CGE DISTRIBUCION S.A.

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondiente al período intermedio terminado
al 30 de septiembre de 2010

CGE DISTRIBUCION S.A.
INDICE

			Página N°
I.-	**ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS.**		
	ESTADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.		
	Activos		7
	Patrimonio neto y pasivos		8
	ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION.		9
	ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.		10
	ESTADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.		11
	ESTADO INTERMEDIO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO.		12
II.-	**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS.**		
1.-	**INFORMACION GENERAL.**		**13**
2.-	**RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.**		**13**
	2.1.-	Bases de preparación de los estados financieros intermedios.	13
	2.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.	14
	2.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2010, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	15
	2.4.-	Transacciones en moneda extranjera.	16
	2.5.-	Información financiera por segmentos operativos.	17
	2.6.-	Propiedades, plantas y equipos.	17
	2.7.-	Activos intangibles.	18
	2.8.-	Costos por intereses.	20
	2.9.-	Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	20
	2.10.-	Activos financieros.	20
	2.11.-	Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.	21
	2.12.-	Inventarios.	23
	2.13.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	23
	2.14.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	23
	2.15.-	Capital social.	24
	2.16.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	24
	2.17.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	24
	2.18.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	24
	2.19.-	Beneficios a los empleados.	25
	2.20.-	Provisiones.	26
	2.21.-	Subvenciones estatales.	27

			Página N°
	2.22.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	27
	2.23.-	Reconocimiento de ingresos.	27
	2.24.-	Contratos de construcción.	28
	2.25.-	Distribución de dividendos.	28
3.-	**POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.**		**28**
	3.1.-	Antecedentes: Descripción del mercado donde opera la Compañía.	29
	3.2.-	Riesgo financiero.	33
	3.3.-	Control interno.	38
4.-	**ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION.**		**38**
	4.1.-	Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	39
	4.2.-	Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.	39
	4.3.-	Beneficios por IAS por cese pactadas y premios por antigüedad.	39
	4.4.-	Tasaciones de propiedad, plantas y equipos.	39
5.-	**EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.**		**40**
6.-	**OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.**		**40**
	6.1.-	Activos - pasivos de cobertura.	40
	6.2.-	Jerarquías del valor razonable.	40
7.-	**DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.**		**42**
8.-	**CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.**		**44**
	8.1.-	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	45
	8.2.-	Directorio y Gerencia de la sociedad.	47
9.-	**INVENTARIOS.**		**48**
10.-	**ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.**		**49**
11.-	**OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.**		**49**
12.-	**ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.**		**50**
	12.1.-	Composición y movimiento de los activos intangibles.	50
	12.2.-	Activos intangibles con vida útil indefinida.	52

		Página N°
13.-	**PLUSVALIA.**	**52**
13.1.-	Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	52
14.-	**PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.**	**53**
14.1.-	Detalle de los rubros.	53
14.2.-	Vidas útiles.	53
14.3.-	Reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipos.	55
14.4.-	Política de inversiones en propiedades, plantas y equipos.	56
14.5.-	Información adicional sobre propiedades, plantas y equipos.	56
14.6.-	Costos por Intereses.	56
14.7.-	Información a considerar sobre los activos revaluados.	56
14.8.-	Movimiento del período de las reservas de revaluación.	58
15.-	**IMPUESTOS DIFERIDOS.**	**58**
15.1.-	Activos por impuestos diferidos.	58
15.2.-	Pasivos por impuestos diferidos.	59
15.3.-	Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	59
15.4.-	Compensación de partidas.	60
16.-	**PASIVOS FINANCIEROS.**	**60**
16.1.-	Clases de otros pasivos financieros.	60
16.2.-	Préstamos bancarios – desglose de monedas y vencimientos.	61
16.3.-	Obligaciones con el público (bonos).	61
16.4.-	Efectos de comercio.	62
17.-	**CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.**	**63**
17.1.-	Pasivos acumulados (o devengados).	63
18.-	**OTRAS PROVISIONES.**	**63**
18.1.-	Provisiones – saldos.	63
18.2.-	Movimiento de las provisiones.	64
19.-	**PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.**	**65**
19.1.-	Detalle del rubro.	65
19.2.-	Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	65

		Página N°
19.3.-	Balance de los planes de beneficios.	65
19.4.-	Gastos reconocidos en el estado de resultados.	66
19.5.-	Hipótesis actuariales.	66
20.-	**OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.**	**66**
20.1.-	Ingresos diferidos.	67
20.2.-	Contratos de construcción.	67
21.-	**PATRIMONIO NETO.**	**68**
21.1.-	Capital suscrito y pagado.	68
21.2.-	Número de acciones suscritas y pagadas.	68
21.3.-	Política de dividendos.	68
21.4.-	Dividendos.	69
21.5.-	Otras reservas.	70
21.6.-	Reconciliación del movimiento en reservas, de los otros resultados Integrales.	71
22.-	**INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.**	**72**
22.1.-	Ingresos ordinarios.	72
22.2.-	Otros ingresos por función.	72
23.-	**COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.**	**73**
23.1.-	Gastos por naturaleza.	73
23.2.-	Gastos de personal.	73
23.3.-	Depreciación y amortización.	74
24.-	**RESULTADO FINANCIERO.**	**74**
25.-	**GASTOS POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.**	**75**
25.1.-	Efecto en resultado por impuesto a las ganancias.	75
25.2.-	Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	75
25.3.-	Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	76
25.4.-	Efecto en otros resultados integrales por impuestos a las ganancias.	76
26.-	**GANANCIAS POR ACCION.**	**76**

			Página N°
27.-	**INFORMACION POR SEGMENTO.**		**77**
	27.1.-	Criterios de segmentación.	77
	27.2.-	Cuadros patrimoniales.	77
	27.3.-	Cuadros de Resultados.	79
28.-	**EFECTO DE LAS VARIACIONES EN LAS TASAS DE CAMBIO DE LA MONEDA EXTRANJERA.**		**80**
	28.1.-	Resumen sobre efecto de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera.	80
	28.2.-	Efecto de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, pasivos corrrientes.	80
	28.3.-	Efecto de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, pasivos no corrientes.	80
29.-	**CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.**		**81**
	29.1.-	Juicios y otras acciones legales.	81
	29.2.-	Juicios ante tribunales arbitrales.	84
	29.3.-	Sanciones administrativas.	85
	29.4.-	Restricciones.	86
30.-	**GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.**		**86**
31.-	**DISTRIBUCION DEL PERSONAL.**		**87**
32.-	**MEDIO AMBIENTE.**		**88**
33.-	**HECHOS POSTERIORES.**		**88**

CGE DISTRIBUCION S.A.
ESTADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ACTIVOS	Nota	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	5	4.108.130	5.137.965
Otros activos no financieros.	11	250.706	208.184
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	219.201.527	101.318.247
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	4.035.199	1.467.526
Inventarios.	9	3.813.619	3.565.895
Activos por impuestos.	10	4.211.624	32.951
Total activos corrientes		**235.620.805**	**111.730.768**
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Derechos por cobrar.	7	4.207.869	10.177.310
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	12	161.895	131.220
Plusvalía.	13	104.740.054	104.740.054
Propiedades, planta y equipo.	14	290.889.682	292.370.347
Total activos no corrientes		**399.999.500**	**407.418.931**
TOTAL ACTIVOS		**635.620.305**	**519.149.699**

CGE DISTRIBUCION S.A.
ESTADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
PASIVOS CORRIENTES			
Pasivos financieros.	16	70.444.038	48.269.581
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	17	37.504.744	54.987.587
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	99.444.368	20.598.159
Otras provisiones a corto plazo.	18	1.965.979	4.593.198
Otros pasivos no financieros.	20	1.030.094	980.070
Total pasivos corrientes		**210.389.223**	**129.428.595**
PASIVOS NO CORRIENTES			
Pasivos financieros.	16	164.118.434	129.300.118
Otras provisiones a largo plazo.	18	2.797.370	2.673.135
Pasivo por impuestos diferidos.	15	2.410.065	345.932
Provisiones por beneficios a los empleados.	19	15.669.522	16.557.077
Otros pasivos no financieros.	20	83.051	83.051
Total pasivos no corrientes		**185.078.442**	**148.959.313**
TOTAL PASIVOS		**395.467.665**	**278.387.908**
PATRIMONIO NETO			
Capital emitido.	21	160.272.138	160.272.138
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	21	26.969.689	25.703.106
Primas de emisión.	21	1	1
Otras reservas.	21	52.910.812	54.786.546
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		**240.152.640**	**240.761.791**
Participaciones no controladoras.			
Total patrimonio		**240.152.640**	**240.761.791**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		**635.620.305**	**519.149.699**

CGE DISTRIBUCION S.A.
ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION
Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del al Nota	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$	01-07-2010 30-09-2010 M$	01-07-2009 30-09-2009 M$
Ingresos de actividades ordinarias.	22	441.892.897	492.510.480	156.976.086	153.660.841
Costo de ventas	23	(384.918.721)	(431.365.820)	(136.049.860)	(136.312.576)
Ganancia bruta		**56.974.176**	**61.144.660**	**20.926.226**	**17.348.265**
Otros ingresos, por función.	22	33.234	3.204.065	10.395	(344.557)
Gasto de administración.	23	(33.819.943)	(24.531.197)	(14.432.012)	(8.683.933)
Otros gastos, por función.	23	(967.006)	775.304	(705.093)	1.155.183
Otras ganancias (pérdidas).	23	(4.349)	(55.635)	(41.148)	(20.512)
Ingresos financieros.	24	1.226.955	4.154.085	840.554	1.494.665
Costos financieros.	24	(7.108.101)	(6.715.136)	(2.882.864)	(2.183.260)
Diferencias de cambio.	24	(128)	(474)	0	76
Resultados por unidades de reajuste.	24	(2.989.890)	3.769.057	(1.021.971)	(538.772)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		**13.344.948**	**41.744.729**	**2.694.087**	**8.227.155**
Gasto por impuestos a las ganancias.	25	(2.130.646)	(7.139.303)	(389.916)	(1.399.456)
Ganancia (pérdida)		**11.214.302**	**34.605.426**	**2.304.171**	**6.827.699**
Ganancia (pérdida) por acción básica.	**26**	**95,34**	**294,19**	**19,59**	**58,04**

CGE DISTRIBUCION S.A.
ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL
Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL	del al Nota	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$	01-07-2010 30-09-2010 M$	01-07-2009 30-09-2009 M$
Ganancia (pérdida)		**11.214.302**	**34.605.426**	**2.304.171**	**6.827.699**
Coberturas del flujo de efectivo					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.		12.685	(2.308.559)	(596.589)	(1.164.279)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		**12.685**	**(2.308.559)**	**(596.589)**	**(1.164.279)**
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral					
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral.		(2.537)	392.455	101.801	197.928
Otro resultado integral		**10.148**	**(1.916.104)**	**(494.788)**	**(966.351)**
Total resultado integral		**11.224.450**	**32.689.322**	**1.809.383**	**5.861.348**
Resultado integral atribuible a		**11.224.450**	**32.689.322**	**1.809.383**	**5.861.348**
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		11.224.450	32.689.322	1.809.383	5.861.348
Total resultado integral		**11.224.450**	**32.689.322**	**1.809.383**	**5.861.348**

CGE DISTRIBUCION S.A.
ESTADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atrribuible a los propietarios de la controladora	Patrimonio total
			Superavit de revaluación	Reservas de coberturas de flujo de caja	Otras reservas	Total reservas			
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Saldo inicial período actual 01/01/2010	**160.272.138**	**1**	**46.818.779**	**(1.223.637)**	**9.191.404**	**54.786.546**	**25.703.106**	**240.761.791**	**240.761.791**
Cambios en patrimonio									
Resultado integral.									
Ganancia (pérdida).							11.214.302	**11.214.302**	**11.214.302**
Otro resultado integral.			0	10.148	0	**10.148**		**10.148**	**10.148**
Resultado integral.								**11.224.450**	**11.224.450**
Dividendos.							(11.833.601)	**(11.833.601)**	**(11.833.601)**
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios.	0	0	(1.885.882)	0	0	**(1.885.882)**	1.885.882	**0**	**0**
Total de cambios en patrimonio	**0**	**0**	**(1.885.882)**	**10.148**	**0**	**(1.875.734)**	**1.266.583**	**(609.151)**	**(609.151)**
Saldo final período actual 30/09/2010	**160.272.138**	**1**	**44.932.897**	**(1.213.489)**	**9.191.404**	**52.910.812**	**26.969.689**	**240.152.640**	**240.152.640**

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atrribuible a los propietarios de la controladora	Patrimonio total
			Superavit de revaluación	Reservas de coberturas de flujo de caja	Otras reservas	Total reservas			
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Saldo inicial período actual 01/01/2009	**160.272.138**	**1**	**50.038.674**	**0**	**10.713.547**	**60.752.221**	**19.639.743**	**240.664.103**	**240.664.103**
Cambios en patrimonio									
Resultado integral.									
Ganancia (pérdida).							34.605.426	**34.605.426**	**34.605.426**
Otro resultado integral.			0	(1.916.104)	0	**(1.916.104)**		**(1.916.104)**	**(1.916.104)**
Resultado integral.								**32.689.322**	**32.689.322**
Dividendos.							(30.936.744)	**(30.936.744)**	**(30.936.744)**
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios.	0	0	(1.664.137)	0	0	**(1.664.137)**	1.664.137	**0**	**0**
Total de cambios en patrimonio	**0**	**0**	**(1.664.137)**	**(1.916.104)**	**0**	**(3.580.241)**	**5.332.819**	**1.752.578**	**1.752.578**
Saldo final período actual 30/09/2009	**160.272.138**	**1**	**48.374.537**	**(1.916.104)**	**10.713.547**	**57.171.980**	**24.972.562**	**242.416.681**	**242.416.681**

CGE DISTRIBUCION S.A.
ESTADO INTERMEDIO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO
Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO	del al Nota	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		424.803.673	596.645.952
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(485.791.454)	(505.566.032)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(16.152.793)	(13.852.733)
Otros pagos por actividades de operación.		(10.908.650)	(13.881.775)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses pagados.		(6.500.188)	(5.605.950)
Intereses recibidos.		0	19.613
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(4.200.922)	(1.413.328)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		0	(279.556)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		**(98.750.334)**	**56.066.191**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo		(11.477.691)	(20.575.595)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		**(11.477.691)**	**(20.575.595)**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Actividades de financiación			
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		77.410.000	9.393.428
Total importes procedentes de préstamos.		77.410.000	9.393.428
Préstamos de entidades relacionadas.		564.704.724	387.564.146
Pagos de préstamos.		(24.429.314)	(2.098.793)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(496.661.158)	(404.895.312)
Dividendos pagados.		(11.826.062)	(30.919.004)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		**109.198.190**	**(40.955.535)**
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		**(1.029.835)**	**(5.464.939)**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		**(1.029.835)**	**(5.464.939)**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período.	5	5.137.965	5.600.367
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período.		**4.108.130**	**135.428**

1.- INFORMACION GENERAL.

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

Los controladores últimos de la Sociedad y del grupo CGE son los grupos: Familia Marín, Grupo Almería y Familia Pérez Cruz.

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

CGE Distribución S.A., a partir de enero de 2010, implementó el sistema de gestión y administración integrado SAP, que permitirá obtener mejoras y eficiencias significativas en la gestión. Como parte del proceso de estabilización post-implantación del sistema, la Sociedad experimentó ciertos problemas operativos, en sus sistemas de facturación y consecuentemente, adoptó todas las acciones necesarias para lograr la normalización de sus procesos y procedimientos. Los presentes estados financieros por el período terminado al 30 de septiembre de 2010, incluyen todos los efectos conocidos a la fecha derivados de este proceso de estabilización. Asimismo la Administración estima que las regularizaciones en curso que aún se deban completar, no produciran efectos que puedan afectar de manera significativa la posición financiera de la Sociedad.

La emisión de estos estados financieros intermedios correspondientes al período terminado el 30 de septiembre de 2010 fue aprobada por el Directorio en Sesión ordinaria N° 85 de fecha 19 de noviembre de 2010.

2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

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

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

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

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

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

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

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 y el período terminado al 30 de septiembre de 2009, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado al 30 de septiembre de 2010, de acuerdo al nuevo modelo entregado por la Superintendencia de Valores y Seguros para el año 2010. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

2.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2010:

2.2.1.- NIIF 3 (revisada), "Combinaciones de Negocios" , y las consecuentes enmiendas a la NIC 27, "Estados Financieros Consolidados y Separados", NIC 28 , "Inversiones en Asociadas", NIC 31, "Participación en Negocios Conjuntos", y NIC 39 " Elección de Partidas cubiertas" son aplicables de manera prospectiva a combinaciones de negocio para las cuales, la fecha de adquisición tenga lugar en el primer ejercicio anual iniciado el 1 de julio de 2009 o con posterioridad a esa fecha. La aplicación de esta norma no ha tenido efectos en los estados financieros de CGE Distribución S.A.

2.2.2 NIIF 2, "Pagos basados en Acciones". Vigente para períodos anuales iniciados el 1 de enero de 2010 o posteriores. Esta interpretaciones no aplicables a CGE Distribución S.A., ya que no ha efectuados pagos en acciones.

2.2.3.- CINIIF 17, "Distribuciones, a los propietarios de activos, distintos al efectivo". Vigente para períodos anuales iniciados el 1 de julio de 2009 o posteriores. Esta interpretación no es aplicable a CGE Distribución S.A., ya que no ha efectuado distribuciones de activos no monetarios a sus accionistas.

2.2.4.- CINIIF 18, "Transferencias de activos procedenes de clientes" Vigente para transferencias de activos recibidos de clientes desde el 1 de julio de 2009 y subsecuentemente. La aplicación de esta interpretación no ha producido efectos en los estados financieros de CGE Distribución S.A.

2.2.5.- Excepciones adicionales para los adoptantes por primera vez (enmiendas a la NIIF 1), fue emitida en julio de 2009. La enmienda es aplicable a contar de los ejercicios iniciados el 1 de enero de 2010. La enmienda no es aplicable a CGE Distribución S.A., ya que adoptó las NIIF a contar del 1 de enero de 2009.

2.2.6.- Mejoras a NIIF 2009, fue emitida en abril de 2009. El conjunto de modificaciones menores a las diferentes normas establecen fechas de aplicación que varían de un estándar a otro, pero la mayor parte son exigibles desde el 1 de enero de 2010. La aplicación de dichas

mejoras y enmiendas no han tenido efectos sobre los estados financieros de CGE Distribución S.A.

2.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2010, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

2.3.1.- NIIF 9, "Instrumentos financieros" emitida en diciembre de 2009. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros y se estima que afectará la contabilización que la Sociedad efectúa sobre dichos activos. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida. La Sociedad se encuentra evaluando los impactos de su aplicación. Sin embargo, los indicadores iníciales muestran que afectará la contabilización de sus activos financieros clasificados como disponibles para la venta. La Sociedad no ha decidido aún la fecha de adopción de NIIF 9.

2.3.2.- NIC 24 (revisada) "Información a revelar sobre partes relacionadas" emitida en noviembre de 2009. Reemplaza la NIC 24 "Revelación de parte relacionadas" emitida en 2003. NIC 24 (revisada) debe ser adoptada a partir del 1 de enero de 2011. Su adopción temprana, tanto parcial como integral, está permitida.

2.3.3.- Enmienda a la NIC 32, "Instrumentos financieros: Presentación e información a revelar" emitida en octubre de 2009. Para aquellos derechos de emisión ofrecidos por un monto fijo de moneda extranjera, la práctica actual requiere que tales derechos sean registrados como obligaciones por instrumentos derivados. La enmienda señala que si tales instrumentos son emitidos a prorrata a todos los accionistas existentes para una misma clase de acciones por un monto fijo de dinero, éstos deben ser clasificados como patrimonio, independientemente de la moneda en la cual el precio de ejercicio está fijado. La enmienda es aplicable a partir de los períodos anuales iniciados el 1 de febrero de 2010 y posteriores. La adopción anticipada está permitida.

2.3.4.- Enmienda a la CINIIF 14, "El limite de un activo por beneficios definidos, obligación de mantener un nivel minímo de financiación y sus interacción", emitida en noviembre de 2009. La enmienda corrige una consecuencia no intencional de la CINIIF 14, "NIC 19-Limite en el activo por beneficios definidos, requerimientos de mantener un mínimo de financiación y su interacción". Sin la enmienda las entidades no podían reconocer como un activo los prepagos efectuados voluntariamente para mantener un financiamiento mínimo. Lo anterior no era lo previsto cuando CINIIF 14 fue emitida y esta enmienda lo corrige. La enmienda es aplicable para períodos que comiencen el 1 de enero de 2011. Su adopción temprana es permitida y deberá ser aplicada de manera retrospectiva para efectos comparativos con períodos anteriores presentados.

2.3.5.- CINIIF 19, "Extinción de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio". Esta enmienda clarifica los requerimientos de NIIF cuando una entidad renegocia los términos de un pasivo financiero con su acreedor y éste acepta cancelar total o parcialmente la deuda por acciones u otro instrumento de patrimonio. La interpretación es aplicable para ejercicios que comienzan a partir del 1 de julio de 2010 inclusive. La adopción temprana es permitida.

2.3.6.- Se han emitido mejoras a las NIIF 2010 en mayo de 2010. Las fecha efectivas de adopción de estas adopciones menores varían de estándar en estándar, pero la mayoría tiene fecha de adopción 1 de enero de 2011.

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 intermedios de la Sociedad.

2.4.- Transacciones en moneda extranjera.

2.4.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros de la Sociedad, se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera ("moneda funcional"). La moneda funcional y de presentación de CGE Distribución S.A. es el peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados intermedios del Grupo CGE.

2.4.2.- 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 los derivados de estrategias de coberturas de flujos de efectivo, en caso de existir.

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 operaciones de cobertura de flujos, se incluyen en el patrimonio neto en la reserva correspondiente y son reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de resultados integral, reciclando a resultados la porción devengada, cuando la partida cubierta impacta resultados.

2.4.3.- Tipos de cambio.

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

Fecha	$ CL /US$	$ CL / UF	$ CL / $ AR
30-09-2009	550,36	20.834,45	143,34
31-12-2009	507,10	20.942,88	133,48
30-09-2010	483,65	21.339,99	122,18

2.5.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos, que son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, han sido identificados como el Comité de Gerentes (Comité ejecutivo estratégico). Esta información se detalla en Nota N° 27.

2.6.- Propiedades, plantas y equipos.

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

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

Las tasaciones se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abona a la reserva por revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultados integral.

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

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos del activo fijo vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurren.

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

- Gastos financieros relativos al financiamiento externo que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específico como genérico. En relación al financiamiento genérico, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.

- Gastos de personal 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 través de los resultados integrales y a reservas en el patrimonio, en la cuenta reservas por revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan directamente a la cuenta reservas 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.

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

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

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

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

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

2.7.- Activos intangibles.

2.7.1.- Menor valor o plusvalía comprada (goodwill).

El menor valor representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables de la ex subsidiaria Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A. y la Empresa Eléctrica del Sur S.A.

El goodwill se somete a pruebas de deterioro anualmente y se valora por su costo menos pérdidas acumuladas por deterioro.

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

2.7.2.- Servidumbres.

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

2.7.3.- Programas informáticos.

Las licencias para programas informáticos adquiridas, se capitalizan sobre la base de los costos en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables, controlados por la Sociedad y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos y un porcentaje adecuado de gastos generales.

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

2.7.4.- Gastos de investigación y desarrollo.

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

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los 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.

2.8.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo fijo calificado de acuerdo a la NIC 23, 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).

2.9.- 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 cierre por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

2.10.- Activos financieros.

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados y préstamos y cuentas por cobrar. 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.

2.10.1.- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultado.

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

2.10.2.- Préstamos y cuentas por cobrar.

Los préstamos y cuentas por cobrar, son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde de la fecha del balance, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

2.10.3.- Reconocimiento y medición de activos financieros.

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

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

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultado, se contabilizan posteriormente por su valor razonable, con contrapartida en resultados. Los préstamos y cuentas por cobrar, se registran por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las ganancias y pérdidas, que surgen de cambios en el valor justo de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados, se incluyen en el estado de resultados integral, en el período o ejercicio en el que se producen los referidos cambios en el valor justo.

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

2.11.- Instrumentos financieros derivados y actividades de cobertura.

Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados a cada valor de cierre. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante, depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. La Sociedad puede designar sus 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
- Derivados a valor razonable a través de ganancias y pérdidas.

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

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

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

2.11.1.- Coberturas de valor razonable.

Los cambios en el valor razonable de los derivados, que son designados y califican como cobertura de valor razonable, se registran en el estado de resultados, junto con cualquier cambio en el valor razonable del activo o del pasivo cubierto.

Las ganancias o pérdidas relacionadas con la porción efectiva de permutas de interés ("swaps") que cubren préstamos a tasas de interés fijas se reconocen en el estado de ganancias y pérdidas como "costos 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 atribuibles al riesgo de tasa de interés, se reconocen en el estado de resultados como "costos financieros".

Si la cobertura deja de cumplir con los criterios para ser reconocida a través del tratamiento contable de coberturas, el ajuste en el valor en libros de la partida cubierta, para la cual se utiliza el método de la tasa de interés efectiva, se amortiza en resultados en el período remanente hasta su vencimiento.

2.11.2.- 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 resultados integral. La ganancia o pérdida relativa a la porción inefectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados por función.

Los montos acumulados en el patrimonio neto, se reciclan al estado de resultados por función, en los períodos 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 por función. Cuando se espere que ya no se producirá una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados por función.

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

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

2.12.- Inventarios.

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

El costo de construcción de obras eléctricas para terceros y de las obras propias 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, no se incluye los costos por intereses.

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

2.13.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen a su valor nominal, ya que los plazos medios de vencimiento no superan los 20 días y los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos.

Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar, cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad, no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar. Algunos indicadores de posible deterioro de las cuentas por cobrar son dificultades financieras del deudor, la probabilidad de que el deudor vaya a iniciar un proceso de quiebra o de reorganización financiera y el incumplimiento o falta de pago, como así también la experiencia sobre el comportamiento y características de la cartera colectiva.

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 interes efectivo. El valor de libros del activo se reduce por medio de la cuenta provision, y el monto de la perdida se reconoce con cargo al estado de resultados por función. Cuando una cuenta por cobrar se considera incobrable, se castiga contra la respectiva provisión para cuentas incobrables. La recuperación posterior de montos previamente castigados se reconoce con crédito al rubro gastos de administración en el estado de resultados por función.

2.14.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

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

2.15.- 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.

2.16.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

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

2.17.- Préstamos y otros pasivos financieros.

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

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

2.18.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

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

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

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

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

2.19.- Beneficios a los empleados.

2.19.1.- Vacaciones del personal.

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

2.19.2.- Beneficios post jubilatorios.

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

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

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

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

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

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

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

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 2.19.3.- se pagan cuando la relación laboral se interrumpe antes de la fecha normal de retiro o cuando un empleado acepta voluntariamente el cese a cambio de estos beneficios. La Sociedad reconoce los beneficios por cese cuando está demostrablemente comprometida, ya sea:

- A poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o

- 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.

2.19.5.- Premios de antigüedad.

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

2.19.6.- Participación en las utilidades.

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

2.20.- Provisiones.

La Sociedad reconoce una provisión cuando está obligada contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

Las provisiones para contratos onerosos, litigios y otras contingencias se reconocen cuando:

- La Sociedad tiene una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe se ha estimado de forma fiable.

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

2.21.- 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 por función, durante el período necesario para correlacionarlas con los costos que pretenden compensar. Las subvenciones estatales relacionadas con la adquisición de propiedades, plantas 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.

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

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

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

2.23.- 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.

2.23.1.- Ventas de electricidad.

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

2.23.2.- Ventas de bienes.

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

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

2.23.3.- Ingresos por intereses.

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

2.24.- 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.

2.25.- Distribución de dividendos.

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

3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

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

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

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

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

3.1.1.- Aspectos regulatorios.

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

El sistema regulatorio, vigente desde 1982, aunque ha sufrido algunas modificaciones importantes en los últimos años, ha permitido un desarrollo satisfactorio del sector eléctrico, además de su tránsito desde un sistema de propiedad estatal a otro de propiedad mayoritariamente privada. Asimismo, ha contribuido a un rápido proceso de crecimiento, con altas tasas de inversión durante la última década, 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 o clientes regulados, 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 aplicables a clientes regulados son fijadas por la autoridad, mientras que los precios de suministro para clientes libres se pactan libremente. Adicionalmente, los clientes que tienen una potencia conectada mayor a 500 kW se encuentran facultados para optar entre la tarifa regulada y una de precio libre.

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

3.1.2.- Mercado de Distribución de Electricidad.

CGE Distribución S.A. distribuye energía eléctrica en las regiones Metropolitana, del Libertador Bernardo O'Higgins, del Maule, del Bío Bío y de la Araucanía y abastece a 1.287.921 clientes, cuyas ventas físicas alcanzaron a 4.807 GWh al cierre del período comprendido entre enero y septiembre de 2010.

Contratos de Suministro:

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, la compañía cuenta con contratos suscritos en el marco de las licitaciones de suministro eléctrico efectuadas entre los años 2006 y 2009, en cumplimiento de la Ley General de Servicios Eléctricos. En efecto, producto de los mencionados procesos CGE Distribución S.A. tiene contratado el total del suministro de sus clientes regulados con los generadores: Empresa Nacional de Electricidad S.A., Colbún S.A., Campanario Generación S.A., Eólica Monte Redondo S.A., Eléctrica Diego de Almagro S.A. y Eléctrica Puntilla S.A., acuerdos que cubren las necesidades de todas las zonas de concesión de la compañía por plazos entre 12 y 15 años a contar del 1 de enero de 2010.

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

En cuanto al suministro para clientes libres, CGE Distribución S.A. mantiene contratos vigentes con diversos suministradores por plazos variables, los cuales se encuentran ajustados a los plazos convenidos con los clientes libres.

Demanda:

El crecimiento de la demanda se relaciona con el mejoramiento del ingreso y con el desarrollo tecnológico asociado principalmente, en el sector residencial, a mayor acceso a equipos electrodomésticos y, en el sector industrial, a la automatización de procesos. 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, lo que independiza los ingresos de éstas de las variaciones de consumo que experimenten los clientes.

Mercado de Generación:

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

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

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

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

3.1.3.- Precios.

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

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

Valor Agregado de Distribución:

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

La Ley General de Servicios Eléctricos establece que cada 4 años se debe efectuar el cálculo de los costos de las componentes del VAD, basado en el dimensionamiento de

empresas modelo de distribución de energía eléctrica, las cuales deben ser eficientes y satisfacer óptimamente la demanda con la calidad de servicio determinada en la normativa vigente.
La ley establece que las concesionarias deben mantener una rentabilidad agregada, esto es considerando a todas las empresas como un conjunto, dentro de una banda del 10% ± 4% al momento de la determinación del Valor Agregado de Distribución.

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

El Valor Agregado de Distribución considera:

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

- Pérdidas medias de distribución en potencia y energía;

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

Para la determinación del Valor Agregado de Distribución, CNE y las propias empresas concesionarias realizan estudios, cuyos resultados son ponderados en la proporción de dos tercios y un tercio, respectivamente. Con los valores agregados definitivos, la Comisión Nacional de Energía estructura fórmulas tarifarias finales y sus fórmulas de indexación, las cuales, de acuerdo con los procedimientos establecidos, son fijadas mediante decreto del Ministerio de Energía. Actualmente, 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.

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

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

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

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

3.2.- Riesgo financiero.

El negocio de distribución de energía en que participa CGE DISTRIBUCIÓN, dentro del sector eléctrico en Chile, se caracteriza por la realización de inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, ya que los precios de venta son determinados mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable, que la ley establece dentro de una banda del 10% +/- 4% para la industria de la distribución de electricidad en su conjunto en aquellos años en que se efectúan fijaciones de fórmulas tarifarias de distribución aplicables a clientes regulados -cada 4 años-, 10% +/- 5% en el resto de los años, Asimismo, los ingresos y costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento.

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

3.2.1.- Riesgo de tipo de cambio.

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

Al cierre del 30 de septiembre de 2010, la deuda financiera de CGE Distribución S.A. alcanzó a M$ 234.562.472, la que se encuentra denominada principalmente en unidades de fomento o pesos.

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

La clasificación de la deuda financiera según la moneda al 30 de septiembre de 2010 y 2009 se muestra a continuación:

30-09-2010	M$	%
Deuda en pesos o UF	210.359.117	90%
Deuda en US$, pesificada mediante derivados	24.203.355	10%
Total deuda financiera	**234.562.472**	**100%**

31-12-2009	M$	%
Deuda en pesos o UF	152.092.707	86%
Deuda en US$, pesificada mediante derivados	25.476.992	14%
Total deuda financiera	**177.569.699**	**100%**

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

Al cierre del 30 de septiembre, el valor del dólar observado alcanzó a $483,65 es decir, un 4,6% inferior al valor de cierre al 31 de diciembre de 2009, fecha en que alcanzó un valor de $507,10. Los valores máximos y mínimos que alcanzó el dólar observado fueron $549,17 y $483,65, respectivamente.

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

Escenario				
Fecha	M US$	US $ cierre 483,65 M$	Con US$ máx. 549,17 M$	Con US$ min. 483,65 M$
Al 31-12-2009	50.000	25.355.000	25.355.000	25.355.000
Al 30-09-2010	50.000	24.182.500	27.458.500	24.182.500
Utilidad (pérdida) por diferencia de cambio		**1.172.500**	**-2.103.500**	**1.172.500**

Esta sensibilización entregó como resultado que el efecto en la utilidad de la Compañía podría haber oscilado entre una utilidad por diferencia de cambio de M$1.172.500 situacion presentada al 30 de septiembre de 2010 fecha en que el US$ alcanzo el menor valor del período o una pérdida de M$ 2.103.500 al 30 de septiembre de 2010.

Debido a la política de cobertura determinada por la matriz CGE, la deuda de MUS$ 50.000 se fijó, al momento de la contratación del Cross Currency Swap, en un valor de UF 1.248.757. Bajo estas circunstancias, el efecto en resultados debido a la variación del valor de la unidad de fomento al 30 de septiembre, alcanzó a una utilidad de M$ -495.894.

	UF	M$
31-12-2009	1.248.757	26.152.568
30-09-2010	1.248.757	26.648.462
Resultado por unidades de reajuste		**-495.894**

3.2.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

La Compañía mantiene el 68% de sus deudas expresadas en UF, lo que genera un efecto en la valorización de estos pasivos respecto del peso. Para determinar el efecto de la variación de la UF en resultados antes de impuesto se realizó una sensibilización de la UF reflejando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF, los resultados antes de impuesto disminuyen en M$ 1.605.516. A su vez, una disminución de 1% en el valor de la UF genera un incremento de M$ 1.605.516 en el resultado.

3.2.3.- Riesgo de tasa de interés.

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

En este sentido, CGE Distribución S.A. posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 70% de la deuda financiera se encuentra estructurada a tasa fija, ya sea directamente o mediante contratos de derivados.

30-09-2010	M$	%
Deuda a tasa fija	140.880.341	60,1%
Deuda a tasa fija mediante a derivados	24.203.355	10,3%
Deuda a tasa variable	69.478.776	29,6%
Total deuda financiera	**234.562.472**	**100%**

31-12-2009	M$	%
Deuda a tasa fija	118.498.441	66,7%
Deuda a tasa fija mediante a derivados	25.476.992	14,3%
Deuda a tasa variable	33.594.266	18,9%
Total deuda financiera	**177.569.699**	**100%**

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados del período bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M$ 414.649 de mayor gasto por intereses. Por el contrario si el 100% de la deuda estuviera estructurada a tasa variable, el efecto en resultados del escenario anterior sería M$ 1.519.340 de mayor gasto.

3.2.4.- Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

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

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

El reducido riesgo de refinanciamiento, se circunscribe a aquella porción de la deuda que se encuentra radicada en el corto plazo y representa el 28% del total. El 72% de la deuda se ha estructurado a largo plazo mediante bonos y créditos bancarios. El perfil de vencimientos de la deuda financiera por capital e intereses es el siguiente:

M$ al 30-09-2010	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 año y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	**Total**
Bancos	47.912.540	98.428.142	0	0	0	146.340.682
Bonos	7.436.469	19.022.043	20.593.226	24.604.304	28.510.660	100.166.702
Efectos de Comercio	20.000.000	0	0	0	0	20.000.000
Total	75.349.009	117.450.185	20.593.226	24.604.304	28.510.660	266.507.384
	28,3%	44,1%	7,7%	9,2%	10,7%	100,0%

M$ al 31-12-2009	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 año y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	Total
Bancos	27.212.784	63.141.812	0	0	0	90.354.596
Bonos	7.356.022	18.752.732	20.503.242	24.547.013	30.824.835	101.983.844
Efectos de Comercio	20.000.000	0	0	0	0	20.000.000
Total	54.568.806	81.894.544	20.503.242	24.547.013	30.824.835	212.338.439
	25,7%	38,6%	9,7%	11,6%	14,5%	100,0%

3.2.5.- Determinación del valor razonable de instrumentos financieros.

Como parte del análisis de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendrían los pasivos bancarios, bonos y efectos de comercio de la empresa al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

Valor por tipo deuda	Valor Libro Deuda al 30-09-2010 M$	Valor Mercado Deuda al 30-09-2010 M$	Diferencia
Efectos de Comercio	19.471.793	19.479.943	0,0%
Bancos	140.581.587	137.204.733	-2,4%
Bonos	74.509.092	77.062.753	3,4%
Total	**234.562.472**	**233.747.430**	**-0,3%**

Valor por tipo deuda	Valor Libro Deuda al 31-12-2009 M$	Valor Mercado Deuda al 31-12-2009 M$	Diferencia
Efectos de Comercio	19.670.527	19.695.135	0,1%
Bancos	83.694.628	79.996.696	-4,4%
Bonos	74.204.544	76.628.000	3,3%
Total	**177.569.699**	**176.319.831**	**-0,7%**

3.2.6.- Riesgo de Crédito.

Los deudores comerciales están constituidos principalmente por deudas de energía de clientes residenciales, acorde a una cartera masiva, distribuida geográficamente en varias comunas y en pequeños montos para cada cliente.

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

2010	Ventas	Cantidad de Clientes
Residencial	37%	1.217.778
Industrial	32%	3.713
Comercial	16%	40.841
Otros	15%	25.589
Total	**100%**	**1.287.921**

2009	Ventas	Cantidad de Clientes
Residencial	42%	1.217.101
Industrial	37%	4.030
Comercial	14%	42.520
Otros	7%	16.282
Total	**100%**	**1.279.933**

El perfil de vencimiento de los deudores comerciales a vencer refleja que el 97% está concentrado en plazos menores a los 3 meses. Por su parte, el 78% del monto de las cuentas vencidas registran una antigüedad inferior a un año, mientras que 39% es menor a los tres meses.

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

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

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

3.3.- Control Interno.

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

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

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

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

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

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

4.2.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.

La Sociedad evalúa anualmente si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota N° 2.9.- Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

Los resultados de las estimaciones efectuadas no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (ver Nota N° 13.1).

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

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

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

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota N° 19 se presenta información adicional al respecto.

4.4.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos.

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

de cierre del periódo. 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 2010 y 31 de diciembre de 2009, es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Efectivo en caja.	3.822.629	3.243.892
Saldos en bancos.	285.501	1.894.073
Total	**4.108.130**	**5.137.965**

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados de situación financiera al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 no difieren del presentado en los estados de flujos de efectivo directo.

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Monto del efectivo y equivalentes al efectivo.	CL $	4.108.130	5.137.965
Total		**4.108.130**	**5.137.965**

6.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

6.1.- Activo-Pasivo de Cobertura.

En el período finalizado al 30 de septiembre de 2010 y en el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2009, el contrato de permuta de tipo de cambio y tasa de interés (cross currency interest rate swap), suscrito el 11 de julio de 2008, el cual convierte US$ 50.000.000 al equivalente de UF 1.248.757, fue designado como instrumento de cobertura de los flujos de caja vinculados al pago de la deuda en moneda extranjera detallada en Nota N° 16.

Las variaciones en los pasivos financieros a valor razonable con cambio en resultados, se presentan como “actividades de financiación” en el estado de flujos efectivo directo, como parte de los cambios en el capital de trabajo. Lo anterior se fundamenta en que la Sociedad, ha contratado los señalados instrumentos con el propósito de hacer cobertura económica y financiera de los riesgos asociados al tipo de cambio y tasa de interés.

Los cambios en los valores razonables de los pasivos clasificados en esta categoría, se registran en el rubro “resultado por unidades de reajuste” en el estado de resultados por función.

El valor justo de dichos contratos al 30 de septiembre de 2010, asciende a un pasivo de M$ 3.687.424.

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor Justo			
					Corrientes		No Corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
CGE-Distribución S.A.	Swaps	Flujo de efectivo	Exposición de variaciones de tipo de cambio y tasa de interés variable.	Moneda y tasa de interés	0	0	3.687.424	2.125.404
Total					**0**	**0**	**3.687.424**	**2.125.404**

6.2.- 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 2010, han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIC 39. Dichas metodologías aplicadas para cada clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

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

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

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

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	30-09-2010		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No Corrientes	M$	M$	M$
Derivados de cobertura de flujo de caja.	0	3.687.424	0	3.687.424	0
Total	**0**	**3.687.424**	**0**	**3.687.424**	**0**

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2009		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No Corrientes	M$	M$	M$
Derivados de cobertura de flujo de caja.	0	2.125.404	0	2.125.404	0
Total	**0**	**2.125.404**	**0**	**2.125.404**	**0**

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es la siguiente:

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Deudores comerciales, neto.	217.640.307	100.654.596	4.207.869	10.177.310
Otras cuentas por cobrar, neto.	1.561.220	663.651	0	0
Total	**219.201.527**	**101.318.247**	**4.207.869**	**10.177.310**

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Deudores comerciales, bruto.	231.470.663	115.389.357	4.207.869	10.177.310
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.561.220	663.651	0	0
Total	**233.031.883**	**116.053.008**	**4.207.869**	**10.177.310**

El detalle del deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Deudores comerciales.	13.830.356	14.734.761
Total	**13.830.356**	**14.734.761**

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Saldo inicial.	14.734.761	11.178.095
Aumento (disminución) del período.	(904.405)	3.556.666
Total	**13.830.356**	**14.734.761**

Efecto en resultado del período de la provisión	Saldo al			
	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$	01-07-2010 30-09-2010 M$	01-07-2009 30-09-2009 M$
Deudores comerciales.	(904.405)	1.371.808	(436.608)	687.101
Total	**(904.405)**	**1.371.808**	**(436.608)**	**687.101**

El perfil de vencimiento de las cuentas por cobrar por vencer es:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Con vencimiento menor de tres meses.	122.262.332	57.441.410	0	0
Con vencimiento entre tres y seis meses.	1.585.258	2.784.932	0	0
Con vencimiento entre seis y doce meses.	1.950.770	5.814.690	0	0
Con vencimiento mayor a doce meses.	0	0	4.207.869	10.177.310
Total	**125.798.360**	**66.041.032**	**4.207.869**	**10.177.310**

Todas las cuentas por cobrar no corrientes, vencen como máximo dentro de 2 años desde la fecha de cierre del período o ejercicio.

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales vencidos al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Con vencimiento menor de tres meses.	41.300.032	26.610.056	0	0
Con vencimiento entre tres y seis meses.	29.550.278	5.196.225	0	0
Con vencimiento entre seis y doce meses.	12.400.225	5.978.975	0	0
Con vencimiento mayor a doce meses.	23.982.988	12.226.720	0	0
Total	**107.233.523**	**50.011.976**	**0**	**0**

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

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

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 su artículo 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 artículo N° 147, se establecen los plazos para suspensión del suministro eléctrico, es que podemos concluir que las cuentas por cobrar provenientes de la actividad comercial del negocio eléctrico es de riesgo limitado.

8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.

Las transacciones con entidades relacionadas son de pago/cobro inmediato o 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.

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

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

8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

8.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, 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	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica del Tucuman S	Argentina	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	666	640	0	0
76.412.700-5	CGE Generación S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	303	74	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Ventas propiedad, planta y equipo	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	27.560	31.951	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logistica General S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	38.669	76.610	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz	CL $	3.221	3.230	0	0
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	1.391.328	14.942	0	0
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	0	147.804	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	1.251	1.202	0	0
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	193.296	207.299	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maul	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	1.627.126	773.774	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	0	1.935	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	111.083	178.373	0	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	0	124	0	0
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	0	1.607	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	7.999	7.850	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	29.550	9.171	0	0
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	5.054	4.959	0	0
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	77.382	4.486	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	519.187	0	0	0
96.893.220-9	Transemel S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	1.524	1.495	0	0
Total							**4.035.199**	**1.467.526**	**0**	**0**

8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, 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	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica del Tucuman S	Argentina	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	1.457	1.396	0	0
76.412.700-5	CGE Generación S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	1.987	1.987	0	0
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	17.192	1.618	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	0	10.150	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logistica General S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	7.781.913	2.767.586	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz	CL $	228.680	68.209	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cta. Cte. mercantil	A la vista	Matriz	CL $	84.884.727	16.841.161	0	0
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	1.132	1.132	0	0
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicios de Recaudacion	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	1.274.846	0	0	0
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	1.134.806	25.551	0	0
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	145.417	10.711	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	1.141	563	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Peajes y arriendos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	98.793	193.401	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maul	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	524.721	185.579	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	1.205.294	258.980	0	0
96.895.660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	0	1.397	0	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Compra gas natural	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	0	610	0	0
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	313	2.693	0	0
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	1.440.636	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	44.212	0	0	0
Total							**99.444.368**	**20.598.159**	**0**	**0**

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

A continuación se presentan las operaciones y sus efectos en resultados al 30 de septiembre de 2010 y 2009.

Transacciones													
Rut	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Tipo de moneda o unidad de reajuste	01-01-2010 30-09-2010 monto M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$	01-01-2009 30-09-2009 monto M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$	01-07-2010 30-09-2010 monto M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$	01-07-2009 30-09-2009 monto M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	CL$	564.704.724	(1.028.665)	404.895.312	(449.352)	280.324.946	(628.216)	143.304.031	(89.664)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	CL$	496.661.158	0	387.564.146	0	159.335.560	0	120.100.002	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesorías recibidas	CL$	601.042	(601.042)	444.264	(444.264)	203.953	(203.953)	151.754	(151.754)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Reembolso de gastos	CL$	0	0	31.217	0	0	0	(5.978)	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Arriendos de oficinas	CL$	170.934	(170.934)	191.909	(191.909)	64.600	(64.600)	63.611	(63.611)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesorías prestadas	CL$	380	380	5.110	5.110	128	128	149	149
76.412.700-6	CGE Generación S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías prestadas	CL$	1.710	0	11.293	11.293	575	(1.135)	2.414	2.414
76.412.700-5	CGE Generación S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	CL$	0	0	2.055	0	0	0	2.055	0
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL$	147.251	(132.804)	131.095	(5.978)	76.414	(89.944)	4.670	(4.670)
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Indirecta	Venta de materiales	CL$	0	0	428	428	0	0	144	144
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Comisiones	CL$	0	0	13.825	(13.825)	0	0	1.650	(1.650)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL$	0	0	7.414	7.414	0	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL$	21.883	(21.883)	33.642	(33.642)	0	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL$	0	0	513.385	513.385	0	0	137.097	137.097
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL$	0	0	1.650	0	0	0	1.650	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL$	6.717	(6.717)	0	0	0	0	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Indirecta	Asesoria profesional prestada	CL$	26.603	26.603	0	0	8.603	8.603	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Indirecta	Peajes y arriendos	CL$	590.082	590.082	0	0	590.082	590.082	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logistica General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL$	59.150	0	77.849	(77.849)	17.934	41.216	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logistica General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activos	CL$	11.194.863	(24.583)	19.705.188	(408.455)	11.194.863	(24.583)	3.770.374	(1.070)
89.479.000-8	Comercial & Logistica General S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	CL$	0	0	3.588	0	0	0	(676)	0
89.479.000-8	Comercial & Logistica General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL$	18.523	0	21.915	21.915	0	0	7.274	7.274
89.479.000-8	Comercial & Logistica General S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías prestadas	CL$	0	0	64.970	64.970	0	0	25.320	25.320
89.479.000-8	Comercial & Logistica General S.A.	Chile	Matriz común	Asesoria profesional prestada	CL$	6.081	5.398	0	0	(6.040)	(6.723)	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logistica General S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL$	2.953.488	0	0	0	(0)	0	0	0
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías prestadas	CL$	53.205	53.205	150.221	150.221	17.888	17.888	47.106	47.106
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	CL$	28.026	(28.026)	24.381	0	(0)	0	2.481	0
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Asesoría informática	CL$	7.794.418	(7.794.418)	4.036.110	(4.036.110)	2.663.993	(2.663.993)	1.278.680	(1.278.680)
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL$	0	0	12.714	(12.714)	(10.996)	10.996	9.874	(9.874)
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de equipos	CL$	119.634	(119.634)	0	0	99.221	(99.221)	0	0
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL$	0	0	930.031	(930.031)	0	0	247.174	(247.174)
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Recuperacion de gastos	CL$	142.881	0	325.720	0	0	0	274.954	0
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	CL$	75.984	0	0	0	0	0	0	0
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías prestadas	CL$	198.797	0	0	0	0	0	0	0
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL$	1.219.601	(1.185.985)	1.308.509	(1.308.509)	401.405	(428.825)	439.440	(439.440)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL$	13.796	(13.796)	0	0	0	0	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Indirecta	Asesoria profesional prestada	CL$	69.927	69.927	0	0	23.510	23.510	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Indirecta	Peajes y arriendos	CL$	27.440	13.926	0	0	27.440	13.926	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL$	44.354	44.354	54.545	54.545	17.062	17.062	18.335	18.335
96.568.740-8	Gasco GLP	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL$	17.914	(17.914)	17.192	(17.192)	6.584	(6.584)	8.026	(8.026)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL$	18.246	0	6.527	(6.527)	6.434	11.812	802	(802)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL$	641.321	(641.321)	321.649	(321.649)	438.441	(438.441)	110.162	(110.162)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Peajes y arriendos	CL$	0	0	10.018.559	(10.018.559)	(265.494)	265.494	(1.827.076)	1.827.076
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra propiedad, planta y equipo	CL$	0	0	14.773	0	0	0	5.443	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Ventas propiedad, planta y equipo	CL$	0	0	880	880	0	0	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	CL$	12.600	0	47.403	0	12.600	0	1.073	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías prestadas	CL$	216.919	216.919	348.120	348.120	45.694	45.694	140.284	140.284
96.763.010-1	Emelectric S.A	Chile	Indirecta	Asesorías prestadas	CL$	3.385.736	3.385.736	1.011.383	1.011.383	1.335.355	1.335.355	477.352	477.352
96.763.010-1	Emelectric S.A	Chile	Indirecta	Venta de materiales	CL$	35.550	0	39.358	39.358	0	0	39.358	39.358
96.763.010-1	Emelectric S.A	Chile	Indirecta	Compra de energia	CL$	167.547	(10.042)	0	0	28.492	(149.097)	0	0
96.763.010-1	Emelectric S.A	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL$	395.698	(156.338)	0	0	395.698	(156.338)	0	0
96.763.010-1	Emelectric S.A	Chile	Indirecta	Servicio de peajes	CL$	1.441.959	579.831	0	0	1.316.058	453.929	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL$	7.877.480	(5.810.004)	6.420.091	(4.985.619)	2.352.315	(2.145.167)	3.198.811	(1.764.339)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL$	5.742	0	2.478	2.478	0	0	1.013	1.013
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL$	0	0	4.039	4.039	0	0	2.689	2.689
96.895.660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Indirecta	Arriendos de oficinas	CL$	11.285	(11.285)	13.132	(13.132)	11.285	(11.285)	4.423	(4.423)
96.895.660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Indirecta	Reembolso de gastos	CL$	0	0	0	0	0	0	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías recibidas	CL$	1.693.689	(979.609)	1.593.268	(1.593.268)	591.256	(208.348)	772.289	(772.289)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL$	0	0	26.174	26.174	0	0	26.174	26.174
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías prestadas	CL$	39.627	39.627	8.118	8.118	39.627	39.627	8.118	8.118
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	CL$	7.471.023	(6.561.895)	0	0	3.048.710	(2.765.623)	0	0
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL$	98.513	(3.422)	0	0	95.569	(478)	0	0
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Indirecta	Asesoria profesional prestada	CL$	30.362	30.362	0	0	7.658	7.658	0	0
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energia y potencia	CL$	3.207	3.207	0	0	3.207	3.207	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Indirecta	Servicios Recibidos	CL$	3.341	(3.341)	0	0	0	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Indirecta	Asesoria profesional prestada	CL$	59.856	59.856	0	0	20.124	20.124	0	0
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL$	12.526	(12.526)	0	0	0	0	0	0
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Indirecta	Asesoria profesional prestada	CL$	37.814	37.814	0	0	12.714	12.714	0	0
96.893.200-9	Transemel S.A.	Chile	Indirecta	Asesoria profesional prestada	CL$	11.401	11.401	0	0	3.833	3.833	0	0

8.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

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

El equipo gerencial de CGE Distribución S.A. lo componen un Gerente General, 6 Gerentes de Área, 5 Gerentes de Zona y 9 Subgerentes de Área.

8.2.1.- Remuneración del Directorio.

Según lo establecido en el artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Séptima Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 19 de abril de 2010 fijó los siguientes montos para el ejercicio 2010, los cuales son idénticos a los fijados en el ejercicio 2009.

- Dietas por asistencia a sesiones.

  Se pagaron a cada Director UF 45 por asistencia a las sesiones del directorio. La dieta del Presidente del Directorio es el equivalente a dos veces la dieta que le corresponda a un Director.

- Participación de utilidades.

  Se pagará una participación del 1,5% de las utilidades del ejercicio con un tope máximo de un 5% 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 2010 y 2009 a los Señores Directores, es el siguiente:

Retribución del directorio												
Nombre	Cargo	01-01-2010 30-09-2010			01-01-2009 30-09-2009			01-07-2010 30-09-2010			01-07-2009 30-09-2009	
		Dieta directorio M$	Comité directores M$	Participación utilidades M$	Dieta directorio M$	Comité directores M$	Participación utilidades M$	Dieta directorio M$	Comité directores M$	Participación utilidades M$	Dieta directorio M$	Comité directores M$	Participación utilidades M$
Francisco J. Marín Estévez	Presidente	20.895	0	141.596	18.712	0	138.187	7.667	0	0	6.777	0	0
Carlos Hornauer Herrman	Vicepresidente	8.563	0	70.799	9.356	0	69.093	3.833	0	0	3.389	0	0
Cristián Neuweiler Heinsen	Director	6.680	0	0	0	0	0	3.833	0	0	0	0	0
Francisco Marín Jordán	Director	9.498	0	70.799	9.356	0	69.093	3.833	0	0	3.389	0	0
Gonzalo Rodriguez Vives	Director	10.446	209	0	9.356	1.519	0	3.833	0	0	3.389	189	0
Juan Hornauer López	Director	2.822	0	70.799	5.113	0	69.093	0	0	0	1.696	0	0
Pablo Guarda Barros	Director	10.446	209	0	9.356	1.519	0	3.833	0	0	3.389	189	0
Pablo J. Pérez Cruz	Director	9.505	209	70.799	9.356	1.519	69.093	3.833	0	0	3.389	589	0
Totales		**78.855**	**627**	**424.792**	**70.605**	**4.557**	**414.559**	**30.665**	**0**	**0**	**25.418**	**967**	**0**

8.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial clave de la Sociedad asciende a M$ 5.551.714 por el período terminado al 30 de septiembre 2010, (M$ 1.249.724 por el período terminado al 30 de septiembre de 2009).

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

El detalle de remuneraciones del personal clave de la gerencia al 30 de septiembre de 2010 y 2009, es el siguiente:

Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$	01-07-2010 30-09-2010 M$	01-07-2009 30-09-2009 M$
Salarios.	1.997.859	805.921	695.131	229.733
Beneficios a corto plazo para los empleados.	553.855	443.803	0	195.453
Total	**2.551.714**	**1.249.724**	**695.131**	**425.186**

9.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es la siguiente:

Clases de inventarios	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Mercaderías para la venta.	135.360	135.360
Suministros para mantención.	3.746.316	3.274.318
Otros.	67.303	291.577
Provisión de deterioro.	(135.360)	(135.360)
Total	**3.813.619**	**3.565.895**

Otra información de inventarios	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$	01-07-2010 30-09-2010 M$	01-07-2009 30-09-2009 M$
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período.	3.293.927	3.188.619	0	24.669

10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguientes para los períodos finalizados al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009.

Activos por impuestos	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Pagos provisionales mensuales.	4.160.813	6.180.295
Rebajas al impuesto.	47.985	100.467
Créditos al impuesto.	71.876	95.837
Total	**4.280.674**	**6.376.599**

Pasivos por impuestos	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Impuesto a la renta.	69.050	6.343.648
Total	**69.050**	**6.343.648**

Activo / pasivos por impuestos, neto	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Total Activos por impuestos.	**4.211.624**	**32.951**

11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente para el período finalizado al 30 de septiembre de 2010 y el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2009.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Gastos pagados por anticipado.	40.260	0	0	0
Boletas en garantía.	210.446	208.184	0	0
Total	**250.706**	**208.184**	**0**	**0**

12.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.

12.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

Clases de activos intangibles, neto	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Programas informáticos, neto.	122.389	91.380
Otros activos intangibles identificables, neto.	39.506	39.840
Total	**161.895**	**131.220**

Clases de activos intangibles, bruto	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Programas informáticos, bruto.	197.269	134.129
Otros activos intangibles identificables, bruto.	41.691	41.690
Total	**238.960**	**175.819**

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Amortización acumulada y deterioro de valor, programas informáticos.	74.880	42.749
Amortización acumulada y deterioro del valor, otros activos intangibles identificables.	2.185	1.850
Total	**77.065**	**44.599**

Amortización acumulada y deteriro del valor, activos intangibles	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Activos intangibles de vida finita.	2.185	1.850
Activos intangibles de vida indefinida.	74.880	42.749
Total	**77.065**	**44.599**

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Programas Informáticos.	Vida	4	5
Servidumbres.	Vida	10	Indefinida
Concesiones.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	2010				
	Costos de desarrollo, neto	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M$	M$	M$	M$	M$
Saldo inicial al 01 de enero de 2010	**0**	**0**	**91.380**	**39.840**	**131.220**
Adiciones.	0	0	63.141	0	**63.141**
Amortización.	0	0	(32.132)	(334)	**(32.466)**
Cambios, total	**0**	**0**	**31.009**	**(334)**	**30.675**
Saldo final activos intangibles identificables al 30 de junio de 2010	**0**	**0**	**122.389**	**39.506**	**161.895**

Movimientos en activos intangibles	2009				
	Costos de desarrollo, neto	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M$	M$	M$	M$	M$
Saldo inicial al 01 de enero de 2009	**0**	**0**	**108.704**	**37.013**	**145.717**
Adiciones.	0	0	0	3.300	**3.300**
Amortización.	0	0	(17.324)	(473)	**(17.797)**
Cambios, total	**0**	**0**	**(17.324)**	**2.827**	**(14.497)**
Saldo final activos intangibles identificables al 31 de diciembre de 2009	**0**	**0**	**91.380**	**39.840**	**131.220**

El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su período de amortización al 30 de septiembre de 2010, es el siguiente:

Detalle de activos intangibles identificables individuales significativos	Importe en libros de activo individual intangible significativo M$	Explicación del período de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres definida	39.506	Indefinidia
Total	**39.506**	

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 30 de septiembre de 2010 y 2009, se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	desde al	01-01-2010 30-09-2010	01-01-2009 30-09-2009	01-07-2010 30-09-2010	01-07-2009 30-09-2009
	Ref. Nota	M$	M$	M$	M$
Gastos de administración.		32.466	13.358	12.907	4.433
Total		**32.466**	**13.358**	**12.907**	**4.433**

12.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

12.2.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo. El período de explotación de algunos derechos no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización y otros derechos de servidumbres con plazo definido son amortizados en función de su vida util.

12.2.2.- Información sobre concesiones de servicios.

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

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.

13.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es la siguiente:

Rut	Sociedad	Movimientos 2009			Movimientos 2010	
		Saldo al 01-01-2009 M$	Otros incrementos (disminuciones) M$	Saldo al 31-12-2009 M$	Otros incrementos (disminuciones) M$	Saldo al 30-09-2010 M$
80.215.300-7	Sociedad Eléctricidad del Sur S.A.	1.028.052	0	1.028.052	0	1.028.052
96.557.330-5	Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A.	103.712.002	0	103.712.002	0	103.712.002
Totales		**104.740.054**	**0**	**104.740.054**	**0**	**104.740.054**

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

CGE Distribución S.A. evalúa anualmente si la plusvalía comprada ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota N° 2.9. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

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

Las tasas de descuento antes de impuestos, expresadas en términos reales, aplicadas en el período 2010 y 2009 fue 9,5%.

Como resultado de estas pruebas CGE Distribución S.A. determinó que no existían indicios de deterioro a la plusvalía comprada.

14.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

14.1.- Vidas Útiles.

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

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	10	80
Vida útil para planta y equipo.	20	72
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	5	10
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	1	45
Vida útil para vehículos de motor.	7	11

14.2.- Detalle de los rubros.

14.2.1.- Valores netos de propiedades, plantas y equipos.

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Construcciones en curso.	**18.246.851**	**11.437.355**
Terrenos.	**1.117.194**	**1.117.194**
Edificios.	**946.105**	**961.936**
Planta y equipos.	**265.884.915**	**273.173.063**
Subestaciones de distribución.	37.538.276	38.280.854
Líneas y redes de media y baja tensión.	222.643.663	226.887.427
Medidores.	7.750.085	8.004.782
Instalaciones fijas y accesorios	**4.155.146**	**4.888.131**
Equipos de comunicaciones.	260.548	320.075
Herramientas.	717.549	805.272
Muebles y útiles.	582.453	652.454
Instalaciones y accesorios diversos.	2.794.202	3.110.330
Vehículos de motor.	**539.471**	**792.668**
Total	**290.889.682**	**292.370.347**

14.2.2.- Valores brutos de propiedades, plantas y equipos.

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Construcciones en curso.	**18.246.851**	**11.437.355**
Terrenos.	**1.117.194**	**1.117.194**
Edificios.	**1.441.357**	**1.441.357**
Planta y equipos.	**369.431.739**	**368.574.733**
Subestaciones de poder.	51.808.531	51.718.446
Líneas y redes de media y baja tensión.	305.569.538	304.935.304
Medidores.	12.053.670	11.920.983
Instalaciones fijas y accesorios	**9.976.459**	**9.946.107**
Equipos de comunicaciones.	540.204	585.200
Herramientas.	1.943.886	1.905.013
Muebles y útiles.	2.234.405	2.197.931
Instalaciones y accesorios diversos.	5.257.964	5.257.963
Vehículos de motor.	**2.269.531**	**2.361.322**
Total	**402.483.131**	**394.878.068**

14.2.3.- Depreciación acumulada de propiedades, plantas y equipos.

Depreciación acumulada y deterioro del valor, propiedades, planta y equipo	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Edificios.	**495.252**	**479.421**
Planta y equipos.	103.546.824	**95.401.670**
Subestaciones de distribución.	14.579.594	13.437.592
Líneas y redes de media y baja tensión.	84.591.685	78.047.877
Medidores.	4.375.545	3.916.201
Instalaciones fijas y accesorios	**5.821.313**	**5.057.976**
Equipos de comunicaciones.	321.381	265.125
Herramientas.	1.213.683	1.099.741
Muebles y útiles.	1.665.639	1.545.477
Instalaciones y accesorios diversos.	2.620.610	2.147.633
Vehículos de motor.	**1.730.060**	**1.568.654**
Total	**111.593.449**	**102.507.721**

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

El siguiente cuadro muestra el detalle de reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos, por clases al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009.

Movimiento año 2010		Construción en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Planta y equipo, neto M$	Instalaciones fijas y accesorios, neto M$	Vehículos de motor, neto M$	Otras propiedades, planta y equipo, neto M$	Propiedades, planta y equipo, neto M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2010		**11.437.355**	**1.117.194**	**961.936**	**273.173.063**	**4.888.131**	**792.668**	**0**	**292.370.347**
Cambios	Adiciones.	7.526.268	0	0	156.277	84.182	4.300	0	**7.771.027**
	Retiros.		0	0	(10.774)	(16.976)	(46.132)	0	**(73.882)**
	Gasto por depreciación.			(15.831)	(8.150.423)	(800.191)	(211.365)	0	**(9.177.810)**
	Otros incrementos (decrementos).	(716.772)	0	0	716.772	0	0	0	**0**
	Total cambios	**6.809.496**	**0**	**(15.831)**	**(7.288.148)**	**(732.985)**	**(253.197)**	**0**	**(1.480.665)**
Saldo Final al 30 de junio de 2010		**18.246.851**	**1.117.194**	**946.105**	**265.884.915**	**4.155.146**	**539.471**	**0**	**290.889.682**

Movimiento año 2009		Construción en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Planta y equipo, neto M$	Instalaciones fijas y accesorios, neto M$	Vehículos de motor, neto M$	Otras propiedades, planta y equipo, neto M$	Propiedades, planta y equipo, neto M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009		**14.154.524**	**1.117.194**	**984.416**	**262.778.369**	**3.540.496**	**1.142.695**	**416.235**	**284.133.929**
Cambios	Adiciones.	22.463.857	0	0	1.097.687	438.068	15.415	0	**24.015.027**
	Retiros.		0	0	(3.351.198)	(173.477)	(15.579)	(416.235)	**(3.956.489)**
	Gasto por depreciación.			(22.480)	(10.310.994)	(1.138.783)	(349.863)	0	**(11.822.120)**
	Otros incrementos (decrementos).	(25.181.026)	0	0	22.959.199	2.221.827	0	0	**0**
	Total cambios	**(2.717.169)**	**0**	**(22.480)**	**10.394.694**	**1.347.635**	**(350.027)**	**(416.235)**	**8.236.418**
Saldo Final al 31 de diciembre de 2009		**11.437.355**	**1.117.194**	**961.936**	**273.173.063**	**4.888.131**	**792.668**	**0**	**292.370.347**

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

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

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

En el siguiente cuadro se detallan informaciones adicionales sobre propiedades, planta y equipos al 30 de septiembre 2010 y 31 de diciembre de 2009:

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Importe en libros de propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para desapropiación.	73.882	1.118.617
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	7.381.451	24.343.966

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

14.6.- Costos por intereses.

Durante los períodos finalizados al 30 de septiembre de 2010 y 2009 no han existido proyectos que de acuerdo con NIC 23 califiquen para capitalización de intereses.

14.7.- Información a considerar sobre activos revaluados.

Los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio electrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición, y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable. Las tasaciones de propiedad planta y equipos son efectuadas toda vez que existen variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables. Para éstos, pueden ser suficientes revaluaciones hechas cada tres o cinco años.

En cuanto a la revaluación de los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución eléctrica, se realizó de acuerdo con los requerimientos de la autoridad regulatoria, siendo revisado este proceso por auditores independientes. En el caso de la tasación de los terrenos y edificios de la Sociedad, se contrataron los servicios de los tasadores independientes 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.

En el caso de los bienes eléctricos que son los sometidos a reevaluación periódica se ha definido considerar como valor de referencia el valor nuevo de reemplazo (VNR) entregado a la Superintendencias de Electricidad y Combustibles (SEC), dado que no existe un mercado activo para los bienes eléctricos y así calcular el valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus

condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno que a diciembre de 2008 asciende a 4,1% y basados en una vida útil total por clases de bienes como período total de retorno de flujos.

Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución fueron efectuadas tomando como base la metodología del valor nuevo de reemplazo (VNR) de los activos.

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

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

En caso que se hubiera reconocido según el modelo del costo, los valores libros de los bienes no revaluados y revaluados, serían los siguientes:

Valor de libros del activo fijo revaluado según el módelo del costo	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Terrenos.	485.270	485.272
Edificios.	590.989	600.732
Planta y equipos.	212.735.934	217.758.022
Total	**213.812.193**	**218.844.026**

Valor de libros según modelo del costo del activo fijo no revaluado	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Construcción en curso.	18.246.852	11.437.355
Instalaciones fijas y accesorios.	4.155.146	4.888.131
Vehículos de motor.	539.471	792.668
Total	**22.941.469**	**17.118.154**

14.8.- Movimiento del período de las reservas de revaluación.

Valor revaluado del activo fijo	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Saldo inicial	**56.408.167**	**59.195.720**
Retiros de activo fijo revaluado.	(2.389)	(810.357)
Reciclaje desde reserva revaluacion a utilidades acumuladas.	(2.269.758)	(1.977.196)
Movimiento del periodo	**(2.272.147)**	**(2.787.553)**
Total	**54.136.020**	**56.408.167**

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

15.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

15.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Relativos a intangibles.	15.059.371	15.961.665
Relativos a acumulaciones (o devengos).	767.793	738.363
Relativos a provisiones.	3.132.116	4.075.836
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados	2.803.749	2.495.700
Relativos a pérdidas fiscales.	224.435	0
Total	**21.987.464**	**23.271.564**

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.

15.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Relativos a activos fijos.	15.014.260	14.185.263
Relativos a revaluaciones de PPE.	9.403.777	9.403.777
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	39.695	70.473
Relativos a otros.	(60.203)	(42.017)
Total	**24.397.529**	**23.617.496**

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

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Activos por impuestos diferidos, saldo inicial.	**23.271.564**	**23.862.536**
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	(405.608)	773.518
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	(878.492)	(1.364.490)
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	**(1.284.100)**	**(590.972)**
Total	**21.987.464**	**23.271.564**

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Pasivos por impuestos diferidos, saldo inicial.	**23.617.496**	**22.865.552**
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	818.531	1.084.835
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	(38.498)	(332.891)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	**780.033**	**751.944**
Total	**24.397.529**	**23.617.496**

15.4.- 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.

El detalle de compensación de partidas es el siguiente:

Concepto	Activos/Pasivos brutos M$	Valores compensados M$	Saldos netos al cierre M$
30-06-2010			
- Activos por impuestos diferidos.	21.987.464	(21.987.464)	0
- Pasivos por impuestos diferidos.	(24.397.529)	21.987.464	(2.410.065)
Total	**(2.410.065)**	**0**	**(2.410.065)**
31-12-2009			
- Activos por impuestos diferidos.	23.271.564	(23.271.564)	0
- Pasivos por impuestos diferidos.	(23.617.496)	23.271.564	(345.932)
Total	**(345.932)**	**0**	**(345.932)**

16.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

16.1.- Clases de otros pasivos financieros.

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

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	30-09-2010		31-12-2009	
			Corrientes M$	No corrientes M$	Corrientes M$	No corrientes M$
Préstamos bancarios.		CL $	20.252.516	34.829.627	0	0
Préstamos bancarios.		US$	20.855	24.182.500	121.992	25.355.000
Préstamos bancarios.		UF	24.887.347	32.721.318	23.979.816	32.112.416
Total préstamos bancarios	**16.2**		**45.160.718**	**91.733.445**	**24.101.808**	**57.467.416**
Obligaciones con el público (bonos)	**16.3**	UF	**5.811.527**	**68.697.565**	**4.497.246**	**69.707.298**
Obligaciones con el público (pagarés)	**16.4**	CL $	**19.471.793**	**0**	**19.670.527**	**0**
Pasivos de cobertura	**6.1**		**0**	**3.687.424**	**0**	**2.125.404**
Total			**70.444.038**	**164.118.434**	**48.269.581**	**129.300.118**

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

País	Sociedad deudora	Institución acredora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes					No Corrientes					
								Vencimientos				Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes
								Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	30-09-2010	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	30-09-2010
								M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Santander	UF	Semestral	4,13%	4,13%	Sin Garantía	0	0	7.364.676	0	7.364.676	7.113.330	0	0	0	0	7.113.330
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,54%	5,54%	Sin Garantía	0	0	17.335.732	0	17.335.732	4.267.998	0	0	0	0	4.267.998
Chile	CGE-Distribución S.A.	BancoEstado	UF	Semestral	5,86%	5,86%	Sin Garantía	0	0	186.938	0	186.938	21.339.990	0	0	0	0	21.339.990
Chile	CGE-Distribución S.A.	BancoEstado	$	Semestral	4,26%	2,65%	Sin Garantía	0	0	0	7.306	7.306	0	19.893.754	0	0	0	19.893.754
Islas Cayman	CGE-Distribución S.A.	Banco BBVA	US$	Semestral	1,18%	1,18%	Sin Garantía	0	0	0	20.855	20.855	0	24.182.500	0	0	0	24.182.500
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Chile	$	Semestral	1,75%	1,75%	Sin Garantía	0	0	0	198.976	198.976	0	14.935.873	0	0	0	14.935.873
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Corpbanca	$	Diaria	4,33%	3,27%	Sin Garantía	0	0	20.046.235	0	20.046.235	0	0	0	0	0	0
							Total	0	0	44.933.581	227.137	45.160.718	32.721.318	59.012.127	0	0	0	91.733.445

País	Sociedad deudora	Institución acredora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes					No Corrientes					
								Vencimientos				Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes
								Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2009	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-12-2009
								M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Santander	UF	Semestral	4,13%	4,13%	Sin Garantía	0	0	0	7.080.269	7.080.269	6.980.960	0	0	0	0	6.980.960
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,54%	5,54%	Sin Garantía	0	0	0	16.834.572	16.834.572	4.188.576	0	0	0	0	4.188.576
Chile	CGE-Distribución S.A.	BancoEstado	UF	Semestral	5,86%	5,86%	Sin Garantía	0	0	0	64.975	64.975	0	20.942.880	0	0	0	20.942.880
Islas Cayman	CGE-Distribución S.A.	Banco BBVA	US$	Semestral	1,58%	1,58%	Sin Garantía	0	0	121.992	0	121.992	0	25.355.000	0	0	0	25.355.000
							Total	0	0	121.992	23.979.816	24.101.808	11.169.536	46.297.880	0	0	0	57.467.416

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

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización	30-09-2010	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	30-09-2010	
									M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	
389	BCGED-A	1.000.000	UF	3,25%	3,97%	01-12-2012	Semestral	Semestral	4.382.982	2.529.381	2.529.381	1.264.692	0	0	6.323.454	Chile
389	BCGED-A	3.000.000	UF	4,50%	4,96%	01-10-2025	Semestral	Semestral	1.428.545	2.227.782	4.455.284	8.910.567	22.276.418	24.504.060	62.374.111	Chile
Total									5.811.527	4.757.163	6.984.665	10.175.259	22.276.418	24.504.060	68.697.565	

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización	31-12-2009	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-12-2009	
									M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	
389	BCGED-A	1.000.000	UF	3,25%	3,97%	01-12-2012	Semestral	Semestral	4.152.997	4.157.856	4.157.856	0	0	0	8.315.712	Chile
389	BCGED-A	3.000.000	UF	4,50%	4,96%	01-10-2025	Semestral	Semestral	344.249	0	4.385.113	8.770.226	21.925.567	26.310.680	61.391.586	Chile
Total									4.497.246	4.157.856	8.542.969	8.770.226	21.925.567	26.310.680	69.707.298	

16.4.- Desglose de efecto de comercio por moneda, tasa de interés y vencimiento.

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Vencimiento pagaré o línea de crédito	Total corrientes 30-09-2010 M$	Vencimientos					Total no corrientes 30-09-2010 M$	Colocación en Chile o el extranjero
								1 hasta 2 años M$	más de 2 hasta 3 años M$	más de 3 hasta 5 años M$	más de 5 hasta 10 años M$	10 o más años M$		
1	BCGEI-H 2A	10.000.000	CL $	0,00%	2,51%	28-12-2011	9.940.014	0	0	0	0	0	0	Chile
2	BCGEI-H 3A	10.000.000	CL $	0,00%	5,67%	11-08-2012	9.531.779	0	0	0	0	0	0	Chile
Total							**19.471.793**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Vencimiento pagaré o línea de crédito	Total corrientes 31-12-2009 M$	Vencimientos					Total no corrientes 31-12-2009 M$	Colocación en Chile o el extranjero
								1 hasta 2 años M$	más de 2 hasta 3 años M$	más de 3 hasta 5 años M$	más de 5 hasta 10 años M$	10 o más años M$		
1	BCGEI-H 1A	10.000.000	CL $	1,31%	1,31%	17-08-2010	9.917.288	0	0	0	0	0	0	Chile
2	BCGEI-H 2A	10.000.000	CL $	2,51%	2,51%	28-12-2010	9.753.239	0	0	0	0	0	0	Chile
Total							**19.670.527**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	

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

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Proveedores de energía.	25.378.730	45.777.532	0	0
Retenciones.	5.833.018	4.550.464	0	0
Dividendos por pagar.	191.577	201.575	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	3.550.277	3.157.523	0	0
Proveedores no energéticos.	2.191.937	765.122	0	0
Otros.	359.205	535.371	0	0
Total	**37.504.744**	**54.987.587**	**0**	**0**

17.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

(*) Pasivos acumulados (o devengados)	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Vacaciones del personal.	2.573.629	1.379.034	0	0
Bonificaciones de feriados.	152.671	190.435	0	0
Participación sobre resultados	698.095	1.162.828	0	0
Participación del Directorio.	125.882	425.226	0	0
Total	**3.550.277**	**3.157.523**	**0**	**0**

18.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

18.1.- Provisiones - saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Provisión de reclamaciones legales.	1.658.297	1.470.139	0	0
Provisión de contratos onerosos.	307.682	3.123.059	2.797.370	2.673.135
Total	**1.965.979**	**4.593.198**	**2.797.370**	**2.673.135**

18.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Los montos corresponden a provisión para ciertas demandas legales contra la Sociedad 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 (ver Nota N° 29).

18.1.2.- Provisión 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 en descalces en los vencimientos y precios de los contratos de clientes y proveedores. Los saldos de provisión de los contratos onerosos se espera se terminen de utilizar durante el año 2013.

18.2.- Movimiento de las provisiones.

Los movimientos de las provisiones, son los siguientes:

Movimiento de las provisiones	Por reclamaciones legales M$	Por contratos onerosos M$	Total M$
Saldo inicial al 01 de enero de 2010	**1.470.139**	**5.796.194**	**7.266.333**
Provisiones adicionales.	938.221	0	938.221
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	249.937	(219.503)	30.434
Provisión utilizada.	(1.000.000)	(2.471.639)	(3.471.639)
Total cambios en provisiones	**188.158**	**(2.691.142)**	**(2.502.984)**
Saldo final al 30 de septiembre de 2010	**1.658.297**	**3.105.052**	**4.763.349**

Movimiento de las provisiones	Por reclamaciones legales M$	Por contratos onerosos M$	Total M$
Saldo inicial al 01 de enero de 2009	**526.000**	**6.324.976**	**6.850.976**
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	1.184.683	0	1.184.683
Provisión utilizada.	(240.544)	(528.782)	(769.326)
Total cambios en provisiones	**944.139**	**(528.782)**	**415.357**
Saldo final al 31 de diciembre de 2009	**1.470.139**	**5.796.194**	**7.266.333**

19.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

19.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Provisión indemnización años de servicio.	0	0	2.052.864	1.876.490
Provisión premio de antigüedad.	0	0	2.262.163	3.326.092
Provisión beneficios post jubilatorios.	0	0	11.354.495	11.354.495
Total	**0**	**0**	**15.669.522**	**16.557.077**

19.2.- 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	
	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo	**1.876.490**	**1.865.589**	**3.326.092**	**3.349.089**	**11.354.495**	**11.087.575**
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios	86.238	94.787	217.828	233.931	0	1.298.789
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	90.136	132.379	161.130	236.065	0	0
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios	0	(192.142)	0	(407.307)	0	0
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	0	(24.123)	(1.442.887)	(85.686)	0	(1.031.869)
Total	**2.052.864**	**1.876.490**	**2.262.163**	**3.326.092**	**11.354.495**	**11.354.495**

19.3.- Balance de los planes de beneficios.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Post jubilatorios	
	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo final.	2.052.864	1.876.490	2.262.163	3.326.092	11.354.495	11.354.495
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	2.052.864	1.817.877	2.262.163	3.326.092	11.354.495	11.354.495
Ganancias - pérdidas actuariales no reconocidas en balance netas.	0	58.613	0	0	0	0
Total	**2.052.864**	**1.935.103**	**2.262.163**	**3.326.092**	**11.354.495**	**11.354.495**

19.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Post jubilatorios		Línea del estado de resultados en la que se ha reconocido
	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	86.238	99.543	217.828	215.849	0	0	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	90.136	99.543	161.130	178.045	0	0	Costos financieros
Efecto del límite reconocido en el estado de resultados, total.	0	(137.638)	0	(283.396)	0	(449.373)	
Total gastos reconocidos en resultados	**176.374**	**61.448**	**378.958**	**110.498**	**0**	**(449.373)**	

19.5.- Hipótesis actuariales.

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

Detalle	30-09-2010	31-12-2009
Tasa de descuento utilizada.	3,2	3,2
Tasa de inflación.	4,0	4,0
Aumentos futuros de salarios.	3,5	3,5
Tabla de mortalidad.	B-2006	
Tabla de invalidez.	PDT 1985- Cat III	
Tabla de rotación.	ESA-77	

20.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Ingresos diferidos.	782.015	798.111	83.051	83.051
Garantias (pago anticipado de clientes)	248.079	181.959	0	0
Total	**1.030.094**	**980.070**	**83.051**	**83.051**

20.1.- INGRESOS DIFERIDOS.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

(*) Detalle de ingresos diferidos	Corrientes		No Corrientes	
	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	782.015	798.111	83.051	83.051
Total	**782.015**	**798.111**	**83.051**	**83.051**

El movimiento de este rubro por los períodos al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

Detalle de ingresos diferidos corrientes y no corrientes	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Saldo inicial ingresos diferidos corrientes y no corrientes	**881.162**	**1.496.438**
Adiciones.	28.202	4.827.863
Imputación a resultados.	44.298	2.987.568
Ganancia (pérdida) otros.	0	(2.455.571)
Total	**865.066**	**881.162**

20.2.- CONTRATOS DE CONSTRUCCION.

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

20.2.1.- Margen del período por contratos de construcción.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2010 y 2009, es el siguiente:

Detalle	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$	01-07-2010 30-09-2010 M$	01-07-2009 30-09-2009 M$
Ingresos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período.	54.855	5.371.152	0	2.632.304
Costos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período.	(1.212)	(1.448.365)	0	(885.987)
Margen de contratos en construcción	**53.643**	**3.922.787**	**0**	**1.746.317**

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

Detalle	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Importe de anticipos recibidos sobre contratos de construcción.	2.507.859	2.432.677
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como activos.	1.642.793	1.551.515
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos.	2.507.859	2.432.677

21.- PATRIMONIO NETO.

21.1.- Capital suscrito y pagado.

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

Consistente con la industria, la Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta entre el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio tal y como se muestra en el estado de situación financiera 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 2010 y 31 de diciembre de 2009 el Capital Social autorizado, suscrito y pagado asciende a M$ 160.272.138.

21.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de septiembre de 2010 el capital de la Sociedad está representado por 117.630.212 acciones sin valor nominal de un voto por acción.

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

21.3.- Politica de dividendos.

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

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 19 de abril de 2010 se aprobó la política de dividendos de distribuir no menos del 30% de las utilidades distribuibles del ejercicio 2010, mediante tres dividendos provisorios y un dividendo definitivo.

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

21.4.- Dividendos.

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

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

El Directorio en Sesión Extraordinaria N°13 de fecha 27 de agosto de 2009 acordó repartir el dividendo provisorio N°23 de $112,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 24 de septiembre de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria N°73 de fecha 20 de noviembre de 2009 acordó repartir el dividendo provisorio N°24 de $48,80 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 23 de diciembre de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria N°77 de fecha 19 de marzo de 2010 acordó repartir el dividendo definitivo N°25 de $46,10 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 28 de abril de 2010.

El Directorio en Sesión Ordinaria N°79 de fecha 20 de mayo de 2010 acordó repartir el dividendo provisorio N°26 de $40,20 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2010 el cual se pagó con fecha 24 de junio de 2010.

El Directorio en Sesión Ordinaria N°83 de fecha 09 de septiembre de 2010 acordó repartir el dividendo provisorio N°27 de $14,30 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2010 el cual se pagó con fecha 29 de septiembre de 2010.

El detalle de los dividendos pagados y provisionados al 30 de septiembre de 2010 y al 31 de diciembre 2009, es el siguiente:

30-09-2010									
Descripción de dividendo pagado	Descripción de clase de acciones para las cuales existe dividendo pagado	Fecha del dividendo pagado	Importe de dividendo, bruto M$	Importe del impuesto sobre dividendos M$	Importe de dividendo, neto de impuestos M$	Número de acciones emitidas como dividendo	Número de acciones sobre las que se paga dividendo	Dividendo por acción $	Tasa impositiva aplicable a dividendo pagado
Definitivo	Serie Única	28-04-2009	0	0	5.422.753	117.630.212	117.630.212	46,10	17%
Provisorio	Serie Única	24-06-2010	0	0	4.728.734	117.630.212	117.630.212	40,20	17%
Provisorio	Serie Única	29-09-2010	0	0	1.682.114	117.630.212	117.630.212	14,30	17%
Total			**0**	**0**	**11.833.601**				

31-12-2009									
Descripción de dividendo pagado	Descripción de clase de acciones para las cuales existe dividendo pagado	Fecha del dividendo pagado	Importe de dividendo, bruto M$	Importe del impuesto sobre dividendos M$	Importe de dividendo, neto de impuestos M$	Número de acciones emitidas como dividendo	Número de acciones sobre las que se paga dividendo	Dividendo por acción $	Tasa impositiva aplicable a dividendo pagado
Definitivo	Serie Única	27-04-2009	0	0	8.587.005	117.630.212	117.630.212	73,00	17%
Provisorio	Serie Única	25-06-2009	0	0	9.175.155	117.630.212	117.630.212	78,00	17%
Provisorio	Serie Única	24-09-2009	0	0	13.174.584	117.630.212	117.630.212	112,00	17%
Provisorio	Serie Única	23-12-2009	0	0	5.740.355	117.630.212	117.630.212	48,80	17%
Total			**0**	**0**	**36.677.099**				

21.5.- Reservas.

21.5.1.- Reservas para dividendos propuestos.

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

21.5.2.- Superávit de revaluación.

Corresponde al incremento por revaluación de propiedades planta y equipos, los cuales se presentan netos de sus respectivos impuestos diferidos y desafectación por bajas y depreciación (recicladas a utilidades retenidas).

21.5.3.- Reservas de coberturas.

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

21.5.4.- Otras reservas varias.

Corresponde a la desafectación de la Revalorización del Capital Propio del ejercicio 2008 de acuerdo a la Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de fecha 20 de junio de 2008 incorporada en el Capital Emitido de acuerdo a lo establecido en la Ley N° 18.046 artículo 10 inciso segundo y la reserva de fondos para dividendo eventuales en ejercicios futuros dispuestas por las respectivas Juntas de Accionistas.

21.6.- Reconciliación del movimiento en reservas de los resultados integrales.

El movimiento en reservas de los otros resultados integrales al 30 de septiembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Movimiento de otros resultados integrales al 30 de septiembre de 2010	Porción atribuible a accionistas de la matriz		
	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$
Ganancia (pérdida) antes de impuestos	**13.344.948**	**(2.130.646)**	**11.214.302**
Reservas de cobertura de flujo de caja			
Ganancias (pérdidas) del ejercicio en otros resultados integrales.	12.685	(2.537)	**10.148**
Total movimientos del período	**12.685**	**(2.537)**	**10.148**
Total resultado integral			**11.224.450**

Movimiento de otros resultados integrales al 30 de septiembre de 2009	Porción atribuible a accionistas de la matriz		
	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$
Ganancia (pérdida) antes de impuestos	**41.744.729**	**(7.139.303)**	**34.605.426**
Ganancias (pérdidas) del ejercicio en otros resultados integrales.	(2.308.559)	392.455	**(1.916.104)**
Total movimientos del período	**(2.308.559)**	**392.455**	**(1.916.104)**
Total resultado integral			**32.689.322**

22.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

22.1.- Ingresos ordinarios.

El siguiente es el detalle de los ingresos ordinarios para los períodos de nueve y tres meses, terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009.

Ingresos de actividades ordinarias	desde al Ref. Nota	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$	01-07-2010 30-09-2010 M$	01-07-2009 30-09-2009 M$
Ventas		**424.826.541**	**463.918.262**	**148.658.138**	**144.052.785**
Venta de energía.		421.112.254	458.909.884	148.376.805	143.507.158
Venta de mercaderías, materiales y equipos.		3.714.287	5.008.378	281.333	545.627
Prestaciones de servicios		**17.066.356**	**28.592.218**	**8.317.948**	**9.608.056**
Arriendo de equipos de medida.		1.209.601	1.910.067	433.001	601.904
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.		1.825.287	927.702	975.607	312.951
Apoyos en postación.		1.570.906	5.296.512	574.113	1.742.306
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.		2.484.503	6.301.761	1.326.423	2.001.806
Total		**441.892.897**	**492.510.480**	**156.976.086**	**153.660.841**

22.2.- Otros ingresos por función.

El siguiente es el detalle de otros ingresos para los períodos de nueve y tres meses, terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009.

Otros ingresos por función	desde al Ref. Nota	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$	01-07-2010 30-09-2010 M$	01-07-2009 30-09-2009 M$
Arriendo de oficinas.		0	32.634	(1.624)	11.246
Otros ingresos de operación.		33.234	3.171.431	12.019	(355.803)
Total		**33.234**	**3.204.065**	**10.395**	**(344.557)**

23.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

23.1.- Gastos por naturaleza.

El siguiente es el detalle de los principales costos y gastos de operación y administración para los períodos de nueve y tres meses, terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009.

Gastos por naturaleza del Estado de Resultados por Función	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$	01-07-2010 30-09-2010 M$	01-07-2009 30-09-2009 M$
Costo de venta	384.918.721	431.365.820	136.049.860	136.312.576
Costo de administración	33.819.943	24.531.197	14.432.012	8.683.933
Otros gastos por función	967.006	(775.304)	705.093	(1.155.183)
	419.705.670	**455.121.713**	**151.186.965**	**143.841.326**

Gastos por naturaleza	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$	01-07-2010 30-09-2010 M$	01-07-2009 30-09-2009 M$
Compra de energía.	353.614.320	394.465.007	125.905.744	124.265.027
Gastos de personal.	15.846.681	12.785.928	5.251.285	4.997.483
Gastos de operación y mantenimiento.	9.698.620	6.577.206	4.312.220	2.502.656
Gastos de administración.	22.698.404	15.854.937	9.486.781	3.954.320
Costos de mercadotecnia.	411.885	546.750	197.376	235.539
Depreciación.	9.177.810	9.450.893	3.084.816	3.203.650
Amortización.	32.466	13.358	12.907	4.433
Otros gastos varios de operación.	8.225.484	15.427.634	2.935.836	4.678.218
Total	**419.705.670**	**455.121.713**	**151.186.965**	**143.841.326**

23.2.- Gastos de personal.

El siguiente es el detalle de los gastos de personal para los períodos de nueve y tres meses, terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009.

Gastos por naturaleza	desde al Ref. Nota	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$	01-07-2010 30-09-2010 M$	01-07-2009 30-09-2009 M$
Sueldos y salarios.		15.860.312	10.156.456	6.167.783	3.877.748
Beneficios a corto plazo a los empleados.		(909.883)	2.185.026	(975.288)	993.922
Gasto por obligación por beneficios post empleo.	19,4	304.066	315.392	(335.829)	105.131
Beneficios por terminación.		592.186	129.054	394.619	20.682
Total		**15.846.681**	**12.785.928**	**5.251.285**	**4.997.483**

23.3.- Depreciación y amortización.

El siguiente es el detalle de este rubro para los períodos terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009.

Detalle	desde al Ref. Nota	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$	01-07-2010 30-09-2010 M$	01-07-2009 30-09-2009 M$
Depreciación					
Costo de ventas.	14	9.177.810	9.450.893	3.084.816	3.203.650
Total depreciación		**9.177.810**	**9.450.893**	**3.084.816**	**3.203.650**
Amortización					
Costo de ventas.	23	32.466	13.358	12.907	4.433
Total amortización		**32.466**	**13.358**	**12.907**	**4.433**
Total		**9.210.276**	**9.464.251**	**3.097.723**	**3.208.083**

24.- RESULTADO FINANCIERO.

El siguiente es el detalle del resultado financiero para los períodos de nueve y tres meses, terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009.

Resultado financiero	desde al Ref. Nota	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$	01-07-2010 30-09-2010 M$	01-07-2009 30-09-2009 M$
Ingresos financieros					
Intereses comerciales.		1.206.620	4.140.565	820.219	1.486.485
Otros ingresos financieros.		20.335	13.520	20.335	8.180
Total Ingresos financieros		**1.226.955**	**4.154.085**	**840.554**	**1.494.665**
Costos financieros					
Gastos por préstamos bancarios.		(2.860.593)	(3.371.628)	(1.150.302)	(1.125.705)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).		(2.610.677)	(2.594.785)	(864.196)	(877.032)
Gastos por valoración derivados financieros.		(1.636.831)	(748.723)	(868.366)	(180.523)
Otros gastos.		0	0	0	0
Total costos financieros		**(7.108.101)**	**(6.715.136)**	**(2.882.864)**	**(2.183.260)**
Resultados por unidades de reajustes					
Total resultados por unidades de reajuste		**(2.989.890)**	**3.769.057**	**(1.021.971)**	**(538.772)**
Diferencias de cambio					
Positivas.		19	0	19	0
Negativas.		(147)	(474)	(19)	76
Total diferencias de cambio		**(128)**	**(474)**	**0**	**76**
Total resultado financiero		**(8.871.164)**	**1.207.532**	**(3.064.281)**	**(1.227.291)**

25.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

25.1.- Efecto en resultado por impuestos a las ganancias.

Durante los períodos terminados al 30 de septiembre de 2010 y 30 de septiembre de 2009 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias que asciende a M$ 2.130.646 y M$ 7.139.303 respectivamente.

Durante el período terminado al 30 de septiembre de 2010, se procedió a calcular y contabilizar los efectos de la Ley N° 20.455 "Ley de Reconstrucción" con un aumento transitorio de la tasa de impuesto a la renta para los años comerciales 2011 y 2012 (a un 20% y 18,5%, respectivamente), volviendo nuevamente al 17% el año 2013. Producto de lo anterior y de conformidad a lo establecido en la NIC 12 se ha efectuado un cargo de M$.60.810, por este concepto.

Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$	01-07-2010 30-09-2010 M$	01-07-2009 30-09-2009 M$
Gasto por impuestos corrientes.	0	(5.713.866)	0	(2.193.157)
Otros gastos por impuesto corriente.	(69.050)	(41.767)	21.394	0
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	**(69.050)**	**(5.755.633)**	**21.394**	**(2.193.157)**
Gasto diferido (ingreso) por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias.	(2.061.596)	(1.383.670)	(411.310)	793.701
Total gasto por impuestos diferidos a las ganancias, neto	**(2.061.596)**	**(1.383.670)**	**(411.310)**	**793.701**
Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	**(2.130.646)**	**(7.139.303)**	**(389.916)**	**(1.399.456)**

25.2.- Localización del efecto en resultado por impuestos a las ganancias.

Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias por partes extranjera y nacional	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$	01-07-2010 30-09-2010 M$	01-07-2009 30-09-2009 M$
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(69.050)	(5.755.633)	21.394	(2.193.157)
Total gasto por impuestos corrientes, neto	**(69.050)**	**(5.755.633)**	**21.394**	**(2.193.157)**
Gasto por impuestos diferidos, neto, nacional.	(2.061.596)	(1.383.670)	(411.310)	793.701
Total gasto por impuestos diferidos, neto	**(2.061.596)**	**(1.383.670)**	**(411.310)**	**793.701**
Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	**(2.130.646)**	**(7.139.303)**	**(389.916)**	**(1.399.456)**

25.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre la determinación de impuesto a las ganancias que resultaría de aplicar la tasa vigente según la ley y el impuesto registrado para los períodos terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$	01-07-2010 30-09-2010 M$	01-07-2009 30-09-2009 M$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	**(2.268.641)**	**(7.096.604)**	**(457.994)**	**(1.398.616)**
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente.	267.475	(932)	107.114	(840)
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas.	(60.810)	0	(60.810)	0
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales.	(68.670)	(41.767)	21.774	0
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	**137.995**	**(42.699)**	**68.078**	**(840)**
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	**(2.130.646)**	**(7.139.303)**	**(389.916)**	**(1.399.456)**

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

Importes antes de impuestos	01-01-2010 30-09-2010			01-01-2009 30-09-2009		
	Importe antes de impuestos M$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M$	Importe después de impuestos M$	Importe antes de impuestos M$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M$	Importe después de impuestos M$
Cobertura de flujo de caja.	12.685	(2.537)	10.148	(2.308.559)	392.455	(1.916.104)
Total	**12.685**	**(2.537)**	**10.148**	**(2.308.559)**	**392.455**	**(1.916.104)**

26.- GANANCIAS 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	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$	01-07-2010 30-09-2010 M$	01-07-2009 30-09-2009 M$
Ganancia (pérdida) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora	**11.214.302**	**34.605.426**	**2.304.171**	**6.827.699**
Resultado disponible para accionistas comunes, básico	**11.214.302**	**34.605.426**	**2.304.171**	**6.827.699**
Promedio ponderado de número de acciones, básico.	117.630.212	117.630.212	117.630.212	117.630.212
Ganancias (pérdidas) por acción básica ($ por acción)	**95,34**	**294,19**	**19,59**	**58,04**

No existen transacciones o conceptos que generen efectos dilutivos.

27.- INFORMACION POR SEGMENTO.

27.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico, dichos informes consideran información desagregada para los estado de resultados, en clientes regulados y no regulados. Los activos y pasivos son gestionados en forma centralizada, dado que en su mayoria son usados simultáneamente para dar servicios a ambos tipos de clientes/servicios.
La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables por los períodos informados es la siguiente:

27.2.- Cuadros patrimoniales.

Activos:

ACTIVOS	Regulado		Totales	
	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	4.108.130	5.137.965	4.108.130	5.137.965
Otros activos no financieros.	250.706	208.184	250.706	208.184
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	219.201.527	101.318.247	219.201.527	101.318.247
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	4.035.199	1.467.526	4.035.199	1.467.526
Inventarios.	3.813.619	3.565.895	3.813.619	3.565.895
Activos por impuestos.	4.211.624	32.951	4.211.624	32.951
Total activos corrientes	**235.620.805**	**111.730.768**	**235.620.805**	**111.730.768**
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Derechos por cobrar.	4.207.869	10.177.310	4.207.869	10.177.310
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	161.895	131.220	161.895	131.220
Plusvalía.	104.740.054	104.740.054	104.740.054	104.740.054
Propiedades, planta y equipo.	290.889.682	292.370.347	290.889.682	292.370.347
Total activos no corrientes	**399.999.500**	**407.418.931**	**399.999.500**	**407.418.931**
TOTAL ACTIVOS	**635.620.305**	**519.149.699**	**635.620.305**	**519.149.699**

Pasivos y patrimonio:

PASIVOS	Regulado		Totales	
	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
PASIVOS CORRIENTES				
Pasivos financieros.	70.444.038	48.269.581	70.444.038	48.269.581
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	37.504.744	54.987.587	37.504.744	54.987.587
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	99.444.368	20.598.159	99.444.368	20.598.159
Otras provisiones a corto plazo.	1.965.979	4.593.198	1.965.979	4.593.198
Otros pasivos no financieros.	1.030.094	980.070	1.030.094	980.070
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.	**210.389.223**	**129.428.595**	**210.389.223**	**129.428.595**
Total pasivos corrientes	**210.389.223**	**129.428.595**	**210.389.223**	**129.428.595**
PASIVOS NO CORRIENTES				
Pasivos financieros.	164.118.434	129.300.118	164.118.434	129.300.118
Otras provisiones a largo plazo.	2.797.370	2.673.135	2.797.370	2.673.135
Pasivo por impuestos diferidos.	2.410.065	345.932	2.410.065	345.932
Provisiones por beneficios a los empleados.	15.669.522	16.557.077	15.669.522	16.557.077
Otros pasivos no financieros.	83.051	83.051	83.051	83.051
Total pasivos no corrientes	**185.078.442**	**148.959.313**	**185.078.442**	**148.959.313**
TOTAL PASIVOS	**395.467.665**	**278.387.908**	**395.467.665**	**278.387.908**
PATRIMONIO NETO				
Capital emitido.	160.272.138	160.272.138	160.272.138	160.272.138
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	9.141.980	12.121.858	9.141.980	12.121.858
Primas de emisión.	1	1	1	1
Otras reservas.	70.738.521	68.367.794	70.738.521	68.367.794
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	**240.152.640**	**240.761.791**	**240.152.640**	**240.761.791**
Participaciones no controladoras.				
Total patrimonio	**240.152.640**	**240.761.791**	**240.152.640**	**240.761.791**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	**635.620.305**	**519.149.699**	**635.620.305**	**519.149.699**

27.3.- Cuadro de Resultados.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Regulado				No Regulado				Total			
	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$	01-07-2010 30-09-2010 M$	01-07-2009 30-09-2009 M$	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$	01-07-2010 30-09-2010 M$	01-07-2009 30-09-2009 M$	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$	01-07-2010 30-09-2010 M$	01-07-2009 30-09-2009 M$
Ingresos de actividades ordinarias.	372.163.510	401.639.353	133.438.992	128.001.945	69.729.387	90.871.127	23.537.094	25.658.896	441.892.897	492.510.480	156.976.086	153.660.841
Costo de ventas	(326.496.426)	(364.154.362)	(116.005.134)	(118.120.419)	(58.422.295)	(67.211.458)	(20.044.726)	(18.192.157)	(384.918.721)	(431.365.820)	(136.049.860)	(136.312.576)
Ganancia bruta	45.667.084	37.484.991	17.433.858	9.881.526	11.307.092	23.659.669	3.492.368	7.466.739	56.974.176	61.144.660	20.926.226	17.348.265
Otros ingresos, por función.	15.946	3.204.065	15.946	(344.557)	17.288	0	(5.551)	0	33.234	3.204.065	10.395	(344.557)
Gasto de administración.	(33.777.990)	(24.531.197)	(14.391.763)	(8.683.933)	(41.953)	0	(40.249)	0	(33.819.943)	(24.531.197)	(14.432.012)	(8.683.933)
Otros gastos, por función.	(967.006)	775.304	(705.093)	1.155.183	0	0	0	0	(967.006)	775.304	(705.093)	1.155.183
Otras ganancias (pérdidas).	(4.262)	(55.635)	(48.049)	(20.512)	(87)	0	6.901	0	(4.349)	(55.635)	(41.148)	(20.512)
Ingresos financieros.	1.206.409	2.066.682	820.138	799.727	20.546	2.087.403	20.416	694.938	1.226.955	4.154.085	840.554	1.494.665
Costos financieros.	(7.108.101)	(6.715.136)	(2.882.864)	(2.183.260)	0	0	0	0	(7.108.101)	(6.715.136)	(2.882.864)	(2.183.260)
Diferencias de cambio.	(128)	(474)	0	76	0	0	0	0	(128)	(474)	0	76
Resultados por unidades de reajuste.	(2.989.890)	3.769.057	(1.021.971)	(538.772)	0	0	0	0	(2.989.890)	3.769.057	(1.021.971)	(538.772)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	2.042.062	15.997.657	(779.798)	65.478	11.302.886	25.747.072	3.473.885	8.161.677	13.344.948	41.744.729	2.694.087	8.227.155
Gasto por impuestos a las ganancias.	(209.155)	(2.762.301)	200.645	(11.971)	(1.921.491)	(4.377.002)	(590.561)	(1.387.485)	(2.130.646)	(7.139.303)	(389.916)	(1.399.456)
Ganancia (pérdida)	**1.832.907**	**13.235.356**	**(579.153)**	**53.507**	**9.381.395**	**21.370.070**	**2.883.324**	**6.774.192**	**11.214.302**	**34.605.426**	**2.304.171**	**6.827.699**
Ganancia (pérdida) atribuible a												
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	1.832.907	13.235.356	(579.153)	53.507	9.381.395	21.370.070	2.883.324	6.774.192	11.214.302	34.605.426	2.304.171	6.827.699
Ganancia (pérdida)	**1.832.907**	**13.235.356**	**(579.153)**	**53.507**	**9.381.395**	**21.370.070**	**2.883.324**	**6.774.192**	**11.214.302**	**34.605.426**	**2.304.171**	**6.827.699**

La depreciación y amortización de los activos, así como las adiciones o inversiones efectuadas, se detallan en la Nota N° 14.

28.- EFECTO DE LAS VARIACIONES EN LAS TASAS DE CAMBIO DE LA MONEDA EXTRANJERA.

28.1.- Resumen sobre efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera.

Tipo o clase de activo o pasivo en moneda extranjera, resumen	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M$	Hasta 90 días M$	De 91 dias a 1 año M$	Más de 1 año a 3 años M$	Más de 3 años a 5 años M$	Más de 5 años M$
Saldos al 30 de septiembre de 2010							
Pasivos corrientes	US $	20.855	20.855	0	0	0	0
Pasivos no corrientes	US $	24.182.500	0	0	24.182.500	0	0
Total pasivos		**24.203.355**	**20.855**	**0**	**24.182.500**	**0**	**0**

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

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 30 de septiembre de 2010							
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M$	Hasta 90 días M$	De 91 días a 1 año M$	Más de 1 año a 3 años M$	Más de 3 años a 5 años M$	Más de 5 años M$
Pasivos financieros.	US $	20.855	20.855	0	0	0	0
Total pasivos corrientes		**20.855**	**20.855**	**0**	**0**	**0**	**0**

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

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 30 de septiembre de 2010							
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M$	Hasta 90 días M$	De 91 días a 1 año M$	Más de 1 año a 3 años M$	Más de 3 años a 5 años M$	Más de 5 años M$
Pasivos financieros.	US $	24.182.500	0	0	24.182.500	0	0
Total pasivos no corrientes		**24.182.500**	**0**	**0**	**24.182.500**	**0**	**0**

29.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

29.1.- Juicios y otras acciones legales.

29.1.1.- 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:	Sentencia de primera instancia rechaza la demanda.

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

Fecha:	4 de mayo de 2007.
Tribunal:	22º Juzgado Civil de 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 presentó recurso de apelación.

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

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

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

Fecha:	19 de septiembre de 2007.
Tribunal:	1° Juzgado 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.

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

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

29.1.6.-Nombre del juicio: “Calderón y otros con Sociedad Paviol y CGE Distribución S.A.”

Fecha:	11 de junio de 2007.
Tribunal:	1º Juzgado del Trabajo de Rancagua, Rol Nº 94.607-2008.
Materia:	Demanda laboral por despidos injustificados.
Cuantía:	M$ 57.780.
Estado:	Sentencia apelada por CGED ante la I. Corte de Apelaciones de Rancagua.

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

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

29.1.8.- Nombre del Juicio: “Amaya con CGE Distribución S.A.”

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

29.1.9.- 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.
Cuantía:	M$ 70.000.
Materia:	Indemnización de perjuicios por lesiones provocadas por instalaciones de CGE Distribución S.A.
Estado:	Período de prueba.

29.1.10.- Nombre del Juicio: “Parra con CGE Distribución S.A.”

Fecha:	04 de agosto de 2008.
Tribunal:	3° Juzgado Civil de Concepción**.**
Cuantía:	M$ 36.550.
Materia:	Indemnización de perjuicios por corte de suministro.
Estado:	Etapa de discusión.

29.1.11.- Nombre del Juicio: “Interamericana con CGE Distribución S.A.”

Fecha:	11 de agosto de 2009.
Tribunal:	18° Juzgado Civil de Santiago.
Cuantía:	MUS$ 46.
Materia:	Indemnización de perjuicios por corte de suministro que afectó el proceso de producción de la demandante.
Estado:	Conciliación.

29.1.12.- Nombre del Juicio: “Torres con CGE Distribución S.A.”

Fecha:	20 de marzo de 2008.
Tribunal:	1° Juzgado Civil de Rancagua.
Cuantía:	M$ 30.000.
Materia:	Indemnización de perjuicios por accidente eléctrico.
Estado:	Con Término probatorio vencido. Diligencias pendientes.

29.1.13.- Nombre del Juicio: “Sandoval con CGE Distribución S.A.”

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

29.1.14.- Nombre del Juicio: “Mancilla con Fabbri y CGE Distribución S.A.”

Fecha:	29 de diciembre de 2008.
Tribunal:	3° Juzgado de Letras de Talca, Rol Nº 1151-2008.
Cuantía:	M$ 200.000.
Materia:	Demanda de indemnización de perjuicios por accidente laboral, ocurrido el 28 de diciembre de 2006, donde se persigue la responsabilidad solidaria de CGED.
Estado:	Período de prueba. Pendiente notificación auto de prueba.

29.1.15.- 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.
Cuantía:	Indeterminada.
Materia:	Municipalidad de Talca pretende que se declare que los postes de distribución de energía eléctrica son de su propiedad.
Estado:	Para sentencia de primera instancia.

29.1.16.- Nombre del Juicio: “Ilustre Municipalidad de Chillán Viejo con CGE Distribución S.A.”

Fecha:	22 de junio de 2010.
Tribunal:	2° Juzgado de letras de Chillán, Rol N°852-10.
Cuantía:	Indeterminada.
Materia:	Municipalidad de Chillán Viejo pretende que se declare que los postes de distribución de energía eléctrica son de su propiedad.
Estado:	Pendiente resolución de excepción dilatoria opuesta a la demanda.

29.1.17.- Nombre del Juicio: “Colil Almendra con CGE Distribución S.A.”

Fecha:	7 de mayo de 2010.
Tribunal:	1° Juzgado de letras de Coronel.
Cuantía:	M$ 57.200.
Materia:	Se reclama pago de indemnizaciones por servidumbre.
Estado:	Excepciones dilatorias.

29.1.18.- Nombre del Juicio: “Reinoso con Millenium S.A. y otros.”

Fecha:	14 de mayo de 2010.
Tribunal:	1° Juzgado del Trabajo de Santiago, Rol N°1348-2010.
Cuantía:	M$ 580.000.
Materia:	Con fecha 3 de marzo de 2006, dos Oscar Orlando López, ex trabajador de la demandada principal, sufrió electrocución y caída en altura , lo que le provocó lesiones graves (100% de incapacidad), por lo que demandó indemnización de perjuicios a la empresa contratista y de manera solidaria a TECNET, CONAFE Y CGED.
Estado:	Fecha audiencia preparatoria fijada para el 13 de julio de 2010, la que no se llevó a cabo por falta de notificación al demandado principal. No hay nueva fecha de audiencia.

29.1.19.- Nombre del Juicio: “Navarrete con CGE Distribución S.A.”

Fecha:	13 de octubre de 2010.
Tribunal:	1° Juzgado Civil de Santiago.
Cuantía:	M$ 55.000.
Materia:	Indemnización de perjuicios causado a conductor de motocicleta por cable de propiedad de CGED.
Estado:	Etapa de discusión.

29.2.- Juicios ante tribunales arbitrales:

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

Árbitro:	Sergio Urrejola Monckeberg.
Materia:	CGE Distribución S.A. demanda a Cementos Bío Bío para que asuma los mayores costos de la energía que recibe de CGED, precisamente como consecuencia del mayor costo al que ella es adquirida de la generadora Colbún S.A., según fallo arbitral dictado por don Juan Eduardo Palma Jara con fecha 26.05.2008 y complementado mediante resolución del 26.06.2008.
Cuantía:	M$ 5.957.000.
Estado:	Sentencia definitiva rechazó la demanda en todas su partes. Se presentó un recurso de queja ante la Corte de Apelaciones para intentar invalidar lo resuelto por dicha sentencia.

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

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

29.2.3.-Nombre del juicio: “Ingeniería Paviol con CGE Distribución S. A.”

Árbitro:	Arturo Yrarrázaval Covarrubias.
Materia:	Cobro de diversas prestaciones comerciales por parte de Paviol.
Cuantía:	Indeterminada.
Estado:	Etapa de conciliación.

29.3.- Sanciones administrativas:

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

29.3.2.- Con fecha 25 de noviembre 2009, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 2265-2009, aplicó a CGE Distribución una sanción ascendente a 83 UTA por infracción a índices máximos de interrupción de suministro, período noviembre de 2006 a noviembre de 2007. Con fecha 4 de diciembre de 2009 se presento reposición, pendiente de resolución.

29.3.3.- Con fecha 7 de julio 2010, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N°1739-2010, aplicó a CGE Distribución una sanción ascendente a 3.000 UTA por no facturar entre diciembre de 2009 y marzo de 2010, como resultado de problemas en la implementación de la nueva plataforma informatica. Con fecha 14 de julio de 2010 se interpuso reposición. Pendiente de resolución.

29.4.- Restricciones:

CGE Distribución S.A. ha convenido con bancos, acreedores y tenedores de bonos los siguientes covenants financieros medidos sobre la base de los estados financieros, las principales restricciones son:

Indice	Medición	Factor
Razón de endeudamiento	Pasivo exigible sobre patrimonio más interés minoritario	< o = 1,5 veces
Patrimonio mínimo	Total patrimonio	> o = MUF 6.700
Activos en el sector electricidad	Total de activos	> o = 0,7 veces
Activos en el sector electricidad	Capital insoluto bonos	> o = 2 veces
Activos libres de garantías reales	Deuda Financiera	> o = 1,2 veces

Si bien el nivel de la Razón de Endeudamiento al 30 de Septiembre excede el ratio señalado, de acuerdo a lo establecido en el Contrato de Emisión de Línea de Bonos que da cuenta de esta restricción, lo anterior no constituye un incumplimiento en la medida que sea subsanado dentro de los 90 días siguientes a la fecha de publicación de los Estados Financieros, plazo que se extiende por otros 90 días en el caso de que el Directorio del Emisor hubiese aprobado un aumento de capital tendiente a subsanar dicha situación.

Con fecha 9 de septiembre 2010 el Directorio acordó citar a junta extraordinaria de accionistas, para el día 4 de octubre de 2010, con el propósito de aprobar un aumento del capital social hasta un monto de M$50.000.000, mediante la emisión de 11.500.000 acciones de pago, nominativas de una misma serie y sin valor nominal

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

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

No existen garantías indirectas.

31.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.

La distribución de personal de la Sociedad es la siguiente para los períodos terminados al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009.

Subsidiaria	30-09-2010				Promedio del período
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
BUIN	0	3	7	**10**	10
CHILLAN	0	11	20	**31**	31
CONCEPCION	3	34	55	**92**	92
CORONEL	0	7	14	**21**	21
CURICO	0	10	36	**46**	45
LINARES	0	7	15	**22**	22
LOS ANGELES	0	8	14	**22**	22
RANCAGUA	3	41	48	**92**	92
SAN BERNARDO	3	69	149	**221**	222
SAN FERNANDO	0	30	47	**77**	77
SANTIAGO	17	55	25	**97**	98
TALCA	3	62	112	**177**	176
TALCAHUANO	0	8	15	**23**	23
TEMUCO	3	28	42	**73**	73
TOME	0	7	6	**13**	13
VILLARRICA-PUCON	0	6	15	**21**	21
				0	
Total	**32**	**386**	**620**	**1.038**	**1.038**

Subsidiaria	31-12-2009				Promedio del período
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
BUIN	0	3	7	**10**	13
CHILLAN	0	10	21	**31**	32
CONCEPCION	1	34	59	**94**	97
CORONEL	0	7	14	**21**	19
CURICO	0	9	23	**32**	31
LINARES	0	7	15	**22**	22
LOS ANGELES	0	7	15	**22**	23
RANCAGUA	1	36	52	**89**	87
SAN BERNARDO	1	58	141	**200**	163
SAN FERNANDO	0	15	30	**45**	40
SANTIAGO	16	57	25	**98**	103
TALCA	1	40	70	**111**	86
TALCAHUANO	0	6	16	**22**	19
TEMUCO	0	29	43	**72**	73
TOME	1	6	6	**13**	12
VILLARRICA-PUCON	0	6	14	**20**	21
Total	**21**	**330**	**551**	**902**	**841**

32.- MEDIO AMBIENTE.

La Sociedad participa en el mercado de la distribución de energía eléctrica, lo que se realiza a través de redes de tendido eléctrico que usualmente se desarrollan a través de bienes nacionales de uso público. La naturaleza de esta actividad involucra la entrega de un servicio energético limpio y no contaminante, que no altera las condiciones del medio ambiente.
Además de lo anterior, los proyectos eléctricos en que CGE Distribución participa cumplen con la normativa y reglamentación sectorial existente sobre la materia, incluyendo en proyectos que así lo requieran, estudios de evaluación de su impacto ambiental.

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

33.- HECHOS POSTERIORES.

Con fecha 4 de Octubre de 2010 se realizó la junta extraordinaria de accionistas citada por Directorio con fecha 9 de septiembre, en la cual se acordó aumentar el capital social por un monto de M$49.999.956, mediante la emisión de 11.332.000 de acciones de pago, nominativas, de una misma serie y sin valor nominal y facultando al Directorio para que determine la fecha o las fechas en que se efectuará una o más emisiones de acciones de pago y para fijar su forma, plazos y condiciones de pago.

En cumplimiento de lo acordado en la junta extraordinaria de accionistas antes referida, el Directorio, en Sesión Extraordinaria del 15 de octubre de 2010, acordó emitir un total de 6.823.000 nuevas acciones nominativas, de una misma serie y sin valor nominal, con cargo al aumento de capital referido, a un precio de $4.412,28 cada una, emisión representativa de M$30.104.986; y requerir la inscripción de dicha emisión de acciones en el Registro de Valores que lleva la Superintendencia de Valores y Seguros, y en una bolsa de valores.
A la fecha, dicha solicitud de inscripción se encuentra en trámite en la mencionada Superintendencia.

No existen otros hechos posteriores al cierre de los estados financieros intermedios terminados al 30 de septiembre de 2010.