



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes a los períodos terminados
Al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009

Chilquinta Energía S.A. y Filiales



CHILQUINTA ENERGIA S.A.

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADO AL 31 DE MARZO DE 2010,
31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 01 DE ENERO DE 2009.
(En miles de pesos)

	Nota	31.03.2010	31.12.2009	01.01.2009
	N°	M\$	M\$	M\$
ACTIVOS				
Activos corrientes :				
Efectivo y equivalentes al efectivo	5	103.020.743	87.360.597	38.053.321
Otros activos no financieros, corriente		5.049.724	2.654.787	836.884
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	6	48.371.817	50.041.226	50.892.179
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	7	118.851	107.360	56.096
Existencias	8	1.093.640	1.142.477	845.203
Activos por impuestos corrientes	9	<u>3.518.750</u>	<u>4.584.485</u>	<u>26.167.669</u>
Total activos corrientes		<u>161.173.525</u>	<u>145.890.932</u>	<u>116.851.352</u>
Activos no corrientes:				
Otros activos no financieros, no corriente		434.397	469.749	5.501.357
Activos Intangibles distintos de la plusvalía	10	11.315.609	11.526.033	9.249.011
Plusvalía	11	111.697.160	111.697.160	111.697.160
Propiedades, planta y equipos, neto	12	165.319.122	165.131.012	161.513.536
Activos por impuestos diferidos	9	<u>20.774.593</u>	<u>20.172.728</u>	<u>23.102.785</u>
Total activos no corrientes		<u>309.540.881</u>	<u>308.996.682</u>	<u>311.063.849</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>470.714.406</u>	<u>454.887.614</u>	<u>427.915.201</u>



ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADO AL 31 DE MARZO DE 2010,
31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 01 DE ENERO DE 2009.
(En miles de pesos)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS

	Nota	31.03.2010	31.12.2009	01.01.2009
	N°	M\$	M\$	M\$
Pasivos corrientes :				
Otros pasivos financieros corrientes	13	2.904.478	1.574.046	13.639.031
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	14	43.993.973	37.385.588	38.179.900
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	7	9.227.690	8.930.818	4.787.346
Otros pasivos no financieros corrientes	15	<u>4.397.240</u>	<u>4.586.217</u>	<u>4.436.732</u>
Total de pasivos corrientes		<u>60.523.381</u>	<u>52.476.669</u>	<u>61.043.009</u>
Pasivos no corrientes :				
Otros pasivos financieros no corrientes	16	136.460.200	136.064.927	129.070.219
Pasivos no corrientes		247.241	255.501	437.914
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, no corriente				
Pasivos por impuestos diferidos	9	13.682.379	13.061.094	11.048.802
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	17	<u>7.656.168</u>	<u>7.620.261</u>	<u>7.483.892</u>
Total pasivos no corrientes		<u>158.045.988</u>	<u>157.001.783</u>	<u>148.040.827</u>
Patrimonio neto:				
Capital emitido	18	114.496.269	114.496.269	117.191.676
Otras Reservas		2.695.407	2.695.407	
Ganancias (pérdidas) acumuladas		120.938.434	114.600.493	88.141.348
Participaciones no controladoras		<u>14.014.927</u>	<u>13.616.993</u>	<u>13.498.341</u>
Total patrimonio neto		<u>252.145.037</u>	<u>245.409.162</u>	<u>218.831.365</u>
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		<u>470.714.406</u>	<u>454.887.614</u>	<u>427.915.201</u>



CHILQUINTA ENERGIA S.A.

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS POR FUNCIÓN
POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2010 Y 2009
(En miles de pesos)

	Nota	01.01.2010	01.01.2009
	N°	31.03.2010	31.03.2009
		M\$	M\$
Ganancia (pérdida)			
Ingresos de actividades ordinarias	19	62.885.801	83.740.746
Costo de ventas		<u>(49.128.360)</u>	<u>(67.482.288)</u>
Ganancia bruta		<u>13.757.441</u>	<u>16.258.458</u>
Otros ingresos, por función	20	860.844	1.063.863
Gasto de administración		(4.957.991)	(4.487.508)
Otros gastos, por función		(19.554)	(10.858)
Otras ganancias (pérdidas)		458.002	359.144
Ingresos financieros		275.055	214.091
Costos financieros		(1.412.684)	(2.554.065)
Diferencias de cambio		2.711.727	8.169.049
Resultado por unidades de reajuste		<u>(357.874)</u>	<u>202.677</u>
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		<u>11.314.966</u>	<u>19.214.851</u>
Gasto por impuestos a las ganancias	9	<u>(1.862.828)</u>	<u>(3.100.729)</u>
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		<u>9.452.138</u>	<u>16.114.122</u>
Ganancia (pérdida)		<u>9.452.138</u>	<u>16.114.122</u>
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		9.054.201	15.665.003
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras		<u>397.937</u>	<u>449.119</u>
Ganancia (pérdida)		<u>9.452.138</u>	<u>16.114.122</u>
Ganancias por acción			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas		<u>4.726</u>	<u>8.177</u>
Estado de otros Resultados Integrales			
Ganancias		9.452.138	16.114.122
Total resultado de ingresos y gastos integrales		<u><u>9.452.138</u></u>	<u><u>16.114.122</u></u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



CHILQUINTA ENERGIA S.A. Y FILIALES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
 POR LOS PERIODOS TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2010 Y 2009
 (En miles de pesos)

Estado de cambio en el patrimonio neto	Cambios en Otras reservas			Ganancia (pérdida) acumulada	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Total patrimonio
	Capital emitido	Reservas Varias	Otras reservas				
	M\$	M\$	M\$				
Saldo Inicial al 01.01.2010	114.496.269	2.695.407	2.695.407	114.600.493	231.792.169	13.616.993	245.409.162
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables							
Saldo Inicial Reexpresado	<u>114.496.269</u>	<u>2.695.407</u>	<u>2.695.407</u>	<u>114.600.493</u>	<u>231.792.169</u>	<u>13.616.993</u>	<u>245.409.162</u>
Cambios en Patrimonio							
Ganancia (Pérdida)	-	-	-	9.054.201	9.054.201	397.937	9.452.138
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	(2.716.260)	(2.716.260)	(3)	(2.716.263)
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	6.337.941	6.337.941	397.934	6.735.875
Saldo Final al 31.03.2010	<u>114.496.269</u>	<u>2.695.407</u>	<u>2.695.407</u>	<u>120.938.434</u>	<u>238.130.110</u>	<u>14.014.927</u>	<u>252.145.037</u>

Estado de cambio en el patrimonio neto	Cambios en Otras reservas			Ganancia (pérdida) acumulada	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Total patrimonio
	Capital emitido	Reservas Varias	Otras reservas				
	M\$	M\$	M\$				
Saldo Inicial al 01.01.2009							
Incremento (disminución) por cambios en Políticas Contables	117.191.676	-	-	88.141.348	205.333.024	13.498.341	218.831.365
Saldo Inicial Reexpresado	<u>117.191.676</u>			<u>88.141.348</u>	<u>205.333.024</u>	<u>13.498.341</u>	<u>218.831.365</u>
Cambios en el Patrimonio							
Ganancia (Pérdida)	-	-	-	15.665.003	15.665.003	449.119	16.114.122
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	(2)	(2)	2	
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	15.665.001	15.665.001	449.121	16.114.122
Saldo Final al 31.03.2009	<u>117.191.676</u>	-	-	<u>103.806.349</u>	<u>220.998.025</u>	<u>13.947.463</u>	<u>234.945.487</u>



CHILQUINTA ENERGIA S.A.

ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADO
 POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2010 Y 2009
 (En miles de pesos - M\$)

	Nota N°	31.03.2010 M\$	31.03.2009 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Ganancia (pérdida)		9.452.138	16.114.122
Ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)			
Ajustes por gasto por impuestos a las ganancias	9	1.862.828	3.100.729
Ajustes por disminuciones (incrementos) en los inventarios		48.837	(196.555)
Ajustes por disminuciones (incrementos) en cuentas por cobrar de origen comercial		(187.478)	(6.212.071)
Ajustes por disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación		(1.560.451)	(2.459.762)
Ajustes por incrementos (disminuciones) en cuentas por pagar de origen comercial		4.042.793	(4.345.184)
Ajustes por incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación		406.427	1.465.361
Ajustes por gastos de depreciación y amortización		1.899.714	2.545.136
Ajustes por pérdidas (ganancias) de moneda extranjera no realizadas			(10.627.180)
Ajustes por participaciones no controladoras			
Otros ajustes por partidas distintas al efectivo		3.288.019	2.546.053
Ajustes por pérdidas (ganancias) por la disposición de activos no corrientes			14.168
Otros ajustes para los que los efectos sobre el efectivo son flujos de efectivo de inversión o financiación.		(62.125)	(24.995)
Total de ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)		9.738.564	(14.194.300)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		<u>19.190.702</u>	<u>1.919.822</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo			20.222
Compras de propiedades, planta y equipo		(1.821.126)	(1.711.134)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		<u>(1.821.126)</u>	<u>(1.690.912)</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Pagos por otras participaciones en el patrimonio			
Importes procedentes de préstamos de corto plazo			31.500.000
Total importes procedentes de préstamos			31.500.000
Préstamos de entidades relacionadas		3.971.088	5.187.214
Pagos de préstamos			(31.500.000)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(5.526.842)	(5.756.585)
Dividendos pagados		(153.676)	(168.312)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		<u>(1.709.430)</u>	<u>(737.683)</u>
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		15.660.146	(508.773)
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		15.660.146	(508.773)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo		87.360.597	38.053.320
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	5	<u>103.020.743</u>	<u>37.544.547</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros



**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

Correspondientes al período terminado
Al 31 de marzo de 2010

Chilquinta Energía S.A. y Filiales



Índice de las Notas a los Estados Financieros Consolidados

1.	Información general y descripción del negocio	10
1.1	Identificación y objeto social	10
1.2	Mercado en que participa la Empresa	10
1.3	Reestructuración de la Sociedad	10
1.4	Inscripción en el Registro de Valores	10
2.	Resumen principales políticas contables	12
2.1	Bases de preparación	12
2.2	Bases de consolidación	12
2.3	Bases de presentación	14
2.3.1	Moneda funcional y de presentación	14
2.3.2	Transacciones y saldos	14
2.3.3	Información financiera por segmentos operativos	14
2.4	Instrumentos financieros	14
2.4.1	Activos Financieros	14
2.4.2	Préstamos y otros pasivos financieros	15
2.5	Estimación deudores incobrables	15
2.6	Existencias	15
2.7	Activos Intangibles	15
2.7.1	Plusvalía	15
2.7.2	Servidumbres	15
2.7.3	Programas informáticos adquiridos	16
2.7.4	Zonas de Concesión	16
2.8	Propiedades, planta y equipos	16
2.8.1	Propiedades, planta y equipos	16
2.8.2	Subvenciones estatales – FNDR	17
2.9	Impuesto a la renta e impuestos diferidos	17
2.10	Beneficios a los empleados	17
2.10.1	Vacaciones	17
2.10.2	Incentivo Rentabilidad	17
2.11	Política de Medio Ambiente	17
2.12	Dividendos	18
2.13	Provisiones	18
2.13.1	Indemnizaciones por años de servicio	18
2.13.2	Beneficios posteriores a la jubilación	18
2.14	Ingresos corrientes	18
2.15	Estado de Flujo de efectivo	19
2.16	Nuevos pronunciamientos contables	19
3.	Primera adopción de Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF)	20
4.	Gestión de riesgo	23
4.1	Factores de riesgo	23
4.2	Riesgo regulatorio	24
4.2.1	Cambio de la regulación	24
4.2.2	Fijación tarifas de distribución y de servicios asociados	24
4.2.3	Calidad del suministro	24
4.3	Contratos de suministros	24
4.4	Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno	25
4.5	Riesgo financiero	25
4.6	Políticas de inversión y financiamiento	26
5.	Efectivo y equivalentes al efectivo	26
6.	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	27
7.	Saldos y transacciones con entidades relacionadas	29
8.	Existencias	32



9. Activos y pasivos por impuestos	33
10. Activos intangibles distintos de la plusvalía	35
11. Plusvalía	36
12. Propiedad, plantas y equipos	36
13. Otros pasivos financieros	38
14. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	41
15. Otros pasivos no financieros	42
16. Otros pasivos financieros no corrientes	42
17. Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	47
18. Patrimonio	48
a) Capital suscrito y pagado y número de acciones	48
b) Dividendos	49
c) Utilidad distribuible	49
d) Otras reservas	49
e) Participación no controladoras	49
f) Gestión de capital	49
19. Ingresos de actividades ordinarias	50
20. Otros ingresos por función	50
21. Depreciación y Amortización	50
22. Otros gastos por función	51
23. Otras ganancias (pérdidas)	51
24. Contingencias y Restricciones	52
25. Garantías	62
26. Cauciones obtenidas de terceros	65
27. Medio Ambiente	65
28. Hechos Posteriores	65



1. Información General y Descripción del negocio

1.1. Identificación y objeto social

Chilquinta Energía S.A. (ex Energas S.A.), fue constituida como Sociedad Anónima por escritura pública de fecha 21 de enero de 1997.

El objeto actual de la Sociedad es principalmente distribuir, transmitir, generar, transportar, transformar, comprar, suministrar y vender energía eléctrica o de cualquier naturaleza, o los elementos e insumos necesarios para producirla, en forma directa o a través de otras empresas.

1.2. Mercado en que participa la Empresa

La empresa tiene una significativa participación en el sector de energía, sub sector energía eléctrica, constituyéndose en la principal distribuidora de energía eléctrica en su zona de operación, que cubre gran parte de la Quinta Región y en zonas rurales de la Séptima Región del país. En la actualidad atiende a más de 580.000 clientes

El negocio de distribución eléctrica que opera la compañía, se rige bajo contrato de concesión que indica la zona en que prestará servicios de suministro de energía. Esto, faculta a la compañía operadora a desarrollar su negocio de distribución, con mínimo riesgo de enfrentar competencia y bajo el esquema de tarifas reguladas por la autoridad. Lo anterior, minimiza el riesgo de competencia en el negocio de distribución eléctrica, permitiendo contar con un negocio que ofrece una participación de mercado estable.

Chilquinta es una empresa de distribución eléctrica que opera en la zona de concesión que incluye las provincias de Valparaíso, San Antonio, Petorca, San Felipe, Quillota y Los Andes, representando el 70% de la superficie de la Quinta Región y atendiendo a más de 490 mil clientes.

Por otra parte, a través de sus filiales, **Compañía Eléctrica del Litoral S.A., Energía de Casablanca S.A., Luzlinares S.A. y Luzparral S.A.**, se distribuye energía eléctrica a más de 90 mil clientes en las V y VII regiones.

1.3. Reestructuración de la Sociedad

A contar del año 2001 la Sociedad ha sido objeto de divisiones y fusiones derivado de un proceso de reestructuración del grupo de empresas del cual forma parte.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 30 de mayo de 2003, se aprobó la fusión por incorporación de Inversiones Sempra PSEG Chile VI Ltda. en Chilquinta Energía S.A., absorbiendo esta última a la primera y adquiriendo, en consecuencia, todos sus activos y pasivos y sucediéndola en todos sus derechos y obligaciones, disolviéndose Inversiones Sempra PSEG Chile VI Ltda., una vez materializada la fusión por incorporación de ambas sociedades.

1.4. Inscripción en el Registro de Valores

De conformidad a la Ley N° 19.940 art.4 número 25 que incorporó el artículo 119 bis al D.F.L 1 de 1982 de Minería, conocida como "Ley General de Servicios Eléctricos", publicada en el Diario Oficial el 13 de marzo de 2004, la Sociedad ha sido inscrita bajo el No 893 de fecha 30 de marzo de 2005 en el Registro de Valores, quedando sujeta a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros en el ámbito de su competencia.



Las sociedades filiales de Chilquinta Energía S.A. inscritas en el Registro de Valores, a la fecha de cierre de los estados financieros al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009, son las siguientes:

Compañía Eléctrica del Litoral S.A., Sociedad Anónima Abierta, inscrita en el Registro de Valores bajo el No 0058, con fecha 28 de junio de 1982.

Luzparral S.A., Sociedad Anónima Cerrada, inscrita en el Registro de Valores bajo el No 892, con fecha 30 de marzo de 2005.

Energía de Casablanca S.A., Sociedad Anónima Abierta, inscrita en el Registro de Valores bajo el No 613, con fecha 24 de abril de 1997.

Luzlinares S.A., Sociedad Anónima Cerrada, inscrita en el Registro de Valores bajo el No 891, con fecha 30 de marzo de 2005.



2. Resumen principales políticas contables

2.1. Bases de Preparación.

Los estados financieros del grupo empresas Chilquinta Energía y sus Filiales, son preparados de acuerdo a lo establecido en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) siendo la fecha de transición el 01 de enero de 2009 y su fecha de adopción a partir del 01 de enero de 2010.

La información contenida en estos estados financieros consolidados intermedios es responsabilidad del Directorio del Grupo de Empresas, que manifiesta expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios incluidos en las NIIF.

En su preparación conforme lo exigen las NIIF, requiere hacer uso de algunas estimaciones y criterios contables por parte de su administración las cuales son complementadas por los antecedentes proporcionados por la experiencia histórica de las transacciones a la fecha en que son preparados los estados financieros. De existir algún cambio en ellas a futuro, producto de la revisión de alguna de éstas, su efecto será aplicado a partir de esa fecha en adelante.

Estas estimaciones se refieren básicamente a:

- ✓ Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados
- ✓ La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles
- ✓ La energía suministrada y no facturada
- ✓ Los resultado fiscales de las distintas Sociedades del Grupo, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros consolidados intermedios.

2.2. Bases de Consolidación.

Para la confección de los estados financieros consolidados se incorporan los estados financieros de la sociedad matriz y las sociedades controladas por la compañía. El control es alcanzado cuando la Sociedad matriz tiene el poder para dirigir las políticas financieras y operativas de una entidad y por lo tanto obtiene beneficios de sus actividades.

Para efectos de consolidación de los estados financieros se eliminan los saldos y las transacciones entre las sociedades filiales, además se reconoce la participación del interés minoritario el cual se incorpora de forma separada en el Patrimonio de Chilquinta consolidado.

El grupo consolidado se compone de Chilquinta Energía S.A. y las siguientes filiales directas:

Rut	Filial	31/03/2010			31/12/2009			01/01/2009		
		Directo %	Indirecto %	Total	Directo %	Indirecto %	Total	Directo %	Indirecto %	Total
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	75,61	-	75,61	75,61	-	75,61	75,61	-	75,61
94.959.000-3	Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A.	0,50	99,50	100,00	0,50	99,50	100,00	0,50	99,50	100,00
94.959.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	-	100,00	100,00	-	100,00	100,00	-	100,00	100,00
96.866.680-0	Luzparral S.A.	56,59	-	56,59	56,59	-	56,59	56,59	-	56,59
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	69,75	-	69,75	69,75	-	69,75	69,75	-	69,75
96.884.450-4	Luzlinares S.A.	85,00	-	85,00	85,00	-	85,00	85,00	-	85,00



A continuación se indica información detallada de las Subsidiarias al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009

31.03.2010									
Nombre	País origen	Relación de la		Activos	Activos no	Pasivos	Pasivos no	Ingresos	Ganancia
		Naturaleza	Tipo moned	Corrientes	Corrientes	Corrientes	Corrientes	Ordinarios	(Pérdida) Neta
				M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	4.020.304	12.527.101	1.285.171	573.591	3.121.663	633.770
Energía de Casablanca S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	1.920.981	3.653.409	492.365	97.151	1.457.429	139.615
Luzinares S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	8.681.974	18.690.514	5.283.733	305.712	2.594.038	396.006
Luzparral S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	4.165.828	11.681.635	2.551.574	262.377	1.938.070	326.751

31.12.2009									
Nombre	País origen	Relación de la		Activos	Activos no	Pasivos	Pasivos no	Ingresos	Ganancia
		Naturaleza	Tipo moned	Corrientes	Corrientes	Corrientes	Corrientes	Ordinarios	(Pérdida) Neta
				M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	3.674.911	12.609.703	1.670.206	559.535	3.770.207	767.351
Energía de Casablanca S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	1.624.899	3.678.355	373.614	84.381	1.806.302	188.467
Luzinares S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	5.289.773	18.774.647	2.380.502	296.879	3.075.321	375.235
Luzparral S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	2.970.218	11.729.600	1.746.242	246.814	2.286.428	342.469



2.3. Bases de Presentación.

2.3.1. Moneda Funcional y de Presentación.

La sociedad ha determinado utilizar como moneda funcional y de presentación de sus estados financieros el Peso chileno considerando para ello el entorno económico principal en el cual desarrolla sus actividades.

2.3.2. Transacciones y saldos.

Respecto a aquellas transacciones realizadas en moneda extranjera, éstas se convierten a la moneda funcional Peso chileno, utilizando para ello los tipos de cambio vigentes a la fecha en que éstas son realizadas.

El resultado obtenido producto de la liquidación de tales transacciones y su conversión posterior al tipo de cambio de cierre de los estados financieros, fuera éste pérdidas o ganancias, serán reconocidos en el estado de resultados para todos aquellos activos y pasivos monetarios que hubieran sido denominados en dicha moneda.

2.3.3. Información financiera por segmentos operativos.

La compañía posee para sus operaciones, líneas de negocios identificables, sobre las cuales, los responsables de tomar decisiones asignan recursos y evalúan su rendimiento. Estas corresponden a:

- ventas de energía
- ventas existencias retail
- prestaciones de servicios

El porcentaje de representatividad de la línea de negocio “ventas de energía” corresponde al 95,29% de los ingresos ordinarios del período, mientras que las líneas de negocios “ventas existencias retail” corresponden a un 0,73% y “otras prestaciones de servicios” a un 3,98%, no alcanzando los porcentajes mínimos requeridos por NIIF 8 párrafo 13 para ser informadas por separado.

2.4. Instrumentos Financieros

2.4.1 Activos Financieros

La Sociedad posee como activo financiero préstamos y cuentas por cobrar, que corresponde a activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo.

Se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados calculados por el método de la tasa de interés efectiva. Las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento que ocurren.

Estos instrumentos se incluyen en activos corrientes, salvo si su vencimiento es superior a 12 meses en que se incluyen como no corrientes. En esta categoría se encuentran los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.



2.4.2 Préstamos y otros pasivos financieros

La Sociedad posee como pasivos financieros obligaciones con el público por la emisión de bonos los que son reconocidos inicialmente a 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 reconocen en el estado de resultados durante la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

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

2.5. Estimación deudores incobrables

Representa la estimación de riesgos de cobranza, la cual se determina aplicando porcentajes diferenciados, considerando la antigüedad y los riesgos de cobranza asociados a cada estrato de clientes.

Los deudores comerciales se reducen por medio de la cuenta de estimación deudores incobrables y el monto de las pérdidas se reconoce con cargo a resultados del período.

Posteriormente en caso que una cuenta por cobrar sea considerada de manera definitiva como incobrable, se procede a su castigo contra la respectiva estimación. Por el contrario, en caso de existir un recupero posterior al castigo, se reconoce dicho monto como abono en resultados.

2.6. Existencias

Las existencias de materiales y artefactos eléctricos son valorizadas al costo ó VNR y no exceden a sus respectivos valores de realización.

El método de costeo utilizado corresponde a "Precio Promedio Ponderado".

La estimación de obsolescencia está basada en una estimación técnica sobre los materiales que no tendrán utilización futura en las actividades de la Sociedad. Esta estimación se presenta rebajada del rubro Existencias.

Anualmente para aquellas existencias que no hayan tenido rotación durante los últimos 12 meses se procederá a valorizarlas, en caso que éstas estén sobrevaloradas respecto a su valor de mercado se procederá a registrar su ajuste a este último.

2.7 Activos Intangibles.

2.7.1 Plusvalía

Corresponde a la diferencia obtenida entre el valor pagado y el valor justo asignado en una combinación de negocios, no amortizable y sujetos en forma periódica a evaluación de pérdida de valor por deterioro.

2.7.2 Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. La explotación de dichos derechos no tiene vida útil definida, ya que en los contratos de compra no lo establecen, por lo cual no estarán afectos a



amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión a cada ejercicio para el que se presente información. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente. Las servidumbres de la sociedad no están afectas a ningún tipo de restricción

2.7.3. Programas informáticos adquiridos

Son reconocidos inicialmente a su valor de costo o adquisición, determinándose su vida útil en función del uso esperado del activo y de los beneficios económicos o generación de flujos en el período procediéndose a su amortización de manera sistemática, la que se encuentra clasificada en el rubro “Gastos de administración” en los Estados de Resultados Integrales.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gastos 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 gastos de 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. Zonas de Concesión

Las zonas de Concesión fueron adquiridas por Compañía Eléctrica del Litoral S.A. a Chilquinta Energía S.A. sin subvención gubernamental. Estos activos se presentan a costo histórico y se someten anualmente a pruebas por deterioro de valor. La explotación de dichos derechos no tiene vida útil definida, debido a que la escritura de adquisición de éstas no estipula fecha de vencimiento, además de que tampoco existe un período definido durante el cual se estima generará flujos a la compañía, en consecuencia no están afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión a cada ejercicio, para el que se presente información.

Las zonas de concesión no están afectas a ningún tipo de restricción.

2.8. Propiedades, Planta y Equipos.

2.8.1. Propiedades, Planta y Equipos.

La sociedad ha determinado que las Propiedades (terrenos y edificios), Planta (instalaciones y redes) y equipos sean reconocidos inicialmente a su valor de costo ó adquisición. De esta manera el valor así determinado incluye los siguientes conceptos:

- El costo de los trabajos en ejecución incluye aquellos costos directos e indirectos que son atribuibles directamente a ellos durante el período de construcción y los costos de financiamiento de la misma en caso de existir éstos últimos. Estas obras son traspasadas a la explotación una vez que están disponibles para su uso.
- Todos los costos que contribuyen a una mejora de su productividad ó ampliación de la vida útil de un activo fijo son capitalizados, mientras que los gastos periódicos asociados a su mantención, conservación y reparación son imputados como cargo del ejercicio cuando éstos se incurren.
- Anualmente es reconocido un cargo a resultados por la depreciación de los bienes del activo fijo el que es determinado de forma lineal distribuyendo el costo de sus elementos que lo componen entre los años de vida útil que le fueron asignado.



- Los desembolsos por Mantenciones Mayores programadas se activarán cuando sean efectuadas, reconociéndose su efecto en resultados por la aplicación de depreciación de acuerdo a la vida útil asignada.
- Las pérdidas de valor por deterioro serán reconocidas en resultado en el caso de aquellos bienes que muestren dicha evidencia previa aplicación de un Test de Deterioro.
- La compañía financia con recursos propios la adquisición de propiedades, plantas y equipos, motivo por el cual, no devenga costos de financiamiento que sean atribuibles a dichas adquisiciones (NIC 23 párrafo 8)

2.8.2. Subvenciones estatales- FNDR

Los aportes estatales recibidos para la realización de obras en beneficios social son presentados rebajando a los activos fijos incorporados para tales efectos en el Estado Situación Financiera Consolidado.

2.9. Impuesto a la renta e impuestos diferidos.

La Sociedad y sus filiales determinan la base imponible, y provisionan los impuestos a la renta sobre base devengada, de conformidad a las disposiciones tributarias vigentes.

Los impuestos diferidos que se originan por diferencias temporarias, que crean diferencias entre la base contable y tributaria de activos y pasivos se reconocen en los estados financieros al cierre del ejercicio respectivo.

2.10. Beneficios a los empleados

2.10.1 Vacaciones.

El costo de las vacaciones del personal se registra como gasto en el período en que se devenga este derecho.

2.10.2 Incentivo de Rentabilidad.

La Sociedad reconoce un pasivo y un gasto por incentivo de rentabilidad de acuerdo a lo estipulado en contratos colectivos e individuales de sus trabajadores y se basa principalmente en la consecución de metas y objetivos específicos.

2.11. Política de Medio Ambiente.

La Compañía, de acuerdo a su calidad de proveedor de energía eléctrica, adhiere a los principios del desarrollo sustentable, los cuales compatibilizan el desarrollo económico cuidando el medio ambiente y la seguridad y salud de sus colaboradores como principios claves para lograr el éxito de sus operaciones.



2.12. Dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen en base devengada 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.

2.13. Provisiones.

2.13.1 Indemnizaciones por años de servicios.

Las indemnizaciones que la Sociedad debe pagar a largo plazo a sus trabajadores en virtud de los convenios suscritos, son provisionadas sobre la base del método denominado valor acumulado de los beneficios futuros, basado en cálculos actuariales, considerando una tasa de descuento del 7% anual. Entre los parámetros considerados se encuentran: expectativa de vida laboral (curva de permanencia) y sueldos del trabajador.

2.13.2 Beneficios posteriores a la jubilación.

La provisión por los beneficios posteriores a la jubilación contemplados en los Convenios Colectivos, por concepto de pensiones complementarias y otros beneficios posteriores a la jubilación, es determinada sobre la base del método denominado valor acumulado de los beneficios futuros, basado en cálculos actuariales, considerando una tasa de descuento del 7% anual. Entre los parámetros considerados se encuentran: sueldo, expectativa de vida laboral y sobrevivencia (índice de mortalidad) del trabajador.

El importe de los pasivos actuariales netos devengados al cierre del ejercicio se presenta en el ítem Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados en el Estado de Situación Financiera Consolidado.

2.14. Ingresos Corrientes.

Los ingresos provenientes de las operaciones de la Sociedad, se registran sobre base devengada.

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias de la Sociedad durante el ejercicio, siempre que dichas entradas de beneficios provoque un incremento en el patrimonio neto que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio y estos beneficios puedan ser valorados con fiabilidad.

Los ingresos ordinarios se valoran por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

Se ha considerado como ingreso corriente, una estimación de la energía por facturar al cierre de cada período.

Solo se reconocen ingresos ordinarios derivados de la prestación de servicios cuando pueden ser estimados con fiabilidad y en función del grado de realización de la prestación del servicio a la fecha del estado de situación financiera. En relación a los ingresos provenientes de servicios catalogados como contratos de construcción (NIC 11), su reconocimiento a la fecha de emisión de los estados financieros se efectúa de acuerdo al método de proporción de los costos reales incurridos respecto del presupuesto.



Los ingresos (gastos) por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar, durante el periodo de devengo correspondiente.

2.15. Estado de flujo de efectivo.

Para efectos de la preparación del estado de flujo de efectivo, la Sociedad y sus filiales han definido los siguientes aspectos:

Se consideran como efectivo y efectivo equivalente todas las inversiones financieras de fácil liquidación pactadas a un máximo de noventa días, incluyendo los depósitos a plazo, instrumentos adquiridos bajo pactos y las cuotas de fondos mutuos de renta fija.

Bajo flujos originados por actividades de operación se incluyen todos aquellos flujos de efectivo relacionados con el giro social, incluyendo además, los intereses pagados, los ingresos financieros, dividendos recibidos, y en general, todos aquellos flujos que no están definidos como de inversión o financiamiento.

2.16. Nuevos pronunciamientos contables

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados, los siguientes pronunciamientos contables NIIF e Interpretaciones del CINIIF habían sido publicados por el IASB pero no eran de aplicación obligatoria.

Nuevas NIIF y Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 1 (Revisada), <i>Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera</i>	Períodos anuales iniciados el 1 de julio de 2009
NIIF 3 (Revisada), <i>Combinación de negocios</i>	Períodos anuales iniciados el 1 de julio de 2009
NIC 27 (Revisada), <i>Estados Financieros Consolidados e Individuales</i>	Períodos anuales iniciados el 1 de julio de 2009
Enmienda a NIIF 2, <i>Pagos basados en acciones</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2010
NIC 24, <i>Revelación de Partes Relacionadas</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011
NIC 32, <i>Clasificación de Derechos de Emisión</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de febrero de 2010
Enmienda a NIC 39, <i>Instrumentos Financieros: Medición y Reconocimiento – Ítems cubiertos elegibles</i>	Aplicación retrospectiva para períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2009
Mejoras a NIIFs – colección de enmiendas a doce Normas Internacionales de Información Financiera	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2010



NIIF 9, Instrumentos Financieros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
----------------------------------	--

Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
IFRIC 17, Distribución de activos no monetarios a propietarios	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2009
IFRIC 19, Extinción de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2010

Enmiendas a Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 14, El límite sobre un activo por beneficios definidos, requerimientos mínimos de fondeo y su interacción	Períodos anuales iniciados en o después del 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 de la Matriz y sus Filiales en el período de su aplicación inicial.

3. Primera adopción de Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF)

Hasta el 31 de diciembre de 2009, Chilquinta Energía S.A. y filiales emitieron sus estados financieros de acuerdo con Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en Chile y normas e instrucciones emitidas por la SVS y a contar del 1 de enero de 2009, los estados financieros de Chilquinta Energía S.A. y filiales son emitidos de acuerdo a las NIIF.

De acuerdo a lo antes indicado, Chilquinta Energía S.A. y filiales definió como su período de transición a las NIIF, el año 2009, establecido como período para la medición de los efectos de primera aplicación el 1 de enero de 2009.

En base a NIIF 1, para elaborar los presentes estados financieros consolidados, antes mencionados, se han aplicado todas las excepciones obligatorias y algunas de las exenciones optativas a la aplicación retroactiva de las NIIF.

Exenciones a las aplicaciones retroactivas elegidas por Chilquinta Energía S.A. y filiales:

- a. **Combinación de negocio**- Chilquinta Energía S.A. ha aplicado la exención establecida en la NIIF 1 para las combinaciones de negocios. Por lo tanto, no ha re-expresado las combinaciones de negocios que tuvieron lugar con anterioridad a la fecha de transición del 1 de enero de 2009.
- b. **Valor razonable o revalorización como costo atribuible**-Chilquinta Energía S.A. ha elegido utilizar el valor histórico de los siguientes rubros:
 - Propiedades, plantas y equipos
 - Servidumbres de paso
 - Intangibles



- Licencias de software y
- Plusvalías generadas en combinaciones de negocios

Como costo atribuido a la fecha de transición del 1 de enero de 2009.

c. **Beneficios a empleados**- Reconocer en resultados acumulados todas las ganancias y pérdidas actuariales acumuladas a la fecha de transición a IFRS.

Conciliación entre las NIIF y los principios contables generalmente Aceptados en Chile

Las conciliaciones que se presentan a continuación muestran la cuantificación del impacto de la transición a las NIIF en Chilquinta Energía S.A. La conciliación proporciona información del impacto de la transición con los siguientes detalles:

a. Conciliación del Patrimonio:

	31/03/2009 M\$	31/12/2009 M\$	01/01/2009 M\$
Patrimonio Neto según aplicación normas PCGA	209.886.453	219.781.893	202.698.867
Incorporación Participación no controladoras (5)	13.947.463	13.616.993	13.498.341
Efecto ajuste por convergencia a IFRS:			
Activos y pasivos complementarios por impuestos diferidos (6)	664.870	664.870	664.870
Mayor valor de inversiones	223.994	223.994	223.994
Amortización de servidumbres (1)	1.485.644	1.485.644	1.485.644
Utilidad no realizada	254.707	254.707	254.707
Intangibles Aportados neto	(148.669)	(148.669)	(148.669)
Impuestos diferidos	(570.486)	(570.486)	(570.486)
Beneficios al personal (4)	938.806	938.806	938.806
Combinación de negocios	(214.709)	(214.709)	(214.709)
Efecto en resultados:			
Reverso registros PCGA e Incorporación registros aplicación normas IFRS del período	3.843.785	11.189.847	
Reconocimiento de dividendo legal (7)		(6.523.531)	
Reverso corrección monetaria patrimonio (2)	4.662.075	4.662.075	
Otros	(28.446)	47.728	
Sub Total	25.059.034	25.627.269	16.132.498
Patrimonio Neto según aplicación normas IFRS	234.945.487	245.409.162	218.831.365



b. Conciliación del Resultado:

	01/01/2009 31/03/2009	01/01/2009 31/12/2009
Resultado según aplicación normas PCGA	12.270.337	23.278.511
Corrección monetaria (2)	(482.710)	(195.400)
Retiros activo fijo	(35.631)	(52.940)
Depreciación y amortizaciones	(66.636)	(42.922)
Amortización plusvalía (3)	4.838.747	12.299.709
Impuestos diferidos	(447.090)	(985.052)
Otros	37.105	166.451
Sub Total	<u>3.843.785</u>	<u>11.189.847</u>
Resultado según aplicación normas IFRS	<u>16.114.122</u>	<u>34.468.358</u>

c. Conciliación Estado de Flujo de Efectivo

CONCILIACION	01/01/2009 31/12/2009
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 31/12/2009, PCGA chilenos	87.360.597
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 31/12/2009, NIIF	87.360.597

Para efectos de conciliación se ha incluido en el Resultado bajo normas PCGA la participación en las no controladoras, debido a que, este ya está considerado en el Resultado bajo normas IFRS.

Principales ajuste aplicados:

- Amortización de intangibles identificables y de carácter indefinido (servidumbres):** Bajo PCGA chilenos este tipo de intangibles eran amortizados en un plazo máximo de 40 años. En IFRS no se requiere la amortización sistemática de estos intangibles, siendo necesario únicamente realizar en forma anual o en cualquier momento en el que exista un indicio de que el activo puede haber deteriorado su valor, una evaluación de su valor en libros.
- Corrección monetaria:** Se elimina la corrección monetaria reconocida de acuerdo a PGCA chilenos, pues bajo IFRS ajustes por inflación sólo son aceptados en países hiperinflacionarios. Chile no califica como un país hiperinflacionario, de acuerdo a los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad N° 29 "Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias".
- Plusvalía comprada:** La plusvalía comprada representa la diferencia entre el costo de adquisición y el valor justo de los activos adquiridos identificables, pasivos y pasivos contingentes de la entidad adquirida.



Bajo PCGA chilenos la plusvalía comprada se amortiza linealmente en un periodo de tiempo que considera, entre otros aspectos, la naturaleza de la inversión, y el plazo de retorno de la inversión, y que en ningún caso puede superar los 20 años.

En IFRS no se considera que exista una amortización sistemática de este rubro, sino que es revisado anualmente para determinar si existe o no deterioro, eventos o cambios en las circunstancias que indiquen que el valor libro se ha deteriorado.

El deterioro es determinado, para la plusvalía comprada, por medio de evaluar el monto recuperable de la unidad generadora de efectivo al cual está relacionada esa plusvalía.

4. **Beneficios al personal:** Corresponde a ajuste originado por la metodología de cálculo establecida en NIC 19.

5. **Incorporación de los accionistas minoritarios:** Bajo PCGA chilenos, el patrimonio neto lo constituyen únicamente la participación correspondiente a los accionistas de la Sociedad dominante, sin embargo, en IFRS, el patrimonio neto lo constituyen tanto la participación correspondiente a los accionistas de la Sociedad dominante, como la de los accionistas No Controladores. Por lo tanto, la participación de los accionistas minoritarios presentados en el estado de situación financiera consolidado de la Sociedad, elaborados de acuerdo a PCGA chilenos, se incorpora al patrimonio del estado de situación financiera consolidado elaborado de acuerdo a NIIF.

6. **Impuestos Diferidos:** Bajo norma local anterior, la determinación de impuestos diferidos se regía por el Boletín Técnico N° 60 y complementarios del Colegio de Contadores, mediante el cual se reconocieron los efectos de impuestos diferidos a contar del 1 de enero de 2000, reconociendo los efectos acumulados de años anteriores al año 2000 en una cuenta complementaria que se debía amortizar en el periodo de existencia de los componentes que la formaron. Bajo NIIF se deben reconocer inmediatamente todos los efectos de los impuestos diferidos, razón por la cual al 31 de diciembre de 2008, se debió reversar el saldo no amortizado de la cuenta complementaria creada en el año 2000 contra el patrimonio de la Sociedad.

7. **Dividendos mínimos :** El artículo N° 79 de la Ley de Sociedades Anónimas de Chile establece que, salvo acuerdo diferente adoptado en la junta respectiva, por la unanimidad de las acciones emitidas, las sociedades anónimas deberán distribuir anualmente como dividendo en dinero a sus accionistas, a prorrata de sus acciones o en la proporción que establezcan los estatutos si hubiere acciones preferidas, a lo menos el 30% de las utilidades líquidas de cada ejercicio, excepto cuando corresponda absorber pérdidas acumuladas provenientes de ejercicios anteriores.

4. Gestión de riesgo

4.1. Factores de riesgo

La Sociedad y sus filiales participan del mercado eléctrico el que presenta un bajo riesgo debido a su condición de monopolio natural al operar en zonas de concesión determinadas y al entregar un servicio de primera necesidad por lo tanto sus riesgos se encuentran acotados.

Los principales riesgos a los que está expuesta la Compañía son los siguientes:



4.2. Riesgo regulatorio

4.2.1 Cambio de la regulación

El sector eléctrico se rige por una normativa, vigente de 1982, que regula aspectos claves de la industria tales como tarifas, capacidad de las compañías de abastecer a sus clientes y la calidad del suministro, entre otros.

Cambios en dicho marco regulatorio pueden constituir un riesgo para la Compañía y la industria eléctrica dado que pueden afectar aspectos operacionales, sus márgenes y rentabilidad entre otros factores claves.

A pesar del riesgo asociado a posibles cambios en la normativa, cabe destacar que uno de los objetivos fundamentales de la autoridad hasta la fecha, ha sido mantener la rentabilidad del negocio a fin de incentivar el desarrollo de la industria dado el alto impacto que tiene esta última en el crecimiento económico del país.

4.2.2 Fijación tarifas de distribución y de servicios asociados

Las tarifas de distribución, en conjunto con las tarifas de los servicios asociados a la distribución de energía eléctrica, son fijadas de acuerdo a la ley cada cuatro años. En el mes de noviembre de 2008 correspondía la fijación de ambas tarifas. Sin embargo, sólo el 08 de abril de 2009 se publicó en el Diario Oficial el Decreto que fija las fórmulas tarifarias para suministros de precios regulados efectuados por las empresas concesionarias de distribución, con efecto retroactivo desde el 04 de noviembre de 2008. Por otro lado, recién el día 04 de diciembre de 2009 se publicó en el Diario Oficial el Decreto que fija precios de servicios asociados, sin efecto retroactivo. Ambos decretos significaron bajas respecto a sus decretos precedentes.

Se espera que estos decretos estén vigentes hasta noviembre del año 2012.

4.2.3 Calidad del suministro

El marco regulatorio del sector eléctrico establece ciertos requisitos a las empresas distribuidoras, que dicen relación con la calidad de servicio. De no cumplir estos requerimientos, las empresas distribuidoras pueden ser objeto de sanciones por parte de la SEC, tales como multas o compensaciones a los usuarios del servicio.

4.3. Contratos de suministros

Las empresas distribuidoras de energía eléctrica deben contar con contratos de suministro de energía que permitan abastecer a sus clientes regulados, los que de acuerdo a lo establecido en párrafo 9 de NIC 39, no cumplen con las características de una operación de derivados.

Chilquinta tiene contrato de compra de energía para abastecer parte de su requerimiento, con AES Gener hasta el 2010 y el resto está cubierto por la Resolución Ministerial N° 88, que establece que las empresas distribuidoras que no tengan contrato de suministro serán suministradas por todas las empresas generadoras del sistema que venden en el mercado spot, valorizando la energía a precio nudo. Adicionalmente, durante el año 2006, la Compañía realizó la primera licitación para abastecer sus requerimientos de energía del año 2010 en adelante, cerrando dos contratos por un tercio de la demanda total en un plazo comprendido entre mayo de 2010 y el año 2024. Los otros dos tercios fueron licitados y adjudicados en dos contratos durante el año 2009.



Cabe destacar que de acuerdo a las disposiciones legales y reglamentarias vigentes y los Decretos de Fijación de Precios de Nudo, la falta de contratos de suministro de energía no afectaría el suministro de la Compañía ni el precio al que ella compra la energía, en consideración a los siguientes elementos:

- ✓ Las distribuidoras no pueden ser desconectadas del SIC.
- ✓ Las empresas generadoras tienen que ser despachadas por el CDEC-SIC para abastecer el 100% de la demanda instantánea de todo el sistema, independientemente de la existencia o no de contratos de suministro suscritos con las empresas distribuidoras.
- ✓ Las distribuidoras compran la energía que suministran a sus clientes regulados a precio de nudo, pagando, a las empresas generadoras a prorrata de sus respectivas energías a firme.

4.4. Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno

En el pasado, la seguridad de abastecimiento de energía para todo el SIC se ha visto afectada por fallas en centrales térmicas, problemas con el suministro de gas natural traído desde Argentina y/o problemas de sequía.

Sin embargo, estos riesgos se van aminorando debido a:

- ✓ Las leyes cortas mejoraron los incentivos para la inversión en generación y transmisión eléctrica.
- ✓ Las acciones que actualmente se encuentra desarrollando el ente regulador, tendientes a reconocer en los precios de nudo la inseguridad del abastecimiento de gas argentino.
- ✓ Numerosos proyectos de centrales hidroeléctricas, hoy en ejecución los cuales deberían expandir la oferta de energía siguiendo a los aumentos en la demanda.

Además, la puesta en servicio del terminal regasificador de gas natural en Quintero, permite garantizar en gran medida la distribución constante de gas.

4.5. Riesgo Financiero

La exposición de Chilquinta a cambios de variables de mercado como tasas de interés y tipo de cambio se encuentra acotada. Por una parte respecto al tipo de cambio, en noviembre del 2009 la deuda de US\$ 200 millones fue refinanciada a través de la colocación de bonos series A & B por un monto equivalente a UF 6.500.000, otorgando a la Sociedad un mejor calce de la deuda con sus ingresos y una estructura de amortizaciones acorde con los plazos del negocio, eliminando el riesgo de cambio que se tenía asociado a dicha deuda en moneda extranjera

A marzo del 2010 la exposición al riesgo de tipo de cambio de la compañía, se deriva exclusivamente de los activos que están denominados en dólares estadounidenses y que corresponden a la colocación de depósitos a plazos en dicha moneda. Al 31 de marzo del 2010 la compañía mantiene depósitos a plazo en dólares por US\$ 154 Millones. Cada punto porcentual de variación en el tipo de cambio tendría un efecto en resultados (utilidad o pérdida dependiendo si es aumento o disminución respectivamente) de aproximadamente \$800 millones (antes de impuesto)

Al cierre del período terminado al 31 de marzo de 2010 y al 31 de diciembre del 2009 no se presentan obligaciones moneda extranjera.

Al 01 de enero de 2009 las obligaciones denominadas en dólares correspondían a una deuda, por US\$ 200 millones, con el JP Morgan Chase Bank, N.A.

El riesgo inherente a las tasas de interés, se deriva de la posibilidad de estar expuesto a cumplir con obligaciones cuyas tasas estén sujetas a fluctuaciones producto de las condiciones económicas reinantes



en el mercado. La Sociedad no está afectada a este riesgo de tasa de interés debido a que la emisión de deuda mencionada precedentemente fue a tasa fija hasta el vencimiento.

Por otro lado, si bien el costo de energía está indexado a variables como el tipo de cambio y al precio de combustibles como el gas natural, el petróleo y el carbón, este costo es traspasado a sus clientes, de esta forma, el impacto en los resultados de Chilquinta es mínimo.

4.6. Políticas de inversión y financiamiento

Chilquinta, dispone de flujos de ingresos que le permiten financiar sus planes y programas debidamente administrados por cada área, los que se rigen por los respectivos presupuestos anuales de gastos e inversiones previamente aprobados.

Para efectos de gestión y desarrollo de la Empresa, el área financiera de acuerdo con la política establecida para tal efecto, planifica y administra las fuentes y usos de fondos, mediante la colocación de estos excedentes en instrumentos de bajo riesgo. Para efectuar tales actividades, se mantienen relaciones con toda la Banca Nacional y algunos de los más importantes bancos extranjeros con presencia en Chile.

Finalmente, para facilitar su ejecución, la cobranza de la Empresa es desempeñada por las propias oficinas comerciales junto con bancos y otras entidades con quienes ha suscrito convenios de recaudación. De esta manera, se facilita la recaudación del flujo financiero recibido en el periodo.

5. Efectivo y equivalentes al efectivo

Todo el efectivo y/o el efectivo equivalente no tienen restricciones de disponibilidad.

La Sociedad y sus Filiales no han realizado transacciones de inversión y financiamiento que no requieran el uso de efectivo o efectivo equivalente.

Los instrumentos de renta fija, en pesos y dólares estadounidenses, vencen en un plazo inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan el interés de mercado para este tipo de inversiones de corto plazo.

A la fecha de los presentes estados financieros, no existe información a revelar de acuerdo a lo señalado en el párrafo 50, de NIC 7.

a) La composición del rubro al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	01/01/2009 M\$
Efectivo en caja	13.507	90.619	100.364
Saldos en banco	1.569.671	1.734.897	2.642.101
Otros instrumentos de Renta Fija	<u>101.437.565</u>	<u>85.535.081</u>	<u>35.310.856</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo	<u><u>103.020.743</u></u>	<u><u>87.360.597</u></u>	<u><u>38.053.321</u></u>



b) El detalle por tipo de moneda al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

Moneda	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	01/01/2009 M\$	
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	Pesos	22.155.746	9.107.055	5.348.872
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	Dólares	<u>80.864.997</u>	<u>78.253.542</u>	<u>32.704.449</u>
Total detalle por tipo de moneda		<u>103.020.743</u>	<u>87.360.597</u>	<u>38.053.321</u>

6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

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

a) La composición del rubro es la siguiente:

	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	01/01/2009 M\$
Deudores Comerciales Neto Corriente	44.826.116	46.652.022	47.989.804
Otras Cuentas por Cobrar Neto Corriente	<u>3.545.701</u>	<u>3.389.204</u>	<u>2.902.375</u>
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Neto Corriente	<u>48.371.817</u>	<u>50.041.226</u>	<u>50.892.179</u>

b) El detalle de los deudores comerciales neto corriente es el siguiente:

	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	01/01/2009 M\$
Cuentas por cobrar consumidores de energía.	37.589.348	39.462.498	43.463.438
Facturas por cobrar servicios	7.599.714	7.560.093	4.926.011
Cuentas por cobrar electrodomésticos	1.576.977	1.542.813	1.391.818
Deudores por Riego	473.559	526.447	242.115
Cuentas por cobrar Internet	73.071	68.040	44.871
Estimación incobrables.	<u>(2.486.553)</u>	<u>(2.507.869)</u>	<u>(2.078.449)</u>
Deudores comerciales neto corriente	<u>44.826.116</u>	<u>46.652.022</u>	<u>47.989.804</u>

c) El detalle de otras cuentas por cobrar neto corriente es el siguiente:

Detalle	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	01/01/2009 M\$
Documentos por cobrar	1.219.347	1.036.594	1.317.126
Facturas por cobrar ajenas al giro	1.326.605	1.382.850	1.167.240
Anticipos otorgados	515.629	453.495	297.866
Otros Deudores	615.572	646.788	252.480
Estimación incobrables.	<u>(131.452)</u>	<u>(130.523)</u>	<u>(132.337)</u>
Totales	<u>3.545.701</u>	<u>3.389.204</u>	<u>2.902.375</u>



d) El detalle de otras cuentas por cobrar bruto corriente es el siguiente:

	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	01/01/2009 M\$
Deudores Comerciales Brutos Corriente	47.312.669	49.159.891	50.068.253
Otras Cuentas por Cobrar Brutos Corrientes	3.677.153	3.519.727	3.034.712
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Bruto Corriente	50.989.822	52.679.618	53.102.965

Los saldos incluidos en este rubro, en general, no devengan intereses

No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de monto significativo

e) Al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados es el siguiente:

Deudores por venta vencidos y no pagados pero no deteriorados	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	14.623.548	14.864.352
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	2.150.111	7.466.289
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	1.342.863	1.223.956
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	3.737.815	1.045.292
Deudores con antigüedad entre 120 y 180 días	6.555.294	1.226.210
Deudores con antigüedad entre 180 y 270 días	1.336.802	1.007.698
Deudores con antigüedad mayor a 270 días	1.035.029	4.086.641
Totales	30.781.462	30.920.439

f) Los movimientos de la estimación de deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar fueron los siguientes:

	M\$
Saldo al 01 de enero de 2009	(2.210.785)
Castigos de saldos por cobrar	674.114
(Aumentos) disminuciones del ejercicio	<u>(1.101.720)</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2009	(2.638.391)
Castigos de saldos por cobrar	290.626
(Aumentos) disminuciones del ejercicio	<u>(270.240)</u>
Saldo al 31 de marzo de 2010	<u>(2.618.005)</u>



7. Saldos y transacciones con Entidades Relacionadas

Las transacciones con sociedades filiales han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se desglosan en esta nota.

La Sociedad está organizada de acuerdo con una estructura operacional y administrativa corporativa, de manera que gran parte de la gestión de Chilquinta y sus Filiales se realiza en forma centralizada. De esta manera, las funciones de cobranza, manejo de caja, sistema contable, decisiones financieras, directrices de recursos humanos y otras, las realiza la administración central de Chilquinta. Esta estructura centralizada le permite a Chilquinta operar de manera eficiente y con bajos costos operacionales y administrativos.

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 0,16833% mensual, (anual 2,02%). Para el periodo 2009 la tasa de interés aplicada a las operaciones fue de un 0,52833% (anual 6,34%).

A la fecha de los presentes estados financieros, no existen provisiones de dudoso cobro entre empresas relacionadas. Sin embargo, existen garantías otorgadas a Luzagro S.A., las cuales se especifican en nota 24 letra b) párrafo N° 2.

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

La composición del rubro al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

RUT	Sociedad	Plazo de la Transacción	Naturaleza de la Relación	Moneda	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	01/01/2009 M\$
82.396.700-4	SOC.COOP.ELECTRICA PARRAL LTDA.	30 días	Relacionada con Filial	Pesos	66.043	54.822	56.096
81.948.700-6	LUZAGRO LTDA.	30 días	Relacionada con Filial	Pesos	52.808	52.538	
TOTALES					<u>118.851</u>	<u>107.360</u>	<u>56.096</u>

Luzagro Ltda.: El saldo por cobrar corresponde a bonos de descuento que esta Sociedad otorga a sus cooperados para la cancelación de las cuentas de consumo de energía eléctrica que, de acuerdo a contrato de servicios, la Compañía recibe y, al mes siguiente, rinde estos documentos a Luzagro Ltda. para su cancelación.

Soc. Cooperativa Eléctrica de Parral S.A.: El saldo por cobrar corresponde a arriendos de las oficinas comerciales de Luzparral.

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

La composición del rubro al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

RUT	Sociedad	Plazo de la Transacción	Naturaleza de la Relación	Moneda	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	01/01/2009 M\$
77.302.440-5	TECNORED S.A.	30 días	Relacionada a través de Accionistas	Pesos	8.862.366	8.566.462	4.227.510
96.971.490-2	LUZAGRO S.A.	30 días	Relacionada con Filial	Pesos	365.324	364.356	559.836
TOTALES					<u>9.227.690</u>	<u>8.930.818</u>	<u>4.787.346</u>



Luzagro S.A.: El saldo por pagar se originó por la compra de activos a dicha sociedad. El 30 de mayo de 2002 se realizó la repactación de esta deuda, conviniendo su pago en nueve cuotas anuales, iguales y sucesivas, a contar del 30 de abril de cada año, comenzando en el año 2003 y su vencimiento es el año 2011. Dicha deuda está expresada en unidades de fomento y devenga un interés anual del 5,59% para los años 2010 y 2009.

Tecnored S.A.: Presenta un saldo por pagar originado por la administración centralizada de fondos y que en promedio alcanza el 98% del saldo. El monto restante corresponde a la compra de energía y prestación de servicios.

c) Transacciones con Relacionadas y sus Efectos en resultados.

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

Las operaciones y sus efectos en resultados al 31 de marzo de 2010 y 2009 son las siguientes:

RUT	Sociedad	Descripción Transacción	Naturaleza de la Relación	31/03/2010		31/03/2009	
				Monto	Efecto en resultados (cargo)/abono	Monto	Efecto en resultados (cargo)/abono
77.302.440-5	TECNORED S.A.	Compra de materiales	Relacionada a través de Accionistas	938.914	(220.969)	990.650	(186.380)
77.302.440-5	TECNORED S.A.	Arriendos de inmuebles y equipos	Relacionada a través de Accionistas	203.349	(203.349)	298.012	(288.948)
77.302.440-5	TECNORED S.A.	Servicios recibidos	Relacionada a través de Accionistas	1.936.282	(411.104)	1.095.672	(548.377)
77.302.440-5	TECNORED S.A.	Compra de energía	Relacionada a través de Accionistas	216.796	(216.796)	191.701	(191.701)
77.302.440-5	TECNORED S.A.	Servicios prestados	Relacionada a través de Accionistas	74.064	74.064	225.341	225.341
77.302.440-5	TECNORED S.A.	Intereses administración de fondos	Relacionada a través de Accionistas	35.453	(35.453)	44.184	(44.184)
81.948.700-6	LUZAGRO LTDA.	Arriendos y servicios recibidos	Relacionada con filial	6.620	(6.620)	4.901	(4.901)
82.396.700-4	SOC.COOPERATIVA ELECTRICA DE PARRAL LTDA	Arriendos de inmuebles	Relacionada con filial	5.331	(5.331)	5.450	(5.450)

d) Directorio y Gerencia de la Sociedad

d.1 Directorio

El directorio de Chilquinta Energía S.A., lo componen 6 miembros, los cuales permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo éstos reelegirse. Según lo establecido en los estatutos de la Sociedad, el cargo de Director no es remunerado, por lo que la Junta Ordinaria de Accionistas respectiva no ha adoptado acuerdos sobre este tema en particular.



Su conformación al 31 de marzo de 2010 es la siguiente:

Directores Titulares	Directores Suplentes
<i>Presidente</i> Arturo Infanzón Favela Contador Público	Ricardo Granera Administrador de Empresas
<i>Vicepresidente</i> Miguel Alfredo Mendoza Cabrera Abogado	Emilio Alberto Vicens Jubes Lic. En Administración de Empresas
Joaquín Pérez Weber Ingeniero	Roberto García Contador Público
Pablo Alejandro Héctor Ferrero Ingeniero Industrial	Luis Eduardo Pawluszek Contador Público
Begoña Izeta Sepúlveda Ingeniero Comercial	Kenneth Langan Abogado
Luiz Sergio Assad Estadístico	Rafael Fraire Rangel Contador Público

d.2 Equipo Gerencial

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial clave de la Compañía, que incluye gerentes, subgerentes y asesores, asciende a M\$ 803.784 por el periodo terminado al 31 de Marzo de 2010 (M\$ 670.561 por el periodo terminado al 31 de marzo de 2009).). La Compañía tiene definido un plan de incentivos para dicho equipo gerencial clave, mediante una bonificación anual, que se determina en función del cumplimiento de metas y objetivos específicos.



La conformación del equipo gerencial es liderada por los siguientes ejecutivos al 31 de marzo de 2010 es la siguiente:

Gerente General	Cristián Arnolds Reyes Ingeniero Civil Industrial RUT 6.972.469-8
Gerente de Operaciones	Alejandro Edmundo Bravo García Ingeniero Civil Electricista RUT 5.263.671-k
Gerente Comercial	Christian Guy Larrondo Naudon RUT 6.769.172-5 Ingeniero Civil Industrial
Gerente de Finanzas	Allan Eduardo Hughes García RUT 8.293.378-6 Ingeniero Comercial
Gerente Regulación, Ingeniería y Planificación	Marcelo Hernán Luengo Amar RUT 7.425.589-2 Ingeniero Comercial
Gerente de Recursos Humanos y Administración	Fernando Javier Traub Kipreos RUT 6.560.051-k Ingeniero Civil Industrial
Fiscal y Secretario del Directorio	Manuel Cristián Pfaff Rojas Abogado RUT 8.498.630-5

8. Existencias

La composición del rubro al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al	Saldo al	Saldo al
	31/03/2010	31/12/2009	01/01/2009
	M\$	M\$	M\$
Inventario de Materiales y productos	869.813	855.315	663.781
Electrodomésticos	418.274	481.609	351.860
Estimación Obsolescencia	(194.447)	(194.447)	(170.438)
Total Inventarios	1.093.640	1.142.477	845.203



9. Activos y pasivos por impuestos

a. Activos por impuestos corrientes

La composición del rubro al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	01/01/2009 M\$
Pagos provisionales mensuales	755.280	2.157.154	8.736.298
Gastos de capacitación del personal y otros créditos		183.868	135.576
Pagos provisionales por utilidades absorbidas	4.816.803	4.537.565	18.129.369
Menos:			
Impuesto por pagar AT 2010	(209.926)		
Impuesto a la renta corriente del año	(1.836.547)	(2.266.194)	(715.271)
Impuesto art. 21 Ley de la Renta}	<u>(6.860)</u>	<u>(27.908)</u>	<u>(118.303)</u>
Total Activos por Impuestos Corrientes	<u><u>3.518.750</u></u>	<u><u>4.584.485</u></u>	<u><u>26.167.669</u></u>

b. Impuestos a las ganancias

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

	31/03/2010 M\$	31/03/2009 M\$
Gasto por Impuestos Corrientes a las Ganancias		
Gasto por Impuesto a la Renta	1.836.547	306.412
Gasto por Impuesto Único	<u>6.860</u>	<u>6.876</u>
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	1.843.407	313.288
Gasto por Impuestos Diferidos a las Ganancias		
Gasto Diferido por Impuestos relativos a la creación y/o reversion de diferencias temporarias	<u>19.421</u>	<u>2.787.441</u>
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	19.421	2.787.441
Gasto por Impuesto a las Ganancias	<u><u>1.862.828</u></u>	<u><u>3.100.729</u></u>



c. Reconciliación de tasa efectiva

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

	31/03/2010 M\$	31/03/2009 M\$
Resultado antes de Impuesto	11.314.966	19.214.851
Gasto por Impuesto Utilizando la Tasa Legal (17%)	1.923.544	3.266.525
Gasto por Impuesto Utilizando la Tasa Efectiva	1.923.544	3.266.525
Efecto Impositivo de gastos no deducibles impositivamente	68.310	(90.480)
Corrección Monetaria Tributaria (Patrimonio e Inversiones)	(136.159)	(67.280)
Otros incrementos (decrementos) en cargo por impuestos legales	7.132	(8.035)
Total Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	<u>(60.717)</u>	<u>(165.793)</u>
Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	<u>1.862.827</u>	<u>3.100.729</u>

d. Impuestos diferidos

d.1 Los activos y pasivos no corrientes por impuestos diferidos en cada período se detallan a continuación:

	31/03/2010		31/12/2009		01/01/2009	
	Impuestos Diferidos		Impuestos Diferidos		Impuestos Diferidos	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión cuentas incobrables	536.330	-	539.795	-	467.100	-
Activo fijo	17.316.624	-	17.702.020	-	17.127.465	-
Depreciación activo fijo	-	13.115.976	-	12.638.344	-	10.614.153
Pérdida Tributaria	-	-	-	-	3.519.623	-
Provisión de vacaciones	117.505	-	157.083	-	161.245	-
Ingresos anticipados	600.091	-	629.919	-	682.009	-
Beneficios post retiro	1.091.041	-	1.088.491	-	1.066.807	-
Indemnización años servicio	-	361.888	-	365.103	-	361.442
Provisión obsolescencia	33.055	-	32.744	-	29.449	-
Utilidad no realizada	8.544	-	8.621	-	8.927	-
Otros eventos	1.071.403	204.515	14.055	57.647	40.160	73.207
Totales	<u>20.774.593</u>	<u>13.682.379</u>	<u>20.172.728</u>	<u>13.061.094</u>	<u>23.102.785</u>	<u>11.048.802</u>



d.2 Los activos y pasivos no corrientes de impuestos diferidos se derivan de los siguientes movimientos:

	31/03/2010		31/12/2009	
	Impuestos Diferidos		Impuestos Diferidos	
	Activos Aumento (Disminución)	Pasivos Aumento (Disminución)	Activos Aumento (Disminución)	Pasivos Aumento (Disminución)
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	20.172.727	13.061.094	23.102.785	11.048.802
Provisión cuentas incobrables	(3.465)	-	72.695	-
Activo fijo	254.473	-	(65.314)	-
Depreciación activo fijo	-	636.485	-	1.865.338
Pérdida Tributaria	-	-	(3.519.623)	-
Provisión de vacaciones	(39.578)	-	(4.162)	-
Ingresos anticipados	(29.828)	-	(52.090)	-
Beneficios post retiro	2.550	-	21.684	-
Indemnización años servicio	-	(3.215)	-	3.661
Provisión obsolescencia	311	-	3.295	-
Utilidad no realizada	(77)	-	(306)	-
Otros eventos	417.480	(11.985)	613.764	143.293
Movimiento del impuesto diferido	601.866	621.285	(2.930.057)	2.012.292
Totales	20.774.593	13.682.379	20.172.728	13.061.094

10. Activos intangibles distintos de la plusvalía

La composición de los activos intangibles en los periodos terminados al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 ha sido la siguiente:

	31.03.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Licencias de Software	9.472.579	9.461.932	9.384.341
Servidumbres	9.754.049	9.754.039	6.445.550
Zona de Concesión (1)	576.311	576.311	576.311
Total Activos Intangibles (Bruto)	19.802.939	19.792.282	16.406.202
Amortización Acumulada Licencias de Software (2)	(8.487.330)	(8.266.249)	(7.157.191)
Total Activos Intangibles (Neto)	11.315.609	11.526.033	9.249.011

Las vidas útiles usadas en el cálculo de la amortización, en el caso de Licencias de software corresponden a un promedio de 36 meses.

(1) ver nota 2.7.4

(2) ver nota 2.7.3 párrafo 1



11. Plusvalía

Los saldos corresponden a los menores valores obtenidos en transacciones de compras de acciones en Sociedades Filiales para alcanzar el control y de aquellos generados por el proceso de reestructuración de la Sociedad inversiones y se controlan de acuerdo a lo indicado en nota 2.7.1 "Plusvalía".

El detalle en los periodos terminados al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 ha sido la siguiente:

Rut	Sociedad	Saldo Inicial 01/01/2010	Saldo Final 31/03/2010
96925150-7	Inversiones Sempra Pseg Chile II S.A.	6.426.456	6.426.456
96813520-1	Chilquinta Energía S.A	102.249.807	102.249.807
91344000-5	Cia Eléctrica del Litoral S.A.	3.020.897	3.020.897
Totales		111.697.160	111.697.160

Rut	Sociedad	Saldo Inicial 01/01/2009	Saldo Final 31/12/2009
96925150-7	Inversiones Sempra Pseg Chile II S.A.	6.426.456	6.426.456
96813520-1	Chilquinta Energía S.A	102.249.807	102.249.807
91344000-5	Cia Eléctrica del Litoral S.A.	3.020.897	3.020.897
Totales		111.697.160	111.697.160

12. Propiedades, plantas y equipos

a. A continuación se presenta el detalle del rubro por los períodos terminados al 31 de marzo 2010, al 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo - Bruto	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	01/01/2009 M\$
Construcciones en curso	19.228.505	17.350.483	16.296.014
Terrenos	3.208.417	3.208.417	3.210.995
Edificios	9.109.984	9.109.984	11.039.410
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	278.105.674	277.922.020	264.813.209
Maquinarias y equipos	21.937.634	21.937.634	21.892.325
Otros activos fijos	58.148	74.478	350.083
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	331.648.362	329.603.016	317.602.036

Clases de Propiedades, Planta y Equipo - Neto	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	01/01/2009 M\$
Construcciones en curso	19.228.505	17.350.483	16.296.014
Terrenos	3.208.417	3.208.417	3.210.995
Edificios	2.497.881	2.518.486	3.212.560
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	135.711.308	137.058.623	132.402.516
Maquinarias y equipos	4.614.863	4.920.525	6.050.977
Otros activos fijos	58.148	74.478	340.474
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	165.319.122	165.131.012	161.513.536



Total Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	01/01/2009 M\$
Edificios	6.612.102	6.591.498	7.826.849
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	142.394.367	140.863.399	132.410.693
Maquinarias y Equipos	17.322.771	17.017.107	15.841.350
Otros Activos Fijos	0	0	9.608
Total Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor	<u>166.329.240</u>	<u>164.472.004</u>	<u>156.088.500</u>

La depreciación de las Propiedades, Plantas y Equipos se calcula usando el método lineal y la vida útil promedio aplicada para su cálculo por rubro es el siguiente:

Rubros	años
Edificios	60
Redes de Transmisión, Distribución, Comercialización	36
Mobiliario, Accesorios y Equipos	14
Vehículos	6

Chilquinta Energía S.A. y sus Filiales no posee Propiedades, Plantas y Equipos que estén afectadas como garantías al cumplimiento de obligaciones.

La Sociedad y sus Subsidiarias no han efectuado estimaciones por costos de desmantelamiento, retiro o rehabilitación de Propiedad, Plantas y Equipos ya que no posee obligación legal ni contractual.

La Sociedad y sus Filiales han determinado que estos activos no han sido afectados por la existencia de deterioro, ya que se efectuaron los test establecidos en NIC 36.

b. A continuación se muestra el detalle de reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipos, por clases al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

Rubros	Construcciones en curso	Terrenos	Edificios, Neto	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, Neto	Maquinarias y equipos, Neto	Otros activos fijos, Neto	Propiedades, Plantas y Equipos, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01 de enero de 2010	17.350.483	3.208.417	2.518.486	137.058.623	4.920.525	74.478	165.131.012
Movimientos	Adiciones						
	Retiros	1.878.022					1.878.022
	Gasto por depreciación			(20.605)	(1.352.366)	(305.662)	(1.678.633)
	Otros incrementos (decrementos)				5.051		(11.279)
Total movimientos	1.878.022		(20.605)	(1.347.315)	(305.662)	(16.330)	188.110
Saldo Final al 30 de junio de 2010	19.228.505	3.208.417	2.497.881	135.711.308	4.614.863	58.148	165.319.122

Rubros	Construcciones en curso	Terrenos	Edificios, Neto	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, Neto	Maquinarias y equipos, Neto	Otros activos fijos, Neto	Propiedades, Plantas y Equipos, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01 de enero de 2009	16.296.014	3.210.995	3.212.560	132.402.516	6.050.977	340.474	161.513.536
Movimientos	Adiciones						
	Retiros	1.054.469		38.293	11.443.873	807.167	13.343.802
	Gasto por depreciación			(99)	(378.511)	(76.979)	(455.589)
	Otros incrementos (decrementos)			(118.868)	(7.400.823)	(2.017.135)	(9.541.495)
Total movimientos	1.054.469	(2.578)	(613.400)	991.568	156.495	(261.327)	270.758
Saldo Final al 31 de diciembre de 2009	17.350.483	3.208.417	2.518.486	137.058.623	4.920.525	74.478	165.131.012



13. Otros pasivos financieros

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 se presenta a continuación:

	31/03/2010	31/12/2009	01/01/2009
	M\$	M\$	M\$
Obligaciones con bancos			12.896.631
Obligaciones con el público - bonos	2.159.679	861.582	
Obligaciones con terceros	744.799	712.464	742.400
Total otros pasivos financieros corriente	2.904.478	1.574.046	13.639.031

a. Obligaciones con bancos e instituciones financieras

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País donde está establecida la Empresa Deudora	RUT Banco o Institución Financiera Acreedora	Nombre Banco o Institución Financiera Acreedora	País donde está establecida la Empresa Acreedora	Moneda	Tasa Nominal	Tasa efectiva	Tipo de Amortización	Vencimiento			Total Valor Contable		
										Hasta 90 días	sobre 90 días	Total M\$	31/03/2010	31/12/2009	01/01/2009
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	97.004.000-5	BANCO CHILE	Chile	Pesos	0,11	0,11	Mensual	10.500.000		10.500.000			10.500.000
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	0-E	JP MORGAN CHASE BANK NA	Estados Unidos	Dólares	0,07	0,07	Semestral		2.396.631	2.396.631			2.396.631
				TOTALES						10.500.000	2.396.631	12.896.631	0		12.896.631



b. Obligaciones con el público - bonos

N° de Inscripción o Identificación del Instrumento	Serie	Moneda Índice de Reajuste	Monto Nominal Colocado	Valor contable			Fecha vencimiento (dd/mm/aa)	Tasa interés contrato	Tasa efectiva	Periodicidad		Colocación en Chile o en el Extranjero	Nombre Empresa Emisora	País donde está establecida la Empresa Emisora
				31/03/2010	31/12/2009	01/01/2009				Pago Intereses	Pago de Amortizaciones			
Porción Corriente, Total (Presentación)														
549	A	U.F.	1.800.000	430.165	171.610		30/10/14	0,03	0,03	Semestral	Al vencimiento, octubre 2014	Chile	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	Chile
550	B	U.F.	4.700.000	1.729.514	689.972		30/10/30	0,04	0,04	Semestral	Al vencimiento, octubre 2030	Chile	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	Chile
Total Porción Corriente			6.500.000	2.159.679	861.582	0								

Con fecha 5 de noviembre de 2009, Chilquinta Energía S.A. materializó la colocación de Bonos por un total de UF 6.500.000, destinados al prepagado íntegro de las obligaciones mantenidas con JP Morgan Chase Bank N.A. y Banco de Chile.

La colocación corresponde a bonos Serie A, por UF 1.800.000, asociados a la línea de bonos inscrita en el Registro de Valores bajo el N° 549, el 16 de septiembre de 2008 y bonos Serie B, por UF 4.700.000, asociados a la línea de bonos inscrita en el registro de Valores bajo el N° 550, el 16 de septiembre de 2008



c. Obligaciones con terceros que devengan intereses

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País donde está establecida la Empresa Deudora	RUT Institución Acreedora	Nombre Banco o Institución Financiera Acreedora	País donde está establecida la Empresa Acreedora	Moneda	Tasa Nominal	Tasa efectiva	Tipo de Amortización	Vencimiento		Total M\$	Total Valor Contable
										Hasta 90 días	sobre 90 días		
													31/03/2010
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	96.871.490-2	Luzagro S.A.	Chile	UF	0,07	0,07	Mensual	744.799		744.799	744.799
				TOTALES						744.799	0	744.799	744.799

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País donde está establecida la Empresa	RUT Banco o Institución Financiera Acreedora	Nombre Banco o Institución Financiera Acreedora	País donde está establecida la Empresa	Moneda	Tasa Nominal	Tasa efectiva (3)	Tipo de Amortización (4)	Vencimiento		Total M\$	Total Valor Contable
										Hasta 90 días	sobre 90 días		
													31/12/2009
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	96.871.490-2	Luzagro S.A.	Chile	UF	0,07	0,07	Mensual		712.464	712.464	712.464
				TOTALES						0	712.464	712.464	712.464

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País donde está establecida la Empresa	RUT Banco o Institución Financiera Acreedora	Nombre Banco o Institución Financiera Acreedora	País donde está establecida la Empresa	Moneda	Tasa Nominal	Tasa efectiva (3)	Tipo de Amortización (4)	Vencimiento		Total M\$	Total Valor Contable
										Hasta 90 días	sobre 90 días		
													01/01//2009
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	96.871.490-2	Luzagro S.A.	Chile	UF	0,07	0,07	Mensual		742.400	742.400	742.400
				TOTALES						0	742.400	742.400	742.400



Con fecha 30 de mayo de 2002 la Sociedad suscribió un contrato de compra venta de 3.352.500 acciones de Luzlinares S.A., con la sociedad Luzagro S.A. Dicho contrato obliga a Chilquinta Energía S.A. a efectuar pagos anuales ascendentes a U.F. 35.952,37 que se extenderán hasta el año 2011 y una cuota final de U.F. 22.011,65 a pagarse en el año 2012.

14. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 se presenta a continuación:

Acreedores y Otras Cuentas por Pagar	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	01/01/2009 M\$
Acreedores comerciales	28.102.608	24.727.898	30.184.161
Otras cuentas por pagar	15.891.365	12.657.690	7.995.739
Total	43.993.973	37.385.588	38.179.900

Detalle Acreedores Comerciales	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	01/01/2009 M\$
Proveedores de energía	16.676.924	15.527.187	18.459.049
Otros	11.425.684	9.200.711	11.725.112
Total	28.102.608	24.727.898	30.184.161



15. Otros pasivos no financieros

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 se presenta a continuación:

	30.06.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Uso de instalaciones	6.252	9.377	201.543
Garantías futuros consumos	205.552	215.064	178.798
Ingresos por servicios diferidos *	3.568.928	3.655.201	2.273.891
Anticipos futuros trabajos	14.231	14.013	98.241
Otros ingresos anticipados	570.821	661.103	1.404.755
Garantías por arriendos	2.101	2.104	2.118
Garantías recibidas de terceros	17.533	17.533	236.941
Otros	11.822	11.822	40.445
Total otros pasivos no financieros corriente	4.397.240	4.586.217	4.436.732

* Ingresos por servicios diferidos: corresponden a ingresos por servicios facturados y no realizados del giro, los que se reconocen en resultados de acuerdo al grado de avance, según lo establecido en párrafo 20 de NIC 18.

16. Otros pasivos financieros no corrientes

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 se presenta a continuación:

	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	01/01/2009 M\$
Obligaciones con bancos e instituciones financieras			127.290.000
Obligaciones con el público - bonos	135.350.837	134.958.504	
Obligaciones con terceros que devengan intereses	1.109.363	1.106.423	1.780.219
Total otros pasivos financieros no corrientes	136.460.200	136.064.927	129.070.219



a. Obligaciones con bancos e instituciones financieras

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País donde está establecida la Empresa Deudora	RUT Banco o Institución financiera Acreedora	Nombre Banco o Institución Financiera Acreedora	Moneda	País donde está establecida la Empresa Acreedora	Tasa Nominal	Tasa efectiva	Tipo de Amortización	Vencimiento	Total Valor contable		
											31/03/2010	31/12/2009	01/01/2009
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	0-E	JP MORGAN CHASE BANK NA	dólares	Estados Unidos	0,07	0,07	Al vencimiento	abril de 2011			127.290.000
TOTALES											0	0	127.290.000

b. Obligaciones con el público - bonos

N° de Inscripción o Identificación del Instrumento	Serie	Moneda Índice de Reajuste	Monto Nominal Colocado	Valor contable			Fecha vencimiento (dd/mm/aa)	Tasa interés contrato	Tasa efectiva	Periodicidad		Colocación en Chile o en el Extranjero	Nombre Empresa Emisora	País donde está establecida la Empresa Emisora
				31/03/2010	31/12/2009	01/01/2009				Pago Intereses	Pago de Amortizaciones			

Porción No Corriente, Total (Presentación)

549	A	U.F.	1.800.000	37.152.738	37.021.231		30/10/14	0,03	0,03	Semestral	Al vencimiento, octubre 2014	Chile	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	Chile
550	B	U.F.	4.700.000	98.198.099	97.937.273		30/10/30	0,04	0,04	Semestral	Al vencimiento, octubre 2030	Chile	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	Chile
Total Porción No Corriente			6.500.000	135.350.837	134.958.504	0								



El detalle de la deuda según vencimiento al 31 de marzo 2010 es el siguiente:

Vencimiento					Total Monto
Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años Hasta 5 años	Más de 5 años	
UF	UF	UF	UF	UF	UF

Bonos Serie A

Intereses	24.583	24.583	98.330	98.330		245.826
Capital				1.800.000		1.800.000
Total serie A	24.583	24.583	98.330	1.898.330	0	2.045.826

Bonos Serie B

Intereses	98.836	98.836	395.345	395.345	3.162.763	4.151.125
Capital					4.700.000	4.700.000
						0
Total serie B	98.836	98.836	395.345	395.345	7.862.763	8.851.125

c. Obligaciones con terceros que devengan intereses

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País donde está establecida la Empresa Deudora	RUT Institución Acreedora	Nombre Banco o Institución Financiera Acreedora	País donde está establecida la Empresa Acreedora	Moneda	Tasa Nominal	Tasa efectiva	Vencimiento			31/03/2010
									de 1 a 3 años	de 3 a 5 años	mas de 5 años	
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	96.871.490-2	Luzagro S.A.	Chile	UF	0,07	0,07	1.109.363			1.109.363
Totales									1.109.363	0	0	1.109.363



Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País donde está establecida la Empresa Deudora	RUT Institución Acreedora	Nombre Banco o Institución Financiera Acreedora	País donde está establecida la Empresa Acreedora	Moneda	Tasa Nominal	Tasa efectiva	Vencimiento			31/12/2009
									de 1 a 3 años	de 3 a 5 años	mas de 5 años	Total No Corriente (Valor Contable)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	96.871.490-2	Luzagro S.A.	Chile	UF	0,07	0,07	1.106.423			1.106.423
Totales									1.106.423	0	0	1.106.423

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País donde está establecida la Empresa Deudora	RUT Institución Acreedora	Nombre Banco o Institución Financiera Acreedora	País donde está establecida la Empresa Acreedora	Moneda	Tasa Nominal	Tasa efectiva	Vencimiento			01/12/2009
									de 1 a 3 años	de 3 a 5 años	mas de 5 años	Total No Corriente (Valor Contable)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	96.871.490-2	Luzagro S.A.	Chile	UF	0,07	0,07	1.338.940	441.279		1.780.219
Totales									1.338.940	441.279	0	1.780.219



d. Valor justo de Instrumentos financieros.

A continuación se resumen los valores razonables de los instrumentos financieros indicados en el estado de situación financiera:

Activos Financieros al 31/03/2010	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Efectivo y efectivo equivalente	1.583.178	1.583.178
Instrumentos de renta fija	101.437.565	101.437.565
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	48.371.817	48.371.817

Pasivos Financieros al 31/03/2010	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Bonos	137.510.516	137.510.516
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	43.993.973	43.993.973
Obligaciones con terceros	1.854.162	1.854.162

e. Supuestos utilizados en la determinación del valor justo

La metodología utilizada para la determinación del valor justo para los instrumentos financieros de la Sociedad ha sido:

- a) Depósitos a plazo, estos instrumentos se encuentran valorizados a costo amortizado por lo que es una buena aproximación a su Valor Justo tomando en cuenta que son operaciones cuyo plazo máximo de rescate son hasta 90 días.
- b) Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes, estos instrumentos valorizados a costo o costo amortizado corresponden principalmente a venta de energía en que su plazo de cobro es a corto plazo y no siendo transados en un mercado formal. Dadas estas características es una buena aproximación a su Valor Justo.
- c) Bonos (obligaciones con el público), el valor justo de la deuda correspondiente a la emisión de bonos ha sido determinada utilizando para ello la tasa de interés efectiva siendo está una buena aproximación a su Valor Justo
- d) Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, estos instrumentos corresponden principalmente a proveedores relacionados con la actividad principal de la Sociedad como es la compra de energía. Su pago es a corto plazo en donde no poseen un mercado formal para su transacción. De acuerdo a estas características su valorización a costo o costo amortizado es considerada una buena aproximación al Valor Justo.



17. Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 se presenta a continuación:

	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	01/01/2009 M\$
Pension Complementaria	4.478.629	4.468.926	4.331.165
Indemnización Años de Servicios	1.238.279	1.217.373	1.208.558
Beneficios Tarifa Eléctrica	914.374	921.533	980.361
Beneficios Médicos	<u>1.024.886</u>	<u>1.012.429</u>	<u>963.808</u>
Totales	<u><u>7.656.168</u></u>	<u><u>7.620.261</u></u>	<u><u>7.483.892</u></u>

A continuación se detalla el movimiento de las provisiones antes señaladas son:

	M\$
Saldo Inicial al 01 de Enero de 2009	7.483.892
Aumento provisión	462.065
Disminución (retiros IAS)	<u>(325.696)</u>
Saldo Final al 31 de Diciembre de 2009	<u>7.620.261</u>
Aumento provisión	123.745
Disminución (retiros IAS)	<u>(87.838)</u>
Saldo Final al 31 de Marzo de 2010	<u>7.656.168</u>

Los efectos en resultados por los períodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009 fueron:

	31/03/2010 M\$	31/03/2009 M\$
Total Gasto reconocido en el estado resultados	<u><u>103.707</u></u>	<u><u>181.382</u></u>

Los principales supuestos utilizados para el cálculo del pasivo actuarial de las Obligaciones del plan de Beneficios definidos han sido las siguientes:

- ✓ Información base considera sexo, sindicato, fecha de nacimiento, fecha de contratación, remuneraciones y pensiones según base vigente.
- ✓ Tasa anual de reajuste de remuneraciones: 1 %
- ✓ Tasa anual de retiro del personal por causa distinta a la muerte: 0.3%
- ✓ Tasa anual de descuento: 7% La empresa ha venido aplicando como criterio mantener relacionada la tasa de rentabilidad de largo plazo de la industria que está establecida en un rango del 10% real (+/-) 4%, con la tasa de descuento para la evaluación de los beneficios a los empleados de largo plazo, con lo que se mantiene una coherencia en el cálculo de dichos pasivos con la rentabilidad esperada de los activos, aplicando el mínimo de la tasa de retorno garantizada de la industria, más un punto porcentual.
- ✓ La edad de retiro "normal" es: los 65 años para los hombres y 60 años para las mujeres.



- ✓ Las tablas de mortalidad usadas son las definidas por la SVS para los Seguros de Vida No Previsionales y para los Seguros Previsionales.
- ✓ Cláusulas pertinentes de los respectivos Convenios Colectivos, para las Indemnizaciones por años de servicios, Pensiones complementarias post retiro, Beneficios médicos y Tarifa Eléctrica.

Los efectos resultantes por la aplicación de los supuestos del cálculo actuarial son:

	31/03/2010 M\$	31/03/2009 M\$
Obligación a la apertura	7.620.261	7.483.892
Costo por Interés	128.115	142.007
Costo del servicio	21.309	22.862
Pagos	(237.422)	(348.916)
Variación actuarial	104.939	288.700
Variación por tasa de cambio (de UF a \$)	18.966	(195.710)
Obligación al cierre	7.656.168	7.392.835

Los beneficios definidos a los empleados comprenden: Pensión complementaria, Indemnización por años de servicio, Beneficios por tarifa eléctrica y Beneficios médicos.

El aumento de un punto porcentual en la tasa de descuento tiene como efecto una rebaja de \$ 519 millones, mientras que si se rebaja en la misma proporción su efecto es un aumento de \$ 593 millones en la Obligación determinado al cierre del mes de marzo 2010.-

18. Patrimonio

a. Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 el capital social de Chilquinta Energía S.A, autorizado, suscrito y pagado asciende a M \$114.496.269 y está representado por 1.915.720 acciones, sin valor nominal, de un voto por acción.

La revalorización del capital pagado se presenta, de acuerdo al Oficio Circular N° 456 del 20 de junio de 2008, en el ítem "Otras Reservas" y el monto asciende a M\$ 2.695.407.

Durante el año 2009 no se efectuaron transacciones de acciones. La totalidad de las acciones en que se divide el capital de la Sociedad, no se encuentran inscritas en el Registro de Valores, por lo que, de conformidad con lo establecido en el artículo 12 de la Ley N° 18.045 sobre Mercado de Valores, no corresponde entregar el detalle de las transacciones en los términos exigidos por el numeral 12) del punto C.2. de la Sección II de la Norma de Carácter General N° 30 de la Superintendencia de Valores y Seguros.



b. Dividendos

De acuerdo a lo establecido en la Circular N°687 de la Superintendencia de Valores y Seguros, el Directorio propuso la Política General de Dividendos, la cual fue aprobada en Junta Ordinaria de Accionistas del 30 de abril de 2009.

El dividendo definitivo, tanto en cuanto a su procedencia como en cuanto a su monto, es fijado por la Junta General Ordinaria de Accionistas, a proposición del Directorio. El Directorio podrá proponer repartir dividendos, considerando las utilidades líquidas del ejercicio, la situación económica - financiera de la Compañía, sus proyecciones e inversiones, de acuerdo con lo que las Leyes y Reglamentos establezcan. Como asimismo, el Directorio dentro de sus facultades legales podrá otorgar dividendos provisorios, si lo estima procedente.

El cumplimiento de esta Política de Dividendos corresponde a la intención del Directorio de la Sociedad, por lo que su cumplimiento quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, así como también a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente pudiere efectuar la Sociedad o la existencia de determinadas condiciones, según corresponda.

c. Utilidad distribuible

En junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2009, por la unanimidad de las acciones emitidas se acordó absorber la pérdida del ejercicio 2008 ascendiente a M\$ 36.254.252, rebajando el Fondo de Otras Reservas para futuros dividendos y eventualidades.

En Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2008, por la unanimidad de las acciones emitidas se acordó no distribuir dividendos con cargo a las utilidades del ejercicio 2007.

En Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 27 de abril de 2007, por la unanimidad de las acciones emitidas se acordó no distribuir dividendos con cargo a las utilidades del ejercicio 2006.

En Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 24 de mayo de 2006, por la unanimidad de las acciones emitidas se acordó no distribuir dividendos con cargo a las utilidades del ejercicio 2005.

d. Otras Reservas

Las otras reservas varias por M\$ 2.695.407 corresponden a la corrección monetaria del capital pagado al 31 de diciembre del 2009, en cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile.

e. Participación no controladoras

Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios: Las disminuciones que se presentan en este ítem corresponden principalmente a las participaciones de los accionistas minoritarios sobre los dividendos declarados por las sociedades consolidadas.

f. Gestión de capital

El objetivo de la Sociedad es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le asegure acceso a los mercados financieros para el desarrollo de sus objetivos estratégicos de mediano y largo plazo, manteniendo una sólida posición financiera, con el propósito de generar retornos a sus accionistas



19. Ingresos de actividades ordinarias

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2010 y 2009:

	31/03/2010 M\$	31/03/2009 M\$
Ventas de energía	59.926.625	79.554.424
Otras Ventas		
Ventas Retail	458.076	355.338
Otras Prestaciones de Servicios		
Construcción Obras y Empalmes	820.371	219.966
Arriendo y Mantenión de Medidores y Empalmes	265.076	358.203
Alumbrado Público	334.285	293.324
Corte y Reposición	357.468	319.460
Otras Prestaciones	723.900	2.640.031
Total de Ingresos Ordinarios	62.885.801	83.740.746

20. Otros ingresos por función

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2010 y 2009:

	31/03/2010 M\$	31/03/2009 M\$
Intereses sobre Facturación	385.438	720.431
Intereses Venta Retail	234.732	93.969
Otros Ingresos de Operación	197.225	182.628
Otros servicios	43.449	66.835
Total Otros Ingresos por función	860.844	1.063.863

21. Depreciación y amortización.

El cargo a resultados por depreciación y amortización al 31 de marzo de 2010 y 2009 fue la siguiente:

	31/03/2010 M\$	31/03/2009 M\$
Depreciación	1.678.633	2.254.685
Amortización	221.081	290.451
Total Depreciación y Amortización	1.899.714	2.545.136



22. Otros gastos por función

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2010 y 2009:

	31/03/2010	31/03/2009
	M\$	M\$
Deudores Incobrables	(442)	
Apoyos en Postación	(9.533)	(624)
Servicios a Terceros	(9.579)	(10.234)
Totales	<u>(19.554)</u>	<u>(10.858)</u>

23. Otras ganancias (pérdidas)

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2010 y 2009:

	31/03/2010	31/03/2009
	M\$	M\$
Intereses varios	101.778	191.018
Resultado neto servicios a terceros	15.090	2.712
Resultado neto en venta de activo fijo		(18.118)
Bajas Activo Fijo		(27.914)
Amortización costo deuda		(12.971)
Resultado neto arriendos percibidos	10.386	7.348
Ingresos diferidos	254.462	141.354
Aportes no Reembolsables	8.822	23.259
Otras ganancias (pérdidas)	67.464	52.456
Totales	<u>458.002</u>	<u>359.144</u>



24. Contingencias y restricciones

Chilquinta Energía S.A.

a) Juicios

1.- Agüero y otros contra Chilquinta Energía S.A.

Demandante : Claudia Agüero y otros
Demandado : Chilquinta Energía S.A.
Tribunal : 1° Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : 2192-2007
Materia : Indemnización de perjuicios
Cuantía : \$140.000.000

Observación: La viuda y tres hijos demandan indemnización por la muerte en accidente eléctrico de su marido José Díaz. Chilquinta estima que no tiene responsabilidad. Está cubierto por el Seguro con un deducible de 3.000 Unidades de Fomento.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Vencido el término probatorio. Causa en estado de dictarse sentencia.

2.- Chilquinta Energía S.A. con Ilustre Municipalidad de Valparaíso

Demandante : Chilquinta Energía S.A.
Demandado : Ilustre Municipalidad de Valparaíso
Tribunal : 3° Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : 2516-2003
Materia : Juicio ejecutivo de cobro de pesos.
Cuantía : 15.927,04 Unidades de Fomento.

Observación: La Municipalidad de Valparaíso no cumplió con el Convenio Judicial pactado por lo que se pidió el cumplimiento judicial de dicho convenio.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En proceso de realización (remate) de dos inmuebles embargados a la Municipalidad.

3.- Chilquinta Energía S.A. con Ilustre Municipalidad de Valparaíso

Demandante : Chilquinta Energía S.A.
Demandado : Ilustre Municipalidad de Valparaíso
Tribunal : 3° Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : 2152-2004
Materia : Juicio ejecutivo de cobro de pesos.
Cuantía : 9.816 Unidades de Fomento.

Observación: La Municipalidad de Valparaíso no cumplió con el Convenio Judicial pactado por lo que se pidió el cumplimiento judicial de dicho convenio.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En proceso de realización (remate) de dos inmuebles embargados a la Municipalidad.



4.- Quiebra Inverlink Corredores de Bolsa S.A.

Demandante : Quiebra Inverlink Corredores de Bolsa S.A.
Demandado : Chilquinta Energía S.A.
Tribunal : 6° Juzgado Civil de Santiago
Rol : 536-2004
Materia : Demanda revocatoria especial de la Ley de Quiebra.
Cuantía : \$ 1.000.000.000

Observación: El Síndico de la quiebra demanda a Chilquinta Energía S. A. a fin de que se declare nulo e inoponible a la masa de acreedores el pago efectuado a Chilquinta Energía S.A. por Inverlink Corredores de Bolsa, dentro del periodo de cesación de pagos, ascendente a \$ 1.000.000.000. La defensa de la empresa alegó la incompetencia del Tribunal y la nulidad de la notificación de la demanda y respecto al fondo, se sostendrá, entre otros argumentos, que esta operación se trata de un Pacto de retroventa de instrumentos financieros y que Chilquinta al recibir anticipadamente la inversión restituyó los tres depósitos a plazo y el pagaré del Banco Central a Inverlink por lo que esta última no sufrió "disminución de su patrimonio", supuesto indispensable de la acción revocatoria concursal deducida.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Agotado el periodo de discusión. En estado de recibirse la causa a prueba.

Asimismo, en el 3° Juzgado Civil de Valparaíso se presentó otra demanda en contra de Chilquinta para obtener también la devolución de la misma suma de dinero invertida y luego rescatada de la firma "Inverlink". En esta demanda se pretende ahora la restitución del dinero, fundado en que ese mismo dinero fue sustraído previamente por Inverlink a la Corporación de Fomento de la Producción, por lo que Chilquinta se habría aprovechado del dolo ajeno.

La causa se encuentra en periodo de prueba.

5.- Vasseur (Rubilar) con Chilquinta Energía S.A.

Demandante : Sandra Rubilar Contreras y Otra
Demandado : Chilquinta Energía S.A.
Tribunal : 5° Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : 3293-2008
Materia : Indemnización de perjuicios
Cuantía : \$540.400.000.-

Observación: Doña Sandra Rubilar Contreras por sí y en representación de su hija menor Natalia Mora Rubilar, demandan a Chilquinta solicitando el pago de la suma total de \$ 540.400.000.- que comprende: por lucro cesante \$140.400.000 y por daño moral \$400.000.000. Las demandantes fundan su pretensión en su calidad de viuda e hija del trabajador de la empresa de televisión por cable Torres y Compañía Ltda. (Comercial LUXOR), don Juan Alberto Mora Zamora, fallecido el día 25 de enero de 2008, en circunstancias que trabajaba en el traslado de cables de propiedad de la empresa Torres y Compañía Ltda. instalados en postación de Chilquinta en el sector de Llay Llay.

Atendida la existencia de seguros comprometidos, se comunicó a la Compañía de Seguros y a los Liquidadores designados.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Vencido el término probatorio. Pendientes algunas diligencias probatorias decretadas.



6.- Ahumada y otros con Chilquinta Energía S.A. y otra (Gasvalpo S.A.)

Demandante : Ana Ahumada Guajardo y Otros
Demandado : Chilquinta Energía S.A. y Gasvalpo S.A.
Tribunal : 4° Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : 1986-2008
Materia : Indemnización de perjuicios
Cuantía : \$6.563.924.218.-

Observación: Un total de 90 comerciantes y habitantes de la calle Serrano demandan a Chilquinta Energía S.A. y a Gasvalpo S.A., a fin de que sean ambas empresas condenadas a pagar en forma solidaria un total de \$6.563.924.218.- a título de indemnización de perjuicios materiales y morales por los hechos acaecidos el 03 de febrero de 07, oportunidad en la que se produjo una explosión en la citada calle.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Se opuso por Chilquinta excepción dilatoria, la que fue acogida por el Tribunal. A la espera de que los demandantes subsanen los defectos de la demanda. Adicionalmente se solicitó por la demandada, Gasvalpo, acumulación de autos respecto de los restantes juicios seguidos por estos mismos hechos, solicitud que fue rechazada y fue apelada. En etapa de discusión.

7.- Valladares y otros con Chilquinta Energía S.A. y otra (Gasvalpo S.A.)

Demandante : Cristian Valladares Farías
Demandado : Chilquinta Energía S.A. y Gasvalpo S.A.
Tribunal : 4° Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : 1737-2008
Materia : Indemnización de perjuicios
Cuantía : \$172.000.000.-

Observación: Cristián Valladares Farías demanda a Chilquinta Energía S.A. y a Gasvalpo S.A., a fin de que ambas empresas sean condenadas a pagar en forma solidaria un total de \$172.000.000.- a título de indemnización de perjuicios materiales y morales que tendrían como causa los hechos acaecidos el 03.02.07, oportunidad en la que se produjo una explosión en la citada calle. El actor sostiene que en el momento en que se produjo la explosión de calle Serrano, él conducía por la citada arteria un vehículo de propiedad de su hermano, el que utilizaba como su herramienta de trabajo ya que se dedicaría al servicio de fletes. La indemnización pretendida abarca, por una parte, lucro cesante por un total de \$ 72.000.000.-, a razón de \$ 600.000.- mensuales por los próximos 10 años, lo que representa sus ingresos promedio mensual por el total de años de vida útil del camión que conducía; y por otra, daño moral por \$ 100.000.000.- en razón del sufrimiento experimentado.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Con fecha 26 de noviembre de 2008 se acogieron las excepciones dilatorias de ineptitud del libelo opuesta por ambas demandadas y se ordenó subsanar los defectos de la demanda, lo que a la fecha no ha ocurrido. Con fecha 6 de enero de 2009 se solicitó por la actora dar curso progresivo a los autos, y el tribunal con igual fecha no le dio lugar, en atención a que hasta la fecha no se han subsanado los defectos. En etapa de discusión.

8.- Trolebuses de Chile S.A. con Chilquinta Energía S.A. y otra (Gasvalpo S.A.)

Demandante : Trolebuses de Chile S.A.
Demandado : Chilquinta Energía S.A. y Gasvalpo S.A.
Tribunal : 4° Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : 2828-2008



Materia : Indemnización de perjuicios
Cuantía : \$314.562.829.-

Observación: La empresa Trolebuses de Chile S.A. demanda a Chilquinta Energía S.A. y a Gasvalpo S.A., solicitando se condene a las demandadas al pago solidario, en sede extracontractual, de un total de \$ 264.562.829.- a título de lucro cesante, más \$ 50.000.000.- a título de daño moral, sumas que representan –de acuerdo a la actora- el total de los perjuicios sufridos por la empresa con ocasión de la explosión de calle Serrano, dado que en su calidad de adjudicataria en el “Sistema de Transporte Metropolitano de Valparaíso” de parte del recorrido por el plan de Valparaíso, no pudo cumplir con el recorrido adjudicado, derivando aquello en cargos por parte de la SEREMITT.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Terminada la etapa de discusión. En estado de recibirse la causa a prueba.

9.- Ibarra y Otros con Chilquinta Energía S.A. y otra (Gasvalpo S.A.)

Demandante : Marcela Ibarra Lafuente y Otros
Demandado : Chilquinta Energía S.A. y Gasvalpo S.A.
Tribunal : 5° Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : 3183-2008
Materia : Indemnización de perjuicios
Cuantía : \$889.049.960.-

Observación: Se demanda a Chilquinta Energía S.A. y a Gasvalpo S.A., solicitando sean condenadas a pagar en forma solidaria un total de \$889.049.960, a título de indemnización de perjuicios materiales y morales que tendrían como causa los hechos acaecidos el 03 de febrero de 07, oportunidad en la que se produjo una explosión en la citada calle. El monto total demandado comprende la suma de \$106.649.960 por daño emergente, la suma de \$182.400.000 por lucro cesante y la suma de \$600.000.000 por daño moral. Los demandantes son Marcela Ibarra Lafuente, representada por su cónyuge Arturo Garretón Pardo; Ana María Ibarra Lafuente, representada por su cónyuge John Byrne Pope; y Carmen Lafuente Córdova, patrocinados por los abogados Waldo del Villar y Claudio Cereceda. Alegan que son propietarias del inmueble ubicado en calle Serrano N° 398, Valparaíso, donde funcionaba el establecimiento comercial denominado “Botonería Ibarra” y que, a raíz de la explosión ocurrida en calle Serrano el 3 de febrero de 2007, habrían sufrido daños materiales y morales.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: A la fecha se encuentra terminada la etapa de discusión. Se encuentra pendiente la celebración del comparendo de conciliación.

10.- Juicio “Consolaro Mino Maria Luisa con Chilquinta Energía S.A. y Otro (Gasvalpo)”

Demandante : Consolaro Mino Maria Luisa
Demandados : Chilquinta Energía S.A. y Gasvalpo S.A.
Tribunal : 5° Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : 4640-08
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : \$ 1.395.214.550

Observación: La propietaria del inmueble ubicado en la calle Serrano demanda a Chilquinta Energía S.A. y a Gasvalpo S.A., a fin de que sean ambas empresas condenadas a pagar en forma solidaria un total de \$1.395.214.550, correspondiente a \$321.344.550 por daño emergente, la suma de \$ 53.400.000 por concepto de lucro cesante y la suma de \$ 1.000.000.000.- por concepto de daño moral, a raíz de los hechos acaecidos el 03 de febrero de 07.



ESTADO PROCESAL ACTUAL: Terminada la etapa de discusión. En estado de recibirse la causa a prueba.

11.- Juicio “Moraga Torres Maria Inés y otros con Chilquinta Energía S.A. y Otro (Gasvalpo)”

Demandante : Maria Ines Moraga Torres y otros.
Demandados : Chilquinta Energía S.A. y Gasvalpo S.A
Tribunal : 3° Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : 4356-08
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : \$ 50.000.000.-

Observación: Maria Inés Moraga Torres y otras, en su calidad de trabajadoras de la Botonería Ibarra, inmueble que resultó totalmente destruido a consecuencia de la explosión de calle Serrano y de la destrucción del inmueble en el cual desempeñaban sus funciones, el término de su fuente de trabajo demandan en sede civil la indemnización de perjuicios causados, accionando por daño moral la suma de \$ 50.000.000.-, más intereses, reajustes y costas.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En etapa de discusión.

12.- Juicio “Renta Nacional Cia. De Seguros con Chilquinta Energía S.A. y Otro (Gasvalpo)”

Demandante : Renta Nacional Cia. De Seguros Generales S.A.
Demandados : Chilquinta Energía S.A. y Gasvalpo S.A
Tribunal : 4° Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : 6291-09
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : \$ 55.012.281.-

Observación: La Compañía de Seguros demanda en reembolso de lo pagado, en virtud de un contrato de seguros, a los propietarios del inmueble ubicado en calle Serrano N° 398, inmueble que resultó destruido a consecuencia de la explosión de calle Serrano.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En etapa de discusión.

13.- Juicio “Altamirano Ovando, Rosa y Otros con Chilquinta Energía S.A. y Otros (Gasvalpo, Luis Kipreos Almallotis)”

Demandante : Rosa Altamirano Ovando y otros.
Demandados : Chilquinta Energía S.A., Gasvalpo S.A y Luis Kipreos Almallotis
Tribunal : 2° Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : 305-2010
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : \$ 94.878.565.-

Observación: Rosa Altamirano Ovando y otras 68 personas, en su calidad de propietarios de inmuebles que alegan fueron afectados por la explosión de calle Serrano del 03.02.2007, demandan daño emergente por \$15.373.565; lucro cesante por \$1.670.000; pérdida de chance por \$835.000 (en subsidio del lucro cesante) y \$77.000.000 por daño moral., más intereses, reajustes y costas.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En etapa de discusión.



14.- Chilquinta Energía S.A. con Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC)

Reclamante : Chilquinta Energía S.A.
Reclamado : Superintendencia de Electricidad y Combustibles
Tribunal : Corte de Apelaciones de Valparaíso
Rol : 2460-2008
Materia : Reclamación Especial Ley 18.410
Cuantía : 450 UTA (equivalentes a diciembre de 2008 a \$203.320.800)

Observación : Con ocasión de la explosión ocurrida el día 03 de febrero de 2007, en calle Serrano de Valparaíso, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles formuló cargos a Chilquinta en su calidad de concesionaria del servicio de suministro eléctrico. Mediante Resolución Exenta N° 533 de 11 de abril de 2008, confirmada por Resolución Exenta N° 1902 de 05 de diciembre de 2008, la SEC sancionó a Chilquinta con una multa ascendente a 450 UTA por la responsabilidad que le atribuye en los hechos antes indicados. En contra de estas resoluciones sancionatorias Chilquinta dedujo recurso reclamación especial contemplado en el artículo 19 de la Ley 18.410, ante la Corte de Apelaciones de Valparaíso, solicitando se deje sin efecto la multa o, en subsidio, se rebaje sustancialmente su monto.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Se ordenó la vista en pos de reclamación presentada por la empresa Gasvalpo en contra de SEC. En etapa de prueba.

15.- Chilquinta Energía S.A. con Complejo Manufacturero de Equipos Telefónicos S.A.C.I.

Demandante : Chilquinta Energía S.A.
Demandado : Complejo Manufacturero de Equipos Telefónicos S.A.C.I.
Tribunal : 2° Juzgado Civil de Valparaíso.
Rol : 883-09.
Materia : Juicio ordinario de cobro de pesos.
Cuantía : \$ 579.599.065.-

Observación: El Complejo Manufacturero de Equipos Telefónicos, no cumplió con el pago acordado en el contrato de apoyo en postes convenido.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Sentencia de primera instancia acoge la demanda en todas sus partes.

16.- Juicio “Rienzo Renato, Antonio y Otro con Chilquinta Energía S.A. y Otro (Gasvalpo)”

Demandante : Antonio Rienzo Renato y Pedro Rienzo Renato.
Demandados : Chilquinta Energía S.A. y Gasvalpo S.A
Tribunal : 2° Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : 22-2010
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : \$ 2.411.030.541.-

Observación: Antonio Rienzo Renato y Pedro Rienzo Renato, en su calidad de comerciantes y dependientes de establecimientos comerciales que alegan fueron afectados por la explosión de calle Serrano del 03.02.2007, demandan daño emergente por \$1.026.327.389; lucro cesante por \$564.703.152; pérdida de chance por \$152.957.400 (en subsidio del lucro cesante) y \$820.000.000 por daño moral., más intereses, reajustes y costas.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En etapa de discusión.



17.- Juicio “Alvarez Donoso, María Olga con Chilquinta Energía S.A. y Otro (Gasvalpo)”

Demandante : María Olga Alvarez Donoso..
Demandados : Chilquinta Energía S.A. y Gasvalpo S.A
Tribunal : 3° Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : 288-2010
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : \$ 137.705.078.-

Observación: María Olga Alvarez Donoso, en su calidad de dueña de establecimientos comerciales que alega fueron afectados por la explosión de calle Serrano del 03.02.2007, demanda daño emergente por \$92.505.078; lucro cesante por \$25.200.000; pérdida de chance por \$12.600.000 (en subsidio del lucro cesante) y \$20.000.000 por daño moral., más intereses, reajustes y costas.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En etapa de discusión.

18.- Juicio “Aguilera Gajardo, Felipe con Ingeniería, Construcciones y Montajes S.A. y Chilquinta Energía S.A.”

Demandante : Felipe Aguilera Gajardo
Demandado : Ingeniería, Construcciones y Montajes S.A. y Chilquinta Energía S.A.
Tribunal : Juzgado de Trabajo de Valparaíso
Rol : RIT O-126-2010
Materia : Indemnización de Perjuicios en juicio laboral
Cuantía : \$ 444.597.304.-

Observación: Felipe Aguilera Gajardo demanda a su empleador Ingeniería, Construcciones y Montajes S.A. y a Chilquinta Energía S.A., solicitando ser indemnizado con la suma de \$44.597.304 por lucro cesante y \$400.000.000 por daño moral a raíz de los daños ocasionados por el accidente laboral ocurrido el 22.08.2008.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Audiencia preparatoria fijada para el 11.06.2010.

b) Otros Compromisos

- La Sociedad tiene contratos de compra de energía hasta el año 2024, que cubre la mayor parte de las necesidades de consumo para clientes regulados y libres de la compañía.
- Con fecha 30 de mayo de 2002 la Sociedad suscribió un contrato de compra venta de 3.352.500 acciones de Luzlinares S.A., con la sociedad Luzagro S.A. Dicho contrato obliga a Chilquinta Energía S.A. a efectuar pagos anuales ascendentes a U.F. 35.952,37 que se extenderán hasta el año 2011 y una cuota final de U.F. 22.011,65 a pagarse en el año 2012.
- Con fecha 31 de marzo de 2004 se suscribió un contrato de opción de venta entre la Sociedad Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Parral Ltda. y Chilquinta Energía S.A., en que la Cooperativa tendrá una opción de venta de aproximadamente 43,4% de sus acciones en Luzparral S.A., obligándose Chilquinta Energía S.A. a comprarlas en las condiciones y términos señalados en dicha opción, lo que puede significar a ésta un pago total de U.F.218.108, distribuido gradualmente hasta el año 2013.



- El contrato de préstamo de la Sociedad con JP Morgan Chase Bank N.A. fue pagado íntegramente con fecha 27 de noviembre de 2009, implicando para Chilquinta Energía S.A. durante el período que abarcó el préstamo el cumplimiento de ciertas obligaciones, referidas principalmente a entregar información financiera periódica y cumplimiento de indicadores financieros. Asimismo, dicho contrato impuso limitaciones de constituir gravámenes, enajenar bienes del activo fijo y/o filiales y también impone limitaciones al nivel de endeudamiento y a la expansión de actividades.

Respecto a la información financiera periódica, el envío de ésta tenía un plazo de 90 días para los estados financieros trimestrales y de 180 días para los estados financieros anuales auditados.

El cumplimiento de covenants financieros y otras restricciones se encontraban dentro de los límites establecidos.

- La colocación de bonos Series A y B, ha generado para la Sociedad y sus Filiales estar sujetas a ciertas obligaciones, limitaciones y prohibiciones mientras no se haya pagado a los tenedores el total del capital e intereses de los bonos en circulación, referidas principalmente al envío de información financiera periódica, cumplimiento de indicadores financieros, mantención de adecuados sistemas de contabilidad, mantener seguros que protejan los activos fijos del emisor y sus filiales. Asimismo, se imponen limitaciones en las operaciones con personas relacionadas y en el otorgamiento de préstamos con terceros, y por otro lado se prohíbe hacer uso de los fondos que obtenga de la colocación de los bonos distintos a los definidos en el prospecto, es decir, se deben destinar al refinanciamientos o pagos de pasivos directos del emisor y sus filiales, y al pago de los gastos asociados a dicho financiamiento.

c) Restricciones

La Sociedad no tiene restricciones sobre sus activos al 31 de marzo de 2010 y 2009.

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

a) Juicios

1.- Rojas Álvarez, Ana con Energía Casablanca S.A. y Otros

Demandante : Ana Rojas Alvarez
Demandados : Energía Casablanca S.A., Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Jean de Dompierre
Tribunal : Juzgado de Letras de Casablanca
Rol : 5.168-2002
Materia : Indemnización de servidumbres eléctricas.
Cuantía : \$70.000.000

Observaciones: Se solicita indemnización por la ocupación del predio de la demandante con 14 postes de una postación eléctrica a través de la cual se da suministro eléctrico a un tercero. La sentencia definitiva rechazó la demanda respecto del pago de la indemnización solicitada y sólo ordenó trasladar los 14 postes. En consecuencia, Litoral no debe pagar indemnización alguna a la demandante; sin embargo, la sentencia ordena el retiro de la postación, cumplimiento que tiene la dificultad de que la postación es de un tercero (Jean de Dompierre), quien sería el responsable de ello.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Sentencia ejecutoriada. Demandante debe solicitar el cumplimiento, lo que no se verifica a la fecha. Existen conversaciones con la parte demandante y otro de los demandados, a fin de lograr un acuerdo extrajudicial para el traslado de la postación, lo que hasta la fecha no se ha concretado.



b) Otros Compromisos

La Sociedad no presenta otros compromisos al 31 de marzo de 2010 y 2009

c) Restricciones

La Sociedad no tiene restricciones sobre sus activos al 31 de marzo de 2010 y 2009

Energía de Casablanca S.A.

a) Juicios

Al 31 de marzo de 2010 no existen juicios u otras acciones legales en que se encuentre involucrada la Sociedad.

b) Otros Compromisos

La Sociedad no presenta otros compromisos al 31 de marzo de 2010 y 2009.

c) Restricciones

La Sociedad no tiene restricciones sobre sus activos al 31 de marzo de 2010 y 2009.

Luzlinares S.A.

a) Juicios

- 1) Cobranza judicial en contra de I. Municipalidad de Colbún. Actualmente se siguen dos juicios ejecutivos y uno ordinario en contra de la Municipalidad de Colbún, por una deuda app. de \$77.000.000. Se han embargado bienes y los juicios están en etapa de ejecución de los bienes embargados.
- 2) Demanda ordinaria presentada por Enrique Rosales Tapia quien reclama una indemnización de \$81.000.000 por los daños que alega haber sufrido a raíz de la poda y tala efectuada por Luzlinares S.A. La postura de la compañía es que la tala se hizo en cumplimiento de una obligación y el ejercicio de un derecho establecidos en la legislación eléctrica. La causa se encuentra en etapa de discusión.

b) Otros Compromisos

La Sociedad no presenta otros compromisos al 31 de marzo de 2010 y 2009

c) Restricciones

La Sociedad no tiene restricciones sobre sus activos al 31 de marzo de 2010 y 2009

Luzparral S.A.



a) Juicios

Al 31 de marzo de 2010 no existen juicios u otras acciones legales relevantes en que se encuentre involucrada la Sociedad.

b) Otros Compromisos

La Sociedad no presenta otros compromisos al 31 de marzo de 2010 y 2009

c) Restricciones

La Sociedad no tiene restricciones sobre sus activos al 31 de marzo de 2010 y 2009



25. Garantías

Chilquinta Energía S.A.

a) Garantías Directas

El detalle de los compromisos directos al 31 de marzo de 2010 se muestra en el siguiente cuadro:

Acreedor de la garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos comprometidos		Saldos pendiente de pago a la fecha de cierre de los estados financieros		Liberación de Garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Valor Contable	31/03/2010	31/03/2009	31/03/2011	Activos	31/03/2012	Activos	31/03/2013	Activos
GOBIERNO REGIONAL V REGION	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	MATRIZ	REAL	BOLETAS	75.026			75.026					
GOBIERNO REGIONAL V REGION	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	MATRIZ	REAL	BOLETAS	8.413			8.413					
GOBIERNO REGIONAL V REGION	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	MATRIZ	REAL	BOLETAS	6.142			6.142					
GOBIERNO REGIONAL V REGION	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	MATRIZ	REAL	BOLETAS	18.120			18.120					
GOBIERNO REGIONAL V REGION	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	MATRIZ	REAL	BOLETAS	8.791			8.791					
GOBIERNO REGIONAL V REGION	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	MATRIZ	REAL	BOLETAS	5.689			5.689					
GOBIERNO REGIONAL V REGION	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	MATRIZ	REAL	BOLETAS	5.227			5.227					
I MUNICIPALIDAD DE QUILLOTA	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	MATRIZ	REAL	BOLETAS	7.093			7.093					
SERVIU V REGION	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	MATRIZ	REAL	BOLETAS	6.456			6.456					
SERVIU V REGION	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	MATRIZ	REAL	BOLETAS	512.137			512.137					
GOBIERNO REGIONAL DE VALPARAISO	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	MATRIZ	REAL	BOLETAS	7.608			7.608					
ILUSTRE MUNICIPALIDAD DE VALPARAISO	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	MATRIZ	REAL	BOLETAS	7.600			7.600					
ILUSTRE MUNICIPALIDAD DE VALPARAISO	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	MATRIZ	REAL	BOLETAS	39.691			39.691					
ILUSTRE MUNICIPALIDAD DE VALPARAISO	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	MATRIZ	REAL	BOLETAS	34.832			34.832					
SERVIU V REGION	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	MATRIZ	REAL	BOLETAS	90.053			90.053					
ILUSTRE MUNICIPALIDAD DE QUILPUE	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	MATRIZ	REAL	BOLETAS	24.874			24.874					
GOBIERNO REGIONAL V REGION	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	MATRIZ	REAL	BOLETAS	51.427			51.427					
LAFARGE CHILE S.A.	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	MATRIZ	REAL	BOLETAS	213.552			213.552					
I MUNICIPALIDAD DE VALPARAISO	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	MATRIZ	REAL	BOLETAS	20.943			20.943					
ILUSTRE MUNICIPALIDAD DE VIÑA DEL MAR	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	MATRIZ	REAL	BOLETAS	26.288			26.288					
SERVIU V REGION	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	MATRIZ	REAL	BOLETAS	19.371			19.371					

b) Garantías Indirectas

La Sociedad no ha otorgado garantías indirectas al 31 de marzo de 2010 y 2009.



Compañía Eléctrica del Litoral S.A.

El detalle de los compromisos directos al 31 de marzo de 2010 se muestra en el siguiente cuadro:

Acreedor de la garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos comprometidos		Saldos pendiente de pago a la fecha de cierre de los estados financieros		Liberación de Garantías						
	Nombre	Relación		Tipo	Valor Contable	31/03/2010	31/03/2009	31/03/2011	Activos	31/03/2012	Activos	31/03/2013	Activos	
ILUSTRE MUNICIPALIDAD DE ALGARROBO	CIA. ELECTRICA DEL LITORAL S.A.	FILIAL	REAL	BOLETAS	323									

b) Garantías Indirectas

La Sociedad no ha otorgado garantías indirectas al 31 de marzo de 2010 y 2009.

Energía de Casablanca S.A.

El detalle de los compromisos directos al 31 de marzo de 2010 se muestra en el siguiente cuadro:

Acreedor de la garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos comprometidos		Saldos pendiente de pago a la fecha de cierre de los estados financieros		Liberación de Garantías						
	Nombre	Relación		Tipo	Valor Contable	31/03/2010	31/03/2009	31/03/2011	Activos	31/03/2012	Activos	31/03/2013	Activos	
DIRECTOR REGIONAL DE VIALIDAD V REGION	ENERGIA DE CASABLANCA S.A.	FILIAL	REAL	BOLETAS	416									

b) Garantías Indirectas

La Sociedad no ha otorgado garantías indirectas al 31 de marzo de 2010 y 2009.



Luzlinares S.A.

El detalle de los compromisos directos al 31 de marzo de 2010 se muestra en el siguiente cuadro:

Acreedor de la garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos comprometidos		Saldos pendiente de pago a la fecha de cierre de los estados financieros		Liberación de Garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Valor Contable	31/03/2010	31/03/2009	31/03/2011	Activos	31/03/2012	Activos	31/03/2013	Activos
ILUSTRE MUNICIPALIDAD DE YERBAS BUENAS	LUZLINARES S.A.	FILIAL	REAL	BOLETAS	539			539					
DIRECCION DE VIALIDAD VII REGION	LUZLINARES S.A.	FILIAL	REAL	BOLETAS	294			294					
DIRECCION DE VIALIDAD VII REGION	LUZLINARES S.A.	FILIAL	REAL	BOLETAS	420			420					
I MUNICIPALIDAD DE YERBAS BUENAS	LUZLINARES S.A.	FILIAL	REAL	BOLETAS	850			850					
I MUNICIPALIDAD DE CONSTITUCION	LUZLINARES S.A.	FILIAL	REAL	BOLETAS	199			199					
DIRECCION DE VIALIDAD VII REGION	LUZLINARES S.A.	FILIAL	REAL	BOLETAS	2.520			2.520					
DIRECCION DE VIALIDAD VII REGION	LUZLINARES S.A.	FILIAL	REAL	BOLETAS	1.260			1.260					
GOBIERNO REGIONAL REGION DEL MAULE	LUZLINARES S.A.	FILIAL	REAL	BOLETAS	7.540			7.540					
GOBIERNO REGIONAL DEL MAULE	LUZLINARES S.A.	FILIAL	REAL	BOLETAS	546			546					
I MUNICIPALIDAD DE LINARES - DEP DE EDUCACION	LUZLINARES S.A.	FILIAL	REAL	BOLETAS	672			672					

b) Garantías Indirectas

La Sociedad no ha otorgado garantías indirectas al 31 de marzo de 2010 y 2009.

Luzparral S.A.

a) Garantías Directas

La Sociedad no mantiene compromisos directos al 31 de marzo de 2010 y 2009.

b) Garantías Indirectas

En la quinta junta extraordinaria de accionistas, celebrada el día 29 de marzo de 2004 se aprueba por unanimidad el otorgamiento de una garantía a la Sociedad matriz Chilquinta Energía S.A., para caucionar las obligaciones que ésta asumió en el contrato de opción de venta de acciones que suscribió con la Sociedad Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Parral Limitada.

Luzparral S.A. es fiadora y/o codeudora solidaria de Chilquinta Energía S.A. en las obligaciones suscritas en la opción de venta antes mencionada, hasta la suma equivalente a U.F. 229.014 (Doscientos veintinueve mil catorce unidades de fomento).



26. Cauciones obtenidas de terceros

Chilquinta Energía S.A.

Al 31 de marzo de 2010, Chilquinta Energía S.A. ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$ 2.284.771 (M\$ 14.287.921 al 31 de marzo de 2009)

Compañía Eléctrica del Litoral S.A.

Al 31 de marzo de 2010, la Sociedad y sus filiales han recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$ 15.475 (M\$ 21.094 al 31 de marzo de 2009)

Energía de Casablanca S.A.

Al 31 de marzo de 2010, la Sociedad ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$ 13.749 (M\$ 1.904 al 31 de marzo de 2009)

Luzparral S.A.

Al 31 de marzo de 2010, la Sociedad ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$ 3.318 (M\$ 1.048 al 31 de marzo de 2009)

Luzlinares S.A.

Al 31 de marzo de 2010, la Sociedad ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$ 2.268 (M\$ 6.162 al 31 de marzo de 2009)

27. Medio Ambiente

Durante los períodos terminados al 31 de marzo 2010 y 2009, la Sociedad matriz y sus filiales no han efectuado desembolsos significativos asociados a gastos medio ambientales.

28. Hechos posteriores

Entre el 1 de abril de 2010 y la fecha de emisión de estos estados financieros, no han ocurrido hechos de carácter financiero o de otra índole que afecten en forma significativa los saldos o interpretaciones de los mismos.