COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.
Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al período de nueve meses terminado
Al 30 de septiembre de 2009

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS
INDICE

		Pág N°
II.-	**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.**	
	ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.	6
	ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION.	8
	ESTADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.	9
	ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS DIRECTO.	10
III.-	**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.**	11
1.-	**INFORMACION GENERAL.**	11
2.-	**RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.**	11
	2.1.- Bases de preparación de los estados financieros intermedios.	11
	2.2.- Nuevas normas e interpretaciones emitidas y no vigentes.	12
	2.3.- Bases de consolidación.	13
	2.4.- Entidades subsidiarias.	14
	2.5.- Transacciones en moneda extranjera.	16
	2.6.- Información financiera por segmentos operativos.	17
	2.7.- Propiedades, plantas y equipos	18
	2.8.- Propiedades de inversión.	19
	2.9.- Activos intangibles.	19
	2.10.- Costos por intereses.	21
	2.11.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	21
	2.12.- Activos financieros.	22
	2.13.- Instrumentos financieros y actividad de cobertura.	24
	2.14.- Inventarios.	26
	2.15.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	26
	2.16.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	27
	2.17.- Capital social.	27
	2.18.- Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.	27
	2.19.- Préstamos y otros pasivos financieros.	27
	2.20.- Impuesto a la renta e impuestos diferidos.	27
	2.21.- Beneficios a los empleados.	28
	2.22.- Provisiones.	29
	2.23.- Subvenciones estatales.	30
	2.24.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	30
	2.25.- Reconocimiento de ingresos.	30
	2.26.- Arrendamientos.	31
	2.27.- Contratos de construcción.	32
	2.28.- Activos no corrientes mantenidos para la venta.	32
	2.29.- Distribución de dividendos.	32

		Pág N°
3.-	**POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.**	33
	3.1.- Sector eléctrico.	33
	3.2.- Sector gas.	39
	3.3.- Riesgo financiero.	41
	3.4.- Control interno.	46
4.-	**ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION.**	46
	4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.	46
	4.2.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	46
	4.3.- Reconocimiento de ingresos.	46
	4.4.- Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas y premios por antigüedad.	47
	4.5.- Tasaciones de propiedad, planta y equipos.	47
5.-	**EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.**	47
6.-	**INSTRUMENTOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE.**	48
	6.1.- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.	48
	6.2.- Activos y pasivos de cobertura.	48
	6.3.- Jerarquías del valor razonable.	49
7.-	**ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA.**	50
8.-	**DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.**	51
9.-	**SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS.**	53
	9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	54
	9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	58
10.-	**INVENTARIOS.**	59
11.-	**INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS.**	60
12.-	**INVERSIONES EN ASOCIADAS CONTABILIZADAS POR EL METODO DE LA PARTICIPACION.**	63
13.-	**ACTIVOS INTANGIBLES.**	69
14.-	**PROPIEDADES DE INVERSIÓN**	72
	14.1 Composición y movimientos de las propiedades de inversión	72
	14.2 Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros	72
	14.3 Ingresos y gastos de propiedades de inversión	73
15.-	**PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS.**	73
	15.1.- Detalle de los rubros.	73
	15.2.- Vidas útiles.	74
	15.3.- Reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos.	75

		Pág N°
	15.4.- Política de inversiones en activos fijos.	77
	15.5.- Información adicional sobre propiedades, plantas y equipos.	77
	15.6.- Activos sujetos a arrendamientos financieros.	77
	15.7.- Costo por intereses.	77
	15.8.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	77
16.-	**IMPUESTOS DIFERIDOS.**	79
	16.1.- Activos por impuestos diferidos.	79
	16.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	80
	16.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	80
	16.4.- Compensación de partidas.	81
17.-	**PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES Y OTROS PASIVOS FINANCIEROS.**	82
	17.1.- Clases de préstamos que acumulan (devengan) intereses.	82
	17.2.- Préstamos bancarios - Desglose de monedas y vencimientos.	83
	17.3.- Obligaciones con el público (bonos).	92
	17.4.- Obligaciones con el público (pagarés).	95
18.-	**ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.**	96
19.-	**PROVISIONES.**	96
	19.1.- Provisiones – saldos.	96
	19.2.- Movimiento de las provisiones.	100
20.-	**OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO Y OTROS BENEFICIOS.**	101
	20.1.- Detalle del rubro.	101
	20.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	102
	20.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	102
	20.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	102
	20.5.- Hipótesis actuariales.	103
21.-	**INGRESOS DIFERIDOS.**	103
22.-	**CONTRATOS DE CONSTRUCCION.**	104
	22.1.- Ingresos del período por contratos de construcción.	104
	22.2.- Importes adeudados por clientes bajo contratos de construcción.	104
23.-	**SUBVENCIONES GUBERNAMENTALES**	104
24.-	**PATRIMONIO NETO.**	105
	24.1.- Capital suscrito y pagado.	105
	24.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	105
	24.3.- Dividendos.	105
	24.4.- Otras reservas.	106
25.-	**INGRESOS.**	107
	25.1.- Ingresos ordinarios.	107
	25.2.- Otros ingresos de la operación.	107

		Pág N°
26.-	**COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.**	108
	26.1.- Gastos por naturaleza.	108
	26.2.- Gastos de personal.	108
	26.3.- Depreciación y amortización.	108
	26.4.- Resultados financieros.	109
27.-	**RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.**	109
28.-	**UTILIDAD POR ACCION.**	111
29.-	**INFORMACION POR SEGMENTO.**	111
	29.1.- Criterios de segmentación.	111
	29.2.- Cuadros patrimoniales.	112
	29.3.- Cuadros de resultados.	116
30.-	**CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.**	120
	30.1.- Juicios y otras acciones legales.	120
	30.2.- Juicios ante tribunales arbitrales.	133
	30.3.- Sanciones administrativas.	135
	30.4.- Restricciones.	137
31.-	**GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.**	137
	31.1.- Garantías comprometidas con terceros.	137
32.-	**DISTRIBUCION DEL PERSONAL.**	140
33.-	**MEDIO AMBIENTE.**	141
34.-	**HECHOS POSTERIORES.**	143
35.-	**TRANSICION A LAS NIIF.**	143
	35.1.- Bases de la transición a las NIIF.	143
	35.2.- Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por el Grupo CGE.	143
	35.3.- Conciliación del patrimonio neto a la fecha de transición.	145
	35.4.- Conciliación del patrimonio neto y resultados integrales a la fecha de los últimos estados financieros anuales preparados bajo PCGA chilenos y NIIF.	146
	35.5.- Conciliación del patrimonio neto y resultados integrales al 30 de junio de 2008.	147
	35.6.- Explicación de los principales ajustes efectuados para la transición a las NIIF.	148

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008.
(Expresados en miles de pesos (M$))

ACTIVOS	Nota	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	59.283.254	39.623.629	30.910.965
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	6	71.216	9.150.000	0
Activos Financieros Disponibles para la Venta, Corriente	7	16.484	18.595	244.267
Otros Activos Financieros, Corriente		10.734	10.458	51.842
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	8	316.291.386	293.603.765	241.244.907
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	9	7.476.054	7.576.437	7.802.797
Inventarios	10	66.852.557	57.493.043	56.507.697
Activos de Cobertura, Corriente	6	10.917	0	199.767
Pagos Anticipados, Corriente		4.036.923	1.907.288	1.327.863
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes		827.031	15.837.743	5.511.211
Otros Activos, Corriente		626.687	734.326	579.259
Total Activos Corrientes en Operación		**455.503.243**	**425.955.284**	**344.380.575**
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta		424.817	603.864	603.864
Total Activos Corrientes		**455.928.060**	**426.559.148**	**344.984.439**
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Activos Financieros Disponibles para la Venta, No Corriente	7	6.650.374	8.563.556	7.009.867
Otros Activos Financieros, No Corriente		158.838	76.810	90.494
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	8	23.623.471	23.670.993	15.569.478
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	9	3.110.645	724.065	38.245.469
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	12	75.512.197	114.197.340	82.161.176
Activos Intangibles, Neto	13	561.890.302	538.176.687	515.196.506
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	15	2.233.801.427	2.107.990.225	1.869.409.626
Propiedades de Inversión	14	9.025.072	11.009.561	11.312.990
Activos por Impuestos Diferidos	16	15.385.779	15.619.816	15.091.153
Pagos Anticipados, No Corriente		28.434	15.140	0
Otros Activos, No Corriente		10.528.672	11.839.533	10.033.521
Total Activos No Corrientes		**2.939.715.211**	**2.831.883.726**	**2.564.120.280**
TOTAL ACTIVOS		**3.395.643.271**	**3.258.442.874**	**2.909.104.719**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008.
(Expresados en miles de pesos (M$))

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
PASIVOS CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente	17	199.052.851	185.478.605	258.799.818
Otros Pasivos Financieros, Corriente		429.305	429.861	379.031
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	18	195.585.227	192.559.989	171.955.158
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	9	2.699.175	2.563.732	1.699.686
Provisiones, Corriente	19	24.268.698	28.553.312	29.406.126
Otros Pasivos, Corriente		748.912	2.128.319	2.044.103
Ingresos Diferidos, Corriente	21	7.948.381	6.624.442	11.008.178
Obligación por Beneficios Post Empleo, Corriente	20	907.002	611.533	749.412
Pasivos de Cobertura, Corriente	6	879.183	0	2.878.661
Pasivos Acumulados (o Devengados),. Total		13.681.405	14.822.959	10.477.302
Total Pasivos Corrientes		**446.200.139**	**433.772.752**	**489.397.475**
PASIVOS NO CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	17	1.373.220.487	1.274.306.752	990.526.845
Otros Pasivos Financieros, no Corriente		5.131.897	5.617.208	5.531.349
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente	18	6.335.771	8.392.463	6.501.123
Provisiones, no Corriente	19	34.233.335	69.679.950	44.825.367
Pasivos por Impuestos Diferidos	16	187.142.708	178.488.081	158.179.178
Otros Pasivos, No Corrientes		13.717.581	9.683.177	7.469.750
Ingresos Diferidos, No Corriente	21	1.335.814	1.256.647	1.186.327
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	20	42.847.505	43.590.532	39.485.005
Pasivos de Cobertura, no Corriente	6	2.163.184	0	0
Total Pasivos No Corrientes		**1.666.128.282**	**1.591.014.810**	**1.253.704.944**
TOTAL PASIVOS		**2.112.328.421**	**2.024.787.562**	**1.743.102.419**
PATRIMONIO NETO				
Capital Emitido	24	553.054.022	553.054.022	507.854.933
Otras Reservas	24	452.597.248	433.762.073	391.388.897
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)		(82.311.803)	(112.726.796)	(79.389.366)
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora		**923.339.467**	**874.089.299**	**819.854.464**
Participaciones Minoritarias		359.975.383	359.566.013	346.147.836
Total Patrimonio Neto		**1.283.314.850**	**1.233.655.312**	**1.166.002.300**
Total Patrimonio Neto y Pasivos		**3.395.643.271**	**3.258.442.874**	**2.909.104.719**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION
Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008.
(Expresados en miles de pesos (M$))

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-07-09 al 30-09-2009 M$	01-07-08 al 30-09-2008 M$
Ingresos Ordinarios, Total	25	1.370.820.101	1.301.566.396	484.198.784	473.474.672
Costo de Ventas	26	1.114.365.281	1.065.381.151	383.276.302	383.127.477
Margen bruto		**256.454.820**	**236.185.245**	**100.922.482**	**90.347.195**
Otros Ingresos de Operación, Total	25	22.140.318	16.441.766	2.704.077	1.361.179
Costos de Mercadotecnia	26	4.123.258	4.328.735	1.596.939	1.935.437
Costos de Distribución	26	9.645.648	10.482.504	3.591.141	3.953.921
Gastos de Investigación y Desarrollo	26	23.223	0	4.120	0
Gastos de Administración	26	96.902.644	85.495.496	33.809.133	30.451.784
Otros Gastos Varios de Operación	26	2.457.031	2.214.295	1.067.728	1.035.027
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	26	62.535.311	47.272.795	23.069.851	15.913.481
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	12	6.664.919	968.542	1.343.496	(4.088.412)
Diferencias de cambio	26	4.076.014	(1.473.341)	139.633	(2.369.452)
Resultados por Unidades de Reajuste	26	37.309.420	(83.750.903)	5.431.659	(46.315.196)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total		(2.404.177)	1.285.472	(1.314.995)	354.192
Otras Ganancias (Pérdidas)		4.741.841	2.132.534	(19.159)	6.506.898
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		**153.296.040**	**21.995.490**	**46.068.281**	**(7.493.246)**
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	27	23.084.520	10.731.224	7.499.232	1.982.372
Ganancia (Pérdida)		**130.211.520**	**11.264.266**	**38.569.049**	**(9.475.618)**
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora		104.220.378	19.394.458	27.997.151	(4.424.389)
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria		25.991.142	(8.130.192)	10.571.898	(5.051.229)
Ganancia (Pérdida)		**130.211.520**	**11.264.266**	**38.569.049**	**(9.475.618)**
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción		**275,36**	**51,24**	**73,97**	**(11,69)**
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Discontinuadas		0,00	0,00	0,00	0,00
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuadas	28	275,36	51,24	73,97	(11,69)

ESTADO DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-07-09 al 30-09-2009 M$	01-07-08 al 30-09-2008 M$
Ganancia (Pérdida)		130.211.520	11.264.266	38.569.049	(9.475.618)
Activos Financieros Disponibles para la Venta		(1.855.212)	0	365.045	0
Cobertura de Flujo de Caja		(5.769.833)	0	(2.011.347)	0
Variaciones de Valor Razonable de Otros Activos		(75)	0	(75)	0
Ajustes por Conversión		(16.427.586)	11.686.616	2.260.988	11.902.110
Ajustes de Asociadas		(12.531.609)	0	(2.570.699)	0
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto		(1.296.270)	0	(569.102)	0
Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto		**(35.288.045)**	**11.686.616**	**(1.386.986)**	**11.902.110**
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		**94.923.475**	**22.950.882**	**37.182.063**	**2.426.492**
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios		85.118.593	22.167.244	26.770.921	(1.983.892)
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a Participaciones Minoritarias		9.804.882	783.638	10.411.142	4.410.384
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		**94.923.475**	**22.950.882**	**37.182.063**	**2.426.492**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008.
(Expresados en miles de pesos (M$))

30 de septiembre de 2009												
Estado de cambios en el patrimonio neto	Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas						Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total	Cambios en Participaciones Minoritarias	Cambios en Patrimonio Neto, Total
	Acciones Ordinarias											
	Capital en Acciones	Prima de Emisión	Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas de Conversión	Reservas por Revaluación	Reservas de Coberturas	Reservas de Disponibles para la Venta	Otras Reservas Varias				
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009	553.054.022	0	90.124.222	10.076.039	383.972.329		(3.424.624)	(46.985.893)	(112.726.796)	**874.089.299**	359.566.013	**1.233.655.312**
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)												
Ajustes de Periodos Anteriores	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Saldo Inicial Reexpresado	**553.054.022**	**0**	**90.124.222**	**10.076.039**	**383.972.329**	**0**	**(3.424.624)**	**(46.985.893)**	**(112.726.796)**	**874.089.299**	**359.566.013**	**1.233.655.312**
Cambios (Presentación)												
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales				(10.715.042)	0	(3.938.004)	(451.992)	(3.996.747)	104.220.378	**85.118.593**	9.804.882	**94.923.475**
Dividendos en Efectivo Declarados			0					0	41.634.267	**41.634.267**		**41.634.267**
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			48.686.467						(48.686.467)	**0**		**0**
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	0	0	0	0	(10.749.507)	0	0	0	16.515.349	**5.765.842**	(9.395.512)	**(3.629.670)**
Cambios en Patrimonio	**0**	**0**	**48.686.467**	**(10.715.042)**	**(10.749.507)**	**(3.938.004)**	**(451.992)**	**(3.996.747)**	**30.414.993**	**49.250.168**	**409.370**	**49.659.538**
Saldo Final Periodo Actual 30/09/2009	**553.054.022**	**0**	**138.810.689**	**(639.003)**	**373.222.822**	**(3.938.004)**	**(3.876.616)**	**(50.982.640)**	**(82.311.803)**	**923.339.467**	**359.975.383**	**1.283.314.850**

30 de septiembre de 2008												
Saldo Inicial Periodo Anterior 01/01/2008	507.854.933		90.124.222		305.589.493		(3.770.946)	(553.872)	(79.389.366)	**819.854.464**	346.147.836	**1.166.002.300**
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)												
Ajustes de Periodos Anteriores	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Saldo Inicial Reexpresado	**507.854.933**	**0**	**90.124.222**	**0**	**305.589.493**	**0**	**(3.770.946)**	**(553.872)**	**(79.389.366)**	**819.854.464**	**346.147.836**	**1.166.002.300**
Cambios (Presentación)												
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales				4.338.759		(534)		1.837	19.394.458	**23.734.520**	(2.561.494)	**21.173.026**
Dividendos en Efectivo Declarados									43.526.732	**43.526.732**		**43.526.732**
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos										**0**		**0**
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	35.041.990				(7.390.335)			(35.041.990)	12.140.076	**4.749.741**	(512.604)	**4.237.137**
Cambios en Patrimonio	**35.041.990**	**0**	**0**	**4.338.759**	**(7.390.335)**	**(534)**	**0**	**(35.040.153)**	**(11.992.198)**	**(15.042.471)**	**(3.074.098)**	**(18.116.569)**
Saldo Final Periodo Anterior 30/09/2008	**542.896.923**	**0**	**90.124.222**	**4.338.759**	**298.199.158**	**(534)**	**(3.770.946)**	**(35.594.025)**	**(91.381.564)**	**804.811.993**	**343.073.738**	**1.147.885.731**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS DIRECTO
Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008.
(Expresados en miles de pesos (M$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO	Nota	30-09-2009 M$	30-09-2008 M$
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones			
Importes Cobrados de Clientes		1.615.485.753	1.537.621.417
Pagos por Desembolsos en Investigación y Desarrollo		23.223	0
Pagos a Proveedores		1.270.879.187	1.283.009.485
Remuneraciones Pagadas		73.916.741	63.920.840
Pagos Recibidos y Remitidos por Impuesto sobre el Valor Añadido		62.664.132	47.123.436
Otros Cobros (Pagos)		5.919.583	945.468
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones		**213.922.053**	**144.513.124**
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación			
Importes Recibidos por Dividendos Clasificados como de Operación		2.217.114	10.275.188
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Operación		2.758.410	8.335.297
Pagos por Intereses Clasificados como de Operaciones		54.992.927	51.124.692
Importes Recibidos por Impuestos a las Ganancias Devueltos		8.975.464	4.373.861
Pagos por Impuestos a las Ganancias		16.656.174	18.053.974
Otras Entradas (Salidas) Procedentes de Otras Actividades de Operación		5.528.301	1.921.621
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación		**(52.169.812)**	**(44.272.699)**
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación		**161.752.241**	**100.240.425**
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión			
Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades, Planta y Equipo		397.182	283.595
Importes Recibidos por Desapropiación de Otros Activos		68.430	27.413
Reembolso de Anticipos de Préstamos en Efectivo y Préstamos Recibidos		106.809	3.537.196
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Inversión		4.293.226	46.625.150
Incorporación de propiedad, planta y equipo		90.567.410	103.009.077
Pagos para Adquirir Activos Intangibles		2.564.182	8.928.343
Pagos para Adquirir Subsidiarias, Neto del Efectivo Adquirido		588	0
Pagos para Adquirir Asociadas		167.543.574	3.888.611
Préstamos a empresas relacionadas		309.339	27.932.802
Pagos para Adquirir Otros Activos Financieros		21.363	20.159
Otros desembolsos de inversión		2.759.808	3.591.346
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión		**(258.900.617)**	**(96.896.984)**
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación (Presentación)			
Obtención de préstamos		882.855.301	897.977.216
Pagos de préstamos		730.240.372	829.037.509
Pagos por Dividendos a Participaciones Minoritarias		0	63.797
Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa		50.241.232	55.501.783
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(282.132)	(566.123)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación		**102.091.565**	**12.808.004**
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		**4.943.189**	**16.151.445**
Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio sobre el Efectivo y Equivalentes al Efectivo		(450.021)	21.427
Efecto de los Cambios del Alcance de la Consolidación en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		15.166.457	0
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial	5	39.623.629	30.910.965
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final	**5**	**59.283.254**	**47.083.837**

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 estados financieros consolidados del Grupo CGE correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2008, fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 26 de febrero de 2009 y, posteriormente presentados a la Junta Ordinaria de Accionistas con 21 de abril de 2009, quien aprobó los mismos. Estos estados financieros fueron confeccionados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile emitidos por el Colegio de Contadores de Chile A.G. y normas impartidas por la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, los cuales no coinciden con los saldos del ejercicio 2008 que han sido incluidos en los presentes estados financieros consolidados intermedios, debido a que estos han sido reexpresados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF) y Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH). En Nota N° 35 se detalla la reconciliación de patrimonio neto, resultados del período y flujo de efectivo.

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondientes al período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2009 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 1.931 del 27 de noviembre de 2009.

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 la Norma Internacional de Contabilidad N° 34 incorporada en las NIIF, emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB") y la NICCH 34 incorporada en las 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, plantas 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 estos 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

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

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

Normas y enmiendas	Contenido	Fecha de aplicación obligatoria (*)
NIIF 1: Revisada	Adopción por primera vez de las NIIF.	01 de julio de 2009.
NIIF 3: Revisada	Combinación de negocio	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39 y NIIF 7	Reclasificación de activos financieros.	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39	Reclasificación de activos financieros: Fecha efectiva de transición	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39	Elección de partidas cubiertas	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39 y CINIIF 9	Derivados implícitos.	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 27	Estados financieros consolidados y separados	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIIF 2	Pagos basados en acciones. Aclaraciones acerca de su alcance.	01 de enero de 2010
Enmienda a la NIC 24	Partes relacionadas. Revelaciones.	01 de enero de 2011
Enmienda a la NIIF 1	Adopción por primera vez de las NIIF. Exención adicional.	01 de enero de 2010
Enmienda a la NIC 32	Clasificación de instrumentos financieros. Derechos de emisión.	01 de febrero de 2010
Enmiendas diversas.	Proyecto de mejoramiento 2009 sobre numerosos aspectos menores de diferentes NIC/NIIF, emitido en Abril de 2009.	01 de julio de 2009
NIIF 9	Instrumentos financieros. Guía para la clasificación y medición de instrumentos financieros.	01 de enero de 2013
NIIF para PyMEs	Normas para entidades pequeñas y medianas	Julio de 2009
Interpretaciones CINIIF 17	Distribución a los propietarios de activos no monetarios	01 de julio de 2009.
Interpretaciones CINIIF 18	Transferencia de activos desde clientes	01 de julio de 2009

(*) 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 filiales 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 filial 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 filiales.

2.3.2.- Transacciones e interés minoritario.

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

2.3.3.- Negocios conjuntos.

Las participaciones en negocios conjuntos se integran por el método del valor patrimonial como se describe en la NIC 28 Inversiones en Asociadas.

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 la Sociedad en éstas. También se eliminan las pérdidas no realizadas, excepto si la transacción proporciona evidencia de pérdida por deterioro del activo que se transfiere. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad, se modifican las políticas contables de las asociadas.

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

2.4.- Entidades subsidiarias.

2.4.1.- Entidades de consolidación directa.

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

País	RUT	Nombre Sociedad	Porcentaje de participación			
			30-09-2009			31-12-2008
			Directo	Indirecto	Total	Total
Chile	99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	99,6519		99,6519	99,6373
Chile	90.310.000-1	Gasco S.A.	56,6244	---	56,6244	56,6244
Chile	86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	97,9448	---	97,9448	97,9448
Chile	96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	99,9877	0,0123	100,0000	100,0000
Chile	91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	99,5717	---	99,5717	99,5717
Chile	99.548.260-6	CGE Argentina S.A.	99,9916	---	99,9916	99,9916
Chile	99.548.240-1	CGE Magallanes S.A.	99,7942	---	99,7942	99,7942
Chile	93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	99,9958	0,0042	100,0000	100,0000
Chile	83.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	99,0700	0,9300	100,0000	100,0000
Chile	89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	99,9994	0,0006	100,0000	100,0000
Chile	93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	99,9932	0,0068	100,0000	100,0000
Chile	96.837.950-k	Tecnet S.A.	99,7778	0,2222	100,0000	100,0000
Chile	76.412.700-5	CGE Generación S.A.	99,9840	0,0160	100,0000	100,0000
Chile	99.596.430-9	Novanet S.A.	99,7398	0,2602	100,0000	100,0000

2.4.2.- Entidades de consolidación indirecta.

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

Gasco S.A.:

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

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.

Transformadores Tusan S.A.:

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

Inmobiliaria General S.A.:

Inmobiliaria Coronel S.A.
Luz 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)

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 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, 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.

2.5.3.- Tipos de cambio.

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

Fecha	$ CL / US$	$ CL / U.F.	$ CL / $ AR
31-12-2007	496,89	19.622,66	157,74
30-09-2008	551,31	20.988,34	175,86
31-12-2008	636,45	21.452,57	184,32
30-09-2009	550,36	20.834,45	143,34

2.5.4.- Entidades del Grupo CGE.

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

- Los activos y pasivos de cada estado de situación financiera presentado se convierten al tipo de cambio de cierre de cada período o ejercicio;

- Los ingresos y gastos de cada cuenta de resultados se convierten a los tipos de cambio promedio (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos existentes en las fechas de la transacción, en cuyo caso los ingresos y gastos se convierten en la fecha de las transacciones); y

- Todas las diferencias de cambio resultantes se reconocen como un componente separado del patrimonio neto.

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

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

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.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos del activo fijo vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o periodo 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 reservas en el patrimonio. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan directamente a la cuenta reserva por revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado de resultados. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado de resultados y de la depreciación sobre la base de su costo original se transfiere de la cuenta reserva por revaluación a los resultados acumulados, 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 balance, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de los activos.

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

Las pérdidas y ganancias por la venta de activo fijo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reservas de revaluación se traspasan a resultados acumulados.

2.8.- 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 de mercado, por medio de retasaciones independientes.

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 coligadas, 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 no tiene una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización.

Sin embargo, la vida útil indefinida deberá ser 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 deberá ser 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), a menos que la concesión posea un plazo de expiración, en cuyo caso éste será la vida útil asignada. 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 y un porcentaje adecuado de gastos generales.

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

2.9.8.- 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, activos financieros mantenidos hasta su vencimiento y disponibles para la venta. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los activos financieros. La Administración determina la clasificación de sus activos financieros en el momento de reconocimiento inicial.

2.12.1.- 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.

Las inversiones en valores negociables se registran inicialmente al costo y posteriormente su valor se actualiza con base en su valor de mercado (valor justo).

Las inversiones en acciones se encuentran contabilizadas a su valor razonable, los resultados obtenidos se encuentran registrados en otros ingresos (resultados).

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

2.12.3.- Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento.

Los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables y vencimiento fijo, que la administración de la Sociedad tiene la intención positiva y la capacidad de mantener hasta su vencimiento. Si el Grupo CGE vendiese un importe que no fuese insignificante de los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento, la categoría completa se reclasificaría como disponible para la venta. Estos activos financieros disponibles para la venta se incluyen en activos no corrientes, excepto aquellos con vencimiento inferior a 12 meses a partir de la fecha del balance, que se clasifican como activos corrientes.

2.12.4.- Activos financieros disponibles para la venta.

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

2.12.5.- Reconocimiento y medición de activos financieros.

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en el Grupo CGE se compromete a adquirir o vender el activo. Las inversiones se reconocen inicialmente por el valor razonable más los costos de la transacción para todos los activos financieros no llevados a valor razonable con cambios en resultados. Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente por su valor razonable, y los costos de la transacción se llevan a resultados.

Las inversiones se dan de baja contablemente cuando los derechos a recibir flujos de efectivo de las 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 patrimonio y resultados, respectivamente). Los préstamos y cuentas por cobrar, y los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento se registran por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las ganancias y pérdidas que surgen de cambios en el valor justo de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados, en el periodo 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 y los otros cambios en el importe en libros se reconocen en el patrimonio neto, y son estos últimos reflejados de acuerdo con NIC 1, a través del estado de otros resultados integrales. Las diferencias de cambio sobre inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, se presentan como parte de la ganancia o pérdida en el valor razonable. Las diferencias de cambio sobre dichos instrumentos clasificados como activos financieros disponibles para la venta, se incluyen en el patrimonio neto en la reserva correspondiente, y son reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de otros resultados integrales.

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

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

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

El Grupo CGE evalúa en la fecha de cada balance 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 periodo 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 periodos en los que la partida cubierta afecta los resultados (por ejemplo, cuando la venta proyectada cubierta ocurre o el flujo cubierto se realiza). Sin embargo, cuando la transacción prevista cubierta da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero (por ejemplo existencias o activos fijos), las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen como parte del costo inicial del activo. Los montos diferidos son finalmente reconocidos en el costo de los productos vendidos, si se trata de existencias, o en la depreciación, si se trata de activos fijos.

Cuando un instrumento de cobertura expira o se vende, o cuando deja de cumplir con los criterios para ser reconocido a través del tratamiento contable de coberturas, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se 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 ganancias y pérdidas.

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 costo medio ponderado (PMP).

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

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

2.15.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable (valor nominal que incluye un interés implícito) y posteriormente por su costo amortizado de acuerdo con el método del tipo de interés efectivo, menos la provisión por pérdidas por deterioro del valor.

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 interés implícito se desagrega y reconoce como ingreso financiero a medida que se van devengando los intereses.

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 clasificarían 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 se reconocen a su valor nominal, ya que su plazo medio de pago es reducido y no existe diferencia materia con su valor razonable.

2.19.- Préstamos y otros pasivos financieros.

Los prestamos, 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 del balance.

2.20.- Impuesto a la renta e impuestos diferidos.

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

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

Los impuestos diferidos se calculan de acuerdo con el método del pasivo, sobre las diferencias que surgen entre las bases tributarias de los activos y pasivos, y sus importes en libros en los estados financieros. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de

un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando tasas impositivos (y leyes) aprobados o a punto de aprobarse en la fecha del balance y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

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

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, 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 periodo en el que se producen.

2.21.7.- 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 la Compañía después de ciertos ajustes. El Grupo CGE reconoce una provisión cuando está obligado contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

2.22.- Provisiones.

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 del balance, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gasto por intereses.

2.23.- Subvenciones estatales.

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

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

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

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, 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 a discreción del Grupo CGE.

2.25.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios incluyen el valor razonable de las contraprestaciones recibidas o a recibir por la venta de bienes y servicios en el curso ordinario de las actividades de la Sociedad. Los ingresos ordinarios se presentan netos de impuestos a las ventas, devoluciones, rebajas y descuentos.

La Sociedad reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos se puede valorar con fiabilidad, es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades de la Sociedad, tal y como se describe a continuación. No se considera que sea posible valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se han resuelto todas las contingencias relacionadas con la venta.

2.25.1.- Ventas de electricidad y gas.

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

2.25.2.- Ventas de bienes.

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

Las ventas se reconocen en función del precio fijado en el contrato de venta, neto de los descuentos por volumen y las devoluciones estimadas a la fecha de la venta. Los descuentos por volumen se evalúan en función de las compras anuales previstas. Se asume que no existe un componente financiero implícito, dado que las ventas se realizan con un periodo 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.- Activos no corrientes mantenidos para la venta.

Los activos no corrientes (o Grupos en enajenación) se clasifican como activos mantenidos para la venta y se reconocen al menor valor entre su importe en libros y el valor razonable menos los costos necesarios para su venta, si su importe en libros se recuperará principalmente a través de una transacción de venta en lugar de a través del uso continuado.

2.29.- 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 de la Sociedad o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

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 a través de sus empresas relacionadas; y sus eventuales factores de riesgos son los siguientes:

3.1. Sector Electricidad.

3.1.1. Distribución de electricidad en Chile.

El Grupo CGE participa en el negocio de distribución de energía eléctrica en Chile a por medio de sus filiales CGE DISTRIBUCIÓN, CONAFE, EDELMAG y EMPRESAS EMEL a través de sus distribuidoras EMELARI, ELIQSA, ELECDA, EMELAT, EMELECTRIC y EMETAL, que en conjunto abastecen a 2.282.045 clientes entre la Región de Arica y la Región de la Araucanía, y en la Región de Magallanes, con ventas físicas que alcanzaron a 8.278 GWh al cierre del período comprendido entre enero y septiembre de 2009.

Aspectos Regulatorios.

La actividad de distribución de electricidad en Chile está sujeta a la normativa contemplada en la Ley General de Servicios Eléctricos (DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción). Dicha Ley establece un marco regulatorio y un proceso de fijación de tarifas único, que restringe el poder discrecional del gobierno a través del establecimiento de criterios objetivos para la fijación de precios, de forma tal, que el resultado sea la asignación económicamente eficiente de recursos al sector eléctrico y dentro de él.

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

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

En relación con la posibilidad de que clientes que se encuentran en el mercado regulado, opten por acceder al mercado de los clientes libres, es posible señalar que en las

condiciones actuales de precios de generación, no habría incentivos para ello. Además, aunque así fuera, dicha situación no debería representar efectos significativos en los resultados de las empresas concesionarias en la medida en que se acojan a las opciones tarifarias de peajes de distribución existentes.

Concentración de las operaciones.

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

Demanda.

El crecimiento de la demanda se relaciona directamente con el mejoramiento del ingreso per cápita y con 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.

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

Contratos de Suministro.

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

Entre las principales empresas generadoras que abastecen al Grupo CGE destacan: Colbún S.A., Empresa Nacional de Electricidad S.A., AES Gener S.A. y Empresa Eléctrica Guacolda S.A. en el SIC y GasAtacama Generación en el SING.

En el caso de la filial 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 EDELMAG.

En el año 2008, debido a la falta de incentivos existente en los años anteriores para realizar inversiones en el segmento de la generación, se decretó racionamiento de

energía, disponiéndose medidas para evitar, reducir y administrar el déficit de generación en el Sistema Interconectado Central.

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

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

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

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 Nº 327 - 1997 del Ministerio de Minería), y los decretos tarifarios y demás normas técnicas y reglamentarias emanadas del referido ministerio, de la Comisión Nacional de Energía (CNE) y la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

i) Valor Agregado de Distribución.

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

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

La ley establece que las concesionarias deben mantener una rentabilidad agregada, esto es considerando a todas las empresas como un conjunto, dentro de una banda del 10% ± 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, la Comisión Nacional de Energía estructura fórmulas tarifarias finales y sus fórmulas de indexación, las cuales, de acuerdo con los procedimientos establecidos, son fijadas mediante decreto del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. Particularmente, dichas fórmulas de indexación, que son aplicadas mensualmente, consideran las variaciones del IPC, del IPMN, del precio del cobre y del dólar, reflejando las variaciones en los precios de los principales insumos que afectan los costos de la distribución de electricidad.

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

ii) Precios de Servicios Asociados al Suministro.

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

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

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

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

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

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

3.1.2. Distribución de electricidad en Argentina.

En Argentina, CGE a través de sus empresas relacionadas EDET, EJESA, EJSEDSA y ENERGIA SAN JUAN abastece a 752.328 clientes distribuidos en las provincias de Tucumán, Jujuy y San Juan, con ventas físicas que alcanzaron a 2.417 GWh en el período comprendido entre enero y septiembre del presente año.

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 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.

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

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

Demanda.

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

Precios.

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

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

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

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

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

3.2. Sector Gas.

3.2.1 Gas licuado.

El Grupo CGE a través de GASCO y su subsidiaria GASCO GLP, participa en el negocio de distribución de gas licuado, con una cobertura que se extiende entre la Región de Antofagasta y la Región de Los Lagos, así como también en la Región de Magallanes, alcanzando al 30 de septiembre de 2009, una participación de mercado de 28% a nivel nacional. 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 filial 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 asociadadas 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 535.492, mientras que GASNOR provee de gas natural a 399.383 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. Esta situación se ve adicionalmente afectada por la imposición de retenciones a las exportaciones de gas natural decretadas por la autoridad argentina.

Abastecimiento.

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

Para METROGAS, el inicio de la operación comercial del Terminal de Regasificación de GNL en Quintero, en su modalidad "fast track", cuya puesta en marcha se realizó en el

mes de septiembre, ha permitido complementar en un alto porcentaje, el gas natural que se recibía desde la República de Argentina, siendo este último marginal en la satisfacción de las necesidades con que cuenta actualmente la empresa.
En el nuevo escenario de suministro de gas natural, un evento de situación de emergencia que pudiera implicar una interrupción de suministro a los clientes residenciales y comerciales es altamente improbable. En todo caso, METROGAS dispone de un sistema de respaldo de propano – aire (gas natural sintético), el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo del gas natural, y que estuvo en operación hasta agosto de 2009, con el objeto de asegurar el suministro a los clientes residenciales y comerciales, durante el tiempo de la emergencia.

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

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

Cabe mencionar que conforme a lo establecido por la Resolución N° 754/2004, modificada posteriormente por la Resolución N° 1561/2007 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles los clientes residenciales y comerciales tanto de METROGAS y GASSUR tienen una máxima prioridad de abastecimiento ante cualquier otro tipo de consumo.

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 una estabilidad regulatoria, ya que los precios de venta son determinados mediante una mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable, que la ley establece dentro de una banda del 10% +/- 4% para la industria de la distribución de electricidad en su conjunto. Asimismo, los ingresos y costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento.

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

3.3.1 Riesgo de tipo de cambio.

Debido a que los negocios en que participan las empresas del Grupo CGE son fundamentalmente en pesos, se ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, con el objetivo de minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio. Como consecuencia de lo anterior, la denominación de la deuda financiera es un 93% en Unidades de Fomento o pesos chilenos y el saldo en moneda extranjera. 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.

	M$	%
Deuda en pesos o UF	1.462.073.528	93%
Deuda en US$, pesificada mediante derivados	45.496.266	3%
Deuda en US$ u otra moneda extranjera	64.703.544	4%
Total deuda financiera	**1.572.273.338**	**100%**

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$ 110.199.810, de los cuales M$ 45.496.266 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 $550,36, es decir un 13,5% inferior al valor de cierre al 31 de diciembre de 2008, fecha en que alcanzó un valor de $636,45.

Considerando los valores indicados anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad para determinar el efecto en los resultados del Grupo CGE debido a la variación del tipo de cambio, si no se hubiere aplicado una política de cobertura mediante la contratación de los referidos cross currency swaps, considerando escenarios adicionales de ±1% en el valor de cierre del dólar observado al 30 de septiembre de 2009.

		Escenario		
		US$ -1%	**US$ Cierre**	**US$ +1%**
		544,86	550,36	555,86
	MUS$	M$	M$	M$
Al 31-12-2008	82.000	52.188.900	52.188.900	52.188.900
Al 30-09-2009	82.000	44.678.225	45.129.520	45.580.815
Efecto en Diferencia de Cambio		**7.510.675**	**7.059.380**	**6.608.085**

Esta sensibilización entregó como resultado que el efecto en la utilidad del Grupo CGE podría haber oscilado entre M$ 7.510.675 y M$ 6.608.085 en el trimestre recién concluido, considerando los escenarios descritos.

Debido a la política de cobertura determinada por el Grupo CGE, esta deuda, cuyo capital es de US$ 82.000.000 se fijó, al momento de la contratación de los cross currency swap, en un valor de UF 2.047.962. Bajo estas circunstancias, el efecto en resultados debido a la variación del valor de la unidad de fomento entre el 31/12/2008 y el 30/09/2009, alcanzó a una utilidad de MM$ 1.265.886.

	UF	M$
Al 31-12-2008	2.047.962	43.934.048
Al 30-09-2009	2.047.962	42.668.162
Resultado por unidad de reajuste		**1.265.886**

3.3.2 Riesgo de variación Unidad de Fomento.

Al 30 de septiembre de 2009, el Grupo CGE mantiene un 86,5% 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 30 de septiembre de 2009, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M$ 13.601.447 y lo contrario sucede en el evento que la UF disminuya en un 1%.

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 75% 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$ 2.978.052 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$ 11.792.050 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, el Grupo cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de la matriz o de cualquiera de sus filiales.

El reducido riesgo de refinanciamiento se circunscribe a aquella porción de la deuda que se encuentra radicada en el corto plazo y que corresponde a un 13% del total, de la cual el 28% corresponden a efectos de comercio. Por la naturaleza de estos instrumentos, siempre estarán registrados en el corto plazo, a pesar de que corresponden a emisiones efectuadas con cargo a líneas a 10 años.

Asimismo, la deuda financiera del Grupo CGE se encuentra estructurada en un 87% a largo plazo, mediante bonos y créditos bancarios.

M$ al 30-09-2009	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	TOTAL
Bancos	107.154.850	318.986.766	113.333.549	77.514.571	0	616.989.736
Efectos de comercio	56.476.984	0	0	0	0	56.476.984
Bonos	35.421.017	130.519.355	105.243.584	81.614.818	546.007.844	898.806.618
Total	**199.052.851**	**449.506.121**	**218.577.133**	**159.129.389**	**546.007.844**	**1.572.273.338**
	13%	**29%**	**14%**	**10%**	**35%**	**100%**

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 cliente.

Efecto en Flujo de Caja por Cambios en el perfil de pago de los clientes.

Producto de la actual crisis económica se ha observado que en promedio los clientes han concentrado sus pagos cada vez más cerca de la fecha de corte. En períodos económicos normales los pagos tienden a concentrarse en períodos cercanos y posteriores a la fecha de vencimiento de los documentos de cobro. Para mitigar este riesgo, la legislación que

regula el sector eléctrico faculta a las empresas distribuidoras a cobrar un valor fijo por pago fuera de plazo y cobros adicionales por corte y reposición, en el caso de aplicarse. Se ha dimensionado el efecto económico y el riesgo financiero asociado a cambios en el perfil de pago de los clientes y se considera que no genera impactos significativos en las empresas del sector eléctrico del Grupo CGE.

3.3.5 Riesgo de crédito.

En la actividad de distribución de electricidad, principal negocio del Grupo CGE, el riesgo de crédito de las cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial es históricamente muy bajo. El reducido plazo de cobro a los clientes, permite acotar los montos de deuda individuales a través de la gestión de la suspensión de suministro por falta de pago como herramienta de cobranza definida en la ley. La regulación vigente prevé la radicación de la deuda en la propiedad del usuario del servicio eléctrico, limitando la probabilidad de incobrabilidad de los créditos. El riesgo está diversificado en un gran número de clientes residenciales, distribuidos geográficamente en varias comunas y en pequeños montos para cada cliente. Los clientes más grandes representan un porcentaje inferior al 2% de las ventas.

En relación a la actividad de distribución de gas licuado y gas natural, la mayor parte de las ventas en términos de volumen, corresponde al segmento residencial-comercial, cuya modalidad de pago es principalmente al contado y recaudada directamente por la empresa. Asimismo, el Reglamento de Servicios de Gas de Red, establece la facultad de suspender el suministro de gas por falta de pago de las cuentas de consumo. De lo indicado anteriormente se puede concluir que el riesgo crediticio en este segmento de clientes se encuentra acotado y no es significativo. La exposición del Grupo al riesgo de crédito es atribuible principalmente a las deudas del segmento industrial por ventas de gas licuado y gas natural, sin embargo, la alta atomización de la cartera de cuentas por cobrar implica una baja concentración del riesgo, representando, los mayores deudores del segmento industrial, menos del 4% del importe de las cuentas por cobrar.

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 que tendrían los pasivos bancarios, bonos y efectos de comercio de la Compañía al 30 de septiembre 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 de la Compañía, concluyéndose que no existe una diferencia significativa entre el valor libro y el valor justo de éstas:

Cifras al 30-09-2009	**Pasivos Financieros a Valor Libro M$**	**Pasivos Financieros a Valor Justo M$**	**Valor Justo v/s Valor Libro**
Bancos	616.989.736	605.855.968	-1,80%
Bonos y efectos de comercio	955.283.602	1.034.797.253	8,32%
Total Pasivo Financiero	**1.572.273.338**	**1.640.653.221**	**4,35%**

3.4.- Control interno.

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

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

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

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.

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.- Reconocimiento de ingresos.

El Grupo CGE utiliza el método de porcentaje de avance para reconocer los ingresos de sus contratos de construcción de obras para terceros y de construcción de transformadores relevantes. El método de reconocimiento de ingresos requiere que el Grupo CGE estime los servicios prestados a la fecha como una proporción del total de servicios que serán entregados.

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

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

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 beneficios. Al determinar la tasa de descuento, el Grupo CGE considera las tasas de interés de bonos corporativos de alta calidad que se denominan en la moneda en la que los beneficios se pagarán y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota N° 20 se presenta información adicional al respecto.

4.5.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos.

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

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

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

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

Clases de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al		
	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Efectivo en Caja	2.709.029	6.526.711	5.986.206
Saldos en Bancos	9.486.248	17.488.205	14.907.852
Depósitos a Corto Plazo	13.000.216	1.527.626	2.757.052
Otro Efectivo y Equivalentes al Efectivo	34.087.761	14.081.087	7.259.855
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	**59.283.254**	**39.623.629**	**30.910.965**

El efectivo y equivalentes a efectivo incluido en los estados de situación financiera al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 no difiere del presentado en el Estado de Flujos de Efectivo.

El Grupo CGE presenta los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados como "actividades de operación" en el estado de flujos de efectivo, como parte de los cambios en el capital de trabajo. Lo anterior, se fundamenta en que el Grupo ha contratado los señalados activos como instrumentos financieros derivados con el propósito de hacer cobertura económica y financiera de los riesgos asociados al tipo de cambio y tasas de interés enunciados, tal como se describe en Nota Nº 6.

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

Información del Efectivo y Equivalentes al Efectivo por moneda	Moneda	Saldo al		
		30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	CL $	51.988.480	37.306.181	28.404.591
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	US$	6.851.013	1.460.369	783.716
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	AR $	442.634	855.820	1.722.658
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	Euro	1.127	1.259	0
Total de Efectivo y Equivalente al Efectivo		**59.283.254**	**39.623.629**	**30.910.965**

6.- INSTRUMENTOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE

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

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

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

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se presentaron como "actividades de operación" en el estados de flujos de efectivo, como parte de los cambios en el capital de trabajo.

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

Al 30 de septiembre de 2009 los activos financieros con cambio en resultados ascienden a M$ 71.216.

6.2.- Activos y pasivos de cobertura.

En el período finalizado al 30 de septiembre de 2009, los contratos descritos en el punto anterior fueron designados como instrumentos de cobertura de los flujos de caja vinculados al pago de la deuda en moneda extranjera por MUS$ 82.000, en lo que se refiere a los riesgos de tipo de cambio y tasa de interés.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2009 y 01 de enero de 2008 es la siguiente.

Clase de Activos de Cobertura	30-09-2009			
	Activo		Pasivo	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M$	M$	M$	M$
Cobertura de Flujo de Caja	10.917	0	879.183	2.163.184
TOTAL	**10.917**	**0**	**879.183**	**2.163.184**

Clase de Activos de Cobertura	01-01-2008			
	Activo		Pasivo	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M$	M$	M$	M$
Cobertura de Flujo de Caja	199.767	0	2.878.661	
TOTAL	**199.767**	**0**	**2.878.661**	**0**

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

6.3.- Jerarquías del valor razonable.

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

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

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

- Nivel III: Inputs para activos o pasivos que no se basen en datos de mercados observables.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de septiembre de 2009.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable		Valor Razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	30-09-2009 M$	Nivel I M$	Nivel II M$	Nivel III M$
Activos financieros				
Derivados de cobertura de flujo de caja	10.917		10.917	
Total Activos	**10.917**	**0**	**10.917**	**0**
Pasivos financieros				
Derivados de cobertura de flujo de caja	3.042.367		3.042.367	
Total Pasivos	**3.042.367**	**0**	**3.042.367**	**0**

7.- ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA.

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

Activos Financieros Disponibles para la Venta	Saldo al			Saldo al		
	Corriente			No corriente		
	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Instrumentos de Patrimonio	0	0	0	6.428.409	8.286.008	6.864.492
Fondo Mutuos	16.484	18.595	244.267	0	0	0
Otros	0	0	0	221.965	277.548	145.375
Total	**16.484**	**18.595**	**244.267**	**6.650.374**	**8.563.556**	**7.009.867**

El detalle de los instrumentos de patrimonio al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Detalle de Activos Financieros Disponibles para la Venta				Saldos al					
				Corrientes			No corrientes		
R.U.T	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje de participación	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
0-E	Gasoducto Gasandes S.A.(Argentina)	10.850.710	13,00%	0	0	0	4.215.467	5.627.469	4.650.779
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	22.464	13,00%	0	0	0	2.117.391	2.562.988	2.118.162
70.497.500-7	Estadio Español de Concepción S.A.	6	0,12%	0	0	0	3.886	3.886	3.886
70.393.200-2	Club de Campo La Posada S.A.	2	0,06%	0	0	0	1.167	1.167	1.167
70.341.300-5	Corporación Club Concepción	1	0,03%	0	0	0	1	1	1
92.970.000-7	Cem S.A.	257.174	0,09%	0	0	0	45.818	45.818	45.818
0-E	Portland General Electric Co.	1.010	0,00%	0	0	0	20.032	17.645	13.776
91.968.000-8	Inmobiliaria Club de la Unión de Punta Arenas S.A.	50	5,68%	0	0	0	6.960	6.960	6.960
99.581.910-4	Gráfica Puerto Madero S.A.	240	0,24%	0	0	0	8.531	8.531	8.531
90.694.000-0	Empresa Periodística La Nación S.A.	240	0,24%	0	0	0	8.531	8.531	8.531
73.116.100-3	Instituto de la Construcción	-	0,00%	0	0	0	2.904	2.904	2.904
70.024.300-1	Sociedad de Fomento Fabril	676	0,26%	0	0	0	282	282	282
0-E	Banco Santander Río	-	0,00%	16.484	0	0	0	0	0
0-E	Banco Río de la Plata	-	0,00%	0	18.595	0	0	0	0
0-E	Banco de la Nación Argentina	-	0,00%	0	0	244.267	0	0	0
0-E	Activo Financiero Concesiones	-	0,00%	0	0	0	201.933	259.903	131.599
96.539.380-3	Edicones Financieras S.A.	25	0,00%	0	0	0	17.471	17.471	17.471
	Total			**16.484**	**18.595**	**244.267**	**6.650.374**	**8.563.556**	**7.009.867**

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.

SOCIEDAD ELECTRICA SANTIAGO S.A.

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

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

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

Clases de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al		
	Corriente		
	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Deudores Comerciales, Neto	295.930.960	277.550.219	226.496.288
Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero, Neto	3.077.084	2.835.753	1.745.693
Otras Cuentas por Cobrar, Neto	17.283.342	13.217.793	13.002.926
Total	**316.291.386**	**293.603.765**	**241.244.907**

Clases de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al		
	No corriente		
	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Deudores Comerciales, Neto	15.221.947	15.354.261	9.936.589
Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero, Neto	5.558.197	4.924.535	4.051.516
Otras Cuentas por Cobrar, Neto	2.843.327	3.392.197	1.581.373
Total	**23.623.471**	**23.670.993**	**15.569.478**

Clases de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al		
	Corriente		
	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Deudores Comerciales, Bruto	325.873.641	303.173.281	246.222.891
Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero, Bruto	3.258.662	2.897.753	1.750.693
Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	18.309.762	14.221.531	13.943.642
Total	**347.442.065**	**320.292.565**	**261.917.226**

Clases de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al		
	No corriente		
	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Deudores Comerciales, Bruto	15.221.947	15.354.261	9.936.589
Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero, Bruto	5.558.197	4.924.535	4.051.516
Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	2.843.327	3.392.197	1.581.375
Total	**23.623.471**	**23.670.993**	**15.569.480**

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no vencidos al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer	Saldo al		
	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	151.524.689	125.692.185	105.156.769
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	10.878.254	7.168.331	5.269.654
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	12.000.154	13.418.017	10.433.712
Con Vencimiento Mayor a Doce Meses	22.701.098	22.450.324	13.860.092
Total Deudores Comerciales por vencer	**197.104.195**	**168.728.857**	**134.720.227**

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

Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar Vencidos y No Pagados pero No Deteriorado	Saldo al		
	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	115.307.365	118.136.917	99.888.987
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	7.984.042	9.801.547	6.199.051
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	8.813.770	8.946.041	6.508.515
Con Vencimiento Mayor a Doce Meses	10.705.485	11.661.396	9.497.607
Total Deudores Comerciales Vencido y No Pagado no Deteriorado	**142.810.662**	**148.545.901**	**122.094.160**

El detalle del deterioro de deudores comerciales al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Importe en Libros de Deudores Comerciales, Otras cuentas por cobrar Deteriorados	Saldo al		
	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Deudores Comerciales	29.942.681	25.623.062	19.726.603
Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero	181.578	62.000	5.000
Otras Cuentas por Cobrar	1.026.420	1.003.738	940.716
Total	**31.150.679**	**26.688.800**	**20.672.319**

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Vencidos y No Pagados con Deterioro	Saldo al	
	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$
Saldo Inicial	26.688.800	20.672.319
Baja de activos financieros deteriorados del período	477.813	506.297
Aumento o disminución del período	4.939.692	6.522.778
Saldo Final	**31.150.679**	**26.688.800**

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

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 Nº 1, de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y por su Reglamento Eléctrico, Decreto Supremo Nº 327 de diciembre de 1997. Las disposiciones de este último, en sus Art. 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 muy 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.

9.- SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS.

Las transacciones con empresas relacionadas son de pago/cobro inmediato ó a 30 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 y 89 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas. No existen deudas de dudoso cobro, razón por la cual no se ha constituido una provisión de deterioro para estas transacciones.

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

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

9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

9.1.1. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

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

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas							Saldos al					
							Corrientes			No corrientes		
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
0-E	Norelec S.A.	Argentina	Comisiones	Hasta 90 días	Asociada	CL $	0	0	17.975	0	0	0
0-E	Norelec S.A.	Argentina	Dividendos	Hasta 90 días	Asociada	AR $	715.847	575.748	128.949	0	0	0
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.	Argentina	Comisiones	Hasta 90 días	Asociada	CL $	0	0	240.378	0	0	0
0-E	Empresa Jujeña de Sistemas de Energía Dispersa S.A.	Argentina	Comisiones	Hasta 90 días	Asociada	CL $	0	28.986	0	0	0	0
0-E	Compañía Eléctrica de Inversiones S.A.	Argentina	Comisiones	Hasta 90 días	Asociada	CL $	0	1.840	11.772	0	0	0
0-E	Empresa Jujeña de Energía S.A.	Argentina	Servicios prestados	Hasta 90 días	Asociada	CL $	120	120	480	0	0	0
0-E	Empresa Jujeña de Energía S.A.	Argentina	Venta de materiales	Hasta 90 días	Asociada	CL $	0	0	36.712	0	0	0
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.	Argentina	Servicios prestados	Hasta 90 días	Asociada	CL $	639	639	278	0	0	0
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.	Argentina	Asesorías prestadas	Hasta 90 días	Asociada	CL $	0	0	137.901	0	0	0
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.	Argentina	Préstamos otorgados	Hasta 90 días	Asociada	AR $	0	0	572.333	0	0	0
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.	Argentina	Dividendos	Hasta 90 días	Asociada	AR $	615.933	274.861	230.772	0	0	0
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.	Argentina	Venta de materiales	Hasta 90 días	Asociada	CL $	0	30.915	38.277	0	0	0
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	Dividendos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Asociada	US$	2.966.874	1.325.342	0	0	0	0
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Asociada	AR $	222.380	233.090	159.777	0	0	0
0-E	Gascart S.A.	Argentina	Comisiones	Más de 90 Días y hasta 1 año	Asociada	AR $	78.997	96.993	84.529	0	0	0
94.478.000-9	Indiver S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Accionista	CL $	5.973	3.063	2.813	0	0	0
94.478.000-9	Indiver S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	219	1.367	0	0	0	0
91.337.000-7	Cementos Polpaico S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 Días	Asociada	CL $	0	0	2.647.896	0	0	0
65.241.300-5	Fundación Emel	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	8.193	1.060	22	0	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Director común	CL $	8.244	1.095	260.197	0	0	0
99.527.700-K	Campanario Generación S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Asociada	CL $	112.775	0	0	0	0	0
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica de Santiago S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Asociada	CL $	190.558	0	0	0	0	0
65.166.730-5	Fundación Gasco	Chile	Reembolso de gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Indirecta	CL $	8.644	6.710	6.713	0	0	0
96.641.810-9	Gas Natural Producción S.A.	Chile	Aportes por capitalizar	Más de 90 Días y hasta 1 año	Asociada	CL $	0	0	54.818	0	0	0
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	Reembolso de gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Asociada	CL $	20.637	29.628	9.747	0	0	0
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Reembolso de gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Asociada	US $	8.442	7.891	18.463	0	0	0
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Aportes por capitalizar	Más de 90 Días y hasta 1 año	Asociada	US $	0	0	0	2.175.181	0	0
99.520.000-7	Cía. de Petróleos de Chile S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL $	550	1.348	1.143	0	0	0
90.690.000-9	Empresas Copec s.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL $	0	0	2.997	0	0	0
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Hasta 90 días	Asociada	US$	0	4.224.579	0	0	0	36.372.626
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Hasta 90 días	Asociada	US$	0	0	0	935.464	724.065	1.872.843
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL $	2.511.029	691.162	2.977.201	0	0	0
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Asociada	CL $	0	0	136.248	0	0	0
6.357.359-0	Guillermo Hayes Morales	Chile	Préstamos otorgados	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista de subsidiaria	CL $	0	28.000	0	0	0	0
5.333.806-2	Erich Gruttner Grimal	Chile	Préstamos otorgados	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista de subsidiaria	CL $	0	12.000	0	0	0	0
78.308.780-4	Sociedad de Ingeniería Buen Paso Ltda.	Chile	Préstamos otorgados	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	0	0	24.406	0	0	0
Total							**7.476.054**	**7.576.437**	**7.802.797**	**3.110.645**	**724.065**	**38.245.469**

9.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

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

Cuentas por pagar a entidades relacionadas							Saldos al					
							Corrientes			No corrientes		
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Compra gas natural	Hasta 90 días	Asociada	CL $	704.974	806.786	317.078	0	0	0
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL $	670.338	514.402	0	0	0	0
92.513.000-1	Naviera Ultragas S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL $	462.303	354.759	0	0	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Director común	CL $	413.417	405.118	890.477	0	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Director común	CL $	276.559	0	57.908	0	0	0
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Servicio de transporte terrestre	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	107.312	115.226	116.591	0	0	0
96.895.660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Arriendos de oficinas	Hasta 90 días	Asociada	CL $	49.815	4.078	2.112	0	0	0
93.698.000-1	Elaboradora de Cobre Viña del Mar S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Director común	CL $	0	93.408	97.115	0	0	0
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.	Argentina	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Asociada	CL $	1.396	1.396	1.396	0	0	0
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	379	552	109	0	0	0
96.639.450-1	Turismo y Hoteles José Nogueira S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	0	271	504	0	0	0
99.555.340-5	Turismo y Hoteles Navarino S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	0	0	472	0	0	0
99.520.000-7	Cía. de Petróleos de Chile S.A.	Chile	Compra de combustibles	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL $	0	15.000	25.815	0	0	0
6.357.359-0	Guillermo Hayes Morales	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista	CL $	7.193	35.400	21.123	0	0	0
5.333.806-2	Erich Gruttner Grimal	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista	CL $	3.597	17.700	10.520	0	0	0
78.308.780-4	Sociedad de Ingeniería Buen Paso Ltda.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	1.589	154.426	133.056	0	0	0
78.664.870-K	Ingelta Ltda.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	190	10.499	15.939	0	0	0
9.180.607-K	Luis Neira Otero	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	113	10.992	9.471	0	0	0
96.955.090-3	Inmobiliaria Parque Nuevo S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 90 días y hasta 1 año	Asociada	CL $	0	23.719	0	0	0	0
Total							**2.699.175**	**2.563.732**	**1.699.686**	**0**	**0**	**0**

9.1.3. Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados al 30 de septiembre de 2009 y 2008.

Transacciones												
R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	01-01-2009 al 30-09-2009 M$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono	01-01-2008 al 30-09-2008 M$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono	01-07-2009 al 30-09-2009 M$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono	01-07-2008 al 30-09-2008 M$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.	Argentina	Asociada	Intereses cobrados	0	0	17.104	17.104	0	0	2.607	2.607
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.	Argentina	Asociada	Recaudación de préstamos	0	0	510.664		0	0	0	0
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Asociada	Reembolso de gastos	21.296	(2.029)	16.312	(457)	9.889	(431)	6.404	(85)
0-E	Gascart S.A.	Argentina	Asociada	Aumento de capital	961.371	0	448.731	0	0	0	0	0
0-E	Gascart S.A.	Argentina	Asociada	Comisiones	286.678	107.510	268.339	183.810	82.785	0	93.005	93.005
0-E	Empresa Jujeña de Energía S.A.	Argentina	Asociada	Intereses cobrados	0	0	599	599	0	0	599	599
5.333.806-2	Erich Gruttner Grimal	Chile	Accionista de subsidiaria	Préstamos otorgados	0	0	11.000	0	0	0	0	0
5.333.806-2	Erich Gruttner Grimal	Chile	Accionista de subsidiaria	Recaudación de préstamos	12.000	0	10.100	0	0	0	1.333	0
6.357.359-0	Guillermo Hayes Morales	Chile	Accionista de subsidiaria	Préstamos otorgados	2.000	0	31.000	0	0	0	10.000	0
6.357.359-0	Guillermo Hayes Morales	Chile	Accionista de subsidiaria	Recaudación de préstamos	30.000	0	23.000	0	0	0	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Capitalización ctas. por cobrar	0	0	551.310	0	0	0	551.310	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Préstamos otorgados	309.339	0	0	0	0	0	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Compra gas natural	11.749.733	(9.873.725)	0	0	11.749.733	(9.873.725)	0	0
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	Asociada	Servicios prestados	77.073	38.539	75.836	36.379	16.247	12.793	27.614	12.464
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	Asociada	Cuenta corriente mercantil (cargos)	88.308	0	25.908	0	38.451	0	6.529	0
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	Asociada	Venta de gas natural	106.453	67.547	0	0	38.421	27.050	0	0
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	Asociada	Aumento de capital	299.996	0	0	0	0	0	0	0
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Asociada	Préstamos otorgados	0	0	29.400.266	0	0	0	2.571.302	0
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Asociada	Capitalización ctas. por cobrar	0	0	18.297.254	0	0	0	18.297.254	0
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Asociada	Recaudación de préstamos	4.028.754	0	48.333.637	0	0	0	48.333.637	0
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Asociada	Intereses cobrados	14.569	14.569	1.644.866	1.644.866	0	0	225.461	225.461
78.308.780-4	Sociedad de Ingeniería Buen Paso Ltda.	Chile	Indirecta	Intereses cobrados	0	0	1.357	1.357	0	0	1.357	1.357
78.308.780-4	Sociedad de Ingeniería Buen Paso Ltda.	Chile	Indirecta	Recaudación de préstamos	0	0	26.127	0	0	0	26.127	0
78.447.910-2	Hotel Australis Ltda.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	653	(653)	2.562	(2.562)	0	0	652	(652)
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Indirecta	Servicio de transporte terrestre	2.963.574	(2.490.398)	2.826.903	(2.375.549)	1.403.585	(1.179.483)	1.404.051	(1.179.875)
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	2.449	(2.449)	2.659	(2.659)	817	(817)	1.196	(1.196)
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Indirecta	Servicio facturación y recaudación	54	(54)	0	0	14	(14)	0	0
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Accionista de subsidiaria	Venta de gas licuado	38.579.409	32.419.671	61.086.169	51.332.915	17.883.694	15.028.314	25.374.411	21.323.034
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director común	Compra de activos	793.378	0	66.123	0	28.971	0	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director común	Servicios prestados	1.936	1.936	0	0	0	0	0	0

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados al 30 de septiembre de 2009 y 2008 (continuación).

Transacciones												
R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	01-01-2009 al 30-09-2009 M$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono	01-01-2008 al 30-09-2008 M$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono	01-07-2009 al 30-09-2009 M$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono	01-07-2008 al 30-09-2008 M$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director común	Servicios recibidos	17.179	(17.179)	39	(39)	5.747	(5.747)	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director común	Compra propiedad, planta y equipo	0	0	1.818	0	0	0	1.230	0
93.698.000-7	Elaboradora de Cobre Viña del Mar S.A.	Chile	Director común	Compra de materiales	133.946	0	97.640	0	8.293	0	0	0
96.639.450-1	Turismo y Hoteles José Nogueira S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	465	(465)	1.678	(1.678)	293	(293)	501	(501)
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Asociada	Reembolso de gastos	566	0	49.078	0	0	0	147	0
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Asociada	Aumentos de capital	0	0	864.539	0	0	0	63.126	0
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Asociada	Aporte por capitalizar	0	0	804.720	0	0	0	0	0
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Asociada	Capitalizacion cash call	0	0	1.496.918	0	0	0	0	0
96.923.660-5	Jordan S.A.	Chile	Indirecta	Compra de activos	1.116	0	16.325	0	91	0	858	0
96895660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Asociada	Arriendos de oficinas	598	(598)			598	(598)	0	0
96895660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Asociada	Servicios recibidos	20.487	(20.487)	17.379	(17.379)	7.195	(7.195)	6.904	6.904
99.520.000-7	Cía. de Petróleos de Chile S.A.	Chile	Accionista de subsidiaria	Compra de combustibles	273.228	(193.056)	534.214	(455.948)	128.567	(88.257)	239.508	(208.296)
99.520.000-7	Cía. de Petróleos de Chile S.A.	Chile	Accionista de subsidiaria	Venta de gas licuado	10.050	8.446	5.576	4.686	3.125	2.627	1.575	1.323
99.527.700-K	Campanario Generación S.A.	Chile	Asociada	Aumento de capital	1.275.560	0	0	0	0	0	0	0
99.555.340-6	Turismo y Hoteles Navarino S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	1.274	(1.274)	1.257	(1.257)	0	0	0	0

9.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

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

El equipo gerencial de Compañía General de Electricidad S.A. lo componen un Gerente General, cinco Gerentes Corporativos de Área y ocho Subgerentes Corporativos.

9.2.1.- Remuneración del Directorio.

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

- Dietas por asistencia a sesiones.

  Pagar a cada Director 60 Unidades de Fomento por asistencia a las sesiones del directorio. La dieta del Presidente del Directorio será el equivalente a dos veces la dieta que le corresponda a un Director.

- Participación de utilidades.

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

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

Retribución Directorio		01-01-2009 al 30-09-2009 M$		01-01-2008 al 30-09-2008 M$		01-07-2009 al 30-09-2009 M$		01-07-2008 al 30-09-2008 M$	
Nombre	Cargo	Directorio M$	Comité de Directores M$	Directorio M$	Comité de Directores M$	Directorio M$	Comité de Directores M$	Directorio M$	Comité de Directores M$
Jorge Eduardo Marín Correa	Presidente	435.419	4.317	433.267	3.471	10.031	627	9.955	1.080
José Luis Hornauer Herrmann	Vicepresidente	240.238	0	225.561	0	5.015	0	4.976	0
Francisco Javier Marín Jordán	Director	241.927	3.412	218.975	3.759	5.015	0	4.976	2.159
Juan Hornuaer López	Director	226.667	210	248.618	198	5.015	0	4.976	0
Francisco Javier Marín Estevez	Director	234.209	627	258.190	0	5.015	627	4.976	0
Pablo José Pérez Cruz	Director	238.778	1.964	208.107	1.132	5.015	0	4.976	381
Juan Antonio Guzmán Molinari	Director	213.788	1.261	137.915	793	5.015	627	4.976	201
Totales		**1.831.026**	**11.791**	**1.730.633**	**9.353**	**40.121**	**1.881**	**39.811**	**3.821**

9.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al Equipo Gerencial clave del Grupo CGE asciende a M$ 2.025.070 por el período terminado al 30 de septiembre de 2009, (M$ 948.838) por el período terminado al 30 de septiembre de 2008).

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

10.- INVENTARIOS.

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

Clases de Inventarios	Saldo al		
	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Materias primas	8.556.948	8.317.323	5.990.494
Productos en proceso	3.922.345	4.451.427	4.004.052
Mercaderías para la venta	28.824.775	27.622.165	32.752.283
Suministros para la producción	2.909.460	2.594.356	2.362.797
Suministros para mantención	9.111.360	2.926.378	2.523.855
Trabajos en curso	5.423.129	5.291.880	4.720.048
Mercaderias en tránsito	3.611.855	3.476.685	2.297.918
Otros	5.478.920	3.760.112	3.142.876
Provisión de deterioro	986.235	947.283	1.286.626
Total	**66.852.557**	**57.493.043**	**56.507.697**

Información adicional de inventarios:

Inventarios al Valor Razonable Menos Costos de Venta	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-07-09 al 30-09-2009 M$	01-07-08 al 30-06-2008 M$
Importe de rebajas de importes de los inventarios	336.641	261.462	53.345	23.908
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios	71.803	127.962	62.834	12.939
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el periodo	22.655.491	22.730.577	7.438.505	6.335.443

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

11.- INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS.

La información resumida de las inversiones en subsidiarias al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008 es la siguiente:

Al 30 de septiembre de 2009

Inversiones en Subsidiarias	30 de septiembre de 2009									
	% Participación	Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos subsidiaria M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos subsidiaria M$	Ingresos Ordinarios M$	Gastos Ordinarios M$	Ganancia (Pérdida) neta M$
CGE Distribución S.A.	99,6519%	124.003.839	404.341.628	528.345.467	115.287.064	170.641.722	285.928.786	505.940.092	471.334.666	34.605.426
Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	99,5717%	43.239.751	212.545.617	255.785.368	31.986.321	67.450.571	99.436.892	128.217.152	121.588.195	6.628.957
CGE Magallanes S.A.	99,7942%	6.696.632	53.523.564	60.220.196	8.333.036	17.621.063	25.954.099	18.280.742	14.871.442	3.409.300
Empresas Emel S.A.	97,9448%	95.297.887	545.329.123	640.627.010	80.152.867	183.315.347	263.468.214	293.483.708	269.981.406	23.502.302
CGE Argentina S.A.	99,9916%	11.773.738	48.254.125	60.027.863	21.836.493	6.816.236	28.652.729	31.073.698	26.493.418	4.580.280
CGE Transmisión S.A.	99,9877%	23.730.430	325.588.181	349.318.611	9.794.923	130.541.500	140.336.423	47.496.460	29.984.722	17.511.738
CGE Generación S.A.	99,9877%	28.642.294	158.992.794	187.635.088	3.629.560	119.601.236	123.230.796	7.246.105	4.374.944	2.871.161
Gasco S.A.	56,6244%	117.381.213	1.047.256.508	1.164.637.721	119.151.610	535.347.124	654.498.734	366.396.194	329.008.342	37.387.852
Tecnet S.A.	99,7778%	2.598.903	5.025.529	7.624.432	2.662.229	3.437.945	6.100.174	9.477.256	9.269.785	207.471
Comercial y Logística General S.A.	99,9995%	35.416.601	611.038	36.027.639	22.381.610	5.587.033	27.968.643	32.945.829	30.402.768	2.543.061
Transformadores Tusan S.A.	99,0700%	17.693.166	7.046.873	24.740.039	9.055.938	4.621.484	13.677.422	15.640.852	13.569.829	2.071.023
Inmobiliaria General S.A.	99,9958%	6.587.898	51.499.246	58.087.144	6.717.433	11.586.414	18.303.847	4.952.422	4.337.766	614.656
Sociedad de Computación Binaria S.A.	99,9932%	4.054.389	23.223.048	27.277.437	9.799.577	14.309.420	24.108.997	11.486.250	10.511.521	974.729
Novanet S.A.	99,7398%	2.023.342	270.861	2.294.203	2.314.649	0	2.314.649	3.784.434	4.215.326	(430.892)
	TOTALES	**519.140.083**	**2.883.508.135**	**3.402.648.218**	**443.103.310**	**1.270.877.095**	**1.713.980.405**	**1.476.421.194**	**1.339.944.130**	**136.477.064**

Al 31 de diciembre de 2008

Inversiones en Subsidiarias	31 de diciembre de 2008									
	% Participación	Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos subsidiaria M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos subsidiaria M$	Ingresos Ordinarios M$	Gastos Ordinarios M$	Ganancia (Pérdida) neta M$
CGE Distribución S.A.	99,6373%	136.807.608	398.434.138	535.241.746	118.966.472	175.611.171	294.577.643	641.827.219	611.335.136	30.492.083
Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	99,5717%	45.710.964	214.362.302	260.073.266	34.770.858	71.153.606	105.924.464	146.485.757	140.593.829	5.891.928
CGE Magallanes S.A.	99,7942%	5.347.195	54.168.829	59.516.024	7.075.747	19.210.774	26.286.521	24.886.883	21.643.878	3.243.005
Empresas Emel S.A.	97,9448%	83.280.987	543.854.824	627.135.811	67.709.344	190.014.323	257.723.667	336.446.684	316.296.579	20.150.105
CGE Argentina S.A.	99,9916%	13.761.960	57.249.518	71.011.478	19.825.893	14.268.230	34.094.123	37.766.064	30.803.490	6.962.574
CGE Transmisión S.A.	99,9877%	12.101.179	327.715.374	339.816.553	11.909.631	122.088.511	133.998.142	54.949.262	39.066.373	15.882.889
CGE Generación S.A.	99,8750%	268.212	7.826.226	8.094.438	492.617	6.041.440	6.534.057	0	1.696.872	(1.696.872)
Gasco S.A.	56,6244%	92.919.678	1.092.549.696	1.185.469.374	82.405.302	594.161.110	676.566.412	544.022.394	577.363.585	(33.341.191)
Tecnet S.A.	99,7778%	2.205.624	4.665.859	6.871.483	4.028.003	1.381.464	5.409.467	11.125.918	9.220.678	1.905.240
Comercial y Logística General S.A.	99,9995%	20.800.962	558.895	21.359.857	11.425.847	2.877.482	14.303.329	42.862.003	39.035.087	3.826.916
Transformadores Tusan S.A.	99,0700%	15.220.717	6.815.033	22.035.750	11.375.123	425.820	11.800.943	20.381.351	18.483.892	1.897.459
Inmobiliaria General S.A.	99,9931%	7.208.352	49.971.085	57.179.437	26.966.336	7.467.685	34.434.021	4.210.651	5.656.332	(1.445.681)
Sociedad de Computación Binaria S.A.	99,9932%	3.538.843	16.957.973	20.496.816	10.015.987	7.138.863	17.154.850	12.673.827	11.578.458	1.095.369
Novanet S.A.	99,7398%	1.047.829	132.942	1.180.771	440.637	0	440.637	2.988.913	2.286.949	701.964
	TOTALES	**440.220.110**	**2.775.262.694**	**3.215.482.804**	**407.407.797**	**1.211.840.479**	**1.619.248.276**	**1.880.626.925**	**1.825.061.138**	**55.565.787**

Al 01 de enero de 2008

Inversiones en Subsidiarias	01 de enero de 2008									
	% Participación	Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos subsidiaria M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos subsidiaria M$	Ingresos Ordinarios M$	Gastos Ordinarios M$	Ganancia (Pérdida) neta M$
CGE Distribución S.A.	99,6373%	97.392.886	372.595.854	469.988.740	83.968.089	149.718.103	233.686.192	0	0	0
Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	99,5717%	38.723.697	205.104.047	243.827.744	32.992.122	61.398.434	94.390.556	0	0	0
CGE Magallanes S.A.	99,7942%	4.595.798	48.969.656	53.565.454	4.526.498	17.159.413	21.685.911	0	0	0
Empresas Emel S.A.	97,9448%	67.438.426	530.974.596	598.413.022	56.928.046	174.606.833	231.534.879	0	0	0
CGE Argentina S.A.	99,9916%	10.603.092	42.283.705	52.886.797	15.791.929	7.801.126	23.593.055	0	0	0
CGE Transmisión S.A.	99,9877%	8.048.219	270.571.605	278.619.824	13.253.154	96.510.924	109.764.078	0	0	0
CGE Generación S.A.	99,8623%	85.688	5.328.273	5.413.961	204.424	3.108.367	3.312.791	0	0	0
Gasco S.A.	56,6244%	92.201.946	978.545.786	1.070.747.732	87.207.573	504.391.120	591.598.693	0	0	0
Tecnet S.A.	99,7778%	1.538.116	3.852.142	5.390.258	2.689.430	1.222.235	3.911.665	0	0	0
Comercial y Logística General S.A.	99,9995%	16.475.893	480.443	16.956.336	6.795.086	4.176.404	10.971.490	0	0	0
Transformadores Tusan S.A.	99,0700%	12.788.736	6.483.612	19.272.348	9.109.937	593.834	9.703.771	0	0	0
Inmobiliaria General S.A.	99,9931%	6.573.749	38.157.330	44.731.079	5.908.398	13.318.331	19.226.729	0	0	0
Sociedad de Computación Binaria S.A.	99,9932%	1.726.747	6.920.260	8.647.007	4.037.316	1.165.235	5.202.551	0	0	0
Novanet S.A.	99,7398%	628.938	151.608	780.546	270.205	0	270.205	0	0	0
	TOTALES	**358.821.931**	**2.510.418.917**	**2.869.240.848**	**323.682.207**	**1.035.170.359**	**1.358.852.566**	**0**	**0**	**0**

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

12.1.- La composición del rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 e información relacionada es la siguiente:

Al 30 de septiembre de 2009

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 31/12/2008 M$	Adiciones M$	Participación en Ganancia (Pérdida) M$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M$	Dividendos Recibidos M$	Diferencia de Conversión M$	Otro Incremento (Decremento) M$	Saldo al 30/09/2009 M$
Norelec S.A.	Argentina	AR $	50,0000%	50,0000%	13.073.228	0	2.875.868	0	(1.617.498)	(3.021.316)	0	**11.310.282**
Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.	Argentina	AR $	19,5000%	19,5000%	6.994.384	0	1.622.922	0	(1.544.239)	(1.583.815)	0	**5.489.252**
Compañía Eléctrica de Inversiones S.A.	Argentina	AR $	10,0000%	10,0000%	1.118.837	0	75.306	0	(113.200)	(192.681)	0	**888.262**
Gascart S.A.	Argentina	AR $	50,0000%	50,0000%	4.182.795	961.371	(462.366)	0	0	(1.080.944)	(24.726)	**3.576.130**
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	US$	19,9981%	19,9981%	9.474.399	1.973.304	242.842	0	(1.759.269)	(9.070.789)	0	**860.487**
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Chile	CL $	20,0000%	20,0000%	3.123	170.112		0	0	0	0	**173.235**
Gasmarket S.A.	Argentina	AR $	50,0000%	50,0000%	909.071	0	458.720	0	0	0	(849.717)	**518.074**
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	US$	19,9991%	19,9991%	10.050.772	5.517.170	0	(15.569.684)	0	(1.693.984)	1.695.726	**0**
GNL Chile S.A.	Chile	US$	33,3300%	33,3300%	1	0	0	0	0	0	0	**1**
Cementos Polpaico S.A.	Chile	CL $	41,1491%	41,1491%	28.933.004	0	2.101.455	0	0	(1.099.173)	(3.467)	**29.931.819**
Innergy Transportes S.A.	Chile	CL $	0,0002%	0,0002%	5	0	0	0	0	0	0	**5**
Gazel S.A.	Chile	CL $	50,0000%	50,0000%	553.788	299.996	(140.597)	0	0	0	(137)	**713.050**
Inmobiliaria Parque Nuevo S.A.	Chile	CL $	50,0000%	50,0000%	44.310	0	0	0	0	0	0	**44.310**
Inversiones El Raulí S.A.	Chile	CL $	20,3810%	20,3810%	8.588.127	0	811.556	0	(285.355)	0	(826.310)	**8.288.018**
Campanario Generación S.A.	Chile	US$	20,0000%	20,0000%	4.777.209	1.275.560	(200.868)	0	0	(708.517)	0	**5.143.384**
GNL Quintero S.A.	Chile	US$	20,0000%	20,0000%	24.527.218	0	(385.020)	0	0	(3.666.872)	(12.531.608)	**7.943.718**
Tu Ves S.A.	Chile	CL $	25,0000%	25,0000%	967.069	0	(334.899)	0	0	0	0	**632.170**
				TOTALES	**114.197.340**	**10.197.513**	**6.664.919**	**(15.569.684)**	**(5.319.561)**	**(22.118.091)**	**(12.540.239)**	**75.512.197**

Al 31 de diciembre de 2008

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01/01/2008 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 31/12/2008 M$
Norelec S.A.	Argentina	AR $	50,0000%	50,0000%	10.124.076	0	3.756.459	0	(2.147.456)	1.340.149	0	**13.073.228**
Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.	Argentina	AR $	19,5000%	19,5000%	5.804.321	0	2.076.900	0	(1.550.712)	663.875	0	**6.994.384**
Compañía Eléctrica de Inversiones S.A.	Argentina	AR $	10,0000%	10,0000%	883.698	0	105.469	0	(29.623)	159.293	0	**1.118.837**
Gascart S.A.	Argentina	AR $	50,0000%	50,0000%	3.496.911	448.731	(82.588)	0	0	691.364	(371.623)	**4.182.795**
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	US$	19,9981%	19,9981%	7.379.807	0	1.347.392	0	(961.006)	1.394.724	313.482	**9.474.399**
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Chile	CL $	20,0000%	20,0000%	0	0	0	0	0	0	3.123	**3.123**
Gasmarket S.A.	Argentina	AR $	50,0000%	50,0000%	563.909	0	408.184	0	0	0	(63.022)	**909.071**
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	US$	19,9991%	19,9991%	6.054.265	0	2.296.134	0	0	1.700.373	0	**10.050.772**
GNL Chile S.A.	Chile	US$	33,3300%	33,3300%	1	0	0	(655.103)	0	0	0	**1**
Cementos Polpaico S.A.	Chile	CL $	41,1491%	41,1491%	33.533.426	0	(2.053.394)	0	(3.518.324)	2.784.413	(1.813.117)	**28.933.004**
Electroindustrial Inversiones S.A.	Chile	CL $	40,7691%	40,7691%	116.727	0	0	0	0	0	(116.727)	**0**
Innergy Transportes S.A.	Chile	CL $	0,0002%	0,0002%	0	0	(2)	0	0	0	7	**5**
Innergy Holdings S.A.	Chile	US$	30,0000%	30,0000%	0	0	0	(12.512.237)	0	0	0	**0**
Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	CL $	0,0000%	0,0000%	0	0	0	(1)	0	0	0	**0**
Gazel S.A.	Chile	CL $	50,0000%	50,0000%	694.187	0	(140.400)	0	0	0	1	**553.788**
Inmobiliaria Parque Nuevo S.A.	Chile	CL $	50,0000%	50,0000%	48.150	0	(3.840)	0	0	0	0	**44.310**
Inversiones El Raulí S.A.	Chile	CL $	20,3810%	20,3810%	7.944.714	0	835.000	0	(541.443)	0	349.856	**8.588.127**
Campanario Generación S.A.	Chile	US$	20,0000%	20,0000%	3.926.942	0	(251.845)	0	0	245.924	856.188	**4.777.209**
GNL Quintero S.A.	Chile	US$	20,0000%	20,0000%	1.590.042	17.592.210	(218.190)	0	0	5.563.156	0	**24.527.218**
Tu Ves S.A.	Chile	CL $	25,0000%	25,0000%	0	967.069	0	0	0	0	0	**967.069**
				TOTALES	**82.161.176**	**19.008.010**	**8.075.279**	**(13.167.341)**	**(8.748.564)**	**14.543.271**	**(841.832)**	**114.197.340**

Inversiones con cotización pública

El valor razonable de las inversiones en asociadas con cotización pública asciende a M$ 51.486.876 al 30 de septiembre de 2009 (M$ 51.486.876 al 31 de diciembre de 2008 y M$ 98.121.114 al 01 de enero de 2008) el cual corresponde a Cementos Polpaico S.A.

12.2.- La información resumida de las inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008 es la siguiente:

Al 30 de septiembre de 2009

Inversiones en Asociadas	30 de septiembre de 2009									
	% Participación	Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos asociada M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos asociada M$	Ingresos Ordinarios M$	Gastos Ordinarios M$	Ganancia (Pérdida) neta M$
Norelec S.A.	50,0000%	5.036.649	18.947.559	**23.984.208**	1.363.646	0	**1.363.646**	5.791.233	39.498	**5.751.735**
Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.	19,5000%	16.366.321	52.487.712	**68.854.033**	27.279.832	13.424.194	**40.704.026**	50.859.782	42.537.105	**8.322.677**
Compañía Eléctrica de Inversiones S.A.	10,0000%	237.169	8.645.926	**8.883.095**	470	0	**470**	755.714	2.657	**753.057**
Gascart S.A.	50,0000%	5.075.409	21.387.233	**26.462.642**	7.833.369	11.477.012	**19.310.381**	13.355.848	14.280.579	**(924.731)**
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	19,9981%	10.855.851	4.307.275	**15.163.126**	11.940.060	0	**11.940.060**	3.776.570	2.562.242	**1.214.328**
Gasoducto del Pacífico S.A.	19,9991%	4.241.074	895.531	**5.136.605**	410.569	10.378.689	**10.789.258**	1.597.694	53.498.768	**(51.901.074)**
Innergy Holdings S.A.	30,0000%	13.440.317	8.755.097	**22.195.414**	14.161.364	29.187.675	**43.349.039**	92.094.015	14.358.811	**77.735.204**
GNL Chile S.A.	33,3330%	9.118.364	889.382	**10.007.746**	12.065.542	631.972	**12.697.514**	110.623	859.085	**(748.462)**
Cementos Polpaico S.A.	41,1491%	44.053.007	109.918.558	**153.971.565**	34.327.998	46.903.847	**81.231.845**	99.972.184	94.865.259	**5.106.925**
Gazel S.A.	50,0000%	768.062	729.442	**1.497.504**	49.868	21.536	**71.404**	89.612	370.806	**(281.194)**
Inmobiliaria Parque Nuevo S.A.	50,0000%	137.646	233	**137.879**	4.688	0	**4.688**	0	0	**0**
Inversiones El Raulí S.A.	20,3810%	664.944	40.480.070	**41.145.014**	32.430	449.606	**482.036**	4.323.103	341.183	**3.981.920**
Campanario Generación S.A.	20,0000%	13.902.858	78.454.190	**92.357.048**	24.563.773	42.076.354	**66.640.127**	20.176.761	21.181.101	**(1.004.340)**
GNL Quintero S.A.	20,0000%	34.043.125	536.401.858	**570.444.983**	223.520.086	307.206.313	**530.726.399**	3.576.001	5.501.102	**(1.925.101)**
Tu Ves S.A.	25,0000%	1.957.838	2.786.201	**4.744.039**	1.116.109	1.093.370	**2.209.479**	491.169	1.830.763	**(1.339.594)**
	TOTALES	**159.898.634**	**885.086.267**	**1.044.984.901**	**358.669.804**	**462.850.568**	**821.520.372**	**296.970.309**	**252.228.959**	**44.741.350**

Al 31 de diciembre de 2008

Inversiones en Asociadas	31 de diciembre de 2008									
	% Participación	Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos asociada M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos asociada M$	Ingresos Ordinarios M$	Gastos Ordinarios M$	Ganancia (Pérdida) neta M$
Norelec S.A.	50,0000%	2.441.983	24.882.850	**27.324.833**	1.178.376	0	**1.178.376**	7.556.715	43.796	**7.512.919**
Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.	19,5000%	18.601.794	62.234.805	**80.836.599**	27.691.207	17.512.242	**45.203.449**	64.809.383	48.011.195	**16.798.188**
Compañía Eléctrica de Inversiones S.A.	10,0000%	194.194	11.061.677	**11.255.871**	0	0	**0**	1.138.883	3.548	**1.135.335**
Gascart S.A.	50,0000%	5.338.942	27.259.423	**32.598.365**	9.628.750	14.596.308	**24.225.058**	17.380.734	8.628.809	**8.751.925**
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	19,9981%	12.998.687	42.753.367	**55.752.054**	8.375.399	70	**8.375.469**	18.006.104	1.599.461	**16.406.643**
Gasoducto del Pacífico S.A.	19,9991%	19.187.052	92.416.275	**111.603.327**	1.682.174	59.664.922	**61.347.096**	20.595.069	1.432.881	**19.162.188**
Cementos Polpaico S.A.	41,1491%	45.129.856	117.090.093	**162.219.949**	52.253.764	39.493.838	**91.747.602**	142.302.799	126.272.800	**16.029.999**
Innergy Holdings S.A.	30,0000%	11.325.468	8.355.692	**19.681.160**	33.548.883	105.302.863	**138.851.746**	26.263.421	42.408.961	**(16.145.540)**
GNL Chile S.A.	33,3330%	374.233	17.820	**392.053**	65.554	2.571.258	**2.636.812**	29.913	1.995.271	**(1.965.358)**
Gazel S.A.	50,0000%	558.129	620.831	**1.178.960**	51.998	19.387	**71.385**	110.659	121.821	**(11.162)**
Inmobiliaria Parque Nuevo S.A.	50,0000%	137.646	233	**137.879**	4.688	0	**4.688**	31.013	38.693	**(7.680)**
Inversiones El Raulí S.A.	20,3810%	139.392	45.159.841	**45.299.233**	40.859	319.947	**360.806**	5.779.054	406.664	**5.372.390**
Campanario Generación S.A.	20,0000%	18.801.093	78.504.447	**97.305.540**	46.077.670	27.337.643	**73.415.313**	50.412.588	44.342.518	**6.070.070**
GNL Quintero S.A.	20,0000%	48.609.505	588.924.369	**637.533.874**	24.975.571	489.922.026	**514.897.597**	3.989.905	5.080.780	**(1.090.875)**
Tu Ves S.A.	25,0000%	4.606.992	0	**4.606.992**	732.839	0	**732.839**	0	31.686	**(31.686)**
	TOTALES	**188.444.966**	**1.099.281.723**	**1.287.726.689**	**206.307.732**	**756.740.504**	**963.048.236**	**358.406.240**	**280.418.884**	**77.987.356**

Al 01 de enero de 2008

Inversiones en Asociadas	01 de enero de 2008									
	% Participación	Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos asociada M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos asociada M$	Ingresos Ordinarios M$	Gastos Ordinarios M$	Ganancia (Pérdida) neta M$
Norelec S.A.	50,0000%	745.706	19.628.628	**20.374.334**	126.182	0	**126.182**	0	0	**0**
Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.	19,5000%	13.136.953	0	**13.136.953**	0	0	**0**	0	0	**0**
Compañía Eléctrica de Inversiones S.A.	10,0000%	13.028	8.835.234	**8.848.262**	11.282	0	**11.282**	0	0	**0**
Gascart S.A.	50,0000%	5.114.270	22.723.983	**27.838.253**	7.477.223	13.364.936	**20.842.159**	0	0	**0**
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	19,9981%	2.354.309	36.295.250	**38.649.559**	1.746.896	55	**1.746.951**	0	0	**0**
Gasmarket S.A.	50,0000%	4.861.670	107.385	**4.969.055**	3.840.877	0	**3.840.877**	0	0	**0**
Gasoducto del Pacífico S.A.	19,9991%	1.834.873	47.364.064	**49.198.937**	885.081	18.041.099	**18.926.180**	0	0	**0**
Cementos Polpaico S.A.	41,1491%	47.202.115	112.961.348	**160.163.463**	36.198.361	42.314.822	**78.513.183**	0	0	**0**
Innergy Holdings S.A.	30,0000%	2.861.069	12.323.236	**15.184.305**	3.645.439	99.884.774	**103.530.213**	0	0	**0**
Innergy Soluciones Energéticas S.A.	0,0000%	55.124.550	4.021.100	**59.145.650**	56.372.087	16.679.425	**73.051.512**	0	0	**0**
GNL Chile S.A.	33,3330%	1.969.175	6.026.779	**7.995.954**	443.226	9.261.533	**9.704.759**	0	0	**0**
Innergy Transportes S.A.	0,0002%	426.512	19.091.721	**19.518.233**	743.734	20.625.985	**21.369.719**	0	0	**0**
Gazel S.A.	50,0000%	1.083.153	444.630	**1.527.783**	132.070	2.021	**134.091**	0	0	**0**
Inmobiliaria Parque Nuevo S.A.	50,0000%	150.740	701	**151.441**	46.750	0	**46.750**	0	0	**0**
Inversiones El Raulí S.A.	20,3810%	480.248	39.983.893	**40.464.141**	74.826	505.065	**579.891**	0	0	**0**
Campanario Generación S.A.	20,0000%	26.178.894	46.722.327	**72.901.221**	33.927.738	19.338.774	**53.266.512**	0	0	**0**
GNL Quintero S.A.	20,0000%	21.971.482	173.362.437	**195.333.919**	3.815.618	183.568.060	**187.383.678**	0	0	**0**
TOTALES		**185.508.747**	**549.892.716**	**735.401.463**	**149.487.390**	**423.586.549**	**573.073.939**	**0**	**0**	**0**

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

Con fecha 2 de febrero de 1998 la empresa asociada SGN Marketing S.A., hoy Innergy Soluciones Energéticas S.A., constituyó sendos contratos de Transporte de Gas con Gasoducto del Pacífico S.A. y Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A., por un volumen creciente que alcanzó hasta 3,1 millones de m3/día.

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

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

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

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

Con fecha 18 de junio de 2009, Gasco S.A. suscribió contratos de compraventa de acciones mediante los cuales aumentó su participación accionaria en Gasoducto del Pacífico S.A., desde un 20% de las acciones 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 2009, Innergy Soluciones Energéticas S.A con Gasoducto del Pacífico S.A. y Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A., alcanzaron acuerdos que permitieron la modificación del contrato de transporte, que significó la eliminación de la modalidad take or pay entre las partes.

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

Cabe señalar, que a la fecha de presentación de esta información financiera interina, las revisiones de las coligadas Gasoducto del Pacifico S.A. y Gasoducto del Pacifico (Argentina) S.A., se encuentran en proceso, razón por la que se han reconocido efectos relacionados con los valores justos de dichas sociedades, valores basados en informes de expertos independientes.

13.- ACTIVOS INTANGIBLES.

Este rubro está compuesto principalmente por plusvalías mercantiles compradas, derechos de explotación exclusiva de clientes regulados, derechos de agua, servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Clases de Activos Intangibles, Neto	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Plusvalía Comprada, Neto	**279.255.833**	**265.258.416**	**263.587.465**
Activos Intangibles Identificables, Neto	**282.634.469**	**272.918.271**	**251.609.041**
Costos de Desarrollo, Neto	15.740.297	10.392.205	2.691.204
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos, Neto	404.729	398.499	38.498
Programas Informáticos, Neto	6.339.055	7.226.339	6.200.128
Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	260.150.388	254.901.228	242.679.211
Activos Intangibles, Neto	**561.890.302**	**538.176.687**	**515.196.506**

Clases de Activos Intangibles, Bruto	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Plusvalía comprada, Bruto	**279.255.833**	**265.258.416**	**263.587.465**
Activos Intangibles Identificables, Bruto	**302.075.806**	**289.305.967**	**265.208.709**
Costos de Desarrollo, Bruto	15.740.297	10.392.205	2.691.204
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos, Bruto	67.242	59.419	56.111
Programas Informáticos, Bruto	24.890.732	23.176.191	19.729.937
Otros Activos Intangibles Identificables, Bruto	261.377.535	255.678.152	242.731.457
Activos Intangibles, Bruto	**581.331.639**	**554.564.383**	**528.796.174**

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Deterioro de Valor Acumulado, Plusvalía Comprada	**0**	**0**	**0**
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles Identificables	**19.441.337**	**16.387.696**	**13.599.668**
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Costos de Desarrollo	0	0	0
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	(337.487)	(339.080)	17.613
Amortización Acumulada y Deterioro de Valor, Programas Informáticos	18.551.677	15.949.852	13.529.809
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Otros Activos Intangibles Identificables	1.227.147	776.924	52.246
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles, Total	**19.441.337**	**16.387.696**	**13.599.668**

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

Vidas Útiles Estimadas o Tasas de Amortización Utilizadas	Vida	Vida Mínima	Vida Máxima
Vida o Tasa para Costos de Desarrollo	Vida	15	15
Vida o Tasa para Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Vida	3	20
Vida o Tasa para Programas Informáticos	Vida	1	5
Vida o Tasa para Otros Activos Intangibles Identificables	Vida	20	20
Vida o Tasa para Servidumbres	Vida	Indefinida	Indefinida
Vida o Tasa para Concesiones	Vida	Indefinida	Indefinida
Vida o Tasa para Concesiones Argentina	Vida	48,25	48,25
Vida o Tasa para Derechos de Agua	Vida	Indefinida	Indefinida

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

Movimientos en Activos Intangibles Identificables	2009					
	Costos de Desarrollo, Neto M$	Costos de Desarrollo, Neto M$	Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos, Neto M$	Programas Informáticos, Neto M$	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto M$	Activos Intangibles Identificables, Neto M$
Saldo Inicial al 01/01/09	**265.258.416**	**10.392.205**	**398.499**	**7.226.339**	**254.901.228**	**538.176.687**
Adiciones	13.997.417	5.256.459	7.823	2.415.154	3.974.989	25.651.842
Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios	0	91.633	0	0	9.416.483	9.508.116
Retiros	0	0	0	700.611	2.237	702.848
Amortización	0	0	1.593	2.601.827	450.221	3.053.641
Incremento (Disminución) en el Cambio de Moneda Extranjera	0	0	0	0	(7.680.609)	(7.680.609)
Otros Incrementos (Disminuciones)	0	0	0	0	(9.245)	(9.245)
Cambios, Total	**13.997.417**	**5.348.092**	**6.230**	**(887.284)**	**5.249.160**	**23.713.615**
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 30/09/2009	**279.255.833**	**15.740.297**	**404.729**	**6.339.055**	**260.150.388**	**561.890.302**

Movimientos en Activos Intangibles	2008					
	Costos de Desarrollo, Neto M$	Costos de Desarrollo, Neto M$	Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos, Neto M$	Programas Informáticos, Neto M$	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto M$	Activos Intangibles Identificables, Neto M$
Saldo Inicial al 01/01/08	**263.587.465**	**2.691.204**	**38.498**	**6.200.128**	**242.679.211**	**515.196.506**
Adiciones	1.670.951	7.701.001	3.308	3.613.655	8.182.658	21.171.573
Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios	0	0	0	0	0	0
Retiros	0	0	0	20.842	92.322	113.164
Amortización	0	0	4.513	2.546.121	729.927	3.280.561
Incremento (Disminución) en el Cambio de Moneda Extranjera	0	0	0	0	4.087.988	4.087.988
Otros Incrementos (Disminuciones)	0	0	361.206	(20.481)	773.620	1.114.345
Cambios, Total	**1.670.951**	**7.701.001**	**360.001**	**1.026.211**	**12.222.017**	**22.980.181**
Saldo Final Activos Intangibles al 31/12/2008	**265.258.416**	**10.392.205**	**398.499**	**7.226.339**	**254.901.228**	**538.176.687**

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

Detalle de Activos Intangibles Identificables Individuales Significativos	Importe en Libros de Activo Individual Intangible Significativo M$	Explicación del Periodo de Amortización Restante de Activo Intangible Individual Identificable Significativo
Servidumbres	8.095.947	**Indefinida**
Derechos de Agua	7.562.663	**Indefinida**
Concesiones	215.440.150	**Indefinida**
Concesiones Argentina	29.041.291	48,25
Software o programas informáticos	1.133	**Definida**
Otros	9.204	**Definida**
Total	**260.150.388**	

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

Línea de partida en el Estado de Resultados que incluye Amortización de Activos Intangibles Identificables	30-09-2009 M$	30-09-2008 M$
Costo de Ventas	1.128.474	964.298
Gastos de Administración	1.911.808	1.911.356
Costos de Distribución	13.359	11.928
Total	**3.053.641**	**2.887.582**

Activos intangibles con vida útil indefinida.

Servidumbres.

Los derechos de servidumbre 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 están sujetos a amortización.

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.

Concesiones o 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 pues poseen vida útil indefinida, ya que dicha concesión no posee un plazo de expiración.

La vida útil de todos los activos intangibles indefinidos 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.

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.

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 55 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.

14.- PROPIEDADES DE INVERSION.

La composición y el movimiento de este rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

14.1 Composición y movimientos de las propiedades de inversión.

	Saldo al		
Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable	**30-09-2009 M$**	**31-12-2008 M$**	**01-01-2008 M$**
Saldo Inicial	11.009.561	11.312.990	11.312.990
Adiciones, Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable	183.864	0	0
Transferencias (Desde) Propiedades Ocupadas por el Dueño, Propiedades de Inversión, Modelo Razonable	2.114.518	0	0
Retiros, Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable	0	62.350	0
Otro Incremento (decremento), Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable	(53.835)	(241.079)	0
Cambios en Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable, Total	**(1.984.489)**	**(303.429)**	**0**
Propiedades de inversión, modelo del valor razonable, Saldo Final	**9.025.072**	**11.009.561**	**11.312.990**

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

	Saldo al		
Valorización ajustada incluida en los estados financieros, modelo del valor razonable	**30-09-2009 M$**	**31-12-2008 M$**	**01-01-2008 M$**
Valorización Obtenida para las Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable	9.025.072	11.009.561	11.312.990
Valorización ajustada incluida en los estados financieros, modelo del valor razonable, Total	**9.025.072**	**11.009.561**	**11.312.990**

14.3 Ingresos y gastos de propiedades de inversión.

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-07-09 al 30-09-2009 M$	01-07-08 al 30-09-2008 M$
Importe de Ingresos por Alquileres de Propiedades de Inversión	439.284	557.296	164.651	194.891
Importes de Gastos Directos de Operación de las Propiedades de Inversión Generadoras de Ingresos de Alquileres	74.840	199.919	41.509	69.130
Importe de Gastos Directos de Operación de las Propiedades de Inversión no Generadas de Ingresos de Alquileres	4.035	2.836	1.345	945

15.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

15.1.- La composición de este rubro es la siguiente al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Construcciones en curso	83.967.855	73.897.778	57.721.483
Terrenos	91.074.709	89.099.480	77.713.180
Edificios	70.334.774	65.430.203	59.534.574
Planta y equipos	1.859.681.811	1.756.848.308	1.551.814.053
Subestaciones de poder	264.881.163	270.837.026	217.520.279
Lineas de transporte energía	137.500.396	139.917.442	116.828.856
Subestaciones de distribución	92.752.647	90.628.972	83.483.852
Líneas y redes de media y baja tensión	423.684.890	420.968.775	405.237.132
Maquinas y equipos de generación	195.982.376	75.563.912	59.743.265
Red de distribución de gas	515.131.810	523.368.474	477.167.292
Cilindros de gas licuado	117.799.873	120.883.092	92.106.152
Estanques domiciliarios	29.628.820	30.048.840	22.498.328
Medidores	82.319.836	84.631.775	77.228.897
Equipamiento de tecnología de la información	7.944.330	7.159.147	5.450.620
Instalaciones fijas y accesorios	77.039.453	79.240.771	83.997.782
Equipos de comunicaciones	54.561.346	56.329.015	61.428.310
Herramientas	10.653.996	8.454.045	7.685.015
Muebles y útiles	5.074.263	4.740.102	4.730.725
Instalaciones y accesorios diversos	6.749.848	9.717.609	10.153.732
Vehículos de motor	9.332.140	9.761.932	9.664.897
Mejoras de bienes arrendados	4.019	6.687	3.505
Otras propiedades, plantas y equipos	34.422.336	26.545.919	23.509.532
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	**2.233.801.427**	**2.107.990.225**	**1.869.409.626**

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Construcciones en curso	83.967.855	73.897.778	57.721.483
Terrenos	91.074.709	89.099.480	77.713.180
Edificios	94.516.572	86.820.263	78.443.922
Planta y equipos	2.322.850.448	2.147.171.228	1.877.561.811
Subestaciones de poder	315.024.056	311.498.362	251.973.615
Lineas de transporte energía	161.695.697	160.598.441	132.731.017
Subestaciones de distribución	112.857.425	109.249.537	101.108.998
Líneas y redes de media y baja tensión	593.580.635	577.436.777	539.940.015
Maquinas y equipos de generación	274.857.435	126.894.553	100.982.426
Red de distribución de gas	572.139.428	570.804.164	515.735.257
Cilindros de gas licuado	147.295.262	147.250.877	112.904.407
Estanques domiciliarios	31.538.227	31.451.963	23.437.580
Medidores	113.862.283	111.986.554	98.748.496
Equipamiento de tecnología de la información	20.850.178	18.087.828	14.207.320
Instalaciones fijas y accesorios	119.798.424	116.757.290	115.740.193
Equipos de comunicaciones	72.154.109	72.887.033	74.912.701
Herramientas	23.873.782	19.062.043	16.564.484
Muebles y útiles	12.956.844	11.689.998	10.989.291
Instalaciones y accesorio diversos	10.813.689	13.118.216	13.273.717
Vehículos de motor	19.673.613	18.804.862	17.036.410
Mejoras de bienes arrendados	4.606	7.540	4.069
Otras propiedades, plantas y equipos	38.464.477	29.701.474	25.973.165
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	**2.791.200.882**	**2.580.347.743**	**2.264.401.553**

Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Edificios	24.181.798	21.390.060	18.909.348
Planta y equipos	463.168.637	390.322.920	325.747.758
Subestaciones de poder	50.142.893	40.661.336	34.453.336
Lineas de transporte energía	24.195.301	20.680.999	15.902.161
Subestaciones de distribución	20.104.778	18.620.565	17.625.146
Líneas y redes de media y baja tensión	169.895.745	156.468.002	134.702.883
Maquinas y equipos de generación	78.875.059	51.330.641	41.239.161
Red de distribución de gas	57.007.618	47.435.690	38.567.965
Cilindros de gas licuado	29.495.389	26.367.785	20.798.255
Estanques domiciliarios	1.909.407	1.403.123	939.252
Medidores	31.542.447	27.354.779	21.519.599
Equipamiento de tecnología de la información	12.905.848	10.928.681	8.756.700
Instalaciones fijas y accesorios	42.758.971	37.516.519	31.742.411
Equipos de comunicaciones	17.592.763	16.558.018	13.484.391
Herramientas	13.219.786	10.607.998	8.879.469
Muebles y útiles	7.882.581	6.949.896	6.258.566
Instalaciones diversas	4.063.841	3.400.607	3.119.985
Vehículos de motor	10.341.473	9.042.930	7.371.513
Mejoras de los bienes arrendados	587	853	564
Otras propiedades, plantas y equipos	4.042.141	3.155.555	2.463.633
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	**557.399.455**	**472.357.518**	**394.991.927**

15.2.- El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes.

Método Utilizado para la Depreciación de Propiedades, Planta y Equipo (Vida)	Vida Mínima	Vida Máxima
Vida para edificios	60	60
Vida para planta y equipo	20	45
Vida para equipamiento de tecnologías de la información	5	5
Vida para instalaciones fijas y accesorios	20	45
Vida para vehículos de motor	7	7
Vida para mejoras de bienes arrendados	0	0
Vida para otras propiedades, planta y equipo	5	10

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

Año 2009

Movimiento año 2009			Construcción en Curso M$	Terrenos M$	Edificios, Neto M$	Planta y Equipos, Neto M$	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto M$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M$	Vehículos de Motor, Neto M$	Mejoras de Bienes Arrendados, Neto M$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009			73.897.778	89.099.480	65.430.203	1.756.848.308	7.159.147	79.240.771	9.761.932	6.687	26.545.919	**2.107.990.225**
Cambios	Adiciones		44.699.549	173.475	289.043	10.803.999	3.214.435	4.181.516	1.582.894	1.136	11.481.603	**76.427.650**
	Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios		0	954.019	0	121.911.275	111.298	2.551.041	19.270	0	0	**125.546.903**
	Desapropiaciones		0	0	0	(901)	(380.800)	(13.888)	(295.109)	0	0	**(690.698)**
	Transferencias a (desde) Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta		0	0	0	0	0	0	(4.817)	0	0	**(4.817)**
	Transferencias a (desde) Propiedades de Inversión			1.042.101	1.072.417							**2.114.518**
	Retiros			(13.736)	(211.776)	(4.197.296)	(83.330)	(549.257)	(122.570)	(3.260)	(26.242)	**(5.207.467)**
	Gasto por Depreciación				(1.396.960)	(51.090.294)	(2.023.404)	(4.546.801)	(1.618.789)	(544)	(886.622)	**(61.563.414)**
	Incrementos (Decrementos) por Revaluación y por Pérdidas por Deterioro del Valor (Reversiones) Reconocido en el Patrimonio Neto	Incremento (Decremento) por Revaluación Reconocido en Patrimonio Neto		0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
		Pérdida por Deterioro Reconocida en el Patrimonio Neto		0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
		Reversiones de Deterioro de Valor Reconocidas en el Patrimonio Neto		0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
		Sub total reconocido en patrimonio neto		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	Incremento (Decremento) por Revaluación Reconocido en el Estado de Resultados			0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
	Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera		0	(180.630)	(135.859)	(4.738.556)	(3.719)	(175.560)	(5.343)	0	0	**(5.239.667)**
	Otros Incrementos (Decrementos)		(34.629.472)	0	5.287.706	30.145.276	(49.297)	(3.648.369)	14.672	0	(2.692.322)	**(5.571.806)**
	Total Cambios		**10.070.077**	**1.975.229**	**4.904.571**	**102.833.503**	**785.183**	**(2.201.318)**	**(429.792)**	**(2.668)**	**7.876.417**	**125.811.202**
Saldo Final al 30 de septiembre de 2009			**83.967.855**	**91.074.709**	**70.334.774**	**1.859.681.811**	**7.944.330**	**77.039.453**	**9.332.140**	**4.019**	**34.422.336**	**2.233.801.427**

Año 2008

Movimiento año 2008			Construcción en Curso M$	Terrenos M$	Edificios, Neto M$	Planta y Equipos, Neto M$	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto M$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M$	Vehículos de Motor, Neto M$	Mejoras de Bienes Arrendados, Neto M$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008			57.721.483	77.713.180	59.534.574	1.551.814.053	5.450.620	83.997.782	9.664.897	3.505	23.509.532	**1.869.409.626**
Cambios	Adiciones		79.671.565	1.916.216	1.198.457	24.650.292	5.213.123	10.738.252	2.955.115	3.471	3.308.917	**129.655.408**
	Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios		2.529.731	5.223.737	0	0	0	0	0	0	0	**7.753.468**
	Desapropiaciones		0	(84.930)	(3.023)	(14.733)	(1.105)	(570)	(209.171)	0	(230)	**(313.762)**
	Transferencias a (desde) Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta		0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
	Transferencias a (desde) Propiedades de Inversión			0	0							**0**
	Desapropiaciones mediante Enajenación de Negocios		0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
	Retiros			0	0	(3.300.250)	(915.913)	(1.010.291)	(286.721)	0	(92.885)	**(5.606.060)**
	Gasto por Depreciación				(1.562.067)	(52.905.072)	(2.622.818)	(8.100.219)	(2.380.752)	(289)	(976.815)	**(68.548.032)**
	Incrementos (Decrementos) por Revaluación y por Pérdidas por Deterioro del Valor (Reversiones) Reconocido en el Patrimonio Neto	Incremento (Decremento) por Revaluación Reconocido en Patrimonio Neto		4.038.459	1.682.109	117.169.639	0	44.326.966	0	0	366.986	**167.584.159**
		Pérdida por Deterioro Reconocida en el Patrimonio Neto		0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
		Reversiones de Deterioro de Valor Reconocidas en el Patrimonio Neto		0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
		Sub total reconocido en patrimonio neto		**4.038.459**	**1.682.109**	**117.169.639**	**0**	**44.326.966**	**0**	**0**	**366.986**	**167.584.159**
	Incremento (Decremento) por Revaluación Reconocido en el Estado de Resultados			0	(171.395)	0	0	0	0	0	0	**(171.395)**
	Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda		0	292.818	0	7.447.221	7.332	575.929	8.960	0	0	**8.332.260**
	Otros Incrementos (Decrementos)		(66.025.001)	0	4.751.548	111.987.158	27.908	(51.287.078)	9.604	0	430.414	**(105.447)**
	Total Cambios		**16.176.295**	**11.386.300**	**5.895.629**	**205.034.255**	**1.708.527**	**(4.757.011)**	**97.035**	**3.182**	**3.036.387**	**238.580.599**
Saldo Final al 31 de diciembre de 2008			**73.897.778**	**89.099.480**	**65.430.203**	**1.756.848.308**	**7.159.147**	**79.240.771**	**9.761.932**	**6.687**	**26.545.919**	**2.107.990.225**

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

15.5.- 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.

15.6.- Activos sujetos a arrendamientos financieros al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero Neto	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Terreno bajo arrendamientos financieros	395.033	395.033	395.033
Edificio en arrendamiento financiero	7.997.276	8.097.600	8.236.286
Equipamiento de tecnologías de la información bajo arrendamientos financieros	2.407.713	2.060.421	1.036.677
Vehículos de motor, bajo arrendamiento financiero	62.739	75.647	95.644
Total Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero Neto	**10.862.761**	**10.628.701**	**9.763.640**

Pagos Mínimos a Pagar por Arrendamiento, Obligaciones por Arrendamientos Financieros	30-09-2009			31-12-2008		
	Bruto M$	Interés M$	Valor Presente M$	Bruto M$	Interés M$	Valor Presente M$
No posterior a un Año	2.067.879	379.282	1.688.597	1.726.402	371.086	1.355.316
Posterior a un Año pero menor de Cinco Años	4.862.637	967.618	3.895.019	5.290.804	1.172.065	4.118.739
Más de cinco años	4.751.189	276.701	4.474.488	5.260.076	361.375	4.898.701
Total	**11.681.705**	**1.623.601**	**10.058.104**	**12.277.282**	**1.904.526**	**10.372.756**

15.7.- Costo por intereses.

Durante los períodos finalizados al 30 de septiembre de 2009 y 2008 no han existido proyectos que de acuerdo con NIC 23 califiquen para capitalización de intereses.

15.8.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio eléctrico y del gas, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición, y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable. La última reevaluación corresponde a diciembre de 2008 y a diciembre 2007 para los Edificios y Terrenos del negocio eléctrico y diciembre de 2008 para el negocio del gas.

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 ALV & Asociados Consultores, Ingeniero Constructor José Horcos Guarachi y Fernando Schmidt &

Cia. Ltda., ellos dependiendo de la zona geográfica donde se encontraran los edificios y terrenos. Por otro lado la revaluación de las instalaciones del gas fue efectuada por la consultora PriceWaterhousecoopers y los terrenos y edificios y ALV & Asociados.

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

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 periodo 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 antes indicados.

Respecto de las restricciones sobre la distribución del saldo de la Reserva de Reevaluación en régimen bajo NIC 16, el superávit de revaluación incluido en el patrimonio neto será transferido directamente a la cuenta utilidades retenidas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera utilizado por 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	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Terrenos	37.624.511	36.336.353	29.324.067
Edificios	57.032.890	58.225.545	56.730.513
Planta y equipos	783.349.496	813.562.041	751.721.175
Total	**878.006.896**	**908.123.939**	**837.775.755**

Movimiento Reservas de Revaluación

Reserva de revaluación	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$
Saldo inicial	**383.972.329**	**305.589.493**
Reserva revaluación	0	107.176.984
Reciclaje desde Reserva Revaluacion a Utilidades Acumuladas	12.951.213	12.739.832
Impuesto diferido	(2.201.706)	16.054.316
Movimiento del periodo	**(10.749.507)**	**78.382.836**
Saldo final	**373.222.822**	**383.972.329**

16.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

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

16.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	11.117.355	11.098.300	13.603.040
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Amortizaciones	370.866	292.064	49.270
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o devengos)	3.738.890	3.439.638	3.918.470
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	10.180.580	9.317.648	8.154.080
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Contratos de Moneda Extranjera	5.528.964	6.870.795	4.398.481
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	3.839.416	3.597.548	3.439.607
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Propiedades, Planta y Equipo	2.139.629	2.228.225	1.462.018
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Propiedades de Inversión	28.204	0	0
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Activos Intangibles	0	0	0
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Instrumentos Financieros	2.919.286	3.302.365	2.928.042
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Fiscales	53.659.019	34.417.784	24.147.017
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Créditos Fiscales	37.110	53.232	1.559
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	19.575.718	20.569.654	19.784.492
Activos por impuestos diferidos	**113.135.037**	**95.187.253**	**81.886.076**

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

16.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	148.966.373	124.862.226	108.659.042
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Amortizaciones	183.168	176.424	134.577
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o Devengos)	6.550.650	7.801.194	6.395.426
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	408.011	35.994	0
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Contratos en Moneda Extranjera	0	0	0
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	205.035	169.896	138.632
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Propiedades, Planta y Equipo	88.243.256	84.080.388	69.655.887
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativo a Revaluaciones de Propiedades de Inversión	0	188.688	188.687
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Activos Intangibles	0	0	0
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativo a Revaluaciones de Instrumentos Financieros:	272.402	343.131	375.586
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Fiscales	0	0	0
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Créditos Fiscales	949.457	894.494	789.426
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	39.113.614	39.503.083	38.636.838
Pasivos por impuestos diferidos	**284.891.966**	**258.055.518**	**224.974.101**

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

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$
Activos por impuestos diferidos, Saldo inicial	**95.187.253**	**81.886.076**
Incremento (Decremento) en Activos Impuestos Diferidos	19.175.853	24.140.216
Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios, Activos por Impuestos Diferidos	0	51.325
Desapropiaciones mediante Enajenación de Negocios, Activos por Impuestos Diferidos	0	0
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera, Activos por Impuesto Diferido	(595.089)	210.621
Otros Incrementos (Decrementos), Activos por Impuestos Diferidos	(632.980)	(11.100.985)
Cambios en activos por impuestos diferidos, Total	**17.947.784**	**13.301.177**
Activos por impuestos diferidos, Saldo final	**113.135.037**	**95.187.253**

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo inicial	**258.055.518**	**224.974.101**
Incremento (Decremento) en Pasivo por Impuestos Diferidos	27.620.987	33.056.636
Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios, Pasivos por Impuestos Diferidos	0	0
Desapropiaciones mediante Enajenación de Negocios, Pasivos por Impuestos Diferidos	0	0
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera, Pasivos por Impuesto Diferido	(112.646)	0
Otros Incrementos (Decrementos), Pasivos por Impuestos Diferidos	(671.893)	24.781
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, Total	**26.836.448**	**33.081.417**
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo final	**284.891.966**	**258.055.518**

16.4.- Compensación de partidas.

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

Concepto	Activos/Pasivos brutos M$	Valores compensados M$	Saldos netos al cierre M$
Al 30-09-09			
- Activos por impuestos diferidos	113.135.037	(97.749.258)	15.385.779
- Pasivos por impuestos diferidos	284.891.966	(97.749.258)	187.142.708
Total	**(171.756.929)**	**0**	**(171.756.929)**
Al 31-12-08			
- Activos por impuestos diferidos	95.187.253	(79.567.437)	15.619.816
- Pasivos por impuestos diferidos	258.055.518	(79.567.437)	178.488.081
Total	**(162.868.265)**	**0**	**(162.868.265)**
Al 01-01-08			
- Activos por impuestos diferidos	81.886.076	(66.794.923)	15.091.153
- Pasivos por impuestos diferidos	224.974.101	(66.794.923)	158.179.178
Total	**(143.088.025)**	**0**	**(143.088.025)**

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

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

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

Préstamos que Devengan Intereses	Saldo al 30 de septiembre de 2009		Saldo al 31 de diciembre 2008		Saldo al 01 de enero 2008	
	Corriente M$	No corriente M$	Corriente M$	No corriente M$	Corriente M$	No corriente M$
Préstamos Bancarios	107.154.850	509.834.886	112.281.353	389.377.901	208.439.044	262.636.187
Obligaciones con el público	35.421.017	863.385.601	34.971.878	884.928.851	33.032.674	727.890.658
Efectos de Comercio	56.476.984	0	38.225.374	0	17.328.100	0
Total Préstamos que Devengan Intereses	**199.052.851**	**1.373.220.487**	**185.478.605**	**1.274.306.752**	**258.799.818**	**990.526.845**

17.2.- Préstamos bancarios - Desglose de monedas y vencimientos.

17.2.1.- Préstamos bancarios corriente 30 de septiembre de 2009.

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				
							Vencimiento				Total Corriente al 30-09-2009
							Indeterminado M$	hasta 1 mes M$	1 a 3 meses M$	3 a 12 meses M$	M$
Chile	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	6,45%	5,45%	S/G	0	0	0	11.151.451	11.151.451
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	4,32%	4,32%	S/G	0	0	0	160.009	160.009
Chile	Banco BBVA	US$	Cada 3 años	5,54%	5,01%	S/G	0	0	0	58.139	58.139
Chile	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	6,67%	6,05%	S/G	0	0	0	6.496.572	6.496.572
Islas Cayman	Banco BBVA	US$	Semestral	1,58%	1,58%	S/G	0	0	0	242.732	242.732
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	3,10%	3,10%	S/G	0	0	0	4.819.980	4.819.980
Islas Cayman	Banco BBVA	US$	Semestral	2,61%	2,61%	S/G	0	0	0	100.073	100.073
Chile	Banco BBVA	UF	Anual	1,10%	1,10%	S/G	0	0	0	1.610.693	1.610.693
Chile	Banco Bice	CL $	Semestral	3,65%	3,65%	S/G	0	0	0	42.583	42.583
Chile	Banco Bice	UF	Semestral	4,22%	4,29%	S/G	0	79.020	0	2.604.307	2.683.327
Argentina	Banco Chile	US$	Al vencimiento	3,46%	3,46%	C/G	0	0	0	430	430
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	3,25%	3,25%	S/G	0	0	0	7.335.372	7.335.372
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,33%	3,88%	S/G	0	304.429	0	0	304.429
Chile	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	3,20%	2,57%	S/G	0	0	86.847	12.724.435	12.811.282
Chile	Banco Crédito e Inversiones	CL $	Mensual	0,17%	0,17%	S/G	90.840	0	0	0	90.840
Chile	Banco Crédito e Inversiones	CL $	Mensual	0,76%	0,76%	S/G	1.371	0	0	0	1.371
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Al vencimiento	8,16%	6,36%	S/G	0	0	845.731	0	845.731
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,40%	4,40%	S/G	0	0	0	2.093.758	2.093.758
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,54%	5,54%	S/G	0	4.386.311	306.169	0	4.692.480
Chile	Banco Crédito e Inversiones	US$	Al vencimiento	4,63%	4,63%	S/G	0	0	1.460.493	904.421	2.364.914
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,25%	4,25%	S/G	0	0	0	1.747.741	1.747.741
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,91%	5,91%	S/G	0	0	211.816	156.258	368.074
Chile	Banco Crédito e Inversiones	CL $	Cada 3 años	0,29%	0,29%	S/G	0	91.212	0	0	91.212
Chile	Banco de Chile	CL $	Mensual	0,50%	0,50%	S/G	2.817	0	0	0	2.817
Chile	Banco de Chile	US$	Anual	6,10%	6,10%	S/G	0	0	0	17.928	17.928
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	6,37%	5,69%	S/G	0	0	0	130.036	130.036
Chile	Banco de Chile	CL $	Al vencimiento	5,22%	5,22%	S/G	0	0	0	1.135.450	1.135.450
Chile	Banco de Chile	UF	Semestral	3,76%	3,76%	S/G	0	0	0	871.116	871.116
Chile	Banco de Chile	CL $	Semestral	5,88%	5,88%	S/G	0	0	0	204.671	204.671
Chile	Banco de Chile	UF	Semestral	3,41%	1,48%	S/G	0	0	0	2.295.821	2.295.821
Chile	Banco de Chile	UF	Cada 3 años	2,26%	2,26%	S/G	0	0	17.526	0	17.526
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	0,73%	0,73%	S/G	0	0	0	1.058.794	1.058.794
Chile	Banco de Chile	CL $	Mensual	0,58%	0,58%	S/G	2.990	0	0	0	2.990
Argentina	Banco Francés	AR $	Al vencimiento	19,44%	19,44%	S/G	0	4.300	0	54.613	58.913
Argentina	Banco HSBC	AR $	Al vencimiento	18,71%	18,71%	S/G	0	29.098	65.793	87.724	182.615
Argentina	Banco ITAU	AR $	Al vencimiento	21,05%	21,05%	S/G	0	62.783	136.173	430.020	628.976
Argentina	Banco Patagonia	AR $	Al vencimiento	17,00%	17,00%	C/G	0	228.197	0	0	228.197

Préstamos bancarios corriente 30 de septiembre de 2009. (Continuación)

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				
							Vencimiento				Total Corriente al 30-09-2009
							Indeterminado M$	hasta 1 mes M$	1 a 3 meses M$	3 a 12 meses M$	M$
Chile	Banco Santander	CL $	Mensual	0,17%	0,17%	S/G	4.359.985	0	0	0	4.359.985
Chile	Banco Santander	CL $	Mensual	0,76%	0,76%	S/G	0	0	74.910	0	74.910
Chile	Banco Santander	CL $	Mensual	0,76%	0,76%	S/G	1	917	0	0	918
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	8,62%	6,62%	S/G	0	0	460.207	0	460.207
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	4,13%	4,13%	S/G	0	7.310.510	0	0	7.310.510
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	4,08%	4,08%	S/G	0	0	0	612.385	612.385
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	3,49%	3,49%	S/G	0	0	0	241.852	241.852
Chile	Banco Santander	UF	Anual	4,13%	4,13%	S/G	0	5.009.337	0	0	5.009.337
Argentina	Banco Santander (Benelux)	US$	Al vencimiento	2,86%	2,86%	C/G	0	67.226	5.067.979	0	5.135.205
Estados Unidos	Banco Santander NY	USD	Final	3,65%	3,65%	S/G	0	0	0	347.755	347.755
Argentina	Banco Santander Rio	AR $	Al vencimiento	19,70%	19,70%	C/G	0	3.396.871	1.310.271	0	4.707.142
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,15%	4,15%	S/G	0	0	0	149.869	149.869
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,66%	4,66%	C/G	0	255.080	0	250.013	505.093
Chile	Banco Security	CL $	Anual	12,00%	12,00%	S/G	0	0	0	1.846.873	1.846.873
Chile	BancoEstado	CL $	Mensual	1,04%	1,04%	S/G	0	1.400.406	0	0	1.400.406
Chile	BancoEstado	CL $	Semestral	5,19%	3,64%	S/G	0	0	75.646	6.363	82.009
Chile	BancoEstado	UF	Al vencimiento	8,62%	6,62%	S/G	0	0	226.736	0	226.736
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	4,40%	4,40%	S/G	0	0	0	3.140.638	3.140.638
Chile	BancoEstado	US$	Anual	2,83%	2,83%	S/G	0	0	0	1.848.801	1.848.801
Chile	BancoEstado	UF	Al vencimiento	2,72%	2,40%	S/G	0	0	54.016	59.515	113.531
Chile	BancoEstado	UF	Mensual	9,52%	6,20%	C/G	0	16.542	33.344	151.501	201.387
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	5,86%	5,86%	S/G	0	0	484.969	0	484.969
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	4,85%	4,85%	S/G	0	0	0	1.372.500	1.372.500
Chile	Grand Cayman Branch	UF	Semestral	2,61%	2,61%	S/G	0	0	0	23.940	23.940
Argentina	Rio de la Plata	AR $	Semestral	20,45%	20,45%	C/G	0	147.497	401.352	0	548.849
						Total	**4.458.004**	**22.789.736**	**11.319.978**	**68.587.132**	**107.154.850**

Préstamos bancarios corriente 31 de diciembre de 2008.

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				
							Vencimiento				Total Corriente al 31-12-2008
							Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	
							M$	M$	M$	M$	M$
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	3,94%	3,70%	S/G	0	352.165	93.256	0	445.421
Chile	Banco BBVA	US$	Cada 3 años	5,54%	5,01%	S/G	0	0	0	2.174.674	2.174.674
Chile	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	6,84%	3,54%	S/G	0	103.743	0	0	103.743
Islas Cayman	Banco BBVA	US$	Semestral	2,61%	2,61%	S/G	0	0	317.867	5.140.283	5.458.150
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	3,10%	3,10%	S/G	0	0	0	186.719	186.719
Islas Cayman	Banco BBVA	US$	Semestral	3,91%	3,91%	S/G	0	0	0	75.642	75.642
Chile	Banco BBVA	UF	Anual	4,07%	4,07%	S/G	0	0	0	1.699.809	1.699.809
Chile	Banco Bice	UF	Semestral	4,22%	4,29%	S/G	0	0	48.321	0	48.321
Argentina	Banco Chile	US$	Al vencimiento	6,74%	6,74%	C/G	0	0	0	77.780	77.780
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	3,25%	3,25%	S/G	0	0	170.816	0	170.816
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,33%	3,88%	S/G	0	0	0	127.334	127.334
Chile	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	6,54%	2,42%	S/G	0	140.929	0	70.587	211.516
Chile	Banco Crédito e Inversiones	CL $	Mensual	0,90%	0,72%	S/G	1.243	23.355	0	0	24.598
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,79%	5,62%	S/G	0	0	93.994	1.205.038	1.299.032
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,54%	5,54%	S/G	0	0	139.805	4.290.515	4.430.320
Chile	Banco Crédito e Inversiones	US$	Al vencimiento	4,27%	4,27%	S/G	0	0	0	2.625.528	2.625.528
Chile	Banco Crédito e Inversiones	Euro	Al vencimiento	4,85%	4,85%	S/G	0	0	0	127.986	127.986
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,25%	4,25%	S/G	0	0	0	1.746.995	1.746.995
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,29%	5,29%	S/G	0	0	160.894	256.657	417.551
Chile	Banco de Chile	CL $	Mensual	0,90%	0,90%	S/G	20.148.832	0	0	0	20.148.832
Chile	Banco de Chile	CL $	Mensual	0,50%	0,50%	S/G	7.233	0	0	0	7.233
Chile	Banco de Chile	US$	Anual	6,10%	6,10%	S/G	0	0	0	43.307	43.307
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	6,37%	3,55%	S/G	0	117.473	0	85.623	203.096
Chile	Banco de Chile	UF	Semestral	3,77%	3,77%	S/G	0	0	378.105	506.519	884.624
Chile	Banco de Chile	CL $	Al vencimiento	9,60%	9,60%	S/G	0	0	0	500.760	500.760
Chile	Banco de Chile	UF	Semestral	3,41%	2,63%	S/G	0	0	0	12.412	12.412
Chile	Banco de Chile	UF	Cada 3 años	3,08%	3,08%	S/G	0	0	0	4.318.033	4.318.033
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	0,73%	0,73%	S/G	0	0	0	15.702	15.702
Chile	Banco de Chile	CL $	Trimestral	0,58%	0,58%	S/G	2.071	0	0	0	2.071
Chile	Banco Estado	UF	Semestral	4,35%	4,35%	S/G	0	0	0	2.893.494	2.893.494
Chile	Banco Estado	UF	Final	2,59%	2,59%	S/G	0	0	87.047	0	87.047
Argentina	Banco Francés	AR $	Al vencimiento	25,98%	25,98%	S/G	0	7.473	0	0	7.473
Argentina	Banco HSBC	AR $	Al vencimiento	26,66%	26,66%	S/G	0	44.354	84.681	225.816	354.851
Argentina	Banco ITAU	AR $	Al vencimiento	33,78%	33,78%	S/G	0	1.069.710	0	0	1.069.710

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

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				
							Vencimiento				Total Corriente al 31-12-2008
							Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	
							M$	M$	M$	M$	M$
Chile	Banco Santander	CL $	Mensual	0,92%	0,92%	S/G	26.868.806	0	0	0	26.868.806
Chile	Banco Santander	CL $	Mensual	4,58%	4,58%	S/G	294	6.392	13.875	20.390	40.951
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	7,02%	6,62%	S/G	0	0	97.260	0	97.260
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	4,13%	4,13%	S/G	0	0	152.587	7.150.857	7.303.444
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	3,49%	3,49%	S/G	0	0	0	207.476	207.476
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	2,93%	2,93%	S/G	0	0	0	2.167.993	2.167.993
Chile	Banco Santander	UF	Anual	4,13%	4,13%	S/G	0	0	0	5.004.545	5.004.545
Argentina	Banco Santander (Benelux)	US$	Al vencimiento	5,46%	5,46%	C/G	0	0	0	72.822	72.822
Argentina	Banco Santander Rio	AR $	Al vencimiento	27,95%	27,95%	C/G	0	3.293.325	2.767.350	0	6.060.675
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,15%	4,15%	S/G	0	336.329	0	0	336.329
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,66%	4,66%	C/G	0	0	0	558.622	558.622
Chile	Banco Security	UF	Cada 3 años	3,54%	3,54%	S/G	0	0	0	1.723.032	1.723.032
Chile	Banco Security	CL $	Semestral	12,00%	12,00%	S/G	0	0	0	1.658.732	1.658.732
Chile	BancoEstado	CL $	Semestral	8,35%	6,80%	S/G	0	315.458	564.817	0	880.275
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	6,11%	5,51%	S/G	0	0	20.970	1.807.558	1.828.528
Chile	BancoEstado	US$	Trimestral	6,00%	6,00%	S/G	0	0	4.545.743	0	4.545.743
Chile	BancoEstado	UF	Al vencimiento	6,54%	2,46%	S/G	0	156.335	0	0	156.335
Chile	BancoEstado	UF	Mensual	9,52%	6,20%	C/G	0	17.010	33.659	151.924	202.593
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	5,86%	5,86%	S/G	0	0	181.584	0	181.584
Chile	Grand Cayman Branch	UF	Semestral	2,61%	2,61%	S/G	0	0	0	87.642	87.642
Argentina	Rio de la Plata	AR $	Semestral	23,92%	23,92%	C/G	0	0	168.243	129.143	297.386
						Total	**47.028.479**	**5.984.051**	**10.120.874**	**49.147.949**	**112.281.353**

Préstamos bancarios corriente 01 de enero de 2008.

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				
							Vencimiento				Total Corriente al 01-01-2008
							Indeterminado M$	hasta 1 mes M$	1 a 3 meses M$	3 a 12 meses M$	M$
Chile	Banco BBVA	CL $	Final	6,80%	6,80%	S/G	0	0	77.756.362	0	77.756.362
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	3,44%	3,42%	S/G	0	344.488	0	0	344.488
Chile	Banco BBVA	US$	Cada 3 años	5,54%	5,01%	S/G	0	0	0	1.733.938	1.733.938
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	3,10%	3,10%	S/G	0	0	0	112.006	112.006
Chile	Banco BBVA	UF	Anual	4,07%	4,07%	S/G	0	0	0	1.523.598	1.523.598
Chile	Banco Bice	CL $	Mensual	5,76%	5,76%	C/G	0	3.988	0	0	3.988
Chile	Banco Citibank	UF	Mensual	2,89%	3,63%	S/G	0	0	1.218.446	0	1.218.446
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	3,25%	3,25%	S/G	0	0	183.168	0	183.168
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,33%	3,88%	S/G	0	0	0	119.857	119.857
Chile	Banco Crédito e Inversiones	CL $	Mensual	0,90%	0,68%	S/G	0	60.470	0	0	60.470
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,29%	4,26%	S/G	0	0	0	1.111.516	1.111.516
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,00%	4,00%	S/G	0	0	130.492	0	130.492
Chile	Banco Crédito e Inversiones	US$	Al vencimiento	5,46%	5,46%	S/G	0	0	0	155.492	155.492
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,25%	4,25%	S/G	0	0	0	14.376	14.376
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,32%	5,32%	S/G	0	0	0	310.029	310.029
Chile	Banco Crédito e Inversiones	CL $	Semestral	5,38%	5,38%	S/G	0	0	0	171.399	171.399
Chile	Banco de Chile	CL $	Mensual	6,93%	6,93%	S/G	20.023.812	0	0	0	20.023.812
Chile	Banco de Chile	CL $	Mensual	2,34%	2,27%	S/G	7.849	1.528.024	0	0	1.535.873
Chile	Banco de Chile	US$	Anual	6,10%	6,10%	S/G	0	0	0	34.098	34.098
Chile	Banco de Chile	CL $	Al vencimiento	7,32%	7,32%	S/G	0	801.627	0	0	801.627
Chile	Banco de Chile	UF	Semestral	3,80%	3,80%	S/G	0	0	354.392	374.900	729.292
Chile	Banco de Chile	CL $	Mensual	0,80%	0,80%	S/G	46.209	0	0	0	46.209
Chile	Banco de Chile	UF	Semestral	3,41%	3,24%	S/G	0	0	0	515.567	515.567
Chile	Banco de Chile	UF	Cada 3 años	3,08%	3,08%	S/G	0	0	0	32.102	32.102
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	0,73%	0,73%	S/G	0	0	0	18.384	18.384
Chile	Banco de Chile	CL $	Mensual	0,58%	0,58%	S/G	6.034	0	0	0	6.034
Chile	Banco Estado	UF	Semestral	4,35%	4,35%	S/G	0	0	0	2.771.603	2.771.603
Argentina	Banco Francés	AR $	Al vencimiento	18,51%	18,51%	S/G	0	5.566	0	0	5.566
Argentina	Banco HSBC	AR $	Al vencimiento	19,51%	19,51%	S/G	0	29.033	48.284	185.142	262.459
Chile	Banco Santander	CL $	Mensual	3,23%	3,15%	C/G	0	273.092	0	0	273.092
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	5,08%	5,01%	S/G	0	0	4.759	12.778	17.537

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

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				
							Vencimiento				Total Corriente al 01-01-2008
							Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	
							M$	M$	M$	M$	M$
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	4,13%	4,13%	S/G	0	0	144.074	0	144.074
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	4,16%	4,16%	S/G	0	583.895	0	163.201	747.096
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	4,55%	4,55%	S/G	0	0	0	753	753
Chile	Banco Santander	CL $	Mensual	6,93%	6,93%	S/G	4.727.919	0	0	0	4.727.919
Chile	Banco Santander	UF	Anual	4,13%	4,13%	S/G	0	0	0	4.077.475	4.077.475
Argentina	Banco Santander (Benelux)	US$	Al vencimiento	6,34%	6,34%	C/G	0	0	61.160	0	61.160
Argentina	Banco Santander Rio	AR $	Al vencimiento	17,00%	17,00%	C/G	0	0	2.547.055	0	2.547.055
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,15%	4,15%	S/G	0	350.417	0	0	350.417
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,66%	4,66%	C/G	0	0	0	509.947	509.947
Chile	Banco Security	UF	Cada 3 años	3,54%	3,54%	S/G	0	0	0	24.081	24.081
Chile	Banco Security	CL $	Anual	3,92%	3,92%	S/G	0	0	0	1.575.258	1.575.258
Chile	BancoEstado	CL $	Semestral	5,59%	4,04%	S/G	0	235.895	0	516.932	752.827
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	4,49%	4,49%	S/G	0	0	0	1.657.089	1.657.089
Chile	BancoEstado	UF	Mensual	9,52%	6,20%	C/G	0	17.429	35.885	127.850	181.164
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	3,75%	3,75%	S/G	0	0	106.288	0	106.288
Chile	Grand Cayman Branch	US$	Final	5,26%	5,26%	S/G	0	0	0	75.153.984	75.153.984
Argentina	Rio de la Plata	AR $	Semestral	16,63%	16,63%	C/G	0	0	141.064	110.439	251.503
Argentina	West LB	US$	Al vencimiento	6,96%	6,96%	C/G	0	0	0	3.548.074	3.548.074
						Total	**24.811.823**	**4.233.924**	**82.731.429**	**96.661.868**	**208.439.044**

17.2.2.- Préstamos bancarios no Corriente

Préstamos bancarios no Corriente al 30 de septiembre de 2009.

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	No Corriente					
							Vencimiento					Total no Corriente
							1 hasta 2 años	más de 2	más de 3	más de 5	10 o más años	
							M$	M$	M$	M$	M$	M$
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	4,32%	4,32%	S/G	4.166.890	4.166.890	8.333.780	0	0	16.667.560
Chile	Banco BBVA	US$	Cada 3 años	5,54%	5,01%	S/G	1.785.128	1.785.129	0	0	0	3.570.257
Islas Cayman	Banco BBVA	US$	Semestral	1,58%	1,58%	S/G	0	27.518.000	0	0	0	27.518.000
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	3,10%	3,10%	S/G	4.687.751	4.687.751	4.687.751	0	0	14.063.253
Islas Cayman	Banco BBVA	US$	Semestral	2,61%	2,61%	S/G	0	6.604.320	0	0	0	6.604.320
Chile	Banco Bice	CL $	Semestral	3,65%	3,65%	S/G	0	5.000.000	0	0	0	5.000.000
Chile	Banco Bice	CL $	Anual	3,65%	3,65%	S/G	0	2.000.000	2.000.000	0	0	4.000.000
Chile	Banco Bice	UF	Semestral	4,22%	4,29%	S/G	2.604.306	5.000.000	5.000.000	0	0	12.604.306
Argentina	Banco Chile	US$	Al vencimiento	3,46%	3,46%	C/G	3.855.989	0	0	0	0	3.855.989
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	3,25%	3,25%	S/G	7.292.057	0	0	0	0	7.292.057
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,33%	3,88%	S/G	4.131.888	4.129.754	8.295.490	2.081.748	0	18.638.880
Chile	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	3,20%	2,57%	S/G	7.452.418	2.111.362	0	0	0	9.563.780
Chile	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	4,50%	4,50%	S/G	0	0	1.481.814	0	0	1.481.814
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Al vencimiento	8,16%	6,36%	S/G	0	13.875.744	0	0	0	13.875.744
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,40%	4,40%	S/G	2.083.445	2.083.445	3.125.168	0	0	7.292.058
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,54%	5,54%	S/G	16.654.385	4.166.890	0	0	0	20.821.275
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,91%	5,91%	S/G	1.855.726	312.517	0	0	0	2.168.243
Chile	Banco Crédito e Inversiones	CL $	Semestral	4,27%	4,27%	S/G	3.000.000	0	0	0	0	3.000.000
Chile	Banco de Chile	US$	Anual	6,10%	6,10%	S/G	1.334.666	0	0	0	0	1.334.666
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	6,37%	5,69%	S/G	7.430.668	5.340.126	0	0	0	12.770.794
Chile	Banco de Chile	CL $	Al vencimiento	5,22%	5,22%	S/G	365.072	182.536	70.224	0	0	617.832
Chile	Banco de Chile	UF	Semestral	3,76%	3,76%	S/G	680.020	0	0	0	0	680.020
Chile	Banco de Chile	CL $	Semestral	5,88%	5,88%	S/G	200.000	700.000	0	0	0	900.000
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	2,83%	2,83%	S/G	2.203.202	0	3.689.839	0	0	5.893.041
Chile	Banco de Chile	UF	Cada 3 años	2,26%	2,26%	S/G	0	4.160.820	0	0	0	4.160.820
Argentina	Banco Francés	AR $	Al vencimiento	19,44%	19,44%	S/G	851.641	0	0	0	0	851.641
Argentina	Banco HSBC	AR $	Al vencimiento	18,71%	18,71%	S/G	699.499	0	0	0	0	699.499
Chile	Banco Santander	CL $	Mensual	0,76%	0,76%	S/G	4.193	0	52.100	0	0	56.293
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	8,62%	6,62%	S/G	0	15.625.837	0	0	0	15.625.837
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	4,13%	4,13%	S/G	6.944.817	6.944.816	0	0	0	13.889.633
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	4,08%	4,08%	S/G	600.846	617.422	0	0	0	1.218.268
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	3,49%	3,49%	S/G	135.846	72.047	55.925	0	0	263.818
Chile	Banco Santander	UF	Anual	4,13%	4,13%	S/G	4.757.199	4.757.200	0	0	0	9.514.399
Estados Unidos	Banco Santander NY	USD	Final	3,65%	3,65%	S/G	0	38.263.628	0	0	0	38.263.628
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,15%	4,15%	S/G	4.166.828	4.166.827	8.333.655	0	0	16.667.310
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,66%	4,66%	C/G	505.093	505.093	1.502.320	0	0	2.512.506
Chile	BancoEstado	CL $	Semestral	5,19%	3,64%	S/G	940.584	4.872.667	10.727.434	0	0	16.540.685
Chile	BancoEstado	UF	Al vencimiento	8,62%	6,62%	S/G	0	3.125.168	0	0	0	3.125.168
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	4,40%	4,40%	S/G	3.125.167	3.125.168	4.687.751	0	0	10.938.086
Chile	BancoEstado	UF	Al vencimiento	2,72%	2,40%	S/G	13.945.796	18.056.593	0	0	0	32.002.389
Chile	BancoEstado	UF	Mensual	9,52%	6,20%	C/G	0	0	690.324	0	0	690.324
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	5,86%	5,86%	S/G	0	0	20.834.450	0	0	20.834.450
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	4,85%	4,85%	S/G	0	5.536.755	16.610.265	88.588.082	0	110.735.102
Chile	Grand Cayman Branch	UF	Semestral	2,61%	2,61%	S/G	0	11.031.141	0	0	0	11.031.141
						Total	**108.461.120**	**210.525.646**	**100.178.290**	**90.669.830**	**0**	**509.834.886**

Préstamos bancarios no Corriente al 31 de diciembre de 2008.

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	No Corriente					
							Vencimiento					Total no Corriente al 31-12-2008 M$
							1 hasta 2 años M$	más de 2 hasta 3 años M$	más de 3 hasta 5 años M$	más de 5 hasta 10 años M$	10 o más años M$	
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	3,94%	3,70%	S/G	2.769.084	4.290.514	8.581.028	4.290.514	0	19.931.140
Chile	Banco BBVA	US$	Cada 3 años	5,54%	5,01%	S/G	2.121.500	0	2.121.500	0	0	4.243.000
Chile	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	6,84%	3,54%	S/G	6.399.709	0	0	0	0	6.399.709
Islas Cayman	Banco BBVA	US$	Semestral	2,61%	2,61%	S/G	0	0	26.789.047	0	0	26.789.047
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	3,10%	3,10%	S/G	0	4.826.828	9.653.657	0	4.826.828	19.307.313
Islas Cayman	Banco BBVA	US$	Semestral	3,91%	3,91%	S/G	0	7.573.576	0	0	0	7.573.576
Chile	Banco Bice	UF	Semestral	4,22%	4,29%	S/G	0	5.363.143	0	0	0	5.363.143
Argentina	Banco Chile	US$	Al vencimiento	6,74%	6,74%	C/G	4.459.308	0	0	0	0	4.459.308
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	3,25%	3,25%	S/G	7.508.400	7.508.400	0	0	0	15.016.800
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,33%	3,88%	S/G	0	4.166.073	8.518.579	6.421.097	0	19.105.749
Chile	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	6,54%	2,42%	S/G	22.355.927	0	0	0	0	22.355.927
Chile	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	4,50%	4,50%	S/G	0	0	1.477.460	0	0	1.477.460
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,79%	5,62%	S/G	1.072.629	16.432.669	4.290.514	2.145.257	0	23.941.069
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,54%	5,54%	S/G	21.439.004	0	0	0	0	21.439.004
Chile	Banco Crédito e Inversiones	US$	Al vencimiento	4,27%	4,27%	S/G	1.116.400	0	0	0	0	1.116.400
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,29%	5,29%	S/G	2.326.200	0	0	0	0	2.326.200
Chile	Banco de Chile	CL $	Mensual	0,50%	0,50%	S/G	0	0	50.000	0	0	50.000
Chile	Banco de Chile	US$	Anual	6,10%	6,10%	S/G	1.543.441	0	0	0	0	1.543.441
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	6,37%	3,55%	S/G	0	12.727.058	0	0	0	12.727.058
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,99%	3,99%	S/G	3.675.144	2.256.188	0	0	0	5.931.332
Chile	Banco de Chile	UF	Semestral	3,77%	3,77%	S/G	375.903	1.588.341	166.282	0	0	2.130.526
Chile	Banco de Chile	UF	Semestral	3,41%	2,63%	S/G	2.334.102	0	0	0	0	2.334.102
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	0,73%	0,73%	S/G	1.041.774	0	0	0	0	1.041.774
Chile	Banco Estado	UF	Semestral	4,35%	4,35%	S/G	2.860.443	0	0	0	0	2.860.443
Chile	Banco Estado	UF	Final	2,59%	2,59%	S/G	0	0	12.871.542	0	0	12.871.542
Argentina	Banco Francés	AR $	Al vencimiento	25,98%	25,98%	S/G	123.387	1.043.106	0	0	0	1.166.493
Argentina	Banco HSBC	AR $	Al vencimiento	26,66%	26,66%	S/G	1.041.446	0	0	0	0	1.041.446
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	7,02%	6,62%	S/G	0	16.089.427	0	0	0	16.089.427
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	4,13%	4,13%	S/G	14.301.713	0	0	0	0	14.301.713
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	4,08%	4,08%	S/G	660.557	1.239.076	0	0	0	1.899.633
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	3,49%	3,49%	S/G	224.966	72.015	113.506	0	0	410.487
Chile	Banco Santander	UF	Anual	4,13%	4,13%	S/G	0	0	9.796.672	0	0	9.796.672
Argentina	Banco Santander (Benelux)	US$	Al vencimiento	5,46%	5,46%	C/G	5.860.805	0	0	0	0	5.860.805
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,15%	4,15%	S/G	0	4.290.450	8.580.899	4.290.450	0	17.161.799
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,66%	4,66%	C/G	2.059.447	1.078.175	0	0	0	3.137.622
Chile	BancoEstado	CL $	Semestral	8,35%	6,80%	S/G	0	0	5.997.500	3.015.041	0	9.012.541
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	6,11%	5,51%	S/G	1.608.942	6.435.771	6.435.771	3.217.886	0	17.698.370
Chile	BancoEstado	UF	Al vencimiento	6,54%	2,46%	S/G	0	13.897.431	0	0	0	13.897.431
Chile	BancoEstado	UF	Mensual	9,52%	6,20%	C/G	0	0	870.257	0	0	870.257
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	5,86%	5,86%	S/G	0	0	21.452.570	0	0	21.452.570
Chile	Grand Cayman Branch	UF	Semestral	2,61%	2,61%	S/G	0	8.486.000	4.243.000	0	0	12.729.000
Argentina	Rio de la Plata	AR $	Semestral	23,92%	23,92%	C/G	516.572	0	0	0	0	516.572
						Total	**109.796.803**	**119.364.241**	**132.009.784**	**23.380.245**	**4.826.828**	**389.377.901**

Préstamos bancarios no Corriente al 01 de enero de 2008.

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	No Corriente					
							Vencimiento					Total no Corriente al 01-01-2008 M$
							1 hasta 2 años M$	más de 2 hasta 3 años M$	más de 3 hasta 5 años M$	más de 5 hasta 10 años M$	10 o más años M$	
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	3,44%	3,42%	S/G	2.532.881	0	7.849.064	7.849.064	0	18.231.009
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	3,10%	3,10%	S/G	0	4.415.099	8.830.197	0	4.415.098	17.660.394
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	3,25%	3,25%	S/G	0	6.867.931	6.867.931	0	0	13.735.862
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,33%	3,88%	S/G	0	0	7.635.863	9.771.343	0	17.407.206
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,29%	4,26%	S/G	1.177.360	5.886.798	4.434.722	0	0	11.498.880
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,00%	4,00%	S/G	0	19.610.251	3.924.532	0	0	23.534.783
Chile	Banco Crédito e Inversiones	US$	Al vencimiento	5,46%	5,46%	S/G	2.592.891	0	0	0	0	2.592.891
Chile	Banco Crédito e Inversiones	Euro	Al vencimiento	4,71%	4,71%	S/G	304.593	0	0	0	0	304.593
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,25%	4,25%	S/G	2.126.911	0	0	0	0	2.126.911
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,32%	5,32%	S/G	2.483.641	0	0	0	0	2.483.641
Chile	Banco de Chile	CL $	Mensual	2,34%	2,27%	S/G	0	0	50.000	0	0	50.000
Chile	Banco de Chile	US$	Anual	6,10%	6,10%	S/G	0	0	2.861.297	1.656.300	0	4.517.597
Chile	Banco de Chile	UF	Semestral	3,80%	3,80%	S/G	0	476.943	1.921.404	0	0	2.398.347
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,74%	3,74%	S/G	0	3.262.323	1.029.871	0	0	4.292.194
Chile	Banco de Chile	UF	Cada 3 años	3,08%	3,08%	S/G	3.892.305	0	0	0	0	3.892.305
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	0,73%	0,73%	S/G	952.911	0	0	0	0	952.911
Chile	Banco Estado	UF	Semestral	4,35%	4,35%	S/G	2.616.388	2.616.387	11.773.596	0	0	17.006.371
Argentina	Banco Francés	AR $	Al vencimiento	18,51%	18,51%	S/G	997.675	0	0	0	0	997.675
Argentina	Banco HSBC	AR $	Al vencimiento	19,51%	19,51%	S/G	1.180.427	0	0	0	0	1.180.427
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	5,08%	5,01%	S/G	0	0	10.831.708	0	0	10.831.708
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	4,13%	4,13%	S/G	0	13.081.773	6.540.887	0	0	19.622.660
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	4,16%	4,16%	S/G	561.786	0	244.592	0	0	806.378
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	4,21%	4,21%	S/G	0	0	1.153.602	0	0	1.153.602
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	4,55%	4,55%	S/G	1.594.145	0	0	0	0	1.594.145
Chile	Banco Santander	UF	Anual	4,13%	4,13%	S/G	4.480.500	6.456.348	4.480.500	0	0	15.417.348
Argentina	Banco Santander (Benelux)	US$	Al vencimiento	6,34%	6,34%	C/G	4.571.302	0	0	0	0	4.571.302
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,15%	4,15%	S/G	0	0	7.848.946	7.848.947	0	15.697.893
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,66%	4,66%	C/G	3.000.779	0	0	0	0	3.000.779
Chile	Banco Security	UF	Cada 3 años	3,54%	3,54%	S/G	1.569.813	0	0	0	0	1.569.813
Chile	BancoEstado	CL $	Semestral	5,59%	4,04%	S/G	0	0	2.952.793	6.038.980	0	8.991.773
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	4,49%	4,49%	S/G	1.766.039	8.830.197	2.649.059	0	0	13.245.295
Chile	BancoEstado	UF	Mensual	9,52%	6,20%	C/G	0	0	984.116	0	0	984.116
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	3,75%	3,75%	S/G	0	0	0	19.622.660	0	19.622.660
Argentina	Rio de la Plata	AR $	Semestral	16,63%	16,63%	C/G	662.718	0	0	0	0	662.718
						Total	**39.065.065**	**71.504.050**	**94.864.680**	**52.787.294**	**4.415.098**	**262.636.187**

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

30 de septiembre de 2009

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Total Corriente	Vencimientos					Total No Corriente	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización	Al 30-09-09 M$	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$	Al 30-09-09 M$	
Bonos largo plazo																
469	D	3.500.000	UF	4,10%	4,95%	01-09-2029	Semestral	Semestral	264.518	0	0	0	20.834.399	46.343.997	67.178.396	Chile
469	E	1.100.000	UF	3,20%	3,78%	15-11-2011	Semestral	Semestral	318.738	0	0	22.717.363	0	0	22.717.363	Chile
470	F	1.500.000	UF	3,70%	3,97%	15-11-2027	Semestral	Semestral	448.839	0	0	0	0	30.435.506	30.435.506	Chile
470	G	2.900.000	UF	3,50%	3,52%	20-10-2015	Semestral	Semestral	5.972.269	9.963.577	9.963.577	19.927.153	15.498.896	0	55.353.203	Chile
541	H	2.000.000	UF	3,80%	4,14%	08-11-2013	Semestral	Semestral	228.745	0	41.086.843	0	0	0	41.086.843	Chile
542	I	5.500.000	UF	4,70%	4,84%	08-11-2029	Semestral	Semestral	728.502	0	0	0	0	112.131.756	112.131.756	Chile
542	J	500.000	UF	4,80%	5,10%	12-01-2029	Semestral	Semestral	109.312	0	0	0	0	9.969.165	9.969.165	Chile
389	BCGED-A	1.000.000	UF	3,25%	3,97%	01-12-2012	Semestral	Semestral	3.887.007	4.136.241	4.136.241	2.068.120	0	0	10.340.602	Chile
390	BCGED-B	3.000.000	UF	4,50%	4,96%	01-10-2025	Semestral	Semestral		0	4.411.591	8.717.320	21.793.300	26.099.028	61.021.239	Chile
610	D	3.500.000	UF	4,30%	4,21%	22-07-1905	Semestral	Semestral	171.417	0	0	0	0	73.604.729	73.604.729	Chile
377	D	3.000.000	UF	4,40%	4,77%	01-06-2025	Semestral	Semestral	4.427.024	3.542.768	3.554.824	7.067.690	17.990.833	21.841.244	53.997.359	Chile
466	C	1.000.000	UF	3,45%	4,51%	01-06-2011	Semestral	Final	192.926	20.744.970	0	0	0	0	20.744.970	Chile
465	D	2.000.000	UF	4,95%	4,81%	01-06-2027	Semestral	Final	420.157	0	0	0	0	43.825.883	43.825.883	Chile
209	BGASC - D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01-03-2029	Semestral	Final	115.740	0	0	0	0	20.350.666	20.350.666	Chile
238	BGASC - F1	400.000	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Semestral	Semestral	198.868	0	0	453.959	2.261.344	5.625.958	8.341.261	Chile
238	BGASC - F2	2.000.000	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Semestral	Semestral	994.610	0	0	3.400.185	11.781.907	26.528.293	41.710.385	Chile
428	BGASC - G	1.500.000	UF	2,50%	3,30%	01-09-2012	Semestral	Semestral	10.154.315	10.294.091	10.357.617	0	0	0	20.651.708	Chile
429	BGASC - H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01-09-2028	Semestral	Semestral	89.374	0	0	0	0	28.231.677	28.231.677	Chile
217	BMGAS-B-1	93.293	UF	7,04%	7,61%	01-09-2024	Semestral	Semestral	51.533	68.601	78.764	188.016	647.894	787.633	1.770.908	Chile
217	BMGAS-B-2	839.634	UF	7,04%	7,61%	01-09-2024	Semestral	Semestral	327.181	571.676	663.144	1.600.693	5.602.424	7.500.218	15.938.155	Chile
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,54%	7,25%	01-06-2026	Semestral	Final	901.599	0	0	0	0	15.686.922	15.686.922	Chile
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,54%	7,25%	01-06-2026	Semestral	Final	3.606.396	0	0	0	0	62.747.689	62.747.689	Chile
345	BMGAS-F	2.500.000	UF	6,04%	6,24%	01-08-2024	Semestral	Semestral	1.811.947	3.472.415	3.472.415	6.944.830	17.362.076	14.297.480	45.549.216	Chile
Total									**35.421.017**	**52.794.339**	**77.725.016**	**73.085.329**	**113.773.073**	**546.007.844**	**863.385.601**	

31 de diciembre de 2008

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Total Corriente	Vencimientos					Total No Corriente	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización	Al 31-12-08 M$	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$	Al 31-12-08 M$	
Bonos largo plazo																
261	B - 1	50.000	UF	4,20%	5,80%	01-06-2009	Semestral	Semestral	1.072.488	0	0	0	0	0	0	Chile
261	B - 2	200.000	UF	4,20%	5,80%	01-06-2009	Semestral	Semestral	4.289.952	0	0	0	0	0	0	Chile
469	D	3.500.000	UF	4,10%	4,95%	01-09-2029	Semestral	Semestral	1.125.571	0	0	0	30.981.439	37.866.204	68.847.643	Chile
469	E	1.100.000	UF	3,20%	3,78%	15-11-2011	Semestral	Semestral	111.026	0	0	23.352.296	0	0	23.352.296	Chile
470	F	1.500.000	UF	3,70%	3,97%	15-11-2027	Semestral	Semestral	156.476	0	0	0	0	31.312.674	31.312.674	Chile
470	G	2.900.000	UF	3,50%	3,52%	20-10-2015	Semestral	Semestral	428.607	11.191.627	11.191.627	22.383.254	17.409.198	0	62.175.706	Chile
541	H	2.000.000	UF	3,80%	4,14%	08-11-2013	Semestral	Semestral	666.772	0	42.173.208	0	0	0	42.173.208	Chile
542	I	5.500.000	UF	4,70%	4,84%	08-11-2029	Semestral	Semestral	2.128.605	0	0	0	0	115.365.209	115.365.209	Chile
389	BCGED-A	1.000.000	UF	3,25%	3,97%	01-12-2012	Semestral	Semestral	4.263.585	8.450.740	2.145.257	2.145.257	0	0	12.741.254	Chile
390	BCGED-B	3.000.000	UF	4,50%	4,96%	01-10-2025	Semestral	Semestral	547.723	0	0	7.404.944	22.984.897	32.178.855	62.568.696	Chile
610	B	3.000.000	UF	5,50%	5,96%	01-04-2024	Semestral	Semestral	4.918.044	1.747.598	2.330.130	9.903.058	44.272.493	0	58.253.279	Chile
377	D	3.000.000	UF	4,40%	4,77%	01-06-2025	Semestral	Semestral	3.879.667	3.648.542	3.654.815	7.335.703	18.462.769	24.352.090	57.453.919	Chile
466	C	1.000.000	UF	3,45%	4,51%	01-06-2011	Semestral	Final	64.798	0	21.538.873	0	0	0	21.538.873	Chile
465	D	2.000.000	UF	4,95%	4,81%	01-06-2027	Semestral	Semestral	145.399	0	0	0	0	45.712.523	45.712.523	Chile
209	BGASC - D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01-03-2029	Semestral	Final	518.384	0	0	0	0	20.959.920	20.959.920	Chile
238	BGASC - F1	400.000	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Semestral	Semestral	52.700	0	0	660.686	3.303.425	4.624.806	8.588.917	Chile
238	BGASC - F2	2.000.000	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Semestral	Semestral	263.777	0	0	3.278.671	16.393.358	22.951.599	42.623.628	Chile
428	BGASC - G	1.500.000	UF	2,50%	3,30%	01-09-2012	Semestral	Semestral	42.050	10.616.462	10.616.462	10.616.462	0	0	31.849.386	Chile
429	BGASC - H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01-09-2028	Semestral	Semestral	256.527	0	0	0	0	29.067.594	29.067.594	Chile
217	BMGAS-B-1	94.512	UF	7,04%	7,61%	01-09-2024	Semestral	Semestral	127.820	60.171	70.636	172.665	614.793	968.746	1.887.011	Chile
217	BMGAS-B-2	850.610	UF	7,04%	7,61%	01-09-2024	Semestral	Semestral	1.150.397	541.546	635.727	1.554.000	5.533.183	8.718.635	16.983.091	Chile
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,54%	7,25%	01-06-2026	Semestral	Final	335.187	0	0	0	0	16.181.418	16.181.418	Chile
259	BMGAS-B-2	3.200.000	UF	6,54%	7,25%	01-06-2026	Semestral	Final	1.340.750	0	0	0	0	64.725.673	64.725.673	Chile
345	BMGAS-E	166.665	UF	3,78%	4,70%	01-08-2009	Semestral	Semestral	5.287.916	0	0	0	0	0	0	Chile
345	BMGAS-F	2.500.000	UF	6,04%	6,24%	01-08-2024	Semestral	Semestral	1.797.657	3.575.435	3.575.435	7.150.871	17.877.177	18.388.015	50.566.933	Chile
Total									**34.971.878**	**39.832.121**	**97.932.170**	**95.957.867**	**177.832.732**	**473.373.961**	**884.928.851**	

01 de enero de 2008

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Total Corriente	Vencimientos					Total No Corriente	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización	Al 01-01-08 M$	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$	Al 01-01-08 M$	
Bonos largo plazo																
261	B - 1	50.000	UF	4,20%	5,80%	01-06-2009	Semestral	Semestral	1.974.287	956.624	0	0	0	0	956.624	Chile
261	B - 2	200.000	UF	4,20%	5,80%	01-06-2009	Semestral	Semestral	7.897.148	3.826.495	0	0	0	0	3.826.495	Chile
469	D	3.500.000	UF	4,10%	4,95%	01-09-2029	Semestral	Semestral	1.019.315	0	0	0	28.211.716	34.480.986	62.692.702	Chile
469	E	1.100.000	UF	3,20%	3,78%	15-11-2011	Semestral	Semestral	100.669	0	0	21.290.858	0	0	21.290.858	Chile
470	F	1.500.000	UF	3,70%	3,97%	15-11-2027	Semestral	Semestral	142.115	0	0	0	0	28.595.857	28.595.857	Chile
470	G	2.900.000	UF	3,50%	3,52%	20-10-2015	Semestral	Semestral	389.855	10.242.584	10.242.584	20.485.167	15.932.908	0	56.903.243	Chile
389	BCGED-A	1.000.000	UF	3,25%	3,97%	01-12-2012	Semestral	Semestral	3.863.674	3.701.380	3.924.532	7.849.064	0	0	15.474.976	Chile
390	BCGED-B	3.000.000	UF	4,50%	4,96%	01-10-2025	Semestral	Semestral	506.094	0	0	2.250.410	21.024.279	33.638.845	56.913.534	Chile
610	B	3.000.000	UF	5,50%	5,96%	01-04-2024	Semestral	Semestral	3.330.364	1.624.027	2.165.369	9.202.823	41.142.032	0	54.134.251	Chile
377	D	3.000.000	UF	4,40%	4,77%	01-06-2025	Semestral	Semestral	1.812.586	3.319.629	3.325.616	6.676.119	16.808.180	25.638.662	55.768.206	Chile
267	B	2.500.000	UF	6,40%	7,16%	01-08-2022	Semestral	Semestral	2.305.092	44.580.037	0	0	0	0	44.580.037	Chile
466	C	1.000.000	UF	3,45%	4,51%	01-06-2011	Semestral	Final	69.596	0	0	19.642.079	0	0	19.642.079	Chile
465	D	2.000.000	UF	4,95%	4,81%	01-06-2027	Semestral	Semestral	137.881	0	0	0	0	42.021.826	42.021.826	Chile
209	BGASC - D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01-03-2029	Semestral	Final	471.353	0	0	0	0	19.118.882	19.118.882	Chile
238	BGASC - F1	400.000	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Semestral	Semestral	47.954	0	0	604.421	3.022.104	4.230.944	7.857.469	Chile
238	BGASC - F2	2.000.000	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Semestral	Semestral	240.030	0	0	3.022.456	15.112.279	21.157.191	39.291.926	Chile
428	BGASC - G	1.500.000	UF	2,50%	3,30%	01-09-2012	Semestral	Semestral	24.753	0	9.626.202	19.252.405	0	0	28.878.607	Chile
429	BGASC - H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01-09-2028	Semestral	Semestral	227.482	0	0	0	0	26.205.017	26.205.017	Chile
217	BMGAS-B-1	94.512	UF	7,04%	7,61%	01-09-2024	Semestral	Semestral	99.476	45.467	55.039	138.793	514.491	1.007.971	1.761.761	Chile
217	BMGAS-B-2	850.610	UF	7,04%	7,61%	01-09-2024	Semestral	Semestral	895.293	495.352	581.500	1.421.444	5.061.201	8.296.343	15.855.840	Chile
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,54%	7,25%	01-06-2026	Semestral	Final	269.253	0	0	0	0	14.717.490	14.717.490	Chile
259	BMGAS-B-2	3.200.000	UF	6,54%	7,25%	01-06-2026	Semestral	Final	1.077.012	0	0	0	0	58.869.961	58.869.961	Chile
345	BMGAS-E	166.665	UF	3,78%	4,70%	01-08-2009	Semestral	Semestral	4.581.048	6.540.861	0	0	0	0	6.540.861	Chile
345	BMGAS-F	2.500.000	UF	6,04%	6,24%	01-08-2024	Semestral	Semestral	1.550.344	0	3.270.450	6.540.900	16.352.249	19.828.557	45.992.156	Chile
Total									**33.032.674**	**75.332.456**	**33.191.292**	**118.376.939**	**163.181.439**	**337.808.532**	**727.890.658**	

17.4.- Obligaciones con el público (pagarés).

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente M$	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Vencimiento Pagaré o Línea de Crédito	Total Corriente 30-09-2009 M$	Colocación en Chile o el extranjero
Pagarés - Efectos de comercio								
10	15-A	10.000.000	CL $	0,00%	0,00%	27-10-2009	9.748.610	Chile
10	16-A	10.000.000	CL $	0,00%	0,00%	31-03-2010	9.748.611	Chile
10	17-A	10.000.000	CL $	0,00%	0,00%	27-07-2010	9.748.611	Chile
67	1 - A	10.000.000	CL $	1,31%	1,31%	17-08-2010	9.885.351	Chile
6	21A	10.000.000	CL $	3,23%	3,23%	22-12-2009	9.887.452	Chile
6	22A	7.500.000	CL $	2,76%	2,76%	21-10-2009	7.458.349	Chile
Total							**56.476.984**	

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente M$	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Vencimiento Pagaré o Línea de Crédito	Total Corriente 30-09-2009 M$	Colocación en Chile o el extranjero
Pagarés - Efectos de comercio								
10	13-A	10.000.000	CL $	0,00%	0,00%	06-04-2008	9.408.458	Chile
10	14-A	10.000.000	CL $	0,00%	0,00%	24-07-2009	9.408.458	Chile
10	15-A	10.000.000	CL $	0,00%	0,00%	27-10-2009	9.408.458	Chile
6	20A	10.000.000	CL $	9,84%	9,84%	20-03-2009	10.000.000	Chile
Total							**38.225.374**	

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente M$	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Vencimiento Pagaré o Línea de Crédito	Total Corriente 30-09-2009 M$	Colocación en Chile o el extranjero
Pagarés - Efectos de comercio								
10	9-A	10.000.000	CL $	0,00%	0,00%	10-04-2008	9.477.700	Chile
6	16A	7.500.000	CL $	5,76%	5,76%	06-03-2008	7.850.400	Chile
Total							**17.328.100**	

18.- ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

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

Acreedores y Otras Cuentas Por Pagar	Saldos al					
	Corriente			No Corriente		
	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Proveedores de energía	129.384.424	111.568.908	97.839.610	0	0	0
Retenciones	13.586.204	13.139.130	11.921.202	0	0	0
Pasivos de Arrendamientos	2.671.888	2.498.938	1.380.541	1.879.940	1.959.677	2.040.151
Dividendos Por Pagar	7.041.435	11.783.651	11.707.693	0	0	0
Otras Cuentas Por Pagar	42.901.276	53.569.362	49.106.112	4.455.831	6.432.786	4.460.972
Total	**195.585.227**	**192.559.989**	**171.955.158**	**6.335.771**	**8.392.463**	**6.501.123**

19.- PROVISIONES.

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

19.1.- Provisiones – Saldos.

Clase de provisiones	Saldos al					
	Corrientes			No corrientes		
	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Provisión por garantía	0	0	0	0	0	0
Provisión de reclamaciones legales	3.501.674	3.696.900	1.413.448	770.722	902.638	753.792
Provisión de contratos onerosos	5.853.730	7.161.511	11.402.272	30.381.417	40.469.665	25.969.860
Participación en utilidades y bonos	521.128	677.010	555.913	0	0	0
Responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas	0	0	0	2.592.228	27.978.160	17.993.635
Otras provisiones	14.392.166	17.017.891	16.034.493	488.968	329.487	108.080
Total	**24.268.698**	**28.553.312**	**29.406.126**	**34.233.335**	**69.679.950**	**44.825.367**

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.

Provisiones de contratos onerosos.

Los montos registrados corresponden a aquellos contratos en que los costos para completar la obligación inevitablemente superarán los beneficios que se espera recibir de ellos y que tienen su origen fundamentalmente en descalces en los vencimientos de de los contratos de clientes y proveedores y situaciones como la descrita más abajo respecto Metrogas S.A., subsidiaria de Gasco S.A. Los saldos de provisión del sector eléctrico se espera se terminen de utilizar durante el año 2013 y respecto de las provisiones del sector gas, su naturaleza y plazos se describen a continuación:

Gasco S.A. efectuó al 30 de septiembre de 2009, una provisión por patrimonio negativo correspondiente a su participación accionaria en la empresa Gasoducto del Pacifico S.A.

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

Metrogas S.A., ha efectuado, al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, una provisión por patrimonio negativo correspondiente a su participación accionaria en la empresa GNL Chile S.A.

El detalle de estas provisiones se encuentra expuesto en la Nota N° 12.

Metrogas S.A.

a.- En el año 1996 al estructurarse el proyecto de Metrogas, se suscribieron por la empresa sendos contratos de suministro de gas natural en firme de largo plazo con el Consorcio Aguada Pichana y Consorcio Sierra Chata, ambos amparados legalmente por los correspondientes permisos de exportación otorgados por la Secretaría de Energía del Gobierno Nacional de la República Argentina. Los volúmenes de suministro de gas natural permitían satisfacer con creces la demanda residencial, comercial e industrial de la compañía; dichos volúmenes se fueron incrementando de acuerdo con los mismos contratos, llegando el año 2004 a alcanzar un volumen máximo diario de 3.910.000 m3/día de gas natural;

b.- En forma paralela, Metrogas procedió a la suscripción de sendos contratos de transporte de gas natural en firme y con 100% de take or pay con Transportadora de Gas del Norte S.A. (TGN), Gasoducto Gasandes S.A. y Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A. por un volumen suficiente para cubrir la demanda peak invernal de la empresa en su calidad de concesionaria del servicio público de distribución de gas por red. Teniendo en consideración el incremento de la demanda, se contrataron volúmenes adicionales de transporte en firme de gas natural, llegándose en el caso de TGN, incluyendo el fideicomiso administrado por el Banco HSBC, a un volumen máximo de 3.692.000 m3/día. Estos contratos tienen plazos de vigencia que vencen el año 2022, con excepción de 303.000 m3/día del fideicomiso HSBC que vence el año 2013.

c.- En relación con los contratos de transporte en firme de gas natural, cabe tener presente que por su condición tarifaria de 100% take or pay, el cargador está contractualmente obligado a pagar en forma íntegra la totalidad de la tarifa por la totalidad del volumen contratado.

d.- Desde el año 1997 hasta el 2004, los contratos de transporte de gas natural en firme operaron normalmente en la forma prevista, de modo que Metrogas pagó oportunamente el 100% de la tarifa pactada, sin perjuicio de que por la estructura de su demanda utilizaba el 100% de la capacidad de transporte sólo durante algunos meses de invierno.

e.- A contar del mes de Marzo del año 2004 y como consecuencia de la dictación de la Resolución 265/2004, la Resolución 659/2004 y la Resolución 752/2005, todas de la Secretaría de Energía de la República Argentina, se dio inicio a un proceso gradual de restricciones administrativas a las exportaciones de gas natural a Chile que han afectado en forma muy severa los derechos de Metrogas a obtener el suministro de gas natural debidamente contratados de acuerdo con los contratos de suministro referidos en la letra a.- anterior y que obligaron a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) a dictar la Resolución N° 754 de 2004 que establece normas y procedimientos tendientes administrar las contingencias derivadas de la falta de suministro de gas natural, estableciendo protecciones tendientes a garantizar la satisfacción de la demanda de los mercados residencial y comercial de las distribuidoras de gas por red, entre las cuales se encuentra Metrogas.

f.- La persistencia y creciente intensidad de la crisis de suministro del gas natural proveniente de la República Argentina llevó a que tanto el Gobierno de Chile a través de Enap y algunos cargadores gravemente afectados como Endesa y Metrogas iniciaran negociaciones tendientes a estructurar una nueva alternativa de suministro de gas natural a partir de la regasificación de GNL. Para estos efectos, a partir del año 2006 se inició un largo proceso de negociaciones entre los cargadores ya referidos y BG del Reino Unido, tendientes a la materialización del Terminal de Regasificación de Quintero, así como en relación con la suscripción de contratos de suministro de GNL destinados a satisfacer las necesidades de gas natural de los cargadores integrantes del proyecto. Las negociaciones contractuales concluyeron el 31 de Mayo de 2007 y la puesta en marcha del terminal de regasificación de Quintero, bajo la modalidad de fast track, está prevista para fines del mes de septiembre del presente año.

g.- En el contexto indicado, los volúmenes de gas natural que Metrogas requerirá para abastecer sus necesidades y dentro de los límites derivados de la operación inicial del terminal de regasificación bajo la modalidad de fast track, serán satisfechos con gas natural proveniente de la regasificación de GNL suministrado por BG bajo los contratos de suministro convenidos por los cargadores con dicha empresa. De esto se deriva, que con la información actualmente disponible a esta fecha, el suministro de gas natural proveniente de la República Argentina para Metrogas será marginal, con las consecuencias que de ello se pueden derivar para el factor de carga o de uso de la capacidad de transporte de gas natural en firme actualmente contratada con las empresas transportistas ya referidas.

h.- En este nuevo escenario, y como lo anticipamos en las notas pertinentes de nuestros estados financieros al 31 de diciembre recién pasado, la empresa ha desarrollado un detallado análisis jurídico y económico relacionado con la situación futura de los contratos de transporte en firme de gas natural suscritos con Transportadora de Gas del Norte (TGN) y con Gasandes S.A. y Gasandes (Argentina) S.A., todos ellos bajo la modalidad de 100% take or pay, Cabe señalar, que los potenciales efectos asociados se encuentran contemplados en los actuales estados financieros acogidos a normativa IFRS.

i.- Desde el punto de vista jurídico, y a estas alturas del análisis, cabe tener presente que la situación de estos contratos y su exigibilidad futura en un escenario de crisis de suministro como la que hemos experimentado los cargadores chilenos en relación con el gas natural argentino, depende en gran medida de los sistemas jurídicos en los cuales dichos contratos se insertan, así como la forma en que las empresas transportistas de gas natural han cumplido sus obligaciones contractuales desde el año 2004 y hasta la fecha.

j.- En efecto, el contrato de transporte de gas natural en firme suscrito con TGN se rige por ley argentina. Esta legislación reconoce en forma expresa la teoría de la imprevisión, lo cual se expresa en diversas formas como el tratamiento de los contratos onerosos, el contrato agotado, y en general figuras jurídicas que tienden ya sea a readecuar en el tiempo las cláusulas contractuales a las nuevas realidades sobrevinientes en el tiempo cuando su aplicación deviene en especialmente gravosa para una de las partes, o en el otro extremo, a resolver el contrato cuando el objetivo del mismo se ha frustrado u agotado, especialmente cuando en ello no le ha cabido participación ni responsabilidad a las partes contratantes. Por otra parte, en el caso de este contrato, TGN, a contar del año 2007 y hasta la fecha ha incurrido en graves incumplimientos contractuales que han causado graves perjuicios económicos a Metrogas, razón por la cual no es descartable el inicio de acciones legales tendiente a obtener la indemnización de dichos perjuicios económicos. En Febrero del presente año, se dedujo una acción de declarativa de certeza en los tribunales ordinarios de justicia de la República Argentina, la cual dice relación con la forma en que la empresa prestadora del servicio de transporte ha aplicado la dolarización de las tarifas de transportes decretada por el DEN N° 689 del 2002, requiriéndose que se cobre en dólares sólo la tarifa correspondiente al gas natural efectivamente exportado. De acogerse esta acción, lo cual de

acuerdo con lo informado por nuestros asesores legales en la República Argentina resulta altamente probable, ello implicaría una reducción retroactiva de la tarifa a un tercio de lo efectivamente cobrado por ésta y a permitir la cesión de los referidos contratos de transporte en firme de gas natural en el mercado interno argentino. El conjunto de estas circunstancias y acciones legales ya iniciadas por Metrogas en los tribunales ordinarios de la República Argentina, y otras gestiones y emplazamientos que se efectuarán en el futuro próximo, a criterio de lo informado por nuestros asesores legales externos en la República Argentina, deberían traducirse ya sea en resoluciones judiciales que tengan por efecto la resolución del contrato de transporte en firme suscrito con TGN sin costo de salida para Metrogas o en una negociación en virtud de la cual se modifiquen sus actuales condiciones transformándose el actual contrato de transporte en firme en un contrato interrumpible de transporte de gas natural, esto es aquellos en que la tarifa de transporte sólo se paga por los volúmenes de gas natural efectivamente transportados, o finalmente la cesión definitiva de dicho contrato de transporte en firme a un cargador interno argentino también sin costo para Metrogas. Como consecuencia de todo lo anterior en el caso del contrato de transporte en firme suscrito con TGN éste no será calificado como "contrato oneroso".

k.- Ahora bien, en el caso de los contratos de transporte en firme suscritos con Gasandes Argentina S.A. y Gasandes S.A., para efectuar el análisis conjunto de los mismos se debe tener presente que en el primero de los casos el contrato se rige por la legislación argentina y el segundo de ellos por la ley chilena. Como ya se señaló, mientras la legislación argentina reconoce expresamente la teoría de la imprevisión, en el caso de la legislación chilena el principio rector es "que los contratos son leyes para las partes", sin perjuicio de existir otros argumentos jurídicos válidos para sustentar la resolución del contrato o su renegociación. De esta forma, desde el punto de vista jurídico el grado de exigibilidad futura del contrato de transporte en firme suscrito por Metrogas con Gasandes S.A. es mayor que la del contrato suscrito con Gasandes Argentina S.A., razón por la cual la predisposición de estas empresas a renegociar sus contratos guarda estricta relación con aquello. Lo anterior es sin perjuicio del hecho de que también es poco sustentable en el tiempo, la actual situación hasta el término de la vigencia de los contratos en el año 2022, la cual se agravará sensiblemente con la llegada del GNL, lo que implica que los cargadores chilenos paguen el 100% de la tarifa a pesar de no transportar volúmenes de gas natural. Asimismo, esta controversia ya está sometida a resolución en el ámbito de los juicios arbitrales bajo legislación argentina y chilena ya iniciados entre Empresa Eléctrica Santiago S.A. por una parte y Gasandes S.A. y Gasandes Argentina S.A. por la otra, en los cuales cada una de las partes ya ha desarrollado sus argumentaciones jurídicas y económicas. Siendo así las cosas, la opinión de nuestros asesores legales con la información actualmente disponible, es que en el caso de estos contratos analizados en su conjunto, es posible estimar que la renegociación de los términos y condiciones de éstos de modo de transformarlos de su actual condición de contratos en firme con 100% de take or pay a contratos interrumpibles o pass through en los cuales se pague la tarifa de transporte convenida sólo en la medida que se transporten volúmenes de gas natural de los mismos, lo cual será materia de negociaciones entre las partes, y en caso de no prosperar éstas serán sometidas a los procedimientos de resolución de conflictos establecidas en los respectivos contratos.

l.- Dentro del contexto antes indicado con fecha 11 de agosto recién pasado. Metrogas ha enviado a Gasoducto Gasandes S.A. y Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A., una carta solicitando formalmente el inicio de negociaciones por el plazo de 90 días con el objeto de modificar los términos y condiciones de los actuales contratos de transporte en firme de gas natural, así como para negociar y convenir los nuevos servicios de transporte requeridos para la empresa como consecuencia de la entrada en operación comercial del terminal de regasificación de GNL de Quintero. Si dentro del plazo antes referido no se alcanza un acuerdo satisfactorio para las partes, Metrogas S.A. recurrirá a la instancia arbitral prevista en los mismos contratos para resolver las controversias existentes entre las partes.

Los potenciales efectos asociados a los puntos anteriormente mencionados se encuentran contemplados en los actuales estados financieros, pero no se detallan en esta nota por poder generar un perjuicio significativo para la empresa en cuanto a las acciones comerciales y/o judiciales que se están llevando o se llevarán a cabo en el corto plazo.

Responsabilidad sobre pasivos netos asociados.

Se reconoce una provisión por Responsabilidad sobre pasivos netos asociados por patrimonio negativo, correspondiente principalmente a la participación accionaria de Gasco S.A. en Innergy Holdings S.A. El detalle de esta provisión se encuentra expuesto en la Nota 12.

Participación en utilidades y bonos

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

19.2.- Movimiento de las provisiones.

Al 30 de septiembre de 2009

Movimiento en provisiones	por reclamaciones legales M$	por contratos onerosos M$	por participación en utilidades y bonos M$	por responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas M$	Otras provisiones M$	Total M$
Saldo inicial 01/01/09	4.599.538	47.631.176	677.010	27.978.160	17.347.378	98.233.262
Movimientos en provisiones						
Provisión de contratos onerosos	0	0	0	0	0	0
Provisiones adicionales	580.995	0	51.617	0	41.751	674.363
Incremento (decremento) en provisiones existentes	227.852	(10.105.683)	378.194	2.787.399	(2.459.941)	(9.172.179)
Adquisición mediante combinación de negocio	36.453	0	0	0	0	36.453
Provisión utilizada	(803.948)	(1.290.346)	(714.504)	0	0	(2.808.798)
Reversión de provisión no utilizada	(31.822)	0	0	(21.827.243)	(1.716)	(21.860.781)
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo	(1.897)	0	0	0	0	(1.897)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(374.938)	0	0	0	0	(374.938)
Otro incremento (decremento)	40.163	0	128.811	(6.346.088)	(46.338)	(6.223.452)
Cambios en provisiones, total	**(327.142)**	**(11.396.029)**	**(155.882)**	**(25.385.932)**	**(2.466.244)**	**(39.731.229)**
Provisión total, saldo final 30/09/09	**4.272.396**	**36.235.147**	**521.128**	**2.592.228**	**14.881.134**	**58.502.033**

Al 31 de diciembre de 2008

Movimiento en provisiones	por reclamaciones legales M$	por contratos onerosos M$	por participación en utilidades y bonos M$	por responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas M$	Otras provisiones M$	Total M$
Saldo inicial 01/01/08	2.167.240	37.372.132	555.913	17.993.635	16.142.573	74.231.493
Movimientos en provisiones						
Provisión de contratos onerosos	0	761.653	0	0	0	761.653
Provisiones adicionales	2.632.949	31.665	102.275	0	1.716	2.768.605
Incremento (decremento) en provisiones existentes	514.212	10.669.295	110.548	9.984.525	1.312.953	22.591.533
Adquisición mediante combinación de negocio	0	0	0	0	0	0
Provisión utilizada	(928.134)	(1.203.569)	(502.726)	0	(111.736)	(2.746.165)
Reversión de provisión no utilizada	(3.338)	0	0	0	0	(3.338)
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo	0	0	0	0	0	0
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	216.609	0	0	0	0	216.609
Otro incremento (decremento)	0	0	411.000	0	1.872	412.872
Cambios en provisiones, total	**2.432.298**	**10.259.044**	**121.097**	**9.984.525**	**1.204.805**	**24.001.769**
Provisión total, saldo final 31/12/08	**4.599.538**	**47.631.176**	**677.010**	**27.978.160**	**17.347.378**	**98.233.262**

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

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

20.1.- Detalle del rubro.

Obligaciones post empleo y otros beneficios	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Provisión Indemnización años de servicio	24.248.477	24.971.403	23.416.604
Provisión Premio de antigüedad	6.812.081	6.119.939	5.394.381
Provisión Beneficios post jubilatorios	12.693.949	13.110.723	11.423.432
Total Obligaciones por beneficios Post Empleo Corriente y No Corriente	**43.754.507**	**44.202.065**	**40.234.417**

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

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios		Premios por Antigüedad		Post jubilatorios	
	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo inicial	**25.808.852**	**23.416.604**	**6.119.939**	**5.394.381**	**13.110.723**	**11.423.432**
Costo del Servicio Corriente Obligación Plan de Beneficios Definidos	1.550.117	2.015.493	502.235	516.492	36.810	1.704.894
Costo por Intereses por Obligación de Plan de Beneficios Definidos	1.151.203	1.345.856	531.390	359.857	0	0
Ganancias Pérdidas Actuariales Obligación Planes de Beneficios Definidos	250.282	1.267.067	(17.429)	272.134	0	0
Contribuciones Pagadas Obligación de Planes de Beneficios Definidos	(1.121.590)	(569.540)	0	(14.603)	0	0
Costo de Servicio Pasado Obligación de Plan de Beneficios Definidos	0	0	66.732	2.551	0	0
Reducciones Obligación Plan de Beneficios Definidos	(63.775)	0	0	(115.223)	0	0
Liquidaciones Obligación Plan de Beneficios Definidos	(2.496.450)	(1.666.628)	(390.786)	(295.650)	(453.584)	(17.603)
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo final	**25.078.639**	**25.808.852**	**6.812.081**	**6.119.939**	**12.693.949**	**13.110.723**

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

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por Antigüedad		Post jubilatorios	
	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo final	**25.078.639**	**25.808.852**	**6.812.081**	**6.119.939**	**12.693.949**	**13.110.723**
Obligación presente con fondos de plan de beneficios definidos	139.175	130.021	0	0	0	0
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos	24.939.464	25.678.831	6.812.081	6.119.939	12.693.949	13.110.723
Ganancias - pérdidas actuariales no reconocidas en balance netas	(830.162)	(837.449)	0	0	0	0
Balance plan de beneficios definidos, Saldo final	**24.248.477**	**24.971.403**	**6.812.081**	**6.119.939**	**12.693.949**	**13.110.723**

20.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en resultados	Indemnización por años de servicios		Premios por Antigüedad		Post Jubilatorio		Línea del Estado de Resultados en la que se ha reconocido
	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos	1.550.117	1.456.239	502.235	370.086	36.810	845.887	Costo de Ventas-Gastos de Administración
Costo por intereses plan de beneficios definidos	1.151.203	1.061.839	531.390	261.890	0	0	Costos Financieros [de Actividades No Financieras]
Pérdidas - ganancias actuarial neta de beneficios definidas	257.569	429.618	(17.429)	272.134	0	0	Costo de Ventas-Gastos de Administración
Costos de servicio pasado plan de beneficios definidos	0	0	66.732	2.551	0	0	Costo de Ventas-Gastos de Administración
Total gastos reconocidos en resultados	**2.958.889**	**2.947.696**	**1.082.928**	**906.661**	**36.810**	**845.887**	

20.5.- Hipótesis actuariales.

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

Detalle	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Tasa de descuento utilizada	3,20%	3,20%	3,25%
Tasa de inflación	4,00%	4,00%	3,50%
Aumento futuros de salarios	3,50%	3,50%	3,50%
Tabla de mortalidad	B-2006		
Tabla de invalidez	PDT 1985-Cat.II		
Tabla de rotación	ESA-77		

21.- INGRESOS DIFERIDOS.

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

Detalle de Ingresos diferidos corrientes y no corrientes	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Ingresos diferidos por obras de terceros	6.163.804	5.005.199	8.321.192
Ingresos deferidos por apoyos en postación	47.757	41.432	70.679
Subsidios	78.712	90.907	95.447
Garantías (Pago anticipado de clientes)	467.632	731.174	1.657.591
Gas por entregar	840.950	843.942	1.145.704
Otros	1.685.340	1.168.435	903.892
Total ingresos diferidos corrientes y no corrientes	**9.284.195**	**7.881.089**	**12.194.505**

El movimiento de este rubro por el período al 30 de septiembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

Ingresos diferidos corrientes y no corrientes	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$
Saldo inicial ingresos diferidos corrientes y no corrientes	**7.881.089**	**12.194.505**
Adiciones	35.723.917	50.199.551
Imputación a resultados	33.684.866	53.614.608
Ganancia (Pérdida) Diferencias de conversión	(28.834)	15.561
Ganancia (Pérdida) Otros	(607.111)	(913.920)
Saldo final ingresos diferidos corrientes y no corrientes	**9.284.195**	**7.881.089**

22.- CONTRATOS DE CONSTRUCCION.

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

22.1.- Ingresos del período por contratos de construcción.

Detalle	01-01-2009 al 30-09-2009 M$	01-01-2008 al 30-09-2008 M$	01-07-2009 al 30-09-2009 M$	01-07-2008 al 30-09-2008 M$
Ingresos Ordinarios de Contrato de Construcción Reconocido durante el Periodo	10.826.983	8.523.326	4.465.828	2.767.786

Detalle	01-01-2009 al 30-09-2009 M$	01-01-2008 al 30-09-2008 M$	01-07-2009 al 30-09-2009 M$	01-07-2008 al 30-09-2008 M$
Importe de los Costos de Contratos Incurridos y Ganancias menos Pérdidas Reconocidas	4.339.571	4.534.774	1.948.678	1.885.332

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

Detalle	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Importe de Anticipos Recibidos sobre Contratos de Construcción	7.295.658	4.602.806	6.385.462

Detalle	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Importe de Retenciones en Contratos de Construcción	9.631	5.063	19.771

Detalle	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Importe Bruto debido por clientes por contratos de construcción como	690.550	1.091.575	864.815

23.- SUBVENCIONES GUBERNAMENTALES.

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

Subvención del Gobierno	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Importe de las Subvenciones del Gobierno Reconocidas	78.712	90.907	95.447

Detalle	01-01-2009 al 30-09-2009 M$	01-01-2008 al 30-09-2008 M$	01-07-2009 al 30-09-2009 M$	01-07-2008 al 30-09-2008 M$
Importe de Subvenciones del Gobierno Compensadas contra Gastos informados	67.026	70.017	24.866	31.157

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

24.- PATRIMONIO NETO.

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

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

Al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M$ 553.054.022.

24.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de septiembre de 2009 el capital de la Sociedad está representado por 378.493.319 acciones sin valor nominal de un voto por acción.

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

24.3.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 21 de abril de 2008, aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 50% de la utilidad de la empresa mediante tres dividendos provisorios y uno definitivo, con cargo a las utilidades distribuibles del ejercicio 2008. A su vez aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 350 de $ 38,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2007 el cual se pagó con fecha 24 de abril de 2008.

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

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

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

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 21 de abril de 2009, aprobó 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

A su vez aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 354 de $ 36,50.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 30 de abril de 2009.

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

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

24.4.- Otras reservas.

Estado de cambios en el patrimonio neto	Cambios en Otras Reservas						Cambios en Otras Reservas Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total M$
	Reservas para Dividendos Propuestos M$	Reservas de Conversión M$	Reservas por Revaluación M$	Reservas de Coberturas M$	Reservas de Disponibles para la Venta M$	Otras Reservas Varias M$	
Movimiento al 30 de septiembre de 2009							
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009	90.124.222	10.076.039	383.972.329	0	(3.424.624)	(46.985.893)	**433.762.073**
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)							
Ajustes de Periodos Anteriores	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Saldo Inicial Reexpresado	**90.124.222**	**10.076.039**	**383.972.329**	**0**	**(3.424.624)**	**(46.985.893)**	**433.762.073**
Cambios (Presentación)							
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		(10.715.042)	0	(3.938.004)	(451.992)	(3.996.747)	**(19.101.785)**
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos	48.686.467						**48.686.467**
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	0	0	(10.749.507)	0	0	0	**(10.749.507)**
Cambios en Patrimonio	**48.686.467**	**(10.715.042)**	**(10.749.507)**	**(3.938.004)**	**(451.992)**	**(3.996.747)**	**18.835.175**
Saldo Final Periodo Actual 30/09/2009	**138.810.689**	**(639.003)**	**373.222.822**	**(3.938.004)**	**(3.876.616)**	**(50.982.640)**	**452.597.248**
Movimiento al 31 de diciembre de 2008							
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2008	90.124.222	0	305.589.493	0	(3.770.946)	(553.872)	**391.388.897**
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)							
Ajustes de Periodos Anteriores	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Saldo Inicial Reexpresado	**90.124.222**	**0**	**305.589.493**	**0**	**(3.770.946)**	**(553.872)**	**391.388.897**
Cambios (Presentación)							
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		10.076.039	88.956.897	0	346.322	(1.232.931)	**98.146.327**
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos	0						**0**
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	0	0	(10.574.061)	0	0	(45.199.090)	**(55.773.151)**
Cambios en Patrimonio	**0**	**10.076.039**	**78.382.836**	**0**	**346.322**	**(46.432.021)**	**42.373.176**
Saldo Final Periodo Anterior 31/12/2008	**90.124.222**	**10.076.039**	**383.972.329**	**0**	**(3.424.624)**	**(46.985.893)**	**433.762.073**

25.- INGRESOS

25.1.- Ingresos ordinarios.

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

Ingresos Ordinarios	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-07-09 al 30-09-2009 M$	01-07-08 al 30-09-2008 M$
Ventas	**1.218.165.425**	**1.178.076.758**	**429.225.498**	**431.110.094**
Venta de energía	825.647.666	725.061.944	260.413.367	235.668.251
Venta de gas	331.424.047	392.629.571	148.811.636	170.623.689
Venta de mercaderías, materiales y equipos	61.093.712	60.385.243	20.000.495	24.818.154
Prestaciones de servicios	**152.654.676**	**123.489.638**	**54.973.286**	**42.364.578**
Peajes y transmisión	56.386.351	41.026.517	20.464.475	14.211.078
Arriendo de equipos de medida	6.868.761	6.057.897	2.197.986	2.082.680
Servicios de Mantenimiento de equipos a clientes	8.379.324	7.367.784	2.742.654	2.564.171
Apoyos en postación	9.541.036	7.999.052	3.056.490	2.973.104
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas	21.399.485	23.226.118	6.397.268	8.239.974
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas	1.363.743	1.383.641	503.892	480.426
Otras prestaciones	48.715.976	36.428.629	19.610.521	11.813.145
Total ingresos ordinarios	**1.370.820.101**	**1.301.566.396**	**484.198.784**	**473.474.672**

25.2.- Otros ingresos de operación.

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

Otros ingresos de operación	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-07-09 al 30-09-2009 M$	01-07-08 al 30-09-2008 M$
Arriendo de oficinas	697.593	590.986	271.531	208.208
Ingresos financieros	14.621.015	12.685.605	2.198.837	1.039.921
Otros ingresos de operación	6.821.710	3.165.175	233.709	113.050
Total Otros ingresos de operación	**22.140.318**	**16.441.766**	**2.704.077**	**1.361.179**

26.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

26.1.- Gastos por naturaleza.

El siguiente es el detalle de los principales costos y gastos de operación y administración del Grupo CGE para los períodos terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008.

Gastos por naturaleza	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-07-09 al 30-09-2009 M$	01-07-08 al 30-09-2008 M$
Compra de energía	713.501.223	608.463.230	214.345.677	192.234.137
Compra de gas	226.761.885	302.463.710	100.947.067	134.002.003
Gastos de personal	81.301.370	71.922.389	27.513.393	25.240.626
Gastos de Operación y Mantenimiento	55.871.758	53.582.260	19.378.977	16.898.279
Gastos de administración	35.516.006	29.811.256	18.760.479	14.654.750
Costos de mercadotecnia	3.997.271	4.242.806	1.491.754	1.844.244
Costos de distribución	8.572.474	9.495.147	2.589.016	2.965.532
Gastos de investigación y desarrollo	23.223	1.186	10.126	389
Depreciación	61.563.414	50.963.947	21.909.009	17.442.225
Amortización	3.053.641	2.762.172	1.363.260	1.453.663
Otros gastos varios de operación	37.354.820	34.194.078	15.036.605	13.767.798
Total	**1.227.517.085**	**1.167.902.181**	**423.345.363**	**420.503.646**

26.2.- Gastos de personal.

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

Gastos de Personal	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-07-09 al 30-09-2009 M$	01-07-08 al 30-09-2008 M$
Sueldos y Salarios	61.843.022	53.231.355	20.954.311	17.939.208
Beneficios a Corto Plazo a los Empleados	12.067.934	10.955.565	4.384.110	3.946.784
Gasto por Obligación por Beneficios Post Empleo	2.396.034	3.376.515	483.826	1.775.085
Beneficios por Terminación	384.817	581.647	195.305	177.959
Otros Beneficios a Largo Plazo	864.896	497.074	541.885	168.197
Otros Gastos de Personal	3.744.667	3.280.233	953.956	1.233.393
Total Gastos de Personal	**81.301.370**	**71.922.389**	**27.513.393**	**25.240.626**

26.3.- Depreciación y amortización.

El siguiente es el detalle de este rubro para los períodos terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008.

Detalle	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-07-09 al 30-09-2009 M$	01-07-08 al 30-09-2008 M$
Depreciación	61.563.414	50.963.947	21.909.009	17.442.225
Amortización	3.053.641	2.762.172	1.363.260	1.453.663
Total	**64.617.055**	**53.726.119**	**23.272.269**	**18.895.888**

26.4.- Resultados financieros.

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

Resultado Financiero	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-07-09 al 30-09-2009 M$	01-07-08 al 30-09-2008 M$
Intereses comerciales	10.884.021	7.476.337	1.322.201	547.356
Ingresos por otros activos financieros	1.073.423	1.160.389	118.206	176.462
Otros ingresos financieros	2.663.571	4.048.879	758.430	316.103
Total Ingresos financieros	**14.621.015**	**12.685.605**	**2.198.837**	**1.039.921**
Gastos por préstamos bancarios	23.110.556	14.693.873	9.154.218	4.716.961
Gastos por bonos	35.554.013	30.826.038	12.300.524	10.334.016
Gastos financieros activados	198.788	299.253	138.460	134.551
Gastos por arrendamientos financieros	77.216	107.913	12.313	21.253
Otros gastos	3.992.314	1.944.224	1.741.256	975.802
Total Gastos financieros	**62.535.311**	**47.272.795**	**23.069.851**	**15.913.481**
Resultados por unidades de reajuste	**37.309.420**	**(83.750.903)**	**5.431.659**	**(46.315.196)**
Positivas	11.376.746	2.150.535	1.721.135	275.941
Negativas	(7.300.732)	(3.623.876)	(1.581.502)	(2.645.393)
Total Diferencias de cambio	**4.076.014**	**(1.473.341)**	**139.633**	**(2.369.452)**
Total Resultado Financiero	**(6.528.862)**	**(119.811.434)**	**(15.299.722)**	**(63.558.208)**

27.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

El cargo a resultados por impuesto a las ganancias asciende a M$ 23.084.520 en el período terminado al 30 de septiembre de 2009 (M$ 10.731.224 en el mismo período de 2008), según el siguiente detalle:

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Corriente y Diferida (Presentación)	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-07-09 al 30-09-2009 M$	01-07-08 al 30-09-2008 M$
Gasto por Impuestos Corrientes	21.816.357	14.941.883	7.247.340	3.195.754
Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente Usados para Reducir el Gasto por Impuesto Corriente	1.533.712	1.591.241	898.667	(293.650)
Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior	(134.756)	284.029	0	(1)
Otro Gasto por Impuesto Corriente	164.411	(7.994)	26.739	237.982
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias, Neto, Total	**20.312.300**	**13.626.677**	**6.375.412**	**3.727.385**
Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	1.492.593	(2.594.937)	15.032	(1.552.744)
Otro Gasto por Impuesto Diferido	1.279.627	(300.516)	1.108.788	(192.269)
Gasto por Impuestos Diferidos a las ganancias, Neto, Total	**2.772.220**	**(2.895.453)**	**1.123.820**	**(1.745.013)**
Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	**23.084.520**	**10.731.224**	**7.499.232**	**1.982.372**

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Extranjera y Nacional (Presentación)	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-07-09 al 30-09-2009 M$	01-07-08 al 30-09-2008 M$
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Extranjero	(8.229)	1.001.564	(220.324)	248.734
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Nacional	20.320.529	12.625.113	6.595.736	3.478.651
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	**20.312.300**	**13.626.677**	**6.375.412**	**3.727.385**
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Extranjero	239.637	(634.375)	393.406	(238.789)
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Nacional	2.532.583	(2.261.078)	730.414	(1.506.224)
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	**2.772.220**	**(2.895.453)**	**1.123.820**	**(1.745.013)**
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	**23.084.520**	**10.731.224**	**7.499.232**	**1.982.372**

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 30 de septiembre de 2009 y 2008.

Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-07-09 al 30-09-2009 M$	01-07-08 al 30-09-2008 M$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	**26.060.327**	**3.739.233**	**7.831.608**	**(1.273.852)**
Efecto Impositivo de Tasas en Otras Jurisdicciones	(586.579)	(195.361)	(131.770)	3.034
Efecto Impositivo de Ingresos Ordinarios No Imponibles	4.888.001	6.165.128	1.776.756	2.429.639
Efecto Impositivo de Gastos No Deducibles impositivamente	308.642	(263.365)	(21.111)	(681.533)
Efecto Impositivo de Beneficio Fiscal No Reconocido Anteriormente en el Estado de Resultados	435.679	258.135	112.454	100.727
Efecto Impositivo de Impuesto provisto en Exceso en Periodos Anteriores	57.433	8.318	42	0
Otro Incremento (Decremento) en Cargo por Impuestos Legales	2.568.377	13.865.662	1.709.673	6.465.089
Ajustes al Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal, Total	**(2.975.807)**	**6.991.991**	**(332.376)**	**3.256.224**
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	**23.084.520**	**10.731.224**	**7.499.232**	**1.982.372**

Información sobre los efectos por impuestos de componentes de otros resultados integrales:

Importes antes de impuestos	01-01-09 al 30-09-2009			01-01-08 al 30-09-2008		
	Importe Antes de Impuestos M$	Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias M$	Importe Después de Impuestos M$	Importe Antes de Impuestos M$	Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias M$	Importe Después de Impuestos M$
Activos Financieros Disponibles para la Venta	(1.855.212)	(315.386)	(1.539.826)	0	0	0
Cobertura de Flujo de Caja	(5.769.833)	(980.872)	(4.788.961)	0	0	0
Variaciones de Valor Razonable de Otros Activos	(75)	(12)	(63)	0	0	0
Ajustes por Conversión	(16.427.586)	0	(16.427.586)	11.686.616	0	11.686.616
Ajustes de Asociadas	(12.531.609)	0	(12.531.609)	0	0	0

Importes antes de impuestos	01-07-09 al 30-09-2009			01-07-08 al 30-09-2008		
	Importe Antes de Impuestos M$	Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias M$	Importe Después de Impuestos M$	Importe Antes de Impuestos M$	Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias M$	Importe Después de Impuestos M$
Activos Financieros Disponibles para la Venta	365.045	62.058	302.987	0	0	0
Cobertura de Flujo de Caja	(2.011.347)	(341.929)	(1.669.418)	0	0	0
Variaciones de Valor Razonable de Otros Activos	(75)	(12)	(63)	0	0	0
Ajustes por Conversión	2.260.988	0	2.260.988	11.902.110	0	11.902.110
Ajustes de Asociadas	(2.570.699)	(289.219)	(2.281.480)	0	0	0

28.- UTILIDAD POR ACCION

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

Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-07-09 al 30-09-2009 M$	01-07-08 al 30-09-2008 M$
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	104.220.378	19.394.458	27.997.151	(4.424.389)
Ajustes para Calcular Ganancias Disponibles para los Accionistas Comunes, Básico	0	0	0	0
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	104.220.378	19.394.458	27.997.151	(4.424.389)
Promedio Ponderado de Número de Acciones, Básico	378.493.319	378.493.319	378.493.319	378.493.319
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción ($ por acción)	275,36	51,24	73,97	(11,69)

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 licuado y natural, servicios e inversiones).

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la generación, transmisión y distribución eléctrica, y de la distribución y venta de gas natural y gas licuado.

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables por el período terminado el 30 de junio de 2009 y 2008 es la siguiente:

29.2.- Cuadros patrimoniales.

	30 de septiembre de 2009					
LINEA DE NEGOCIO	Eléctrico	Gas	Servicios	Inversiones	Ajustes Consolidación	Totales
ACTIVOS	30-09-2009 M$	30-09-2009 M$	30-09-2009 M$	30-09-2009 M$	30-09-2009 M$	30-09-2009 M$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	10.987.096	34.600.148	602.136	13.093.874	0	59.283.254
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	0	71.216	0	0	0	71.216
Activos Financieros Disponibles para la Venta	16.484	0	0	0	0	16.484
Otros Activos Financieros	0	10.734	0	0	0	10.734
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	245.184.972	57.364.038	13.368.175	374.201	0	316.291.386
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	54.685.489	6.547.110	16.971.671	28.773.800	(99.502.016)	7.476.054
Inventarios	15.543.601	14.917.141	36.391.815	0	0	66.852.557
Activos de Cobertura	0	10.917	0	0	0	10.917
Pagos Anticipados	1.038.314	2.737.027	233.447	28.135	0	4.036.923
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	5.313.477	727.693	802.238	3.041.230	(9.057.607)	827.031
Otros Activos	195.138	395.189	0	36.360	0	626.687
Activos Corrientes en Operación, Corriente	**332.964.571**	**117.381.213**	**68.369.482**	**45.347.600**	**(108.559.623)**	**455.503.243**
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	420.000	0	4.817	0	0	424.817
ACTIVOS CORRIENTES	**333.384.571**	**117.381.213**	**68.374.299**	**45.347.600**	**(108.559.623)**	**455.928.060**
Activos Financieros Disponibles para la Venta	201.933	6.430.970	17.471	0	0	6.650.374
Otros Activos Financieros	158.838	0	0	0	0	158.838
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	14.612.443	7.130.071	1.880.957	0	0	23.623.471
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	27.240	3.110.645	0	0	(27.240)	3.110.645
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	18.493.781	52.805.004	44.310	1.332.861.702	(1.328.692.600)	75.512.197
Activos Intangibles, Neto	479.144.631	12.972.131	18.271.036	51.502.504	0	561.890.302
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	1.216.514.844	962.298.429	54.425.444	562.710	0	2.233.801.427
Propiedades de Inversión	4.807.539	0	4.217.533	0	0	9.025.072
Activos por Impuestos Diferidos	13.870.721	57.879	1.457.179	0	0	15.385.779
Pagos Anticipados	0	28.434	0	0	0	28.434
Otros Activos	743.062	2.422.945	7.362.665	0	0	10.528.672
ACTIVOS NO CORRIENTES	**1.748.575.032**	**1.047.256.508**	**87.676.595**	**1.384.926.916**	**(1.328.719.840)**	**2.939.715.211**
TOTAL ACTIVOS	**2.081.959.603**	**1.164.637.721**	**156.050.894**	**1.430.274.516**	**(1.437.279.463)**	**3.395.643.271**

	31 de diciembre de 2009					
LINEA DE NEGOCIO	**Eléctrico**	**Gas**	**Servicios**	**Inversiones**	**Ajustes Consolidación**	**Totales**
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	**30-09-2009 M$**	**30-09-2009 M$**	**30-09-2009 M$**	**30-09-2009 M$**	**30-09-2009 M$**	**30-09-2009 M$**
Préstamos que Devengan Intereses	74.704.589	57.617.491	12.270.727	54.460.044	0	199.052.851
Otros Pasivos Financieros	0	429.305	0	0	0	429.305
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	147.299.219	33.450.082	10.251.417	5.480.941	(896.432)	195.585.227
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	24.115.058	3.163.546	24.937.924	48.440.874	(97.958.227)	2.699.175
Provisiones	9.539.869	14.394.788	205.230	128.811	0	24.268.698
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	1.969.474	6.453.937	634.196	0	(9.057.607)	0
Otros Pasivos	748.912	0	0	0	0	748.912
Ingresos Diferidos	3.821.766	1.490.179	2.636.436	0	0	7.948.381
Obligación por Beneficios Post Empleo	84.576	822.426	0	0	0	907.002
Pasivos de Cobertura	758.688	120.495	0	0	0	879.183
Pasivos Acumulados (o Devengados), Total	7.978.113	1.209.361	1.995.506	2.498.425	0	13.681.405
PASIVOS CORRIENTES	**271.020.264**	**119.151.610**	**52.931.436**	**111.009.095**	**(107.912.266)**	**446.200.139**
Préstamos que Devengan Intereses	560.521.165	385.311.131	33.445.875	393.942.316	0	1.373.220.487
Otros Pasivos Financieros	0	5.131.897	0	0	0	5.131.897
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	2.540.568	437.979	3.357.224	0	0	6.335.771
Provisiones	1.280.971	32.952.364	0	0	0	34.233.335
Pasivos por Impuestos Diferidos	95.852.633	89.258.032	1.265.683	766.360	0	187.142.708
Otros Pasivos	611.318	13.001.403	104.860	0	0	13.717.581
Ingresos Diferidos	136.021	1.199.793	0	0	0	1.335.814
Obligación por Beneficios Post Empleo	34.395.941	5.891.341	1.342.945	1.217.278	0	42.847.505
Pasivos de Cobertura	0	2.163.184	0	0	0	2.163.184
PASIVOS NO CORRIENTES	**695.987.675**	**535.347.124**	**39.542.296**	**395.925.954**	**(674.767)**	**1.666.128.282**
Capital Emitido	656.368.208	138.188.853	56.086.442	553.054.022	(850.643.503)	553.054.022
Otras Reservas	424.785.695	291.748.205	7.237.077	452.597.248	(723.770.977)	452.597.248
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	4.903.685	(96.577.969)	(689.065)	(82.311.803)	92.363.349	(82.311.803)
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora	**1.086.057.588**	**333.359.089**	**62.634.454**	**923.339.467**	**(1.482.051.131)**	**923.339.467**
Participaciones minoritarias	28.894.076	176.779.898	942.708	0	153.358.701	359.975.383
PATRIMONIO NETO	**1.114.951.664**	**510.138.987**	**63.577.162**	**923.339.467**	**(1.328.692.430)**	**1.283.314.850**
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	**2.081.959.603**	**1.164.637.721**	**156.050.894**	**1.430.274.516**	**(1.437.279.463)**	**3.395.643.271**

	31 de diciembre de 2009					
LINEA DE NEGOCIO	**Eléctrico**	**Gas**	**Servicios**	**Inversiones**	**Ajustes Consolidación**	**Totales**
ACTIVOS	**31-12-2008 M$**	**31-12-2008 M$**	**31-12-2008 M$**	**31-12-2008 M$**	**31-12-2008 M$**	**31-12-2008 M$**
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	16.573.878	18.926.730	1.111.706	3.011.315	0	39.623.629
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	9.150.000	0	0	0	0	9.150.000
Activos Financieros Disponibles para la Venta	18.595	0	0	0	0	18.595
Otros Activos Financieros	0	10.458	0	0	0	10.458
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	241.124.915	44.540.901	7.852.324	85.625	0	293.603.765
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	5.924.770	7.112.142	10.302.579	65.005.856	(80.768.910)	7.576.437
Inventarios	11.684.286	15.502.285	30.306.472	0	0	57.493.043
Activos de Cobertura	0	0	0	0	0	0
Pagos Anticipados	246.646	1.573.271	82.262	5.109	0	1.907.288
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	11.574.976	4.947.462	351.622	2.363.000	(3.399.317)	15.837.743
Otros Activos	376.175	306.429	15.362	36.360	0	734.326
Activos Corrientes en Operación, Corriente	**296.674.241**	**92.919.678**	**50.022.327**	**70.507.265**	**(84.168.227)**	**425.955.284**
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	603.864	0	0	0	0	603.864
ACTIVOS CORRIENTES	**297.278.105**	**92.919.678**	**50.022.327**	**70.507.265**	**(84.168.227)**	**426.559.148**
Activos Financieros Disponibles para la Venta	259.903	8.286.182	17.471	0	0	8.563.556
Otros Activos Financieros	76.810	0	0	0	0	76.810
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	15.473.471	6.559.083	1.638.439	0	0	23.670.993
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	55.487	724.065	0	6.585.117	(6.640.604)	724.065
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	21.696.937	87.798.803	44.310	1.241.325.805	(1.236.668.515)	114.197.340
Activos Intangibles, Neto	460.020.005	13.944.942	12.709.236	51.502.504	0	538.176.687
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	1.082.756.108	972.013.521	52.703.871	516.725	0	2.107.990.225
Propiedades de Inversión	6.789.240	0	4.220.321	0	0	11.009.561
Activos por Impuestos Diferidos	14.842.499	59.035	718.282	0	0	15.619.816
Pagos Anticipados	0	15.140	0	0	0	15.140
Otros Activos	1.640.751	3.148.925	7.049.857	0	0	11.839.533
ACTIVOS NO CORRIENTES	**1.603.611.211**	**1.092.549.696**	**79.101.787**	**1.299.930.151**	**(1.243.309.119)**	**2.831.883.726**
TOTAL ACTIVOS	**1.900.889.316**	**1.185.469.374**	**129.124.114**	**1.370.437.416**	**(1.327.477.346)**	**3.258.442.874**

	31 de diciembre de 2009					
LINEA DE NEGOCIO	**Eléctrico**	**Gas**	**Servicios**	**Inversiones**	**Ajustes Consolidación**	
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	**31-12-2008 M$**	**31-12-2008 M$**	**31-12-2008 M$**	**31-12-2008 M$**	**31-12-2008 M$**	**31-12-2008 M$**
Préstamos que Devengan Intereses	44.707.071	33.023.850	12.201.280	95.546.404	0	185.478.605
Otros Pasivos Financieros	0	429.861	0	0	0	429.861
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	140.520.253	24.255.362	16.804.711	10.975.428	4.235	192.559.989
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	49.528.773	1.830.536	30.377.120	1.599.808	(80.772.505)	2.563.732
Provisiones	10.229.370	17.006.700	906.242	411.000	0	28.553.312
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	105.533	2.904.427	389.357	0	(3.399.317)	0
Otros Pasivos	2.128.319	0	0	0	0	2.128.319
Ingresos Diferidos	3.486.795	1.209.482	1.928.165	0	0	6.624.442
Obligación por Beneficios Post Empleo	339.215	272.318	0	0	0	611.533
Pasivos de Cobertura	0	0	0	0	0	0
Pasivos Acumulados (o Devengados), Total	9.705.233	1.472.766	1.645.058	1.999.902	0	14.822.959
PASIVOS CORRIENTES	**260.750.562**	**82.405.302**	**64.251.933**	**110.532.542**	**(84.167.587)**	**433.772.752**
Préstamos que Devengan Intereses	464.121.611	412.210.107	14.202.841	383.772.193	0	1.274.306.752
Otros Pasivos Financieros	0	5.617.208	0	0	0	5.617.208
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	4.090.300	788.175	3.513.988	0	0	8.392.463
Provisiones	1.285.349	68.394.601	0	0	0	69.679.950
Pasivos por Impuestos Diferidos	86.833.575	90.523.910	233.463	897.133	0	178.488.081
Otros Pasivos	611.318	8.992.215	79.644	0	0	9.683.177
Ingresos Diferidos	150.163	1.106.484	0	0	0	1.256.647
Obligación por Beneficios Post Empleo	34.680.204	6.528.410	1.235.669	1.146.249	0	43.590.532
Pasivos de Cobertura	0	0	0	0	0	0
PASIVOS NO CORRIENTES	**598.388.055**	**594.161.110**	**19.291.314**	**385.815.575**	**(6.641.244)**	**1.591.014.810**
Capital Emitido	596.395.472	138.188.853	39.429.565	553.054.022	(774.013.890)	553.054.022
Otras Reservas	434.812.947	311.652.554	7.218.499	433.762.073	(753.684.000)	433.762.073
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	(17.159.978)	(120.528.543)	(1.912.790)	(112.726.796)	139.601.311	(112.726.796)
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora	**1.014.048.441**	**329.312.864**	**44.735.274**	**874.089.299**	**(1.388.096.579)**	**874.089.299**
Participaciones minoritarias	27.702.258	179.590.098	845.593	0	151.428.064	359.566.013
PATRIMONIO NETO	**1.041.750.699**	**508.902.962**	**45.580.867**	**874.089.299**	**(1.236.668.515)**	**1.233.655.312**
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	**1.900.889.316**	**1.185.469.374**	**129.124.114**	**1.370.437.416**	**(1.327.477.346)**	**3.258.442.874**

29.3.- Cuadros de resultados.

Segmento Electricidad

LINEA DE NEGOCIO	Electricidad			
ESTADO DE RESULTADOS	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-07-09 al 30-09-2009 M$	01-07-08 al 30-09-2008 M$
Ingresos Ordinarios, Total	992.136.907	875.378.309	311.803.380	284.250.461
Costo de Ventas	829.822.536	721.404.308	257.784.992	232.641.330
Margen bruto	162.314.371	153.974.001	54.018.388	51.609.131
Otros Ingresos de Operación, Total	18.847.796	11.244.234	4.925.860	4.301.321
Costos de Mercadotecnia	759.319	947.048	279.469	443.345
Costos de Distribución	0	0	0	0
Gastos de Investigación y Desarrollo	0	0	0	0
Gastos de Administración	57.591.085	51.229.063	20.095.068	18.788.864
Otros Gastos Varios de Operación	1.116.504	467.040	505.966	173.480
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	25.917.212	20.660.252	10.764.828	7.434.862
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	4.670.387	2.827.485	1.362.282	98.108
Participación en Ganancia (Pérdida) de Negocios Conjuntos Contabilizados por el Método de la Participación	0	15.476	0	15.476
Diferencias de cambio	(634.601)	(632.191)	73.662	(715.686)
Resultados por Unidades de Reajuste	14.311.576	(27.806.709)	2.775.624	(15.317.060)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total	(2.640.122)	1.145.917	(1.261.006)	163.964
Otras Ganancias (Pérdidas)	81.538	(1.970.943)	(35.695)	2.700.246
Ganancia (Pérdida) del Segmento sobre el que se informa (Antes de Impuesto)	111.566.825	65.493.867	30.213.784	16.014.949
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	18.153.539	6.357.067	4.508.929	(442.132)
Ganancia (Pérdida)	93.413.286	59.136.800	25.704.855	16.457.081

Conceptos	Electricidad			
	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-07-09 al 30-09-2009 M$	01-07-08 al 30-09-2008 M$
Depreciación por Segmento	33.895.162	28.187.791	12.042.775	9.127.138
Amortización por Segmento	807.342	867.023	278.225	302.470
EBITDA	172.186.541	115.208.933	53.299.612	32.879.419

Segmento Gas

LINEA DE NEGOCIO	Gas			
ESTADO DE RESULTADOS	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-07-09 al 30-09-2009 M$	01-07-08 al 30-09-2008 M$
Ingresos Ordinarios, Total	341.127.785	399.734.680	154.671.276	174.650.605
Costo de Ventas	251.075.778	322.687.404	108.466.545	138.290.168
Margen bruto	90.052.007	77.047.276	46.204.731	36.360.437
Otros Ingresos de Operación, Total	2.251.603	4.218.799	(2.325.198)	(3.136.863)
Costos de Mercadotecnia	3.192.908	3.338.752	1.213.120	1.477.364
Costos de Distribución	9.587.129	10.390.174	3.568.474	3.915.586
Gastos de Investigación y Desarrollo	0	0	0	0
Gastos de Administración	38.935.916	35.939.460	13.588.191	11.851.263
Otros Gastos Varios de Operación	1.286.434	1.682.827	544.244	833.666
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	20.044.868	19.316.994	6.676.184	6.867.807
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	2.005.996	(2.263.001)	85.615	(2.734.311)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Negocios Conjuntos Contabilizados por el Método de la Participación	0	0	0	0
Diferencias de cambio	4.078.078	(476.402)	(197.002)	(1.579.543)
Resultados por Unidades de Reajuste	11.349.324	(26.240.322)	1.205.017	(14.238.647)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total	340.663	49.308	55.641	49.308
Otras Ganancias (Pérdidas)	5.242.745	4.894.583	275.268	3.767.492
Ganancia (Pérdida) del Segmento sobre el que se informa (Antes de Impuesto)	42.273.161	(13.437.966)	19.713.859	(6.457.813)
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	4.885.309	4.823.255	3.522.186	2.502.271
Ganancia (Pérdida)	37.387.852	(18.261.221)	16.191.673	(8.960.084)

Conceptos	Gas			
	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-07-09 al 30-09-2009 M$	01-07-08 al 30-09-2008 M$
Depreciación por Segmento	25.130.103	20.994.109	8.911.392	7.733.726
Amortización por Segmento	1.651.860	1.179.977	865.587	919.068
EBITDA	89.099.992	28.053.114	36.167.022	9.062.788

Segmento Servicios

LINEA DE NEGOCIO	Servicios			
ESTADO DE RESULTADOS	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-07-09 al 30-09-2009 M$	01-07-08 al 30-09-2008 M$
Ingresos Ordinarios, Total	76.659.857	64.937.726	26.947.045	23.859.810
Costo de Ventas	58.850.864	49.387.787	20.280.089	18.087.417
Margen bruto	17.808.993	15.549.939	6.666.956	5.772.393
Otros Ingresos de Operación, Total	324.702	549.438	85.407	250.330
Costos de Mercadotecnia	171.031	42.935	104.350	14.728
Costos de Distribución	58.519	92.330	22.667	38.335
Gastos de Investigación y Desarrollo	23.223	0	4.120	0
Gastos de Administración	9.103.227	6.337.534	4.357.972	2.178.768
Otros Gastos Varios de Operación	54.093	64.428	17.518	27.881
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	2.365.426	1.335.735	683.278	430.321
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	0	(2.304)	0	0
Participación en Ganancia (Pérdida) de Negocios Conjuntos Contabilizados por el Método de la Participación	0	0	0	0
Diferencias de cambio	651.612	(389.317)	59.127	(101.215)
Resultados por Unidades de Reajuste	606.711	(1.659.130)	112.709	(1.189.537)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total	(104.718)	90.247	(109.630)	140.920
Otras Ganancias (Pérdidas)	(114.900)	(195.396)	55.842	(221.472)
Ganancia (Pérdida) del Segmento sobre el que se informa (Antes de Impuesto)	7.396.881	6.070.515	1.680.506	1.961.386
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	1.416.833	703.926	254.330	80.186
Ganancia (Pérdida)	5.980.048	5.366.589	1.426.176	1.881.200

Conceptos	Servicios			
	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-07-09 al 30-09-2009 M$	01-07-08 al 30-09-2008 M$
Depreciación por Segmento	2.527.159	1.769.704	947.350	575.661
Amortización por Segmento	594.468	715.172	219.448	232.125
EBITDA	12.883.934	9.891.126	3.530.582	3.199.493

Segmento Inversiones

LINEA DE NEGOCIO	Inversiones				Ajustes de Consolidación			
ESTADO DE RESULTADOS	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-07-09 al 30-09-2009 M$	01-07-08 al 30-09-2008 M$	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-07-09 al 30-09-2009 M$	01-07-08 al 30-09-2008 M$
Ingresos Ordinarios, Total	1.573.190	887.322	524.528	360.474	(40.677.638)	(39.371.641)	(9.747.445)	(9.646.678)
Costo de Ventas	0	0	0	0	(25.383.897)	(28.098.348)	(3.255.324)	(5.891.438)
Margen bruto	1.573.190	887.322	524.528	360.474	(15.293.741)	(11.273.293)	(6.492.121)	(3.755.240)
Otros Ingresos de Operación, Total	2.432.745	3.688.487	249.248	1.284.633	(1.716.528)	(3.259.192)	(231.240)	(1.338.242)
Costos de Mercadotecnia	0	0	0	0	0	0	0	0
Costos de Distribución	0	0	0	0	0	0	0	0
Gastos de Investigación y Desarrollo	0	0	0	0	0	0	0	0
Gastos de Administración	6.566.157	3.262.732	2.260.023	1.388.129	(15.293.741)	(11.273.293)	(6.492.121)	(3.755.240)
Otros Gastos Varios de Operación	0	0	0	0	0	0	0	0
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	15.924.333	9.219.006	5.176.801	2.518.733	(1.716.528)	(3.259.192)	(231.240)	(1.338.242)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	110.778.580	406.362	32.646.405	(41.395.143)	(110.790.044)	0	(32.750.806)	39.942.934
Participación en Ganancia (Pérdida) de Negocios Conjuntos Contabilizados por el Método de la Participación	0	54.356.884	0	54.356.884	0	(54.372.360)	0	(54.372.360)
Diferencias de cambio	(19.075)	24.569	203.846	26.992	0	0	0	0
Resultados por Unidades de Reajuste	11.041.809	(28.044.742)	1.338.309	(15.569.952)	0	0	0	0
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras Ganancias (Pérdidas)	(467.542)	(595.710)	(314.574)	260.632	0	0	0	0
Ganancia (Pérdida) del Segmento sobre el que se informa (Antes de Impuesto)	102.849.217	18.241.434	27.210.938	(4.582.342)	(110.790.044)	(54.372.360)	(32.750.806)	(14.429.426)
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	(1.371.161)	(1.153.024)	(786.213)	(157.953)	0	0	0	0
Ganancia (Pérdida)	104.220.378	19.394.458	27.997.151	(4.424.389)	(110.790.044)	(54.372.360)	(32.750.806)	(14.429.426)

Conceptos	Inversiones				Ajustes de Consolidación			
	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-07-09 al 30-09-2009 M$	01-07-08 al 30-09-2008 M$	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-08 al 30-09-2008 M$	01-07-09 al 30-09-2009 M$	01-07-08 al 30-09-2008 M$
Depreciación por Segmento	10.990	12.343	7.492	5.700	0	0	0	0
Amortización por Segmento	0	0	0	0	0	0	0	0
EBITDA	118.784.540	27.472.783	32.395.231	(2.057.909)	(112.506.572)	(57.631.552)	(32.982.046)	(15.767.668)

30.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

30.1.- Juicios y otras acciones legales.

Compañía General de Electricidad S.A.

30.1.1.- Nombre del juicio: "Fisco con CGE".

Fecha: 19 de octubre de 2000.
Tribunal: 3º Civil Santiago.
Materia: Demanda interpuesta por el Fisco de Chile para recuperar el financiamiento que efectuó para la ejecución de las obras de traslado de postación.
Cuantía: M$ 79.446.
Estado: Sentencia de primera instancia rechazó demanda presentada por el Fisco, quien apeló ante la Corte de Apelaciones de Santiago. La Corte de Apelaciones confirmó la sentencia de primera grado. Actualmente, se encuentra pendiente el fallo del recurso de casación en el fondo interpuesto por el Fisco ante la Corte Suprema.

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

Fecha: 18 de agosto de 2008.
Tribunal: 8° 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.:

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

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

30.1.4.- Nombre del juicio: "Compañía Papelera del Pacífico (PAIMASA) y otra con CGE Distribución S.A.".

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

30.1.5.- Nombre del juicio "Garrido con Río Maipo"

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

30.1.6.- 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.

30.1.7.- Nombre del juicio: "Miranda con CGE Distribución S.A."

Fecha: 19 de septiembre de 2007.
Tribunal: 1° Civil de Concepción, Rol Nº 4385-2007.
Materia: Contratista persigue indemnización de perjuicios por término unilateral de contrato.
Cuantía: M$ 113.000.
Estado: Período de discusión.

30.1.8.- Nombre juicio: "Carlos Alberto Soto Soto con Soc. Serv. Personales Area Elect. y otro".

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

30.1.9.- Nombre del juicio: "Reyes González con Correa, Olimpo Otra".

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

30.1.10.-Nombre del juicio: "Calderón y otros con Sociedad Paviol y CGED".

Fecha: 11 de junio de 2007.
Tribunal: 1º del Trabajo Rancagua, Rol 94607-2008.
Materia: Demanda laboral por despidos injustificados.
Cuantía: M$ 58.111.
Estado: Para fallo de primera instancia.

30.1.11.-Nombre del juicio "Fisco con CGE Distribución S.A.".

Fecha: 19 de septiembre de 2007.
Tribunal: 22° Juzgado Civil de Santiago.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por reembolso de financiamiento por traslado de instalaciones.

Cuantía: M$ 208.441.
Estado: Periodo de discusión.

30.1.12.-Nombre del juicio: "Amaya con CGED".
Fecha: 17 de octubre de 2007.
Tribunal: 2º Juzgado de Letras de Coronel.
Materia: Indemnización de perjuicios por conflicto relativo a servidumbres.
Cuantía: M$ 50.000.
Estado: Etapa de discusión.

30.1.13.-Nombre del juicio “Cuevas con CGE Distribución S.A.”.
Fecha: 25 de mayo de 2009.
Tribunal: 1° Juzgado Civil de Concepción, Rol N° 4125-09.
Materia: Indemnización de perjuicios por lesiones provocadas por instalaciones de CGED.
Cuantía: M$ 70.000.
Estado: Etapa de discusión.

30.1.14.-Nombre del juicio “Parra con CGE Distribución S.A.”.
Fecha: 4 de agosto de 2008.
Tribunal: 3° Juzgado Civil de Concepción.
Materia: Indemnización de perjuicios por corte de suministro.
Cuantía: M$ 36.550.
Estado: Etapa de discusión.

30.1.15.-Nombre del juicio “Vitagliano Pulgar con CGE Distribución S.A.”.
Fecha: 7 de abril de 2009.
Tribunal: 2° Juzgado Civil de Santiago, Rol N° 55.386-09.
Materia: Indemnización de perjuicios por falta de retiro de postes del predio de la demandante.
Cuantía: M$ 385.000.
Estado: Etapa de discusión.

30.1.16.-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: M$ 46.234.
Estado: Pendiente incidente de nulidad de la notificación.

30.1.17.-Nombre del juicio “Torres con CGE Distribución S.A.”.
Fecha: 20 de marzo de 2008.
Tribunal: 1° Juzgado Civil de Rancagua.
Materia: Indemnización de perjuicios por responsabilidad extracontractual.
Cuantía: M$ 30.000.
Estado: Período de discusión.

30.1.18.-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.

30.1.19.-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.

30.1.20.-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: Demanda notificada con fecha 14 de enero de 2009. CGED contestó demanda dentro de plazo. A la fecha, demanda no se ha notificado a demandado principal.

30.1.21.-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.

CGE Transmisión S.A.:

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

Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.:

30.1.23.-Nombre del juicio: "Diagnósticos Médicos con ELECDA".

Fecha: 14 de mayo de 2007.
Tribunal: 3º Juzgado Civil de Antofagasta.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por daños a equipos médicos, como consecuencia de cortes de energía eléctrica.
Rol Nº: 3891-2007
Cuantía: M$ 36.208.
Estado: Período de prueba, sin embargo, la causa no tiene movimiento y actualmente se encuentra archivada.

30.1.24.-Nombre del juicio: "Centro de Diagnóstico 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 Nº: 5083-2008
Cuantía: M$ 127.802.
Estado: Etapa de prueba.

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

Fecha: 20 de agosto de 2008.
Tribunal: 4° Juzgado Civil de Antofagasta.
Materia: Traslado de instalaciones eléctricas cuya restitución de financiamiento alega el fisco.
Cuantía: M$ 516.502.
Rol N º: 3642-2008
Estado: Sentencia de segunda instancia acogió la demanda y condenó a Elecda al pago de M$ 515.502. Presentado recurso de casación en el fondo.

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

Fecha: 30 de marzo de 2007.
Fecha: 9 de marzo de 2009.
Tribunal: 1° Juzgado Civil de Antofagasta
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios extracontractuales, reclamados por familia de bombero fallecido en accidente.
Cuantía: M$ 150.000.
Rol Nº: 3.147-2008
Estado: Se acoge excepción dilatoria y tribunal ordena notificar la demanda en Santiago.

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

Fecha: 23 de marzo de 2009.
Tribunal: 1° Juzgado Civil de Antofagasta
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por daños a equipos médicos como consecuencia de variación del voltaje.
Cuantía: M$ 647.107.
Rol Nº: 938-2009
Estado: Prueba.

30.1.28.- Nombre del juicio: “Grenett con Elecda”

Fecha: 30 de abril de 2009.
Tribunal: Juzgado de Policía Local de Calama
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por infracción a la Ley del Consumidor, por corte se suministro.
Cuantía: M$ 35.000.
Rol Nº: 98.958
Estado: Apelación sentencia definitiva en Corte de Apelaciones.

30.1.29.- 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.
Cuantía: Indeterminada.
Rol Nº: 0-64-2009
Estado: Citación a audiencia preparatoria.

Empresa Eléctrica de Atacama S.A.:

30.1.30.- Nombre del juicio: “Farías Galaz con Emelat S.A.”

Fecha: 17 de diciembre de 2007.
Tribunal: 1°Juzgado Civil de Copiapó.
Materia: Indemnización de perjuicios por incendio de locales comerciales.
Cuantía: M$ 95.000.
Estado: Periodo de prueba.

30.1.31.- Nombre del juicio: “Fiscalía Nacional Económica con Emelat S.A.”

Fecha: 5 de diciembre de 2008.
Tribunal: Tribunal de Defensa de la Libre Competencia.
Materia: Eventual Infracción al Decreto Ley N°211 de 1973.
Cuantía: M$ 90.000.
Estado: En espera de alegatos finales para ser considerados en la dictación de la sentencia definitiva.

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.:

30.1.32.- 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.

30.1.33.- Nombre del juicio: “Barra Cartes con Villarroel Jedes Ltda. Y otro”.

Fecha: 12 de agosto de 2009.
Tribunal: 1º Juzgado de Letras del Trabajo Valparaíso.
Rol Nº: 0-601-2009.
Materia: Demanda por indemnización de perjuicios por accidente laboral (lesiones: quemaduras), ocurrido el 21 de julio de 2008 donde se persigue la responsabilidad solidaria de Conafe.
Cuantía: M$ 233.480.
Estado: Citación a audiencia preparatoria.

Empresa Eléctrica de Iquique S.A.:

30.1.34.- Nombre del juicio: “Ilustre Municipalidad de Iquique con ELIQSA”

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

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

30.1.35.- Nombre del juicio: “Agrícola Ariztía Ltda. y Otra con Emelectric”.

Fecha: 2 de octubre de 2003.
Tribunal: Juzgado de Letras de Melipilla,
Rol Nº: 14773-2003; actualmente en Corte de Apelaciones de San Miguel por apelación contra sentencia definitiva.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por muerte de pavas reproductoras, supuestamente como consecuencia de la interrupción del suministro eléctrico.
Cuantía: M$ 197.845
Estado: Rechazada la demanda en segunda instancia. Actualmente, se encuentra pendiente un recurso de casación en el fondo presentado por la demandante.

30.1.36.- Nombre del juicio: “Oliva con Emelectric”.

Fecha: 21 de marzo de 2003.
Tribunal: Juzgado de Letras de Melipilla.
Rol Nº: 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.

30.1.37.- Nombre del juicio: "Taborga González, Ximena con Emelectric"

Fecha: 20 de julio de 2005.
Tribunal: 2º Juzgado de Letras de Melipilla.
Rol N°: 16.199-2005.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en el predio de la demandante.
Cuantía: M$ 247.000
Estado: Para fallo de primera instancia.

30.1.38.- Nombre del juicio: "Pavez Marco con Emelectric"

Fecha: 23 de marzo de 2004.
Tribunal: 1°Juzgado de Melipilla.
Rol N°:
Materia: Indemnización de perjuicios.
Cuantía: M$ 29.500.
Estado: Para fallo de primera instancia.

30.1.39.- Nombre del juicio: "Acosta Verdugo con Emelectric"

Fecha: 8 de octubre de 2007.
Tribunal: Juzgado de Constitución.
Rol N°:
Materia: Indemnización de perjuicios.
Cuantía: M $ 80.000.
Estado: Periodo de prueba.

30.1.40.- Nombre del juicio: "Sociedad Agrícola Fundo El Chilque con Emelectric"

Fecha: 17 de junio de 2009.
Tribunal: 1°Juzgado de Melipilla.
Rol N°: 7374-09
Materia: Indemnización de perjuicios.
Cuantía: M $ 891.514.
Estado: Periodo de discusión.

Empresas Emel S.A.

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

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

Empresa Eléctrica de Talca S.A.

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

Tribunal: 4º Juzgado de Letras de Talca.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por muerte de Mauricio Salinas Maya.
Cuantía: M$ 150.000.

Estado: Sentencia de primera instancia rechaza la demanda, lo que fue confirmado por la Corte de Apelaciones de Talca. Pendiente recurso de casación en el fondo presentado por la demandante.

Empresa Eléctrica de Arica S.A.

30.1.43.- 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.

Estado: Corte de Apelaciones rechazó la reclamación. Se encuentra pendiente la vista del recurso de casación en el fondo ante la Corte Suprema.

Empresa de Distribución Eléctrica de Magallanes S.A.

30.1.44.- Nombre del juicio: "Ilustre Municipalidad de Cabo de Hornos con Edelmag",

Tribunal: 3° Juzgado Civil de Punta Arenas.

Materia: Indemnización de perjuicios por supuesto cobro ilegal de tarifas de distribución.

Cuantía: M$ 90.000.-

Estado: La Ilustre Corte de Apelaciones de Punta Arenas rechazó la apelación interpuesta en contra de la resolución que rechazó la nulidad procesal intentada por Edelmag.

30.1.45.- Nombre del juicio: "Gómez y Otros con Edelmag",

Tribunal: 1° Juzgado Civil de Punta Arenas.

Materia: Indemnización de perjuicios por supuesto cobro ilegal de tarifas de distribución.

Cuantía: M$ 36.400.-

Estado: El Juzgado acogió las excepciones de inepetitud de libelo y falta de personería interpuesta por Edelmag. A la fecha no se ha recurrido en contra de dicha resolución por parte demandante.

30.1.46.- 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.

30.1.47.- Nombre del juicio: "Pinilla Olmos con IGSA",

Fecha:	7 de octubre de 2008.
Tribunal:	10° Juzgado Civil de Santiago.
Materia:	Indemnización de perjuicios extracontractuales reclamados por ex empleado de la inmobiliaria.
Cuantía:	M$ 1.052.283.
Estado:	Período de discusión.

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

Fecha:	21 de enero de 2009.
Tribunal:	2° Juzgado del Trabajo de Santiago.
Rol N°:	67-2009
Materia:	Indemnización por desahucio, feriados, remuneraciones, indemnización compensatoria del término anticipado del contrato de trabajo y otras prestaciones demandadas por ex trabajadores de la Empresa Constructora de Mussy Ltda., que prestaron servicios en el proyecto inmobiliario Chacra Los Olmos, ubicado en Avenida Nicanor Plaza N° 2345 y 2247, comuna de La Reina, Santiago.
Cuantía:	Indeterminada.
Estado:	Período de discusión.

30.1.49.- 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:	Período de discusión.

30.1.50.- Nombre del juicio: "Cardenas 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:	Período de discusión.

30.1.51.- Nombre del juicio: “Cantarero y otros con Const. De Mussy Ltda., IGSA y otros”

Fecha: 5 de marzo de 2009.
Tribunal: 5° Juzgado del Trabajo de Santiago.
Rol N°: 123-2009
Materia: Indemnización por desahucio, feriados, remuneraciones, indemnización compensatoria del término anticipado del contrato de trabajo y otras prestaciones demandadas por ex trabajadores de la Empresa Constructora de Mussy Ltda., que prestaron servicios en el proyecto inmobiliario Chacra Los Olmos, ubicado en Avenida Nicanor Plaza N° 2345 y 2247, comuna de La Reina, Santiago.
Cuantía: Indeterminada.
Estado: Período de discusión.

30.1.52.- 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: Período de discusión.

30.1.53.- 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: Período de discusión.

30.1.54.- 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: Período de discusión.

Comercial & Logística General S.A.:

30.1.55.- 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: 2º 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.

Emelsabol Ltda.:

30.1.56.- Nombre del juicio: "Servicio Nacional de Impuestos Nacionales de Bolivia con Emelsabol Ltda."

Tribunal: Excma. Corte Suprema de Bolivia.

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

Cuantía: US$ 936.540.-

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

Gasco S.A.

30.1.57.- Nombre del juicio: "MF Ingeniería con Gasco S.A."

Fecha: 03.06.2005.

Tribunal: 13° Juzgado Civil de Santiago

Materia: Demanda de responsabilidad contractual y extracontractual derivada de contrato de construcción de gasoducto.

Rol Nº: 4672-2005

Cuantía: M$ 163.000.-

Estado: Recursos de apelación (por ambas partes) y casación en la forma (de la demandada) pendientes.

30.1.58.- Nombre del juicio: "Marchant con Gasco S.A."
Fecha: 26 de julio de 2006
Tribunal: Juzgado del Trabajo de Santiago.
Rol N°: 2189-2006
Materia: Demanda despido injustificado
Cuantía: M$ 158.000.-
Estado: Recurso de apelación pendiente.

Metrogas S.A.

30.1.59.- 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: Proceso en etapa de prueba.

30.1.60.- 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: Citadas las partes a oír sentencia definitiva.

30.1.61.- 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: Notificada demanda, opuestas excepciones dilatorias.

30.1.62.- 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: Reanudación procedimiento, acogida excepción dilatoria.

30.1.63.- 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 pendiente casación en el fondo.

30.1.64.- 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: Sentencia definitiva acogió la demanda, pendiente apelación.

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

Tribunal: Trigésimo Segundo Juzgado del Crimen de Santiago
Rol N°: 2567-2001-5
Materia: Cuasidelito de homicidio e indemnización de perjuicios
Cuantía: M$ 193.844.-
Estado: Sentencia definitiva absolutoria apelada (I.C.A. Santiago) Causa con decreto de autos en relación suspendido.

Gasco GLP S.A.

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

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

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

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

30.2.- Juicios ante tribunales arbitrales:

CGE Distribución S.A.:

30.2.1.- Nombre del juicio: "CGE Distribución S.A. con Cementos Bío Bío".

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

30.2.2.- Nombre del juicio: "CGE Distribución S.A. con Colbún"

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

30.2.3.- Nombre del juicio: "Colbún con CGE Distribución S.A."

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

CGE Transmisión S.A.:

30.2.4.- 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.:

30.2.5.- Nombre del juicio: "Colbún S.A. con CONAFE".

Árbitro:	Arturo Fermandois 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:	Etapa de prueba terminada.

30.2.6.- Nombre del juicio: “CONAFE con Colbún S.A.”.

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

30.2.7.- 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.

Metrogas S.A.:

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

Árbitro:	Sergio Urrejola Monckeberg
Materia:	Cumplimiento “Contrato de Servicio de Transporte de Gas”
Cuantía:	MUS$ 15.393.-
Estado:	Suspendido el procedimiento.

30.3.- Sanciones administrativas:

CGE Distribución S.A.:

30.3.1.- Con fecha 07 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.

30.3.2.- 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.

30.3.3.- 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)

CGE Transmisión S.A.:

30.3.4.- Con fecha 14 de agosto de 2003, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta Nº 1440, aplicó a CGE Transmisión S.A. una sanción ascendente a UTA 1.000, por la presunta responsabilidad que cabe a esta última en la falla que afectó el funcionamiento del SIC desde la II a la VII Región, ocurrida el 23 de septiembre de 2002. En contra de dicha resolución, luego de rechazada la reposición interpuesta con fecha 28 de agosto de 2003, se interpuso ante la Ilustrísima Corte de Apelaciones de Santiago, reclamación del artículo 19 de la Ley Nº 18.410, la cual se encuentra pendiente de resolución ante dicha Corte (Rol 5912-2004) con fecha 10 de septiembre de 2008. Se presentó apelación y actualmente la causa se encuentra en espera de ser vista y resuelta por la Tercera Sala de la Excelentísima Corte Suprema (Rol 7011-2009).

30.3.5.- 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 Nº 11.091-2005).

30.3.6.- 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).

30.3.7.- 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.

30.3.8.- 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 pendiente.

30.4.- Restricciones.

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

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

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

31.1.- Garantías comprometidas con terceros.

Compañía General de Electricidad S.A.

31.1.1.- 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 filial 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 30 de septiembre de 2009.

31.1.2.- 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 filial 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 30 de septiembre de 2009 $ Arg. 3.500.000.

31.1.3.- Por instrumentos de fecha 7 de octubre de 2008, 3 de noviembre de 2008, 4 de noviembre de 2008, 2 de diciembre de 2008 y 22 de diciembre de 2008, Compañía General de Electricidad S.A. se constituyó en fiadora y codeudora solidaria de su filial Energía San Juan S.A., a favor del Banco Santander Río S.A., institución bancaria organizada y existente en conformidad a las leyes de la República Argentina, con el fin de garantizar el cumplimiento de todas y cada una de las obligaciones de pago asumidas en virtud de los desembolsos efectuados en las mismas fechas con cargo a la línea de crédito cursada a favor de dicha filial, desembolsos que al 30 de septiembre de 2009 ascienden al monto de $ Arg. 32.000.000.

31.1.4.- En pagaré suscrito con fecha 29 de septiembre de 2008 por la filial Energía de San Juan S.A. (ESJ) a favor de Banco de Chile, Compañía General de Electricidad S.A., se constituyó en aval de la primera, para el objeto de garantizar al Banco de Chile, el cumplimiento de todas sus obligaciones asumidas por ESJ en el referido pagaré cuyo capital asciende a US$ 7.000.000.- El uso de los fondos fue destinado a cancelar la totalidad del crédito adeudado por la filial ESJ al banco West LB New York Branch, cuyo vencimiento era el 30 de septiembre del 2008. La obligación con el Banco de Chile contempla un único vencimiento el día 29 de septiembre del 2011.

31.1.5.- 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.

31.1.6.- Con fecha 18 de julio de 2003, Inmobiliaria General S.A. se constituyó en fiador y codeudor solidario de su filial inmobiliaria Coronel S.A. y prendó las acciones que posee en esta filial en favor del Banco Scotiabank. El crédito se encuentra actualmente reducido a M$ 3.147.834. Las referidas acciones tienen un valor libro de M$ 3.880.876.

Gasco S.A.

31.1.7.- Garantías a Innergy Soluciones Energéticas

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

31.1.8.- 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$ 17.787.600.-, suscrito con fecha 7 de octubre de 2002.

31.1.9.- 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 30 de septiembre de 2009, la deuda vigente asciende a UF 1.125.000. La parte del crédito vigente asumida con el Banco de Crédito e Inversiones por UF 450.000 cuenta con el aval de Gasco S.A.

31.1.10.- 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 30 de septiembre de 2009, la deuda asciende a M$ 7.524.668 Gasco S.A. se compromete a no bajar su participación accionaria en Gas Sur S.A. durante toda la vigencia del contrato, a menos del 51%. La deudora no podrá exceder su relación deuda/patrimonio individual y consolidado o leverage individual y consolidado, en 2,3 veces.

Metrogas S.A.

31.1.11.- Cartas de crédito “Stand By” Metrogas S.A. com BG LNG TRADING LLC.

Al 30 de septiembre la Subsidiaria Metrogas S.A. mantiene vigentes cuatro cartas de crédito “Stand By” a beneficio de BG LNG TRADIND LLC (Beneficiary), dichas cartas de crédito garantizan el pago de gas según contrato de suministro suscrito con BG LNG TRADING.

1. Con fecha 12 de Agosto 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 MUS$ 9.102 (M$ 4.840.926 pesos chilenos).

2. Con fecha 11 de Septiembre 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 MUS$ 13.576 (M$ 7.220.159 pesos chilenos).

3. Con fecha 10 de Julio del 2009 Metrogas S.A ha solicitado (Applicant) y otorgado una carta de crédito “Stand By” a través del Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, Chile la cual es

avisada y pagada por Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, New York Branch (Advising and paying bank) por un total de hasta MUS$ 1.981 M$ 1.053.676 pesos chilenos).

4. Con fecha 10 de Julio del 2009 Metrogas S.A ha solicitado (Applicant) y otorgado una carta de crédito "Stand By" a través del Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, Chile la cual es avisada y pagada por Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, New York Branch (Advising and paying bank) por un total de hasta US$ 1.995 (M$ 1.060.805 pesos chilenos).

32.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL

La distribución de personal de la Sociedad es la siguiente para los períodos terminados al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008.

Ciudad	30-09-2009				Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
Compañía General de Electricidad S.A.	16	46	17	**79**	73
CGE Distribución S.A.	22	320	542	**884**	822
Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	18	226	144	**388**	393
CGE Magallanes S.A.	14	77	81	**172**	174
Empresas Emel S.A.	19	704	0	**723**	744
CGE Argentina S.A.	28	243	0	**271**	273
CGE Transmisión S.A.	15	161	28	**204**	192
CGE Generación S.A.	7	39	6	**52**	42
Gasco S.A.	69	602	1.226	**1.897**	1.897
Tecnet S.A.	28	728	65	**821**	630
Comercial y Logística General S.A.	10	42	47	**99**	75
Transformadores Tusan S.A.	10	111	200	**321**	310
Inmobiliaria General S.A.	5	3	5	**13**	13
Sociedad de Computación Binaria S.A.	4	174	33	**211**	211
Novanet S.A.	10	83	338	**431**	412
Total	**275**	**3.559**	**2.732**	**6.566**	**6.261**

Ciudad	31-12-2008				Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
Compañía General de Electricidad S.A.	16	31	13	**60**	44
CGE Distribución S.A.	25	273	495	**793**	799
Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	20	277	91	**388**	351
CGE Magallanes S.A.	14	79	84	**177**	178
Empresas Emel S.A.	25	844	0	**869**	867
CGE Argentina S.A.	28	245	9	**282**	283
CGE Transmisión S.A.	14	141	26	**181**	177
CGE Generación S.A.	3	11	4	**18**	15
Gasco S.A.	67	973	826	**1.866**	1.866
Tecnet S.A.	7	37	633	**677**	628
Comercial y Logística General S.A.	10	31	47	**88**	75
Transformadores Tusan S.A.	10	104	190	**304**	287
Inmobiliaria General S.A.	4	3	5	**12**	12
Sociedad de Computación Binaria S.A.	22	135	26	**183**	183
Novanet S.A.	3	22	116	**141**	151
Total	**268**	**3.206**	**2.565**	**6.039**	**5.916**

33.- MEDIO AMBIENTE

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

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

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

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados y que se efectuarán relacionados con normas de medioambiente para los períodos terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008:

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del Proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso Activo / Gasto	Descripción del activo o Ítem de gasto	Monto del Desembolso M$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Edelmag S.A.	Residuos peligrosos	Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos, según D.S. 148 del MINSAL	Gasto	Control residuos	6.144	30-09-2009
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
Ibener S.A.	Bioingeniería Vetiver	Medio ambiente	Gasto	Refosestación	2.218	22-12-2009
Ibener S.A.	Aseosría Social	Comunidad social	Gasto	Asesoría vivienda	2.083	28-10-2009
Metrogas S.A.	Biogas	Planta de tratamiento biogas	Activo	Estudios previos	80.736	30-09-2009
Metrogas S.A.	Biogas	Planta de tratamiento biogas	Activo	Red de conexión	1.143.656	30-09-2009
Metrogas S.A.	Biogas	Planta de tratamiento biogas	Activo	Planta de tratamiento	625.360	30-09-2009
Total					**1.938.000**	

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
Edelmag S.A.	Residuos peligrosos	Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos, según D.S. 148 del MINSAL	Gasto	Control residuos	6.821	30-09-2008
Edelmag S.A.	Derrame de riles	Recolección, transporte y disposición final de residuos peligrosos, según D.S. 148, del MINSAL	Gasto	Derrame de riles	11.465	30-09-2008
CGE Transmisión S.A.	LT San Fabián - Ancoa y obras asociadas	Estudios para actividades de reforestación	Activo	LT 2x220 kV San Fabián - Ancoa	47.674	30-08-2008
CGE Transmisión S.A.	LT Arranque Fátima	Estudios campos electromagnéticos	Activo	LT 66 kV Arranque Fátima	895	14-04-2008
CGE Transmisión S.A.	SE Monterrico	Evaluación acústica	Activo	SE Monterrico	1.950	14-04-2008
CGE Transmisión S.A.	SSAA Central Coronel	Avance estudio acústico	Activo	SE Coronel, LT Coronel - Horcones	10.590	31-07-2008
CGE Transmisión S.A.	SE Rosario	Análisis cumplimiento compromisos ambientales	Activo	SE Rosario	1.600	31-07-2008
CGE Transmisión S.A.	SE San Juan	Análisis cumplimiento compromisos ambientales	Activo	SE San Juan	1.600	31-07-2008
CGE Transmisión S.A.	LT Concepción - Penco, mejoras	Avance elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Concepción - Penco	720	31-07-2008
CGE Transmisión S.A.	LT El Peñon - Andacollo, modificación	Avance elaboración y tramitación DIA	Activo	LT El Peñon - Andacollo	3.443	30-09-2008
CGE Transmisión S.A.	LT Loncoche - Villarrica Nº 2	Avance elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Loncoche - Villarrica Nº 2	920	25-04-2008
CGE Transmisión S.A.	LT subterránea Miraflores - Marga Marga	Gestión ambiental	Activo	LT subterránea Miraflores - Marga Marga	1.689	25-04-2008
Metrogas S.A.	Biogas	Planta de tratamiento biogas	Activo	Estudios previos	68.855	30-09-2008
Metrogas S.A.	Biogas	Planta de tratamiento biogas	Activo	Red de conexión	989.938	30-09-2008
Metrogas S.A.	Biogas	Planta de tratamiento biogas	Activo	Planta de tratamiento	519.478	30-09-2008
Total					**1.667.638**	

34.- HECHOS POSTERIORES

Con fecha 16 de noviembre de 2009, se efectuó en el diario El Mercurio de Santiago la publicación de la opción preferente para la suscripción de un total de 20.000.000 de acciones de pago con cargo al aumento de capital aprobado en Junta General Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 21 abril de 2009. El período de opción preferente se extenderá por 30 días a contar del 16 de noviembre de 2009. El hecho fue anunciado a los accionistas mediante carta de fecha 3 de noviembre de 2009 y aviso publicado en la edición de ese mismo día del diario El Mercurio de Santiago. El precio de colocación asciende a $3.340,43 pesos por acción, correspondiente al precio promedio ponderado de la acción durante el mes anterior a la fecha de inicio de la opción preferente.

Entre el 30 de septiembre de 2009 y la fecha de cierre de estos estados financieros consolidados intermedios y su fecha de presentación, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.

35.- TRANSICION A LAS NIIF.

35.1. Bases de la transición a las NIIF.

35.1.1.- Aplicación de NIIF 1.

Los estados financieros consolidados del Grupo CGE. por el periodo terminado el 31 de marzo de 2009 fueron los primeros estados financieros consolidados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). El Grupo CGE ha aplicado NIIF 1 al preparar sus estados financieros consolidados.

La fecha de transición del Grupo CGE es el 1 de enero de 2008. La Sociedad ha preparado su estado de situación financiera de apertura bajo NIIF a dicha fecha. La fecha de adopción del Grupo CGE de las NIIF por la Sociedad es el 1 de enero de 2009.

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

35.2 Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por el Grupo CGE.

35.2.1.- Combinaciones de negocio.

El Grupo CGE ha aplicado la exención recogida en la NIIF 1 para las combinaciones de negocios y sólo ha reexpresado las combinaciones de negocios efectuadas a partir del 1 de enero de 2007. En consecuencia, las combinaciones de negocios que tuvieron lugar con anterioridad a dicha fecha no han sido reestructuradas.

35.2.2.- Valor razonable o revalorización como costo atribuido.

El Grupo CGE ha elegido medir los ítems de propiedades, planta y equipo a la fecha de transición a su costo depreciado, revaluado de acuerdo a los PCGA previos (Principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile). A partir de ese momento, el Grupo CGE adopta la política descrita en Nota N° 2.7.-, retasando los ítems relevantes de sus

propiedades, plantas y equipos, mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

35.2.3.- Beneficios al personal.

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

35.2.4.- Reserva de conversión.

El Grupo CGE ha elegido valorar a cero la reserva de conversión surgida con anterioridad al 1 de enero de 2008, provenientes del Boletín Técnico N° 64 emitido por el Colegio de Contadores de Chile A.G. Esta exención se ha aplicado a todas las sociedades dependientes (subsidiarias y asociadas) de acuerdo con lo estipulado en la NIIF 1.

35.2.5.- Instrumentos financieros compuestos.

El Grupo CGE no ha emitido ningún instrumento financiero compuesto, por lo que esta exención no es aplicable.

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

Esta exención no es aplicable debido a que tanto la Sociedad matriz como sus afiliadas adoptarán las NIIF por primera vez en la misma fecha (1 de enero de 2009).

35.2.7.- Reexpresión de comparativos respecto de NIC 32 y NIC 39.

Esta exención no es aplicable.

35.2.8.- Pagos basados en acciones.

Esta exención no es aplicable al Grupo CGE.

35.2.9.- Contratos de seguros

Esta exención no es aplicable al Grupo CGE.

35.2.10.-Pasivos por restauración o por desmantelamiento.

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

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

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

35.2.12.-Concesiones de servicios.

El Grupo CGE ha aplicado la exención prevista a sus inversiones en la República Argentina, asignando el valor de los activos de largo plazo al activo intangible y el activo financiero vinculados con la concesión.

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

Esta exención no es aplicable.

35.2.14.- Arrendamientos.

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

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

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Controladora	Minoritario	Total
	M$	M$	M$
Patrimonio Neto al 01/01/08, PCGA chilenos	**657.708.364**	**298.021.277**	**955.729.641**
Valor actual cuentas por cobrar	1.114.320	(110.359)	1.003.961
Valor actual deudores varios	222.601	4.671	227.272
Deterioro cuentas por cobrar	(3.535.901)	(68.135)	(3.604.036)
Provisión avance técnico	346.987	38.065	385.052
Gastos diferidos	3.968.835	(64.361)	3.904.474
Existencias valorización y otros	(96.892)	(2.876)	(99.768)
Existencias deterioro	(996.872)	(580.740)	(1.577.612)
Revaluaciones del activo fijo	250.509.727	108.796.390	359.306.117
Activo fijo en leasing	(59.140)	(6)	(59.146)
Intangibles	62.248.008	1.339.240	63.587.248
Tasa efectiva obligaciones	(717.908)	(54.052)	(771.960)
Contratos onerosos	(18.291.428)	(18.321.471)	(36.612.899)
Provisión valor actuarial	(13.961.548)	(1.485.825)	(15.447.373)
Provisiones	(2.015.181)	(1.924)	(2.017.105)
Reconocimiento de ingresos	3.719.632	2.891.855	6.611.487
Impuestos diferidos	(13.425.528)	(16.077.115)	(29.502.643)
Ajuste de inversiones en Argentina	(76.283.758)	(32.840.207)	(109.123.965)
Otros ajustes IFRS	(23.088.043)	891.784	(22.196.259)
Cambio de metodología consolidado FV Emel	0	3.771.625	3.771.625
Deterioro de inversión en Sociedad Eléctrica de Santiago S.A.	(7.511.811)	0	(7.511.811)
Efecto de la transición a las NIIF	**162.146.100**	**48.126.559**	**210.272.659**
Patrimonio Neto al 01/01/08, NIIF	**819.854.464**	**346.147.836**	**1.166.002.300**

35.4.- A continuación se presenta la conciliación Patrimonio Neto, Resultado y Flujo de efectivo a la fecha de los últimos estados financieros anuales preparados bajo PCGA chilenos y NIIF:

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Controladora	Minoritario	Total
	M$	M$	M$
Patrimonio Neto al 31/12/08, PCGA chilenos	**782.491.593**	**319.359.354**	**1.101.850.947**
Valor actual cuentas por cobrar	598.132	(108.276)	489.856
Valor actual deudores varios	(4.902)	4.625	(277)
Deterioro cuentas por cobrar	(5.517.106)	(110.576)	(5.627.682)
Provisión avance técnico	421.015	(9.998)	411.017
Gastos diferidos	4.011.870	55.443	4.067.313
Existencias valorización y otros	(116.600)	(315)	(116.915)
Existencias deterioro	(782.720)	(796.336)	(1.579.056)
Revaluaciones del activo fijo	349.718.861	127.625.093	477.343.954
Activo fijo en leasing	(360.872)	(26)	(360.898)
Intangibles	66.748.507	1.418.434	68.166.941
Menor Valor de Inversiones	9.471.976	393.623	9.865.599
Tasa efectiva obligaciones	(20.787)	92.339	71.552
Contratos onerosos	(13.081.548)	(21.326.499)	(34.408.047)
Provisión valor actuarial	(14.372.756)	(1.621.264)	(15.994.020)
Provisiones	(3.565.233)	(22.364)	(3.587.597)
Reconocimiento de ingresos	3.471.623	2.628.385	6.100.008
Corrección monetaria	(182.320.561)	(20.711.535)	(203.032.096)
Impuestos diferidos	2.280.133	(25.672.328)	(23.392.195)
Ajuste de inversiones en Argentina	(88.790.759)	(33.353.415)	(122.144.174)
Otros ajustes IFRS	(28.678.756)	7.950.024	(20.728.732)
Cambio de metodología consolidado FV Emel	0	3.771.625	3.771.625
Deterioro de inversión en Sociedad Eléctrica de Santiago S.A.	(7.511.811)	0	(7.511.811)
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	**91.597.706**	**40.206.659**	**131.804.365**
Patrimonio Neto al 31/12/08, NIIF	**874.089.299**	**359.566.013**	**1.233.655.312**

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Controladora	Minoritario	Total
	M$	M$	M$
Resultado al 31/12/08, PCGA chilenos	**106.634.552**	**6.225.892**	**112.860.444**
Valor actual cuentas por cobrar	(516.188)	2.083	(514.105)
Valor actual deudores varios	(227.503)	(46)	(227.549)
Deterioro cuentas por cobrar	(1.981.205)	(42.441)	(2.023.646)
Provisión avance técnico	74.027	(48.063)	25.964
Gastos diferidos	43.035	119.804	162.839
Existencias valorización y otros	(19.708)	2.561	(17.147)
Existencias deterioro	214.151	(215.596)	(1.445)
Activo fijo en leasing	(301.733)	(20)	(301.753)
Intangibles	4.500.499	79.194	4.579.693
Menor Valor de Inversiones	9.471.976	393.623	9.865.599
Tasa efectiva obligaciones	697.121	146.391	843.512
Contratos onerosos	5.209.880	(3.005.028)	2.204.852
Provisión valor actuarial	(411.207)	(135.439)	(546.646)
Provisiones	(1.550.053)	(20.440)	(1.570.493)
Reconocimiento de ingresos	(248.009)	(263.470)	(511.479)
Corrección monetaria	(126.169.024)	(20.711.535)	(146.880.559)
Impuestos diferidos	15.705.661	(9.595.213)	6.110.448
Ajuste de inversiones en Argentina	(12.507.001)	(513.208)	(13.020.209)
Otros ajustes IFRS	6.075.344	5.426.565	11.501.909
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	**(101.939.937)**	**(28.380.278)**	**(130.320.215)**
Resultado al 31/12/08, NIIF	**4.694.615**	**(22.154.386)**	**(17.459.771)**

CONCILIACION	M$
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 31/12/08, PCGA chilenos	**39.623.629**
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	**0**
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 31/12/08, NIIF	**39.623.629**

35.5.- A continuación se presenta la conciliación del Patrimonio Neto y Resultado según PCGA chilenos al 30 de septiembre de 2008:

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Controladora	Minoritario	Total
	M$	M$	M$
Patrimonio Neto al 30/09/08, PCGA chilenos	**744.514.863**	**324.826.770**	**1.069.341.633**
Valor actual cuentas por cobrar	458.866	(135.367)	323.499
Valor actual deudores varios	156.178	3.277	159.455
Deterioro cuentas por cobrar	(5.889.679)	(398.473)	(6.288.152)
Provisión avance técnico	638.884	36.009	674.893
Gastos diferidos	5.028.286	106.387	5.134.673
Existencias valorización y otros	(1.176.370)	137.295	(1.039.075)
Existencias deterioro	(954.946)	(1.946.166)	(2.901.112)
Revaluaciones del activo fijo	245.273.068	110.469.753	355.742.821
Activo fijo en leasing	296.832	(23)	296.809
Intangibles	63.395.007	1.267.070	64.662.077
Menor valor inversiones	10.675.698	115.953	10.791.651
Tasa efectiva obligaciones	(48.319)	13.288	(35.031)
Contratos onerosos	(16.847.172)	(22.006.086)	(38.853.258)
Provisión valor actuarial	(15.253.527)	(1.643.899)	(16.897.426)
Provisiones	(1.087.120)	(65.707)	(1.152.827)
Reconocimiento de ingresos	3.477.753	2.664.014	6.141.767
Corrección monetaria	(152.015.434)	(42.513.382)	(194.528.816)
Impuestos diferidos	1.707.295	(13.425.075)	(11.717.780)
Ajuste de inversiones en Argentina	(83.666.101)	(33.360.733)	(117.026.834)
Otros ajustes IFRS	13.639.742	15.157.208	28.796.950
Cambio de metodología consolidado FV Emel	0	3.771.625	3.771.625
Deterioro de inversión en Sociedad Eléctrica de Santiago S.A.	(7.511.811)	0	(7.511.811)
Efecto de la transición a las NIIF al 30/09/08	**60.297.130**	**18.246.968**	**78.544.098**
Patrimonio Neto al 30/09/08, NIIF	**804.811.993**	**343.073.738**	**1.147.885.731**

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Controladora	Minoritario	Total
	M$	M$	M$
Resultado al 30/09/08, PCGA chilenos	**83.395.195**	**17.234.290**	**100.629.485**
Valor actual cuentas por cobrar	(239.646)	(11.716)	(251.362)
Deterioro cuentas por cobrar	(2.137.962)	(325.123)	(2.463.085)
Provisión avance técnico	(599.925)	(7.199)	(607.124)
Gastos diferidos	1.327.403	176.400	1.503.803
Existencias valorización y otros	96.034	(2.702)	93.332
Existencias deterioro	26.922	(11.994)	14.928
Revaluaciones del activo fijo	0	0	(3.379.328)
Activo fijo en leasing	102.790	203.912	306.702
Intangibles	1.223.930	42.126	1.266.056
Menor valor inversiones	6.756.166	405.432	7.161.598
Tasa efectiva obligaciones	231.281	47.162	278.443
Contratos onerosos	1.812.958	(4.172.431)	(2.359.473)
Provisión valor actuarial	(860.960)	(145.102)	(1.006.062)
Provisiones	(8.795)	88.711	79.916
Reconocimiento de ingresos	(225.585)	(219.241)	(444.826)
Corrección monetaria	(72.688.832)	(22.040.535)	(94.729.367)
Impuestos diferidos	11.012.637	2.798.102	13.810.739
Ajuste de inversiones en Argentina	(5.996.364)	(1.458.994)	(7.455.358)
Otros ajustes IFRS	(3.832.789)	(731.290)	(1.184.751)
Efecto de la transición a las NIIF al 30/09/08	**(64.000.737)**	**(25.364.482)**	**(89.365.219)**
Resultado al 30/09/08, NIIF	**19.394.458**	**(8.130.192)**	**11.264.266**

CONCILIACION	M$
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 30/09/08, PCGA chilenos	**47.083.837**
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	**0**
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 30/09/08, NIIF	**47.083.837**

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

35.6.1.- Interés minoritario.

Los Principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile aplicados en la preparación de los estados financieros previos (en adelante "PCGA CL"), reconocían la participación de accionistas minoritarios en el patrimonio de las filiales como una cuenta separada entre el pasivo y el patrimonio neto de los estados financieros consolidados de la Sociedad. Asimismo, el estado de resultados consolidado del ejercicio bajo PCGA CL, excluía mediante una línea específica la participación de los minoritarios en los resultados de las filiales.

Bajo NIIF los accionistas minoritarios constituyen parte del conglomerado económico o Grupo y, por lo tanto, sus participaciones se consideran formando parte del Estado de cambios en el patrimonio neto y del Estado de resultados integrales.

35.6.2.- Valoración de Cuentas por cobrar.

Bajo PCGA CL el Grupo CGE determinaba la provisión de riesgo de incobrabilidad en base a estimaciones basadas en el estado de vencimiento de los créditos. De acuerdo con NIC 39, el Grupo ha desarrollado modelos para determinar el flujo probable de cobrabilidad

de cada crédito, no sólo en base al estado de vencimientos, sino también a las características de los deudores, el comportamiento histórico y las evidencias objetivas de deterioro en las condiciones del deudor.

35.6.3.- Construcción de obras de terceros.

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

35.6.4.- Tasación de Propiedad, planta y equipos.

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

El Grupo CGE decidió aplicar la política contable descrita en Nota N° 2.7, que permite que, de acuerdo con NIC 16, los activos pueden ser valorizados a su valor justo menos depreciación acumulada y pérdidas acumuladas por deterioro.

35.6.5.- Mayor valor de inversiones.

De acuerdo con lo establecido en el Boletín Técnico 72, el exceso de activos netos respecto del precio pagado en una combinación de negocios se abona a una cuenta de pasivo, la cual es llevada a resultados en el plazo estimado de recupero de la inversión.

Bajo NIIF 3, este concepto es abonado directamente a resultados, por lo que los saldos de Mayores valores de inversión fueron imputados a los resultados acumulados a la fecha de transición

35.6.6.- Menor valor de inversiones o plusvalía comprada.

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

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

la amortización y la corrección monetaria de estas cuentas a la fecha de transición, reversándose en consecuencia los efectos en resultados del ejercicio 2008.

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

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

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

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

Tal como se describe en Nota N° 2.21, el Grupo CGE ha otorgado a ciertos empleados beneficios consistentes en el pago de una indemnización por años de servicio (garantizada para ciertos eventos), como así también premios por antigüedad.

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

35.6.9.- Corrección monetaria.

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

35.6.10.-Impuestos diferidos.

Tal como se describe en la Nota N° 2.20, bajo NIIF deben registrarse los efectos de impuestos diferidos por todas las diferencias temporales existentes entre el balance tributario y financiero, a base del método del pasivo.

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

35.6.11.-Dividendo mínimo.

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

La Ley N° 18.046 de Sociedades Comerciales establece en su artículo N° 79 que las sociedades anónimas abiertas deberán distribuir como dividendos a sus accionistas, al menos el 30% de las utilidades líquidas del ejercicio, a menos que la Junta de Accionistas disponga por unanimidad de las acciones emitidas con derecho a voto lo contrario. Dicha norma resulta aplicable también a sociedades anónimas cerradas en ausencia de disposición en contrario contenida en sus estatutos.

Por otra parte, la Junta de Accionistas de cada año establece una política explícita de distribución de dividendos que para los ejercicios cerrados hasta el 31 de diciembre de 2008 requería el reparto de al menos el 50% de las utilidades líquidas.

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

35.6.12.-Ajuste de inversiones en Argentina.

Tal como se detalla en Nota N° 2.4, el Grupo CGE posee inversiones permanentes (subsidiarias y asociadas) en Argentina, dedicadas al negocio de distribución de electricidad y gas.

Bajo PCGA CL, dichas inversiones eran controladas en dólares estadounidenses y convertidas a Pesos chilenos de acuerdo con lo dispuesto en Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile. De acuerdo con lo dispuesto por la NIC 21, los estados financieros de cada entidad son preparados en base a su moneda funcional, representativa del entorno económico que influencia de manera determinante las operaciones de la sociedad (Peso argentino), y convertidos a Pesos chilenos de acuerdo con lo detallado en Nota N° 2.5. Ello implicó remedir los activos y pasivos no monetarios en Pesos argentinos históricos como paso previo a la aplicación de los demás ajustes a NIIF (antes medidos en dólares históricos).

Por otra parte, el Grupo CGE aplicó a sus inversiones en Argentina lo dispuesto en la interpretación CINIIF 12 ("Acuerdos de concesión de servicios"), en virtud de que el régimen bajo el cual operan las compañías en dicho país califica bajo el concepto de concesión de servicio público definido en la CINIIF 12. En consecuencia, a la fecha de transición los activos de largo plazo que conforman la concesión y que serán revertidos al estado a su término, fueron reasignados a las cuentas de activo intangible y activo financiero por cobrar por concesión, según las características propias de cada contrato.

35.6.13.-Deterioro de inversión en Sociedad Eléctrica Santiago S.A.

Tal como se detalla en Nota N° 7, el Grupo CGE a través de su subsidiaria CGE Generación S.A. posee acciones equivalentes al 10% de participación en el patrimonio de dicha sociedad. Bajo PCGA la Sociedad, valorizaba dicha inversión, a su costo corregido monetariamente, presentándose en el rubro inversiones en otras sociedades.

Bajo NIIF esta participación ha sido clasificada como un instrumento financiero disponible para la venta. Luego valorándose a su valor razonable tal como se describe en Nota 2.12.4.

Según se indica en Nota N°7, el valor de la inversión ha sido deteriorado, y se encuentra valorizado en $ 1.