



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondiente al período terminado
el 30 de septiembre de 2010

Chilquinta Energía S.A. y Filiales



CHILQUINTA ENERGIA S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010,
31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 1 DE ENERO DE 2009
(En miles de pesos)

	Nota N°	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
ACTIVOS				
Activos corrientes:				
Efectivo y equivalentes al efectivo	5	91.497.374	87.360.597	38.053.321
Otros activos no financieros	7	5.219.765	2.654.787	836.884
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	6	65.230.097	50.041.226	50.892.179
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	8	53.487	107.360	56.096
Inventarios	9	1.190.945	1.142.477	845.203
Activos por impuestos corrientes	10	6.978.184	6.878.587	26.927.483
Total activos corrientes		<u>170.169.852</u>	<u>148.185.034</u>	<u>117.611.166</u>
Activos no corrientes:				
Otros activos no financieros no corrientes	7	573.417	469.749	5.501.357
Activos intangibles distintos de la plusvalía	11	12.697.181	11.526.033	9.249.011
Plusvalía	12	111.697.160	111.697.160	111.697.160
Propiedades, planta y equipos, neto	13	170.737.607	165.131.012	161.513.536
Activos por impuestos diferidos	10	20.660.693	20.172.728	23.102.785
Total de activos no corrientes		<u>316.366.058</u>	<u>308.996.682</u>	<u>311.063.849</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>486.535.910</u>	<u>457.181.716</u>	<u>428.675.015</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios



CHILQUINTA ENERGIA S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010,
31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 1 DE ENERO DE 2009
(En miles de pesos)

	Nota N°	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
PATRIMONIO Y PASIVOS				
Pasivos corrientes:				
Otros pasivos financieros corrientes	14	2.194.798	861.582	12.896.632
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	15	47.436.580	37.401.530	38.216.086
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	8	9.825.849	9.454.762	5.147.033
Pasivos por impuestos corriente	10	2.866.649	2.294.102	759.814
Otros pasivos no financieros corrientes	16	2.508.034	4.586.398	4.439.548
Total pasivos corrientes		64.831.910	54.598.374	61.459.113
Pasivos no corrientes:				
Otros pasivos financieros no corrientes	17	137.635.543	134.958.504	127.290.000
Pasivos no corrientes		230.718	255.501	437.914
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	8	438.963	1.278.820	2.123.929
Pasivos por impuestos diferidos	10	14.819.035	13.061.094	11.048.802
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	18	7.820.579	7.620.261	7.483.892
Otros pasivos no financieros no corrientes	19	1.141.227		
Total pasivos no corrientes		162.086.065	157.174.180	148.384.537
Patrimonio:				
Capital emitido	22	114.496.269	114.496.269	117.191.676
Otras reservas	22	2.695.407	2.695.407	-
Ganancias acumuladas		128.690.538	114.600.493	88.141.348
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		245.882.214	231.792.169	205.333.024
Participaciones no controladoras	22	13.735.721	13.616.993	13.498.341
Total patrimonio		259.617.935	245.409.162	218.831.365
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		486.535.910	457.181.716	428.675.015

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios



CHILQUINTA ENERGIA S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS INTERMEDIOS POR FUNCIÓN POR LOS PERIODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y 2009 Y POR LOS PERIODOS DE TRES MESES ENTRE EL 1 DE ABRIL Y EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y 2009
(En miles de pesos)

	Nota N°	01.01.2010 30.09.2010 M\$	01.01.2009 30.09.2009 M\$	01.07.2010 30.09.2010 M\$	01.07.2009 30.09.2009 M\$
Ganancia					
Ingresos de actividades ordinarias	23	229.161.645	228.796.476	73.055.485	69.554.317
Costo de ventas		(180.613.438)	(181.915.386)	(55.610.988)	(55.625.553)
Ganancia Bruta		48.548.207	46.881.090	17.444.497	13.928.764
Otros ingresos por función	24	3.509.610	3.463.722	1.023.898	1.084.179
Gastos de administración		(15.339.637)	(13.008.295)	(5.359.588)	(4.416.438)
Otros gastos por función	26	(97.622)	(75.964)	(48.748)	(12.296)
Otras ganancias (pérdidas)	27	(99.124)	1.403.763	218.838	357.241
Ingresos financieros	28	935.805	529.492	474.205	208.559
Costos financieros	28	(4.247.345)	(7.191.001)	(1.446.874)	(2.370.491)
Diferencias de cambio	28	(2.783.433)	12.883.785	(8.831.610)	(1.802.736)
Resultado por unidades de reajuste	28	(2.608.031)	246.405	(902.858)	34.979
Ganancia antes de impuestos		27.818.430	45.132.997	2.571.760	7.011.761
Gastos por impuestos a las ganancias	10	(4.136.622)	(7.185.270)	(94.309)	(1.253.105)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		23.681.808	37.947.727	2.477.451	5.758.656
Ganancia		23.681.808	37.947.727	2.477.451	5.758.656
Ganancia atribuible a:					
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora		22.595.022	36.900.098	2.118.676	5.452.108
Ganancia atribuible a participaciones no controladoras		1.086.786	1.047.629	358.775	306.548
Ganancia		23.681.808	37.947.727	2.477.451	5.758.656
Ganancia por acción básica					
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas \$/ acción		12.362	19.809	1.293	3.006
Ganancia por acción diluidas					
Ganancia diluidas por acción básica en operaciones continuadas \$/ acción		12.362	19.809	1.293	3.006
Estado de resultado integral					
Ganancias		23.681.808	37.947.727	2.477.451	5.758.656
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		23.681.808	37.947.727	2.477.451	5.758.656
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		22.595.022	36.900.098	2.118.676	5.452.108
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		1.086.786	1.047.629	358.775	306.548
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		23.681.808	37.947.727	2.477.451	5.758.656

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios



CHILQUINTA ENERGIA S.A. Y FILIALES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
POR LOS PERIODOS TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y 2009
(En miles de pesos)

Estado de cambio en el patrimonio neto	Cambios en otras reservas			Ganancia (pérdida) acumulada M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Total patrimonio M\$
	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	114.496.269	2.695.407	2.695.407	114.600.493	231.792.169	13.616.993	245.409.162
Cambios en patrimonio							
Ganancia	-	-	-	22.595.022	22.595.022	1.086.786	23.681.808
Dividendos	-	-	-	(8.250.000)	(8.250.000)	-	(8.250.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	(254.977)	(254.977)	(968.058)	(1.223.035)
Total de cambios en patrimonio				14.090.045	14.090.045	118.728	14.208.773
Saldo final al 30.09.2010	114.496.269	2.695.407	2.695.407	128.690.538	245.882.214	13.735.721	259.617.935

Estado de cambio en el patrimonio neto	Cambios en otras reservas			Ganancia (pérdida) acumulada M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Total patrimonio M\$
	Capital emitido	Reservas Varias	Otras reservas				
	M\$	M\$	M\$				
Saldo inicial al 01.01.2009	117.191.676	-	-	88.141.348	205.333.024	13.498.341	218.831.365
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado	117.191.676	-	-	88.141.348	205.333.024	13.498.341	218.831.365
Cambios en el patrimonio							
Ganancia	-	-	-	36.900.098	36.900.098	1.047.629	37.947.727
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	(3)	(3)	(595.936)	(595.939)
Total de cambios en patrimonio				36.900.095	36.900.095	451.693	37.351.788
Saldo final al 30.09.2009	117.191.676	-	-	125.041.443	242.233.119	13.950.034	256.183.153

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios



CHILQUINTA ENERGIA S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
POR LOS PERIODOS TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y 2009
(En miles de pesos)

Estado de flujos de efectivo indirecto	Nota N°	01.01.2010 30.09.2010 M\$	01.01.2009 30.09.2009 M\$
Flujo de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Ganancia		23.681.808	37.947.727
Ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)			
Ajustes por gasto por impuestos a las ganancias	10	4.136.622	7.185.271
Ajustes por disminuciones (incrementos) en los inventarios		(142.840)	(643.631)
Ajustes por disminuciones (incrementos) en cuentas por cobrar de origen comercial		(15.741.658)	960.745
Ajustes por disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación		(3.521.471)	18.985.471
Ajustes por incrementos (disminuciones) en cuentas por pagar de origen comercial		9.523.087	(7.953.625)
Ajustes por incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación		(1.016.552)	(790.695)
Ajustes por gastos de depreciación y amortización	25	5.761.039	7.756.046
Ajustes por pérdidas (ganancias) de moneda extranjera no realizadas			(17.200.487)
Otros ajustes por partidas distintas al efectivo		4.629.780	2.913.846
Ajustes por pérdidas (ganancias) por la disposición de activos no corrientes		(25.573)	(7.775)
Otros ajustes para los que los efectos sobre el efectivo son flujos de efectivo, de inversión o financiación		(3.664.401)	4.503.846
Total de ajustes por conciliación de (pérdidas) ganancias		(61.967)	15.709.012
Intereses pagados		(983.543)	(2.362.910)
Flujo de efectivo neto procedente de (utilizados en) actividades de operación		22.636.298	51.293.829
Flujo de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo		33.782	80.271
Compra de propiedades, planta y equipo		(10.559.516)	(7.992.553)
Flujo de efectivo neto procedente de (utilizados en) actividades de inversión		(10.525.734)	(7.912.282)
Flujo de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Pagos por otras participaciones en el patrimonio			
Importes procedentes de préstamos de corto plazo			42.000.000
Total importes procedentes de préstamos		-	42.000.000
Préstamos de entidades relacionadas		20.790.846	18.048.072
Pagos de préstamos			(42.000.000)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(22.035.737)	(15.428.016)
Dividendos pagados		(9.512.329)	(1.818.138)
Otras entradas (salidas) de efectivo			
Flujo de efectivo neto procedente de (utilizados en) actividades de financiación		(10.757.220)	801.918
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		1.353.344	44.183.465
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo		2.783.433	(4.598.471)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes de efectivo		4.136.777	39.584.994
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		87.360.597	38.053.321
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	5	91.497.374	77.638.315

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

Correspondiente al período terminado
el 30 de septiembre de 2010

Chilquinta Energía S.A. y Filiales



Chilquinta Energía S.A. y Filiales

Notas a los estados financieros consolidados intermedios

Índice

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 Compañía	10
1.4	Inscripción en el registro especial de entidades informantes	11
1.5	Breve descripción del negocio de las Sociedades Filiales	12
2.	Bases de presentación de los estados financieros consolidados intermedios	12
2.1	Principios Contables	12
2.2	Nuevos pronunciamientos contables	12
2.3	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	13
2.4	Principios de consolidación	13
3.	Criterios contables aplicados	15
3.1	Bases de presentación	15
3.1.1	Moneda funcional y de presentación	15
3.1.2	Transacciones en moneda extranjera	15
3.1.3	Compensación de saldos y transacciones	15
3.1.4	Información financiera por segmentos operativos	15
3.2	Instrumentos financieros	16
3.2.1	Activos financieros	16
3.2.2	Préstamos y otros pasivos financieros	16
3.3	Estimación deudores incobrables	16
3.4	Inventarios	16
3.5	Activos Intangibles	17
3.5.1	Plusvalía	17
3.5.2	Servidumbres	17
3.5.3	Programas informáticos	18
3.5.4	Zonas de Concesión	18
3.6	Propiedades, planta y equipos	18
3.6.1	Propiedades, planta y equipos	18
3.6.2	Subvenciones estatales – FNDR	18
3.7	Impuesto a las ganancias	18
3.8	Beneficios a los empleados	19
3.8.1	Vacaciones	19
3.8.2	Incentivo rentabilidad	19
3.9	Política de medio ambiente	19
3.10	Dividendos	19
3.11	Provisiones	19
3.11.1	Indemnizaciones por años de servicio	19
3.11.2	Beneficios posteriores a la jubilación	20
3.12	Reconocimiento de Ingresos y Gastos	20
3.13	Estado de flujo de efectivo	21
3.14	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	21
3.15	Ganancia (pérdida) por acción	21
3.16	Deterioro del valor de los activos	21
4.	Primera aplicación de Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF)	22



5. Efectivo y equivalentes al efectivo	25
6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	26
7. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	28
8. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	28
9. Inventarios	32
10. Activos y pasivos por impuestos corrientes e impuestos diferidos no corrientes	32
11. Activos intangibles distintos de la plusvalía	35
12. Plusvalía	36
13. Propiedades, plantas y equipos	37
14. Otros pasivos financieros corrientes	38
15. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	40
16. Otros pasivos no financieros corrientes	40
17. Otros pasivos financieros no corrientes	41
18. Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	44
19. Otros pasivos no financieros no corrientes	45
20. Gestión del riesgo	46
20.1 Riesgo regulatorio	46
20.1.1 Cambio de la regulación	46
20.1.2 Fijación tarifas de distribución y de servicios asociados	46
20.1.3 Calidad del suministro	46
20.1.4 Contratos de suministros	46
20.1.5 Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno	47
20.2 Riesgo financiero	47
21. Políticas de Inversión y financiamiento	47
22. Patrimonio	48
a) Capital suscrito y pagado y número de acciones	48
b) Dividendos	48
c) Utilidad distribuible	49
d) Otras reservas	49
e) Participación no controladoras	49
f) Gestión de Capital	49
23. Ingresos de actividades ordinarias	50
24. Otros ingresos por función	50
25. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro	51



26. Otros gastos por función	51
27. Otras ganancias (pérdidas)	52
28. Resultado Financiero	52
29. Contingencias y restricciones	53
30. Moneda extranjera	64
31. Garantías	66
32. Cauciones obtenidas de terceros	69
33. Medio ambiente	69
34. Hechos posteriores	69



1. Información general y descripción del negocio

1.1. Identificación y objeto social

Chilquinta Energía S.A. (ex Energas S.A.), en adelante “Chilquinta o Compañía” fue constituida como Sociedad Anónima por escritura pública de fecha 21 de enero de 1997.

El objeto actual de la Compañía 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.

El domicilio social y las oficinas centrales de la Compañía se encuentran en la ciudad de Valparaíso, Av. Argentina N° 1, piso 9, teléfono 2452000.

1.2. Mercado en que participa la empresa

La Compañía 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 en 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 a la competencia y bajo un 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 Compañía

A contar del año 2001 la Compañía 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 especial de entidades informantes

Las sociedades filiales de Chilquinta Energía S.A. inscritas en el Registro Especial de Entidades Informantes a la fecha de cierre de los estados financieros al 30 de septiembre de 2010, son las siguientes:

Compañía Eléctrica del Litoral S.A., Sociedad Anónima Abierta.
Energía de Casablanca S.A., Sociedad Anónima Abierta.

Las sociedades filiales de Chilquinta Energía S.A. inscritas en el Registro Especial de Entidades Informantes, clasificadas como no emisoras de acuerdo al Oficio Circular N° 600 del 28 de abril de 2010 emitido por la SVS, a la fecha de cierre de los estados financieros al 30 de septiembre de 2010, son las siguientes:

Luzlinares S.A., Sociedad Anónima Cerrada
Luzparral S.A., Sociedad Anónima Cerrada

1.5. Breve descripción del negocio de las Sociedades Filiales

Compañía Eléctrica del Litoral S.A., tiene como objetivo principal el producir, adquirir, transportar, distribuir y vender energía eléctrica en cualquier parte del país o del extranjero. Por otra parte, su propósito es construir, adquirir y explotar toda clase de instalaciones destinadas a la producción, transmisión, compra, venta, distribución y aprovechamiento, en cualquier forma, de energía eléctrica.

Energía de Casablanca S.A., tiene como principal objeto social la distribución, transmisión, generación, transporte, transformación, compra, suministro y venta de energía eléctrica y de cualquier naturaleza, incluyendo la prestación de servicios afines, y realizar en forma directa o a través de otras empresas la compra, venta, importación, exportación, elaboración, producción, explotación, comercialización y distribución por cuenta propia o ajena, de toda clase de bienes, mercaderías o artículos relacionados con la agroindustria, el hogar, computacional, deportivo, de esparcimiento y materiales de construcción, o derecho de aprovechamiento de aguas que digan relación con la energía.

Luzlinares S.A., tiene como objeto principal la distribución, transmisión, generación, transporte, transformación, compra, suministro y venta de energía eléctrica y de cualquier naturaleza, incluyendo la prestación de servicios afines, y realizar en forma directa o a través de otras empresas, la compra, venta, importación, exportación, elaboración, producción, explotación, comercialización y distribución por cuenta propia o ajena de toda clase de bienes y mercaderías. Efectuar en forma directa o indirecta actividades relacionadas con el transporte, el turismo, la recaudación para terceros, con o sin financiamiento, las comunicaciones, la transmisión de datos y los servicios de conexión a Internet; y cualquier actividad conducente al cumplimiento de los objetivos antes señalados. Además, la Sociedad podrá destinar sus disponibilidades en el mercado de capitales y realizar actividades relacionadas con su objeto. Las actividades de la Sociedad que conforman su objeto social podrán desarrollarse en el país o en el extranjero.

Luzparral S.A., tiene por objeto social distribuir, transmitir, generar, transportar, transformar, comprar, suministrar o vender energía eléctrica o de cualquier naturaleza, o los elementos o insumos necesarios para producirla, en forma directa o indirecta; obtener, transferir, comprar, arrendar, gravar o explotar en cualquiera forma las concesiones a que se refiere la Ley General de Servicios Eléctricos, y solicitar los permisos y franquicias para conservar, promover o desarrollar los fines de la Sociedad; realizar en forma directa o indirecta, la compra, venta, importación, exportación, elaboración o producción, comercialización y distribución, por cuenta propia o ajena, de toda clase de mercaderías que digan relación con la energía de toda clase, el agro, el hogar, la computación, deportes, esparcimiento o la construcción; la prestación de servicios, fabricación, comercialización de equipos y materiales, y ejecución de obras, relacionados con los objetos señalados anteriormente o necesarios para su operación y desarrollo; efectuar en forma



directa o indirecta actividades relacionadas con el transporte, el turismo, la recaudación para terceros, con o sin financiamiento, las comunicaciones, la transmisión de datos y los servicios de conexión a internet; toda otra actividad necesaria o conducente al cumplimiento de los objetivos antes señalados; y además podrá destinar sus disponibilidades en el mercado de capitales y realizar actividades relacionadas con su objeto. Las actividades de la Sociedad que conforman su objeto social podrán desarrollarse en el país o en el extranjero.

2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados intermedios

2.1. Principios Contables

Los presentes estados financieros consolidados intermedios, se presentan en miles de pesos y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Chilquinta y sus Filiales y han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera, emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"), y aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 26 de noviembre de 2010. Los estados consolidados de situación financiera NIIF preliminar al 31 de diciembre de 2009 y el estado de situación financiera consolidado de apertura al 1 de enero de 2009, han sido preparados exclusivamente para ser utilizados por la Administración de la Compañía como parte del proceso de conversión de la misma a Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF") para el año que termina el 31 de Diciembre de 2010. Para fines estatutarios Chilquinta y filiales, ha utilizado para la preparación de sus estados financieros consolidados durante el año 2009, los Principios Contables de General Aceptación en Chile ("PCGA Chile").

Los estados financieros consolidados de Chilquinta y filiales al 31 de diciembre de 2009, presentados a la Superintendencia de Valores y Seguros y aprobados por el Directorio con fecha 24 de febrero de 2010, fueron preparados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile, los cuales fueron considerados como los principios contables previos, tal como es definido en la NIIF 1, antes de la preparación de los estados financieros consolidados de apertura NIIF.

No obstante, que en la preparación de los estados financieros consolidados de Chilquinta y filiales al 30 de septiembre de 2010, la Administración ha utilizado su mejor saber y entender con relación a las normas e interpretaciones y los hechos y circunstancias actuales, los mismos pueden experimentar cambios, por ejemplo, modificaciones a las normas e interpretaciones adicionales que puedan ser emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB") que cambien la normativa vigente. Estos estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de Chilquinta y filiales al 30 de septiembre de 2010, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por el período terminado en esa fecha.

2.2. 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 y la administración decidió no aplicarlos retrospectivamente.

Normas, interpretaciones y enmiendas

Aplicación obligatoria para:

Enmienda a NIC 32:
Clasificación de derechos de emisión

Períodos anuales iniciados en o después del
1 de febrero de 2010

NIIF 9:
Instrumentos Financieros: Clasificación y
Medición.

Períodos anuales iniciados en o después del
1 de enero de 2013



Enmienda a NIC 24: Revelaciones de partes relacionadas	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011
CINIIF 19: Liquidación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2010
Enmienda a CINIIF 14: Pagos anticipados de la obligación de mantener un nivel mínimo de financiación	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011
Mejoramientos de las NIIF (a mayo de 2010)	Mayoritariamente a periodos anuales iniciados en o después 1 de enero de 2011

La Administración de la Compañía, 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.

2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.

La información contenida en estos estados financieros consolidados intermedios es responsabilidad del Directorio de la Compañía, 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, se requiere hacer uso de algunas estimaciones y supuestos 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 y supuestos se refieren básicamente a:

- ✓ Los supuestos empleados 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 resultados 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.
- ✓ Deterioro de los activos.
- ✓ Estimación de deudores incobrables e inventarios obsoletos.
- ✓ Litigios y contingencias

2.4. Principios de consolidación.

Los estados financieros consolidados incluyen los estados financieros de Chilquinta y las entidades controladas por la Compañía (sus filiales). Filiales son aquellas entidades sobre las cuales la Compañía tiene el poder para dirigir las políticas financieras y de operación que generalmente viene acompañado de una participación superior al 50% de los derechos de voto. Al evaluar si el Grupo controla otra entidad se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercidos o convertidos. Las Filiales se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control a la Compañía, y se excluyen de la consolidación en la fecha en que se cesa el mismo.



En el proceso de consolidación se eliminan todas las transacciones, saldos, pérdidas y ganancias entre las entidades del Grupo.

Cuando se considera necesario, se han ajustado las políticas contables de las filiales para asegurar su uniformidad con las políticas utilizadas por el Grupo.

El valor de la participación de los accionistas no controladores en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades filiales consolidadas se presenta respectivamente en el ítem "Participaciones no controladoras" del estado de situación financiera consolidado y "Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras" en el estado de resultados integrales consolidados.

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

RUT	Nombre	30/09/2010			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
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A. (1)	69,75	-	69,75	69,75	-	69,75	69,75	-	69,75
76.096.382-8	Casablanca Generación S.A. (1)	68,75	-	68,75	-	-	-	-	-	-
96.884.450-4	Luzinares S.A.	85,00	-	85,00	85,00	-	85,00	85,00	-	85,00
96.866.680-0	Luzparral S.A.	56,59	-	56,59	56,59	-	56,59	56,59	-	56,59

- (1) En Junta Extraordinaria de Accionistas de Energía Casablanca S.A., celebrada el 19 de marzo de 2010 se acordó la división de esta en dos Sociedades Anónimas, siendo la continuadora legal Energía Casablanca S.A., constituyéndose Casablanca Generación S.A. con efecto a contar del 1 de enero de 2010.

A continuación se indica información detallada de las subsidiarias al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009

30.09.2010										
RUT	Nombre	País origen	Relación de la		Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Ingresos ordinarios M\$	Ganancia (pérdida) neta M\$
			Naturaleza	Tipo moned						
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	5.317.765	12.590.759	3.717.194	595.117	9.060.750	1.764.650
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	1.563.185	3.691.971	1.095.978	102.576	3.716.726	403.919
76.096.382-8	Casablanca Generación S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	303.475	256.628	1.187	256.148	-	-
96.884.450-4	Luzinares S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	5.894.106	18.815.071	2.209.958	303.870	7.279.480	1.146.521
96.866.680-0	Luzparral S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	3.099.276	11.823.336	1.347.701	277.061	5.056.955	831.674

31.12.2009										
RUT	Nombre	País origen	Relación de la		Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Ingresos ordinarios M\$	Ganancia (pérdida) neta M\$
			Naturaleza	Tipo moned						
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	3.674.913	12.609.701	1.670.206	559.535	3.770.207	767.350
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	1.624.899	3.678.355	373.614	84.381	1.806.302	188.467
96.884.450-4	Luzinares S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	5.289.773	18.774.647	2.380.502	296.879	3.075.321	375.235
96.866.680-0	Luzparral S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	2.970.218	11.729.600	1.746.242	246.814	2.286.428	342.469



3. Criterios contables aplicados.

3.1. Bases de presentación.

- a) Períodos cubiertos - Los presentes estados financieros consolidados de Chilquinta y filiales comprenden el estado de situación financiera y estado de cambio en el patrimonio al 01 de enero de 2009 (fecha de la transición), 31 de diciembre de 2009 y 30 de septiembre de 2010, los estados de resultados integrales por los semestres y trimestres terminados el 30 de septiembre de 2009 y 30 de septiembre de 2010, y el flujo de efectivo por los semestres terminados el 30 de septiembre de 2009 y 30 de septiembre de 2010.
- b) Bases de preparación - Los presentes estados financieros consolidados intermedios han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF" o "IFRS" en inglés), las que han sido adoptadas en Chile bajo denominación: Normas de Información Financiera de Chile ("NIFCH"), y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales. Además, se han considerado las disposiciones específicas sobre sociedades anónimas contenidas en la Ley 18.046, su reglamento y las normas de la Superintendencia de Valores y Seguros.

3.1.1. Moneda funcional y de presentación.

La Compañía y sus filiales han determinado que su moneda funcional es el Peso Chileno considerando para ello el entorno económico principal en el cual desarrollan sus actividades. Para propósitos de los estados financieros consolidados la moneda de presentación es el Peso Chileno.

3.1.2. Transacciones en moneda extranjera.

Las operaciones que realiza la Compañía en una moneda distinta de su moneda funcional se registran a los tipos de cambios vigentes en el momento de la transacción. Durante el ejercicio, las diferencias que se producen entre el tipo de cambio contabilizado y el que se encuentra vigente a la fecha de cobro o pago se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales. Asimismo, al cierre de cada periodo, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la funcional de la Compañía, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valorización producidas se registran como diferencias de cambio en el estado de resultado integrales.

3.1.3. Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los estados financieros no se compensan ni los activos ni los pasivos, ni los ingresos ni los gastos, salvo aquellos casos en que la compensación sea requerida o esté permitida por alguna norma y esta presentación sea el reflejo del fondo de la presentación.

3.1.4. 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 95,30% de los ingresos ordinarios del período. Las líneas de negocios "ventas existencias retail" corresponden a un 0,84% y "prestaciones de servicios" a 3,86%, no alcanzando cuantitativamente los porcentajes mínimos requeridos por NIIF 8 para ser informadas por separado como segmentos operativos.



3.2. Instrumentos Financieros.

3.2.1. Activos Financieros.

La Compañía posee como activos financieros 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.

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.

3.2.2. Préstamos y otros pasivos financieros.

La Compañía 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 Compañía tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del balance.

El método de la tasa de interés efectiva corresponde al método de cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero y de la asignación de los gastos por intereses durante todo el período correspondiente. La tasa de interés efectiva corresponde a la tasa que descuenta exactamente los flujos futuros de efectivo estimados por pagar durante la vida esperada del pasivo financiero o, cuando sea apropiado, un período menor cuando el pasivo asociado tenga una opción de prepago que se estime será ejercida.

3.3. 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.

3.4. Inventarios.

Los inventarios de materiales y artefactos eléctricos se valoran al precio promedio ponderado de adquisición o valor neto de realización si este es inferior.



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

3.5. Activos Intangibles.

3.5.1 Plusvalía.

La Plusvalía representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de los activos y pasivos de la Compañía adquirida a la fecha de la combinación de negocios.

La plusvalía que se generó con anterioridad a la fecha de transición a NIIF, esto es 1 de enero de 2009, se mantiene por el valor neto registrado a esa fecha.

La Plusvalía no se amortiza, sino que al cierre de cada ejercicio contable se procede a estimar si se ha producido en ella algún deterioro que reduzca su valor recuperable a un monto inferior al costo neto registrado, procediéndose, en su caso, al oportuno ajuste por deterioro.

3.5.2. Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo de adquisición. La explotación de dichos derechos no tiene vida útil definida, ya que en los contratos de compra no lo establecen, por lo cual no están 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 Compañía no están afectas a ningún tipo de restricción.

3.5.3. Programas informáticos.

Son reconocidos inicialmente a su valor de costo de 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 durante sus vidas útiles estimadas.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gastos cuando se incurre en ellos.

3.5.4. 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.



3.6. Propiedades, Planta y Equipos.

3.6.1. Propiedades, Planta y Equipos.

La Compañía ha determinado que las Propiedades, plantas y equipos se valoran a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado, en caso de existir, adicionalmente al costo pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- El costo de las construcciones en curso incluye aquellos costos directos e indirectos que son atribuibles directamente a ellos durante el período de construcción.
- Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son aquellos que requieren de un periodo de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como, por ejemplo, instalaciones de distribución. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico. En función que la Compañía y sus filiales financian 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.
- Las construcciones en curso se traspasan a activos en explotación cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.
- Todos los costos que contribuyen a una mejora de su productividad ó ampliación de la vida útil de Propiedades, plantas y equipos son capitalizados, mientras que los gastos periódicos asociados a su mantención, se registran directamente en resultados como costo del período en que se incurren.
- Anualmente es reconocido un cargo a resultados por la depreciación de los bienes de Propiedades, plantas y equipos, el que es determinado de forma lineal distribuyendo el costo de sus elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada. La vida útil estimada se revisa periódicamente y si procede se ajusta en forma prospectiva.
- Los desembolsos por mantenciones mayores programadas se activan cuando son efectuados, 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 pruebas de deterioro.
- Los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que la Compañía efectuó su transición a las NIIF, incluyen el costo de adquisición, en su caso, las revalorizaciones de activos permitidas para ajustar el valor de las Propiedades, plantas y equipos con la inflación registrada hasta esa fecha.

3.6.2. Subvenciones estatales FNDR.

Los aportes estatales recibidos para la realización de obras en beneficio social, se presentan rebajando el rubro Propiedades, planta y equipos valorizándose al costo de adquisición y/o construcción.

3.7. Impuesto a las ganancias.

El resultado por impuesto a las ganancias del período, se determina como la suma del impuesto corriente de las distintas Sociedades del Grupo y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del período, una vez aplicada las deducciones que tributariamente son admisibles, mas la



variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones.

Las diferencias entre el valor contable de activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activos o de pasivos, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor cuando los activos se realicen y los pasivos se liquiden.

Los activos por impuestos diferidos y créditos tributarios se reconocen únicamente cuando se considera probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectivos los créditos tributarios.

3.8. Beneficios a los empleados.

3.8.1 Vacaciones.

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

3.8.2 Incentivo rentabilidad.

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

3.9. 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.

3.10. Dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Compañía 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 Compañía o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

3.11. Provisiones.

Las provisiones corresponden a obligaciones presentes legales o asumidas, surgidas como consecuencia de sucesos pasados para cuya cancelación se espera una salida de recursos y cuyo importe y oportunidad se pueden estimar fiablemente.

Los pasivos contingentes, son obligaciones surgidas a raíz de sucesos pasados, cuya información está sujeta a la ocurrencia o no de eventos fuera de control de la Compañía, u obligaciones presentes surgidas de hechos anteriores, cuyo importe no puede ser estimado de forma fiable, o en cuya liquidación no es probable que tenga lugar una salida de recursos.

La Compañía no registra activos ni pasivos contingentes salvo aquellos que deriven de los contratos de carácter oneroso, los cuales se registran como provisión y son revisados a fecha de cada estado de situación financiera para ajustarlos de forma tal que reflejen la mejor estimación de operación.



3.11.1 Indemnizaciones por años de servicios.

Las indemnizaciones que la Compañía 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 (nota 18). Entre los parámetros considerados se encuentran: expectativa de vida laboral (curva de permanencia) y sueldos de los trabajadores.

3.11.2 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.

3.12. Reconocimiento de ingresos y gastos.

Los ingresos provenientes de las operaciones de la Compañía, 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 Compañía 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 valorizan 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, 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 y gastos por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar, durante el periodo de devengo correspondiente.



3.13. Estado de flujo de efectivo.

El estado de flujo de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el ejercicio, determinados por el método indirecto.

Para efectos de la preparación del estado de flujo de efectivo, la Compañía 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.

3.14 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera consolidado intermedio adjunto, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses y como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período.

En el caso de que existiese obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Compañía, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se podrían clasificar como pasivos no corrientes.

3.15 Ganancia (pérdida) por acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del periodo atribuible a la Compañía y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período, sin incluir el número medio de acciones de la Compañía en poder del Grupo, si en alguna ocasión fuere el caso.

Durante el ejercicio 2009 y el tercer trimestre de 2010, la Compañía no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluido diferente del beneficio básico por acción.

3.16 Deterioro del valor de los activos

A lo largo del ejercicio, y fundamentalmente a la fecha del cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista algún indicio se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo a la que pertenece el activo, entendiendo como tal el menor grupo identificable de activos que genera entradas de efectivo independientes.

Independientemente de lo señalado en el párrafo anterior, en el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo a las que se han asignado plusvalías o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada ejercicio.



Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable de un activo menos los costos para la venta y su valor en uso. Al evaluar este último valor, los flujos de caja futuros estimados se descuentan a su valor presente, utilizando una tasa de descuento antes de impuestos que refleje las tasaciones de mercado vigentes del valor en el tiempo del dinero y los riesgos específicos del activo, para los cuales no se han ajustado estimaciones de flujos de caja futuros..

4. Primera aplicación de las 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. A contar del 1 de enero de 2010, los estados financieros de Chilquinta Energía S.A. y filiales son emitidos de acuerdo con 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, estableciendo como período para la medición de los efectos de primera aplicación el 1 enero de 2009.

En base a NIIF 1, para elaborar el estado de situación financiera consolidado de apertura, se han aplicado todas las excepciones obligatorias y algunas de las exenciones opcionales a la aplicación retroactiva de las NIIF.

La Compañía y sus filiales aplicaron las siguientes exenciones opcionales:

- 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 aplicado retrospectivamente NIIF 3 a las combinaciones de negocios a que tuvieron lugar con anterioridad a la fecha de transición a NIIF.
- b. **Valor razonable o revalorización como costo atribuible** - Chilquinta Energía S.A. ha elegido utilizar como Costo atribuido a la fecha de transición a IFRS el valor histórico de los siguientes rubros:
 - ✓ Propiedades, plantas y equipos
 - ✓ Intangibles
 - ✓ Licencias de software
- 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:

	30/09/2009 M\$	31/12/2009 M\$	01/01/2009 M\$
Patrimonio en base a PCGA	225.027.056	219.781.893	202.698.867
Ajuste a NIIF:			
Participaciones no controladoras	14.042.991	13.664.722	13.498.341
Activos y pasivos complementarios por impuestos diferidos	664.870	664.870	664.870
Mayor valor de inversiones	223.994	223.994	223.994
Amortización de servidumbres	1.485.644	1.485.644	1.485.644
Utilidad no realizada	254.707	254.707	254.707
Intangibles	(386.198)	(386.198)	(386.198)
Impuestos diferidos	(570.486)	(570.486)	(570.486)
Beneficios al personal	938.806	938.806	938.806
Primera adopción filiales	22.820	22.820	22.820
Subtotal ajustes por adopción a NIIF	2.634.157	2.634.157	2.634.157
Eliminación reserva de revalorización patrimonio	5.675.568	4.662.075	---
Ajuste resultados NIIF:			
Reconocimiento de dividendo legal	---	(6.523.531)	---
Reverso registros PCGA e Incorporación registros aplicación normas IFRS del período	8.803.381	11.189.846	---
Subtotal ajustes a NIIF	31.156.097	25.627.269	16.132.498
Patrimonio NIIF	256.183.153	245.409.162	218.831.365

b. Conciliación del Resultado:

	01/01/2009 30/09/2009 M\$	01/07/2009 30/09/2009 M\$	01/01/2009 31/12/2009 M\$
Resultado PCGA	28.003.759	3.330.284	21.745.103
Participaciones no controladoras PCGA	1.140.587	409.879	1.533.408
Resultado base PCGA	29.144.346	3.740.163	23.278.511
Corrección monetaria	2.520.436	371.475	2.156.345
Retiros propiedad planta y equipos	7.046	40.445	(52.940)
Depreciación y amortizaciones	(435.635)	(298.680)	(42.922)
Amortización plusvalía	7.358.382	2.384.400	9.947.963
Impuestos diferidos	(658.004)	(414.343)	(985.052)
Otros	11.156	(64.804)	166.452
Total ajuste a NIIF	8.803.381	2.018.493	11.189.846
Resultado bajo NIIF	37.947.727	5.758.656	34.468.357



Principales ajustes aplicados:

1. **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, y se deben llevar a su costo histórico de manera retrospectiva, 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.
2. **Corrección monetaria:** Se elimina la corrección monetaria reconocida de acuerdo a PCGA chilenos, pues bajo IFRS los ajustes por inflación sólo son aceptados cuando la moneda funcional es la de un país hiperinflacionario. 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”.
3. **Reverso de la amortización de la plusvalía:** Bajo PCGA chilenos la plusvalía 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.

De acuerdo a NIIF no se considera que exista una amortización sistemática de este rubro, el activo debe ser revisado anualmente para determinar si existe o no deterioro, eventos o cambios en las circunstancias que indiquen que el valor libro se ha deteriorado.

4. **Beneficios al personal:** Corresponde al ajuste originado por la metodología de cálculo establecida en NIC 19, valor actuarial, a diferencia de PCGA chilenos que dicho calculo estaba bajo la modalidad de costo proyectado del beneficio (valor actual).
5. **Incorporación de los accionistas minoritarios:** Bajo PCGA chilenos, el patrimonio neto lo constituyen únicamente la participación correspondiente a los accionistas de la Compañía dominante, sin embargo, bajo NIIF, el patrimonio neto lo constituyen tanto la participación correspondiente a los propietarios de la controladora, como la de los propietarios no controladores. Por lo tanto, la participación de los accionistas minoritarios presentados en el estado de situación financiera consolidado de la Compañía, 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 Compañía.
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.
8. **Intangibles aportados:** Corresponde al reverso del activo por intangibles aportados al momento de la adquisición inicial de la Compañía, en el año 1981. De acuerdo al análisis efectuado por la Compañía, sustentado por lo señalado en NIC 38, se determinó que de estos activos intangibles no



se tenía la certeza de recupero de los beneficios económicos futuros, por lo que se efectuó el ajuste por deterioro de éstos a la fecha de convergencia, ajustando este valor a patrimonio a dicha fecha.

9. **Mayor valor inversiones:** Corresponde al reverso del mayor valor registrado en los estados financieros de la Compañía, generado al momento de la adquisición de la Sociedad Luzlineres S.A., determinado en base a lo establecido en el Boletín Técnico Nro.72. Este efecto, bajo NIIF, de acuerdo a lo establecido en NIIF 3, no corresponde sea reflejado en los estados financieros de convergencia, debiendo ser ajustado a patrimonio a dicha fecha.
10. **Utilidad no realizada:** Corresponde al efecto de la venta activos denominados Zona de Concesión efectuada a la Filial Compañía Eléctrica del Litoral S.A. en el año 1999. Para efectos de IFRS no se requiere la amortización sistemática de estos intangibles, y se deben llevar a su costo histórico de manera retrospectiva generándose el reverso de la corrección monetaria y amortización registrada bajo PCGA. Siendo necesario únicamente realizar en forma anual o en cualquier momento en el que exista un indicio de que el beneficio puede haber deteriorado su valor, una evaluación de su valor en libros.
11. **Primera adopción filiales:** Corresponde al impacto de los efectos de primera adopción a NIIF el 1 enero de 2009 en las empresas filiales que conforman el Grupo.

5. Efectivo y equivalentes al efectivo.

- a) La composición del rubro al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Efectivo en caja	8.531	90.619	100.364
Saldos en banco	1.537.264	1.734.897	2.642.101
Instrumentos de renta fija (1)	89.951.579	85.535.081	35.310.856
Totales	91.497.374	87.360.597	38.053.321

(1) Los instrumentos de renta fija corresponde a depósitos a plazo, pactos PRBC y fondos mutuos.

- b) El detalle por tipo de moneda al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

	Moneda	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Monto del efectivo y equivalentes de efectivo	Pesos	24.089.238	9.107.055	5.348.872
Monto del efectivo y equivalentes de efectivo	Dólares	67.408.136	78.253.542	32.704.449
Totales		91.497.374	87.360.597	38.053.321

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

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.



6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

Los Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar están denominados en pesos chilenos y los saldos incluidos en este rubro, en general, no devengan intereses.

No existe ningún cliente que individualmente mantenga saldos significativos en relación a las ventas o cuentas por cobrar totales del Grupo.

a) La composición del rubro neto es la siguiente:

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Deudores comerciales neto corriente	60.536.255	46.669.195	47.987.483
Otras cuentas por cobrar neto corriente	4.693.842	3.372.031	2.904.696
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto corriente	65.230.097	50.041.226	50.892.179

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

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Deudores comerciales bruto corriente	63.414.586	49.177.064	50.065.932
Otras cuentas por cobrar bruto corriente	4.711.362	3.502.553	3.037.033
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto corriente	68.125.948	52.679.617	53.102.965

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

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Cuentas por cobrar consumidores de energía	51.304.760	39.608.859	435.680.099
Facturas por cobrar servicios	10.226.317	7.430.907	4.819.027
Cuentas por cobrar electrodomésticos	1.376.487	1.542.812	1.391.819
Deudores por riego	456.705	526.447	242.115
Cuentas por cobrar internet	50.318	68.039	44.871
Estimación incobrables	(2.878.332)	(2.507.869)	(2.078.448)
Deudores comerciales neto corriente	60.536.255	46.669.195	440.099.483



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

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Documentos por cobrar	1.259.059	1.056.352	1.337.073
Facturas por cobrar por otros servicios	2.174.198	1.382.850	1.167.240
Anticipos otorgados	685.043	467.338	311.192
Otros deudores	593.060	596.013	221.528
Estimación incobrables	(17.518)	(130.522)	(132.336)
Otras cuentas por cobrar neto corriente	<u>4.693.842</u>	<u>3.372.031</u>	<u>2.904.697</u>

e) Al 30 de septiembre 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:

	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	15.962.978	14.864.352
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	9.727.233	7.466.290
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	2.163.908	1.223.957
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	739.198	1.045.292
Deudores con antigüedad entre 120 y 180 días	946.557	1.226.211
Deudores con antigüedad entre 180 y 270 días	845.862	1.007.698
Deudores con antigüedad mayor a 270 días	<u>4.271.488</u>	<u>4.086.641</u>
	<u>34.657.224</u>	<u>30.920.441</u>

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

	M\$
Saldo al 1 de enero de 2009	(2.210.784)
Castigos de saldos por cobrar	674.114
(Aumentos) disminuciones del año	<u>(1.101.720)</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2009	(2.638.390)
Castigos de saldos por cobrar	623.020
(Aumentos) disminuciones del ejercicio	<u>(880.480)</u>
Saldo al 30 de septiembre de 2010	<u>(2.895.850)</u>



7. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes

- a. La composición del rubro Otros activos no financieros corrientes al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es la siguiente:

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Gastos anticipados	2.821.976	1.807.107	453.190
Costo deuda privada	-	-	56.616
Costos por terremoto	1.688.840	-	-
Costo habilitación edificios	639.141	-	-
Costo servicios diferidos	69.808	847.680	327.078
Total otros activos no financieros corrientes	5.219.765	2.654.787	836.884

- b. La composición del rubro Otros activos no financieros no corrientes al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es la siguiente:

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Inversión en otras sociedades	2.000	2.000	4.714.248
Préstamos al personal	150.861	155.534	155.661
Costo deuda privada	-	-	72.855
Gastos anticipados	243.511	312.215	404.107
Proyectos de inversión	64.177	-	-
Normalización de empalmes	112.868	-	-
Costo colocación obligaciones al público	-	-	154.486
Total otros activos no financieros no corrientes	573.417	469.749	5.501.357

8. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

La Compañía 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 Chilquinta, 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 0,2733% mensual, (anual 3,28%). Para el periodo 2009 la tasa de interés aplicada a las operaciones fue de un 0,16833% mensual (anual 2,02%).

Las cuentas por cobrar y por pagar originadas por este concepto son esencialmente a 30 días, renovables automáticamente por períodos iguales y se amortizan en función de la generación de flujos.

A la fecha de los presentes estados financieros, no existen estimaciones de dudoso cobro entre empresas relacionadas.



a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes

La composición del rubro al 30 de septiembre 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	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
82.396.700-4	Soc. Coop. Eléctrica Parral Ltda.	30 días	Relacionada con filial	Pesos	-	52.538	
81.948.700-6	Luzagro Ltda.	30 días	Relacionada con filial	Pesos	53.487	54.822	56.096
Totales					53.487	107.360	56.096

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

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.

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes

La composición del rubro al 30 de septiembre 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	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
77.302.440-5	Tecnored S.A.	30 días	Relacionada a través de accionistas	Pesos	8.922.090	8.566.462	4.227.510
96.971.490-2	Luzagro S.A.	30 días	Relacionada con filial	Pesos	903.759	888.300	919.523
Totales					9.825.849	9.454.762	5.147.033

Tecnored S.A.: Presenta un saldo por pagar mayoritariamente originado por la administración centralizada de fondos, por a la compra de energía y prestación de servicios.

c) Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes

La composición del rubro al 30 de septiembre 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	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
96.971.490-2	Luzagro S.A.	30 días	Relacionada con filial	Pesos	438.963	1.278.820	2.123.929
Totales					438.963	1.278.820	2.123.929

La deuda presentada en Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes y no corrientes con Luzagro S.A. corresponde a:

Con fecha 30 de mayo de 2002 la Compañía 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 en el mes de abril, 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. La deuda está expresada en unidades de fomento y devenga un interés anual del 6,89% para los años 2010 y 2009.



Con fecha 30 de mayo de 2002, Luzlinares S.A., realizó la repactación de la deuda originada por la compra de activos a dicha sociedad, 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. La deuda está expresada en unidades de fomento y devenga un interés anual del 5,59% para los años 2010 y 2009.

d) Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

La Compañía 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 recibidos y pagados.

Las transacciones con entidades relacionadas se realizan en condiciones de mercado.

Las operaciones y sus efectos en resultados al 30 de septiembre de 2010 y 2009 son las siguientes:

RUT	Sociedad	Descripción transacción	Naturaleza de la relación	30.09.2010		30.09.2009	
				Monto	Efecto en resultado (cargo/abono)	Monto	Efecto en resultado (cargo/abono)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de materiales	Relacionada con accionista	4.435.061	(1.044.983)	3.371.134	(525.215)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Arriendos de inmuebles y equipos	Relacionada con accionista	540.528	(540.528)	865.386	(844.781)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios recibidos	Relacionada con accionista	6.100.114	(2.422.584)	4.186.816	(2.547.416)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de energía	Relacionada con accionista	1.328.987	(1.328.987)	747.309	(747.309)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios prestados	Relacionada con accionista	435.534	435.534	411.979	411.979
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Venta de materiales	Relacionada con accionista			1.089	1.089
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Intereses y reajustes	Relacionada con accionista	93.707	(93.707)	100.394	(100.394)
81.948.700-6	Luzagro Ltda.	Arriendos y servicios recibidos	Relacionada con filial	22.522	(22.522)	13.563	(13.563)
82.396.700-4	Soc. Coop. Eléctrica Parral Ltda.	Arriendos pagados	Relacionada con filial	14.344	(14.344)	15.244	(15.244)

e) Directorio y gerencia de la Compañía

e.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 Compañía, 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 30 de septiembre de 2010 es la siguiente:

Directores Titulares	Directores Suplentes
Presidente Arturo Infanzón Favela Contador Público	George Liparidis Ingeniero
Vicepresidente Pablo Alejandro Héctor Ferrero Ingeniero Industrial	Damián San Filippo Contador
Roberto García Contador Público	Kenneth Langan Abogado
Brian Zatarain Ingeniero	Julio Marconi Ingeniero
Carlos Mauer Ingeniero Químico	Randall Perterson Contador Público
Luiz Sergio Assad Estadístico	Rafael Fraire Rangel Contador Público



e.2 Equipo gerencial

Las remuneraciones del equipo gerencial clave de la Compañía, que incluye gerentes, subgerentes y asesores, asciende a M\$ 1.948.628 por el período terminado al 30 de septiembre de 2010 (M\$ 1.759.677 por el período terminado al 30 de junio 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 30 de septiembre de 2010:

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

La Sociedad, con el propósito de alcanzar la eficiencia en la atención al cliente y operacional, ha decidido reestructurar su Equipo Gerencial y que comenzará a dar curso a sus actividades a contar del 1 de octubre de 2010. El nuevo equipo ha quedado como sigue:

<i>Gerente General</i>	Cristián Arnolds Reyes Ingeniero Civil Industrial RUT 6.972.469-8
<i>Subgerente General</i>	Marcelo Hernán Luengo Amar Ingeniero Comercial RUT 7.425.589-2
<i>Gerente de Ingeniería y Operaciones</i>	Alejandro Edmundo Bravo García Ingeniero Civil Electricista RUT 5.263.671-k
<i>Gerente Servicio al Cliente</i>	Hector Ascanio Bustos Cerda Ingeniero Ejecución Electricista RUT 7.550.901-4
<i>Gerente de Finanzas</i>	Allan Eduardo Hughes García Ingeniero Comercial RUT 8.293.378-6
<i>Gerente de Personas</i>	Julio Williams Soto Vergara Ingeniero Civil en Informática RUT 10.612.508-8
<i>Fiscal y Secretario del Directorio</i>	Manuel Cristián Pfaff Rojas Abogado RUT 8.498.630-5



9. Inventarios

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Inventario de materiales	994.121	855.316	663.781
Existencia retail	389.439	479.776	351.860
Estimación obsolescencia	<u>(192.615)</u>	<u>(192.615)</u>	<u>(170.438)</u>
Total inventarios	<u>1.190.945</u>	<u>1.142.477</u>	<u>845.203</u>

10. Activos y pasivos por impuestos corrientes e impuestos diferidos no corrientes

a. Activos por impuestos corrientes

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Pagos provisionales por utilidades absorbidas	5.084.132	4.537.479	18.129.369
Impuestos por recuperar del ejercicio anterior	13.539	87	87
Impuestos por recuperar del ejercicio	34	330.620	8.060.191
Pagos provisionales mensuales	1.813.701	1.826.534	591.553
Gastos de capacitación del personal y otros créditos	<u>66.778</u>	<u>183.867</u>	<u>146.283</u>
Total activos por impuestos corrientes	<u>6.978.184</u>	<u>6.878.587</u>	<u>26.927.483</u>

b. Pasivos por impuestos corrientes

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Impuesto a la renta corriente del año	2.817.950	2.266.194	641.631
Impuesto art. 21 Ley de la Renta	<u>48.699</u>	<u>27.908</u>	<u>118.183</u>
Total pasivos por impuestos corrientes	<u>2.866.649</u>	<u>2.294.102</u>	<u>759.814</u>

c. Impuestos a las ganancias

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



	01.01.2010 30.09.2010	01.01.2009 30.09.2010	01.07.2010 30.09.2010	01.07.2009 30.09.2009
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias				
Gastos por impuesto a la renta	2.817.950	2.559.656	(166.219)	711.456
Gastos por impuesto Único	<u>48.699</u>	<u>49.557</u>	<u>38.544</u>	<u>39.303</u>
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	2.866.649	2.609.213	(127.675)	750.759
Gasto por impuestos diferidos a las ganancias				
Gasto diferido por la creación y/o reverso de diferencias temporarias	<u>1.269.973</u>	<u>4.576.057</u>	<u>221.984</u>	<u>502.346</u>
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	<u>1.269.973</u>	<u>4.576.057</u>	<u>221.984</u>	<u>502.346</u>
Gasto por impuestos a las ganancias	<u><u>4.136.622</u></u>	<u><u>7.185.270</u></u>	<u><u>94.309</u></u>	<u><u>1.253.105</u></u>

d. Reconciliación de tasa efectiva

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

	30.09.2010 M\$	30.09.2009 M\$
Resultado antes de impuesto	27.818.431	45.132.997
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal (17%)	4.729.133	7.672.610
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal	<u>4.729.133</u>	<u>7.672.610</u>
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(42.124)	(534.161)
Corrección monetaria tributaria (patrimonio e inversiones)	(53.172)	547.139
Otros incrementos (decrementos) en cargo por impuestos legales	(497.215)	(500.318)
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	<u>(592.511)</u>	<u>(487.340)</u>
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u><u>4.136.622</u></u>	<u><u>7.185.270</u></u>
Tasa impositiva efectiva	<u><u>14,87%</u></u>	<u><u>15,92%</u></u>



e. Activos y pasivos no corrientes por impuestos diferidos

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

	30.09.2010		31.12.2009		01.01.2009	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Estimación cuentas incobrables	686.544	-	539.795	-	467.100	-
Propiedades, plantas y equipos	18.154.998	277.061	17.702.020	-	17.127.465	-
Depreciación propiedades, plantas y equipos	386	14.119.595	-	12.638.344	-	10.614.153
Pérdida tributaria	480	-	-	-	3.519.623	-
Estimación de vacaciones	180.995	-	157.083	-	161.245	-
Ingresos anticipados	466.669	-	629.919	-	682.009	-
Beneficios post retiro	1.112.689	-	1.088.491	-	1.066.807	-
Indemnización años servicio	-	356.250	-	365.103	-	361.442
Estimación obsolescencia	38.523	-	32.744	-	28.854	-
Utilidad no realizada	8.441	-	8.621	-	9.522	-
Otros eventos	10.968	66.129	14.055	57.647	40.160	73.207
Totales	20.660.693	14.819.035	20.172.728	13.061.094	23.102.785	11.048.802

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

	30.09.2010		31.12.2009	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
	Aumento	Aumento	Aumento	Aumento
	(Disminución)	(Disminución)	(Disminución)	(Disminución)
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	20.172.728	13.061.094	23.102.785	11.048.802
	146.749	-		
Estimación cuentas incobrables	452.978	277.061	72.695	-
Propiedades, plantas y equipos	386	1.481.251	574.555	-
Depreciación activo fijo	480	-	-	1.865.339
Pérdida tributaria	23.912	-	(3.519.623)	-
Estimación de vacaciones	(163.250)	-	(4.162)	-
Ingresos anticipados	24.198	-	(52.090)	-
Beneficios post retiro	-	(8.853)	21.684	-
Indemnización años servicio	5.779	-	-	3.659
Estimación obsolescencia	(180)	-	3.890	-
Utilidad no realizada	(3.087)	8.482	(901)	-
Otros eventos	-	-	(26.105)	143.294
Movimiento del impuesto diferido	487.965	1.757.941	(2.930.057)	2.012.292
Totales	20.660.693	14.819.035	20.172.728	13.061.094

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La gerencia del grupo considera que las proyecciones de utilidades futuras de las distintas sociedades cubren lo necesario para recuperar estos activos.

Con fecha 31 de julio de 2010 se publicó en el Diario Oficial la Ley Ley 20.455 "Modifica diversos cuerpos legales para obtener recursos destinados al financiamiento de la reconstrucción del país", y que contempla, entre otros, un aumento transitorio de la tasa de impuesto a la renta para los años comerciales 2011 y 2012 (a un 20% y 18,5%, respectivamente). Los efectos en activos y pasivos por impuestos diferidos que se reversarán en dichos años respecto a los calculados a la actual tasa del 17% al 30 de septiembre de 2010 no son significativos para la Compañía.



11. Activos intangibles distintos de la plusvalía

La composición de los activos intangibles en los períodos terminados al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 ha sido la siguiente:

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Licencias de software	7.737.615	9.461.931	9.384.340
Servidumbres	9.754.050	9.754.040	6.445.551
Zona de concesión (1)	576.311	576.311	576.311
Derechos de agua	1.141.227		
Total activos intangibles (bruto)	19.209.203	19.792.282	16.406.202
Amortización acumulada licencias de software (2)	(6.512.022)	(8.266.249)	(7.157.191)
Total activos intangibles (neto)	12.697.181	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 3.5.4

(2) ver nota 3.5.3 párrafo 1

El detalle y movimiento del activo intangible distinto a la plusvalía al 30 de septiembre de 2010 es el siguiente:

Rubros		Licencias de software, neto M\$	Servidumbres neto M\$	Zona de concesión, neto M\$	Derechos de agua M\$	Activos intangibles, neto M\$
Saldo Inicial al 01 de enero de 2010		1.195.682	9.754.040	576.311		11.526.033
Movimientos	Adiciones	795.721	-	-	1.141.227	1.936.948
	Retiros	(8.655)	-	-		(8.655)
	Gasto por amortización	(757.155)	-	-		(757.155)
	Otros incrementos (decrementos)	-	10	-		10
	Total movimientos	29.911	10	-	1.141.227	1.171.148
Saldo Final al 30 de septiembre de 2010		1.225.593	9.754.050	576.311	1.141.227	12.697.181



El detalle y movimiento del activo intangible distinto a la plusvalía entre el 1 de enero y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Rubros		Licencias de software, neto M\$	Servidumbres neto M\$	Zona de concesión, neto M\$	Activos intangibles, neto M\$
Saldo Inicial al 01 de enero de 2009		2.227.149	6.445.551	576.311	9.249.011
Movimientos	Adiciones	77.591	3.308.356	-	3.385.947
	Retiros	-	-	-	-
	Gasto por amortización	(1.109.058)	-	-	(1.109.058)
	Otros incrementos (decrementos)	-	133	-	133
Total movimientos		(1.031.467)	3.308.489	-	2.277.022
Saldo Final al 31 de diciembre de 2009		1.195.682	9.754.040	576.311	11.526.033

12. Plusvalía

Los saldos corresponden a plusvalías obtenidas en transacciones de compras de acciones en sociedades filiales para alcanzar el control y de aquellos generados por el proceso de reestructuración del Grupo, realizados con anterioridad a la fecha de transición a NIIF.

El detalle en los períodos terminados al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 ha sido el siguiente:

RUT	Sociedad	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
96.925.150-7	Inversiones Semptra Pseg Chile II S.A.	6.426.456	6.426.456	6.426.456
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A	102.249.807	102.249.807	102.249.807
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	3.020.897	3.020.897	3.020.897
Totales		<u>111.697.160</u>	<u>111.697.160</u>	<u>111.697.160</u>

De acuerdo con las estimaciones de la gerencia del Grupo, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a las unidades generadoras de efectivo a las que se encuentran asignadas las distintas plusvalías permiten recuperar su valor al 30 de septiembre de 2010



13. Propiedades, plantas y equipos

- a. A continuación se presenta el detalle del rubro por los períodos terminados al 30 de septiembre 2010, al 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009:

Clases de propiedades, planta y equipos - bruto	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Construcciones en curso	25.458.007	17.424.961	16.356.049
Terrenos	3.229.929	3.208.417	3.210.995
Edificios	9.231.263	9.109.984	11.039.410
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	279.684.679	277.922.020	264.813.209
Maquinarias y equipos	14.871.845	21.937.634	21.892.325
Otras propiedades, plantas y equipos	-	-	290.048
Total de propiedades, plantas y equipos, bruto	332.475.723	329.603.016	317.602.036

Clases de propiedades, planta y equipos - neto	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Construcciones en curso	25.458.007	17.424.961	16.356.049
Terrenos	3.229.929	3.208.417	3.210.995
Edificios	2.561.861	2.518.486	3.212.560
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	135.100.232	137.058.623	132.402.516
Maquinarias y equipos	4.387.578	4.920.525	6.050.977
Otras propiedades, plantas y equipos	-	-	280.439
Total de propiedades, plantas y equipos, neto	170.737.607	165.131.012	161.513.536

Total depreciación acumulada y deterioro de valor, propiedades, planta y equipos	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Edificios	6.669.402	6.591.498	7.826.849
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	144.584.446	140.863.399	132.410.693
Maquinarias y equipos	10.484.268	17.017.107	15.841.350
Otras propiedades, plantas y equipos	-	-	9.608
Total depreciación acumulada y deterioro del valor	161.738.116	164.472.004	156.088.500

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 poseen Propiedades, Plantas y Equipos que hayan sido entregadas como garantías al cumplimiento de obligaciones.

La Compañía y sus filiales 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 Compañía 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 30 de septiembre 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	Total propiedades, plantas y equipos, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01 de enero de 2010		17.424.961	3.208.417	2.518.486	137.058.623	4.920.525	-	165.131.012
Movimientos	Adiciones	11.519.882	-	-	2.365.621	400.612	-	14.286.115
	Retiros	-	-	-	(133.741)	(31.705)	-	(165.446)
	Gasto por depreciación	-	-	(61.813)	(4.007.464)	(934.607)	-	(5.003.884)
	Otros incrementos (decrementos)	(3.486.836)	21.512	105.188	(182.807)	32.753	-	(3.510.190)
Total movimientos		8.033.046	21.512	43.375	(1.958.391)	(532.947)	-	5.606.595
Saldo Final al 30 de septiembre de 2010		25.458.007	3.229.929	2.561.861	135.100.232	4.387.578	-	170.737.607

Rubros		Construcciones en curso	Terrenos	Edificios, neto	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, Neto	Maquinarias y equipos, neto	Otros activos fijos, neto	Total propiedades, plantas y equipos, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01 de enero de 2009		16.356.049	3.210.995	3.212.560	132.402.516	6.050.977	280.439	161.513.536
Movimientos	Adiciones	1.054.469	-	38.294	11.443.873	807.167	-	13.343.803
	Retiros	-	-	(99)	(378.511)	(76.979)	-	(455.589)
	Gasto por depreciación	-	-	(118.868)	(7.400.824)	(2.017.135)	(4.669)	(9.541.496)
	Otros incrementos (decrementos)	14.443	(2.578)	(613.401)	991.569	156.495	(275.770)	270.758
Total movimientos		1.068.912	(2.578)	(694.074)	4.656.107	(1.130.452)	(280.439)	3.617.476
Saldo Final al 31 de diciembre de 2009		17.424.961	3.208.417	2.518.486	137.058.623	4.920.525	-	165.131.012

Los deterioros en nuestras instalaciones producto del terremoto acontecido con fecha 27 de febrero de 2010, que se estima que no son significativos, han incidido en el normal desenvolvimiento de la Compañía en razón de los clientes que se han visto privados del suministro eléctrico, lo que nos ha obligado a extenuar los esfuerzos en reparar el daño en aquellas instalaciones que impidieron suministrar energía a una parte de nuestros clientes.

Existen seguros comprometidos y éstos cubren todas las instalaciones de la Compañía a excepción de las líneas eléctricas (Transmisión y Distribución).

Dado que existen seguros comprometidos, estimamos que los daños no producirán un impacto negativo significativo en la situación financiera de la Compañía.

14. Otros pasivos financieros corrientes

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 se presenta a continuación:

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Obligaciones con bancos	-	-	12.896.632
Obligaciones con el público - bonos	2.194.798	861.582	-
Total otros pasivos financieros corriente	<u>2.194.798</u>	<u>861.582</u>	<u>12.896.632</u>



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 anual	Tasa efectiva anual	Tipo de amortización	Vencimiento		Total M\$	Total valor contable		
										Hasta 90 días	Sobre 90 días		30.09.2010	31.12.2009	01.01.2009
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	97.004.000-5	BANCO CHILE	Chile	Pesos	10,56%	10,56%	Mensual	10.500.000	-	10.500.000	-	-	10.500.000
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	O-E	JP MORGAN CHASE BANK NA	Estados Unidos	Dólares	7,23%	7,23%	Semestral	-	2.396.632	2.396.632	-	-	2.396.632
Totales										10.500.000	2.396.632	12.896.632	-	-	12.896.632

b. Obligaciones con el público - bonos

Número de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Moneda índice de reajuste	Monto nominal colocado	Valor contable			Fecha vencimiento (dd/mm/aaaa)	Tasa interés contrato anual	Tasa efectiva anual	Periodicidad		Colocación en Chile o en el extranjero	Nombre empresa emisora	País donde está establecida la empresa emisora
				30/09/2010	31/12/2009	01/01/2009				Pago intereses	Pago de amortizaciones			
Porción no corriente, Total (presentación)														
549	A	UF	1.800.000	437.160	171.610	-	30/10/2014	2,75%	3,11%	Semestral	Al vencimiento, octubre 2014	Chile	Chilquinta Energía S.A.	Chile
550	B	UF	4.700.000	1.757.638	689.972	-	30/10/2030	4,25%	4,27%	Semestral	Al vencimiento, octubre 2030	Chile	Chilquinta Energía S.A.	Chile
Total porción corriente			6.500.000	2.194.798	861.582	-								

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 prepago 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.

Los costos de colocación de los bonos de serie A y B, se están amortizando en el periodo de vigencia de esta deuda, de acuerdo al método de la tasa de interés efectiva.



15. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 se presenta a continuación:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Acreeedores comerciales	33.671.317	24.727.898	30.186.063
Otras cuentas por pagar	13.765.263	12.673.632	8.030.023
Totales	47.436.580	37.401.530	38.216.086

Cuentas por pagar	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Proveedores de energía	27.077.988	15.527.187	18.459.049
Otras cuentas por pagar	6.593.329	9.200.711	11.727.014
Totales	33.671.317	24.727.898	30.186.063

16. Otros pasivos no financieros corrientes

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 se presenta a continuación:

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Uso de instalaciones	16.795	9.377	201.543
Garantías futuros consumos	213.536	215.245	181.614
Ingresos por servicios diferidos (1)	1.735.763	3.655.204	2.265.865
Anticipos futuros trabajos	16.686	14.013	98.241
Otros ingresos anticipados	488.754	661.103	1.404.755
Garantías por arriendos	2.464	2.104	2.118
Garantías recibidas de terceros	17.533	17.533	236.941
Otros	16.503	11.819	48.471
Total otros pasivos no financieros corriente	2.508.034	4.586.398	4.439.548

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



17. Otros pasivos financieros no corrientes

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 se presenta a continuación:

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Obligaciones con bancos e instituciones financieras	-	-	127.290.000
Obligaciones con el público - bonos	<u>137.635.543</u>	<u>134.958.504</u>	<u>-</u>
Total otros pasivos financieros no corrientes	<u><u>137.635.543</u></u>	<u><u>134.958.504</u></u>	<u><u>127.290.000</u></u>

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 anual	Tasa efectiva anual	Tipo de amortización	Vencimiento	Total valor contable		
											30.09.2010	31.12.2009	01.01.2009
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	O-E	JP MORGAN CHASE BANK NA	Dólares	Estados Unidos	7,23%	7,23%	Al vencimiento	abril de 2011	-	-	127.290.000
											-	-	-
Totales											-	-	127.290.000



b. Obligaciones con el público - bonos

Número de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Moneda índice de reajuste	Monto nominal colocado	Valor contable			Fecha vencimiento (dd/mm/aaaa)	Tasa interés contrato anual	Tasa efectiva anual	Periodicidad		Colocación en Chile o en el extranjero	Nombre empresa emisora	País donde está establecida la empresa emisora
				30/09/2010	31/12/2009	01/01/2009				Pago intereses	Pago de amortizaciones			

Porción no corriente, Total (presentación)

549	A	UF	1.800.000	37.828.366	37.021.231	-	30/10/2014	2,75%	3,11%	Semestral	Al vencimiento, octubre 2014	Chile	Chilquinta Energía S.A.	Chile
550	B	UF	4.700.000	99.807.177	97.937.273	-	30/10/2030	4,25%	4,27%	Semestral	Al vencimiento, octubre 2030	Chile	Chilquinta Energía S.A.	Chile

Total porción corriente	6.500.000	137.635.543	134.958.504	-
--------------------------------	-----------	-------------	-------------	---

El detalle de la deuda según vencimiento al 30 de septiembre 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	73.747	-	221.243
Capital	-	-	-	1.800.000	-	1.800.000
Total serie A	24.583	24.583	98.330	1.873.747	-	2.021.243

Bonos serie B

Intereses	98.836	98.836	395.345	395.345	3.063.926	4.052.288
Capital	-	-	-	-	4.700.000	4.700.000
Total serie B	98.836	98.836	395.345	395.345	7.763.926	8.752.288



c. 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 30/09/2010	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado		
Efectivo en cajas y bancos	1.545.795	1.545.795
Instrumentos de renta fija	89.951.579	89.951.579
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	65.230.097	65.230.097

Pasivos financieros al 30/09/2010	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado		
Bonos	139.830.341	139.830.341
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	47.436.580	47.436.580

d. Supuestos utilizados en la determinación del valor justo

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

- 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 a 90 días.
- 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.
- 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
- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, estos instrumentos corresponden principalmente a proveedores relacionados con la actividad principal de la Compañía 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.



18. Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 se presenta a continuación:

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Pensión complementaria	4.557.605	4.468.926	4.331.165
Indemnización años de servicios	1.285.433	1.217.373	1.208.558
Beneficios tarifa eléctrica	931.367	921.533	980.361
Beneficios médicos	1.046.174	1.012.429	963.808
Totales	<u>7.820.579</u>	<u>7.620.261</u>	<u>7.483.892</u>

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

	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2009	7.483.892
Aumento provisión	462.065
Disminución (retiros IAS)	<u>(325.697)</u>
Saldo final al 31 de diciembre de 2009	<u>7.620.260</u>
Aumento provisión	374.670
Disminución (retiros IAS)	<u>(174.351)</u>
Saldo final al 30 de septiembre de 2010	<u>7.820.579</u>

Los principales supuestos utilizados en los cálculos actuariales de las obligaciones del plan de beneficios definidos en los convenios colectivos han sido los 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% nominal: 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:

	30.09.2010	30.09.2009
	M\$	M\$
Obligación al inicio del período	7.620.261	7.483.892
Costo por interés	396.710	387.010
Costo del servicio	42.993	61.208
Pagos	(796.830)	(940.229)
Ganancias actuariales	415.615	791.045
Variación por tasa de cambio (de UF a \$)	141.830	(220.578)
Obligación al cierre del período	7.820.579	7.562.348

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 \$ 527 millones, mientras que si se rebaja en la misma proporción su efecto es un aumento de \$ 603 millones en la Obligación determinado al cierre del mes de septiembre de 2010

19. Otros pasivos no financieros no corrientes

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 se presenta a continuación:

	30.09.2010	31.12.2009	01.01.2009
	M\$	M\$	M\$
Derechos de Agua en el Río Longaví	885.079	-	-
Derechos de Agua en el Río Mapocho	256.148	-	-
Total otros pasivos no financieros corriente	1.141.227	-	-

En este rubro se presentan Derechos de Agua que posee la Sociedad, registrados de acuerdo a NIC 20, y han sido clasificados como si se tratasen ingresos diferidos, los que se reconocerán en resultados en la medida que estos activos generen beneficios económicos futuros.

20. Gestión de riesgo.

La Compañía y sus filiales participan del mercado eléctrico regulado 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 podría estar expuesta la Compañía son los siguientes:



20.1. Riesgo Regulatorio.

20.1.1 Cambio de la regulación.

El sector eléctrico se rige por una normativa, vigente desde 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.

20.1.2 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.

20.1.3 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 Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), tales como multas o compensaciones a los usuarios del servicio.

20.1.4 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 tenía contratos de compras de energía para abastecer parte de su requerimiento, con AES Gener S.A. 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 Sistema Interconectado Central (SIC).
- ✓ Las empresas generadoras tienen que ser despachadas por el Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado Central (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.

20.1.5 Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno.

Producto de la ley corta, que permitió activar la inversión tanto en generación como en transmisión eléctrica en el SIC, en los últimos años se han instalado una serie de plantas de generación principalmente térmica, las que alcanzan aprox a 3500 MW casi un 23% del parque total, por tanto esto redujo en forma sustancial la inseguridad por el abastecimiento de suministro eléctrico.

20.2 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 y B por un monto equivalente a UF 6.500.000, otorgando a la Compañía 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.

Al 30 de septiembre 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 30 de septiembre del 2010 la Compañía mantiene depósitos a plazo en dólares por US\$ 139 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 \$699 millones (antes de impuesto)

Al cierre del período terminado al 30 de septiembre de 2010 y al 31 de diciembre del 2009 no se presentan obligaciones en 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 Compañía 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.



21. 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 Compañía, 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 Compañía 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.

22. Patrimonio.

a. Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 01 de enero de 2009 el capital social de Chilquinta Energía S.A, autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 117.191.676 y está representado por 1.915.720 acciones, sin valor nominal, de un voto por acción.

Al 30 de septiembre 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 Compañía, 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 Compañía, 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 Compañía o la existencia de determinadas condiciones, según corresponda.

c. Utilidad distribuible

En junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 14 de junio de 2010, por la unanimidad de las acciones emitidas se acordó distribuir un dividendo definitivo - Adicional ascendente a \$8.250.000.000 con cargo a las utilidades susceptibles de ser distribuidas por \$22.424.839.172, y el remanente ascendente a \$14.174.839.172 destinarlo a incrementar el fondo de otras reservas para futuros dividendos y eventualidades.

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 ascendente a M\$ 36.254.252. Por adopción de IFRS, al 1 de enero de 2009, el monto antes mencionado está clasificado en "Ganancias o pérdidas acumuladas".

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 Compañía 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



23. Ingresos de actividades ordinarias

El detalle del rubro corresponde al siguiente:

	01.01.2010 30.09.2010 M\$	01.01.2009 30.09.2009 M\$	01.07.2010 30.09.2010 M\$	01.07.2009 30.09.2009 M\$
Ventas de energía	216.744.369	218.385.148	67.977.322	65.696.949
Otras ventas				
Ventas retail	1.420.177	1.251.006	421.167	456.162
Riego tecnificado	397.814	379.509	206.429	206.968
Internet	199.287	188.190	72.914	83.551
Otras prestaciones de servicios				
Construcción de obras y empalmes	3.202.383	1.207.926	779.403	444.615
Arriendo y mantención de medidores y empalmes	858.733	1.126.061	303.128	354.736
Alumbrado público	1.092.481	930.158	309.030	271.806
Corte y reposición	1.153.178	1.071.495	433.277	396.856
Otras prestaciones	3.568.142	3.924.018	2.199.721	1.309.709
Peajes y transmisión	525.081	332.965	353.094	332.965
Total de ingresos ordinarios	229.161.645	228.796.476	73.055.485	69.554.317

24. Otros ingresos por función

El detalle del rubro corresponde al siguiente:

	01.01.2010 30.09.2010 M\$	01.01.2009 30.09.2009 M\$	01.07.2010 30.09.2010 M\$	01.07.2009 30.09.2009 M\$
Apoyos en postación	1.429.637	573.143	319.931	159.710
Intereses sobre facturación	1.390.892	2.256.439	522.758	687.287
Intereses venta retail	475.080	388.979	116.834	180.486
Otros ingresos de operación	134.498	162.941	38.000	26.552
Otros servicios	79.503	82.220	26.375	30.144
Total otros ingresos por función	3.509.610	3.463.722	1.023.898	1.084.179



25. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro

El cargo a resultados por depreciación de propiedades, plantas y equipos, y la amortización de los bienes designado como activos intangibles distintos de la plusvalía fue el siguiente:

	01.01.2010 30.09.2010 M\$	01.01.2009 30.09.2009 M\$	01.07.2010 30.09.2010 M\$	01.07.2009 30.09.2009 M\$
Depreciación	5.003.884	6.906.002	3.327.572	4.651.317
Amortización	<u>757.155</u>	<u>850.044</u>	<u>535.015</u>	<u>559.593</u>
Total depreciación y amortización	<u><u>5.761.039</u></u>	<u><u>7.756.046</u></u>	<u><u>3.862.587</u></u>	<u><u>5.210.910</u></u>

No se presentan cargos a resultados producto de pérdidas por deterioro de bienes clasificados como propiedades, plantas y equipos, así como tampoco para aquellos activos intangibles distintos de la plusvalía.

26. Otros gastos por función

El detalle del rubro corresponde al siguiente:

	01.01.2010 30.09.2010 M\$	01.01.2009 30.09.2009 M\$	01.07.2010 30.09.2010 M\$	01.07.2009 30.09.2009 M\$
Deudores incobrables	(557)	-	(115)	-
Apoyos en postación	(71.353)	(2.856)	(42.998)	(1.156)
Servicios a terceros	<u>(25.712)</u>	<u>(73.108)</u>	<u>(5.635)</u>	<u>(11.140)</u>
Totales	<u><u>(97.622)</u></u>	<u><u>(75.964)</u></u>	<u><u>(48.748)</u></u>	<u><u>(12.296)</u></u>



27. Otras ganancias (pérdidas)

El detalle del rubro corresponde al siguiente:

	01.01.2010 30.09.2010 M\$	01.01.2009 30.09.2009 M\$	01.07.2010 30.09.2010 M\$	01.07.2009 30.09.2009 M\$
Intereses varios	246.441	407.803	127.112	22.987
Resultado neto servicios a terceros	(239.961)	55.972	25.157	57.703
Resultado neto en venta de activo fijo	25.573	7.775	7.616	18.067
Bajas activo fijo	-	(18.021)	1.499	361
Amortización costo deuda	-	(36.718)	-	(13.066)
Resultado neto arriendos percibidos	26.795	23.350	9.699	10.073
Ingresos diferidos	353.051	826.580	8.261	275.527
Aportes no reembolsables	83.804	158.352	41.238	92.265
Gasto sismo	(891.582)	(218)	-	(218)
Otras ganancias (pérdidas)	296.755	(21.112)	(1.744)	(106.458)
Totales	(99.124)	1.403.763	218.838	357.241

28. Resultado financiero

El detalle ingresos y costos financieros al 30 de septiembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Ingresos financieros	01.01.2010 30.09.2010 M\$	01.01.2009 30.09.2009 M\$	01.07.2010 30.09.2010 M\$	01.07.2009 30.09.2009 M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	935.805	529.492	474.205	208.559
Total de ingresos financieros	935.805	529.492	474.205	208.559

Costos financieros	01.01.2010 30.09.2010 M\$	01.01.2009 30.09.2009 M\$	01.07.2010 30.09.2010 M\$	01.07.2009 30.09.2009 M\$
Costos financieros				
Préstamos bancarios	-	(6.772.230)	-	(2.117.358)
Obligaciones con el público	(4.055.054)	-	(1.365.111)	-
Obligaciones garantizadas	(7.739)	-	3.872	12.559
Otras obligaciones	(184.552)	(418.771)	(85.638)	(265.692)
Total	(4.247.345)	(7.191.001)	(1.446.877)	(2.370.491)
Resultado por unidades de reajuste	(2.608.031)	246.405	(902.858)	34.979
Diferencias de cambio	(2.783.433)	12.883.785	(8.831.610)	(1.802.736)
Positivas	2.899.038	17.487.561	(3.297.584)	(3.794.107)
Negativas	(5.682.471)	(4.603.776)	(5.534.026)	1.991.371
Total resultado financiero	(9.638.809)	5.939.189	(11.181.345)	(4.138.248)



29. Contingencias y restricciones

Las contingencias vigentes que afectan a Chilquinta y sus Filiales, que se revelan más adelante, son evaluadas por la Fiscalía de la Compañía, en función de su mérito, de los seguros comprometidos y de otras variables, para determinar la probabilidad de obtener un resultado favorable o desfavorable en la solución de las mismas. Basado en dicho resultado se procede a constituir o no una provisión de contingencias.

Al 30 de septiembre de 2010 y 2009 no se ha constituido provisiones por este concepto.

A continuación se detallan las contingencias por Empresas:

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. Existen seguros comprometidos.

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. Existen seguros comprometidos.

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 2007, oportunidad en la que se produjo una explosión en la citada calle. Existen seguros comprometidos.

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. Existen seguros comprometidos.

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. Existen seguros comprometidos.

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. Existen seguros comprometidos.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Agotada la etapa de discusión. Se recibió la causa a prueba.

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 2007. Existen seguros comprometidos.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Agotada la etapa de discusión. Se recibió 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 : \$ 200.000.000.-

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 \$ 200.000.000.-, más intereses, reajustes y costas. Existen seguros comprometidos.

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. Existen seguros comprometidos.

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 : 22-2010
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : \$ 2.411.030.541.-

Observación: Rosa Altamirano Ovando y otras 68 personas, 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. Existen seguros comprometidos.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En etapa de discusión.

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

Reclamante : Chilquinta Energía S.A.
Reclamada : 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. A la espera de la vista y fallo.

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. Se apeló por la demandada. Pago total de la deuda con fecha 16.09.2010. Juicio terminado.

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 : \$ 94.878.565.-

Observación: Antonio Rienzo Renato y Pedro Rienzo Renato, 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. Existen seguros comprometidos.

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. Existen seguros comprometidos.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En etapa de discusión.

18.- Juicio "Hugueño Cortez con Chilquinta Energía S.A. y Gasvalpo S.A."

Demandante : Hugueño Cortez, Hilda Rosa y Otra.
Demandado : Chilquinta Energía S.A. y Gasvalpo S.A.
Tribunal : 1° Juzgado Civil de Valparaíso.
Rol : 305-2010.
Materia : Indemnización de perjuicios.
Cuantía : \$ 29.750.000.-

Observación: Las demandantes imputan responsabilidad civil solidaria a las demandadas por los perjuicios sufridos a consecuencia de la explosión y posterior incendio ocurrido en la calle Serrano el día 3 de feb. 2007. Alegan haber explotado un negocio y ser residente de un inmueble, respectivamente. Demandan la suma de \$20.000.000 por daño moral y \$9.750.00 por daño emergente. Existen seguros comprometidos.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Etapa de discusión.

19.- 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 de juicio fijada para el 24.09.2010. Se puso término al juicio mediante transacción extrajudicial que significó el pago al demandante de la suma de \$90.000.000.-

20.- Juicio "Araya Sánchez, Mercedes y Otros con Transportes y Turismo y Otros (Chilquinta Energía S.A.)"

Demandante : Araya Sánchez, Mercedes y Otros
Demandado : Transportes y Turismo y Otros (Chilquinta Energía S.A.)
Tribunal : 2° Juzgado Civil de Viña de Mar
Rol : 493-2005
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : \$380.000.000.-



Observación: El día 13.10.2004 don Alejandro Saavedra Araya, repartidor del establecimiento de Tele Pizza sufrió un accidente que le causó la muerte al colisionar la motocicleta que conducía con la camioneta de propiedad de un contratista de Chilquinta. Los demandantes son los padres y dos hermanos del occiso. Existen seguros comprometidos.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En etapa de prueba. Pendiente diligencias probatorias.

21.- Juicio “Castro Peña, Patricio Iván con Chilquinta Energía S. A. y Otra”

Demandante : Castro Peña, Patricio Iván
Demandado : Chilquinta Energía S.A. y Gasvalpo S.A.
Tribunal : 1° Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : 3246-2010
Materia : Indemnización de perjuicios
Cuantía : \$ 82.770.000.-

Observación: El demandante imputa responsabilidad civil solidaria a las demandadas por los perjuicios sufridos a consecuencia de la explosión y posterior incendio ocurrido en la calle Serrano el día 3 de febrero de 2007. El demandante señala que su negocio y residencia resultaron dañados. Existen seguros comprometidos.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En etapa de discusión.

22.- JUICIO “Viani Passalacqua y otros con Chilquinta Energía S.A. y Otra”

Demandante : Viani Passalacqua, Paola, y otros
Demandados : Chilquinta Energía S.A. y Gasvalpo S.A.
Tribunal : 4° Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : 3216-2010
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : \$ 756.236.644.-

Observación: Paola Vani Passalacqua y otras 5 personas demandan en su calidad de dueños de diversos inmuebles ubicados en la calle Serrano, a raíz de los daños ocasionados por la explosión ocurrida el 3 de febrero de 2007. Alegan ser dueños de diversos inmuebles que resultaron dañados. Existen seguros comprometidos.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En etapa de discusión.

b) Otros compromisos

- La Compañía 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 Compañía 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 30 de septiembre 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 Compañía 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 de propiedades, planta y equipos 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 Compañía 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 Compañía no tiene restricciones sobre sus activos al 30 de septiembre 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 30 de septiembre de 2010 y 2009

c) Restricciones

La Sociedad no tiene restricciones sobre sus activos al 30 de septiembre de 2010 y 2009

Energía de Casablanca S.A.

a) Juicios

Al 30 de septiembre 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 30 de septiembre de 2010 y 2009.

c) Restricciones

La Sociedad no tiene restricciones sobre sus activos al 30 de septiembre 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. Se ha discutido la embargabilidad de los bienes por la ejecutada.
- 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 prueba.

b) Otros compromisos

La Sociedad no presenta otros compromisos al 30 de septiembre de 2010 y 2009

c) Restricciones

La Sociedad no tiene restricciones sobre sus activos al 30 de septiembre de 2010 y 2009

Luzparral S.A.

a) Juicios

Al 30 de septiembre 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 30 de septiembre de 2010 y 2009

c) Restricciones

La Sociedad no tiene restricciones sobre sus activos al 30 de septiembre de 2010 y 2009



30. Moneda Extranjera

El desglose de los activos y pasivos en moneda extranjera es el siguiente:

Activos corrientes	Moneda	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ No reajustables	24.089.238	9.107.055	5.348.872
	Dólares	67.408.136	78.253.542	32.704.449
		-	-	-
Otros activos no financieros, corriente	\$ Reajustables	103.088	169.288	258.354
	\$ No reajustables	5.116.677	2.485.499	521.914
	Dólares	-	-	56.616
		-	-	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ No reajustables	65.230.097	50.041.226	50.892.179
		-	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	\$ No reajustables	53.487	107.360	56.096
		-	-	-
Inventarios	\$ No reajustables	1.190.945	1.142.477	845.203
		-	-	-
Activos por impuestos corrientes	\$ Reajustables	6.978.184	6.878.587	26.927.483
Total de activos corrientes		170.169.852	148.185.034	117.611.166

Total de activos corrientes	\$ Reajustables	7.081.272	7.047.875	27.185.837
	\$ No reajustables	95.680.444	62.883.617	57.664.264
	Dólares	67.408.136	78.253.542	32.761.065
		170.169.852	148.185.034	117.611.166

Activos no corrientes	Moneda	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Otros activos no financieros no corrientes	\$ Reajustables	303.106	358.940	435.414
	\$ No reajustables	270.311	110.809	4.993.088
	Dólares	-	-	72.855
		-	-	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	\$ No reajustables	12.697.181	11.526.033	9.249.011
		-	-	-
Plusvalía	\$ No reajustables	111.697.160	111.697.160	111.697.160
		-	-	-
Propiedades, planta y equipo	\$ No reajustables	170.737.607	165.131.012	161.513.536
		-	-	-
Activos por impuestos diferidos	\$ No reajustables	20.660.693	20.172.728	23.102.785
Total de activos no corrientes		316.366.058	308.996.682	311.063.849

Total de activos no corrientes	\$ Reajustables	303.106	358.940	435.414
	\$ No reajustables	316.062.952	308.637.742	310.555.580
	Dólares	-	-	72.855
		316.366.058	308.996.682	311.063.849

Total de activos	\$ Reajustables	7.384.378	7.406.815	27.621.251
	\$ No reajustables	411.743.396	371.521.359	368.219.844
	Dólares	67.408.136	78.253.542	32.833.920
		486.535.910	457.181.716	428.675.015



Pasivos corrientes	Moneda	30.09.2010		31.12.2009		01.01.2009	
		Hasta 90 días	90 días - 1 año	Hasta 90 días	90 días - 1 año	Hasta 90 días	90 días - 1 año
Otros pasivos financieros corrientes	\$ Reajustables	2.194.798	-	-	861.582	-	-
	\$ No reajustables	-	-	-	-	10.500.000	-
	Dólares	-	-	-	-	-	2.396.632
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ No reajustables	47.156.281	280.299	37.401.530	-	38.216.086	-
	\$ Reajustables	-	179.818	-	-	-	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	\$ No reajustables	9.020.058	625.973	9.454.762	-	5.147.033	-
Pasivos por Impuestos corrientes	\$ Reajustables	2.266.675	599.974	-	2.294.102	-	759.814
Otros pasivos no financieros corrientes	\$ No reajustables	71.663	2.436.371	363.528	4.222.870	853.346	3.586.202
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		60.709.475	4.122.435	47.219.820	7.378.554	54.716.465	6.742.648

Total de pasivos corrientes	\$ Reajustables	4.461.473	779.792	-	3.155.684	-	759.814
	\$ No reajustables	56.248.002	3.342.643	47.219.820	4.222.870	54.716.465	3.586.202
	Dólares	-	-	-	-	-	2.396.632
		60.709.475	4.122.435	47.219.820	7.378.554	54.716.465	6.742.648

Pasivos no corrientes	Moneda	1 - 3 años	3 - 5 años	5 - 10 años	1 - 3 años	3 - 5 años	5 - 10 años	1 - 3 años	3 - 5 años	5 - 10 años
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros no corrientes	\$ Reajustables	-	37.828.366	99.807.177	-	37.021.231	97.937.273	-	-	-
	Dólares	-	-	-	-	-	-	127.290.000	-	-
Pasivos no corrientes	\$ No reajustables	123.308	66.072	41.338	24.200	231.301	-	24.200	413.714	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corriente	\$ Reajustables	438.963	-	-	1.278.820	-	-	2.123.929	-	-
Pasivo por impuestos diferidos	\$ Reajustables	-	-	14.819.035	-	-	13.061.094	-	-	11.048.802
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ Reajustables	-	-	7.820.579	-	-	-	-	-	-
Otros pasivos no financieros no corrientes	\$ No reajustables	5.472	3.648	1.132.108	-	-	7.620.261	-	-	7.483.892
Total de pasivos no corrientes		567.743	37.898.086	123.620.237	1.303.020	37.252.532	118.618.628	129.438.129	413.714	18.532.694
Total de pasivos no corrientes	\$ Reajustables	444.435	37.832.014	122.446.791	1.278.820	37.021.231	118.618.628	2.123.929	-	18.532.694
	\$ No reajustables	123.308	66.072	1.173.446	24.200	231.301	-	24.200	413.714	-
	Dólares	-	-	-	-	-	-	127.290.000	-	-
		567.743	37.898.086	123.620.237	1.303.020	37.252.532	118.618.628	129.438.129	413.714	18.532.694



31. Garantías

Chilquinta Energía S.A.

a) Garantías directas

El detalle de los compromisos directos al 30 de septiembre de 2010 se muestra en el siguiente cuadro:

Acreedor de la garantía	Deudor		Tipo de garantía	Activos comprometidos		Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre de los estados financieros		Liberación de garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Valor contable	30.09.2010	30.09.2009	30.09.2011	Activos	30.09.2012	Activos	30.09.2013	Activos
Serviu V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	6.456			6.456					
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	6.413			6.413					
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	8.791			8.791					
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	18.120			18.120					
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	75.026			75.026					
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	6.142			6.142					
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	5.689			5.689					
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	5.227			5.227					
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	7.201			7.201					
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	5.338			5.338					
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	7.608			7.608					
Serviu V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	521.848			521.848					
Ilustre Municipalidad de Valparaíso	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	21.340			21.340					
Ilustre Municipalidad de Valparaíso	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	34.832			34.832					
Ilustre Municipalidad de Valparaíso	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	7.600			7.600					
Ilustre Municipalidad de Valparaíso	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	39.691			39.691					
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	51.427			51.427					
Lafarge Chile S.A.	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	213.552			213.552					
Serviu V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	343.928			343.928					
Ilustre Municipalidad de Quilpué	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	25.337			25.337					
Ilustre Municipalidad de Viña del Mar	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	26.288			26.288					
Serviu V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	19.738			19.738					
Serviu V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	19.624			19.624					

b) Garantías indirectas

La Sociedad no ha otorgado garantías indirectas al 30 de septiembre de 2010 y 2009.



Compañía Eléctrica del Litoral S.A.

a) Garantías directas

El detalle de los compromisos directos al 30 de septiembre de 2010 se muestra en el siguiente cuadro:

Acreedor de la garantía	Deudor		Tipo de garantía	Activos comprometidos		Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre de los estados financieros		Liberación de garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Valor contable	30.09.2010	30.09.2009	30.09.2011	Activos	30.09.2012	Activos	30.09.2013	Activos
I. Municipalidad de Algarrobo	Cía. Eléctrica del Litoral S.A.	Filial	Real	Boletas	638			638					

b) Garantías indirectas

La Sociedad no ha otorgado garantías indirectas al 30 de septiembre de 2010 y 2009.

Energía de Casablanca S.A.

a) Garantías directas

La Sociedad no mantiene compromisos directos al 30 de septiembre de 2010 y 2009.

b) Garantías indirectas

La Sociedad no ha otorgado garantías indirectas al 30 de septiembre de 2010 y 2009.



Luzlinares S.A.

a) Garantías directas

El detalle de los compromisos directos al 30 de septiembre de 2010 se muestra en el siguiente cuadro:

Acreedor de la garantía	Deudor		Tipo de garantía	Activos comprometidos		Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre de los estados financieros		Liberación de garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Valor contable	30.09.2010	30.09.2009	30.09.2011	Activos	30.09.2012	Activos	30.09.2013	Activos
I. Municipalidad de Constitución	Luzlinares S.A.	Filial	Real	Boletas	199			199					
Dirección de Vialidad VII Región	Luzlinares S.A.	Filial	Real	Boletas	2.561			2.561					
Dirección de Vialidad VII Región	Luzlinares S.A.	Filial	Real	Boletas	1.280			1.280					
Gobierno Regional Región 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 Educación	Luzlinares S.A.	Filial	Real	Boletas	672			672					
Dirección de Vialidad VII Región	Luzlinares S.A.	Filial	Real	Boletas	1.430			1.430					
Dirección de Vialidad VII Región	Luzlinares S.A.	Filial	Real	Boletas	2.347			2.347					
Dirección de Vialidad VII Región	Luzlinares S.A.	Filial	Real	Boletas	768			768					
Dirección de Vialidad VII Región	Luzlinares S.A.	Filial	Real	Boletas	1.536			1.536					

b) Garantías indirectas

La Sociedad no ha otorgado garantías indirectas al 30 de septiembre de 2010 y 2009.

Luzparral S.A.

a) Garantías directas

La Sociedad no mantiene compromisos directos al 30 de septiembre 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 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 (Doscintas veintinueve mil catorce unidades de fomento).



32. Cauciones obtenidas de terceros

Chilquinta Energía S.A.

Al 30 de septiembre de 2010, Chilquinta Energía S.A. ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$ 2.360.980 (M\$ 13.201.356 al 30 de septiembre de 2009)

Compañía Eléctrica del Litoral S.A.

Al 30 de septiembre de 2010, la Sociedad y sus filiales han recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$ 14.397 (M\$ 20.509 al 30 de septiembre de 2009)

Energía de Casablanca S.A.

Al 30 de septiembre de 2010, la Sociedad ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$ M\$ 13.755 (M\$ 10.221 al 30 de septiembre de 2009)

Luzparral S.A.

Al 30 de septiembre de 2010, la Sociedad ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$ M\$ 2.518 (M\$ 1.041 al 30 de septiembre de 2009)

Luzlinares S.A.

Al 30 de septiembre de 2010, la Sociedad ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$ 11.054 (M\$ 6.250 al 30 de septiembre de 2009).

33. Medio Ambiente

Durante los períodos terminados al 30 de septiembre 2010 y 2009, la Compañía matriz y sus filiales no han efectuado desembolsos significativos asociados a gastos medio ambientales.

34. Hechos posteriores

Entre el 1 de octubre 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 presentes estados financieros consolidados intermedios.