chileno	99,98400	0,01600	100,00000	100,00000
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Peso chileno	99,73981	0,26019	100,00000	100,00000

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 14.2.

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 porción 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 / UF	\$ CL / \$ AR
31-03-2009	583,26	20.959,77	156,85
31-12-2009	507,10	20.942,88	133,48
31-03-2010	524,46	20.998,52	135,29

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 de la 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° 29.

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 período o 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 o 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 "Otras ganancias (pérdidas)".

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 ingresos financieros. Los dividendos generados por instrumentos disponibles para la venta se reconocen en el estado de resultados en el rubro Otras ganancias (pérdidas), cuando se ha establecido el derecho del Grupo CGE 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 las ganancias e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a las ganancias del período 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 el Grupo CGE 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.

El Grupo CGE 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 del Grupo CGE, 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 el Grupo CGE 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 período 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, 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, ELIQA, ELECDA, EMELAT, EMELECTRIC y EMETAL, que en conjunto abastecen a 2.312.560 clientes entre la Región de Arica y la Región de la Araucanía, y en la Región de Magallanes, con ventas físicas que alcanzaron a 2.821 GWh al cierre del trimestre comprendido entre el 1 de enero y 31 de marzo de 2010.

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 crecimiento significativo, con altas tasas de inversión durante la última década, una diversificación en la oferta de generación de electricidad e importantes reducciones en los costos de producción, transporte y distribución.

El mercado de distribución de electricidad se encuentra 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, cuyas tarifas son fijadas por la autoridad y; b) clientes no sujetos a fijación de precios o clientes libres, cuyos precios de suministro se pactan libremente. Adicionalmente, los clientes que tienen una potencia conectada mayor a 500 kW se encuentran facultados para optar entre una tarifa regulada o una de precio libre.

En relación con la posibilidad de que clientes que se encuentran sujetos a fijación de precios, 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 ellos, 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.

- i) CGE DISTRIBUCIÓN: A contar del 1 de enero de 2010, la totalidad de los suministros para clientes sujetos a fijación de precios son abastecidos mediante nuevos contratos suscritos con Endesa, Colbún, Campanario Generación S.A., Eólica Monte Redondo S.A., Eléctrica Diego de Almagro S.A. y Eléctrica Puntilla S.A., en el marco de las licitaciones efectuadas entre los años 2007 y 2009. Dichos acuerdos cubren las necesidades de todas las zonas de concesión por plazos entre 10 y 15 años.
- 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, a través de una licitación pública se firmó un 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.

- iii) CONAFE: Para abastecer el consumo de sus clientes regulados y libres, cuenta con dos contratos de suministro de energía y potencia con generadores. Con la empresa Colbún S.A. se suscribió un contrato que abarca la zona de Viña del Mar, vigente hasta el 30 de abril de 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. también 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 de 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 el 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, mantención y operación asociados a la distribución por unidad de potencia suministrada. Los costos anuales de inversión se calculan considerando el Valor Nuevo de Reemplazo, de instalaciones adaptadas a la demanda, su vida útil, y una tasa de actualización igual al 10% real anual.

Para la determinación del Valor Agregado de Distribución, 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 más otros factores de modulación tarifarios, 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 actividad de 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.

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.

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, EJSEDSA y ENERGIA SAN JUAN abastece a 763.130 clientes distribuidos en las provincias de Tucumán, Jujuy y San Juan, con ventas físicas que alcanzaron a 941 GWh en el período comprendido entre enero y marzo de 2010.

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 29% 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 marzo de 2010, una participación de mercado de 28% a nivel nacional, con ventas físicas que ascendieron a 58.621 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 trimestre, el número total de clientes abastecidos por METROGAS, GAS SUR y Gasco Magallanes alcanza los 539.078, mientras que GASNOR provee de gas natural a 407.096 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 de 2009, 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.

Actualmente, con la operación comercial del terminal de Quintero en etapa de “fast track”, METROGAS está importando el gas natural desde el mercado internacional, habiendo recibido hasta el 31 de marzo de 2010 barcos con GNL provenientes de diferentes procedencias: Trinidad y Tobago, Guinea Ecuatorial y Qatar. Estos barcos, que equivalen a aproximadamente 600 millones de m³ de gas natural, consolidan el abastecimiento de GNL desde diversos puntos del planeta a nuestro país.

Dado todo lo anterior, el riesgo de desabastecimiento para clientes residenciales y comerciales de las empresas distribuidoras de gas natural producto de restricciones del gas argentino se encuentra minimizado y se han tomado las medidas para reducir de manera significativa el riesgo de suministro.

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 deudas financieras, 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 marzo de 2010 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 2009. 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.

Tipo de deuda	31/03/2010		31/12/2009	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en pesos o UF	1.539.565.022	93,69%	1.457.519.616	93,53%
Deuda en US\$, pesificada mediante derivados	43.343.106	2,64%	41.846.334	2,69%
Deuda en US\$ u otra moneda extranjera	60.322.317	3,67%	58.966.183	3,78%
Total deuda financiera	1.643.230.445	100,00%	1.558.332.133	100,00%

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\$ 103.665.423, de los cuales M\$ 43.343.106 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 \$524,46 es decir un 3,4% inferior al valor de cierre al 31 de diciembre de 2009, fecha en que alcanzó un valor de \$507,10.

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, con respecto a diciembre de 2009.

Sensibilización tipo de cambio	% t/c	T/c cierre	Deuda en moneda extranjera		Efecto t/c M\$
			MUS\$	M\$	
Saldos al 31-03-2010		524,46	115.018	60.322.317	
	-1%	519,22	115.018	59.719.094	(603.223)
	1%	529,70	115.018	60.925.540	603.223

Como resultado de esta sensibilización, el efecto marginal en la utilidad del Grupo CGE habría alcanzado a \pm MM\$ 602.223.

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 31/12/2009 y el 31/3/2010, alcanzó a una pérdida de MM\$ 113.949.

Períodos de análisis	UF	M\$
al 31 de diciembre de 2009	2.047.962	42.890.222
al 31 de marzo de 2010	2.047.962	43.004.171
Resultado por unidad de reajuste		(113.949)

3.3.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

Al 31 de marzo de 2010, el Grupo CGE mantiene un 82,4% 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 marzo de 2010, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M\$ 13.548.024 y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de 1% en la UF.

3.3.3.- 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 71,1% 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\$ 1.187.437 de mayor gasto por intereses durante el trimestre 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\$ 4.108.076 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.

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja al 31/03/2010	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Más de 6 años y hasta 10 años M\$	Más de 10 años M\$	TOTAL M\$
Bancos	227.325.918	325.555.522	140.441.043	40.842.791	132.333	734.297.606
Efectos de comercio	64.967.691					64.967.691
Bonos	57.586.704	151.646.282	175.159.827	158.961.077	634.482.373	1.177.836.264
Total	349.880.313	477.201.804	315.600.870	199.803.868	634.614.706	1.977.101.561
	18%	24%	16%	10%	32%	100%

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja al 31/12/2009	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Más de 6 años y hasta 10 años M\$	Más de 10 años M\$	TOTAL M\$
Bancos	127.366.672	330.406.206	161.448.268	39.942.707	0	659.163.853
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
Total	244.087.468	495.846.610	340.441.736	219.213.472	624.639.768	1.924.229.054
	13%	26%	18%	11%	32%	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:

En períodos de crisis económicas 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.

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 3 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 y cercano al 2% del total de Ingresos Operacionales.

Conceptos	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Ingresos operacionales	422.132.382	1.811.848.407
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	461.382.073	374.583.581
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	34.737.858	35.535.161
Rotación cuentas por cobrar (meses).	3,3	2,5
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	2,06%	1,96%

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 marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

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:

Deuda radicada en al 31 de marzo de 2010	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor Justo v/s valor libro %
Bancos	682.245.445	708.679.395	3,73%
Bonos y efectos de comercio	960.985.000	1.019.072.505	5,70%
Total pasivo financiero	1.643.230.445	1.727.751.900	4,89%

Deuda radicada en al 31 de diciembre de 2009	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor Justo v/s valor libro %
Bancos	601.513.836	604.925.219	0,56%
Bonos y efectos de comercio	956.818.297	994.497.247	3,79%
Total pasivo financiero	1.558.332.133	1.599.422.466	2,57%

3.4.- Control interno.

El Grupo CGE cuenta con mecanismos de control interno, controles de gestión de riesgos, controles de gestión económico-financiera, 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 14.1).

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° 21 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 marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Efectivo en caja.	5.175.841	11.149.860
Saldos en bancos.	7.345.301	14.916.884
Depósitos a corto plazo.	1.944.233	9.201.702
Otro efectivo y equivalentes al efectivo.	16.332.497	19.140.288
Total	30.797.872	54.408.734

El efectivo y equivalentes a efectivo incluido en los Estados Consolidados de Situación Financiera al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 no difiere del presentado en los Estados Consolidados de Flujos de Efectivo.

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	29.286.077	48.894.294
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	US \$	1.326.632	5.302.464
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	AR \$	185.163	211.976
Total		30.797.872	54.408.734

6.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Otros activos financieros	31-03-2010		31-12-2009	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.	25.307	0	0	0
Activos de cobertura.	124.082	0	98.714	0
Activos financieros disponibles para la venta.	0	6.743.234	0	6.227.029
Total	149.389	6.743.234	98.714	6.227.029

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

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 CGE 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 por función/otros gastos por función” en el estado de resultados.

Clase de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	31-03-2010		31-12-2009	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados, instrumentos de patrimonio.	14.541	0	0	0
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados, otros.	10.766	0	0	0
Total	25.307	0	0	0

6.2.- Activos y pasivos de cobertura.

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 financieros”.

El Grupo CGE, al 31 de marzo de 2010, 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 “Otro resultado integral”, de acuerdo a lo señalado en la NIC 39 e IFRS 7.

Durante el período terminado al 31 de marzo de 2010, el Grupo CGE ha reconocido en el Patrimonio neto un monto ascendente a M\$ 1.919.995 por efectos de variación de valores justos, atribuibles a los accionistas de la matriz. (ver nota 23.8.-)

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 suscrito 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 marzo de 2010 partidas pendientes de liquidar, cuyos efectos se registran en el patrimonio, bajo la denominación reservas de cobertura de flujo de caja o en el resultado del período, 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 marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, se detallan en los siguientes cuadros:

Activos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	Corrientes		No corrientes	
					31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Edelmag S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de caja.	Proveedores de señales	10.058	0	0	0
Metrogas S.A.	Opción	Valor razonable	Exposición de las variaciones de precios de commodities (gas natural).	Existencias de gas	0	76.960	0	0
Gasco GLP S.A.	Forward	Valor razonable	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Existencias de gas	0	14.503	0	0
Gasmar S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Existencias de gas	114.024	7.251	0	0
Total					124.082	98.714	0	0

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	Corrientes		No corrientes	
					31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Edelmag S.A.	Forward	Valor razonable	Exposición de variación de tipo de cambio.	Moneda	0	31.171	0	0
Metrogas S.A.	Opción	Valor razonable	Exposición de las variaciones de precios de commodities (gas natural)	Existencias de gas	1.352.983	1.401.398	0	0
Gasco S.A.	Swaps	Flujo de efectivo	Exposición de variaciones de tasa de interés variable.	Moneda y tasa de interés	0	0	2.866.238	1.861.560
Conafe S.A.	Swaps	Flujo de efectivo	Exposición de variaciones de tipo de cambio y tasa de interés variable.	Moneda y tasa de interés			572.093	510.104
Gasco GLP S.A.	Forward	Valor razonable	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Moneda y tasa de interés	17.936	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			2.383.692	2.125.404
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	0	953.481	850.166
Total					1.370.919	1.432.569	6.775.504	5.347.234

6.3.- Activos financieros disponibles para la venta.

La composición de los activos financieros disponibles para la venta al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es la siguiente:

Activos financieros disponibles para la venta	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2010	31-12-2009	31-03-2010	31-12-2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
Instrumentos de patrimonio.	0	0	6.444.691	5.932.480
Otros.	0	0	298.543	294.549
Total	0	0	6.743.234	6.227.029

El detalle de los instrumentos de patrimonio son los siguientes al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009.

Detalle de los instrumentos de patrimonio					No corrientes	
R.U.T	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje participación		31-03-2010	31-12-2009
			31-03-2010	31-12-2009	M\$	M\$
O-E	Gasoductos Gasandes S.A.(Argentina)	10.850.710	13,0000%	13,0000%	4.362.343	4.000.756
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	22.464	13,0000%	13,0000%	1.986.797	1.822.114
70.497.500-7	Estadio Español de Concepción S.A.	14	0,0000%	0,0000%	3.886	3.886
70.393.200-2	Club de Campo la Posada S.A.	6	0,0000%	0,0000%	1.167	1.167
70.341.300-5	Corporación Club Concepción	1	0,0000%	0,0000%	1	1
92.970.000-7	Cem S.A.	257.174	0,0857%	0,0857%	45.818	45.818
O-E	Portland General electric CO.	1.010	0,0000%	0,0000%	0	14.059
91.968.000-8	Inmobiliaria Club de la Unión de Pta. Arenas S.A.	50	5,6800%	5,6800%	6.960	6.960
99.581.910-4	Gráfica Puerto Madero S.A.	240	0,0000%	0,0000%	8.531	8.531
90.694.000-0	Empresa Periodística La Nación	240	0,2400%	0,2400%	8.531	8.531
73.116.100-3	Instituto de la construcción	0	0,0000%	0,0000%	2.904	2.904
70.024.300-1	Sociedad de Fomento Fabril	676	0,2600%	0,2600%	282	282
70.393.200-2	Club de Campo La Posada S.A.	1	0,0000%	0,0000%	951	951
96.539.380-3	Ediciones Financieras S.A.	25	1,2500%	1,2500%	16.520	16.520
Total					6.444.691	5.932.480

6.4.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor justo en el estado de situación financiera al 31 de marzo de 2010, 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 marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009.

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

Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	31-03-2010		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Activos financieros a valor razonable con cambio en resultados.	25.307			25.307	
Total	25.307	0	0	25.307	0

6.4.2.- Activos por Instrumentos financieros medidos a valor razonable.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	31-03-2010		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de caja.	114.024			114.024	
Derivados de cobertura valor razonable.	10.058			10.058	
Total	124.082	0	0	124.082	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	31-12-2009		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de caja.	7.251			7.251	
Derivados de cobertura valor razonable.	91.463			91.463	
Total	98.714	0	0	98.714	0

6.4.3.- Pasivos por instrumentos financieros medidos a valor razonable.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-03-2010		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de caja.		6.775.504		6.775.504	
Derivados de cobertura valor razonable.	1.370.919			1.370.919	
Total	1.370.919	6.775.504	0	8.146.423	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2009		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de caja.		5.347.234		5.347.234	
Derivados de cobertura valor razonable.	1.432.569			1.432.569	
Total	1.432.569	5.347.234	0	6.779.803	0

6.4.4.- Activos financieros disponibles para la venta.

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
			31-03-2010		Nivel I
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
CGE Argentina S.A.		298.543		298.543	
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.		4.362.343			4.362.343
Gasoductos Gasandes S.A.		1.986.797			1.986.797
Otros (Gasco S.A)		78.080			78.080
Inmobiliaria General S.A.		17.471			17.471
Total	0	6.743.234	0	298.543	6.444.691

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
			31-12-2009		Nivel I
	Corrientes	No Corrientes	M\$	M\$	M\$
CGE Argentina S.A.		294.549		294.549	
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.		4.000.756			4.000.756
Gasoductos Gasandes S.A.		1.822.114			1.822.114
Pórtland General Electric CO.		14.059		14.059	
Otros (Gasco S.A)		78.080			78.080
Inmobiliaria General S.A.		17.471			17.471
Total	0	6.227.029	0	308.608	5.918.421

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 20).

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.

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Deudores comerciales, neto.	362.933.001	285.084.210	19.880.842	14.403.240
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, neto.	3.390.212	3.311.083	4.691.537	4.803.235
Otras cuentas por cobrar, neto.	28.748.725	23.142.179	6.999.898	8.304.473
Total	395.071.938	311.537.472	31.572.277	27.510.948

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Deudores comerciales, bruto.	396.432.115	319.398.603	19.880.842	14.403.240
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	3.571.790	3.492.661	4.691.537	4.803.235
Otras cuentas por cobrar, bruto.	29.805.891	24.181.369	6.999.898	8.304.473
Total	429.809.796	347.072.633	31.572.277	27.510.948

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no vencidos al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Con vencimiento menor de tres meses.	229.800.790	178.172.279	0	0
Con vencimiento entre tres y seis meses.	13.215.624	7.962.558	0	0
Con vencimiento entre seis y doce meses.	22.112.943	28.066.830	0	0
Con vencimiento mayor a doce meses.	0	0	31.572.277	27.510.948
Total	265.129.357	214.201.667	31.572.277	27.510.948

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales vencidos al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Con vencimiento menor de tres meses.	101.166.322	82.018.054	0	0
Con vencimiento entre tres y seis meses.	15.946.860	12.399.069	0	0
Con vencimiento entre seis y doce meses.	16.619.468	14.582.642	0	0
Con vencimiento mayor a doce meses.	30.947.789	23.871.201	0	0
Total	164.680.439	132.870.966	0	0

El detalle del deterioro de deudores comerciales al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Deudores comerciales.	33.499.114	34.314.393
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero.	181.578	181.578
Otras cuentas por cobrar.	1.057.166	1.039.190
Total	34.737.858	35.535.161

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Saldo inicial.	35.535.161	26.615.438
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deteriorados del período.	0	(2.131.588)
Aumento (disminución) del período.	(797.303)	11.051.311
Total	34.737.858	35.535.161

El detalle en resultados del deterioro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, por rubros es el siguiente:

Efecto en resultado de la provisión en el período	Saldo al	
	01-01-2010 31-03-2010 M\$	01-01-2009 31-03-2009 M\$
Deudores comerciales.	(800.796)	4.400.818
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero.	0	0
Otras cuentas por cobrar.	3.493	(21.602)
Total	(797.303)	4.379.216

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 el Grupo CGE 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	31-03-2010			31-12-2009		
	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
No posterior a un año.	4.531.512	(874.982)	3.390.212	4.476.394	(905.201)	3.311.083
Posterior a un año pero menor de cinco años.	5.559.744	(779.086)	4.197.980	5.942.251	(771.081)	4.485.690
Más de cinco años.	590.168	96.611	493.557	375.131	57.586	317.545
Total	10.681.424	(1.557.457)	8.081.749	10.793.776	(1.618.696)	8.114.318

8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES 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 período, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, los cuales no se entienden como transacciones.

8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

8.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 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	
							31-03-2010	31-12-2009	31-03-2010	31-12-2009
							M\$	M\$	M\$	M\$
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	3.416.581	1.178.605	0	0
99.527.700-k	Campanario Generación S.A.	CHILE	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	2.288	170.932	0	0
91.337.000-7	Cemento Polpaico S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 Días	Asociada	CL \$	0	0	0	0
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	12.868	4.829	0	0
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.	Argentina	Dividendos	Hasta 90 días	Indirecta	AR \$	483	477	0	0
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica del Tucuman S.A.	Argentina	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	640	0	0
0-E	Empresa Jujeña de Sistemas de Energía Dispersa S.A.	Argentina	Comisiones	Hasta 90 días	Subsidiaria	CL \$	24.666	0	0	0
65.241.300-5	Fundación Emel	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	8.201	8.732	0	0
65.166.730-5	Fundación Gasco	Chile	Reembolso de Gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Indirecta	CL \$	29	8.745	0	0
0-E	Gascart S.A.	Argentina	Comisiones	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocio Conjunto	AR \$	62.676	0	0	0
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de Gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Subsidiaria Conjunta	AR \$	224.844	214.523	0	0
0-E	Gasoducto del Pacifico (Arg.) S.A.	Argentina	Dividendos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocio Conjunto	US\$	2.422.767	2.342.572	0	0
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	Reembolso de Gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocio Conjunto	CL \$	33.588	17.496	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Anticipos	Hasta 90 días	Negocio Conjunto	CL \$	8.975.938	5.337.223	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Anticipos	Más de 1 año	Negocio Conjunto	CL \$	0	0	923.220	885.238
94.478.000-9	Indiver S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Subsidiaria	CL \$	7.962	5.988	0	0
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Reembolso de Gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocio Conjunto	US\$	8.443	8.442	0	0
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Reembolso de Gastos	Más de 1 año	Negocio Conjunto	US\$	0	0	3.417.857	3.539.831
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	A la vista	Matriz común	CL\$	788	0	0	0
96.895.660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 Días	Asociada	CL \$	8.099	8.099	0	0
0-E	Norelec S.A.	Argentina	Dividendos	Hasta 90 días	Indirecta	AR \$	10.955	240.524	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Director común	CL \$	1.680	1.680	0	0
96.717.620-6	Sociedad Electrica de Santiago S.A.	CHILE	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	2.742	279.623	0	0
76.038.873-4	Tu Ves S.A.	CHILE	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	561	0	0	0
76.038.873-4	Tu Ves S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	621.585	621.585	0	0
Total							15.847.744	10.450.715	4.341.077	4.425.069

8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Cuentas por pagar 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	
							31-03-2010	31-12-2009	31-03-2010	31-12-2009
							M\$	M\$	M\$	M\$
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	44.312	0	0	0
91.337.000-7	Cemento Polpaico S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Asociada	CL\$	2.716	0	0	0
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Compra de combustibles	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	21.367	6.000	0	0
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director común	CL \$	172	388	0	0
93.698.000-7	Elaboradora de Cobre Viña del Mar S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Director común	CL \$	780	16.229	0	0
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica del Tucuman S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	1.396	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Compra gas natural	Hasta 90 días	Negocio Conjunto	CL \$	763.767	0	0	0
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Préstamos Otorgados	Hasta 90 días	Negocio Conjunto	US\$	244.439	109.039	0	0
96.955.090-3	Inmobiliaria Parque Nuevo S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 90 días y hasta 1 año	Asociada	CL \$	23.719	23.719	0	0
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Venta de Gas	A la vista	Negocio Conjunto	CL \$	526.561	536.381	0	0
96.895.660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Arriendos de oficinas	Hasta 90 días	Asociada	CL \$	7.164	5.774	0	0
96.895.660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	1.397	0	0
96.895.660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Arriendos de oficinas	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	88	88	0	0
96.895.660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	3.357	0	0
96.923.660-5	Jordan S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Director común	CL \$	98	1.703	0	0
96.722.460-K	Naviera Ultragas S.A	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	30.560	0	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director común	CL \$	0	106	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Director Común	CL \$	240.497	863.997	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	CHILE	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Director común	CL \$	272.723	310.934	0	0
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica de Santiago S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	334.330	0	0	0
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A	Chile	Servicios de transporte terrestre	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	57.262	23.602	0	0
76.038.873-4	Tu Ves S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	213.180	0	0
96.639.450-1	Turismo y Hoteles José Nogueira S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director común	CL \$	0	707	0	0
99.555.340-5	Turismo y Hoteles Navarino S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director común	CL \$	0	425	0	0
Total							2.570.555	2.118.422	0	0

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados al 31 de marzo de 2010 y 2009.

Transacciones									
Rut	Sociedad	Pais de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Tipo de moneda o unidad de reajuste	01-01-2010 31-03-2010 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	01-01-2009 31-03-2009 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
0-E	Gascart S.A.	Argentina	Negocio conjunto	Comisiones	US\$	0	0	107.510	107.510
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Negocio conjunto	Reembolso de gastos	US\$	2.975	0	1.633	0
5.333.806-2	Erich Gruttner Grimal	Chile	Accionista de subsidiaria	Préstamos otorgados	CL \$	0	0	667	0
6.357.359-0	Guillermo Hayes Morales	Chile	Accionista de subsidiaria	Préstamos otorgados	CL \$	0	0	2.788	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocio conjunto	Compra gas natural	US\$	36.986.448	(31.081.049)	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocio conjunto	Intereses cobrados	US\$	7.708	7.708	0	0
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	Negocio conjunto	Servicios prestados	CL \$	72.670	72.670	4.694	4.694
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	Negocio conjunto	Transferencias Bancarias	CL \$	74.025	0	0	0
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	Negocio conjunto	Servicios Prestados	CL \$	121.398	12.809	26.957	12.659
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	Negocio conjunto	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	CL \$	106.526	0	27.729	0
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	Negocio conjunto	Venta de gas natural	CL \$	27.689	19.116	26.557	19.015
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Negocio conjunto	Recaudación de préstamos	US\$	0	0	4.028.754	0
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Negocio conjunto	Intereses cobrados	US\$	0	0	14.569	14.569
76.038.873-4	Tu Ves S.A.	Chile	Asociada	Servicios prestados	CL \$	472	472	0	0
76.038.873-4	Tu Ves S.A.	Chile	Asociada	Compra de materiales	CL \$	48.639	0	0	0
77.058.290-3	Energía del Sur S.A.	Chile	Asociada	Compra de combustibles	CL \$	22	(22)	0	0
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Indirecta	Servicio de transporte terrestre	CL \$	300.187	243.151	557.557	(468.535)
81.533.000-5	Daniilo Jordan S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	652	(652)	705	(705)
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Venta de gas licuado	CL \$	11.716.534	9.490.393	8.759.870	7.361.235
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director común	Compra de materiales	CL \$	234.948	0	488.664	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director común	Servicios recibidos	CL \$	107.638	(107.638)	17.851	(17.851)
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director común	Servicios prestados	CL \$	0	0	1.186	1.186
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director común	Compra de Activos	CL \$	266.238	0	294.139	0
93.698.000-7	Elaboradora de Cobre Viña del Mar S.A.	Chile	Director común	Compra de materiales	CL \$	1.290	(1.290)	126.035	(5.848)
94.478.000-9	Indiver S.A.	Chile	Accionista	Servicios prestados	CL \$	0	0	2.755	2.755
94.478.000-9	Indiver S.A.	Chile	Accionista	Reembolso de gastos	CL \$	0	0	89	0
94.478.000-9	Indiver S.A.	Chile	Accionista	Venta de materiales	CL \$	0	0	270	270
96.717.620-6	Soc.Eléctrica de Santiago S.A.	Chile	Asociada	Servicios de operación cobrados	CL \$	92.023	92.023	0	0
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Negocio conjunto	Compra gas natural	CL \$	1.765.600	(1.483.697)	1.856.914	(1.560.432)
96.964.210-7	Automotive Gas Systems S.A.	Chile	Indirecta	Transferencia bancaria	UF	0	0	14.855	0
96.964.210-7	Automotive Gas Systems S.A.	Chile	Indirecta	Reembolso de gastos	UF	63	0	0	0
96.964.210-7	Automotive Gas Systems S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	UF	58.860	3.496	10.058	264
96.964.210-7	Automotive Gas Systems S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	UF	12.500	(12.500)	0	0
96.639.450-1	Turismo y Hoteles José Nogueira S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	0	0	172	(172)
96.895.660-4	Inversiones El Rauli S.A.	Chile	Asociada	Arriendos de oficinas	CL \$	12.274	(12.274)	12.174	(12.174)
96.923.660-5	Jordan S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Compra de materiales	CL \$	461	(363)	528	(227)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Compra de combustibles	CL \$	30.099	(26.461)	15.000	(12.605)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Venta de gas licuado	CL \$	27.012	22.699	3.698	3.108
99.527.700-K	Campanario Generación S.A.	Chile	Indirecta	Servicios de operación cobrados	CL \$	206.081	206.081	0	0
99.527.700-K	Campanario Generación S.A.	Chile	Negocio conjunto	Compra de energía y potencia	CL \$	50.672	(50.672)	0	0
99.555.340-6	Turismo y Hoteles Navarino S.A.	Chile	Director común	Servicios recibidos	CL \$	429	(429)	0	0

8.2.- 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.

8.2.1.- 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 2010, fijó los siguientes montos para el ejercicio 2010, los cuales son idénticos a los fijados para el ejercicio 2009:

- 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 período terminado al 31 de marzo de 2010 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 a los Señores Directores es el siguiente:

Retribución del directorio							
Nombre	Cargo	01-01-2010 31-03-2010			01-01-2009 31-12-2009		
		Dieta directorio	Comité directores	Participación utilidades	Dieta directorio	Comité directores	Participación utilidades
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Jorge Eduardo Marín Correa	Presidente	2.505	208	315.000	7.599	423	262.500
José Luis Hornauer Hermann	Vicepresidente	0	0	157.500	3.799	0	131.250
Juan Hornauer López	Director	1.252	0	157.500	2.541	0	131.250
Francisco Javier Marín Estevez	Director	1.252	0	157.500	2.526	0	131.250
Pablo Peréz Cruz	Director	0	208	157.500	3.799	423	131.250
Francisco Javier Marín Jordán	Director	1.252	0	157.500	3.799	0	131.250
Juan Antonio Guzmán Molinari	Director	0	0	157.500	3.799	423	131.250
Totales		6.261	416	1.260.000	27.862	1.269	1.050.000

Las remuneraciones correspondientes a directores de subsidiarias ascendieron a M\$ 1.040.512 al 31 de marzo de 2010 (M\$ 656.764 en 2009)

8.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al Equipo Gerencial clave del Grupo CGE asciende a M\$ 1.562.556 por el período terminado al 31 de marzo de 2010, (M\$ 1.043.316, en el mismo período de 2009).

Las remuneraciones con cargo a resultados del Equipo Gerencial de subsidiarias asciende a M\$ 5.375.496 al 31 de marzo de 2010 (M\$ 4.160.538 en 2009).

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.

9.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Clases de inventarios	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Materias primas.	17.333.906	15.693.950
Productos en proceso.	4.339.517	4.336.889
Mercaderías para la venta.	35.258.549	23.539.047
Suministros para la producción.	580.645	529.584
Suministros para mantención.	6.011.755	8.952.827
Trabajos en curso.	235.391	352.729
Mercaderías en tránsito.	3.774.204	3.801.824
Otros.	5.586.536	5.332.258
Provisión de deterioro.	(1.255.836)	(1.448.994)
Total	71.864.667	61.090.114

Información adicional de inventarios:

Otra información de inventarios	01-01-2010 31-03-2010 M\$	01-01-2009 31-03-2009 M\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios.	(770)	(180.676)
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios.	193.928	99.781
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período.	(13.276.212)	(23.117.592)

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

10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente para el período finalizado al 31 de marzo de 2010 y el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2009.

Activos por impuestos	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Pagos provisionales mensuales.	31.518.586	25.723.381
Rebajas al impuesto.	3.645.495	2.643.970
Créditos al impuesto.	4.720.631	3.316.828
Ley N° 19.946 de 2004 incentivo al desarrollo regiones extremas.	728.545	682.156
Total	40.613.257	32.366.335

Pasivos por impuestos	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Impuesto a la renta de primera categoría.	27.420.102	24.218.255
Total	27.420.102	24.218.255

El siguiente resumen cuadra la aplicación entre activos y pasivos por impuestos con el fisco.

Activo / pasivos por impuestos, neto	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Activos por impuestos por cobrar.	13.193.155	8.148.080
Pasivos por impuestos por pagar.	0	0

11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente para el período finalizado al 31 de marzo de 2010 y el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2009.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Gastos pagados por anticipado.	3.904.063	2.935.044	0	0
Garantías de arriendo.	0	0	266.790	262.065
Boletas en garantía.	633.680	740.104	59.852	30.034
Obras de arte.	0	0	4.964	4.964
Crédito Ley Austral	0	0	1.073.747	1.098.153
CDEC	0	0	76.810	76.810
Otros activos (*)	0	0	6.677.383	6.736.414
	4.537.743	3.675.148	8.159.546	8.208.440

(*) Corresponden a propiedades de Inmobiliaria Coronel

12.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.

12.1.- Composición del rubro.

Al 31 de marzo de 2010

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 31-12-2009 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-03-2010 M\$
Inversiones en asociadas.	45.851.426	0	(258.427)	0	0	(461.015)	2.975.097	48.107.081
Inversiones en sociedades con control conjunto.	39.260.270	346.500	1.565.966	150.131	(22.699)	455.386	(57.263)	41.548.160
TOTALES	85.111.696	346.500	1.307.539	150.131	(22.699)	(5.629)	2.917.834	89.655.241

Al 31 de diciembre de 2009

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2009 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2009 M\$
Inversiones en asociadas.	43.647.474	1.278.897	3.162.915	0	(1.535.065)	(1.453.402)	750.607	45.851.426
Inversiones en sociedades con control conjunto.	69.994.630	9.684.228	(11.373.753)	24.713.635	(5.097.848)	(15.282.550)	(8.664.437)	39.260.270
TOTALES	113.642.104	10.963.125	(8.210.838)	24.713.635	(6.632.913)	(16.735.952)	(7.913.830)	85.111.696

12.2.- Inversiones en asociadas.

12.2.1.- Inversiones en asociadas contabilizadas usando el método de la participación.

Saldos al 31 de marzo de 2010.

Movimientos en inversiones en asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 31-12-2009	Adiciones	Participación en ganancia (pérdida)	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas	Dividendos recibidos	Diferencia de conversión	Otro incremento (decremento)	Saldo al 31-03-2010
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Tu Ves S.A	Chile	CL \$	25,0000%	25,0000%	524.223	0	(158.345)	0	0	0	(14.498)	351.380
Cemento Polpaico S.A.	Chile	CL \$	41,1491%	41,1491%	30.859.456	0	465.186	0	0	0	3.008.647	34.333.289
Inversiones El Raulí S.A.	Chile	CL \$	20,3810%	20,3810%	8.178.000	0	271.123	0	0	0	(26.628)	8.422.495
Campanario Generación S.A.	Chile	US\$	20,0000%	20,0000%	5.662.214	0	(917.993)	0	0	(461.015)	0	4.283.206
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	50,0000%	579.886	0	81.602	0	0	0	7.576	669.064
Vectores Energeticos S.A.	Argentina	AR \$	25,0000%	25,0000%	3.337	0	0	0	0	0	0	3.337
Inmobiliaria Parque Nuevo S.A.	Chile	CL \$	50,0000%	50,0000%	44.310	0	0	0	0	0	0	44.310
TOTALES					45.851.426	0	(258.427)	0	0	(461.015)	2.975.097	48.107.081

Saldos 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 01-01-2009	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\$
Tu Ves S.A	Chile	CL \$	25,0000%	25,0000%	967.552	0	(422.039)	0	0	0	(21.290)	524.223
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	(250.593)	579.886
Vectores Energeticos S.A.	Argentina	AR \$	25,0000%	25,0000%	0	3.337	0	0	0	0	0	3.337
Inmobiliaria Parque Nuevo S.A.	Chile	CL \$	50,0000%	50,0000%	44.310	0	0	0	0	0	0	44.310
TOTALES					43.647.474	1.278.897	3.162.915	0	(1.535.065)	(1.453.402)	750.607	45.851.426

Inversiones con cotización pública:

El valor razonable de las inversiones en asociadas con cotización pública asciende a M\$ 72.817.871 al 31 de marzo de 2010 y M\$ 50.751.349 al 31 de diciembre de 2009 el cual corresponde a Cementos Polpaico S.A.

12.2.2.- Información resumida inversiones en asociadas.

Inversiones en asociadas	31-03-2010									
	% 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\$
Tu Ves S.A	25,00%	2.303.924	3.352.648	5.656.572	3.242.187	1.008.855	4.251.042	434.164	(1.067.544)	(633.380)
Cemento Polpaico S.A.	0,27%	57.359.135	118.514.126	175.873.261	56.192.527	36.244.527	92.437.054	29.811.308	(28.680.822)	1.130.486
Inversiones El Raulí S.A.	6,37%	618.151	41.404.162	42.022.313	175.295	521.702	696.997	1.475.187	(144.910)	1.330.277
Campanario Generación S.A.	20,00%	20.583.335	72.610.045	93.193.380	40.789.262	30.988.086	71.777.348	20.729.516	(25.319.479)	(4.589.963)
Gasmarket S.A.	50,00%	4.348.133	167.592	4.515.725	3.177.597	0	3.177.597	4.025.342	(3.862.138)	163.204
Vectores Energeticos S.A.	25,00%	13.348	0	13.348	0	0	0	0	0	0
Inmobiliaria Parque Nuevo S.A.	50,00%	93.075	233	93.308	4.688	0	4.688	0	0	0
TOTALES		85.319.101	236.048.806	321.367.907	103.581.556	68.763.170	172.344.726	56.475.517	(59.074.893)	(2.599.376)

Inversiones en asociadas	31-12-2009									
	% 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\$
Tu Ves S.A	25,00%	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)
Cemento Polpaico S.A.	0,27%	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.	6,37%	158.125	40.594.413	40.752.538	121.662	505.339	627.001	6.003.237	(628.594)	5.374.643
Campanario Generación S.A.	20,00%	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.	50,00%	4.427.575	179.311	4.606.886	3.447.114	0	3.447.114	19.219.712	(18.102.026)	1.117.686
Vectores Energeticos S.A.	25,00%	13.348	0	13.348	0	0	0	0	0	0
Inmobiliaria Parque Nuevo S.A.	50,00%	93.075	233	93.308	4.688	0	4.688	0	0	0
TOTALES		83.224.482	230.172.973	313.397.455	64.821.128	101.805.319	166.626.447	182.614.412	(172.890.283)	9.724.129

12.3.- Sociedades con control conjunto.

12.3.1.- Inversiones en sociedades con control conjunto contabilizadas usando el método de la participación.

Movimientos en sociedades con control conjunto	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al	Adiciones	Participación en ganancia (pérdida)	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos	Dividendos recibidos	Diferencia de conversión	Otro incremento (decremento)	Saldo al
					31-12-2009							31-03-2010
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Norelec S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	50,0000%	11.468.510	0	1.093.774	0	0	121.871	0	12.684.155
Empresa de Distribución Eléctrica de Tucuman S.A.	Argentina	AR \$	19,5000%	19,5000%	5.637.316	0	665.002	0	0	76.840	(1)	6.379.157
Compañía Eléctrica de Inversiones S.A.	Argentina	AR \$	10,0000%	10,0000%	853.506	0	33.131	0	(22.699)	12.299	0	876.237
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	50,0000%	3.202.841	0	(101.471)	0	0	31.134	0	3.132.504
Gazel S.A.	Chile	CL \$	50,0000%	50,0000%	1.316.068	346.500	(29.580)	0	0	0	0	1.632.988
Innergy Transportes S.A.	Chile	CL \$	0,0002%	0,0002%	0	0	0	0	0	0	0	0
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	US\$	29,9988%	29,9988%	3.166.304	0	38.231	126.446	0	109.025	0	3.313.560
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	US\$	26,6978%	26,6978%	3.315.024	0	72.698	0	0	104.217	0	3.491.939
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Chile	CL \$	25,2140%	25,2140%	173.235	0	0	0	0	0	0	173.235
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,0000%	20,0000%	10.127.466	0	(205.819)	0	0	0	(57.262)	9.864.385
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,3300%	33,3300%	0	0	0	23.685	0	0	0	0
TOTALES					39.260.270	346.500	1.565.966	150.131	(22.699)	455.386	(57.263)	41.548.160

Movimientos en sociedades con control conjunto	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al	Adiciones	Participación en ganancia (pérdida)	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos	Dividendos recibidos	Diferencia de conversión	Otro incremento (decremento)	Saldo al
					01-01-2009							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	2.115.172	0	(1.544.239)	(1.928.024)	23	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
TOTALES					69.994.630	9.684.228	(11.373.753)	24.713.635	(5.097.848)	(15.282.550)	(8.664.437)	39.260.270

12.3.2.- Información resumida en sociedades con control conjunto.

Inversiones en sociedades con control conjunto	31-03-2010									
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos sociedad con control conjunto	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos sociedad con control conjunto	Ingresos ordinarios	Gastos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Norelec S.A.	50,0000%	3.937.224	21.492.964	25.430.188	0	25.368.310	25.368.310	2.188.571	(1.022)	2.187.549
Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.	50,0000%	17.854.875	51.109.893	68.964.768	18.688.720	17.562.534	36.251.254	16.591.410	(13.181.144)	3.410.266
Compañía Eléctrica de Inversiones S.A.	10,0000%	68.808	8.695.709	8.764.517	2.142	0	2.142	332.887	(1.574)	331.313
Gascart S.A.	50,0000%	4.259.057	20.468.099	24.727.156	8.392.595	10.069.553	18.462.148	4.311.162	(4.514.103)	(202.941)
Gazel S.A.	50,0000%	1.547.987	1.902.861	3.450.848	167.997	16.875	184.872	97.590	(156.750)	(59.160)
Innergy Holdings S.A.	30,0000%	13.246.163	46.830.517	60.076.680	14.931.960	59.572.615	74.504.575	10.731.890	(10.310.404)	421.486
Gasoducto del Pacífico S.A.	29,9988%	5.091.982	6.671.656	11.763.638	696.483	21.503	717.986	794.557	(667.115)	127.442
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	26,6978%	9.309.165	13.329.151	22.638.316	9.558.808	0	9.558.808	788.788	(516.490)	272.298
GNL Quintero S.A.	20,0000%	20.099.038	583.178.507	603.277.545	12.252.831	541.702.790	553.955.621	13.179.394	(14.208.487)	(1.029.093)
GNL Chile S.A.	33,3330%	49.203.009	252.024	49.455.033	48.954.878	2.770.440	51.725.318	71.062	0	71.062
TOTALES		124.617.308	753.931.381	878.548.689	113.646.414	657.084.620	770.731.034	49.087.311	(43.557.089)	5.530.222

Inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2009									
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos sociedad con control conjunto	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos sociedad con control conjunto	Ingresos ordinarios	Gastos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	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 Tucumán S.A.	50,0000%	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)
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)
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
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)
TOTALES		89.415.374	687.914.120	777.329.494	95.100.590	512.477.412	607.578.002	402.931.568	(360.778.258)	42.153.310

12.4.- Inversiones en subsidiarias.

12.4.1.- Inversiones en subsidiarias contabilizadas usando el método de la participación.

Saldos al 31 de marzo de 2010.

Movimientos en subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al	Adiciones	Participación en ganancia (pérdida)	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos	Dividendos recibidos	Diferencia de conversión	Otro incremento (decremento)	Saldo al
					31-12-2009							31-03-2010
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
CGE Distribución S.A.	Chile	CL \$	99,65203%	99,65203%	239.923.794	0	4.964.194	0	0	0	(2.516.169)	242.371.819
Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	CL \$	99,57167%	99,57167%	155.356.087	0	(863.322)	0	0	0	(260.637)	154.232.128
CGE Magallanes S.A.	Chile	CL \$	99,79416%	99,79416%	19.225.880	0	566.518	0	0	0	256	19.792.654
Empresas Emel S.A.	Chile	CL \$	97,94483%	97,94483%	343.013.932	0	5.307.092	0	0	0	(1.643.120)	346.677.904
CGE Argentina S.A.	Chile	CL \$	99,99164%	99,99164%	29.138.314	0	2.694.770	0	0	338.670	(814.188)	31.357.566
CGE Transmisión S.A.	Chile	CL \$	99,98769%	100,00000%	208.520.615	0	6.149.843	0	0	0	(2.036.440)	212.634.018
CGE Generación S.A.	Chile	CL \$	99,98400%	100,00000%	63.884.272	0	(1.820.986)	0	0	0	0	62.063.286
Gasco S.A.	Chile	CL \$	56,62438%	56,62438%	193.654.881	0	97.202	0	(951.290)	163.229	1.249.579	194.213.601
Tecnet S.A.	Chile	CL \$	99,77778%	100,00000%	1.531.433	0	(195.962)	0	0	0	0	1.335.471
Comercial y Logística General S.A.	Chile	CL \$	99,99945%	100,00000%	8.373.958	0	(556.717)	0	0	0	0	7.817.241
Transformadores Tusan S.A.	Chile	CL \$	99,07000%	100,00000%	10.691.890	0	160.317	0	0	0	(48.096)	10.804.111
Inmobiliaria General S.A.	Chile	CL \$	99,99577%	100,00000%	42.993.696	0	318.976	0	0	0	(95.693)	43.216.979
Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	CL \$	99,99324%	100,00000%	3.131.973	0	769.538	0	0	0	(230.861)	3.670.650
Novanet S.A.	Chile	CL \$	99,73981%	100,00000%	7.734.154	0	(229.863)	0	0	0	0	7.504.291
TOTALES					1.327.174.879	0	17.361.600	0	(951.290)	501.899	(6.395.369)	1.337.691.719

Saldos al 31 de diciembre de 2009

Movimientos en subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al	Adiciones	Participación en ganancia (pérdida)	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos	Dividendos recibidos	Diferencia de conversión	Otro incremento (decremento)	Saldo al
					01-01-2009							31-12-2009
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
CGE Distribución S.A.	Chile	CL \$	99,65194%	99,65194%	240.029.414	0	37.627.884	0	(36.549.441)	0	(1.184.063)	239.923.794
Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	CL \$	99,57167%	99,57167%	154.031.483	0	7.166.512	0	(5.062.076)	0	(779.832)	155.356.087
CGE Magallanes S.A.	Chile	CL \$	99,79416%	99,79416%	19.083.069	0	2.453.222	0	(2.336.813)	0	26.402	19.225.880
Empresas Emel S.A.	Chile	CL \$	97,94483%	97,94483%	348.803.730	0	21.719.586	0	(24.764.753)	0	(2.744.631)	343.013.932
CGE Argentina S.A.	Chile	CL \$	99,99164%	99,99164%	36.612.971	0	6.160.656	0	(3.686.310)	(9.949.003)	0	29.138.314
CGE Transmisión S.A.	Chile	CL \$	99,98769%	100,00000%	205.793.074	0	22.185.970	0	(19.174.999)	0	(283.430)	208.520.615
CGE Generación S.A.	Chile	CL \$	99,98400%	100,00000%	1.558.430	59.972.736	2.361.001	0	0	0	(7.895)	63.884.272
Gasco S.A.	Chile	CL \$	56,62438%	56,62438%	186.157.550	0	21.490.927	0	(5.707.738)	(3.099.922)	(5.185.936)	193.654.881
Tecnet S.A.	Chile	CL \$	99,77778%	100,00000%	1.438.440	0	309.976	0	(424.403)	0	207.420	1.531.433
Comercial y Logística General S.A.	Chile	CL \$	99,99945%	100,00000%	7.056.490	0	3.463.458	0	(2.145.990)	0	0	8.373.958
Transformadores Tusan S.A.	Chile	CL \$	99,07000%	100,00000%	9.301.963	0	2.476.892	0	(2.280.591)	0	1.193.626	10.691.890
Inmobiliaria General S.A.	Chile	CL \$	99,99577%	100,00000%	22.673.204	19.999.082	801.831	0	(370.111)	0	(110.310)	42.993.696
Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	CL \$	99,99324%	100,00000%	3.341.740	0	1.353.118	0	(1.562.885)	0	0	3.131.973
Novanet S.A.	Chile	CL \$	99,73981%	100,00000%	738.209	12.467.476	(5.142.701)	0	(486.302)	0	157.472	7.734.154
TOTALES					1.236.619.767	92.439.294	124.428.332	0	(104.552.412)	(13.048.925)	(8.711.177)	1.327.174.879

12.4.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Inversiones en subsidiarias	31-03-2010										
	% 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.	99,65203%	172.153.745	405.878.611	578.032.356	166.858.128	167.956.081	334.814.209	136.211.128	(119.326.405)	(11.903.194)	4.981.529
Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	99,57167%	64.584.655	208.418.016	273.002.671	52.366.326	65.736.113	118.102.439	37.848.238	(32.307.897)	(6.407.255)	(866.914)
CGE Magallanes S.A.	99,79416%	6.018.283	52.621.301	58.639.584	5.804.906	18.482.828	24.287.734	5.675.819	(3.505.908)	(1.156.503)	1.013.408
Empresas Emel S.A.	97,94483%	90.386.285	547.670.032	638.056.317	110.726.680	164.561.291	275.287.971	86.825.164	(73.991.617)	(7.123.843)	5.709.704
CGE Argentina S.A.	99,99164%	12.519.734	50.217.205	62.736.939	25.628.633	5.488.000	31.116.633	10.006.257	(5.669.642)	(1.622.430)	2.714.185
CGE Transmisión S.A.	99,98769%	21.163.617	337.570.214	358.733.831	14.151.354	131.922.281	146.073.635	15.006.039	(4.836.713)	(4.018.726)	6.150.600
CGE Generación S.A.	99,98400%	33.635.309	155.913.671	189.548.980	7.373.187	120.102.560	127.475.747	4.498.132	(3.919.495)	(2.399.914)	(1.821.277)
Gasco S.A.	56,62438%	111.902.704	1.046.952.428	1.158.855.132	124.595.655	512.686.371	637.282.026	115.107.053	(91.640.267)	(22.971.522)	495.264
Tecnet S.A.	99,77778%	3.465.752	5.406.967	8.872.719	3.188.835	4.345.439	7.534.274	3.099.691	(2.857.746)	(438.343)	(196.398)
Comercial y Logística General S.A.	99,99945%	55.965.285	1.091.362	57.056.647	39.676.964	9.562.399	49.239.363	7.147.325	(6.947.474)	(756.571)	(556.720)
Transformadores Tusan S.A.	99,07000%	14.200.510	7.071.553	21.272.063	3.109.771	6.398.195	9.507.966	3.413.545	(2.459.773)	(854.567)	99.205
Inmobiliaria General S.A.	99,99577%	5.115.087	54.336.349	59.451.436	6.546.784	9.685.766	16.232.550	1.753.502	(1.001.374)	(433.138)	318.990
Sociedad de Computación Binaria S.A.	99,99324%	4.509.851	27.365.520	31.875.371	14.360.287	13.844.186	28.204.473	5.323.986	(3.490.276)	(1.064.120)	769.590
Novanet S.A.	99,73981%	12.393.401	6.829.893	19.223.294	11.693.766	5.661	11.699.427	5.514.084	(3.585.810)	(2.158.737)	(230.463)
TOTALES		608.014.218	2.907.343.122	3.515.357.340	586.081.276	1.230.777.171	1.816.858.447	437.429.963	(355.540.397)	(63.308.863)	18.580.703

Inversiones en subsidiarias	31-12-2009										
	% 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\$	M\$
CGE Distribución S.A.	99,65194%	111.730.768	407.418.931	519.149.699	132.101.730	146.286.178	278.387.908	633.253.617	(559.658.657)	(35.835.651)	37.759.309
Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	99,57167%	45.195.460	208.491.934	253.687.394	32.116.166	65.542.829	97.658.995	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%	87.491.418	548.415.407	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%	9.325.599	47.638.704	56.964.303	22.269.136	5.316.325	27.585.461	34.086.660	(20.513.539)	(7.385.384)	6.187.737
CGE Transmisión S.A.	99,98769%	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.	99,98400%	30.911.231	155.253.937	186.165.168	2.654.047	119.616.611	122.270.658	12.797.879	(2.404.939)	(8.031.561)	2.361.379
Gasco S.A.	56,62438%	107.171.263	1.048.906.355	1.156.077.618	95.583.497	540.842.216	636.425.713	451.274.955	(330.750.132)	(70.456.448)	50.068.375
Tecnet S.A.	99,77778%	2.322.481	5.315.533	7.638.014	2.751.256	3.351.915	6.103.171	12.862.078	(10.868.765)	(1.682.647)	310.666
Comercial y Logística General S.A.	99,99945%	44.743.752	1.095.640	45.839.392	27.920.290	9.545.098	37.465.388	53.792.774	(46.845.839)	(3.483.458)	3.463.477
Transformadores Tusan S.A.	99,07000%	15.597.384	7.101.199	22.698.583	4.588.818	6.396.325	10.985.143	21.046.599	(14.184.252)	(4.142.357)	2.719.990
Inmobiliaria General S.A.	99,99577%	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.	99,99324%	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.	99,73981%	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)
TOTALES		504.818.421	2.904.338.150	3.409.156.571	466.357.912	1.256.681.405	1.723.039.317	1.870.295.289	(1.513.603.181)	(198.263.085)	158.429.023

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., suscribió 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 m³/día.

En relación con los contratos de transporte de gas natural bajo la modalidad en firme, 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 S.A., 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 participación en dicha asociada, una provisión sobre los estados financieros de inicio bajo NIIF, 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 preferidas a un 30% de dichas acciones; 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 del año 2009, Innergy Soluciones Energéticas S.A. con Gasoducto del Pacífico S.A. y Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A., alcanzaron acuerdos que permiten 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 revertir 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 como en la provisión generada producto del reconocimiento del patrimonio negativo en la inversión de negocio conjunto Innergy Holdings S.A.

13.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

13.1 Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por derechos de explotación exclusiva de clientes regulados, derechos de agua, servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Clases de activos intangibles, neto	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Costos de desarrollo, neto.	16.473.374	15.216.057
Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto.	40.052	33.556
Programas informáticos, neto.	9.078.911	8.967.391
Otros activos intangibles identificables, neto.	260.636.313	259.476.608
Total	286.228.650	283.693.612

Clases de activos intangibles, bruto	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Costos de desarrollo, bruto.	16.473.374	15.216.057
Patentes, marcas registradas y otros derechos, bruto.	69.407	61.493
Programas informáticos, bruto.	32.659.567	31.880.897
Otros activos intangibles identificables, bruto.	261.958.858	260.630.395
Total	311.161.206	307.788.842

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Amortización acumulada y deterioro del valor, patentes, marcas registradas y otros derechos.	29.355	27.937
Amortización acumulada y deterioro de valor, programas informáticos.	23.580.656	22.913.506
Amortización acumulada y deterioro del valor, otros activos intangibles identificables.	1.322.545	1.153.787
Total	24.932.556	24.095.230

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Activos intangibles de vida finita, neto.	24.932.556	24.095.230
Activos intangibles de vida indefinida, neto.	0	0
Total	24.932.556	24.095.230

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Costos de desarrollo.	Vida	15	15
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	Vida	3	20
Programas Informáticos.	Vida	1	5
Otros activos intangibles dentificables.	Vida	20	20
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida
Concesiones.	Vida	Indefinida	Indefinida
Concesiones Argentina.	Vida	50	50
Derechos de agua.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	2010				
	Costos de desarrollo, 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\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2010	15.216.057	33.556	8.967.391	259.476.608	283.693.612
Adiciones.	1.257.317	1.946	782.240	942.670	2.984.173
Amortización.	0	(1.429)	(667.141)	(154.576)	(823.146)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	0	0	2.400	371.611	374.011
Otros incrementos (disminuciones).	0	5.979	(5.979)	0	0
Cambios, total	1.257.317	6.496	111.520	1.159.705	2.535.038
Saldo final activos intangibles identificables al 31 de marzo de 2010	16.473.374	40.052	9.078.911	260.636.313	286.228.650

Movimientos en activos intangibles	2009				
	Costos de desarrollo, 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\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2009	10.392.205	37.293	7.314.352	255.253.949	272.997.799
Adiciones por desarrollo interno.	0	0	93.562	0	93.562
Adiciones.	4.747.014	2.074	4.910.333	4.967.969	14.627.390
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios.	76.838	0	0	9.416.483	9.493.321
Retiros.	0	0	(59)	(2.315)	(2.374)
Amortización.	0	(5.811)	(3.332.909)	(716.680)	(4.055.400)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	0	0	(17.888)	(9.442.798)	(9.460.686)
Otros incrementos (disminuciones).	0	0	0	0	0
Cambios, total	4.823.852	(3.737)	1.653.039	4.222.659	10.695.813
Saldo final activos intangibles al 31 de diciembre de 2009	15.216.057	33.556	8.967.391	259.476.608	283.693.612

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 otros activos intangibles identificables al 31 - 03 - 2010	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del período de amortización restante de activo individual intangible significativo
	M\$	
Servidumbres.	14.324.985	Vida útil
Derechos de agua.	7.531.270	Vida útil
Concesiones.	210.539.766	Vida útil
Concesiones Argentina.	28.198.706	Vida útil
Otros.	41.586	Vida útil definida
Total	260.636.313	

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 31 de marzo de 2010 y 2009 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	desde al	01-01-2010 31-03-2010	01-01-2009 31-03-2009
	Ref. Nota	M\$	M\$
Costo de ventas.		521.679	441.337
Gastos de administración.		301.467	635.650
Total		823.146	1.076.987

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 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.

14.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Rut	Sociedad	Movimientos 2009			Movimientos 2010	
		Saldo al 01-01-2009	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 31-12-2009	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 31-03-2010
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
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
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.	47.881.406	0	47.881.406	0	47.881.406
76.348.900-0	Energía del Limarí S.A.	89.457	0	89.457	0	89.457
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	684.967	0	684.967	0	684.967
90.310.000-1	Gasco S.A.	2.544.299	0	2.544.299	0	2.544.299
76.784.320-4	Iberoamerica de Energía Ibener S.A.	0	11.998.096	11.998.096	0	11.998.096
96.661.850-7	Inmobiliaria Coronel S.A.	808.051	0	808.051	0	808.051
96.722.460-K	Metrogras S.A.	8.462.106	0	8.462.106	0	8.462.106
80.215.300-7	Sociedad Eléctricidad del Sur S.A.	1.028.052	0	1.028.052	0	1.028.052
76.038.873-4	Tu Ves S.A.	524.182	0	524.182	0	524.182
Totales		265.258.416	11.998.096	277.256.512	0	277.256.512

14.1.- 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 período 2010 y 2009 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.

14.2.- 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.

CGE Generación S.A.	M\$
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
CGE Magallanes S.A.	
3 de julio de 2009 - 1 acción equivalente al 0,00001%	11
Total pago transferido	158.994.524
Saldos de activos adquiridos y de pasivos asumidos identificables reconocidos	
Activos	
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
Total activos	155.290.342
Pasivos	
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
Total pasivos	8.293.914
Patrimonio a valor justo	146.996.428
Porcentaje de participación VP	100%
	146.996.428
Plusvalía comprada	11.998.096

15.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.

La composición y el movimiento de este rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

15.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Saldo Inicial	9.124.846	11.142.739
Adiciones, propiedades de inversión.	0	183.861
Desembolsos posterior capitalizado, propiedades de inversión.	0	9.229
Transferencias (desde) propiedades ocupadas por el dueño, propiedades de inversión.	0	(2.114.519)
Retiros, propiedades de inversión.	(83.674)	0
Otro Incremento (decremento), propiedades de inversión.	(24.514)	(96.464)
Cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable, total	(108.188)	(2.017.893)
Total	9.016.658	9.124.846

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

Valorización ajustada incluida en los estados financieros, modelo del valor razonable	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Valorización obtenida para las propiedades de inversión.	9.016.658	9.124.846
Ajustes por cómputo de ascensores o equipos de aire acondicionado.	0	0
Ajustes por doble cómputo de mobiliario.	0	0
Ajuste por doble cómputo de ingresos anticipados o devengados de arrendamientos operativos.	0	0
Ajustes por arrendamientos reconocidos retroactivamente.	0	0
Otros ajustes a la valorización obtenida.	0	0
Total	9.016.658	9.124.846

15.3.- Ingresos y gastos de propiedades de inversión.

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	desde al	01-01-2010 31-03-2010	01-01-2009 31-03-2009
	Ref. Nota	M\$	M\$
Importe de ingresos por alquileres de propiedades de inversión.		168.349	129.844
Importes de gastos directos de operación de las propiedades de inversión generadoras de ingresos de alquileres.		27.219	45.301
Importe de gastos directos de operación de las propiedades de inversión no generadas de ingresos de alquileres.		540	1.345

16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

16.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes del Grupo CGE.

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	60	80
Vida útil para planta y equipo.	20	80
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	5	5
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	20	45
Vida útil para vehículos de motor.	7	7
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10

16.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro es la siguiente al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

16.2.1.- Valores netos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Construcciones en curso.	100.622.756	92.004.576
Terrenos.	91.017.817	90.981.393
Edificios.	68.223.363	68.309.638
Planta y equipos.	1.850.623.384	1.859.950.861
Subestaciones de poder.	259.246.544	261.914.867
Líneas de transporte energía.	134.839.404	135.560.311
Subestaciones de distribución.	78.126.694	78.369.403
Líneas y redes de media y baja tensión.	442.238.758	444.692.637
Maquinas y equipos de generación.	192.276.982	192.352.339
Red de distribución de gas.	513.858.792	515.248.240
Cilindros de gas licuado.	119.046.251	120.072.246
Estanques domiciliarios.	30.200.454	30.118.387
Medidores.	80.789.505	81.622.431
Equipamiento de tecnología de la información	9.264.327	9.390.238
Instalaciones fijas y accesorios	80.203.023	85.026.503
Equipos de comunicaciones.	55.678.766	55.716.724
Herramientas.	8.899.052	8.668.434
Muebles y útiles.	5.726.191	5.169.772
Instalaciones y accesorios diversos.	9.899.014	15.471.573
Vehículos de motor.	9.781.531	9.823.188
Mejoras de bienes arrendados.	880	932
Otras propiedades, plantas y equipos.	25.739.434	28.740.820
Total	2.235.476.515	2.244.228.149

16.2.2.- Valores brutos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Construcciones en curso.	100.622.756	92.004.576
Terrenos.	91.017.817	90.981.393
Edificios.	92.251.486	91.839.413
Planta y equipos.	2.353.696.270	2.345.255.836
Subestaciones de poder.	319.859.570	319.611.834
Lineas de transporte energía.	164.337.996	164.171.084
Subestaciones de distribución.	111.983.782	111.357.946
Líneas y redes de media y baja tensión.	604.077.584	602.083.299
Maquinas y equipos de generación.	273.619.414	271.083.776
Red de distribución de gas.	577.426.860	575.583.809
Cilindros de gas licuado.	150.591.942	150.591.942
Estanques domiciliarios.	32.441.880	32.190.891
Medidores.	119.357.242	118.581.255
Equipamiento de tecnología de la información	24.206.449	23.402.778
Instalaciones fijas y accesorios	124.259.463	128.819.873
Equipos de comunicaciones.	73.771.298	73.355.160
Herramientas.	20.359.081	20.629.995
Muebles y útiles.	13.797.691	13.290.994
Instalaciones y accesorios diversos.	16.331.393	21.543.724
Vehículos de motor.	20.846.327	20.398.898
Mejoras de bienes arrendados.	1.136	1.136
Otras propiedades, plantas y equipos.	30.820.395	33.434.002
Total	2.837.722.099	2.826.137.905

16.2.3.- Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipo.

Depreciación acumulada y deterioro del valor, propiedades, planta y equipo	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Edificios.	24.028.123	23.529.775
Planta y equipos.	503.072.886	485.304.975
Subestaciones de poder.	60.613.026	57.696.967
Lineas de transporte energía.	29.498.592	28.610.773
Subestaciones de distribución.	33.857.088	32.988.543
Líneas y redes de media y baja tensión.	161.838.826	157.390.662
Maquinas y equipos de generación.	81.342.432	78.731.437
Red de distribución de gas.	63.568.068	60.335.569
Cilindros de gas licuado.	31.545.691	30.519.696
Estanques domiciliarios.	2.241.426	2.072.504
Medidores.	38.567.737	36.958.824
Equipamiento de tecnología de la información	14.942.122	14.012.540
Instalaciones fijas y accesorios	44.056.440	43.793.370
Equipos de comunicaciones.	18.092.532	17.638.436
Herramientas.	11.460.029	11.961.561
Muebles y útiles.	8.071.500	8.121.222
Instalaciones y accesorios diversos.	6.432.379	6.072.151
Vehículos de motor.	11.064.796	10.575.710
Mejoras de bienes arrendados.	256	204
Otras propiedades, plantas y equipos.	5.080.961	4.693.182
Total	602.245.584	581.909.756

16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipo.

Movimiento año 2010		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, 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 2010		92.004.576	90.981.393	68.309.638	1.859.950.861	9.390.238	85.026.503	9.823.188	932	28.740.820	2.244.228.149
Cambios	Adiciones.	6.655.354	0	304.795	895.335	915.580	1.487.823	358.669	0	2.373.620	12.991.176
	Desapropiaciones	0	0	0	(1.399)	0	(403.229)	(21.839)	0	(237.964)	(664.431)
	Retiros.		0	0	(382.971)	(44)	(20.345)	(59.000)	0	(261.617)	(723.977)
	Gasto por depreciación.			(500.595)	(17.089.693)	(989.960)	(1.808.319)	(609.095)	(52)	(387.857)	(21.385.571)
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	0	36.424	0	923.169	1.763	67.938	1.817	0	58	1.031.169
	Otros incrementos (decrementos).	1.962.826	0	109.525	6.328.082	(53.250)	(4.147.348)	287.791	0	(4.487.626)	0
Total cambios		8.618.180	36.424	(86.275)	(9.327.477)	(125.911)	(4.823.480)	(41.657)	(52)	(3.001.386)	(8.751.634)
Saldo Final al 31 de marzo de 2010		100.622.756	91.017.817	68.223.363	1.850.623.384	9.264.327	80.203.023	9.781.531	880	25.739.434	2.235.476.515
Movimiento año 2009		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, 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	89.377.583	64.824.854	1.757.832.253	7.139.154	79.447.144	9.783.856	3.259	26.120.240	2.110.196.611
Cambios	Adiciones.	74.959.985	1.828.771	3.455.772	11.630.176	5.206.498	5.878.720	2.892.441	1.136	3.873.420	109.726.919
	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	(200.265)	(22.441)	(121.877)	(1.829)	(8.084)	(321.051)	0	(22.613)	(698.160)
	Transferencias a (desde) propiedades de inversión.		1.042.100	1.072.419							2.114.519
	Desapropiaciones mediante enajenación de negocios.	0	(1.736.317)	(2.410.486)	0	0	0	0	0	0	(4.146.803)
	Retiros.		(13.736)	(209.155)	(6.797.081)	(306.347)	(383.303)	(124.637)	(3.259)	(623.776)	(8.461.294)
	Gasto por depreciación.			(1.960.077)	(65.842.532)	(3.578.814)	(6.507.399)	(2.325.512)	(204)	(1.167.349)	(81.381.887)
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	(108.906)	(271.396)	0	(7.029.594)	(6.454)	(540.096)	(8.028)	0	0	(7.964.474)
	Otros incrementos (decrementos).	(58.514.771)	(6.947)	3.558.752	48.918.198	830.576	4.779.681	(110.351)	0	560.898	16.036
Total cambios		16.336.308	1.603.810	3.484.784	102.118.608	2.251.084	5.579.359	39.332	(2.327)	2.620.580	134.031.538
Saldo Final al 31 de diciembre de 2009		92.004.576	90.981.393	68.309.638	1.859.950.861	9.390.238	85.026.503	9.823.188	932	28.740.820	2.244.228.149

16.4.- Política de inversiones en propiedades, plantas y equipo.

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.

16.5.- Información adicional sobre propiedades, plantas y equipo.

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	31-03-2010	31-12-2009
	M\$	M\$
Propiedades, planta y equipo temporalmente fuera de servicio.	44.511.783	0
Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	8.672.134	7.693.314
Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para desapropiación.	137.145	1.424.684
Valor razonable de propiedades, planta y equipos al costo.	575.474.417	577.423.778
Desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	11.062.763	67.597.850

16.6.- Activos sujetos a arrendamientos financieros.

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero, neto	31-03-2010	31-12-2009
	M\$	M\$
Terreno bajo arrendamientos financieros.	395.033	395.033
Edificio en arrendamiento financiero.	7.928.248	7.962.118
Equipamiento de tecnologías de la información bajo arrendamientos financieros.	1.890.283	2.149.940
Vehículos de motor, bajo arrendamiento financiero.	46.379	50.308
Total	10.259.943	10.557.399

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, Obligaciones por arrendamientos financieros	31-03-2010			31-12-2009		
	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
No posterior a un año.	1.937.341	347.263	1.590.078	2.033.562	369.832	1.663.730
Posterior a un año pero menor de cinco años.	4.517.511	897.179	3.620.332	4.724.558	940.280	3.784.278
Más de cinco años.	4.372.275	194.666	4.177.609	4.568.052	235.415	4.332.637
Total	10.827.127	1.439.108	9.388.019	11.326.172	1.545.527	9.780.645

16.7.- Costo por intereses.

El siguiente es el detalle de la capitalización de los intereses para los períodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, respectivamente:

Detalle	desde al	01-01-2010 31-03-2010	01-01-2009 31-03-2009
	Ref. Nota	M\$	M\$
Importe de los costos por intereses capitalizados.		0	120.410

16.8.- 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 los sometidos a reevaluación anual se ha definido considerar como valor de referencia el valor nuevo de reemplazo (VNR) entregado a la Superintendencias de Electricidad y 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 ganancias y (pérdidas) acumuladas, 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 del activo fijo revaluado según el modelo del costo	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Terrenos.	35.302.822	35.218.732
Edificios.	44.864.199	44.966.074
Planta y equipos.	1.167.390.688	1.177.408.122
Total	1.247.557.709	1.257.592.928

El siguiente es el movimiento de reservas de revaluación para el período terminado al 31 de marzo de 2010 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009.

Valor revaluado del activo fijo	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Saldo inicial	609.145.744	628.666.940
Reserva revaluación.	(27)	(111)
Retiros de activo fijo revaluado.	0	(1.896.964)
Reciclaje desde reserva revaluación a utilidades acumuladas.	(4.323.467)	(17.624.122)
Movimiento del periodo	(4.323.494)	(19.521.197)
Total	604.822.250	609.145.744

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

Valor de libros según modelo del costo del activo fijo no revaluado	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Construcción en curso	100.685.787	91.996.799
Terrenos	1.491.039	1.491.039
Edificios	11.265.365	11.403.711
Planta y equipos	199.443.830	200.177.524
Equipamiento de tecnologías de la información	8.601.499	8.432.213
Instalaciones fijas y accesorios	27.644.046	26.767.323
Vehículos de motor	9.753.666	9.726.155
Otras propiedades, planta y equipo	24.211.324	27.494.713
Total	383.096.556	377.489.477

17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

17.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Relativos a depreciaciones.	8.593.393	9.326.771
Relativos a amortizaciones.	522.031	429.005
Relativos a acumulaciones (o devengos).	3.442.613	3.487.856
Relativos a provisiones.	10.571.295	10.472.475
Relativos a contratos de moneda extranjera.	5.904.556	5.554.444
Relativos a obligaciones por beneficios post-empleo.	3.921.364	3.997.508
Relativos a revaluaciones de activos intangibles.	15.791.448	15.961.665
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	2.912.808	2.994.090
Relativos a pérdidas fiscales.	50.604.595	50.352.856
Relativos a créditos fiscales.	28.919	28.532
Relativos a otros.	4.135.809	3.202.772
Total	106.428.831	105.807.974

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.

17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Relativos a depreciaciones.	129.884.992	128.323.457
Relativos a amortizaciones.	265.520	223.696
Relativos a acumulaciones (o devengos).	6.308.496	6.305.789
Relativos a provisiones.	190.785	0
Relativos a contratos de moneda extranjera.	1.710	0
Relativos a obligaciones por beneficios post-empleo.	264.753	304.770
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipo.	104.422.403	104.593.454
Relativos a revaluaciones de propiedades de inversión.	185.299	178.654
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	295.081	284.880
Relativos a créditos fiscales.	341.537	352.173
Relativos a otros.	40.920.395	41.153.971
Total	283.080.971	281.720.844

17.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Activos por impuestos diferidos, saldo inicial.	105.807.974	86.925.785
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	786.805	9.033.173
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios, activos por impuestos diferidos.	0	11.215.017
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido.	36.417	(362.807)
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	(202.365)	(1.003.194)
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	620.857	18.882.189
Total	106.428.831	105.807.974

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Pasivos por impuestos diferidos, saldo inicial.	41.153.971	228.884.627
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	1.155.137	33.891.670
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios, pasivos por impuestos diferidos.	0	20.085.937
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido.	100.089	(796.003)
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	(183.718)	(345.768)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	1.071.508	52.835.836
Total	42.225.479	281.720.463

17.4.- 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 grabadas por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas. Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	Activos/Pasivos brutos	Valores compensados	Saldos netos al cierre
	M\$	M\$	M\$
31-03-2010			
- Activos por impuestos diferidos	106.428.831	(91.592.571)	14.836.260
- Pasivos por impuestos diferidos	(283.080.971)	91.592.571	(191.488.400)
Total	(176.652.140)	0	(176.652.140)
31-12-2009			
- Activos por impuestos diferidos	105.807.974	(91.250.412)	14.557.562
- Pasivos por impuestos diferidos	(281.720.844)	91.250.412	(190.470.432)
Total	(175.912.870)	0	(175.912.870)

18.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

18.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	31-03-2010		31-12-2009	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.		CL \$	82.878.255	86.355.147	16.751.537	59.328.807
Préstamos bancarios.		US\$	10.948.888	86.193.996	10.014.118	83.313.472
Préstamos bancarios.		AR \$	5.796.492	726.047	6.730.231	754.696
Préstamos bancarios.		UF	117.130.251	284.988.194	78.944.489	338.330.345
Total préstamos bancarios			216.753.886	458.263.384	112.440.375	481.727.320
Obligaciones con el público (bonos)		UF	40.869.241	855.563.404	42.554.280	859.777.644
Obligaciones con el público (pagarés)		CL \$	64.552.355	0	54.486.373	0
Obligaciones por arrendamiento financiero		UF	567.330	6.660.845	560.334	6.785.807
Pasivos de cobertura	6.2.-		1.370.919	6.775.504	1.432.569	5.347.234
Total			324.113.731	1.327.263.137	211.473.931	1.353.638.005

CL\$: Pesos chilenos.
 US\$: Dólares estadounidenses.
 AR\$: Pesos argentinos.
 UF: Unidad de fomento.

18.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.

Saldos al 31 de marzo de 2010.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes					Total no corrientes 31-03-2010		
								Vencimientos				Total corrientes 31-03-2010	Vencimientos						
								Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años		10 o más años	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$							
Chile	Compañía General de Electricidad	Banco Santander	CL \$	Mensual	1,38%	1,38%	Sin Garantía	10.572.316	0	0	0	10.572.316	0	0	0	0	0	0	
Chile	Compañía General de Electricidad	Banco de Chile	CL \$	Mensual	1,08%	1,08%	Sin Garantía	7.424.608	0	0	0	7.424.608	0	0	0	0	0	0	
Chile	Compañía General de Electricidad	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Mensual	1,44%	1,44%	Sin Garantía	22.302.979	0	0	0	22.302.979	0	0	0	0	0	0	
Chile	Compañía General de Electricidad	Banco BBVA	CL \$	Mensual	1,32%	1,32%	Sin Garantía	10.000.000	0	0	0	10.000.000	0	0	0	0	0	0	
Chile	Compañía General de Electricidad	Banco Corpbanca	UF	Semestral	0,84%	0,84%	Sin Garantía	0	0	0	14.711.624	14.711.624	0	0	0	0	0	0	
Chile	Compañía General de Electricidad	Banco Santander	UF	Annual	4,13%	4,13%	Sin Garantía	0	0	0	4.961.879	4.961.879	4.794.662	0	0	0	0	4.794.662	
Chile	Compañía General de Electricidad	Banco Santander	US\$	Al vencimiento	3,03%	3,03%	Sin Garantía	0	0	0	269.207	269.207	0	36.495.636	0	0	0	36.495.636	
Islas Cayman	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica	Banco BBVA	US\$	Al vencimiento	1,18%	1,18%	Sin Garantía	0	0	0	5.604	5.604	6.293.520	0	0	0	0	6.293.520	
Chile	Emelari S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	0,52%	0,52%	Sin Garantía	0	0	0	364	364	0	12.599.112	0	0	0	12.599.112	
Chile	Emelari S.A.	BancoEstado	CL \$	Al vencimiento	5,42%	5,42%	Sin Garantía	0	0	0	53.127	53.127	0	5.257.372	0	0	0	5.257.372	
Chile	Emelari S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	1,71%	1,71%	Sin Garantía	0	0	0	2.211.338	2.211.338	0	0	0	0	0	0	
Chile	Emelari S.A.	BancoEstado	CL \$	Al vencimiento	7,20%	5,42%	Con Garantía	0	0	0	8.718	8.718	0	855.474	0	0	0	855.474	
Chile	Elitqa S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	2,62%	2,10%	Sin Garantía	0	0	0	6.507.587	6.507.587	0	0	0	0	0	0	
Chile	Elitqa S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	2,16%	1,66%	Sin Garantía	0	0	0	7.526.432	7.526.432	0	0	0	0	0	0	
Chile	Elitqa S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	2,56%	2,04%	Sin Garantía	0	0	0	7.557.365	7.557.365	0	0	0	0	0	0	
Chile	Elitqa S.A.	Banco BBVA	CL \$	Al vencimiento	5,52%	5,52%	Sin Garantía	0	0	0	64.367	64.367	0	6.254.251	0	0	0	6.254.251	
Chile	Elitqa S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	2,21%	1,71%	Sin Garantía	0	0	0	5.360.713	5.360.713	0	0	0	0	0	0	
Chile	Elitqa S.A.	BancoEstado	CL \$	Al vencimiento	0,43%	0,22%	Sin Garantía	0	0	0	2.273	2.273	0	3.851.154	0	0	0	3.851.154	
Chile	Emelat S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	2,21%	1,71%	Sin Garantía	0	0	0	2.138.366	2.138.366	0	0	0	0	0	0	
Chile	Emelat S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	2,10%	1,66%	Sin Garantía	0	0	0	5.408.950	5.408.950	0	0	0	0	0	0	
Chile	Transemel S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	2,85%	2,85%	Sin Garantía	0	0	0	60.733	60.733	0	5.599.675	0	0	0	5.599.675	
Chile	Empresas Emel S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	4,03%	3,31%	Sin Garantía	0	0	0	2.118.063	0	2.118.063	0	0	0	0	0	
Chile	Empresas Emel S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	4,13%	3,41%	Sin Garantía	0	0	0	5.291.897	0	5.291.897	0	0	0	0	0	
Argentina	Energía San Juan S.A.	Banco Río de la Plata	ARS	Semestral	19,35%	19,35%	Con garantía	0	412.349	0	0	412.349	0	0	0	0	0	0	
Argentina	Energía San Juan S.A.	Banco Itaú	ARS	Mensual	17,77%	17,77%	Con garantía	0	42.949	270.580	0	313.529	0	0	0	0	0	0	
Argentina	Energía San Juan S.A.	Banco BBVA	ARS	Mensual	17,29%	17,29%	sin garantía	0	3.647	12.960	116.040	133.011	726.047	0	0	0	0	726.047	
Argentina	Energía San Juan S.A.	Banco HSBC	ARS	Mensual	15,27%	15,27%	sin garantía	0	25.396	20.699	660.216	706.311	0	0	0	0	0	0	
Argentina	Energía San Juan S.A.	Banco San Juan	ARS	Sobregiro	14,00%	14,00%	sin garantía	0	647.731	0	0	647.731	0	0	0	0	0	0	
Argentina	Energía San Juan S.A.	Banco Santander Río	ARS	Al vencimiento	12,90%	12,90%	Con garantía	0	0	2.037.957	0	2.037.957	0	0	0	0	0	0	
Argentina	Energía San Juan S.A.	Banco Santander Río	ARS	Al vencimiento	12,90%	12,90%	Con garantía	0	0	1.218.040	0	1.218.040	0	0	0	0	0	0	
Argentina	Energía San Juan S.A.	Banco Santander Río	US\$	Al vencimiento	12,90%	12,90%	Con garantía	0	0	1.092.265	0	1.092.265	0	0	0	0	0	0	
Argentina	Energía San Juan S.A.	Banco Patagonia	ARS	Sobregiro	12,50%	12,50%	sin garantía	0	327.564	0	0	327.564	0	0	0	0	0	0	
Chile	Energía San Juan S.A.	Banco de Chile	US\$	Al vencimiento	3,46%	3,46%	Con garantía	0	0	678	678	3.672.583	0	0	0	0	0	3.672.583	
Argentina	Energía San Juan S.A.	Banco Santander (Benelux)	US\$	Al vencimiento	1,76%	1,76%	Con garantía	0	4.866.732	0	0	4.866.732	0	0	0	0	0	0	
Chile	CGE Generación S.A.	BancoEstado	UF	Semestral	5,37%	4,85%	Sin Garantía	0	0	0	1.440.352	1.440.352	0	5.534.652	16.603.954	88.554.417	0	110.693.023	
Chile	Tecnet S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	5,64%	5,64%	Sin Garantía	0	0	0	17.576	17.576	0	0	1.014.265	0	0	1.014.265	
Chile	Tecnet S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al vencimiento	3,02%	3,03%	Sin Garantía	0	0	0	23.483	23.483	0	0	3.000.000	0	0	3.000.000	
Chile	Transformadores Tusan S.A.	Banco Bice	CL \$	Annual	3,65%	3,65%	Sin garantía	0	0	0	111.122	111.122	0	2.000.000	2.000.000	0	0	4.000.000	
Chile	Transformadores Tusan S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Annual	5,76%	5,76%	Sin garantía	0	0	0	25.480	25.480	0	1.750.000	0	0	0	1.750.000	
Chile	Ingeniería y Desarrollo Tecnológico	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	0,68%	0,68%	Sin Garantía	5.982	0	0	5.982	0	0	0	0	0	0	0	
Chile	Soc. de Computación Binaria S.A.	Banco BICE	UF	Semestral	4,26%	4,26%	Sin Garantía	0	0	0	2.705.779	0	2.705.779	2.624.815	0	0	0	0	2.624.815
Chile	Soc. de Computación Binaria S.A.	Banco Créditos e Inversiones	CL \$	Cada 3 años	3,15%	3,15%	Sin Garantía	0	0	0	91.650	91.650	0	5.000.000	5.000.000	0	0	10.000.000	
Chile	CGE Distribución S.A.	Banco Santander	UF	Semestral	4,13%	4,13%	Sin Garantía	0	0	0	245.718	6.999.507	7.245.225	6.999.507	0	0	0	0	6.999.507
Chile	CGE Distribución S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	3,22%	3,22%	Sin Garantía	0	0	0	17.055.428	17.055.428	4.199.704	0	0	0	0	0	4.199.704
Chile	CGE Distribución S.A.	BancoEstado	UF	Semestral	2,19%	2,19%	Sin Garantía	0	0	0	181.392	0	0	20.998.520	0	0	0	0	20.998.520
Chile	CGE Distribución S.A.	BancoEstado	CL \$	Semestral	2,63%	2,63%	Sin Garantía	0	0	0	8.767	8.767	0	0	19.880.562	0	0	0	19.880.562
Islas Cayman	CGE Distribución S.A.	Banco BBVA	US\$	Semestral	1,58%	1,58%	Sin Garantía	0	0	0	23.351	23.351	0	26.223.000	0	0	0	0	26.223.000
Chile	CGE Distribución S.A.	Banco BBVA	CL \$	Diaria	1,20%	1,20%	Sin Garantía	0	0	0	4.002.347	0	4.002.347	0	0	0	0	0	0
Chile	CGE Distribución S.A.	Banco Corpbanca	CL \$	Diaria	1,32%	1,32%	Sin Garantía	0	0	0	8.302.435	0	8.302.435	0	0	0	0	0	0
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,35%	3,35%	Sin Garantía	0	0	0	1.133.596	1.133.596	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	4,97%	4,97%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	1.132.094	0	0	0	0	0	1.132.094
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	1,92%	1,92%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	0	0	3.755.134	0	0	0	3.755.134
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,48%	3,48%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	0	1.921.504	0	0	0	0	1.921.504
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes	Banco Santander	UF	Al vencimiento	3,82%	3,82%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	0	617.187	0	0	0	0	617.187
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes	Banco Santander	UF	Al vencimiento	4,58%	4,58%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	0	608.289	0	0	0	0	608.289
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	4,50%	4,50%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	0	1.525.012	0	0	0	0	1.525.012
Chile	TV Red S.A.	Banco de Chile	UF	Semestral	3,67%	3,67%	Sin Garantía	0	0	0	192.974	192.974	183.974	183.974	713.427	0	0	0	1.081.375
Chile	TV Red S.A.	Banco Santander	UF	Semestral	3,49%	3,49%	Sin Garantía	0	0	0	156.578	156.578	68.464	71.194	93.047	0	0	0	232.705
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes	Banco de Chile	UF	Semestral	3,84%	3,84%	Sin Garantía	0	0	0	689.761	689.761	342.687	0	0	0	0	0	342.687
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes	Banco de Chile	CL \$	Semestral	5,88%	5,88%	Sin Garantía	0	0	0	204.410	204.410	800.000	0	0	0	0	0	800.000
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	1,20%	1,20%	Sin Garantía	0	0	0	350.175	0	350.175	0	0	0	0	0	0
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes	Banco Crédito e Inversiones	US\$	Al vencimiento	1,78%	1,78%	Sin Garantía	0	0	0	640.126	0	640.126	0	0	0	0	0	0

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes					No Corrientes					Total no corrientes 31-03-2010 M\$
								Indeterminado	Vencimientos			Total corrientes 31-03-2010 M\$	1 hasta 2 años M\$	Vencimientos		10 o más años M\$		
									hasta 1 mes M\$	1 a 3 meses M\$	3 a 12 meses M\$			más de 2 hasta 3 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$			
Chile	CGE Transmisión	Banco BBVA	UF	Semestral	3,10%	3,10%	Sin garantía	0	0	0	4.724.667	4.724.667	0	9.449.333	4.724.669	0	0	14.174.002
Chile	CGE Transmisión	Grand Cayman Branch	US\$	Semestral	1,58%	1,58%	Sin garantía	0	0	0	308.431	308.431	0	10.489.200	0	0	0	10.489.200
Chile	Gasco S.A.	Banco Corpbanca	UF	Trimestral	4,33%	3,88%	Sin Garantía	0	358.487	0	2.048.682	2.407.169	4.159.673	4.171.375	8.379.888	0	0	16.710.936
Chile	Gasco S.A.	Banco Corpbanca	CL \$	Mensual	1,47%	1,47%	Sin Garantía	0	817	0	10.000.000	10.000.817	0	0	0	0	0	0
Chile	Gasco S.A.	Banco Santander	CL \$	Mensual	0,76%	0,76%	Sin Garantía	921	0	0	0	921	0	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Santander	CL \$	Mensual	0,76%	0,76%	Sin Garantía	0	49	0	81.784	81.833	0	32.291	52.100	0	0	84.391
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Mensual	0,76%	0,76%	Sin Garantía	64	0	0	0	64	0	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,15%	4,15%	Sin Garantía	0	0	0	2.246.997	2.246.997	4.199.641	4.199.641	6.299.461	0	0	14.698.743
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco BBVA	UF	Semestral	4,32%	4,32%	Sin Garantía	0	0	0	2.261.121	2.261.121	4.199.704	4.199.704	6.299.556	0	0	14.698.964
Chile	Gasco GLP S.A.	BancoEstado	CL \$	Semestral	7,42%	1,30%	Sin Garantía	0	0	0	8.740	8.740	1.496.277	3.006.870	4.520.446	0	0	9.023.593
Chile	Metrogas S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Al vencimiento	3,16%	3,12%	Sin Garantía	0	0	0	46.953	46.953	6.299.556	0	0	0	0	6.299.556
Chile	Metrogas S.A.	Banco Santander	UF	Al vencimiento	2,00%	1,97%	Sin Garantía	0	0	58.308	0	58.308	15.664.568	0	0	0	0	15.664.568
Chile	Metrogas S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Mensual	0,25%	0,12%	Sin Garantía	0	1.232.170	0	0	1.232.170	0	0	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	0	0	2.110.118	2.110.118	2.099.852	2.099.852	2.099.852	0	0	6.299.556
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	0	0	3.165.177	3.165.177	3.149.778	3.149.778	3.149.778	0	0	9.449.334
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	CL \$	Semestral	2,35%	2,35%	Sin Garantía	0	0	0	1.052.226	1.052.226	1.881.167	1.881.167	7.821.751	0	0	11.584.085
Chile	Gasmar S.A.	Banco BBVA	US\$	Cada 3 años	5,54%	5,01%	Sin Garantía	0	0	1.899.394	0	1.899.394	0	1.748.200	0	0	0	1.748.200
Chile	Gasmar S.A.	Banco de Chile	US\$	Semestral	6,10%	6,10%	Sin Garantía	0	0	56.307	0	56.307	1.271.857	0	0	0	0	1.271.857
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Annual	2,83%	2,83%	Sin Garantía	0	0	1.786.793	0	1.786.793	0	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A.	Banco Santander	CL\$	Mensual	0,96%	0,96%	Con Garantía	0	6.211.070	0	0	6.211.070	0	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A.	Banco Santander	CL\$	Mensual	1,44%	1,44%	Con Garantía	0	520.309	0	0	520.309	0	0	0	0	0	0
Chile	Comercial & Logística S.A.	Banco de Chile	UF	Semestral	1,48%	1,48%	Sin Garantía	0	2.339.543	0	0	2.339.543	0	0	0	0	0	0
Chile	Comercial & Logística S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Semestral	5,76%	5,76%	Sin Garantía	0	0	0	58.880	58.880	0	4.000.000	0	0	0	4.000.000
Chile	Comercial & Logística S.A.	Banco Bice	CL \$	Semestral	3,65%	3,65%	Sin Garantía	0	0	0	139.410	139.410	0	0	5.000.000	0	0	5.000.000
Chile	Inmobiliaria General S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,83%	4,83%	Sin Garantía	0	0	169.745	157.489	327.234	314.978	157.489	0	0	0	472.467
Chile	Inmobiliaria General S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Al vencimiento	2,16%	2,16%	Sin Garantía	0	0	13.438	1.575.560	1.588.998	0	0	0	0	0	0
Chile	Inmobiliaria General S.A.	Banco BBVA	UF	Semestral	1,90%	1,90%	Sin Garantía	0	814.500	0	0	814.500	0	0	0	0	0	0
Chile	Inmobiliaria General S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,74%	3,08%	Sin Garantía	0	0	0	8.720	8.720	0	4.193.840	0	0	0	4.193.840
Chile	Inmobiliaria Coronel S.A.	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,66%	4,66%	Con Garantía	0	122.368	0	251.982	374.350	503.964	503.964	1.593.295	0	0	2.601.223
Total								50.306.870	17.925.681	32.535.151	115.986.184	216.753.886	78.304.548	183.731.730	105.672.689	90.554.417	0	458.263.384

Saldos al 31 de diciembre de 2009.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes					No Corrientes					Total no corrientes 31-12-2009 M\$
								Indeterminado	Vencimientos			Total corrientes 31-12-2009 M\$	1 hasta 2 años M\$	Vencimientos		10 o más años M\$		
									hasta 1 mes M\$	1 a 3 meses M\$	3 a 12 meses M\$			más de 2 hasta 3 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$			
Chile	Compañía General de Electricidad	Banco Santander	CL \$	Mensual	1,32%	1,32%	Sin Garantía	9.004.834	0	0	0	9.004.834	0	0	0	0	0	0
Chile	Compañía General de Electricidad	Banco de Chile	CL \$	Mensual	1,44%	1,44%	Sin Garantía	306	0	0	0	306	0	0	0	0	0	0
Chile	Compañía General de Electricidad	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Mensual	1,20%	1,20%	Sin Garantía	1.204.119	0	0	0	1.204.119	0	0	0	0	0	0
Chile	Compañía General de Electricidad	Banco BBVA	CL \$	Mensual	0,50%	0,50%	Sin Garantía	5.002.077	0	0	0	5.002.077	0	0	0	0	0	0
Chile	Compañía General de Electricidad	Banco Corpbanca	UF	Semestral	3,22%	3,22%	Sin Garantía	0	0	160.339	7.330.008	7.490.347	7.330.008	0	0	0	0	7.330.008
Chile	Compañía General de Electricidad	Banco Santander	UF	Annual	4,13%	4,13%	Sin Garantía	0	0	0	4.849.226	4.849.226	4.781.958	0	0	0	0	4.781.958
Chile	Compañía General de Electricidad	Banco Santander	US\$	Al vencimiento	3,65%	3,65%	Sin Garantía	0	654.143	0	0	654.143	0	35.260.612	0	0	0	35.260.612
Islas Cayman	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica	Banco BBVA	US\$	Al vencimiento	2,61%	2,61%	Sin Garantía	0	0	0	29.097	29.097	0	6.085.200	0	0	0	6.085.200
Chile	Emelatic S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	1,64%	1,64%	Sin Garantía	0	0	53.237	0	53.237	0	12.565.728	0	0	0	12.565.728
Chile	Emelari S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	3,01%	2,25%	Sin Garantía	0	5.494.497	0	0	5.494.497	0	0	0	0	0	0
Chile	Emelari S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	2,83%	2,30%	Sin Garantía	0	21.917	0	0	21.917	2.147.518	0	0	0	0	2.147.518
Chile	Emelari S.A.	BancoEstado	UF	Mensual	9,52%	6,20%	Con Garantía	0	16.976	50.928	135.812	203.716	0	642.735	0	0	0	642.735
Chile	Eliqsa S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	2,78%	2,26%	Sin Garantía	0	65.622	0	0	65.622	6.340.766	0	0	0	0	6.340.766
Chile	Eliqsa S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	6,37%	5,69%	Sin Garantía	0	185.382	0	0	185.382	7.341.412	0	0	0	0	7.341.412
Chile	Elecda S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	2,83%	2,30%	Sin Garantía	0	76.589	0	0	76.589	0	7.363.262	0	0	0	7.363.262
Chile	Elecda S.A.	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	6,67%	6,05%	Sin Garantía	0	6.640.842	0	0	6.640.842	0	0	0	0	0	0
Chile	Elecda S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	2,83%	2,30%	Sin Garantía	0	53.957	0	0	53.957	5.290.658	0	0	0	0	5.290.658
Chile	Emelat S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	2,88%	2,35%	Sin Garantía	0	21.474	0	0	21.474	2.086.104	0	0	0	0	2.086.104
Chile	Emelat S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	6,37%	5,69%	Sin Garantía	0	133.228	0	0	133.228	5.275.982	0	0	0	0	5.275.982
Chile	Transemel S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	3,50%	3,50%	Sin Garantía	0	0	0	20.780	20.780	0	5.584.837	0	0	0	5.584.837
Chile	Empresas Emel S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	4,03%	3,31%	Sin Garantía	0	0	0	2.094.570	2.094.570	0	0	0	0	0	0
Chile	Empresas Emel S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	4,13%	3,41%	Sin Garantía	0	0	0	5.231.872	5.231.872	0	0	0	0	0	0

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes					No Corrientes					Total no corrientes 31-12-2009	
								Vencimientos				Total corrientes 31-12-2009	Vencimientos						
								Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años		
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$						
Argentina	Energía San Juan S.A.	Banco Río de la Plata	AR \$	Semestral	19,35%	19,35%	Con Garantía	0	15.217	373.744	0	388.961	0	0	0	0	0	0	0
Argentina	Energía San Juan S.A.	Banco Itau	AR \$	Al vencimiento	18,29%	18,29%	Sin Garantía	0	3.470	120.132	320.352	443.954	0	0	0	0	0	0	0
Argentina	Energía San Juan S.A.	Banco BBVA	AR \$	Mensual	17,63%	17,63%	Sin Garantía	0	4.138	0	89.298	93.436	754.696	0	0	0	0	0	754.696
Argentina	Energía San Juan S.A.	Banco HSBC	AR \$	Mensual	15,43%	15,43%	Sin Garantía	0	5.473	61.267	692.227	758.967	0	0	0	0	0	0	0
Argentina	Energía San Juan S.A.	Banco San Juan	AR \$	Sobregiro	14,00%	14,00%	Sin Garantía	0	418.230	0	0	418.230	0	0	0	0	0	0	0
Argentina	Energía San Juan S.A.	Banco Santander Río	AR \$	Al vencimiento	12,50%	12,50%	Con Garantía	0	98.241	4.271.360	0	4.369.601	0	0	0	0	0	0	0
Argentina	Energía San Juan S.A.	Banco Patagonia	AR \$	Sobregiro	12,50%	12,50%	Sin Garantía	0	257.082	0	0	257.082	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Energía San Juan S.A.	Banco de Chile	US\$	Al vencimiento	3,46%	3,46%	Con Garantía	0	0	0	31.768	31.768	3.550.569	0	0	0	0	0	3.550.569
Argentina	Energía San Juan S.A.	Banco Santander (Benelux)	US\$	Al vencimiento	1,76%	1,76%	Con Garantía	0	17.352	0	4.666.463	4.683.815	0	0	0	0	0	0	0
Chile	CGE Generación S.A.	BancoEstado	UF	Semestral	5,37%	4,85%	Sin Garantía	0	0	0	31.229	31.229	0	5.412.400	16.529.054	88.354.290	0	0	110.295.744
Chile	Tecnet S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,13%	3,13%	Sin Garantía	0	1.055.634	0	0	1.055.634	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Tecnet S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al vencimiento	4,23%	4,27%	Sin Garantía	0	756	0	0	756	0	0	3.000.000	0	0	0	3.000.000
Chile	Transformadores Tusan S.A.	Banco Bice	CL \$	Anual	3,65%	3,65%	Sin Garantía	0	0	0	280	280	0	0	2.000.000	2.000.000	0	0	4.000.000
Chile	Transformadores Tusan S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Anual	5,76%	5,76%	Sin Garantía	0	0	0	74.622	74.622	0	0	1.750.000	0	0	0	1.750.000
Chile	Ingeniería y Desarrollo Tecnología	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	0,68%	0,68%	Sin Garantía	7.257	0	0	0	7.257	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Soc. de Computación Binaria S.A.	Banco BICE	UF	Semestral	4,22%	4,26%	Sin Garantía	0	0	0	2.637.932	2.637.932	2.617.860	0	0	0	0	0	2.617.860
Chile	Soc. de Computación Binaria S.A.	Banco Créditos e Inversiones	CL\$	Cada 3 años	3,14%	3,15%	Sin Garantía	0	0	0	3.900	3.900	0	5.000.000	5.000.000	0	0	0	10.000.000
Chile	CGE Distribución S.A.	Banco Santander	UF	Semestral	4,13%	4,13%	Sin Garantía	0	0	0	7.080.269	7.080.269	6.980.960	0	0	0	0	0	6.980.960
Chile	CGE Distribución S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,54%	5,54%	Sin Garantía	0	0	0	16.834.572	16.834.572	4.188.576	0	0	0	0	0	4.188.576
Chile	CGE Distribución S.A.	BancoEstado	UF	Semestral	5,86%	5,86%	Sin Garantía	0	0	0	64.975	64.975	0	20.942.880	0	0	0	0	20.942.880
Islas Caimán	CGE Distribución S.A.	Banco BBVA	US\$	Semestral	1,58%	1,58%	Sin Garantía	0	0	0	121.992	121.992	0	25.355.000	0	0	0	0	25.355.000
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes	Banco Crédito e Inversiones	US\$	Al vencimiento	2,87%	2,87%	Sin Garantía	0	190.343	648.828	0	839.171	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes	Banco Santander	UF	Al vencimiento	3,84%	3,84%	Sin Garantía	0	621.455	0	0	621.455	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes	Banco de Chile	UF	Semestral	3,84%	3,84%	Sin Garantía	0	0	0	361.685	361.685	683.560	0	0	0	0	0	683.560
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes	Banco de Chile	CL \$	Semestral	5,88%	5,88%	Sin Garantía	0	0	0	121.201	100.000	221.201	700.000	0	0	0	0	900.000
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,35%	3,35%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	1.122.001	0	0	0	0	0	1.122.001
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	4,50%	4,50%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	0	0	1.505.421	0	0	0	1.505.421
Chile	TV Red S.A.	Banco de Chile	UF	Semestral	3,67%	3,67%	Sin Garantía	0	0	0	187.423	187.423	183.486	183.486	711.539	0	0	0	1.078.511
Chile	TV Red S.A.	Banco Santander	UF	Semestral	3,49%	3,49%	Sin Garantía	0	0	0	155.130	155.130	67.609	70.304	110.808	0	0	0	248.721
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	4,97%	4,97%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	1.115.423	0	0	0	0	0	1.115.423
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	2,07%	2,07%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	4,50%	4,50%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes	Banco Santander	UF	Al vencimiento	4,58%	4,58%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	599.812	0	0	0	0	0	599.812
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes	Banco Santander	UF	Al vencimiento	3,82%	3,82%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	609.825	0	0	0	0	0	609.825
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	1,92%	1,92%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	0	0	3.727.381	0	0	0	3.727.381
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,48%	3,48%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	0	0	0	1.899.886	0	0	1.899.886
Chile	CGE Transmisión	Banco BBVA	UF	Semestral	3,10%	3,10%	Sin Garantía	0	0	0	4.868.318	4.868.318	0	0	9.424.296	0	4.712.148	0	14.136.444
Chile	CGE Transmisión	Grand Cayman Branch	US\$	Semestral	1,58%	1,58%	Sin Garantía	0	0	0	113.045	113.045	0	6.761.333	3.380.667	0	0	0	10.142.000
Chile	Gasco S.A.	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,33%	3,88%	Sin Garantía	0	0	0	123.413	123.413	6.282.862	4.188.574	8.277.380	0	0	0	18.748.816
Chile	Gasco S.A.	Banco Corpbanca	CL \$	Mensual	1,71%	1,71%	Sin Garantía	0	921	0	0	921	10.000.000	0	0	0	0	0	10.000.000
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	CL \$	Mensual	0,50%	0,50%	Sin Garantía	2.817	0	0	0	2.817	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Santander	CL \$	Mensual	0,76%	0,76%	Sin Garantía	74.877	17.156	200	25.189	117.422	4.193	0	70.780	0	0	0	74.973
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Mensual	0,76%	0,76%	Sin Garantía	0	1.263	0	0	1.263	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,15%	4,15%	Sin Garantía	0	328.338	0	0	328.338	4.188.513	4.188.513	8.377.027	0	0	0	16.754.053
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco BBVA	UF	Semestral	4,32%	4,32%	Sin Garantía	0	345.809	0	0	345.809	4.188.576	8.377.152	0	0	0	0	16.754.304
Chile	Gasco GLP S.A.	BancoEstado	CL \$	Semestral	7,42%	1,30%	Sin Garantía	0	36.142	0	0	36.142	0	2.995.232	6.024.517	0	0	0	9.019.749
Chile	Metrogas S.A.	Banco Santander	UF	Al vencimiento	4,44%	4,37%	Sin Garantía	0	0	0	195.440	195.440	15.707.160	0	0	0	0	0	15.707.160
Chile	Metrogas S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Al vencimiento	4,23%	4,17%	Sin Garantía	0	0	0	22.561	22.561	6.282.864	0	0	0	0	0	6.282.864
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	0	0	2.210.626	2.210.626	2.094.288	2.094.288	3.141.432	0	0	0	7.330.008
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	0	0	3.315.938	3.315.938	3.141.432	3.141.432	4.712.148	0	0	0	10.995.012
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	CL \$	Semestral	2,35%	2,35%	Sin Garantía	0	0	0	978.701	978.701	940.584	1.881.167	8.762.334	0	0	0	11.584.085
Chile	Gasmart S.A.	Banco BBVA	US\$	Cada 3 años	5,54%	5,01%	Sin Garantía	0	0	0	1.789.700	1.789.700	0	1.690.333	0	0	0	0	1.690.333
Chile	Gasmart S.A.	Banco de Chile	US\$	Semestral	6,10%	6,10%	Sin Garantía	0	0	0	35.690	35.690	1.229.758	0	0	0	0	0	1.229.758
Chile	Gasmart S.A.	Banco Estado	US\$	Anual	2,83%	2,83%	Sin Garantía	0	0	0	1.715.697	1.715.697	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Gasmart S.A.	Banco de Chile	CL\$	Mensual	11,40%	11,40%	Con Garantía	0	1.001	0	0	1.001	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Comercial & Logística S.A.	Banco de Chile	UF	Semestral	1,48%	1,48%	Sin Garantía	0	0	0	2.315.606	2.315.606	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Comercial & Logística S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Semestral	5,76%	5,76%	Sin Garantía	0	0	0	640	640	0	4.000.000	0	0	0	0	4.000.000
Chile	Comercial & Logística S.A.	Banco Bice	CL \$	Semestral	3,65%	3,65%	Sin Garantía	0	0	0	93.278	93.278	0	0	5.000.000	0	0	0	5.000.000
Chile	Inmobiliaria General S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,83%	4,83%	Sin Garantía	0	0	0	316.988	316.988	314.143	157.071	0	0	0	0	471.214
Chile	Inmobiliaria General S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Al vencimiento	2,16%	2,16%	Sin Garantía	0	0	0	1.556.266	1.556.266	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Inmobiliaria General S.A.	Banco BBVA	UF	Semestral	1,90%	1,90%	Sin Garantía	0	0	0	808.473	808.473	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Inmobiliaria General S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,74%	3,08%	Sin Garantía	0	21.007	0	0	21.007	0	4.188.576	0	0	0	0	4.188.576
Chile	Inmobiliaria Coronel S.A.	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,66%	4,66%	Con Garantía	0	0	0	508.044	508.044	502.629	502.629	1.589.107	0	0	0	2.594.365
Total								15.296.287	16.803.655	6.344.913	73.995.520	112.440.375	118.145.785	164.501.433	102.113.778	92.254.176	4.712.148	481.727.320	

18.3.- Obligaciones con el público (bonos)

Saldos al 31 de marzo de 2010.

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 corrientes 31-03-2010 M\$	Vencimientos					Total no 31-03-2010 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\$		
469	D	3.500.000	UF	4,10%	4,95%	01-09-2029	Semestral	Semestral	270.626	0	0	0	21.815.863	46.055.875	67.871.738	Chile
469	E	1.100.000	UF	3,20%	3,78%	15-11-2011	Semestral	Semestral	322.387	22.944.626	0	0	0	0	22.944.626	Chile
470	F	1.500.000	UF	3,70%	3,97%	15-11-2027	Semestral	Semestral	453.587	0	0	0	12.792.035	17.908.897	30.700.932	Chile
470	G	2.900.000	UF	3,50%	3,52%	20-10-2015	Semestral	Semestral	10.150.237	12.915.420	25.830.840	12.915.420	0	0	51.661.679	Chile
541	H	2.000.000	UF	3,80%	4,14%	08-11-2013	Semestral	Semestral	221.689	0	0	41.478.631	0	0	41.478.631	Chile
542	I	5.500.000	UF	4,70%	4,84%	08-11-2029	Semestral	Semestral	716.852	0	0	0	0	113.062.089	113.062.089	Chile
542	J	500.000	UF	4,80%	5,10%	12-01-2029	Semestral	Semestral	109.274	0	0	0	0	10.054.609	10.054.609	Chile
377	D	2.735.294	UF	4,40%	4,77%	01-06-2025	Semestral	Semestral	4.444.680	3.574.688	3.587.028	7.184.071	18.104.007	20.193.749	52.643.543	Chile
466	C	1.000.000	UF	3,75%	4,51%	01-06-2011	Semestral	Final	257.202	21.154.052	0	0	0	0	21.154.052	Chile
465	D	2.000.000	UF	4,50%	4,81%	01-06-2027	Semestral	Final	616.166	0	0	0	0	44.445.767	44.445.767	Chile
389	BCGED-A	1.000.000	UF	3,25%	3,97%	01-12-2012	Semestral	Semestral	4.334.358	4.150.838	4.150.838	0	0	0	8.301.676	Chile
389	BCGED-A	3.000.000	UF	4,50%	4,96%	01-10-2025	Semestral	Semestral	0	0	4.375.050	10.937.625	21.875.250	24.062.775	61.250.700	Chile
610	D	3.500.000	UF	4,30%	4,21%	10-09-2030	Semestral	Semestral	186.944	0	0	0	0	74.154.918	74.154.918	Chile
209	BGASC-D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01-03-2029	Semestral	Final	128.535	0	0	0	0	20.509.790	20.509.790	Chile
238	BGASC-F1	400.000	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Semestral	Semestral	199.511	0	0	685.124	2.374.465	5.347.443	8.407.032	Chile
238	BGASC-F2	2.000.000	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Semestral	Semestral	997.625	0	0	4.564.846	12.351.163	25.123.314	42.039.323	Chile
428	BGASC-G	1.250.000	UF	2,50%	3,30%	01-09-2012	Semestral	Semestral	10.369.676	10.400.064	5.257.446	0	0	0	15.657.510	Chile
429	BGASC-H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01-09-2028	Semestral	Semestral	80.986	0	0	0	0	28.427.108	28.427.108	Chile
217	BMGAS-B-1	91.951	UF	7,04%	7,61%	01-09-2024	Semestral	Semestral	58.897	74.262	84.505	199.740	678.604	715.353	1.752.464	Chile
217	BMGAS-B-2	827.561	UF	7,04%	7,61%	01-09-2024	Semestral	Semestral	393.447	668.366	760.555	1.797.675	6.107.485	6.438.078	15.772.159	Chile
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,54%	7,25%	01-06-2026	Semestral	Final	936.100	0	0	0	0	15.818.178	15.818.178	Chile
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,54%	7,25%	01-06-2026	Semestral	Final	3.744.396	0	0	0	0	63.272.713	63.272.713	Chile
345	BMGAS-F	2.416.667	UF	6,04%	6,24%	01-08-2024	Semestral	Semestral	1.876.066	3.499.761	3.499.761	6.999.521	17.498.802	12.684.322	44.182.167	Chile
Total									40.869.241	79.382.077	47.546.023	86.762.653	113.597.674	528.274.978	855.563.404	

Saldos al 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 corrientes 31-12-2009 M\$	Vencimientos					Total no 31-12-2009 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		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\$		
469	D	3.500.000	UF	4,10%	4,95%	01-09-2029	Semestral	Semestral	1.103.996	0	0	0	28.940.509	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	0	15.309.767	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	0	41.300.674	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
377	D	2.735.294	UF	4,40%	4,77%	01-06-2025	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	3,75%	4,51%	01-06-2011	Semestral	Final	64.130	21.081.920	0	0	0	0	21.081.920	Chile
465	D	2.000.000	UF	4,50%	4,81%	01-06-2027	Semestral	Final	153.633	0	0	0	0	44.377.066	44.377.066	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-A	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%	10-09-2030	Semestral	Semestral	964.032	0	0	0	0	73.986.144	73.986.144	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	257.780	0	0	4.554.141	12.318.796	25.053.521	41.926.458	Chile
428	BGASC-G	1.250.000	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
Total									42.554.280	86.455.599	47.076.364	81.688.681	122.978.124	521.578.876	859.777.644	

18.4.- Obligaciones con el público (pagarés).

Saldos al 31 de marzo de 2010.

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 corrientes 31-03-2010 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
10	17-A	10.000.000	CL \$	0,00%	0,00%	27-07-2010	9.909.619	Chile
10	18-A	10.000.000	CL \$	0,00%	0,00%	30-11-2010	9.909.619	Chile
6	23-A	10.000.000	CL \$	0,11%	0,11%	30-06-2010	9.967.691	Chile
Nº 74 serie Dos A	Serie 2A	8.000.000	CL \$	0,17%	0,17%	10-06-2010	8.000.000	Chile
Nº 74 serie Tres A	Serie 3A	7.000.000	CL \$	0,23%	0,23%	02-12-2010	7.000.000	Chile
1	BCGEI-H 1A	10.000.000	CL \$	1,31%	1,31%	17-08-2010	9.950.156	Chile
2	BCGEI-H 2A	10.000.000	CL \$	2,51%	2,51%	28-12-2010	9.815.270	Chile
Total							64.552.355	

Saldos al 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	Vencimiento pagaré o línea de crédito	Total corrientes 31-12-2009 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
10	16-A	10.000.000	CL \$	0,00%	0,00%	31-03-2010	9.907.923	Chile
10	17-A	10.000.000	CL \$	0,00%	0,00%	27-07-2010	9.907.923	Chile
Nº 74 serie Dos A	Serie 2A	8.000.000	CL \$	0,17%	0,17%	10-06-2010	8.000.000	Chile
Nº 74 serie Tres A	Serie 3A	7.000.000	CL \$	0,23%	0,23%	02-12-2010	7.000.000	Chile
1	BCGEI-H 1A	10.000.000	CL \$	1,31%	1,31%	17-08-2010	9.917.288	Chile
2	BCGEI-H 2A	10.000.000	CL \$	2,51%	2,51%	28-12-2010	9.753.239	Chile
Total							54.486.373	

19.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Proveedores de energía.	109.316.028	122.435.658	0	0
Retenciones.	33.083.346	19.241.991	0	0
Pasivos de arrendamientos.	1.022.748	1.103.396	1.137.096	1.331.108
Dividendos por pagar.	7.032.238	3.888.723	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	11.488.388	19.194.305	9.212	6.457
Proveedores no energéticos.	6.674.306	8.533.333	67.021	103.046
Obligación con Gas Atacama.	953.265	911.244	685.888	878.773
Proveedores de importación	28.073.459	26.546.049	2.608.424	2.572.267
Acreedores varios.	2.165.128	2.295.364	1.241.538	1.254.893
Otros.	9.561.983	11.163.282	0	0
Total	209.370.889	215.313.345	5.749.179	6.146.544

19.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

(*) Pasivos acumulados (o devengados)	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Vacaciones del personal.	6.209.332	6.811.945	0	0
Bonificaciones de feriados.	1.279.479	1.636.768	9.212	6.457
Participación sobre resultados	2.880.256	7.408.903	0	0
Participación del Directorio.	1.119.321	3.336.689	0	0
Total	11.488.388	19.194.305	9.212	6.457

20.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

20.1.- Provisiones – Saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	5.117.200	5.464.400	606.519	1.029.490
Provisión de contratos onerosos.	5.848.400	5.849.438	3.309	12.130
Participación en utilidades y bonos.	677.579	1.857.249	0	0
Responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas.	0	0	756.762	754.614
Otras provisiones.	576.258	1.158.819	32.498.034	36.520.070
Total	12.219.437	14.329.906	33.864.624	38.316.304

20.1.1.- 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).

20.1.2.- 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 descargos 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.

20.1.3.- 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.

20.1.4.- Responsabilidad sobre pasivos netos asociados.

Gasco S.A. ha efectuado al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 una provisión por patrimonio negativo, correspondiente a su participación accionaria en las sociedades de control conjunto Innergy Holdings S.A., Innergy Transportes S.A., Gasoducto del Pacífico S.A. y GNL Chile S.A.

20.1.5.- 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 a iniciarse durante el presente año 2010, con la mejor información disponible a esta fecha, la administración ha resuelto mantener y actualizar 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.

20.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de marzo de 2010

Movimiento de las 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 al 01 de enero de 2010	6.493.890	5.861.568	1.857.249	754.614	37.678.889	52.646.210
Provisiones adicionales.	1.702.797	0	65.326	0	21.150	1.789.273
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	(939.482)	(5.673)	2.958	1.991	270.074	(670.132)
Provisión utilizada.	(899.634)	(4.186)	(1.766.149)	0	(5.159.064)	(7.829.033)
Reversión de provisión no utilizada.	(648.117)	0	0	0	(982.375)	(1.630.492)
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo.	6.611	0	0	0	0	6.611
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	7.654	0	0	0	1.245.618	1.253.272
Otro incremento (decremento).	0	0	518.195	157	0	518.352
Total cambios en provisiones	(770.171)	(9.859)	(1.179.670)	2.148	(4.604.597)	(6.562.149)
Saldo final al 31 de marzo de 2010	5.723.719	5.851.709	677.579	756.762	33.074.292	46.084.061

Saldos al 31 diciembre de 2009

Movimiento de las provisiones	Provisión por garantías	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\$	M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2009	0	4.219.034	47.631.176	596.728	27.978.161	17.362.399	97.787.498
Provisión de contratos onerosos.	0	0	0	0	0	0	0
Provisiones adicionales.	0	3.359.533	0	359.136	0	1.122.683	4.841.352
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	2.380.964	(41.007.955)	418.197	(27.224.001)	19.238.115	(46.194.680)
Adquisición mediante combinación de negocio.	0	0	0	0	0	0	0
Desapropiaciones mediante enajenación de negocios.	0	0	0	0	0	0	0
Provisión utilizada.	0	(953.163)	(761.653)	(718.213)	0	(47.522)	(2.480.551)
Reversión de provisión no utilizada.	0	(2.405.340)	0	0	0	0	(2.405.340)
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo.	0	(3.050)	0	0	0	0	(3.050)
Incremento (decremento) de cambio en la tasa de descuento.	0	0	0	0	0	0	0
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	0	(104.088)	0	0	0	3.214	(100.874)
Otro incremento (decremento).	0	0	0	1.201.401	454	0	1.201.855
Total cambios en provisiones	0	2.274.856	(41.769.608)	1.260.521	(27.223.547)	20.316.490	(45.141.288)
Saldo final al 31 de diciembre de 2009	0	6.493.890	5.861.568	1.857.249	754.614	37.678.889	52.646.210

21.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2010 y al 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

21.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	25.226.775	25.035.563
Provisión premio de antigüedad.	6.063.114	5.835.565
Provisión beneficios post jubilatorios.	13.661.211	13.629.768
Total	44.951.100	44.500.896

21.2.- 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	
	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo inicial	25.035.563	25.666.777	5.835.565	6.119.939	13.629.768	13.110.724
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	424.013	2.155.803	148.380	653.003	237.966	1.561.323
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	312.251	1.527.946	91.678	437.408	5.201	40.978
Aportaciones efectuadas por los participantes por obligación de planes de beneficios definidos.	5.026	19.371	0	0	0	0
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	56.262	(855.417)	(3.069)	(1.123.191)	0	(51.388)
Incremento disminución en el cambio de moneda extranjera obligación del plan de beneficios definidos.	9.024	(62.293)	0	0	0	0
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.	(568.553)	(1.227.358)	(5.440)	(30.659)	0	0
Combinaciones de negocios obligación de planes de beneficios definidos.	0	344.049	0	0	0	0
Reducciones obligación plan de beneficios definidos.	0	(56.758)	0	0	0	0
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(46.811)	(2.476.557)	(4.000)	(220.935)	(211.724)	(1.031.869)
Total	25.226.775	25.035.563	6.063.114	5.835.565	13.661.211	13.629.768

21.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Post jubilatorios	
	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo final.	25.226.775	25.035.563	6.063.114	5.835.565	13.661.211	13.629.768
Obligación presente con fondos de plan de beneficios definidos.	5.894.685	6.044.994	1.306.587	1.263.031	141.443	110.450
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	19.332.090	18.990.569	4.756.527	4.572.534	13.519.768	13.519.318
Ganancias - pérdidas actuariales no reconocidas en balance netas.	(49.839)	(56.894)	0	0	0	0
Total	25.176.936	24.978.669	6.063.114	5.835.565	13.661.211	13.629.768

21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Post jubilatorios		Línea del estado de resultados en la que se ha reconocido
	01-01-2010 31-03-2010 M\$	01-01-2009 31-03-2009 M\$	01-01-2010 31-03-2010 M\$	01-01-2009 31-03-2009 M\$	01-01-2010 31-03-2010 M\$	01-01-2009 31-03-2009 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	424.013	659.812	148.380	105.347	237.966	0	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	312.251	369.989	91.678	140.972	5.201	0	Costos financieros [de actividades no financieras].
Pérdidas - ganancias actuarial neta de beneficios definidos.	103.204	76.137	0	0	0	0	
Pérdida - ganancia por reducción y liquidación plan beneficios definidos.	56.262	(8.791)	(3.069)	0	0	0	
Total gastos reconocidos en resultados	895.730	1.097.147	236.989	246.319	243.167	0	

21.5.- Hipótesis actuariales.

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

Detalle	31-03-2010	31-03-2009
Tasa de descuento utilizada.	3,2	3,2
Tasa de inflación.	4,0	4,0
Aumento futuros de salarios.	3,5	3,5
Tabla de mortalidad.	B-2006	
Tabla de invalidez.	PDT 1985- Cat III	
Tabla de rotación.	ESA-77	

22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Ingresos diferidos. (*)	5.636.932	5.155.524	1.418.049	1.354.952
Otros.	57.313	24.043	8.190.680	8.188.322
Total	5.694.245	5.179.567	9.608.729	9.543.274

22.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

(*) Detalle de ingresos diferidos	Corrientes		No Corrientes	
	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	3.418.098	3.038.422	0	0
Ingresos diferidos por apoyos en postación.	22.804	20.002	0	0
Subsidios.	209.446	337.629	1.306.730	1.243.633
Garantías (pago anticipado de clientes).	1.633.132	1.720.819	111.319	111.319
Gas por entregar.	353.452	38.652	0	0
Total	5.636.932	5.155.524	1.418.049	1.354.952

El movimiento de este rubro al 31 de marzo de 2010 y all 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Detalle de ingresos diferidos corrientes y no corrientes	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos corrientes y no corrientes	6.510.476	7.587.438
Adiciones.	7.579.443	34.305.013
Imputación a resultados.	7.023.922	32.857.400
Ganancia (pérdida) diferencias de conversión.	(7.872)	(32.433)
Ganancia (pérdida) otros.	(3.144)	(2.492.142)
Total	7.054.981	6.510.476

22.2.- Contratos de construcción.

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

22.2.1.- Margen del período por contratos de construcción.

Detalle	01-01-2010 31-03-2010	01-01-2009 31-03-2009
	M\$	M\$
Ingresos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período.	2.739.586	8.075.434
Costos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período.	(1.606.470)	(5.226.911)
Margen de contratos en construcción	1.133.116	2.848.523

22.2.2.- Importes adeudados por clientes bajo contratos de construcción.

Detalle	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Importe de anticipos recibidos sobre contratos de construcción.	5.205.730	20.392.067
Importe de retenciones en contratos de construcción.	0	0
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como activos.	1.646.797	2.196.091
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos.	5.064.895	5.234.513

22.2.3.- Subvenciones gubernamentales.

Subvención del gobierno	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Importe de las subvenciones del gobierno reconocidas.	0	128.183
Naturaleza de la subvención incluida.		PER - FNDR

23.- PATRIMONIO NETO.

23.1.- 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 por 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, obligaciones con el público en su modalidad de bonos y pagarés.

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 marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 599.341.251.

23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de marzo de 2010 y 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.

23.3.- Política de dividendos.

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.

23.4.- Dividendos.

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, por un total de M\$ 13.815.007.

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, por un total de M\$ 13.815.007.

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, por un total de M\$ 14.004.253.

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, por un total de M\$ 14.516.950.

23.5.- Reservas.

En el ítem de reservas dentro del patrimonio, se incluyen los siguientes conceptos:

23.5.1.- Superávit de 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.

23.5.2.- 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).

23.5.3.- 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.

23.5.4.- Reservas de disponibles para la venta.

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

23.5.5.- Otras reservas.

En este rubro se incluye 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 y la reserva de fondos para dividendos eventuales en ejercicios futuros dispuestas por las respectivas Juntas de Accionistas.

23.6.- Participaciones no controladoras.

R.U.T	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		31-03-2010		31-12-2009	
			31-03-2010	31-12-2009	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
					M\$	M\$	M\$	M\$
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	48,1622%	48,1622%	156.216.932	182.515	155.864.063	7.502.316
96.636.520-K	Gasmar S.A.	Chile	49,0000%	49,0000%	14.454.394	251.580	13.762.283	4.296.971
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	29,9944%	29,9944%	7.915.822	(110.503)	8.026.325	315.578
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural s.A.	Chile	0,0050%	0,0050%	(32)	(3)	(30)	(9)
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	0,1000%	0,1000%	157	14	144	31
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	2,5038%	2,6213%	1.266.815	32.659	1.302.751	477.618
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	8,5913%	8,5931%	3.089.558	109.229	3.013.735	855.442
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	12,4648%	12,4648%	3.256.013	124.242	3.169.044	880.849
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	6,5222%	6,5239%	1.201.950	25.087	1.184.702	416.922
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	45,0000%	45,0000%	245.814	5.364	240.450	72.480
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	0,0050%	0,0050%	68	8	60	29
96.756.670-5	Ingeniería y Desarrollo Tecnológico S.A.	Chile	49,0000%	49,0000%	612.683	(67.990)	680.746	147.467
79.882.520-8	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	44,8918%	44,8918%	14.376.422	419.626	14.079.312	1.827.390
79.882.520-8	TV Red S.A.	Chile	10,0000%	10,0000%	141.950	26.095	122.849	81.006
0 - E	Energía San Juan S.A.	Argentina	0,0001%	0,0001%	12	1	7	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	0,4283%	0,4283%	661.686	(3.762)	669.067	30.743
99.548.240-1	CGE Magallanes S.A.	Chile	0,2058%	0,2058%	40.825	1.169	39.656	5.060
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	2,0552%	2,0552%	7.274.320	111.359	7.195.690	455.714
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	0,3480%	0,3481%	846.326	17.334	837.995	131.425
99.548.260-6	CGE Argentina S.A.	Chile	0,0084%	0,0084%	2.622	225	3.706	491
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	43,3756%	43,3756%	148.772.232	74.459	148.344.239	16.462.561
Total					360.376.569	1.198.708	358.536.794	33.960.084

23.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Durante el período terminado al 31 de marzo de 2010 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009, se realizaron las siguientes transacciones de adquisición de acciones con la participación no controladora.

Transacciones efectuadas durante el período 2010.

Sociedad	Cantidad de acciones adquiridas	% de adquisición al minoritario	Valor pagado M\$	Valor libros M\$	Imputación a otras reservas M\$
Empresa Eléctrica de Arica S.A.	3.177	0,00171%	569	315	254
Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	3.260	0,00180%	1.383	642	741
Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	7.183	0,11746%	128.773	59.142	69.631
CGE Distribución S.A.	104	0,00009%	464	216	248
Total			130.725	60.099	70.626

Transacciones efectuadas durante el ejercicio 2009.

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

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".

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

Movimientos al 31 de marzo de 2010.

Movimiento de otros resultados integrales al 31 de marzo de 2010	Porción atribuible a accionistas de la matriz			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) antes de impuestos			10.110.369			1.198.708	0	0	11.309.077
Reservas de disponibles para la venta									
Ganancias (pérdidas) del ejercicio en otros resultados integrales.	154.475	(26.261)	128.214	143.522	(24.399)	119.123	297.997	(50.660)	247.337
Reclasificación a resultados del período	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total movimientos del período	154.475	(26.261)	128.214	143.522	(24.399)	119.123	297.997	(50.660)	247.337
Reservas de cobertura de flujo de caja									
Ganancias (pérdidas) del ejercicio en otros resultados integrales.	(2.414.623)	410.486	(2.004.137)	33.760	(5.739)	28.021	(2.380.863)	404.747	(1.976.116)
Reclasificación a resultados del período.	101.376	(17.234)	84.142	2.963	(504)	2.459	104.339	(17.738)	86.601
Total movimientos del período	(2.313.247)	393.252	(1.919.995)	36.723	(6.243)	30.480	(2.276.524)	387.009	(1.889.515)
Reserva por revaluación									
Incremento por tasaciones del período.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total movimientos del período	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reserva de conversión									
Diferencias de conversión de subsidiarias del período.	517.028	0	517.028	340.797	0	340.797	857.825	0	857.825
Reclasificación a resultados del período por disposición .	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total movimientos del período	517.028	0	517.028	340.797	0	340.797	857.825	0	857.825
Otras reservas									
Participación en movimientos de asociadas.	1.489.957	0	1.489.957	(33.909)	0	(33.909)	1.456.048	0	1.456.048
Reclasificación a resultados del período.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total movimientos de asociadas en otros resultados integrales	1.489.957	0	1.489.957	(33.909)	0	(33.909)	1.456.048	0	1.456.048
Total resultado integral			10.325.573			1.655.199			11.980.772

Movimientos al 31 de marzo de 2009.

Movimiento de otros resultados integrales al 31 de marzo de 2009	Porción atribuible a accionistas de la matriz			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto	Efecto tributario	Importe neto	Importe bruto	Efecto tributario	Importe neto	Importe bruto	Efecto tributario	Importe neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) antes de impuestos			49.489.015			8.231.926			57.720.941
Reservas de disponibles para la venta									
Ganancias (pérdidas) del ejercicio en otros resultados integrales.	(348.192)	59.193	(288.999)	(474.379)	80.644	(393.735)	(822.571)	139.837	(682.734)
Reclasificación a resultados del período			0			0	0	0	0
Total movimientos del período	(348.192)	59.193	(288.999)	(474.379)	80.644	(393.735)	(822.571)	139.837	(682.734)
Reservas de cobertura de flujo de caja									
Ganancias (pérdidas) del ejercicio en otros resultados integrales.			0			0	0	0	0
Reclasificación a resultados del período.			0			0	0	0	0
Total movimientos del período	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reserva por revaluación									
Incremento por tasaciones del período.	0	0	0			0	0	0	0
Total movimientos del período	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reserva de conversión									
Diferencias de conversión de subsidiarias del período.	(5.982.499)	0	(5.982.499)	(4.637.592)	0	(4.637.592)	(10.620.091)	0	(10.620.091)
Reclasificación a resultados del período por disposición .	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total movimientos del período	(5.982.499)	0	(5.982.499)	(4.637.592)	0	(4.637.592)	(10.620.091)	0	(10.620.091)
Otras reservas									
Participación en movimientos de asociadas.			0			0	0	0	0
Reclasificación a resultados del período.			0			0	0	0	0
Total movimientos de asociadas en otros resultados integrales	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total resultado integral			43.217.517			3.200.599			46.418.116

24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

24.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	desde	01-01-2010	01-01-2009
	al	31-03-2010	31-03-2009
	Ref. Nota	M\$	M\$
Ventas		390.719.635	431.780.463
Venta de energía.		261.200.735	322.258.628
Venta de gas.		111.145.264	81.570.139
Venta de mercaderías, materiales y equipos.		18.373.636	27.951.696
Prestaciones de servicios		31.412.747	19.697.510
Recargos Regulados, Peajes y transmisión.		20.498.856	5.351.903
Arriendo de equipos de medida.		1.351.396	2.287.114
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.		3.148.640	3.876.486
Apoyos en postación.		1.835.509	3.045.173
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.		4.425.517	4.998.259
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.		152.829	138.575
Total		422.132.382	451.477.973

24.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	desde al	01-01-2010 31-03-2010	01-01-2009 31-03-2009
	Ref. Nota	M\$	M\$
Arriendo de oficinas.		249.202	210.190
Otros ingresos de operación.		1.291.671	1.656.819
Total		1.540.873	1.867.009

25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.
25.1.- Gastos por naturaleza.

Gastos por naturaleza	desde al	01-01-2010 31-03-2010	01-01-2009 31-03-2009
	Ref. Nota	M\$	M\$
Compra de energía.		210.334.076	268.433.574
Compra de gas.		83.300.821	57.570.452
Gastos de personal.		30.029.413	24.893.119
Gastos de operación y mantenimiento.		17.190.610	16.781.283
Gastos de administración.		13.318.898	10.688.456
Costos de mercadotecnia.		956.905	1.077.006
Costos de distribución.		2.594.322	1.700.163
Gastos de investigación y desarrollo.		1.646	0
Depreciación.		21.385.571	19.667.334
Amortización.		823.146	1.076.987
Otros gastos varios de operación.		7.921.659	12.287.079
Total		387.857.067	414.175.453

25.2.- Gastos de personal.

Gastos por naturaleza	desde al	01-01-2010 31-03-2010	01-01-2009 31-03-2009
	Ref. Nota	M\$	M\$
Sueldos y salarios.		23.795.045	19.279.056
Beneficios a corto plazo a los empleados.		3.939.836	3.252.294
Gasto por obligación por beneficios post empleo.		913.563	841.296
Beneficios por terminación.		170.340	210.608
Otros beneficios a largo plazo.		135.817	159.760
Otros gastos de personal.		1.074.812	1.150.105
Total		30.029.413	24.893.119

25.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	desde al	01-01-2010 31-03-2010	01-01-2009 31-03-2009
	Ref. Nota	M\$	M\$
Depreciación			
Costo de ventas.		16.041.747	14.984.108
Gasto de administración.		5.343.824	4.683.226
Total depreciación		21.385.571	19.667.334
Amortización			
Costo de ventas.		548.522	458.365
Gasto de administración.		274.624	618.622
Total amortización		823.146	1.076.987
Total		22.208.717	20.744.321

26.- RESULTADO FINANCIERO.

Resultado financiero	desde al	01-01-2010 31-03-2010	01-01-2009 31-03-2009
	Ref. Nota	M\$	M\$
Ingresos financieros			
Intereses comerciales.		659.688	2.760.727
Ingresos por otros activos financieros.		150.728	668.547
Otros ingresos financieros.		719.676	3.612.593
Total Ingresos financieros		1.530.092	7.041.867
Gastos financieros			
Gastos por préstamos bancarios.		(7.148.560)	(8.251.290)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).		(10.822.271)	(11.846.178)
Gastos por obligaciones con el público (pagarés).		(135.180)	0
Gastos financieros activados.		0	120.410
Gastos por arrendamientos financieros.		(19.565)	(62.435)
Gastos por valoración derivados financieros.		(173.890)	(516.496)
Total gastos financieros		(18.299.466)	(20.555.989)
Unidad de reajuste			
Total resultados por unidades de reajuste		(4.409.662)	29.945.808
Diferencias de cambio			
Positivas.		2.687.720	5.987.963
Negativas.		(3.611.701)	(4.475.867)
Total diferencias de cambio		(923.981)	1.512.096
Total resultado financiero		(22.103.017)	17.943.782

27.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

27.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

Durante los períodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 31 de marzo de 2009 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias que asciende a M\$ 3.389.567 y M\$ 7.537.654 respectivamente, según el siguiente detalle:

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	desde al	01-01-2010 31-03-2010	01-01-2009 31-03-2009
	Ref. Nota	M\$	M\$
Gasto por impuestos corrientes.		(3.241.645)	(5.715.435)
Beneficio fiscal que surge de activos por impuestos no reconocidos previamente usados para reducir el gasto por impuesto corriente.		1.084.630	(454.786)
Ajustes al impuesto corriente del período anterior.		0	163
Otros gastos por impuesto corriente.		(21.013)	(67.201)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto		(2.178.028)	(6.237.259)
(Gasto) diferido ingreso por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias.		(1.520.919)	(617.241)
Beneficio fiscal que surge de activos por impuestos no reconocidos previamente usados para reducir el gasto por impuesto diferido.		0	1.962
Gasto por impuestos diferidos que surgen de las reducciones de valor o reversión de las reducciones de valor de activos por impuestos diferidos durante la evaluación de su utilidad.		0	(219.114)
Otro gasto por impuesto diferido.		309.380	(462.078)
Total gasto por impuestos diferidos a las ganancias, neto		(1.211.539)	(1.300.395)
(Gasto) Ingreso por impuesto a las ganancias		(3.389.567)	(7.537.654)

27.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes extranjera y nacional	desde al	01-01-2010 31-03-2010	01-01-2009 31-03-2009
	Ref. Nota	M\$	M\$
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero.		(387.506)	(108.416)
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.		(1.790.522)	(6.128.843)
Total gasto por impuestos corrientes, neto		(2.178.028)	(6.237.259)
Gasto por impuestos diferidos, neto, extranjero.		(125.026)	85.654
Gasto por impuestos diferidos, neto, nacional.		(1.086.513)	(1.386.049)
Total gasto por impuestos diferidos, neto		(1.211.539)	(1.300.395)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias		(3.389.567)	(7.537.654)

27.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos 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 períodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	desde al	01-01-2010 31-03-2010	01-01-2009 31-03-2009
	Ref. Nota	M\$	M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal		(2.498.769)	(11.093.961)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones.		(580.809)	(365.400)
Efecto impositivo de ingresos no imponibles.		1.457.670	3.730.287
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente.		(45.850)	(37.539)
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales.		(1.721.809)	228.959
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal		(890.798)	3.556.307
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva		(3.389.567)	(7.537.654)

27.4.- Efecto en otros resultados integrales por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01-01-2010 31-03-2010			01-01-2009 31-03-2009		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Revalorizaciones de propiedades, plantas y equipos.	0	0	0	0	0	0
Activos financieros disponibles para la venta.	297.997	(50.660)	247.337	(822.571)	139.837	(682.734)
Cobertura de flujo de caja.	(2.276.524)	387.008	(1.889.516)	0	0	0
Ajustes por conversión.	857.825	0	857.825	(10.620.091)	0	(10.620.091)
Otros ajustes al patrimonio neto.	1.456.048	0	1.456.048	0	0	0
Total		336.348			139.837	

28.- GANANCIAS POR ACCION.

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

Ganancias (pérdidas) básicas por acción	01-01-2010 31-03-2010	01-01-2009 31-03-2009
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora	10.110.369	49.489.015
Ajustes para calcular ganancias disponibles para los accionistas comunes, básico	0	0
Resultado disponible para accionistas comunes, básico	10.110.369	49.489.015
Promedio ponderado de número de acciones, básico.	392.349.987	378.493.319
Ganancias (pérdidas) básicas por acción (\$ por acción)	25,77	130,75

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

29.- INFORMACION POR SEGMENTO.

29.1.- 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 marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

29.2.- Cuadros patrimoniales.

ACTIVOS	Eléctrico		Gas		Servicios		Inversiones		Ajustes de consolidación		Totales	
	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
ACTIVOS CORRIENTES												
Efectivo y equivalentes al efectivo.	9.214.307	15.291.231	20.361.323	26.574.004	729.699	1.503.138	492.543	11.040.361			30.797.872	54.408.734
Otros activos financieros.	10.058	0	139.331	98.714	0	0	0	0			149.389	98.714
Otros activos no financieros.	2.228.494	1.391.436	1.904.154	1.992.229	370.396	227.068	34.699	64.415			4.537.743	3.675.148
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	322.876.605	241.908.887	50.288.368	49.348.589	21.761.289	20.185.905	145.676	94.091			395.071.938	311.537.472
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	51.892.300	38.275.407	15.815.286	9.749.518	25.833.006	28.645.553	104.678.671	55.115.835	(182.371.519)	(121.335.598)	15.847.744	10.450.715
Inventarios.	3.722.044	7.337.223	22.694.466	18.779.000	45.448.157	34.973.891	0	0			71.864.667	61.090.114
Activos biológicos.	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0
Activos por impuestos.	10.517.820	6.864.540	699.776	629.209	1.507.339	1.042.879	3.262.957	2.322.507	(2.794.737)	(2.711.055)	13.193.155	8.148.080
Total activos corrientes	400.461.628	311.068.724	111.902.704	107.171.263	95.649.886	86.578.434	108.614.546	68.637.209	(185.166.256)	(124.046.653)	531.462.508	449.408.977
ACTIVOS NO CORRIENTES												
Otros activos financieros.	298.543	294.549	6.427.220	5.915.009	17.471	17.471	0	0			6.743.234	6.227.029
Otros activos no financieros.	1.370.262	1.359.497	111.901	112.529	6.677.383	6.736.414	0	0			8.159.546	8.208.440
Derechos por cobrar.	19.312.383	17.461.708	6.593.923	8.527.203	5.665.971	1.522.037	0	0			31.572.277	27.510.948
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	29.887	26.406	4.341.077	4.425.069	0	0	610.554	581.515	(640.441)	(607.921)	4.341.077	4.425.069
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	20.810.961	18.804.696	64.880.888	62.290.006	44.310	44.310	1.342.041.406	1.331.553.143	(1.338.122.324)	(1.327.580.459)	89.655.241	85.111.696
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	52.658.683	51.579.382	3.776.746	3.735.598	21.108.405	19.693.816	181.151.255	181.151.255	27.533.561	27.533.561	286.228.650	283.693.612
Plusvalía.	243.332.445	243.332.445	9.147.073	9.147.073	808.051	808.051	51.502.504	51.502.504	(27.533.561)	(27.533.561)	277.256.512	277.256.512
Propiedades, planta y equipo.	1.221.718.209	1.227.830.747	951.609.072	954.691.279	61.598.085	61.149.192	551.149	556.931			2.235.476.515	2.244.228.149
Propiedad de inversión.	4.998.971	5.016.752	0	0	4.017.687	4.108.094	0	0			9.016.658	9.124.846
Activos por impuestos diferidos.	12.607.451	12.310.797	64.528	62.589	2.164.281	2.184.176	0	0			14.836.260	14.557.562
Total activos no corrientes	1.577.137.795	1.578.016.979	1.046.952.428	1.048.906.355	102.101.644	96.263.561	1.575.856.868	1.565.345.348	(1.338.762.765)	(1.328.188.380)	2.963.285.970	2.960.343.863
TOTAL ACTIVOS	1.977.599.423	1.889.085.703	1.158.855.132	1.156.077.618	197.751.530	182.841.995	1.684.471.414	1.633.982.557	(1.523.929.021)	(1.452.235.033)	3.494.748.478	3.409.752.840

PASIVOS	Eléctrico		Gas		Servicios		Inversiones		Ajustes de consolidación		Totales	
	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
PASIVOS CORRIENTES												
Pasivos financieros.	132.336.855	92.766.663	80.711.081	46.289.909	8.759.292	9.525.478	102.306.503	62.891.881	0	0	324.113.731	211.473.931
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	147.486.780	146.796.565	36.208.712	42.471.835	19.053.111	20.928.256	6.598.526	5.064.325	23.760	52.364	209.370.889	215.313.345
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	87.090.495	50.588.834	3.409.836	2.475.161	49.217.297	31.912.180	45.251.700	38.530.208	(182.398.773)	(121.387.961)	2.570.555	2.118.422
Otras provisiones a corto plazo.	11.273.218	12.474.881	0	0	443.835	717.295	502.384	1.137.730	0	0	12.219.437	14.329.906
Pasivos por impuestos.	701.078	444.423	1.900.699	1.998.230	172.224	247.666	20.736	20.736	(2.794.737)	(2.711.055)	0	0
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados.	199.482	10.677	850.943	1.020.188	0	0	0	0	0	0	1.050.425	1.030.865
Otros pasivos no financieros.	3.249.213	2.915.983	1.514.384	1.328.174	930.648	935.410	0	0	0	0	5.694.245	5.179.567
Total pasivos corrientes	382.337.121	305.998.026	124.595.655	95.583.497	78.576.407	64.266.285	154.679.849	107.644.880	(185.169.750)	(124.046.652)	555.019.282	449.446.036
PASIVOS NO CORRIENTES												
Pasivos financieros.	532.505.598	531.489.316	371.188.479	395.557.175	40.367.441	39.359.502	383.201.619	387.232.012	0	0	1.327.263.137	1.353.638.005
Pasivos no corrientes	2.003.659	2.243.169	2.608.424	2.572.267	1.137.096	1.331.108	0	0	0	0	5.749.179	6.146.544
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	636.947	607.921	0	0	0	0	0	0	(636.947)	(607.921)	0	0
Otras provisiones a largo plazo.	1.241.414	1.585.740	32.623.210	36.730.564	0	0	0	0	0	0	33.864.624	38.316.304
Pasivo por impuestos diferidos.	64.171.527	63.357.049	90.989.261	90.819.634	1.044.843	1.098.132	35.282.769	35.195.617	0	0	191.488.400	190.470.432
Provisiones por beneficios a los empleados.	35.068.395	34.739.197	5.951.832	5.902.866	1.292.266	1.282.574	1.588.182	1.545.394	0	0	43.900.675	43.470.031
Otros pasivos no financieros.	283.564	283.564	9.325.165	9.259.710	0	0	0	0	0	0	9.608.729	9.543.274
Total pasivos no corrientes	635.911.104	634.305.956	512.686.371	540.842.216	43.841.646	43.071.316	420.072.570	423.973.023	(636.947)	(607.921)	1.611.874.744	1.641.584.590
TOTAL PASIVOS	1.018.248.225	940.303.982	637.282.026	636.425.713	122.418.053	107.337.601	574.752.419	531.617.903	(185.806.697)	(124.654.573)	2.166.894.026	2.091.030.626
PATRIMONIO NETO												
Capital emitido.	650.135.139	650.135.139	136.133.418	136.133.418	73.820.854	73.820.854	599.341.251	599.341.251	(860.089.411)	(860.089.411)	599.341.251	599.341.251
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	10.427.333	606.533	(94.985.081)	(94.823.964)	(4.661.671)	(4.562.881)	(67.882.372)	(77.721.467)	89.157.541	97.990.120	(67.944.250)	(78.511.659)
Primas de emisión.	6.233.069	6.233.069	2.055.435	2.055.435	954	954	0	0	(8.289.458)	(8.289.458)	0	0
Otras reservas.	268.956.387	268.690.715	299.782.061	298.634.231	5.314.695	5.324.205	578.260.116	580.744.870	(716.232.377)	(714.038.193)	436.080.882	439.355.828
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora. (B)	935.751.928	925.665.456	342.985.833	341.999.120	74.474.832	74.583.132	1.109.718.995	1.102.364.654	(1.495.453.705)	(1.484.426.942)	967.477.883	960.185.420
Participaciones no controladoras.	23.599.270	23.116.265	178.587.273	177.652.785	858.645	921.262	0	0	157.331.381	156.846.482	360.376.569	358.536.794
Total patrimonio	959.351.198	948.781.721	521.573.106	519.651.905	75.333.477	75.504.394	1.109.718.995	1.102.364.654	(1.338.122.324)	(1.327.580.460)	1.327.854.452	1.318.722.214
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	1.977.599.423	1.889.085.703	1.158.855.132	1.156.077.618	197.751.530	182.841.995	1.684.471.414	1.633.982.557	(1.523.929.021)	(1.452.235.033)	3.494.748.478	3.409.752.840

29.3.- Cuadros de resultados.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico		Gas		Servicios		Inversiones		Ajustes de consolidación		Total	
	01-01-2010 31-03-2010 M\$	01-01-2009 31-03-2009 M\$										
Ingresos de actividades ordinarias.	295.713.106	354.657.856	114.901.687	80.215.484	25.274.297	31.603.180	739.356	525.626	(14.496.064)	(15.524.173)	422.132.382	451.477.973
Costo de ventas	(243.557.677)	(297.934.381)	(91.640.267)	(64.968.144)	(20.340.150)	(24.437.427)	0	(76.726)	7.466.143	8.128.625	(348.071.953)	(379.288.053)
Ganancia bruta	52.155.429	56.723.475	23.261.420	15.247.340	4.934.147	7.165.753	739.356	448.900	(7.029.921)	(7.395.548)	74.060.431	72.189.920
Otros ingresos, por función.	357.671	1.952.792	205.366	12.659	977.836	47.149	0	0		(145.591)	1.540.873	1.867.009
Costos de distribución.	0	0	(2.594.322)	(2.892.870)	0	0	0	0		1.190.005	(2.594.322)	(1.702.865)
Gasto de administración.	(22.807.801)	(19.825.874)	(12.873.464)	(12.640.319)	(4.868.863)	(2.423.773)	(2.432.632)	(1.457.066)	7.029.921	5.938.812	(35.952.839)	(30.408.220)
Otros gastos, por función.	(496.099)	(4.638.381)	(652.580)	(683.834)	(89.276)	(24.228)	0	0		2.570.128	(1.237.955)	(2.776.315)
Otras ganancias (pérdidas).	(1.160.420)	(869.699)	1.000.367	6.249.171	2.215	(151.509)	(314.359)	(20.866)		(792.100)	(472.197)	4.414.997
Ingresos financieros.	1.070.746	4.155.112	440.598	966.260	36.490	149.582	623.221	1.192.803	(640.963)	578.110	1.530.092	7.041.867
Costos financieros.	(7.801.040)	(9.589.857)	(5.809.811)	(6.677.402)	(798.232)	(980.224)	(4.531.346)	(5.519.614)	640.963	2.211.108	(18.299.466)	(20.555.989)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	1.810.772	2.143.095	(314.541)	1.062.645	0	0	17.343.434	46.148.231	(17.381.995)	(45.623.684)	1.457.670	3.730.287
Diferencias de cambio.	(326.283)	2.193.651	(681.911)	2.004.446	3.070	53.536	81.143	(90.227)		(2.649.310)	(923.981)	1.512.096
Resultados por unidades de reajuste.	(1.321.970)	10.297.734	(897.886)	9.541.933	(13.350)	899.105	(2.176.456)	9.214.848		(7.812)	(4.409.662)	29.945.808
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	21.481.005	42.542.048	1.083.236	12.190.029	184.037	4.735.391	9.332.361	49.917.009	(17.381.995)	(44.125.882)	14.698.644	65.258.595
Gasto por impuestos a las ganancias.	(3.661.648)	(7.161.227)	(587.972)	1.049.853	20.167	(840.917)	839.886	(630.887)		45.524	(3.389.567)	(7.537.654)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	17.819.357	35.380.821	495.264	13.239.882	204.204	3.894.474	10.172.247	49.286.122	(17.381.995)	(44.080.358)	11.309.077	57.720.941
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas.											0	0
Ganancia (pérdida)	17.819.357	35.380.821	495.264	13.239.882	204.204	3.894.474	10.172.247	49.286.122	(17.381.995)	(44.080.358)	11.309.077	57.720.941
Depreciación	(11.617.180)	(10.529.211)	(8.465.892)	(8.103.740)	(1.296.721)	(1.029.699)	(5.778)	(4.684)	0	0	(21.385.571)	(19.667.334)
Amortización	(260.705)	(276.369)	(212.457)	(613.850)	(349.984)	(186.768)	0	0	0	0	(823.146)	(1.076.987)
EBITDA	41.087.085	45.017.592	16.024.769	7.760.566	2.600.549	5.981.368	(1.687.498)	(1.003.482)	0	2.157.806	58.024.905	59.913.850

30.- EFECTOS DE LAS VARIACIONES EN LAS TASAS DE CAMBIO DE LA MONEDA EXTRANJERA.
30.1.- Resumen sobre efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera.

Tipo o clase de activo o pasivo en moneda extranjera, resumen	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$

Saldos al 31 de marzo de 2010

Activos corrientes	US \$	21.703.974	21.703.974	0	0	0	0
Activos corrientes	AR \$	13.111.214	9.829.206	3.282.008	0	0	0
Activos corrientes	Euro	112.050	112.050	0	0	0	0
Activos corrientes	Otra	1.529	1.529	0	0	0	0
Activos no corrientes	US \$	65.638.720	0	0	13.781.226	0	51.857.494
Activos no corrientes	AR \$	35.363.673	0	0	3.061.521	0	32.302.152
Total activos		135.931.161	31.646.759	3.282.008	16.842.747	0	84.159.646

Pasivos corrientes	US \$	32.750.779	17.781.604	14.969.176	0	0	0
Pasivos corrientes	AR \$	19.971.001	14.484.801	5.486.201	0	0	0
Pasivos corrientes	Euro	201.270	201.270	0	0	0	0
Pasivos corrientes	Otra	17.368	17.368	0	0	0	0
Pasivos no corrientes	US \$	87.303.423	0	0	83.807.023	3.496.400	0
Pasivos no corrientes	AR \$	2.977.896	0	0	2.977.896	0	0
Total pasivos		143.221.738	32.485.042	20.455.376	86.784.920	3.496.400	0

Saldos al 31 de diciembre de 2009

Activos corrientes	US \$	18.589.499	18.589.499	0	0	0	0
Activos corrientes	AR \$	9.790.423	6.448.556	3.341.868	0	0	0
Activos corrientes	Euro	14.421	14.421	0	0	0	0
Activos corrientes	Otra	2.889	2.889	0	0	0	0
Activos no corrientes	US \$	65.767.679	0	0	3.539.831	9.801.339	52.426.509
Activos no corrientes	AR \$	34.306.032	0	0	2.825.446	0	31.480.586
Total activos		128.470.943	25.055.364	3.341.868	6.365.277	9.801.339	83.907.095
Pasivos corrientes	US \$	26.992.428	18.011.859	8.980.569	0	0	0
Pasivos corrientes	AR \$	18.228.564	7.100.298	11.128.265	0	0	0
Pasivos corrientes	Euro	176.664	176.664	0	0	0	0
Pasivos corrientes	Otra	18.653	18.653	0	0	0	0
Pasivos no corrientes	US \$	65.048.339	0	0	61.667.672	3.380.667	0
Pasivos no corrientes	AR \$	2.000.263	0	0	2.000.263	0	0
Total pasivos		112.464.910	25.307.474	20.108.834	63.667.935	3.380.667	0

30.2.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, activos corrientes.

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de marzo de 2010							
Tipo o clase de activo en moneda extranjera, activos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	1.326.610	1.326.610	0	0	0	0
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	185.207	185.207	0	0	0	0
Efectivo y equivalentes al efectivo.	Otra	789	789	0	0	0	0
Otros activos financieros.	US \$	128.565	128.565	0	0	0	0
Otros activos no financieros.	US \$	1.220.342	1.220.342	0	0	0	0
Otros activos no financieros.	AR \$	792.466	792.466	0	0	0	0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	3.505.350	3.505.350	0	0	0	0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	AR \$	9.561.971	6.823.437	2.738.534	0	0	0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	Otra	740	740	0	0	0	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	2.710.287	2.710.287	0	0	0	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR \$	815.528	272.054	543.474	0	0	0
Inventarios.	US \$	12.812.820	12.812.820	0	0	0	0
Inventarios.	AR \$	1.682.549	1.682.549	0	0	0	0
Inventarios.	Euro	112.050	112.050	0	0	0	0
Activos por impuestos.	AR \$	73.493	73.493	0	0	0	0
Total activos corrientes		34.928.768	31.646.759	3.282.008	0	0	0

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2009							
Tipo o clase de activo en moneda extranjera, activos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	5.302.709	5.302.709	0	0	0	0
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	211.957	211.957	0	0	0	0
Efectivo y equivalentes al efectivo.	Otra	196	196	0	0	0	0
Otros activos financieros.	US \$	163.813	163.813	0	0	0	0
Otros activos no financieros.	US \$	1.284.338	1.284.338	0	0	0	0
Otros activos no financieros.	AR \$	46.318	46.318	0	0	0	0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	2.116.054	2.116.054	0	0	0	0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	AR \$	7.259.031	4.267.368	2.991.664	0	0	0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	Otra	182	182	0	0	0	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	2.557.095	2.557.095	0	0	0	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR \$	787.959	437.755	350.204	0	0	0
Inventarios.	US \$	7.165.490	7.165.490	0	0	0	0
Inventarios.	AR \$	1.412.648	1.412.648	0	0	0	0
Inventarios.	Euro	14.421	14.421	0	0	0	0
Inventarios.	Otra	2.511	2.511	0	0	0	0
Activos por impuestos.	AR \$	72.510	72.510	0	0	0	0
Total activos corrientes		28.397.232	25.055.364	3.341.868	0	0	0

30.3.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, activos no corrientes.

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de marzo de 2010							
Tipo o clase de activo en moneda extranjera, activos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros activos financieros.	US \$	6.349.140	0	0	6.349.140	0	0
Otros activos financieros.	AR \$	298.543	0	0	0	0	298.543
Derechos por cobrar.	US \$	3.091.009	0	0	3.091.009	0	0
Derechos por cobrar.	AR \$	245.816	0	0	245.816	0	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	4.341.077	0	0	4.341.077	0	0
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	20.953.090	0	0	0	0	20.953.090
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	AR \$	3.804.904	0	0	0	0	3.804.904
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	27.265	0	0	0	0	27.265
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	AR \$	28.198.706	0	0	0	0	28.198.706
Propiedades, planta y equipo.	US \$	30.877.139	0	0	0	0	30.877.139
Propiedades, planta y equipo.	AR \$	26.805	0	0	26.805	0	0
Activos por impuestos diferidos.	AR \$	2.788.900	0	0	2.788.900	0	0
Total activos no corrientes		101.002.393	0	0	16.842.747	0	84.159.646
TOTAL ACTIVOS		135.931.161	31.646.759	3.282.008	16.842.747	0	84.159.646

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2009							
Tipo o clase de activo en moneda extranjera, activos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros activos financieros.	US \$	5.822.870	0	0	0	5.822.870	0
Otros activos financieros.	AR \$	294.549	0	0	0	0	294.549
Derechos por cobrar.	US \$	3.093.231	0	0	0	3.093.231	0
Derechos por cobrar.	AR \$	253.685	0	0	253.685	0	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	4.425.069	0	0	3.539.831	885.238	0
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	22.271.008	0	0	0	0	22.271.008
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	AR \$	3.786.064	0	0	0	0	3.786.064
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	28.584	0	0	0	0	28.584
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	AR \$	27.399.974	0	0	0	0	27.399.974
Propiedades, planta y equipo.	US \$	30.126.917	0	0	0	0	30.126.917
Propiedades, planta y equipo.	AR \$	27.813	0	0	27.813	0	0
Activos por impuestos diferidos.	AR \$	2.543.948	0	0	2.543.948	0	0
Total activos no corrientes		100.073.711	0	0	6.365.277	9.801.339	83.907.095

30.4.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, pasivos corrientes.

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de marzo de 2010							
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Pasivos financieros.	US \$	9.564.765	9.227.379	337.386	0	0	0
Pasivos financieros.	AR \$	6.929.345	4.949.532	1.979.813	0	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	20.592.565	7.028.922	13.563.643	0	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	AR \$	12.253.391	8.747.003	3.506.388	0	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	Euro	201.270	201.270	0	0	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	Otra	17.368	17.368	0	0	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	1.068.147	0	1.068.147	0	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	AR \$	316	316	0	0	0	0
Otras provisiones a corto plazo.	AR \$	783.710	783.710	0	0	0	0
Otros pasivos no financieros.	US \$	1.525.303	1.525.303	0	0	0	0
Otros pasivos no financieros.	AR \$	4.239	4.239	0	0	0	0
Total pasivos corrientes		52.940.419	32.485.042	20.455.376	0	0	0

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2009							
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Pasivos financieros.	US \$	9.203.364	853.674	8.349.690	0	0	0
Pasivos financieros.	AR \$	6.779.354	0	6.779.354	0	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	15.433.533	14.802.654	630.879	0	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	AR \$	9.954.759	7.095.949	2.858.809	0	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	Euro	176.664	176.664	0	0	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	Otra	18.653	18.653	0	0	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	138.303	138.303	0	0	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	AR \$	812.812	0	812.812	0	0	0
Otras provisiones a corto plazo.	US \$	624.537	624.537	0	0	0	0
Otras provisiones a corto plazo.	AR \$	677.291	0	677.291	0	0	0
Otros pasivos no financieros.	US \$	1.592.691	1.592.691	0	0	0	0
Otros pasivos no financieros.	AR \$	4.349	4.349	0	0	0	0
Total pasivos corrientes		45.416.308	25.307.474	20.108.834	0	0	0

30.5.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, pasivos no corrientes.

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de marzo de 2010							
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Pasivos financieros.	US \$	49.698.359	0	0	46.201.959	3.496.400	0
Pasivos financieros.	AR \$	726.047	0	0	726.047	0	0
Pasivos no corrientes	US \$	173.783	0	0	173.783	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	512.105	0	0	512.105	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	AR \$	610.554	0	0	610.554	0	0
Otras provisiones a largo plazo.	US \$	31.866.446	0	0	31.866.446	0	0
Otras provisiones a largo plazo.	AR \$	383.093	0	0	383.093	0	0
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	5.052.730	0	0	5.052.730	0	0
Pasivo por impuestos diferidos.	AR \$	1.162.417	0	0	1.162.417	0	0
Provisiones por beneficios a los empleados.	AR \$	95.785	0	0	95.785	0	0
Total pasivos no corrientes		90.281.320	0	0	86.784.920	3.496.400	0

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2009							
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Pasivos financieros.	US \$	22.697.859	0	0	19.317.192	3.380.667	0
Pasivos financieros.	AR \$	754.696	0	0	754.696	0	0
Pasivos no corrientes	US \$	878.772	0	0	878.772	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	581.515	0	0	581.515	0	0
Otras provisiones a largo plazo.	US \$	35.975.951	0	0	35.975.951	0	0
Otras provisiones a largo plazo.	AR \$	365.266	0	0	365.266	0	0
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	4.914.242	0	0	4.914.242	0	0
Pasivo por impuestos diferidos.	AR \$	815.963	0	0	815.963	0	0
Provisiones por beneficios a los empleados.	AR \$	64.337	0	0	64.337	0	0
Total pasivos no corrientes		67.048.602	0	0	63.667.935	3.380.667	0

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: Se acogió el recurso de casación en el fondo presentado por el Fisco.
- 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 N°: 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 N°: 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 Nº: 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 Nº: 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 del juicio: “Reyes González con Correa, Olimpo Otra”
Fecha: 2 de noviembre de 2007.
Tribunal: 7º del Trabajo Santiago.
Rol Nº: 944-2007
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por accidente del trabajo.
Cuantía: M\$ 374.000.-
Estado: Para fallo de primera instancia.
- 31.1.9.-Nombre del juicio: “Calderón y otros con Sociedad Paviol y CGED”.
Fecha: 11 de junio de 2007.
Tribunal: 1º del Trabajo Rancagua.
Rol Nº: 94607-2008.
Materia: Demanda laboral por despidos injustificados.
Cuantía: M\$ 58.111.
Estado: Para fallo de primera instancia.
- 31.1.10.-Nombre del juicio “Fisco con CGE Distribución S.A.”
Fecha: 19 de septiembre de 2007.
Tribunal: 22º 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.
- 31.1.11.-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.
- 31.1.12.-Nombre del juicio “Cuevas con CGE Distribución S.A.”
Fecha: 25 de mayo de 2009.
Tribunal: 1º Juzgado Civil de Concepción.
Rol Nº: 4125-09.
Materia: Indemnización de perjuicios por lesiones provocadas por instalaciones de CGED.
Cuantía: M\$ 70.000.
Estado: Período de prueba.

- 31.1.13.-Nombre del juicio "Parra con CGE Distribución S.A."
Fecha: 4 de agosto de 2008.
Tribunal: 1° Juzgado Civil de Concepción.
Materia: Indemnización de perjuicios por corte de suministro.
Cuantía: M\$ 36.550.
Estado: Etapa de discusión.
- 31.1.14.-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.
- 31.1.15.-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 prueba.
- 31.1.16.-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.
- 31.1.17.-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.
- 31.1.18.-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.
- 31.1.19.-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: Para sentencia de primera instancia.

CGE Transmisión S.A.:

31.1.20.-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 Arica S.A.

31.1.21.- 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: Finalizado. Corte de Apelaciones rechazó la reclamación. Corte Suprema acogió casación en el fondo contra fallo de la Corte de Apelaciones de Arica, pero sólo parcialmente, sin pronunciarse respecto de la facultad que la Municipalidad se confiere a sí misma para cobrar por el uso de postes y declarando que a la Municipalidad "le corresponde velar por el cumplimiento de las normas de tendido eléctrico en el radio urbano".

31.1.22.-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 Iquique S.A.:

31.1.23.- 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. La Municipalidad presentó un recurso de casación en el fondo que se encuentra pendiente.

31.1.24.-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 Antofagasta S.A.:

31.1.25.-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: Período de prueba.

31.1.26.-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.
Rol N°: 3642-2008.
Cuantía: M\$ 516.502.
Estado: Sentencia de segunda instancia acogió la demanda y condenó a Elecda al pago de M\$ 516.502. Se encuentra pendiente recurso de casación de fondo presentado por Elecda.

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

Fecha: 30 de marzo de 2007.
Tribunal: 1º Juzgado Civil de Antofagasta.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios extracontractuales, reclamados por familia de bombero fallecido en accidente.
Rol N°: 3147-2008.
Cuantía: M\$ 150.000.
Estado: Se acoge excepción dilatoria y el tribunal ordena notificar la demanda en Santiago.

- 31.1.28.-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.
Rol Nº: 938-2009
Cuantía: M\$ 647.107.
Estado: Para sentencia de primera instancia.
- 31.1.29.-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.
Rol Nº: 0-64-2009.
Cuantía: Indeterminada.
Estado: El tribunal rechazó la demanda, sin embargo, quedan recursos de nulidad y unificación de jurisprudencia pendientes.
- 31.1.30.-Nombre del juicio: “Rivera con Elecda”.
Fecha: 16 de octubre de 2009.
Tribunal: 3º 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.
Rol Nº: 4790-2009
Cuantía: M\$ 200.000.
Estado: Excepción dilatoria fue acogida y el tribunal ordeno notificar la demanda en Santiago.
- 31.1.31.-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 Eléctrica de Atacama S.A.:

- 31.1.32.-Nombre del juicio “Farías Galaz con Emelat”
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.
- 31.1.33.-Nombre del juicio “Fiscalía Nacional Económica con Emelat”
Fecha: 5 de septiembre 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.:

- 31.1.34.- Nombre del juicio: "Conafe con Municipalidad de Coquimbo".
Fecha: 18 de junio de 2009.
Tribunal: 3º Juzgado de Letras de La Serena,
Rol Nº: 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: Etapa de prueba; resolución que recibe la causa a prueba fue repuesta por la Municipalidad de Coquimbo.
- 31.1.35.- 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 Nº: 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.
- 31.1.36.- Nombre del juicio: "Olguín Saavedra Juan Luis con Conafe".
Fecha: 11 de diciembre de 2009.
Tribunal: Juzgado de Policía Local de Los Vilos,
Rol Nº: 3924-2009,
Materia: Indemnización de perjuicios por accidente de trabajador de una panadería en Los Vilos
Cuantía: M\$ 100.000
Estado: Con fecha 16 de marzo se presentó apelación en contra de resolución que rechazó una excepción de incompetencia presentada por CONAFE.
- 31.1.37.- Nombre del juicio: "Droguett Poblete, Juan con SVJ Ltda. y Conafe".
Fecha: 8 de febrero de 2010.
Tribunal: Juzgado de Letras del Trabajo Valparaíso.
Rol Nº: 0-97-2010.
Materia: Indemnización de perjuicios por accidente del trabajo.
Cuantía: M\$ 200.000.
Estado: Se suspendió audiencia preparatoria de 26 de marzo de 2010 a solicitud de las partes, con el objeto de explorar las bases de un acuerdo.
- 31.1.38.- Nombre del juicio: "Ramírez Duque, María Ligia con Conafe".
Fecha: 22 de enero de 2010.
Tribunal: 2º Juzgado de Policía Local de Viña del Mar.
Rol Nº: 7017-2009.
Materia: Demanda por indemnización de perjuicios.
Cuantía: M\$ 27.000.
Estado: La audiencia de contestación de fecha 5 de febrero de 2010 fue suspendida con motivo de solicitud de CONAFE, de corrección del procedimiento, fijándose una nueva audiencia para el día 14 de abril de 2010.

- 31.1.39.- Nombre del juicio: "Silva Martínez, Pedro con Conafe".
Fecha: 15 de enero de 2010.
Tribunal: Juzgado de Letras de La Ligua.
Rol N°: 93-2010.
Materia: Demanda por indemnización de perjuicios, basada en que demandante, al efectuar labores de recolección de paltos, habría tomado contacto con líneas eléctricas.
Cuantía: M\$ 478.000.
Estado: Se presentaron excepciones dilatorias por parte de CONAFE, el 18 de marzo de 2010.
- 31.1.40.- Nombre del juicio: "Valdés Tapia, Rodolfo con Conafe".
Fecha: 16 de marzo de 2010.
Tribunal: 1° Juzgado de Letras de Coquimbo.
Rol N°: 263-2010.
Materia: Demanda por indemnización de perjuicios, basada en que hijo del demandante, habría tomado contacto con línea eléctrica de CONAFE.
Cuantía: M\$ 50.000.
Estado: Se presentó una solicitud de sustitución de procedimiento por parte de CONAFE, el 9 de abril de 2010.

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

- 31.1.41.- 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.
- 31.1.42.- Nombre del juicio: "Taborga González, Ximena con Emelectric"
Fecha: 20 de julio de 2005.
Tribunal: 2° 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.
- 31.1.43.- Nombre del juicio: "Pavez Marco con Emelectric"
Fecha: 23 de marzo de 2004.
Tribunal: 1° Juzgado de Melipilla.
Materia: Indemnización de perjuicios.
Cuantía: M\$ 29.500.
Estado: Para fallo de primera instancia.
- 31.1.44.- 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.

- 31.1.45.- 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.
- 31.1.46.- 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: Período de discusión.
- 31.1.47.- 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: Con fecha 20 de enero de 2010 se realizó la audiencia del juicio.

Empresa Eléctrica de Talca S.A.

- 31.1.48.- 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 de Distribución Eléctrica de Magallanes S.A.

- 31.1.49.- Nombre del juicio: "Ilustre Municipalidad de Cabo de Hornos con Edelmag".
Tribunal: 3º Juzgado Civil de Punta Arenas.
Materia: Indemnización de perjuicios por supuesto cobro ilegal de tarifas de distribución.
Cuantía: M\$ 90.000.-
Estado: Se resolvió la excepción dilatoria de falta de personería interpuesta por Edelmag, acogiéndola. El demandado a la fecha no ha corregido el vicio de su demanda, por lo que no ha tenido movimiento la causa.
- 31.1.50.- Nombre del juicio: "Gómez y Otros con Edelmag",
Tribunal: 1º 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 de ineptitud de libelo y falta de personería interpuesta por Edelmag. A la fecha no se ha recurrido en contra de dicha resolución por la parte demandante.

31.1.51.- 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.

Empresas Emel S.A.

31.1.52.- Nombre del juicio: “Moyano con Emel”.
Fecha: 30 de marzo de 2007.
Tribunal: 5º Juzgado del Trabajo.
Rol N°: 261-2007
Materia: Indemnización de perjuicios y nulidad de despido.
Cuantía: M\$ 2.354.880
Estado: Para sentencia de primera instancia.

31.1.53.- Nombre del juicio: “Alvarado con Emel”.
Fecha: 25 de enero de 2010.
Tribunal: 3º Juzgado Civil de Santiago.
Rol N°: 56948-09
Materia: Indemnización de perjuicios y nulidad de despido.
Cuantía: M\$ 2.354.880
Estado: Excepciones dilatorias.

Inmobiliaria General S.A.

31.1.54.- Nombre del juicio: “Pinilla Olmos con IGSA”,
Fecha: 7 de octubre de 2008.
Tribunal: 10º 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.

31.1.55.- Nombre del juicio: “Rubilar y otros con Const. De Mussy Ltda., IGSA y otros”
Fecha: 21 de enero de 2009.
Tribunal: 2º 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. Sentencia de primera instancia confirma desistimiento de la demanda.

- 31.1.56.- 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. Sentencia de primera instancia confirma desistimiento de la demanda.
- 31.1.57.- 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.
- 31.1.58.- Nombre del juicio: "Cantarero, 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. Sentencia de primera instancia confirma desistimiento de la demanda.
- 31.1.59.- 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. Sentencia de primera instancia confirma desistimiento de la demanda.

- 31.1.60.- 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.
- 31.1.61.- 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.:

- 31.1.62.- 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 Comercial 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.

Gasco S.A.

- 31.1.63- Nombre del juicio: "MF Ingeniería con Gasco S.A."
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: Recurso de apelación (por ambas partes) y casación en la forma (de la demandada) pendientes.
- 31.1.64.- Nombre del juicio: "Angel Veis con Contr. Indúst. Cimac S.A. y Gasco S.A."
Tribunal: 2° Juzgado de Letras del Trabajo de Santiago.
Rol N°: 0-958--2009
Materia: Demanda despido injustificado
Cuantía: M\$ 66.501.-
Estado: Recurso de nulidad interpuesto por Gasco S.A.

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: Citadas las partes a oír sentencia definitiva.
- 31.1.66.- Nombre del juicio: "Fisco de Chile con Metrogas S.A."
Tribunal: Séptimo Juzgado Civil de Santiago
Rol N°: C-34594-2009
Materia: Juicio cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas
Cuantía: M\$ 701.202.-
Estado: Iniciado el procedimiento, opuesta excepciones dilatorias.
- 31.1.67.- 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.
- 31.1.68.- 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: Notificado el auto de prueba, diligencias de prueba Pendientes.
- 31.1.69.- 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.

- 31.1.70.- 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.
- 31.1.71.- 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.
- 31.1.72.- 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 de la Corte confirmó el fallo apelado.

Gasco GLP S.A.

- 31.1.73.- 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: Sentencia favorable de primera instancia.
Apelación pendiente.
- 31.1.74.- Nombre del Juicio: "Jorge Bahamondes y otros con Gasco GLP S.A."
Tribunal: Primer Juzgado de Letras del Trabajo de Santiago
Rol N°: 0-106-2009
Materia: Despido injustificado
Cuantía: M\$ 29.198.-
Estado: Sentencia condenatoria de primera instancia. Apelación pendiente.
- 31.1.75.- Nombre del Juicio: "Inmobiliaria e Inv. Colchagua con Gasco GLP S.A."
Tribunal:
Rol N°:
Materia: Indemnización de perjuicios
Cuantía: M\$ 54.884.-
Estado: Pendiente notificación auto de prueba.
- 31.1.76.- Nombre del Juicio: "Carlos Pino Sazo con Contratista Ind. Cimak S.A., Gasco GLP S.A. y Gasco S.A."
Tribunal: Primer Juzgado de Letras del Trabajo de Santiago
Rol N°: 0-853-2010
Materia: Demanda despido injustificado.
Cuantía: M\$ 14.923.-
Estado: Audiencias pendientes.

31.1.77.- Nombre del Juicio: "Carlos Verdejo Rosselot con Contratista Ind. Cimak S.A., Gasco GLP S.A. y Gasco S.A."
Tribunal: Segundo Juzgado de Letras del Trabajo de Santiago
Rol N°: 0-784-2010
Materia: Demanda despido injustificado.
Cuantía: M\$ 13.127.-
Estado: Audiencias 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 Irrázaval Covarrubias.
Materia: Cobro de diversas prestaciones comerciales por parte de Paviol
Cuantía: Indeterminada.
Estado: Período de discusión.

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 2 de abril de 2010 se notificó sentencia definitiva, la cual rechazó la solicitud principal de Colbún, en orden a terminar el contrato de suministro, y ordenó el pago de perjuicios a dicha sociedad.

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. Demandado presentó recurso de casación con fecha 21 de septiembre de 2009.

Iberoamericana de Energía Ibener S.A.:

31.2.7.- Nombre del juicio: "Iberoamericana de Energía Ibener con Petroquímica Dow."

Árbitro: José Tomás Guzmán Salcedo.

Materia: Indemnización de perjuicios contractuales por cambios en las condiciones de mercado.

Cuantía: MUS\$ 11.500.-

Estado: Se rechazó la demanda en única instancia. Se dedujo recurso de queja contra el árbitro referido, el que fue rechazado con costas. Ante ello, se recurrió de queja contra la Ilustrísima Corte de Apelaciones de Santiago (Tercera Sala).

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 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).
- 31.3.6.- 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).
- 31.3.7.- 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.
- 31.3.8.- 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.
- 31.3.9.- 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.

Iberoamericana de Energía Ibener S.A.:

- 31.3.10.- Con fecha 14 de agosto de 2003, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 1434-2003, aplicó a Iberoamericana de Energía Ibener S.A. tres multas, ascendentes respectivamente, a 250 UTA -por no preservación de la seguridad del servicio-, 100 UTA -por falta de coordinación con el CDEC-SIC en desprendimiento de consumos- y 150 UTA -por no proporcionar información completa, el CDEC-SIC, a la Superintendencia-, todas en relación con la falla que afectó el funcionamiento del SIC, ocurrida el 23 de septiembre de 2002. En contra de dicha resolución se presentó un recurso de reposición ante la referida Superintendencia, que fue rechazado por R.E. 1124, de fecha 14 de junio de 2004. Se presentó reclamación de ilegalidad ante la Ilustrísima Corte de Apelaciones de Santiago el 25 de junio de 2004, la que fue rechazada mediante sentencia de fecha 11 de septiembre de 2009. Contra dicha sentencia se recurrió de apelación ante la Excelentísima Corte Suprema, la que acogió el recurso parcialmente, rebujándose la multa en un 50% (causa rol 7248-2009).
- 31.3.11.- Con fecha 27 de abril de 2004, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 816-2004, aplicó a Iberoamericana de Energía Ibener S.A. una multa ascendente a 350 UTA por su presunta responsabilidad por la falla que afectó el funcionamiento del SIC, ocurrida el 13 de enero de 2003. En contra de dicha resolución se presentó un recurso de reposición ante la referida Superintendencia, que fue rechazado por R.E. 1925-2005, de fecha 22 de noviembre de 2005. Se presentó reclamación de ilegalidad ante la Ilustrísima Corte de Apelaciones de Santiago el 1 de diciembre de 2005, encontrándose en tramitación al cierre de los estados financieros al 31 de marzo de 2010 (Rol de ingreso corte 11093-2005).
- 31.3.12.- Con fecha 30 de junio de 2005, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 1116-2005, aplicó a Iberoamericana de Energía Ibener S.A. una multa ascendente a 350 UTA por su presunta responsabilidad por la falla que afectó el funcionamiento del SIC, ocurrida el 7 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. 746, de fecha 23 de abril de 2009. Se presentó reclamación de ilegalidad ante la Ilustrísima Corte de Apelaciones de Santiago el 20 de mayo de 2009, encontrándose en tramitación al cierre de los estados financieros al 31 de marzo de 2010 (Rol de ingreso corte 2847-2009).
- 31.3.13.- Durante el mes de abril de 2004, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Oficio Ordinario N° 5281/DIE 1599/SE751, formuló cargos en contra de Iberoamericana de Energía Ibener S.A. por su presunta responsabilidad derivada de entrega de información errónea a la SEC, en cuanto a las ventas de energía para clientes libres, para la determinación de precios de nudo correspondiente a la fijación de abril de 2004. Con fecha 13 de octubre de 2004, se presentó escrito con descargos a la referida Superintendencia, el que fue acogido por R.E. 1411-2004, de fecha 11 de septiembre de 2008.
- 31.3.14.- Con fecha 3 de mayo de 2006, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 653-2006, aplicó a Iberoamericana de Energía Ibener S.A. una sanción ascendente a 100 UTA por su presunto incumplimiento en la obligación de pagar las facturas de las empresas Guacolda y Gener, de acuerdo con el cálculo realizado por la Dirección de Operación de CDEC-SIC, en cumplimiento de las Resoluciones Ministeriales y el Dictamen N° 1 del Panel de Expertos. En contra de dicha resolución, se presentó un recurso de reposición ante la referida Superintendencia, esperándose a la fecha de cierre de los estados financieros al 31 de marzo de 2010 su resolución.

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:

Indice	Medición	Factor
Razón de endeudamiento	Pasivo exigible sobre patrimonio más participaciones no controladoras	< o = 1,8 veces
Razón de endeudamiento financiero	Deuda financiera sobre patrimonio más participaciones no controladoras	< o = 1,5 veces
Cobertura de gastos financieros	EBITDA sobre gastos financieros	> o = 3,0 veces
Cobertura de deuda	Deuda financiera sobre EBITDA	< o = 5,5 veces
Patrimonio mínimo	Total patrimonio	> o = UF 25.000.000
Activos en los sectores electricidad y gas	Total de activos consolidados	> o = 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 marzo de 2010 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 marzo de 2010.

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 marzo de 2010 de \$ Arg. 2.800.000.

32.1.3.- Por instrumentos de fecha 5 de marzo de 2010, 19 de marzo de 2010 y 30 de marzo de 2010, 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 subsidiaria, desembolsos que al 31 de marzo de 2010 ascienden al monto de \$ Arg. 32.000.000.

- 32.1.4.- En pagaré suscrito con fecha 29 de septiembre de 2008 por la subsidiaria 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 subsidiaria 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\$ 2.970.801. Las referidas acciones dadas en garantía a esa misma fecha tienen un valor libro de M\$ 4.073.914.

Gasco S.A.

- 32.1.7.- Garantías a Innergy Soluciones Energéticas S.A.

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 é 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 é 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 marzo de 2010, la deuda vigente asciende a UF 1.000.000. La parte del crédito

vigente asumida con el Banco de Crédito e Inversiones por UF 400.000 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 marzo de 2010, 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.

32.1.11.- Aval de Gasco S.A. a Gas Sur S.A.

Gasco S.A., se encuentra avalando las obligaciones de la subsidiaria Gas Sur S.A. quien en noviembre de 2009 asumió como deudora de Banco del Estado de Chile, en virtud de la reestructuración de la deuda de corto plazo, mediante un crédito bancario de 5 años plazo, por un monto de M\$ 5.000.000.

Metrogas S.A.

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

Al 31 de marzo de 2010 la Subsidiaria Metrogas S.A. mantiene vigentes cuatro 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 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\$ 3.451.956 equivalente a M\$ 1.810.413, la cual está vigente hasta el día 30 de junio de 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\$ 1.376.506, la cual está vigente hasta el día 30 de junio de 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\$ 22.960.143 equivalente a M\$ 12.041.677, la cual está vigente hasta el día 30 de mayo de 2010.
- Con fecha 12 de febrero 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\$ 24.616.331 equivalente a M\$ 12.910.281, la cual está vigente hasta el día 30 de abril de 2010.

33.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL

La distribución de personal del Grupo CGE es la siguiente para el período terminado al 31 de marzo de 2010 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009.

Subsidiaria	31-03-2010				Promedio del periodo
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Compañía General de Electricidad S.A.	18	60	23	101	98
CGE Distribucion S.A.	21	333	546	900	902
Compañía Nacional de Fuerza Electrica S.A.	16	238	118	372	373
CGE Magallanes S.A.	13	73	91	177	177
Empresas Emel S.A.	21	675	0	696	695
CGE Argentina S.A.	29	244	0	273	273
CGE Transmision S.A.	15	157	28	200	202
CGE Generación S.A.	6	41	7	54	54
Gasco S.A.	75	613	1.236	1.924	1.920
Tecnet S.A.	28	772	69	869	685
Comercial y Logística General S.A.	7	56	40	103	93
Transformadores Tusan S.A.	10	83	253	346	293
Inmobiliaria General S.A.	6	2	8	16	16
Sociedad de Computación Binaria S.A.	5	182	28	215	211
Novanet S.A.	10	91	359	460	429
Total	280	3.620	2.806	6.706	6.421

Subsidiaria	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 Distribucion S.A.	21	330	551	902	841
Compañía Nacional de Fuerza Electrica 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 Transmision 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
Total	275	3.557	2.822	6.654	6.330

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 subsidiaria 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 subsidiaria 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 el período terminado al 31 de marzo de 2010 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009:

Al 31 de marzo de 2010.

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
CGE Transmisión S.A.	LT San Fabián - Ancoa y obras asociadas	Estudios para actividades de reforestación	Activo	LT 2x220 kV San Fabián - Ancoa	18.000	19-03-2010
CGE Transmisión S.A.	SE Mariscal y LT Arranque a SE Mariscal	Inspección ambiental del proyecto	Activo	SE Mariscal y LT Arranque a SE Mariscal	19.933	03-02-2010
CGE Transmisión S.A.	LT Quillota - Illapel, modificación Marbella	Avance elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Quillota - Illapel, modificación Marbella	2.071	27-01-2010
CGE Transmisión S.A.	LT Loncoche Villarrica	Diagnóstico situación Indígena	Activo	LT Loncoche Villarrica	1.996	04-01-2010
IBENER S.A.	Practica Ing. Medio ambiente	Medio ambiente	Gasto	Apoyo a la gestión ambiental	200	30-04-2010
IBENER S.A.	Asesoría asistente social	Responsabilidad social empresarial	Gasto	Asesoría en programa desarrollo social	440	30-04-2010
IBENER S.A.	Capacitación legislación y riesgos ambientales	Medio ambiente	Gasto	Sistema de gestión ambiental	545	31-05-2010
IBENER S.A.	Asesoría asistente social	Responsabilidad social empresarial	Gasto	Asesoría en programa desarrollo social	440	31-05-2010
IBENER S.A.	Vacunación antinfluenza	Responsabilidad social empresarial	Gasto	Vacunación preventiva	490	31-05-2010
IBENER S.A.	Calibración de equipos de monitoreo	Medio ambiente	Gasto	Mantenimiento de caudalímetro y sonda multiparametro	695	30-06-2010
IBENER S.A.	Día del medio ambiente	Medio ambiente	Gasto	Celebración día del medio ambiente	750	30-06-2010
IBENER S.A.	Asesoría asistente social	Responsabilidad social empresarial	Gasto	Asesoría en programa desarrollo social	440	30-06-2010
IBENER S.A.	Mejoramiento de infraestructura	Responsabilidad social	Gasto	Mejoramiento de instalaciones eléctricas de sedes sociales	3.000	30-06-2010
Total					49.000	

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
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Residuos peligrosos	Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL	Gasto	Disposición de residuos peligrosos	6.901	31-12-2009
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Evaluación emisiones de ruidos	Evaluación emisiones de ruido Central Tres Puentes, según declaraciones de impacto ambiental para proyectos aprobados mediante resoluciones de clasificación ambiental N° 286, 52 y 144.	Gasto	Asesorías ambientales	1.975	31-12-2009
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Modelamiento emisiones atmosféricas	Modelamiento emisiones atmosféricas de central generadora, según requerimiento D.S. 138 del MINSAL	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 energética	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 futbol escuela	3.982	26-01-2010
Ibener S. A.	Feria ambiental	Medio ambiente	Gasto	Proyecto feria ambiental	1.700	19-03-2010
Total					1.976.773	

35.- HECHOS POSTERIORES.

Con fecha 8 de abril de 2010, Compañía General de Electricidad S.A., complementó lo informado originalmente en carta de fecha 3 de marzo de 2010, respecto de los efectos o impactos producidos a consecuencia del terremoto del pasado 27 de febrero, precisando que, en lo relativo al deterioro de instalaciones, plantas u otros activos físicos de sus subsidiarias de los sectores electricidad, gas y servicios, a esta fecha la estimación total del daño asciende aproximadamente a la suma de MM\$ 9.000 (nueve mil millones), descontada la recuperación estimada por concepto de seguros, suma que representa el 0,26% del total de sus activos consolidados al 31 de diciembre de 2009.

Con fecha 21 de abril de 2010 en Junta General Ordinaria de Accionistas de Compañía General de Electricidad S.A., se procedió a la elección del Directorio de la Sociedad resultando elegidos Directores, por un período de tres años, los señores:

- Jorge Eduardo Marín Correa.
- José Luis Hornauer Herrmann.
- Juan Hornauer López.
- Francisco Javier Marín Estévez.
- Francisco Javier Marín Jordán.
- Pablo José Pérez Cruz. y
- Juan Antonio Guzmán Molinari. (*)

(*) Director independiente.

Marcelo Jacard Besoain
Subgerente Corporativo de Contabilidad

Gonzalo Rodríguez Vives
Gerente Corporativo de Finanzas

Pablo Guarda Barros
Gerente General