



Estados Financieros Consolidados Intermedios
correspondiente al período terminado
al 30 de junio de 2011

COLBUN Y FILIALES
Miles de Dólares

El presente documento consta de:

- Informe de Revisión de Información Financiera Interina de Auditores Externos
- Estados de Situación Financiera Consolidados
- Estados de Resultados Integrales Consolidados
- Estados de Flujo de Efectivo Consolidados
- Estados de Cambios en el Patrimonio Neto
- Notas explicativas a los Estados Financieros Consolidados

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES REVISON DE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

A los señores Directores y Accionistas de
Colbún S.A. y Filiales

Hemos revisado el estado consolidado de situación financiera intermedio de Colbún S.A. y Filiales al 30 de junio de 2011 y los estados consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010 y de los correspondientes estados de flujo de efectivo y de cambios en el patrimonio por los períodos de seis meses terminados en esas fechas. La administración de Colbún S.A. y Filiales es responsable por la preparación y presentación de estos estados financieros consolidados intermedios y sus correspondientes notas preparados de acuerdo con NIC34 "Información Financiera Intermedia" incorporadas en las Normas de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

Hemos efectuado nuestra revisión de acuerdo con normas de auditoría establecidas en Chile para una revisión de información financiera intermedia. Una revisión de información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos financieros y contables. El alcance de esta revisión es sustancialmente menor que una auditoría efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, cuyo objetivo es expresar una opinión sobre los estados financieros tomados en su conjunto. Por lo tanto, no expresamos tal opinión.

Basados en nuestras revisiones no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera efectuarse a los estados financieros intermedios mencionados en el primer párrafo, para que estos estén de acuerdo con NIC 34 incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera.

Con fecha 3 de febrero de 2011, emitimos una opinión sin salvedades sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2010 y 2009 de Colbún S.A. y Filiales, preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), en los cuales se incluye el estado consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2010 que se presenta en los estados financieros consolidados adjuntos, además de sus correspondientes notas.



Agosto 19, 2011



Edgardo Hernandez G.

Colbún S.A. y Filiales
Estados de situación financiera clasificado consolidados
al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010
(En miles de dólares)

ACTIVOS	Nota N°	Junio 30, 2011 MUS\$	Diciembre 31, 2010 MUS\$
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	7	351.989	554.522
Otros activos financieros, corrientes	8	18.827	15.778
Otros activos no financieros, corrientes	20	1.871	13.223
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	9	278.346	308.385
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	11	8.502	4.885
Inventarios	12	30.609	13.661
Activos por impuestos corrientes	19	205.409	178.395
Activos corrientes totales		895.553	1.088.849
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	8	30.220	33.833
Otros activos no financieros, no corrientes	20	29.124	20.924
Derechos por cobrar, no corrientes	15	-	2.814
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	11	406	3.809
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	16	143.634	130.489
Activos intangibles distintos de la plusvalía	17	59.348	39.618
Propiedades, planta y equipos	18	4.564.990	4.431.568
Activos por impuestos diferidos	21	24.185	11.978
Total activos no corrientes		4.851.907	4.675.033
TOTAL DE ACTIVOS		5.747.460	5.763.882

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

Colbún S.A. y Filiales
Estados de situación financiera clasificado consolidados
al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010
(En miles de dólares)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	Junio 30,	Diciembre 31,
	N°	2011	2010
		MUS\$	MUS\$
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros, corrientes	22	159.416	96.306
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	23	230.250	158.372
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	11	-	18.991
Otras provisiones, corrientes	24	1.981	4.606
Pasivos por impuestos, corrientes	21	6.332	41.624
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	24	7.450	8.164
Otros pasivos no financieros, corrientes	25	7.687	22.930
Pasivos corrientes totales		413.116	350.993
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros, no corrientes	22	1.429.601	1.472.556
Otras cuentas por pagar, no corrientes	26	3.000	3.000
Pasivos por impuestos diferidos	21	441.353	438.297
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	24	14.572	14.128
Otros pasivos no financieros, no corrientes	25	9.419	8.575
Total pasivos no corrientes		1.897.945	1.936.556
Total pasivos		2.311.061	2.287.549
Capital emitido	27	1.282.793	1.282.793
Ganancias (pérdidas) acumuladas	27	1.353.942	1.398.981
Primas de emisión	27	52.595	52.595
Otras reservas	27	747.016	741.906
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		3.436.346	3.476.275
Participaciones no controladoras		53	58
Patrimonio Total		3.436.399	3.476.333
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		5.747.460	5.763.882

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

Colbún S.A. y Filiales
Estados de resultados integrales consolidados
por los períodos de seis y tres meses al 30 de junio de 2011 y 2010
(En miles de dólares)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES POR NATURALEZA	Nota N°	Enero - Junio		Abril - Junio	
		2011 MUS\$	2010 MUS\$	2011 MUS\$	2010 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	28	650.668	490.464	335.430	272.904
Materias primas y consumibles utilizados	29	(593.431)	(242.361)	(310.640)	(130.269)
Gastos por beneficio a los empleados	30	(23.286)	(16.879)	(12.410)	(8.967)
Gastos por depreciación y amortización	31	(62.218)	(61.772)	(31.009)	(30.914)
Otros gastos, por naturaleza	-	(9.214)	(11.155)	(4.499)	(5.372)
Otras ganancias (pérdidas)	34	(4.475)	(23.363)	(4.152)	(2.740)
Ingresos financieros	32	5.714	6.083	925	2.672
Costos financieros	32	(15.892)	(30.216)	(7.585)	(10.825)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de participación	33	3.083	1.032	3.033	1.063
Diferencias de cambio	32	(1.787)	(26.302)	7.164	(15.290)
Resultados por unidades de reajuste	32	3.465	3.249	2.865	1.619
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		(47.373)	88.780	(20.878)	73.881
Gasto por impuesto a las ganancias	21	2.329	(7.196)	4.764	(17.733)
Ganancia (pérdida) de actividades continuadas		(45.044)	81.584	(16.114)	56.148
GANANCIA (PÉRDIDA)		(45.044)	81.584	(16.114)	56.148
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		(45.039)	78.328	(16.113)	55.500
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras		(5)	3.256	(1)	648
GANANCIA (PÉRDIDA)		(45.044)	81.584	(16.114)	56.148
Ganancias por acción					
Acciones comunes					
Ganancias (pérdidas) por acción básica en operaciones continuas	27	(0,00257)	0,00447	(0,00092)	0,00317
Ganancias (pérdidas) por acción básicas		(0,00257)	0,00447	(0,00092)	0,00317
Estados de otros resultados integrales					
		2011	2010	2011	2010
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ganancia (pérdida)		(45.044)	81.584	(16.114)	56.148
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos					
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos		2.158	(6.319)	7.581	(4.531)
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		2.952	(296)	(10.148)	(12.393)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		5.110	(6.615)	(2.567)	(16.924)
Resultado integral total		(39.934)	74.969	(18.681)	39.224
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		(39.929)	71.713	(18.680)	38.576
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		(5)	3.256	(1)	648
RESULTADO INTEGRAL TOTAL		(39.934)	74.969	(18.681)	39.224

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

Colbún S.A. y Filiales
Estados de flujos de efectivo consolidados
por los períodos terminados al 30 de junio de 2011 y 2010
(en miles de dólares)

ESTADO DE FLUJO DIRECTO	Nota N°	Junio 30, 2011 MUS\$	Junio 30, 2010 MUS\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de la operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		813.388	569.880
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		35	16.504
Otros cobros por actividades de la operación		14.133	16.119
Clases de pago			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(686.088)	(318.916)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(28.084)	(21.709)
Otros pagos por actividades de operación		(11.870)	(7.878)
Dividendos recibidos	16	5.081	4.675
Intereses pagados		(39.420)	(35.322)
Intereses recibidos		9.141	2.836
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(52.319)	(4.704)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(10.884)	(6.936)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		13.113	214.549
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas	11.b	(9.244)	(11.205)
Compras de propiedades, plantas y equipos		(201.044)	(208.739)
Otras entradas (salidas) de efectivo		15.878	7.944
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(194.410)	(212.000)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		55.999	-
Pagos de préstamos		(36.861)	(274.735)
Dividendos pagados		(37.604)	(75.362)
Otras entradas (salidas) de efectivo	22.b	(2.925)	490.782
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(21.391)	140.685
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(202.688)	143.234
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de las variaciones en las tasas de cambio sobre el efectivo y efectivo equivalente		155	(16.246)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(202.533)	126.988
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		554.522	484.748
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	7	351.989	611.736

Las notas adjuntas forman parte integrante de estos estados financieros consolidados

Colbún S.A. y Filiales
Estado de cambios en el patrimonio neto
por los períodos terminados al 30 de junio de 2011 y 2010
(En miles de dólares)

Estado de Cambios en el Patrimonio	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora									
	Capital emitido MUS\$	Primas de emisión MUS\$	Cambios en otras reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
			Reservas por diferencias de cambio por conversión MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS\$	Otras reservas varias MUS\$	Total otras reservas MUS\$				
Saldo inicial al 01/01/2011	1.282.793	52.595	(230.797)	(17.530)	990.233	741.906	1.398.981	3.476.275	58	3.476.333
Incremento (disminución) por correcciones de errores										
Saldo inicial reexpresado	1.282.793	52.595	(230.797)	(17.530)	990.233	741.906	1.398.981	3.476.275	58	3.476.333
Cambios en Patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)							(45.039)	(45.039)	(5)	(45.044)
Otro resultado integral			2.158	2.952	-	5.110		5.110	-	5.110
Dividendos										
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	-	2.158	2.952	-	5.110	(45.039)	(39.929)	(5)	(39.934)
Saldo final al 30/06/2011	1.282.793	52.595	(228.639)	(14.578)	990.233	747.016	1.353.942	3.436.346	53	3.436.399

Estado de Cambios en el Patrimonio	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora									
	Capital emitido MUS\$	Primas de emisión MUS\$	Cambios en otras reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
			Reservas por diferencias de cambio por conversión MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS\$	Otras reservas varias MUS\$	Total otras reservas MUS\$				
Saldo inicial al 01/01/2010	1.282.793	52.595	(238.404)	(24.183)	1.003.037	740.450	1.350.368	3.426.206	18.643	3.444.849
Incremento (disminución) por correcciones de errores							(26.583)	(26.583)		(26.583)
Saldo inicial reexpresado	1.282.793	52.595	(238.404)	(24.183)	1.003.037	740.450	1.323.785	3.399.623	18.643	3.418.266
Cambios en Patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)							78.328	78.328	3.256	81.584
Otro resultado integral			(6.319)	(296)	-	(6.615)		(6.615)	-	(6.615)
Dividendos							(28.060)	(28.060)		(28.060)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.708)	(3.708)
Total de cambios en patrimonio	-	-	(6.319)	(296)	-	(6.615)	50.268	43.653	(452)	43.201
Saldo final al 30/06/2010	1.282.793	52.595	(244.723)	(24.479)	1.003.037	733.835	1.374.053	3.443.276	18.191	3.461.467

Las notas adjuntas forman parte integrante de estos estados financieros consolidados

**COLBUN S.A. Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

Índice	Página
1. Información general	9
2. Descripción del negocio	9
3. Resumen principales políticas contables	11
3.1 Principios contables	
3.2 Nuevos pronunciamientos contables	
3.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	
4. Gestión del riesgo financiero	22
4.1 Políticas de gestión de riesgos	
4.2 Factores de riesgo	
4.3 Medición de riesgo	
5. Criterios contables críticos	25
a. Cálculo de depreciación y amortización, y estimación de vidas útiles asociadas	
b. Deterioros de activos tangibles e intangibles, excluyendo el menor valor	
c. Activos financieros retenidos hasta el vencimiento	
d. Valor justo de los derivados y otros instrumentos financieros	
6. Operaciones por segmentos	26
7. Clases de efectivo y equivalente efectivo	28
a. Composición del rubro	
b. Detalle por tipo de moneda	
8. Otros activos financieros	28
9. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	29
10. Instrumentos financieros	29
a. Instrumentos financieros por categoría	
b. Calidad crediticia de activos financieros	
11. Información sobre partes relacionadas	31
a. Accionistas mayoritarios	
b. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	
c. Administración y Alta Dirección	
d. Comité de Directores	
e. Remuneración y otras prestaciones	
12. Inventarios	35
13. Instrumentos derivados	35
13.1 Instrumentos de cobertura	
13.2 Jerarquía de valor razonable	
14. Inversiones en subsidiarias	37
15. Derechos por cobrar no corriente	37
16. Inversiones contabilizadas por el método de la participación	38
a. Método de participación	
b. Información financiera de las sociedades bajo control conjunto	

17. Activos intangibles distintos de la plusvalía	40
a. Detalle por clases de intangibles	
b. Movimiento de intangibles durante el período	
18. Clases de propiedades, planta y equipo	41
a. Detalle por clases de propiedades, planta y equipo	
b. Movimiento de propiedades, planta y equipo durante el período	
c. Otras revelaciones	
19. Activos por impuestos corrientes	44
20. Otros activos no financieros	44
21. Impuestos a las ganancias	45
a. Resultado por impuesto a las ganancias	
b. Impuestos diferidos	
22. Otros pasivos financieros	46
a. Obligaciones con entidades financieras	
b. Vencimiento y moneda de las obligaciones con entidades financieras	
c. Deuda financiera por tipo de moneda	
d. Líneas de crédito comprometidas y no comprometidas	
23. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	49
24. Provisiones	50
a. Clases de provisiones	
b. Movimiento de las provisiones durante el período	
c. Restauración medioambiental	
d. Reestructuración	
e. Litigios	
f. Bonos empleados	
g. Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	
25. Otros pasivos no financieros	52
26. Otras cuentas por pagar	52
27. Información a revelar sobre el patrimonio neto	52
a. Capital suscrito y pagado	
b. Capital social	
c. Primas de emisión	
d. Dividendos	
e. Composición de otras reservas	
f. Ganancias (pérdidas) acumuladas	
g. Gestión de capital	
h. Restricciones a la disposición de fondos de las filiales	
i. Ganancias por acción	
j. Utilidad líquida distribuida	
28. Ingresos de actividades ordinarias	56
29. Materias primas y consumibles utilizados	56
30. Gasto por beneficios a los empleados	56
31. Gastos por depreciación y amortización	57
32. Resultado financiero	57

33. Ingresos (pérdidas) por inversiones contabilizadas por el método de participación	57
34. Otras ganancias / (pérdidas)	58
35. Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes	58
Garantías directas	
Cauciones obtenidas de terceros	
Detalle de litigios y otros	
36. Compromisos	63
37. Hechos ocurridos después de la fecha del Estado de Situación	63
38. Medio ambiente	63
39. Moneda extranjera	64
40. Dotación de personal	66

COLBUN S.A. Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
(En miles de dólares)

1. Información general

Colbún S.A. fue constituida por escritura pública de fecha 30 de abril de 1986, ante el Notario Público de Santiago Mario Baros G., e inscrita en el Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Talca, a fojas 86, el 30 de mayo de 1986. El Rol Único Tributario de la Sociedad es el N°96.505.760-9.

La Compañía se encuentra inscrita como Sociedad Anónima Abierta en el Registro de valores con el número 0295, desde el 1° de septiembre de 1986, y por ello está sujeta a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros.

Colbún es una compañía generadora de energía eléctrica que al 30 de junio de 2011 cuenta con un grupo (en adelante, la Compañía o Colbún), formado por diez sociedades: Colbún S.A., sociedad matriz y nueve filiales, además de cuatro coligadas (ver nota 3 b).

El domicilio comercial de Colbún se encuentra en Avenida Apoquindo 4775 piso 11, comuna de Las Condes.

El objeto social de Colbún consiste en la generación, transporte y distribución de energía eléctrica, según se explica con mayor detalle en nota 2.

La Compañía es controlada por Minera Valparaíso S.A. en forma directa, y a través de sus filiales Forestal Cominco S.A. e Inversiones Coillanca Ltda. en forma indirecta. El control se ejerce producto de poseer más de la mitad del poder de voto.

2. Descripción del negocio

Objeto de la Compañía

El objeto social de la Compañía es producir, transportar, distribuir y suministrar energía y potencia eléctrica, pudiendo para tales efectos obtener, adquirir y explotar concesiones y servirse de las mercedes o derechos que obtenga. Asimismo, está facultada para transportar, distribuir, suministrar y comercializar gas natural para su venta a procesos industriales o de generación. Adicionalmente, puede prestar asesorías en el campo de la ingeniería, tanto en el país como en el extranjero.

Principales activos

El parque de generación está formado por centrales hidráulicas (de embalse y de pasada) y por centrales térmicas (ciclos combinados y ciclos abiertos), que en suma aportan una potencia máxima de 2.620 MW al Sistema Interconectado Central (SIC).

Las centrales hidroeléctricas suman una capacidad de 1.273 MW y se distribuyen en 15 plantas: Colbún, Machicura, San Ignacio, Chiburgo y San Clemente, ubicadas en la Región del Maule; Rucúe y Quilleco, en la Región del Bío Bío; Carena, en la Región Metropolitana; Los Quilos, Blanco, Juncal, Juncalito, Chacabuquito y Hornitos, en la Región de Valparaíso; y Canutillar, en la Región de Los Lagos. Las centrales Colbún, Machicura y Canutillar cuentan con sus respectivos embalses, mientras que las instalaciones hidráulicas restantes corresponden a centrales de pasada.

Las centrales térmicas suman una capacidad de 1.347 MW y se distribuyen en el complejo Nehuenco, ubicado en la Región de Valparaíso; la central Candelaria, en la Región de O'Higgins; la central Antilhue, en la Región de los Ríos; y la central Los Pinos ubicada en la Región del Bío Bío.

Política comercial

La política comercial del grupo es lograr un adecuado equilibrio entre el nivel de compromisos de venta de electricidad y la capacidad propia en medios de generación, con el objetivo de obtener un aumento y estabilización de los márgenes de operación, con un nivel aceptable de riesgos ante sequías. Para ello se requiere también mantener una adecuado mix de generación térmica e hidráulica.

Como consecuencia de esta política, la Compañía procura que las ventas o compras en el mercado spot no alcancen volúmenes importantes, debido a que los precios en este mercado experimentan importantes variaciones, siendo la variable de mayor incidencia la condición hidrológica.

Principales clientes

La cartera de clientes está compuesta por clientes regulados y libres:

- Los clientes regulados con contratos a Precio de Nudo de Largo Plazo Licitados son: Chilectra S.A., CGE Distribución S.A. para la Región Metropolitana, CGE Distribución S.A. para las regiones de O'Higgins, Maule, Bío Bío y de La Araucanía; Saesa S.A., Frontel S.A., Compañía Eléctrica de Osorno S.A., Cooperativa Eléctrica de Curicó Ltda., Compañía Distribuidora de Energía Eléctrica Codiner Ltda., Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda., Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda., Cooperativa Regional Eléctrica Llanquihue Ltda., Cooperativa Eléctrica Paillaco Ltda., Cooperativa Eléctrica Charrúa Ltda., Energía del Limarí S.A. y Cooperativa Rural Eléctrica Río Bueno Ltda.
- Conafe S.A., el cual corresponde a un cliente regulado con contrato a Precio de Nudo de Corto Plazo.
- Los clientes libres son Codelco para sus divisiones Andina y El Teniente; Cartulinas CMPC S.A. para su planta Maule, CMPC Celulosa S.A., Papeles Cordillera S.A. y CMPC Tissue S.A. para la fábrica de Puente Alto; Anglo American Sur S.A. (ex compañía Minera Disputada de Las Condes Ltda.) para sus faenas de Los Bronces/Las Tórtolas; los clientes libres de Chilectra S.A., Metro S.A. y Planta La Farfana de Aguas Andinas S.A., ubicados en la Región Metropolitana.

El mercado eléctrico

El sector eléctrico chileno tiene un marco regulatorio de casi 3 décadas de funcionamiento. Este ha permitido desarrollar una industria muy dinámica con alta participación de capital privado. El sector ha sido capaz de satisfacer la creciente demanda de energía, la cual ha crecido en promedio en los últimos 10 años a un 5% en circunstancias que el PIB creció 3% en el mismo período.

Chile cuenta con 4 sistemas interconectados y Colbún opera en el de mayor tamaño, el Sistema Interconectado Central (SIC), que se extiende desde Taltal por el norte hasta la Isla Grande de Chiloé por el sur. El consumo de esta zona representa el 75% de la demanda eléctrica de Chile. Colbún es el segundo generador eléctrico del SIC con una participación de mercado del orden del 22%.

El sistema de tarificación distingue distintos mecanismos para el corto y largo plazo. Para efectos de la tarificación de corto plazo, el sector se basa en un esquema de costo marginal, que incluye a su vez los criterios de seguridad y eficiencia en la asignación de los recursos. Los costos marginales de la energía resultan de la operación real del sistema eléctrico de acuerdo a la programación por mérito económico que efectúa el CDEC (Centro de Despacho Económico de Carga) y que corresponde al costo variable de producción de la unidad más cara que se encuentra operando en cada instante. La remuneración de la potencia se calcula sobre la base de la potencia firme de las centrales, es decir, el nivel de potencia que la central puede aportar al sistema en las horas de punta, considerando un escenario hidrológico seco y la indisponibilidad probable de sus unidades generadoras. En el Sistema Interconectado Central (SIC), la potencia firme de los generadores se monitorea durante el período mayo-septiembre de cada año y se determina sobre la base de la demanda máxima del sistema en horario de punta según el procedimiento establecido por la autoridad reguladora. El precio de la potencia se determina como una señal económica, representativa de la inversión en aquellas unidades más eficientes para absorber la demanda de potencia, en las horas de mayor exigencia de suministro del sistema.

Para efectos de tarificación de largo plazo, los generadores pueden tener 2 tipos de clientes: regulados y libres.

Con la entrada en vigencia de la Ley N° 20.018 (Ley Corta II), desde el 1° de enero de 2010, en el mercado de clientes regulados, constituido por empresas distribuidoras, los generadores venden energía a un precio resultante de licitaciones públicas y competitivas, denominado Precio de Nudo de Largo Plazo. Cabe mencionar que aún subsiste un pequeño volumen de contratos de suministro a clientes regulados que su precio está dado por el Precio de Nudo de Corto Plazo. Este precio es calculado semestralmente por la Comisión Nacional de Energía (CNE) como el promedio de los costos marginales esperados para los 48 meses siguientes, en base a supuestos de nueva capacidad, crecimiento de la demanda, costos de los combustibles, entre otros.

Los clientes libres son aquellos que tienen una potencia conectada superior a 2.000 KW, y negocian libremente sus precios con sus proveedores.

El mercado spot es aquel donde los generadores transan entre ellos a costo marginal los excedentes o déficit de energía (a un nivel horario) y potencia que resulten de su posición comercial neta de su capacidad de producción, dado que las órdenes de despacho son por mérito económico y exógeno a cada generador.

Cabe destacar que la regulación permite que los usuarios con una potencia conectada entre 500 KW y 2.000 KW, puedan optar por un régimen de precios libres o regulados, con un período de permanencia mínimo de cuatro años en cada régimen.

Para inyectar su electricidad al sistema y suministrar energía y potencia eléctrica a sus clientes, Colbún utiliza instalaciones de transmisión de su propiedad y de terceros, conforme a los derechos que le otorga la legislación eléctrica.

En este aspecto, la legislación establece los conceptos de Sistema de Transmisión Troncal, Subtransmisión y Transmisión Adicional, en la determinación de las tarifas.

3. Resumen principales políticas contables

3.1 Principios contables

Los presentes estados financieros intermedios han sido preparados de acuerdo con "NIC 34 Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (IFRS), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante IASB).

Los estados financieros consolidados intermedios de la Compañía al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 han sido preparados de acuerdo a IFRS. Los presentes estados financieros intermedios han sido aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 19 de agosto de 2011.

Los Estados Consolidados de Situación Financiera al 31 de diciembre de 2010, y los Estados de Resultados Integrales, de Cambios en el Patrimonio neto y de Flujos de Efectivo determinados al 30 de junio de 2010, han sido preparados de acuerdo a IFRS, sobre una base consistente con los criterios utilizados al 30 de junio de 2011.

La Compañía cumple con todas las condiciones legales a las que está sujeta, presenta condiciones de operación normal en cada ámbito en el que se desarrollan sus actividades, sus proyecciones muestran una operación rentable y tiene capacidad de acceder al sistema financiero para financiar sus operaciones, lo que a juicio de la Administración determina su capacidad de continuar como empresa en marcha, según lo establecen las normas contables bajo las que se emiten estos estados financieros.

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros consolidados. Tal como lo requiere IFRS 1, estas políticas han sido definidas en función de IFRS vigentes al 30 de junio de 2011 aplicadas de manera uniforme a todos los períodos que se presentan en estos estados financieros consolidados.

a. Bases de preparación y período - Los presentes estados financieros consolidados de Colbún S.A. comprenden el Estado de Situación Financiera al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, Estados de Resultados Integrales por el períodos intermedios comprendidos entre el 1 de abril y 30 de junio de 2011 y 2010 y por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010, Estado de Cambios en el Patrimonio y Estado de Flujo de Efectivo por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010.

Los estados financieros consolidados intermedios han sido preparados bajo el criterio del costo histórico, con excepción, de acuerdo a IFRS, de aquellos activos y pasivos que se registran a valor razonable (Nota 3.h).

b. Bases de consolidación - Los estados financieros consolidados incorporan los estados financieros de la Sociedad Matriz y las sociedades controladas por la Compañía. El control es alcanzado cuando la Sociedad Matriz tiene el poder para gobernar las políticas financieras y operativas de una entidad y por lo tanto, obtiene beneficios de sus actividades. El detalle de las filiales se describe en el siguiente cuadro:

Sociedad consolidada	País	Moneda funcional	RUT	Porcentaje de participación al				
				30.06. 2011			30.06.2010	31.12.2010
				Directo	Indirecto	Total	Total	Total
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	Chile	Dólar	96854000-9	99,9999	-	99,9999	99,9999	99,9999
Colbún International Limited	Islas Caimán	Dólar	0-E	99,9999	-	99,9999	99,9999	99,9999
Sociedad Hidroeléctrica Melocotón Ltda.	Chile	Dólar	86856100-9	99,9000	0,1000	100	100	100
Río Tranquilo S.A.	Chile	Dólar	76293900-2	-	100	100	100	100
Hidroeléctrica Guardia Vieja S.A.	Chile	Dólar	86912000-6	99,9999	-	99,9999	99,9999	99,9999
Hidroeléctrica Aconcagua S.A.	Chile	Dólar	96590600-2	15	85	100	85	100
Obras y Desarrollo S.A.	Chile	Dólar	96784960-K	-	99,9000	99,9000	99,9000	99,9000
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	Chile	Dólar	76528870-3	99,9999	0,0001	100	100	100
Termoeléctrica Antilhue S.A.	Chile	Dólar	96009904-K	99,9999	0,0001	100	100	100

Todas las transacciones y los saldos significativos intercompañías han sido eliminados al consolidar, como también se ha dado reconocimiento a la participación no controladora que corresponde al porcentaje de participación de terceros en las filiales, el cual está incorporado en forma separada en el patrimonio de Colbún consolidado.

La subsidiaria Hidroeléctrica Guardia Vieja S.A., tiene como subsidiarias a las sociedades Hidroeléctrica Aconcagua S.A., Obras y Desarrollo S.A. y Río Tranquilo S.A., con un 85,0%, 99,9% y un 99,9% de participación, respectivamente.

b.1 Entidades con cometido especial

Con fecha 17 de mayo de 2010 el Ministerio de Justicia concede personalidad jurídica y aprueba los estatutos de la Fundación Colbún, dentro de los objetivos centrales de la fundación están:

La Promoción, fomento y apoyo de todas las clases de obras y actividades que tiendan al perfeccionamiento y mejoramiento de las condiciones de vida de los sectores de mayor necesidad de la población.

La investigación, el desarrollo y la difusión de la cultura y el arte. La Fundación podrá participar en la formación, organización, administración y soporte de todas aquellas entidades, instituciones, asociaciones, agrupaciones y organizaciones, sean públicas o privadas que tengan los mismos fines.

La Fundación apoyará a todas las entidades que tengan como objeto la difusión, investigación, el fomento y el desarrollo de la cultura y las artes.

La Fundación podrá financiar la adquisición de inmuebles, equipos, mobiliarios, laboratorios, salas de clases, museos y bibliotecas, financiar la readecuación de infraestructuras para apoyar el perfeccionamiento académico. Financiar el desarrollo de investigaciones, desarrollar e implementar programas de instrucción, impartir capacitación o adiestramiento para el desarrollo y financiar la edición y distribución de libros, folletos y cualquier tipo de publicaciones.

Al 30 de junio de 2011 Colbún S.A. entregó MUS\$341 por concepto de aporte inicial y donaciones a la Fundación para el cumplimiento de sus objetivos, importe que ha sido incluido en los presentes estados financieros consolidados de la Sociedad.

c. Inversiones contabilizadas por el método de participación - Las participaciones en sociedades sobre las que Colbún ejerce el control conjuntamente con otra Sociedad o en las que posee una influencia significativa se registran siguiendo el método de participación. Con carácter general, la influencia significativa se presume en aquellos casos en los que la Compañía posee una participación superior al 20%.

El método de participación consiste en registrar la participación por la fracción del patrimonio neto que representa la participación de Colbún sobre el capital ajustado de la Inversora.

Si el importe resultante fuera negativo se deja la participación a cero a no ser que exista el compromiso por parte de la Compañía de reponer la situación patrimonial de la sociedad, en cuyo caso se registra la correspondiente provisión para riesgos y gastos.

Los dividendos percibidos de estas sociedades se registran reduciendo el valor de la participación, y los resultados obtenidos por estas sociedades que corresponden a Colbún conforme a su participación se incorporan, netos de su efecto tributario, a la Cuenta de Resultados en el "Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilizan utilizando el método de participación".

El detalle de las sociedades contabilizadas por el método de participación se describe en el siguiente cuadro:

Sociedad coligada	País	Moneda funcional	RUT	Porcentaje de participación al		
				30.06. 2011 Directo	30.06. 2010 Directo	31.12.2010 Directo
Centrales Hidroeléctricas Aysen S.A.	Chile	Pesos	76.652.400-1	49,0	49,0	49,0
Inversiones Electrogas S.A.	Chile	Dólar	96.889.570-2	42,5	42,5	42,50
Electrogas S.A.	Chile	Dólar	96.806.130-5	0,02	0,02	0,02
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Pesos	77.017.930-0	50,0	50,0	50,0

d. Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - Los estados financieros consolidados han sido preparados en dólares estadounidenses, que corresponde a la moneda funcional y de presentación de la Compañía Matriz Colbún S.A.

Las transacciones en moneda local y extranjera, distintos de la moneda funcional, se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones.

Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en monedas distintas a la moneda funcional, se reconocen en el Estado de Resultados, excepto si se difieren en patrimonio neto como las coberturas de flujos de efectivo y las coberturas de inversiones netas. Asimismo, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar al cierre de cada ejercicio en moneda distinta de la moneda funcional en la que están denominados los estados financieros de las compañías que forman parte del perímetro de consolidación se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valoración producidas se registran como Resultados Financieros en la cuenta Diferencias de Cambio.

e. Bases de conversión - Los activos y pasivos en pesos chilenos, euros y en unidades de fomento han sido traducidos a dólares a los tipos de cambio vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros, de acuerdo al siguiente detalle:

	30.06.2011 \$	30.06.2010 \$	31.12.2010 \$
Dólar observado	468,15	547,19	468,01
Euros por dólar	0,6888	0,8200	0,7530
Unidades de fomento por dólar	0,0214	0,0200	0,0218

f. Propiedades, planta y equipo - Las propiedades, planta y equipo mantenidos para el uso en la generación de los servicios de electricidad o para propósitos administrativos, son presentados a su valor de costo menos la subsecuente depreciación y pérdidas de deterioro en caso que corresponda. Este valor de costo así determinado incluye los siguientes conceptos, según lo permiten las IFRS:

- El costo financiero de los créditos destinados a financiar obras en ejecución, se capitaliza durante el período de su construcción.
- Los gastos de personal relacionados directamente con las obras en curso.
- Las obras en curso se traspasan al activo material en explotación una vez finalizado el período de prueba, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.
- Los costos de ampliación, modernización o mejora que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia o un aumento de la vida útil de los bienes se capitalizan como mayor costo de los correspondientes bienes.
- Las sustituciones o renovaciones de elementos completos que aumentan la vida útil del bien, o su capacidad económica, se registran como mayor valor del inmovilizado material, con el consiguiente retiro contable de los elementos sustituidos o renovados.
- Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación, se imputan a resultados, como costos del ejercicio en que se incurren.

La administración de la Compañía, en base al resultado del test de deterioro explicado en la Nota 5 b), considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos.

Las propiedades, planta y equipo, neto del valor residual del mismo, se deprecia distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que componen dicho activo entre los años de sus vidas útiles técnicas estimadas (Nota 5 a (i)).

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan, y ajustan si es necesario, en cada cierre de Estado de Situación.

g. Intangibles distintos de la plusvalía - Corresponden a Servidumbres, Derechos de Agua adquiridos para la construcción de centrales, además de software, los cuales son valorizados de acuerdo al criterio del costo histórico.

Los criterios para el reconocimiento de las pérdidas por deterioro de estos activos y en su caso, de las recuperaciones de las pérdidas por deterioro registradas se explican en Nota 5 b).

h. Instrumentos financieros

h.1. Activos financieros - Los activos financieros se clasifican en las siguientes categorías:

- a) Activos financieros a valor razonable a través de resultados.
- b) Mantenedos hasta su vencimiento.
- c) Activos financieros disponibles para la venta.
- d) Préstamos y cuentas a cobrar.

La clasificación depende de la naturaleza y el propósito de los activos financieros y se determina en el momento de reconocimiento inicial.

h.1.1 Método de la tasa de interés efectiva - El método de tasa de interés efectiva corresponde al método de cálculo del costo amortizado de un activo financiero y de la asignación de los ingresos 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 cobrar (incluyendo todos los cargos sobre puntos pagados o recibidos que forman parte integral de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y otros premios o descuentos) durante la vida esperada del activo financiero.

Todos los pasivos bancarios y obligaciones financieras de la Compañía se encuentran registrados bajo éste método.

Los ingresos se reconocen sobre una base de intereses efectivos en el caso de los instrumentos de deuda distintos de aquellos activos financieros clasificados a valor razonable a través de resultados.

h.1.2 Préstamos y cuentas a cobrar - Se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste básicamente al efectivo entregado, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados en el caso de los préstamos, y al valor actual de la contraprestación realizada en el caso de las cuentas por cobrar. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha del Estado de Situación que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas a cobrar se incluyen en deudores comerciales y otras cuentas por cobrar en el Estado de Situación.

h.1.3 Inversiones mantenidas hasta el vencimiento - Son aquellas inversiones en las que la Compañía tiene intención y capacidad de conservar hasta su vencimiento, y que también son contabilizadas a su costo amortizado. En general las inversiones en instrumentos de corto plazo como Depósitos a Plazo Fijo se reconocen en esta categoría.

h.1.4 Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados - Incluye la cartera de negociación y aquellos activos financieros que se gestionan y evalúan según el criterio de valor razonable. Las variaciones en su valor se registran directamente en el Estado de Resultados en el momento que ocurren. Las inversiones en Fondos Mutuos de corto plazo se reconocen en esta categoría.

h.1.5 Inversiones disponibles para la venta - Corresponden al resto de inversiones que se asignan específicamente como disponibles para la venta o aquellas que no califican entre las tres categorías anteriores. Estas inversiones se registran a su valor razonable cuando es posible determinarlo en forma fiable.

h.1.6 Deterioro de activos financieros - Los activos financieros, distintos de aquellos valorizados a valor razonable a través de resultados, son evaluados a la fecha de cada estado de situación para establecer la presencia de indicadores de deterioro. Los activos financieros se encuentran deteriorados cuando existe evidencia objetiva de que, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial, los flujos futuros de caja estimados de la inversión han sido impactados.

Las contrapartes comerciales de Colbún corresponden a empresas de primer nivel en términos de calidad crediticia, y empresas distribuidoras que por su regulación y/o comportamiento histórico no muestran signos de deterioro o atrasos importantes en los plazos de pago, por lo que no se observan deterioros en este sentido.

En el caso de los activos financieros valorizados al costo amortizado, la pérdida por deterioro corresponde a la diferencia entre el valor libro del activo y el valor presente de los flujos futuros de caja estimados, descontados a la tasa de interés efectiva original del activo financiero.

Considerando que al 30 de junio de 2011 la totalidad de las inversiones financieras de la Compañía han sido realizadas en instituciones de la más alta calidad crediticia y que tienen vencimiento en el corto plazo (menor a 90 días), las pruebas de deterioro realizadas indican que no existe deterioro observable.

h.2. Pasivos financieros

h.2.1 Clasificación como deuda o patrimonio - Los instrumentos de deuda y patrimonio se clasifican ya sea como pasivos financieros o como patrimonio, de acuerdo con la sustancia del acuerdo contractual.

h.2.2 Instrumentos de patrimonio - Un instrumento de patrimonio es cualquier contrato que ponga de manifiesto una participación residual en los activos de una entidad una vez deducidos todos sus pasivos. Los instrumentos de patrimonio emitidos por Colbún S.A. se registran al monto la contraprestación recibida, netos de los costos directos de la emisión. La Compañía actualmente sólo tiene emitidos acciones de serie única.

h.2.3 Pasivos financieros - Los pasivos financieros se clasifican ya sea como pasivo financiero a 'valor razonable a través de resultados' o como 'otros pasivos financieros'.

h.2.4 Pasivos financieros a valor razonable a través de resultados - Los pasivos financieros son clasificados a valor razonable a través de resultados cuando éstos, sean mantenidos para negociación o sean designados a valor razonable a través de resultados.

h.2.5 Otros pasivos financieros - Otros pasivos financieros, incluyendo los préstamos, se valorizan inicialmente por el monto de efectivo recibido, netos de los costos de transacción. Los otros pasivos financieros son posteriormente valorizados al costo amortizado utilizando el método de tasa de interés efectiva, reconociendo los gastos por intereses sobre la base de la rentabilidad efectiva.

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.

Las obligaciones por colocación de bonos y créditos bancarios se presentan a valor neto, es decir, rebajando a su valor par los descuentos y gastos de emisión.

h.2.6 Pasivos financieros dados de baja - La Compañía da de baja los pasivos financieros únicamente cuando las obligaciones son canceladas, anuladas o expiran.

i. Instrumentos financieros derivados - Los contratos derivados suscritos por la Compañía corresponden fundamentalmente a instrumentos de cobertura. Los efectos que surjan producto de los cambios del valor justo de este tipo de instrumentos, se registran dependiendo de su valor en activos o pasivos de cobertura, en la medida que la cobertura de esta partida haya sido declarada como altamente efectiva de acuerdo a su propósito. La correspondiente utilidad o pérdida no realizada se reconoce en resultados del período en que los contratos son liquidados o dejan de cumplir las características de cobertura.

La Compañía mantiene vigentes contratos de derivados de moneda, tasa de interés y commodities como el petróleo.

Los derivados inicialmente se reconocen a valor justo a la fecha de la firma del contrato derivado y posteriormente se revalorizan a su valor justo a la fecha de cada cierre. Las ganancias o pérdidas resultantes se reconocen en ganancias o pérdidas en función de la efectividad del instrumento derivado y según la naturaleza de la relación de cobertura.

Una cobertura se considera altamente efectiva cuando los cambios en el valor razonable o en los flujos de caja del subyacente atribuibles al riesgo cubierto, se compensan con los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo del instrumento de cobertura, con una efectividad que se encuentre en el rango de 80% - 125%. La Compañía denomina ciertos derivados como instrumentos de cobertura del valor justo de activos o pasivos reconocidos o compromisos firmes (instrumentos de cobertura del valor justo), instrumentos de cobertura de transacciones previstas altamente probables o instrumentos de cobertura de riesgo de tipo de cambio de compromisos firmes (instrumentos de cobertura de flujos de caja), o instrumentos de cobertura de inversiones netas en operaciones extranjeras. A la fecha, un alto porcentaje de los derivados contratados por la Compañía tienen tratamiento de cobertura de flujos de caja, la única excepción la constituyen derivados de tasa de interés que quedaron sin partida cubierta al prepagar un crédito Sindicado en febrero de 2010 y cuya posición se ha mantenido abierta y su efecto producto de la valoración a mercado se reconoce como ganancia o pérdida en el Estado de Resultados. (ver punto i.4).

Un instrumento derivado se presenta como un activo no corriente o un pasivo no corriente si el período de vencimiento remanente del instrumento supera los 12 meses y no se espera su realización o pago dentro de los 12 meses posteriores. Los demás instrumentos derivados se presentan como activos corrientes o pasivos corrientes.

i.1 Derivados implícitos - La Compañía evalúa la existencia de derivados implícitos en contratos de instrumentos financieros para determinar si sus características y riesgos están estrechamente relacionados con el contrato principal siempre que el conjunto no esté contabilizado a valor razonable. En caso de no estar estrechamente relacionados, son registrados separadamente contabilizando las variaciones de valor en la cuenta de Resultados Consolidada.

A la fecha, Colbún ha evaluado que no existen derivados implícitos en sus contratos.

i.2 Contabilidad de coberturas - La Compañía denomina ciertos instrumentos como de cobertura, que pueden incluir derivados o derivados implícitos, ya sea como instrumentos de cobertura del valor justo, instrumentos de cobertura de flujos de caja, o instrumentos de cobertura de inversiones netas en operaciones extranjeras.

Al inicio de la relación de cobertura, Colbún documenta la relación entre los instrumentos de cobertura y el ítem cubierto, junto con los objetivos de su gestión de riesgo y su estrategia para realizar diferentes transacciones de cobertura. Además, al inicio de la cobertura y de manera continuada, la Compañía documenta si el instrumento de cobertura utilizado en una relación de cobertura es altamente efectivo en compensar cambios en los valores justos o flujos de caja del ítem cubierto. La Nota 13.1 presenta el detalle de los valores justos de los instrumentos derivados utilizados con propósitos de cobertura.

i.3 Cobertura del valor razonable - El cambio en los valores razonables de los instrumentos derivados denominados y que califican como instrumentos de cobertura del valor razonable, se contabilizan en ganancias y pérdidas de manera inmediata, junto con cualquier cambio en el valor justo del ítem cubierto que sea atribuible al riesgo cubierto. A la fecha, la Compañía no ha clasificado coberturas como de este tipo.

i.4 Coberturas de flujos de caja - La porción efectiva de los cambios en el valor justo de los instrumentos derivados que se denominan y califican como instrumentos de cobertura de flujos de caja se difiere en el patrimonio, en una reserva de Patrimonio Neto denominada "Cobertura de Flujo de Caja". La ganancia o pérdida relacionada a la porción ineficaz se reconoce de manera inmediata en ganancias o pérdidas, y se incluye en la línea de "otras ganancias o pérdidas" del estado de resultados. Los montos diferidos en el patrimonio se reconocen como ganancias o pérdidas en los períodos cuando el ítem cubierto se reconoce en ganancias o pérdidas, en la misma línea del estado de resultados que el ítem cubierto fue reconocido. Sin embargo, cuando la transacción prevista que se cubre resulta en el reconocimiento de un activo no financiero o un pasivo no financiero, las ganancias y pérdidas previamente diferidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen en la valorización inicial del costo de dicho activo o pasivo.

La contabilidad de coberturas se discontinúa cuando la Compañía anula la relación de cobertura, cuando el instrumento de cobertura vence o se vende, se finaliza, o ejerce, o ya no califica para la contabilidad de coberturas. Cualquier ganancia o pérdida diferida en el patrimonio en ese momento se mantiene en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción prevista finalmente se reconoce en ganancias o pérdidas. Cuando ya no es esperable que una transacción prevista ocurra, la ganancia o pérdida acumulada que fue diferida en el patrimonio se reconoce de manera inmediata en ganancias o pérdidas.

j. Inventarios - En este rubro se registra el stock de gas y petróleo, los que se encuentran valorizados al precio medio ponderado y existencias de almacén y en tránsito, los que se encuentran valorizados a su costo. Las valorizaciones no superan el valor neto de realización.

k. Estado de flujo de efectivo - Para efectos de preparación del Estado de flujo de efectivo, la Compañía y subsidiarias han definido las siguientes consideraciones:

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

Actividades de operación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Compañía, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiación.

Actividades de inversión: Corresponden a actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.

Actividades de financiación: Corresponden a actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

I. Impuesto a las ganancias - La Sociedad y sus filiales determinan la base imponible y calculan su impuesto a la renta de acuerdo con las disposiciones legales vigentes en cada período.

Los impuestos diferidos originados por diferencias temporarias y otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributaria de activos y pasivos se registran de acuerdo con las normas establecidas en la NIC 12 "Impuesto a las ganancias".

El impuesto sobre sociedades se registra en la Cuenta de Resultados Consolidada o en las cuentas de patrimonio neto del Estado de Situación Consolidado en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos, y su base fiscal generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo que se calculan utilizando las tasas fiscales que se espera que estén en vigor cuando los activos y pasivos se realicen.

Las variaciones producidas en el periodo en los impuestos diferidos de activo o pasivo se registran en la cuenta de resultado del Estado de Resultados Integrales consolidados o directamente en las cuentas de patrimonio del Estado de Situación Financiera, según corresponda.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen únicamente cuando se espera disponer de utilidades tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias.

Los activos y pasivos tributarios no monetarios se determinan en pesos chilenos y son traducidos a la moneda funcional de la Compañía al tipo de cambio de cierre de cada período, las variaciones de la tasa de cambio dan lugar a diferencias temporarias.

m. Indemnización por años de servicio - Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicios surgen como consecuencia de acuerdos de carácter colectivo suscritos con los trabajadores de la Compañía en los que se establece el compromiso por parte de la empresa. La Compañía reconoce el costo de beneficios del personal de acuerdo a un cálculo actuarial, según lo requiere NIC 19 "Beneficios del personal" el que incluye variables como la expectativa de vida, incremento de salarios, etc. Para determinar dicho cálculo se ha utilizado una tasa de descuento del 5,5% anual.

El importe de los pasivos actuariales netos devengados al cierre del período se presenta en el ítem Provisiones del pasivo no corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado.

n. Provisiones - Las obligaciones existentes a la fecha del Estado de Situación, surgidas como consecuencia de sucesos pasados de los que pueden derivarse perjuicios patrimoniales para la Compañía cuyo importe y momento de cancelación son indeterminados, se registran como provisiones por el valor actual del importe más probable que se estima que la Compañía tendrá que desembolsar para cancelar la obligación.

Las provisiones son revisadas periódicamente y se cuantifican teniendo en consideración la mejor información disponible a la fecha de cada cierre contable.

o. Reconocimiento de ingresos - Los ingresos provenientes de la venta de energía eléctrica se valorizan a su valor justo del monto recibido o por recibir y representa los montos para los servicios prestados durante las actividades comerciales normales, reducido por cualquier descuento o impuesto relacionado.

La siguiente es una descripción de las principales políticas de reconocimiento de ingresos de la Compañía, para cada tipo de cliente:

- Clientes regulados - compañías de distribución: Los ingresos por la venta de energía eléctrica se registran sobre la base de la entrega física de la energía y potencia, en conformidad con contratos a largo plazo a un precio licitado conforme a la Ley N° 20.018 del año 2005 o un precio regulado estipulado por la Comisión Nacional de Energía (CNE), según corresponda.
- Clientes no regulados - capacidad de conexión mayor a 2.000 KW. Los ingresos de las ventas de energía eléctrica para estos clientes se registran sobre la base de entrega física de energía y potencia, a las tarifas especificadas en los contratos respectivos.

- Clientes mercado spot - Los ingresos de las ventas de energía eléctrica y potencia se registran sobre la base de entrega física de energía y potencia, a otras compañías generadoras, al costo marginal de la energía y potencia. El mercado spot por ley está organizado a través del Centro Económico de Despacho de Carga (CDEC) al que los generadores pertenecen como coordinados junto a las empresas transmisoras, distribuidoras y a los grandes clientes libres y es donde se comercializan los superávit o déficit de energía y potencia eléctrica. Los superávit de energía y potencia se registran como ingresos y los déficits se registran como gasto dentro del estado de resultado.

Cuando se cambian o intercambian bienes o servicios por bienes o servicios de naturaleza y valor similar, el intercambio no se considera como una transacción que genere ingresos.

Adicionalmente, cualquier impuesto recibido por los clientes y remitidos a las autoridades gubernamentales (por ejemplo, IVA, impuestos por ventas o tributos) se registra sobre una base neta y por lo tanto se excluyen de los ingresos en el Estado de Resultados Consolidado.

o.1 Ingresos por dividendos e intereses - Los ingresos por dividendos de inversiones se reconocen cuando se ha establecido el derecho de recibir el pago.

Los ingresos por intereses se devengan sobre la base del tiempo, por referencia al capital por pagar y la tasa de interés efectiva aplicable, que es la tasa que rebaja exactamente los ingresos de dineros futuros y estimados a través de la vida útil esperada del activo financiero al valor libro neto de dicho activo.

p. Dividendos - La Junta Ordinaria de Accionistas acordó que la política de dividendos será la distribución del 30% de las utilidades líquidas del ejercicio.

La Compañía provisiona al cierre de cada período el 30% de la utilidad líquida del mismo.

q. 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.

La Compañía reconoce que estos principios son claves para el bienestar de sus colaboradores, el cuidado del entorno y para lograr el éxito de sus operaciones.

A través de una gestión proactiva Colbún se compromete a:

- Integrar a la gestión de la Compañía la variable ambiental, a fin de prevenir, mitigar o compensar los impactos ambientales adversos de nuevos proyectos o de modificaciones a los ya existentes.
- Cumplir con los requisitos establecidos en la legislación aplicable a las actividades y en los compromisos asumidos con terceras partes interesadas.
- Utilizar los recursos naturales renovables de forma que estos no pierdan su capacidad de auto depuración o regeneración, o si es el caso, su potencialidad de reutilización o reciclaje, mediante la aplicación de tecnologías apropiadas y económicamente viables.
- Utilizar combustibles fósiles, cuidando maximizar la eficiencia energética y minimizar el impacto ambiental mediante tecnologías de apropiada relación costo- beneficio.
- Prevenir la contaminación y los impactos ambientales negativos, logrando que las instalaciones y actividades se integren en armonía con el entorno, con el fin de potenciar los impactos positivos.
- Promover la conciencia ambiental entre nuestros empleados, clientes, contratistas, proveedores y la comunidad cercana a las instalaciones.
- Establecer objetivos, metas ambientales y programas de gestión que permitan el mejoramiento continuo de las actividades de las instalaciones, de acuerdo con el concepto de Desarrollo Sustentable. La gerencia de Colbún desarrolla evaluaciones periódicas para asegurar el cumplimiento de estos programas.

Cumplir con estos compromisos es responsabilidad de cada miembro de la Compañía. La aplicación de esta política permitirá demostrar la permanente preocupación de Colbún por la calidad ambiental y la seguridad y salud de las personas.

r. Vacaciones al personal - El gasto de vacaciones se registra en el período en que se devenga el derecho, de acuerdo a lo establecido en la NIC N°19.

s. Clasificación de saldos en corriente y no corriente - En el Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como Corriente aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses y como No corriente los de vencimiento superior a dicho período.

3.2 Nuevos pronunciamientos contables

a. Las siguientes nuevas Normas e interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros en la medida que han sido aplicables.

Enmiendas a IFRS	Fecha de aplicación obligatoria
NIC 24, Revelación de Partes Relacionadas	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011
NIC 32, Clasificación de Derechos de Emisión	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de febrero de 2010
Mejoras a IFRSs Mayo 2010 – colección de enmiendas a siete Normas Internacionales de Información Financiera	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011

Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CIIFRS 19, Extinción de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2010

Enmiendas a Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CIIFRS 14, El límite sobre un activo por beneficios definidos, requerimientos mínimos de fondeo y su interacción	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011

La aplicación de estos pronunciamientos contables no ha tenido efectos significativos para la Compañía. El resto de los criterios contables aplicados en 2011 no han variado respecto a los utilizados en 2010.

b. Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido emitidas pero su fecha de aplicación aún no está vigente:

Nuevas IFRS	Fecha de aplicación obligatoria
IFRS 9, Instrumentos Financieros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
IFRS 10, Estados Financieros Consolidado	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
IFRS 11, Acuerdos Conjuntos	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
IFRS 12, Revelaciones de Participaciones en Otras Entidades	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
IFRS 13, Mediciones de Valor Razonable	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013

Enmiendas a IFRS	Fecha de aplicación obligatoria
NIC 1, Presentación de Estados Financieros – Presentación de Componentes de Otros Resultados Integrales	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de Julio de 2012
NIC 12, Impuestos diferidos - Recuperación del Activo Subyacente	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2012
NIC 19, Beneficios a los empleados (2011)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
IFRS 1 (Revisada), Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera – (i) Eliminación de Fechas Fijadas para Adoptadores por Primera Vez – (ii) Hiperinflación Severa	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de Julio de 2011.
IFRS 7, Instrumentos Financieros: Revelaciones - Revelaciones – Transferencias de Activos Financieros	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de Julio de 2011

La Sociedad está evaluando el impacto que tendrá IFRS 9 a la fecha de su aplicación efectiva. La Administración de la Compañía y sus subsidiarias, estima que la futura adopción de las Normas e Interpretaciones antes descritas no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados del Grupo.

3.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en los presentes estados financieros intermedios es responsabilidad del Directorio de la Sociedad, que manifiesta expresamente que se han aplicado en su totalidad principios y criterios en conformidad con IFRS.

En la preparación de los estados financieros en conformidad con IFRS se requiere el uso de estimaciones y supuestos que afectan los montos de activos y pasivos a la fecha de los estados financieros y los montos de ingresos y gastos durante el período reportado. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la administración sobre los montos reportados, eventos o acciones.

En la preparación de los estados financieros se han utilizado estimaciones tales como:

- Vida útil de propiedades, planta y equipo e intangibles (ver nota 3.1.f y 5.a)
- Perdidas por deterioro (ver nota 5.b)
- Hipótesis empleadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros (ver nota 3.1.h y 5.d)
- Hipótesis utilizadas en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con empleados (ver nota 3.1.m)
- Probabilidad de ocurrencia y el monto de los pasivos de monto incierto o contingentes (ver nota 3.1.n)
- La energía suministrada a clientes y pendiente de facturación al cierre de cada período.

A pesar de que estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o la baja) en próximos períodos, lo que se aplicaría de forma prospectiva, en el momento de conocida la variación, reconociendo los efectos del cambios en los correspondientes estados financieros consolidados futuros, de acuerdo a NIC 8.

4. Gestión de riesgo financiero

4.1 Política de Gestión de Riesgos

La estrategia de Gestión de Riesgo está orientada a resguardar los principios de estabilidad y sustentabilidad de la Compañía, eliminando o mitigando las variables de incertidumbre que la afectan o puedan afectar.

Gestionar integralmente los riesgos supone identificar, medir, analizar, mitigar y controlar los distintos riesgos incurridos por las distintas gerencias de la Compañía, así como estimar el impacto en la posición consolidada de la misma, su seguimiento y control en el tiempo. En este proceso intervienen tanto la alta dirección de Colbún como las áreas tomadoras de riesgo.

Los límites de riesgo tolerables, las métricas para la medición del riesgo y la periodicidad de los análisis de riesgo son políticas normadas por el Directorio de la Compañía.

La función de gestión de riesgo es realizada por un Comité de Riesgos con el apoyo de la Gerencia de Gestión y Control de Riesgo (perteneciente a la División Negocios y Gestión de Energía) y en coordinación con las demás divisiones de la Compañía.

4.2 Factores de riesgo

Las actividades de la Compañía están expuestas a diversos riesgos que se han clasificado en riesgos del negocio eléctrico y riesgos financieros.

4.2.1 Riesgos del negocio eléctrico:

Son los riesgos de carácter estratégico debido a factores externos e internos de la Compañía tales como el ciclo económico, hidrología, patrones de demanda, estructura de la industria en cuanto a oferta en generación y transmisión, cambios en la regulación y niveles de precios de los combustibles. También dentro de esta categoría están los riesgos provenientes de la gestión de proyectos, fallas en equipos y mantención.

En relación a los riesgos del negocio eléctrico, para el año 2011 los principales se encuentran asociados a la hidrología y los precios de los combustibles, los que se detallan a continuación:

a. Riesgo hidrológico

Aproximadamente el 50% de la potencia instalada de Colbún corresponde a centrales hidráulicas, las que permiten suministrar los compromisos de la empresa a bajos costos operativos. Sin embargo, en condiciones hidrológicas secas, Colbún debe operar sus plantas térmicas de ciclo combinado o ciclo abierto operando principalmente con diesel o realizar compras de energía en el mercado spot para el suministro de sus compromisos con clientes directos.

Esta situación encarece los costos de Colbún aumentando la variabilidad de sus resultados en función de las condiciones hidrológicas.

La exposición de la Compañía al riesgo hidrológico, con una confiabilidad del 95%, se encuentra razonablemente mitigada mediante varios contratos de venta que se indexan al precio spot. Sin embargo, dado que frente a condiciones hidrológicas extremas la variabilidad en los resultados podría aumentar, esta situación está en constante supervisión con el objeto de adoptar oportunamente las acciones de mitigación que se requieran.

En este sentido, dadas las condiciones hidrológicas que se estaban observando para el año 2011, en agosto de 2010 se perfeccionó un acuerdo de suministro de gas natural con Enap Refinerías S.A. para la operación a plena capacidad de una unidad de ciclo combinado del complejo Nehuenco para los primeros meses del año 2011. Posteriormente y dado que las condiciones hidrológicas durante el primer semestre de 2011 se mantuvieron desfavorables, se procedió a extender dicho acuerdo hasta agosto de 2011.

b. Riesgo de precios de los combustibles

Como se mencionó en la descripción del riesgo hidrológico, en situaciones de bajos afluentes a las plantas hidráulicas, Colbún debe hacer uso de sus plantas térmicas o efectuar compras de energía en el mercado spot a costo marginal.

En estos escenarios el costo de producción de Colbún o los costos marginales se encuentran directamente afectados por los precios de los combustibles, existiendo un riesgo por las variaciones que puedan presentar los precios internacionales de los combustibles.

Cabe señalar que parte de este riesgo se mitiga con nuevos contratos cuyos precios de venta también se indexan con las variaciones de los precios de los combustibles.

Para complementar lo anterior, a mediados del año 2010, visualizando la necesidad de operar con nuestras plantas térmicas en el año 2011, se tomaron instrumentos de coberturas (opciones Call sobre WTI) con el objeto de reducir los incrementos en los costos de la Compañía por aumento en los precios internacionales del petróleo.

4.2.2 Riesgos financieros:

Son aquellos riesgos ligados a la imposibilidad de realizar transacciones o al incumplimiento de obligaciones procedentes de las actividades por falta de fondos, como también las variaciones de tasas de interés, tipos de cambios, quiebra de contraparte u otras variables financieras de mercado que puedan afectar patrimonialmente a Colbún.

a. Riesgo de tipo de cambio

El riesgo de tipo de cambio viene dado principalmente por los pagos que se deben realizar en monedas distintas al dólar para el proceso de generación de energía, por las inversiones en plantas de generación de energía ya existentes o nuevas plantas en construcción, y por la deuda contratada en moneda distinta a la moneda funcional de la Compañía.

Los instrumentos utilizados para gestionar el riesgo de tipo de cambio corresponden a swaps de moneda y forwards.

En términos de calce de monedas el balance actual de la compañía presenta un exceso de activos sobre pasivos en pesos chilenos. Esta posición "larga" en pesos se traduce en un resultado por diferencia de cambio de aproximadamente US\$4,7 millones por cada \$10 de variación en la paridad peso dólar.

b. Riesgo de tasa de interés

Se refiere a las variaciones de las tasas de interés que afectan el valor de los flujos futuros referenciados a tasa de interés variable, y a las variaciones en el valor razonable de los activos y pasivos referenciados a tasa de interés fija que son contabilizados a valor razonable.

El objetivo de la gestión de este riesgo es alcanzar un equilibrio en la estructura de deuda, disminuir los impactos en el costo motivados por fluctuaciones de tasas de interés y de esta forma poder reducir la volatilidad en la cuenta de resultados de la Compañía.

Para cumplir con los objetivos y de acuerdo a las estimaciones de Colbún se contratan derivados de cobertura con la finalidad de mitigar estos riesgos. Los instrumentos utilizados son swaps de tasa de interés fija y collars.

La deuda financiera de la Compañía, incorporando el efecto de los derivados de tasa de interés contratados, presenta el siguiente perfil:

Tasa de interés	30.06.2011	30.06.2010	31.12.2010
Fija	100%	100%	100%
Variable	0%	0%	0%
Total	100%	100%	100%

Por otro lado, Colbún tiene una posición remanente de derivados que cubrían el riesgo de tasa de interés del crédito que fue parcialmente prepagado en febrero del año 2010. Estos instrumentos por un notional de US\$250 millones generan una exposición activa a la tasa Libor, posición que será manejada de acuerdo a las políticas de la Compañía, de manera de minimizar el impacto económico de deshacer estas posiciones.

c. Riesgo de crédito

La empresa se ve expuesta a este riesgo derivado de la posibilidad de que una contraparte falle en el cumplimiento de sus obligaciones contractuales y produzca una pérdida económica o financiera. Históricamente todas las contrapartes con las que Colbún ha mantenido compromisos de entrega de energía han hecho frente a los pagos correspondientes de manera correcta. Sumado a esto gran parte de los cobros que realiza Colbún son a integrantes del Sistema Interconectado Central chileno, entidades de elevada solvencia.

Con respecto a las colocaciones en tesorería y derivados que se realizan, Colbún efectúa las transacciones con entidades de elevados ratings crediticios, reconocidas nacional e internacionalmente, de modo que minimicen el riesgo de crédito de la empresa. Adicionalmente, la Compañía ha establecido límites de participación por contraparte, los que son aprobados por el Directorio de la Sociedad y revisados periódicamente.

Al 30 de junio de 2011 la totalidad de las inversiones de excedentes de caja se encuentran invertidas en bancos locales, con clasificación de riesgo local igual o superior a AA-, a excepción de una inversión en euros que se encuentra con contrapartes internacionales con clasificación de riesgo internacional grado de inversión. Respecto a los derivados existentes, todas las contrapartes internacionales de la compañía tienen riesgo equivalente a grado de inversión y un 85% de éstas poseen clasificación de riesgo internacional A o superior.

d. Riesgo de liquidez

Este riesgo viene motivado por las distintas necesidades de fondos para hacer frente a los compromisos de inversiones y gastos del negocio, vencimientos de deuda, etc.

Los fondos necesarios para hacer frente a estas salidas de flujo de efectivo se obtienen de los propios recursos generados por la actividad ordinaria de Colbún y por la contratación de líneas de crédito que aseguren fondos suficientes para soportar las necesidades previstas por un período.

Al 30 de junio de 2011 Colbún cuenta con excedentes de caja de US\$352 millones, invertidos en Fondos Mutuos con liquidez diaria y Depósitos a Plazo con duración promedio menor a 90 días. Asimismo, la compañía tiene como fuentes de liquidez adicional disponibles al día de hoy: (i) una línea comprometida de financiamiento con entidades locales por UF 5 millones, (ii) dos líneas de bonos inscritas en el mercado local por un monto conjunto de UF 7 millones, (iii) una línea de efectos de comercio inscrita en el mercado local por UF 2,5 millones y (iv) líneas bancarias no comprometidas por aproximadamente US\$150 millones.

4.3 Medición del riesgo

La Compañía realiza periódicamente análisis y mediciones de su exposición a las distintas variables de riesgo, de acuerdo a lo presentado en párrafos anteriores.

Para efectos de medir su exposición Colbún emplea metodologías ampliamente utilizadas en el mercado para realizar análisis de sensibilidad sobre cada variable de riesgo, de manera que la administración pueda manejar la exposición de la Compañía a las distintas variables y su impacto económico.

5. Criterios contables críticos

La administración necesariamente efectúa juicios y estimaciones que tienen un efecto significativo sobre las cifras presentadas en los estados financieros. Cambios en los supuestos y estimaciones podrían tener un impacto significativo en los estados financieros. A continuación se detallan las estimaciones y juicios críticos usados por la administración en la preparación de los presentes estados financieros:

a. Cálculo de depreciación y amortización, y estimación de vidas útiles asociadas:

Tanto las propiedades, planta y equipo como los activos intangibles distintos de la plusvalía con vida útil definida, son depreciados y amortizados linealmente sobre la vida útil estimada. Las vidas útiles han sido estimadas y determinadas, considerando aspectos técnicos, naturaleza del bien, y estado de los bienes. Las vidas útiles estimadas al 30 de junio de 2011 y al 31 de diciembre de 2010 son las siguientes:

(i) Vidas útiles Propiedades, planta y equipo:

El detalle de las vidas útiles de las principales Propiedades, planta y equipo se presenta a continuación:

Clases de propiedades, planta y equipo	Intervalo de años de vida útil estimada
Construcciones y Obras de Infraestructura	30 - 50
Maquinarias y equipos	20 - 40
Otros activos fijos	10 - 20

Para mayor información, se presenta una apertura adicional por clases de planta:

Clases de planta	Intervalo de años de vida útil estimada
Instalaciones de generación	
Centrales hidráulicas	
Obra civil	30 - 50
Equipo electromecánico	20 - 50
Centrales térmicas	
Obra civil	20 - 50
Equipo electromecánico	20 - 35

(ii) Vidas útiles activos intangibles distintos de la plusvalía (con vidas útiles definidas):

Las vidas útiles sobre los activos intangibles de la Compañía corresponden a software y similares, los cuales se amortizan de acuerdo a la duración del contrato respectivo.

(iii) Vidas útiles activos intangibles distintos de la plusvalía (con vidas útiles indefinidas):

La Compañía efectuó un análisis de las vidas útiles de los activos intangibles distintos de la plusvalía, servidumbres y derechos de aguas, concluyendo que no existe un límite previsible de tiempo a lo largo del cual el activo genere entradas de flujos neto de efectivo. Para estos activos intangibles se determinó que sus vidas útiles tienen el carácter de indefinidas.

b. Deterioro de activos tangibles e intangibles, excluyendo el menor valor

A la fecha de cierre de cada año, o en aquella fecha en que se considere necesario, se analiza el valor de los activos para determinar si existe algún indicio de que dichos activos hubieran sufrido 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 importe del saneamiento necesario. 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 el activo pertenece.

En el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo a las que se han asignado activos tangibles o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada ejercicio o bajo circunstancias consideradas necesarias para realizar tal análisis.

El monto recuperable es el mayor entre el valor de mercado descontado el costo necesario para su venta y el valor de uso, entendiéndose por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados. Para el cálculo del valor de recuperación del inmovilizado material, el valor de uso es el criterio utilizado por la Compañía.

Para estimar el valor de uso, la Compañía prepara las provisiones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes aprobados por la Administración de la Compañía. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones disponibles de ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las mejores estimaciones, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Estos flujos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa, antes de impuestos, que recoge el costo de capital del negocio en que se desarrolla. Para su cálculo se tiene en cuenta el costo actual del dinero y las primas de riesgo utilizadas de forma general para el negocio.

En el caso de que el importe recuperable sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente provisión por pérdida por deterioro por la diferencia, con cargo en el cuadro "Amortizaciones" de la Cuenta de Resultados.

Las pérdidas por deterioro reconocidas en un activo en ejercicios anteriores son revertidas cuando se produce un cambio en las estimaciones sobre su importe recuperable aumentando el valor del activo con abono a resultados con el límite del valor en libros que el activo hubiera tenido de no haberse realizado el saneamiento.

La Administración de la Compañía, en base al resultado del test de deterioro, anteriormente explicado, considera que no existen indicios de deterioro del valor contable de los activos tangibles e intangibles ya que estos no superan el valor recuperable de los mismos.

c. Activos financieros retenidos hasta el vencimiento

Los directores han revisado los activos financieros de la Compañía retenidos hasta el vencimiento a la luz de los requisitos de liquidez y mantención de capital y ha confirmado la intención positiva y la capacidad de la Compañía de retener dichos activos hasta el vencimiento.

d. Valor justo de los derivados y otros instrumentos financieros

Tal como se describe en la Nota 4, la Administración usa su criterio al seleccionar una técnica de valoración apropiada de los instrumentos financieros que no se cotizan en un mercado activo. Se aplican las técnicas de valoración usadas comúnmente por los profesionales del mercado. En el caso de los instrumentos financieros derivados, se forman las presunciones basadas en las tasas cotizadas en el mercado, ajustadas según las características específicas del instrumento. Otros instrumentos financieros se valorizan usando un análisis de la actualización de los flujos de efectivo basado en las presunciones soportadas, cuando sea posible, por los precios o tasas observables de mercado.

6. Operaciones por segmentos

El negocio básico de Colbún es la generación y venta de energía eléctrica. Para ello cuenta con activos que producen dicha energía, la que es vendida a diversos clientes con los cuales se mantienen contratos de suministros y a otros sin contrato de acuerdo a lo estipulado en la Ley.

El sistema de control de gestión de Colbún analiza el negocio desde una perspectiva de un mix de activos hidráulico / térmico que producen energía eléctrica para servir a una cartera de clientes. En consecuencia, la asignación de recursos y las medidas de desempeño se analizan en términos agregados.

Sin perjuicio de lo anterior, la gestión interna considera criterios de clasificación para los activos y para los clientes, para efectos meramente descriptivos pero en ningún caso de segmentación de negocio.

Algunos de estos criterios de clasificación son, por ejemplo, la tecnología de producción: plantas hidroeléctricas (que a su vez pueden ser de pasada o de embalse) y plantas térmicas (que a su vez pueden ser de ciclo combinado, de ciclo abierto, etc.). Los clientes, a su vez, se clasifican siguiendo conceptos contenidos en la regulación en clientes libres, clientes regulados y mercado spot (ver Nota 2).

No existe una relación directa entre cada una de las plantas generadoras y los contratos de suministro, sino que éstos se establecen de acuerdo a la capacidad total de Colbún, siendo abastecidos con la generación de cualquiera de las plantas o, en su defecto, con compras de energía a otras compañías generadoras.

Colbún es parte del sistema de despacho del CDEC-SIC, por lo que la generación de cada una de las plantas está definida por ese sistema de despacho, de acuerdo a la definición de óptimo económico para la totalidad del SIC.

Dado que Colbún S.A. opera sólo en el Sistema Interconectado Central, no es aplicable una segmentación geográfica.

La regulación eléctrica en Chile contempla una separación conceptual entre energía y potencia, pero no por tratarse de elementos físicos distintos, sino para efectos de tarificación económicamente eficiente. De ahí que se distinga entre energía que se tarifica en unidades monetarias por unidad de energía (KWh, MWh, etc.) y potencia que se tarifica en unidades monetarias por unidad de potencia – unidad de tiempo (KW-mes).

En consecuencia, para efectos de la aplicación de la IFRS 8, se define como el único segmento operativo para Colbún S.A., a la totalidad del negocio ya señalado.

Información sobre productos y servicios

Servicios	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2011 MUS\$	2010 MUS\$	2011 MUS\$	2010 MUS\$
Ventas de energía	496.260	372.434	264.172	208.899
Ventas de potencia	69.679	71.197	33.456	36.591
Otros ingresos	84.729	46.833	37.802	27.414
Total ventas	650.668	490.464	335.430	272.904

Información sobre ventas a clientes principales

Clientes principales	Enero - Junio				Abril - Junio			
	2011		2010		2011		2010	
	MUS\$	%	MUS\$	%	MUS\$	%	MUS\$	%
CGE	166.690	26%	141.957	29%	89.858	27%	72.995	27%
Chilectra	117.487	18%	32.771	7%	67.023	20%	11.927	4%
AngloAmerican	93.407	14%	77.302	16%	46.988	14%	39.712	15%
Codelco	74.305	11%	59.864	12%	35.273	11%	31.093	11%
Saesa	52.051	8%	-	0%	30.821	9%	-	0%
Otros	146.728	23%	178.570	36%	65.467	19%	117.177	43%
Total ventas	650.668	100%	490.464	100%	335.430	100%	272.904	100%

7. Clases de efectivo y equivalentes al efectivo

a. La composición del rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es la siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Efectivo en caja	52	43
Saldos bancos	607	332
Depósitos a Plazo	253.735	437.003
Fondos Mutuos	97.595	117.144
Total	351.989	554.522

Los Depósitos a Plazo 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.

Los Fondos Mutuos corresponden a fondos de renta fija en pesos, euros y en dólares, los cuales se encuentran registrados al valor de la cuota respectiva a la fecha de cierre de los presentes estados financieros consolidados.

El efectivo y equivalentes al efectivo no tienen restricciones de disponibilidad.

La Compañía no ha realizado transacciones de inversión y financiamiento que no requieran el uso de efectivo o equivalentes de efectivo.

b. El detalle de efectivo y equivalentes al efectivo, por tipo de moneda, considerando el efecto de derivados, es el siguiente:

Moneda	30.06.2011		31.12.2010	
	Moneda de origen MUS\$	Moneda con derivado ⁽¹⁾ MUS\$	Moneda de origen MUS\$	Moneda con derivado ⁽¹⁾ MUS\$
EUR	13.233	57.083	6.040	38.274
CLP	290.052	73.577	539.768	144.063
USD	48.704	219.474	8.714	360.237
Total	351.989	350.134	554.522	542.574

⁽¹⁾ Considera el efecto de forward de tipo de cambio suscritos para redenominar a dólares o euros ciertos Depósitos a Plazo.

8. Otros activos financieros

	Corriente		No corriente	
	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Fideicomiso TGN ⁽¹⁾	374	374	-	-
Instrumentos Derivados cobertura ⁽²⁾	18.453	14.895	29.893	33.466
Instrumentos Derivados inversión	-	509	-	-
Inversión en el CDEC	-	-	327	367
Total	18.827	15.778	30.220	33.833

⁽¹⁾ Corresponde a títulos de deuda emitidos por el Fideicomiso Financiero Transportadora de Gas del Norte Serie 02.

⁽²⁾ Corresponde al mark-to-market positivo corriente y no corriente de los derivados de cobertura vigentes al cierre de cada período. (Ver nota 13.1).

9. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

Rubro	Corriente	
	30.06.2011	31.12.2010
	MUS\$	MUS\$
Deudores comerciales con contrato	150.414	132.585
Deudores comerciales sin contrato	49.700	104.001
Deudores varios ⁽¹⁾	78.232	71.799
Total	278.346	308.385

⁽¹⁾ Corresponde principalmente a anticipo proveedores y cuenta por cobrar relacionados con seguros de siniestros.

El período medio de cobro a clientes es de 30 días, sin considerar las ventas a clientes distribuidoras sin contrato (RM88), cuyo importe se cobra de acuerdo a lo establecido en la Resolución Exenta N°933 de la Comisión Nacional de Energía y según lo mencionado en la Ley N°20.018 (Ley Corta II).

Considerando la solvencia de los deudores, la regulación vigente y el tiempo de cobro de las facturas, la sociedad ha estimado que no existen deudas incobrables al cierre de cada período.

Los valores razonables de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corresponden a los mismos valores comerciales.

10. Instrumentos financieros

a. Instrumentos financieros por categoría

Las políticas contables relativas a instrumentos financieros se han aplicado a las categorías que se detallan a continuación:

30 de junio de 2011	Mantenidos al vencimiento MUS\$	Préstamos y cuentas por cobrar MUS\$	Activos a valor razonable con cambios en resultados MUS\$	Derivados de cobertura MUS\$	Total MUS\$
Instrumentos financieros derivados	-	-	-	48.346	48.346
Deudores comerciales y cuentas por cobrar	-	278.346	-	-	278.346
Fondos Mutuos y Depósitos a Plazo	-	253.735	97.595	-	351.330
Otros activos financieros	701	-	-	-	701
Total	701	532.081	97.595	48.346	678.723

31 de diciembre de 2010	Mantenidos al vencimiento MUS\$	Préstamos y cuentas por cobrar MUS\$	Activos a valor razonable con cambios en resultados MUS\$	Derivados de cobertura MUS\$	Total MUS\$
Instrumentos financieros derivados	-	-	-	48.361	48.361
Deudores comerciales y cuentas por cobrar	-	311.199	-	-	311.199
Fondos Mutuos y Depósitos a Plazo	-	437.003	117.144	-	554.147
Otros activos financieros	741	-	509	-	1.250
Total	741	748.202	117.653	48.361	914.957

b. Calidad crediticia de Activos Financieros

La calidad crediticia de los activos financieros que todavía no han vencido y que tampoco han sufrido pérdidas por deterioro se puede evaluar en función de la clasificación crediticia ("rating") otorgada a las contrapartes de la Compañía por agencias de clasificación de riesgo de reconocido prestigio nacional e internacional.

Calidad crediticia de Activos Financieros	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Cientes con clasificación de riesgo local		
AAA	11.047	9.574
AA	45.665	32.713
A	-	395
AA-	51.364	46.115
A+	988	562
A-	47	48
Total	109.111	89.407
Cientes sin clasificación de riesgo local		
Total	41.303	43.178
Distribuidoras sin contrato de venta de energía		
Total	49.700	104.001
Caja en bancos y depósitos bancarios a corto plazo Mercado Local		
AAA	63.364	248.058
AA+	103.057	121.877
AA	14.895	137
AA-	65.759	67.306
Total	247.075	437.378
Caja en bancos y depósitos bancarios a corto plazo Mercado Internacional (*)		
A+ o inferior	7.319	-
Total	7.319	-
Activos Financieros derivados Contraparte Mercado Local		
AAA	31.798	26.637
AA-	11.667	13.365
Total	43.465	40.002
Activos Financieros derivados Contraparte Mercado Internacional		
AA-	2.770	4.362
A+ o inferior	2.111	3.997
Total	4.881	8.359

(*) Clasificación de riesgo internacional

Ninguno de los activos financieros pendientes de vencimiento ha sido objeto de renegociación durante el período.

11. Información sobre partes relacionadas

Las operaciones entre la Compañía y sus subsidiarias dependientes, que son partes relacionadas, forman parte de las transacciones habituales de la sociedad en cuanto a su objeto y condiciones, y han sido eliminadas en el proceso de consolidación. La identificación de vínculo entre la Controladora, Subsidiaria y Coligadas se encuentra detallada en la nota N° 3.1 letra b.

a. Accionistas mayoritarios

La distribución de los accionistas de la Compañía al 30 de junio de 2011 es la siguiente:

Nombre de los Accionistas	Participación %
Minera Valparaíso S.A.	35,17
Forestal Cominco S.A.	14,00
Antarchile S.A.	9,58
AFP Provida S.A.	5,01
AFP Habitat S.A.	3,20
AFP Cuprum S.A.	2,82
AFP Capital S.A.	2,68
Larraín Vial S.A. Corredora de Bolsa.	2,22
Banco de Chile por cuenta de terceros	1,75
Banchile Corredores de Bolsa	1,64
Otros accionistas	21,93
Total	100

b. Saldo y transacciones con entidades relacionadas:

b.1. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Tipo de Moneda	Corriente		No corriente	
					30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
96.529.310-8	CMPC Tissue S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	385	415	-	-
96.731.890-6	Cartulinas CMPC S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	1.662	1.629	-	-
96.853.150-6	Papeles Cordillera S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	1.111	1.186	406	332
90.532.330-9	CMPC Celulosa S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	3.593	-	-	-
76.652.400-1	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	Chile	Coligada	Pesos	-	-	-	3.477
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Coligada	Pesos	1.751	1.655	-	-
Total					8.502	4.885	406	3.809

b.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Tipo de Moneda	Corriente	
					30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Coligada	Dólar	-	374
90.412.000-6	Minera Valparaíso S.A.	Chile	Accionista	Pesos	-	13.425
79.621.850-9	Forestal Cominco S.A.	Chile	Accionista	Pesos	-	5.192
Total					-	18.991

b. 3 Transacciones más significativas y sus efectos en resultado

RUT	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Tipo de moneda	Descripción de la Transacción	Enero - Junio				Abril - Junio			
						2011		2010		2011		2010	
						Monto MUS\$	Efecto en resultados (cargo) abono MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en resultados (cargo) abono MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en resultados (cargo) abono MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en resultados (cargo) abono MUS\$
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Coligada	Pesos	Peaje uso de instalaciones	672	(565)	1.238	1.040	840	706	800	673
				UF	Intereses por préstamo otorgado	59	59	50	50	29	29	25	25
76.652.400-1	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	Chile	Coligada	UF	Préstamo otorgado ⁽¹⁾	9.244	-	11.817	-	4.148	-	-	-
				UF	Intereses por préstamo otorgado	101	101	1.091	1.091	11	11	599	599
				UF	Capitalización deuda ⁽¹⁾	12.921	-	-	-	12.921	-	-	-
96.731.890-6	Cartulinas CMPC S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	Venta de energía y potencia	11.319	9.512	10.173	8.549	5.790	4.866	5.404	4.541
96.529.310-8	CMPC Tissue S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	Venta de energía, potencia y transporte de energía	2.767	2.325	2.967	2.493	1.357	1.140	248	1.308
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Chile	Coligada	Pesos	Servicio de transporte de gas	5.136	(4.316)	4.311	(3.623)	2.601	(2.186)	2.203	(1.851)
				Pesos	Servicio de transporte de diesel	539	(453)	495	(416)	275	(231)	245	(206)
				Pesos	Dividendos recibidos	3	-	3	-	-	-	-	-
96.889.570-2	Inversiones Electrogas	Chile	Coligada	Pesos	Dividendos recibidos	5.078	-	6.190	-	-	-	-	-
96.853.150-6	Papeles Cordillera S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	Venta de energía, potencia y transporte de energía	7.559	6.352	7.186	6.039	3.683	3.095	3.701	3.110
90.412.000-6	Minera Valparaíso S.A.	Chile	Accionista mayoritario	Pesos	Pago de dividendos	13.043	-	24.877	-	6.723	-	16.218	-
79.621.850-9	Forestal Cominco S.A.	Chile	Accionista mayoritario	Pesos	Pago de dividendos	5.192	-	9.902	-	2.676	-	6.455	-
90.532.330-9	CMPC Celulosa S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	Venta de energía, potencia y transporte de energía	24.347	20.460	6.410	5.387	11.882	9.985	6.410	5.387

⁽¹⁾ Con fecha 08 de abril de 2011, en Junta Extraordinaria de Accionistas de Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A., se acordó aumentar el capital de dicha sociedad. Colbún participó mediante la capitalización de los préstamos otorgados a esta Sociedad (MUS\$ 9.244 por el año 2011 y MUS\$ 3.677 del año 2010).

No existen garantías, otorgadas o recibidas por las transacciones con partes relacionadas.

No existen deudas de dudoso cobro relativo a saldos pendientes que ameriten provisión ni gastos reconocidos por este concepto.

Todas las transacciones con partes relacionadas fueron realizadas en términos y condiciones de mercado.

c. Administración y Alta Dirección

Los miembros de la Alta Administración y demás personas que asumen la gestión de Colbún, así como los accionistas o las personas naturales o jurídicas a las que representan, no han participado al 30 de junio de 2011 y al 31 de diciembre de 2010, en transacciones inhabituales y/o relevantes de la Sociedad.

La Compañía es administrada por un Directorio compuesto por 9 miembros, los que permanecen por un período de 3 años con posibilidad de ser reelegidos.

Con fecha 26 de Abril de 2011 en Junta Ordinaria de Accionistas, se renovó el Directorio de la Sociedad.

d. Comité de Directores

De conformidad con lo dispuesto en el Artículo 50 bis de la Ley N°18.046 sobre Sociedades Anónimas, Colbún y filiales cuenta con un Comité de Directores compuesto de 3 miembros, que tienen las facultades contemplados en dicho artículo.

El 26 de Abril de 2011 en Junta Ordinaria de Accionistas, se designaron como integrantes del Comité de Directores a los directores señores Luis Felipe Gazitúa Achondo, Fernando Franke García y Sergio Undurraga Saavedra, teniendo estos dos últimos la calidad de directores independientes.

e. Remuneración y otras prestaciones

En conformidad a lo establecido en el Artículo 33 de la Ley N°18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es determinada en la Junta General Ordinaria de Accionistas de la compañía.

El detalle de los montos pagados durante los períodos al 30 de junio de 2011 y 2010 que incluye a los miembros del Comité de Directores y a los directores de filiales, se presenta a continuación:

e.1 Remuneración del Directorio

Nombre	Cargo	Enero - Junio						Abril - Junio					
		2011			2010			2011			2010		
		Directorio de Colbún MUS\$	Directorio de filiales MUS\$	Comité de Directores MUS\$	Directorio de Colbún MUS\$	Directorio de filiales MUS\$	Comité de Directores MUS\$	Directorio de Colbún MUS\$	Directorio de filiales MUS\$	Comité de Directores MUS\$	Directorio de Colbún MUS\$	Directorio de filiales MUS\$	Comité de Directores MUS\$
Bernardo Matte Larrain	Presidente	55	-	-	60	-	-	28	-	-	24	-	-
Emilio Pellegrini Ripamonti	Vice-presidente	20	-	4	48	-	5	-	-	-	18	-	4
Demetrio Zañartu Bacarreza	Director	18	-	-	21	-	-	4	-	-	12	-	-
Luis Felipe Gazitúa Achondo	Director	27	-	3	21	-	-	14	-	3	12	-	-
Fernando Franke García	Director	27	-	9	21	-	5	14	-	5	12	-	4
Juan Hurtado Vicuña	Director	27	-	-	20	-	-	14	-	-	12	-	-
Eduardo Navarro Beltrán	Director	27	-	-	21	-	-	14	-	-	12	-	-
Arturo Mackenna Iñiguez	Director	27	-	-	21	-	-	14	-	-	12	-	-
Sergio Undurraga Saavedra	Director	27	-	9	21	-	5	14	-	5	12	-	4
Eliodoro Matte Larrain	Director	9	-	-	-	-	-	9	-	-	-	-	-
Jorge Larrain Bunster	Director	9	-	-	-	-	-	9	-	-	-	-	-
Carlos Campino Guzmán	Director	-	-	-	-	7	-	-	-	-	-	-	-
Total		273	-	25	254	7	15	134	-	13	126	-	12

e.2 Gastos en Asesoría del Directorio

Durante el período terminado al 30 de junio de 2011 y de 2010, el Directorio no realizó gastos por asesorías.

e.3 Remuneración de los miembros de la Alta Dirección que no son Directores

Miembros de la Alta Dirección

Nombre	Cargo
Jorge Bernardo Larraín Matte	Gerente General
Juan Eduardo Vásquez Moya	Gerente División Negocios y Gestión de Energía
Enrique Donoso Moscoso	Gerente División Generación
Cristián Morales Jaureguiberry	Gerente División Finanzas y Administración
Eduardo Lauer Rodríguez	Gerente División Ingeniería y Proyectos
Carlos Abogabir Ovalle	Gerente Asuntos Corporativos
Rodrigo Pérez Stiepovic	Gerente Legal
Paula Martínez Osorio	Subgerente Organización y Recursos Humanos
Eduardo Morel Montes	Asesor Tecnológico

Las remuneraciones devengadas por el personal de la Alta Administración asciende a MUS\$2.092, por el período terminado al 30 de junio de 2011, y MUS\$1.592 al 30 de junio de 2010. Estas remuneraciones incluyen las remuneraciones recurrentes mensuales y una estimación de los beneficios a corto plazo (bono anual) y a largo plazo (principalmente la provisión por indemnización por años de servicios).

e.4 Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones

No existen cuentas por cobrar y pagar entre la Compañía y sus Directores y Gerencias.

e.5 Otras transacciones

No existen otras transacciones entre la Compañía y sus Directores y Gerencia del Grupo.

e.6 Garantías constituidas por la Compañía a favor de los Directores

Durante los períodos terminados al 30 de junio de 2011 y 2010, la Compañía no ha realizado este tipo de operaciones.

e.7 Planes de incentivo a los principales ejecutivos y gerentes

La Compañía tiene para toda su plana ejecutiva, bonos anuales fijados en función de la evaluación de su desempeño individual, y cumplimiento de metas a nivel de empresa, como además del desempeño grupal e individual de cada ejecutivo.

e.8 Indemnizaciones pagadas a los principales ejecutivos y gerentes

Durante los períodos terminados al 30 de junio de 2011 y 2010, no se realizaron pagos por este concepto.

e.9 Cláusulas de garantía: Directorio y Gerencia de la Compañía

La Compañía no tiene pactado cláusulas de garantía con sus directores y gerencia.

e.10 Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción

La Compañía no mantiene este tipo de operación.

12. Inventarios

Política de medición de inventarios

En este rubro se registra i) el stock de gas y petróleo, los que se encuentran valorizados al precio medio ponderado, ii) importaciones de carbón en tránsito valorizadas a costo y iii) existencias de almacén que serán utilizadas durante el ejercicio, en la mantención de las propiedades, planta y equipo de la Compañía, los que se encuentran valorizados a su costo, importes que no superan su valor neto de realización.

La composición de este rubro es el siguiente:

Clases de inventarios	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Existencias de almacén	11.351	9.689
Gas Line Pack	274	273
Petróleo	5.372	3.699
Existencias en tránsito ⁽¹⁾	13.612	-
Total	30.609	13.661

⁽¹⁾ Corresponde a existencias de carbón que serán utilizadas en pruebas de funcionamiento del proyecto Central Santa María.

Costo de inventarios reconocidos como gasto

Los consumos reconocidos como gastos durante los períodos terminados al 30 junio 2011 y 2010 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

Costo inventario	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2011 MUS\$	2010 MUS\$	2011 MUS\$	2010 MUS\$
Consumos almacén	2.528	1.489	1.637	759
Gas Line Pack	221.603	53.363	100.657	13.393
Petróleo	228.689	124.176	155.499	87.525
Total	452.820	179.028	257.793	101.677

13. Instrumentos derivados

La Compañía, siguiendo la política de gestión de riesgos financieros descrita en la Nota 4, realiza contrataciones de derivados financieros para cubrir su exposición a la variación de tasas de interés, moneda (tipo de cambio) y precios de combustibles.

Los derivados de tasas de interés son utilizados para fijar o limitar la tasa de interés variable de obligaciones financieras y corresponden a swaps de tasa de interés y collars de cero costos.

Los derivados de moneda se utilizan para fijar la tasa de cambio del dólar respecto al peso (CLP), Unidad de Fomento (U.F.) y Euros (EUR), entre otras, producto de inversiones u obligaciones existentes en monedas distintas al dólar. Estos instrumentos corresponden principalmente a Forwards y Cross Currency Swaps.

Los derivados sobre precios de combustibles se emplean para mitigar el riesgo de variación en los costos de producción de energía de la Compañía producto de un cambio en los precios de combustibles utilizados para tales efectos y en insumos a utilizar en proyectos de construcción de centrales de generación eléctrica. Los instrumentos utilizados corresponden principalmente a opciones y forwards.

Al 30 de junio de 2011, la Compañía clasifica todas sus coberturas como "Cobertura de flujos de caja", excepto US\$250 millones de valor nominal de derivados de tasa de interés que quedaron sin partida cubierta al prepagar un crédito Sindicado en febrero de 2010, cuya posición se ha mantenido abierta y la valoración a mercado de estos derivados se registran como ganancia o pérdida en el Estado de Resultados.

13.1 Instrumentos de Cobertura

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, que recoge la valorización de los instrumentos financieros a dichas fechas, es el siguiente:

Activos de Cobertura	Corriente		No Corriente	
	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura flujo de caja	15.478	8.169	29.893	33.466
Cobertura de precio de combustibles				
Cobertura flujo de caja	2.975	6.726	-	-
Total	18.453	14.895	29.893	33.466

Pasivos de Cobertura	Corriente		No Corriente	
	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura flujo de caja	1.647	14.710	-	-
Cobertura de tasa de interés				
Cobertura flujo de caja	1.730	2.077	19.034	16.845
Total	3.377	16.787	19.034	16.845

El detalle de la cartera de instrumentos de cobertura de Colbún S.A. es el siguiente:

Instrumento de cobertura	Valor Razonable Instrumento de Cobertura		Subyacente Cubierto	Riesgo Cubierto	Tipo de cobertura
	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$			
Forwards de moneda	4.465	2.630	Desembolsos futuros Proyecto	Tipo de Cambio	Flujo de caja
Forwards de moneda	(1.647)	(14.710)	Inversiones Financieras	Tipo de Cambio	Flujo de caja
Swaps de tasa de interes	(8.926)	(7.177)	Préstamos Bancarios	Tasa de interés	Flujo de caja
Swaps de tasa de interes	(11.838)	(11.325)	Obligaciones con el Público (Bonos)	Tasa de interés	Flujo de caja
Cross Currency Swaps	29.239	25.310	Obligaciones con el Público (Bonos)	Tipo de Cambio	Flujo de caja
Cross Currency Swaps	11.667	13.275	Préstamos Bancarios	Tipo de Cambio	Flujo de caja
Opciones de petróleo	2.975	6.726	Compras de Petróleo	Precio del Petróleo	Flujo de caja
Total	25.935	14.729			

En relación a las coberturas de flujo de caja presentadas al 30 de junio de 2011, la Compañía no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad de las coberturas.

13.2 Jerarquía de valor razonable

El valor razonable de los instrumentos financieros reconocidos en el Estado de Situación Financiera, ha sido determinado siguiendo la siguiente jerarquía, según los datos de entrada utilizados para realizar la valoración:

Nivel 1: Precios cotizados en mercados activos para instrumentos idénticos.

Nivel 2: Precios cotizados en mercados activos para activos o pasivos similares u otras técnicas de valoración para las cuales todos los inputs importantes se basen en datos de mercado que sean observables.

Nivel 3: Técnicas de valoración para las cuales todos los inputs relevantes no estén basados en datos de mercado que sean observables.

A 30 de junio de 2011, el cálculo del valor razonable de la totalidad de los instrumentos financieros sujetos a valoración se ha determinado en base al Nivel 2 de la jerarquía antes presentada.

14. Inversiones en subsidiarias

Los estados financieros consolidados incorporan los estados financieros de la Compañía Matriz y las sociedades controladas (ver nota 3b). A continuación se incluye información detallada de las Subsidiarias al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010.

Subsidiaria	30.06.2011					
	Activos Corrientes	Activos No Corrientes	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Ingresos Ordinarios	Importe de Ganancia (pérdida) neta
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	3.021	11.195	7.998	1.684	1.160	(1.495)
Colbun International Limited	531	-	(3)	-	-	(2)
Sociedad Hidroeléctrica Melocotón Ltda.	1	953	413	-	-	10
Río Tranquilo S.A.	17.800	76.217	24.922	4.398	9.076	4.946
Hidroeléctrica Guardia Vieja S.A.	127.282	299.509	61.427	9.186	32.711	5.234
Hidroeléctrica Aconcagua S.A.	84.836	108.832	18.863	18.311	29.383	19.448
Obras y Desarrollo S.A.	40.097	38.200	13.748	12.030	13.944	(5.071)
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	483	3.070	13.971	1.257	-	(2.448)
Termoeléctrica Antilhue S.A.	136	56.115	30.015	4.912	-	(1.039)

Subsidiaria	31.12.2010					
	Activos Corrientes	Activos No Corrientes	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Ingresos Ordinarios	Importe de Ganancia (pérdida) neta
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	2.741	10.986	7.229	470	1.681	(870)
Colbun International Limited	542	-	5	-	-	(16)
Sociedad Hidroeléctrica Melocotón Ltda.	-	681	151	-	-	(3)
Río Tranquilo S.A.	5.347	79.810	19.936	5.469	15.078	7.545
Hidroeléctrica Guardia Vieja S.A.	103.061	284.786	26.561	10.342	55.829	29.457
Hidroeléctrica Aconcagua S.A.	26.402	110.572	18.552	18.479	61.673	37.894
Obras y Desarrollo S.A.	31.252	38.672	1.104	11.229	41.238	4.413
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	255	2.372	10.766	1.088	1.450	(2.870)
Termoeléctrica Antilhue S.A.	136	57.224	30.010	4.988	-	(1.465)

15. Derechos por cobrar no corriente

La composición del rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es la siguiente:

Derechos por cobrar	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Deudores Comerciales con contrato	-	2.814
Total	-	2.814

16. Inversiones contabilizadas de acuerdo al criterio de participación

a. Método de participación:

A continuación se presenta un detalle de las principales sociedades contabilizadas por el método de participación y los movimientos en las mismas al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

	Número de acciones	Porcentaje participación 30.06.2011 %	Saldo al 01.01.2011 MUS\$	Adiciones MUS\$	Resultado del ejercicio MUS\$	Dividendos MUS\$	Reserva patrimonio MUS\$	Subtotal 30.06.2011 MUS\$	Utilidad no realizada 30.06.2011 MUS\$	Total 30.06.2011 MUS\$
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. ⁽¹⁾	3.237.675	49,00%	104.004	12.921	(1.875)	-	(601)	114.449	-	114.449
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	0	50,00%	10.662	-	442	-	76	11.180	-	11.180
Electrogas S.A. ⁽²⁾	85	0,02%	9	-	2	(3)	1	9	-	9
Inversiones Electrogas S.A.	425	42,50%	16.661	-	4.514	(5.078)	2.682	18.779	(783)	17.996
Totales			131.336	12.921	3.083	(5.081)	2.158	144.417	(783)	143.634

	Número de acciones	Porcentaje participación 31.12.2010 %	Saldo al 01.01.2010 MUS\$	Adiciones MUS\$	Resultado del ejercicio MUS\$	Dividendos MUS\$	Reserva patrimonio MUS\$	Subtotal 31.12.2010 MUS\$	Utilidad no realizada 31.12.2010 MUS\$	Total 31.12.2010 MUS\$
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. ⁽¹⁾	3.237.675	49,00%	56.220	48.663	(6.943)	-	6.064	104.004	-	104.004
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	0	50,00%	8.952	-	908	-	802	10.662	-	10.662
Electrogas S.A. ⁽²⁾	85	0,02%	8	-	4	(3)	-	9	-	9
Inversiones Electrogas S.A.	425	42,50%	15.570	-	6.540	(6.190)	741	16.661	(847)	15.814
Totales			80.750	48.663	509	(6.193)	7.607	131.336	(847)	130.489

⁽¹⁾ Ver nota explicativa 11.b.3.

⁽²⁾ La compañía aplica método de participación en Electrogas S.A., ya que ejerce influencia significativa a través de dos representantes en el Directorio y, adicionalmente posee el 42,5% de Inversiones Electrogas S.A., la Matriz de esta sociedad.

b. Información financiera de las sociedades bajo control conjunto

A continuación se incluye información al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 de los estados financieros de sociedades en las que la Compañía posee control conjunto:

30.06.2011

Sociedad	Activo Corriente MUS\$	Activo no corriente MUS\$	Pasivo Corriente MUS\$	Pasivo no corriente MUS\$	Ingresos Ordinarios MUS\$	Gastos Ordinarios MUS\$
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	14.900	230.416	9.944	1.887	-	(5.167)
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	5.084	23.082	3.773	2.020	2.357	(712)
Total	19.984	253.498	13.717	3.907	2.357	(5.879)

31.12.2010

Sociedad	Activo Corriente MUS\$	Activo no corriente MUS\$	Pasivo Corriente MUS\$	Pasivo no corriente MUS\$	Ingresos Ordinarios MUS\$	Gastos Ordinarios MUS\$
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	22.651	206.146	16.358	1.373	-	(10.109)
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	6.894	20.303	3.754	1.959	4.534	(1.718)
Total	29.545	226.449	20.112	3.332	4.534	(11.827)

17. Activos intangibles distintos de la plusvalía

a. A continuación se presenta el detalle al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

Activos Intangibles, Neto	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Derechos de Agua	16.680	15.709
Servidumbres	36.398	17.322
Software	6.270	6.587
Total	59.348	39.618

Activos Intangibles, Bruto	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Derechos de Agua	16.680	15.709
Servidumbres	36.414	17.338
Software	7.576	7.084
Total	60.670	40.131

Amortización Acumulada	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Servidumbres	(16)	(16)
Software	(1.306)	(497)
Total	(1.322)	(513)

b. La composición y movimiento del activo intangible durante el período terminado al 30 de junio de 2011 y el ejercicio al 31 de diciembre de 2010 ha sido la siguiente:

Movimientos año 2011	Derechos de Agua MUS\$	Servidumbres MUS\$	Software MUS\$	Intangibles, Neto MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2011	15.709	17.322	6.587	39.618
Adiciones	971	3.256	396	4.623
Traslados	-	15.820	96	15.916
Amortización del ejercicio	-	-	(809)	(809)
Saldo final al 30.06.2011	16.680	36.398	6.270	59.348

Movimientos año 2010	Derechos de Agua MUS\$	Servidumbres MUS\$	Software MUS\$	Intangibles, Neto MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2010	13.864	13.467	6.097	33.428
Adiciones	1.845	3.789	510	6.144
Traslados	-	74	399	473
Amortización del ejercicio	-	(8)	(419)	(427)
Saldo final al 31.12.2010	15.709	17.322	6.587	39.618

La administración de la Compañía, de acuerdo a lo explicado en nota 5b), considera que no existen indicios de deterioro del valor contable de los activos intangibles.

La Compañía no posee activos intangibles que estén afectados como garantías al cumplimiento de obligaciones.

18. Clases de propiedades, planta y equipo

a. A continuación se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Terrenos	271.706	259.421
Construcciones y Obras de Infraestructura	1.816.965	1.776.963
Maquinarias y equipos	1.115.299	1.238.242
Otros Activos Fijos	50.978	49.646
Obras en Ejecución	1.310.042	1.107.296
Total	4.564.990	4.431.568

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Terrenos	271.706	259.421
Construcciones y Obras de Infraestructura	2.046.931	1.965.726
Maquinarias y equipos	1.298.675	1.402.694
Otros Activos Fijos	58.805	56.998
Obras en Ejecución	1.310.042	1.107.296
Total	4.986.159	4.792.135

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor de Propiedades, Planta y Equipo	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Construcciones y Obras de Infraestructura	(229.966)	(188.763)
Maquinarias y equipos	(183.376)	(164.452)
Otros Activos Fijos	(7.827)	(7.352)
Total	(421.169)	(360.567)

b. La composición y movimiento de propiedades, planta y equipo durante el período al 30 de junio de 2011 y el ejercicio al 31 de diciembre de 2010 ha sido la siguiente:

Movimientos año 2011	Terrenos MUS\$	Construcciones y obras de infraestructura MUS\$	Maquinarias y equipos MUS\$	Otros Activos Fijos MUS\$	Obras en ejecución MUS\$	Propiedades, plantas y equipos, Neto MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2011	259.421	1.776.963	1.238.242	49.646	1.107.296	4.431.568
Adiciones	8.457	331	281	2.429	201.708	213.206
Desapropiaciones	-	(4)	(2.455)	-	-	(2.459)
Traslados	3.828	72.717	(93.285)	(214)	1.038	(15.916)
Gastos por Depreciación	-	(33.042)	(27.484)	(883)	-	(61.409)
Total Movimiento	12.285	40.002	(122.943)	1.332	202.746	133.422
Saldo final al 30.06. 2011	271.706	1.816.965	1.115.299	50.978	1.310.042	4.564.990

Movimientos año 2010	Terrenos MUS\$	Construcciones y obras de infraestructura MUS\$	Maquinarias y equipos MUS\$	Otros Activos Fijos MUS\$	Obras en ejecución MUS\$	Propiedades, plantas y equipos, Neto MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2010	259.049	1.815.775	1.285.070	48.415	776.441	4.184.750
Adiciones	228	12.538	6.873	3.774	382.627	406.040
Desapropiaciones	-	(2.288)	(1.031)	(28)	(31.790)	(35.137)
Traslados	144	14.208	5.157	-	(19.982)	(473)
Gastos por Depreciación	-	(63.270)	(57.827)	(2.515)	-	(123.612)
Total Movimiento	372	(38.812)	(46.828)	1.231	330.855	246.818
Saldo final al 31.12. 2010	259.421	1.776.963	1.238.242	49.646	1.107.296	4.431.568

c. Otras revelaciones

La política de reconocimiento de costos de desmantelamiento, retiro o rehabilitación de Propiedades, planta y equipo se encuentra basada en la obligación contractual de cada proyecto. Dado lo anterior la compañía no ha efectuado estimación por este concepto ya que no posee obligación legal ni contractual.

La Compañía no posee propiedades, planta y equipo que estén afectadas como garantías al cumplimiento de obligaciones.

Formando parte de Obras en Ejecución se encuentran el proyecto de la Central Térmica de Carbón Santa María con una potencia bruta de MW 372 y la construcción de la Línea de Transmisión Santa María - Charrúa de una capacidad de 900 MVA, Central Hidráulica San Pedro con una potencia de MW 150 y la Central Hidráulica Angostura con una potencia de MW 316.

Respecto al proyecto Santa María (342 MW), estimamos la entrada en operación de la central para el último trimestre del 2011. El proyecto continúa en etapa de comisionamiento y pruebas. Durante el segundo trimestre del año se realizó el primer encendido de la caldera principal y se finalizó la etapa de construcción del sitio de cenizas.

En cuanto a los impactos del terremoto ocurrido el 27 de febrero de 2010, Colbún S.A. tiene vigente una póliza de seguros con cobertura de "Todo Riesgo Construcción y Montaje" que incluye tanto daño físico como para perjuicios por paralización ("ALOP" advanced loss of profit). El proceso de liquidación continúa su curso.

La Compañía mantenía al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material derivados de contratos de construcción bajo modalidad EPC por un importe de MUS\$327.300 y MUS\$72.856, respectivamente. Las compañías con las cuales opera son: Andritz Chile Ltda, Constructora CVV Compax Limitada, Alstom Chile S.A., Alstom Hydro España S.L., Andritz Hydro S.R.L., Alstom Hydro France S.A., Emp. Constructora Angostura Ltda., Ingeniería y Construcción Tecnimont, Slovenske Energeticke Strojarnje a.s y Tecnimont S.P.A.

Colbún y filiales tienen formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a los que están sujetos los diversos elementos de su inmovilizado material, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad, entendiéndose que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

Adicionalmente, a través de los seguros tomados por la Compañía, está cubierta la pérdida de beneficios que podría ocurrir como consecuencia de una paralización.

Los costos por intereses y diferencias de cambios capitalizados acumulados por el período terminado al 30 de junio de 2011 y el ejercicio al 31 de diciembre de 2010, corresponden a MUS\$ 37.303 y MUS\$ 83.266, respectivamente. La tasa media de financiamiento de la Compañía corresponde a 5,78% para junio y 6,13% a diciembre de 2010.

19. Activos por impuestos corrientes

Las cuentas por cobrar por impuestos al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, respectivamente se detallan a continuación:

	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Pagos provisionales mensuales	20.393	12.430
Remanente crédito fiscal	153.005	154.073
Impuesto Específico Petróleo Diesel por recuperar	23.800	3.534
PPUA por utilidades retenidas	8.191	8.191
Créditos SENCE	20	167
Total	205.409	178.395

20. Otros activos no financieros

Los otros activos al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, se detallan a continuación:

	Corriente		No corriente	
	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Primas de instalaciones y responsabilidad civil	1.214	7.661	-	-
Pagos anticipados	-	4.887	17.557	12.870
Patentes Derechos de Agua	-	-	8.233	6.216
Otros activos varios	657	675	3.334	1.838
Total	1.871	13.223	29.124	20.924

21. Impuestos a las ganancias

a. Resultado por impuesto a las ganancias

Resultado por Impuesto a las Ganancias	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2011 MUS\$	2010 MUS\$	2011 MUS\$	2010 MUS\$
Resultado por impuestos corrientes a las ganancias				
Impuestos corrientes	(6.332)	(5.249)	(1.856)	(754)
Ajustes al impuesto corriente del período anterior	(490)	1.032	19.202	1.032
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	(6.822)	(4.217)	17.346	278
Resultado por impuestos diferidos a las ganancias				
Resultado en impuestos diferidos producto diferencias temporarias ⁽¹⁾	2.902	4.824	(21.174)	(6.008)
Otros Gastos por impuesto diferido ⁽²⁾	6.249	(7.803)	8.592	(12.003)
Ingreso por impuestos diferidos, neto, total	9.151	(2.979)	(12.582)	(18.011)
Resultado por impuesto a las ganancias	2.329	(7.196)	4.764	(17.733)

⁽¹⁾ Incluye principalmente efectos tales como pérdida tributaria, gastos activados en obras en ejecución y el reconocimiento de resultados por operaciones de derivados (percibido y devengado).

⁽²⁾ Efecto producto de la diferencia temporaria generada al comparar el activo fijo tributario convertido a dólar a tipo de cambio de cierre, versus propiedades, planta y equipo financiero.

Al 30 de junio de 2011 y al 31 de diciembre de 2010 la sociedad no registra resultados en el extranjero.

El cargo total del período se puede reconciliar con la utilidad contable de la siguiente manera:

Resultado por Impuesto a las Ganancias	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2011 MUS\$	2010 MUS\$	2011 MUS\$	2010 MUS\$
(Pérdida) Ganancia antes de impuesto	(47.373)	88.780	(20.878)	73.881
Ingreso por impuestos utilizando la tasa legal (20%)	9.475	(15.093)	4.176	(12.560)
Gastos por resultado por cambio de tasa años 2011 y 2012	-	-	1.204	-
Otros efectos en cargo por impuestos legales	(2.329)	1.032	(4.130)	1.032
Sub-total Ajustes al gasto por impuestos utilizando la Tasa Legal.	(2.329)	1.032	(2.926)	1.032
Ingreso por impuestos utilizando la tasa efectiva	7.146	(14.061)	1.250	(11.528)
Diferencias entre contabilidad financiera en dólares y tributaria en pesos con efecto en impuestos diferidos	(4.817)	6.865	3.514	(6.205)
Resultado por impuesto a las ganancias	2.329	(7.196)	4.764	(17.733)

	30.06.2011 %	30.06.2010 %
Tasa Impositiva Legal	20%	17%
Otro Incremento (Decremento) en Tasa Impositiva Legal	(5)%	(1)%
Ajustes a la Tasa Impositiva Legal, Total	(10)%	(8)%
Tasa Impositiva Efectiva	5%	8%

La tasa impositiva utilizada para las conciliaciones del 2011 y 2010 corresponde a la tasa del impuesto a las sociedades del 20% y 17% respectivamente que las entidades deben pagar sobre sus utilidades imponibles bajo la normativa tributaria vigente.

b. Impuestos diferidos

Los activos y pasivos por impuestos diferidos en cada período se detallan a continuación:

Activo por impuesto diferido	30.06.2011	31.12.2010
	MUS\$	MUS\$
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	1.285	1.529
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Fiscales	19.257	8.717
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	2.407	1.732
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Instrumentos de Inversión	1.236	-
Activos por Impuestos Diferidos	24.185	11.978
Pasivo por impuesto diferido	30.06.2011	31.12.2010
	MUS\$	MUS\$
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	431.780	424.283
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	1.252	3.654
Pasivos por Impuestos Diferidos relativos a Otros	8.321	10.360
Pasivos por Impuestos Diferidos	441.353	438.297

Los activos y pasivos por impuestos diferidos sólo se pueden compensar si se tiene legalmente reconocido el derecho a compensar los activos y pasivos por impuestos corrientes.

Al 30 de junio de 2011, la sociedad junto a sus filiales Hidroeléctrica Melocotón Ltda., Termoeléctrica Antilhue S.A, Empresa Eléctrica Industrial S.A, Termoeléctrica Nehuenco S.A. y Obras y desarrollo S.A., registran pérdidas tributarias por un total de MUS\$ 113.277

De acuerdo a lo indicado en la NIC 12, se reconocen un activo por impuesto diferido por pérdidas tributarias, cuando la Administración de la Compañía ha determinado que es probable la existencia de utilidades imponibles futuras, sobre las cuales se puedan imputar estas pérdidas.

A su vez, la sociedades Hidroeléctrica Aconcagua S.A y Río Tranquilo S.A., registran una provisión de impuesto a la renta de MUS\$ 6.332.

22. Otros pasivos financieros

Para los ejercicios terminados al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, el detalle es el siguiente:

a. Obligaciones con entidades financieras

Otros pasivos financieros	Corriente		No corriente	
	30.06.2011	31.12.2010	30.06.2011	31.12.2010
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos con entidades financieras ⁽¹⁾	27.289	17.490	202.690	226.039
Obligaciones con el público (Bonos, Efectos de comercio) ⁽¹⁾	93.705	57.666	1.201.240	1.219.858
Documentos por pagar ⁽²⁾	31.856	-	-	-
Derivados de cobertura ⁽³⁾	3.377	16.787	19.034	16.845
Derivados a valor razonable con efecto en resultado	3.189	4.363	6.637	9.814
Total	159.416	96.306	1.429.601	1.472.556

⁽¹⁾ Los intereses devengados por los préstamos con entidades financieras y las obligaciones con el público se han determinado a una tasa efectiva.

⁽²⁾ Corresponde a operaciones de confirming con el Banco Estado.

⁽³⁾ Ver detalle nota 13.1.

b. Vencimiento y moneda de las obligaciones con entidades financieras:

El detalle de los préstamos bancarios para los períodos indicados es el siguiente, los que se encuentran a su valor nominal:

Al 30 de junio de 2011

Préstamos con entidades financieras

Empresa Deudora			Acreedor			Moneda	Tasa de interés			Tipo de Amortización	Vencimiento					Totales MUS\$	
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País		Tipo	Base	Nominal		Efectiva	Hasta 3 meses MUS\$	3 a 12 meses MUS\$	1 a 3 años MUS\$	3 a 5 años MUS\$		mas de 5 años MUS\$
96505760-9	Colbún S.A.	Chile	0-E	BBVA Bancomer	Mexico	US\$	Variable	Libor 6M	1,96%	2,58%	Bullet	1.152	-	-	146.400	-	147.552
96505760-9	Colbún S.A.	Chile	97023000-9	Corpbanca	Chile	CLP	Variable	TAB 6M	5,91%	6,51%	Annual	2.106	24.031	56.290	-	-	82.427
Total											3.258	24.031	56.290	146.400	-	229.979	

Obligaciones con el público (Bonos, Efectos de comercio)

Empresa Deudora			Acreedor			Moneda	Tasa de interés			Tipo de Amortización	Vencimiento					Totales MUS\$	
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País		Tipo	Base	Nominal		Efectiva	Hasta 3 meses MUS\$	3 a 12 meses MUS\$	1 a 3 años MUS\$	3 a 5 años MUS\$		mas de 5 años MUS\$
96505760-9	Colbún S.A.	Chile	-	Bono serie C 234	Chile	UF	Fija	Fija	7,00%	7,95%	Semestral	-	7.395	12.919	14.260	47.321	81.895
96505760-9	Colbún S.A.	Chile	-	Bono serie E 500	Chile	UF	Fija	Fija	3,20%	4,09%	Semestral	-	70.856	67.812	-	-	138.668
96505760-9	Colbún S.A.	Chile	-	Bono serie F 499	Chile	UF	Fija	Fija	3,40%	4,46%	Semestral	-	1.550	18.083	36.167	217.000	272.800
96505760-9	Colbún S.A.	Chile	-	Bono serie G 537	Chile	UF	Fija	Fija	3,80%	4,17%	Bullet	-	196	90.416	-	-	90.612
96505760-9	Colbún S.A.	Chile	-	Bono serie H 537	Chile	US\$	Variable	Libor 6M	2,50%	2,99%	Bullet	-	112	-	-	78.134	78.246
96505760-9	Colbún S.A.	Chile	-	Bono serie I 538	Chile	UF	Fija	Fija	4,50%	5,02%	Semestral	-	346	-	-	135.625	135.971
96505760-9	Colbún S.A.	Chile	-	Bono 144/RegS	EEUU	US\$	Fija	Fija	6,00%	6,26%	Bullet	13.250	-	-	-	483.503	496.753
Total											13.250	80.455	189.230	50.427	961.583	1.294.945	

Al 31 de diciembre de 2010

Préstamos con entidades financieras

Empresa Deudora			Acreedor			Moneda	Tasa de interés			Tipo de Amortización	Vencimiento					Totales MUS\$	
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País		Tipo	Base	Nominal		Efectiva	Hasta 3 meses MUS\$	3 a 12 meses MUS\$	1 a 3 años MUS\$	3 a 5 años MUS\$		mas de 5 años MUS\$
96505760-9	Colbún S.A.	Chile	0-E	BBVA Bancomer	Mexico	US\$	Variable	Libor 6M	2,14%	2,93%	Bullet	-	1.283	-	145.278	-	146.561
96505760-9	Colbún S.A.	Chile	97023000-9	Corpbanca	Chile	CLP	Variable	TAB 6M	4,23%	4,83%	Annual	16.207	-	80.761	-	-	96.968
Total											16.207	1.283	80.761	145.278	-	243.529	

Obligaciones con el público (Bonos, Efectos de comercio)

Empresa Deudora			Acreedor			Moneda	Tasa de interés			Tipo de Amortización	Vencimiento					Totales MUS\$	
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País		Tipo	Base	Nominal		Efectiva	Hasta 3 meses MUS\$	3 a 12 meses MUS\$	1 a 3 años MUS\$	3 a 5 años MUS\$		mas de 5 años MUS\$
96505760-9	Colbún S.A.	Chile	-	Bono serie C 234	Chile	UF	Fija	Fija	7,00%	7,95%	Semestral	-	7.146	19.080	22.127	35.094	83.447
96505760-9	Colbún S.A.	Chile	-	Bono serie E 500	Chile	UF	Fija	Fija	3,20%	4,09%	Semestral	-	35.104	97.699	-	-	132.803
96505760-9	Colbún S.A.	Chile	-	Bono serie F 499	Chile	UF	Fija	Fija	3,40%	4,46%	Semestral	-	1.520	26.053	52.106	182.372	262.051
96505760-9	Colbún S.A.	Chile	-	Bono serie G 537	Chile	UF	Fija	Fija	3,80%	4,17%	Bullet	-	192	86.848	-	-	87.040
96505760-9	Colbún S.A.	Chile	-	Bono serie H 537	Chile	US\$	Variable	Libor + 2,10%	2,85%	3,34%	Bullet	-	114	-	-	76.524	76.638
96505760-9	Colbún S.A.	Chile	-	Bono serie I 538	Chile	UF	Fija	Fija	4,50%	5,02%	Semestral	-	340	-	-	130.272	130.612
96505760-9	Colbún S.A.	Chile	-	Bono 144/RegS	EEUU	US\$	Fija	Fija	6,00%	6,26%	Bullet	13.250	-	-	-	491.683	504.933
Total											13.250	44.416	229.680	74.233	915.945	1.277.524	

b.1 Intereses proyectados por moneda de las obligaciones con entidades financieras:

Pasivo	Moneda	Intereses al 30.06.2011		Capital	Fecha Vencimiento	Vencimiento					Total intereses	Total deuda
		devengados	por devengar			Hasta 3 meses	3 a 12 meses	1 a 3 años	3 a 5 años	más de 5 años		
Crédito BBVA Bancomer ⁽¹⁾	US\$	1.152.234	12.274.156	150.000.000	10-08-2015	1.479.109	1.503.625	5.981.813	4.461.844	0	13.426.391	163.426.391
Crédito Corpbanca ⁽¹⁾	CLP	985.861.875	3.737.336.250	38.250.000.000	24-01-2014	1.142.846.250	1.149.125.625	2.431.226.250	0	0	4.723.198.125	42.973.198.125
Bono Serie C	UFR	25.527	703.622	1.780.573	15-04-2021	0	120.278	212.363	171.532	224.976	729.149	2.509.722
Bono Serie E	UFR	15.609	103.446	3.000.000	01-05-2013	0	83.339	35.717	0	0	119.056	3.119.056
Bono Serie F	UFR	33.154	1.939.232	6.000.000	01-05-2028	0	202.296	401.221	357.389	1.011.480	1.972.386	7.972.386
Bono Serie G	UFR	4.183	184.047	2.000.000	10-12-2013	0	75.292	112.938	0	0	188.230	2.188.230
Bono Serie H ⁽¹⁾	US\$	112.076	14.351.447	80.800.000	10-06-2018	0	2.066.218	4.132.435	4.132.435	4.132.435	14.463.523	95.263.523
Bono Serie I	UFR	7.417	1.694.861	3.000.000	10-06-2029	0	133.512	267.024	267.024	1.034.719	1.702.279	4.702.279
Bono 144A/RegS	US\$	13.250.000	256.750.000	500.000.000	21-01-2020	15.000.000	15.000.000	60.000.000	60.000.000	120.000.000	270.000.000	770.000.000

⁽¹⁾ Pasivos con tasa variable, consideran fijación tasa vigente al 30.06.2011 para el cálculo de los intereses proyectados.

Pasivo	Moneda	Intereses al 31.12.2010		Capital	Fecha Vencimiento	Vencimiento					Total intereses	Total deuda
		devengados	por devengar			Hasta 3 meses	3 a 12 meses	1 a 3 años	3 a 5 años	más de 5 años		
Crédito BBVA Bancomer (1)	US\$	1.283.364	14.999.317	150.000.000	10-08-2015	1.639.854	1.613.117	6.514.855	6.514.855	0	16.282.681	166.282.681
Crédito Corpbanca (1)	CLP	835.425.000	3.507.463.125	45.000.000.000	24-01-2014	962.325.000	817.976.250	2.270.716.875	291.870.000	0	4.342.888.125	49.342.888.125
Bono Serie C	UFR	26.444	766.170	1.844.478	15-04-2021	0	124.731	221.956	182.121	263.807	792.614	2.637.092
Bono Serie E	UFR	15.609	151.068	3.000.000	01-05-2013	0	95.244	71.434	0	0	166.678	3.166.678
Bono Serie F	UFR	33.154	2.040.380	6.000.000	01-05-2028	0	202.296	404.592	370.876	1.095.770	2.073.534	8.073.534
Bono Serie G	UFR	4.183	221.693	2.000.000	10-12-2013	0	75.292	150.584	0	0	225.876	2.225.876
Bono Serie H (1)	US\$	114.846	15.381.786	80.800.000	10-06-2018	0	2.066.218	4.132.435	4.132.435	5.165.544	15.496.632	96.296.632
Bono Serie I	UFR	7.417	1.761.617	3.000.000	10-06-2029	0	133.512	267.024	267.024	1.101.475	1.769.035	4.769.035
Bono 144A/RegS	US\$	13.250.000	271.750.000	500.000.000	21-01-2020	15.000.000	15.000.000	60.000.000	60.000.000	135.000.000	285.000.000	785.000.000

⁽¹⁾ Pasivos con tasa variable, consideran fijación tasa vigente al 31.12.2010 para el cálculo de los intereses proyectados.

c. Deuda financiera por tipo de moneda

El valor de la deuda financiera de Colbún (pasivos bancarios y bonos) considerando el efecto de los instrumentos de derivados, es el siguiente:

DEUDA FINANCIERA POR TIPO DE MONEDA	30.06.2011	31.12.2010
	MUS\$	MUS\$
Dólar US	1.121.082	1.091.490
Unidades de Fomento	467.935	477.372
Total	1.589.017	1.568.862

d. Líneas de crédito comprometidas y no comprometidas

La Compañía cuenta con una línea comprometida de financiamiento con entidades financieras locales por UF 5 millones, con posibilidad de realizar giros con cargo a la línea hasta el año 2013 y posterior vencimiento en 2016.

Adicionalmente, Colbún dispone de líneas bancarias no comprometidas por un monto aproximado de US\$150 millones.

Otras Líneas:

La Compañía posee una línea de UF 2,5 millones para emisión de efectos de comercio, inscrita en la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS) durante Julio de 2008, con vigencia de diez años.

Adicionalmente la compañía mantiene inscrita en la SVS dos líneas de bonos por un monto conjunto de hasta UF 7 millones, con vigencia a diez y treinta años respectivamente, y contra las que no se han realizado colocaciones a la fecha.

23. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, respectivamente se detallan a continuación:

	Corriente	
	30.06.2011	31.12.2010
	MUS\$	MUS\$
Acreedores comerciales	229.866	156.639
Otras cuentas por pagar	384	1.733
Total	230.250	158.372

El período medio para el pago a proveedores es de 30 días en 2011, por lo que el valor razonable no difiere de forma significativa de su valor contable.

24. Provisiones

a. Clases de provisiones

El detalle de las provisiones al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es el siguiente:

Provisiones	Corriente		No Corriente	
	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Otras provisiones				
Provisión por diferencia de precios	1.981	2.000	-	-
Otras provisiones, corriente	-	2.606	-	-
Total	1.981	4.606	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados				
Provisión feriados y bono de vacaciones (nota 24.f)	7.450	8.164	-	-
Provisión por reserva IPAS, no corriente (nota 24.g)	-	-	14.572	14.128
Total	7.450	8.164	14.572	14.128
Total provisiones	9.431	12.770	14.572	14.128

b. El movimiento de las provisiones al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es el siguiente:

Movimiento en provisiones año 2011	Feriados y bono de vacaciones MUS\$	Provisiones Gas MUS\$	Provisiones Juicio SEC MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2011	8.164	2.000	-	2.606	12.770
Aumento (disminución) en provisiones existentes	5.355	-	-	-	5.355
Provisión utilizada	(6.069)	(19)	-	(2.606)	(8.694)
Saldo final al 30.06.2011	7.450	1.981	-	-	9.431

Movimiento en provisiones año 2010	Feriados y bono de vacaciones MUS\$	Provisiones Gas MUS\$	Provisiones Juicio SEC MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2010	8.066	2.360	1.308	336	12.070
Aumento (disminución) en provisiones existentes	5.975	(360)	-	2.270	7.885
Provisión utilizada	(5.877)	-	(1.308)	-	(7.185)
Saldo final al 31.12.2010	8.164	2.000	-	2.606	12.770

c. Restauración medioambiental

La Compañía no ha establecido provisiones por este concepto.

d. Reestructuración

La Compañía no ha establecido provisiones por este concepto.

e. Litigios

Al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, la Compañía no posee provisión por concepto de juicios en que se encuentre involucrada.

f. Bonos Empleados

La Compañía reconoce provisiones de beneficios y bonos para sus trabajadores, tales como provisión de vacaciones e incentivos de producción.

Bonos empleados	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Incentivo de desempeño, corriente	3.791	4.738
Provisión vacaciones, corriente	3.659	3.426
Total	7.450	8.164

g. Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados

La Compañía y algunas filiales han constituido provisión para cubrir la obligación por indemnización por años de servicios que será pagado a su personal, de acuerdo con los contratos colectivos suscritos con sus trabajadores. Esta provisión representa el total de la provisión devengada (ver nota 3.1. m.).

El detalle de los principales conceptos incluidos en la provisión beneficios al personal al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es el siguiente:

Provisión beneficios al personal	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Indemnización años de servicio del personal	14.572	14.128
Total	14.572	14.128

	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Valor Presente obligaciones plan de beneficios definidos	14.128	11.558
Costo de servicio corriente obligación plan de beneficios definido	1.332	2.432
Diferencia de conversión de moneda extranjera	7	1.059
Pagos	(895)	(921)
Valor Presente obligaciones plan de beneficios definidos	14.572	14.128

La provisión de beneficios al personal se determina en atención a un cálculo actuarial con una tasa de descuento del 5,5%.

Los principales supuestos utilizados para propósitos del cálculo actuarial son las siguientes:

Bases actuariales utilizadas	30.06.2011	31.12.2010
Tasa de descuento	5,50%	5,50%
Tasa esperada de incrementos salariales	2,00%	2,00%
Indice de rotación	0,50%	0,50%
Indice de rotación - retiro Necesidades de Empresa	1,50%	1,50%
Edad de retiro		
Hombres	65	65
Mujeres	60	60
Tabla de mortalidad	RV-2004	RV-2004

25. Otros pasivos no financieros

Los otros pasivos al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, respectivamente, se detallan a continuación:

	Corriente		No corriente	
	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Retenciones	5.544	3.187	-	-
Dividendo mínimo legal	-	18.825	-	-
Ingreso anticipado ⁽¹⁾	2.010	862	9.419	8.575
Otros pasivos	133	56	-	-
Total	7.687	22.930	9.419	8.575

⁽¹⁾ Corresponde a anticipos recibidos, relacionados con las operaciones y servicios de mantención. El ingreso es reconocido cuando el servicio es prestado.

26. Otras cuentas por pagar

La composición del rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es la siguiente:

	No Corriente	
	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Cuentas por pagar varias	3.000	3.000
Total	3.000	3.000

27. Información a revelar sobre el patrimonio neto

a. Capital suscrito y pagado y número de acciones - En la Junta General de Accionistas de Colbún S.A., celebrada con fecha 29 de abril de 2009 se aprobó el cambio de moneda en que se encuentra expresado el capital social al 31 de diciembre de 2008, quedando éste expresado en dólares de los Estados Unidos de América, dividido en el mismo número de acciones, utilizando el tipo de cambio de cierre al 31 de diciembre de 2008.

Al 30 de Junio de 2011, el detalle del capital suscrito y pagado y número de acciones es el siguiente:

Número de acciones			
Serie	Número acciones suscritas	Número acciones pagadas	Número acciones con derecho a voto
Unica	17.536.167.720	17.536.167.720	17.536.167.720

Capital (Monto US\$)		
Serie	Capital suscrito	Capital pagado
	MUS\$	MUS\$
Unica	1.282.793	1.282.793

b. Capital social - El capital social corresponde al capital pagado indicado en la letra a.

c. Primas de emisión - Al 30 de Junio de 2011, el rubro primas de emisión asciende a MUS\$52.595 y se genera por un monto de MUS\$30.700, correspondiente al sobreprecio percibido en el período de la suscripción de emisión de acciones aprobada en la Junta Extraordinaria de Accionistas del 14 de marzo de 2008, más un sobreprecio en venta de acciones propias por MUS\$21.895, producto de aumentos de capital anteriores al año 2008.

d. Dividendos – La política general y procedimiento de distribución de dividendos acordada por la junta de accionista del 26 de abril del 2011, estableció la distribución de un dividendo mínimo de un 30% de la utilidad líquida. En conformidad a lo establecido en IFRS, existe una obligación legal y asumida que requiere la contabilización de un pasivo al cierre de cada período.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 26 de abril de 2011 se acordó distribuir un dividendo definitivo mínimo obligatorio, con cargo a las utilidades correspondiente al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010, pagadero en dinero ascendente a la cantidad total de MUS\$19.117, que corresponde a US\$0,00109 por acción.

Al 30 de Junio de 2011, la Compañía no registró provisión por presentar pérdida financiera, en tanto al 30 de Junio de 2010 se provisionaron MUS\$28.060. Al 31 de diciembre de 2010 la Compañía provisionó el dividendo mínimo establecido, ascendente a MUS\$37.088, el cual se presenta rebajando el rubro Ganancias y pérdidas acumuladas.

La Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 23 de abril de 2010 acordó distribuir un dividendo definitivo mínimo obligatorio, con cargo a las utilidades correspondiente al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009, pagadero en dinero ascendente a la cantidad total de MUS\$45.970, que corresponde a US\$0,00262147 por acción. El pago del dividendo se realizó a contar del día 05 de mayo de 2010.

En sesión celebrada el 30 de noviembre de 2010, el Directorio de Colbún S.A. acordó distribuir un dividendo provisorio con cargo a las utilidades del ejercicio que termina el 31 de diciembre de 2010, pagadera en dinero ascendente a la cantidad total de MUS\$ 17.972, que corresponde a US\$0,00102 (\$0,5) por acción. El pago del dividendo se realizó a contar del día 05 de enero de 2011.

e. Composición de Otras reservas - El siguiente es el detalle de las otras reservas en cada período:

Otras reservas	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Efecto deflactación capital pagado, Circular N° 456 SVS	517.617	517.617
Efecto por conversión NIC 21	(230.797)	(230.797)
Efecto conversión coligadas	(13.003)	(15.341)
Reservas de cobertura	(14.758)	(17.530)
Subtotal	259.059	253.949
Reserva fusión Hidroeléctrica Cnelca S.A.	500.761	500.761
Reserva adquisición 15% Hidroeléctrica Aconcagua S.A.	(12.804)	(12.804)
Subtotal	487.957	487.957
Total	747.016	741.906

f. Ganancias (pérdidas) acumuladas

El movimiento de la reserva por resultados acumulados ha sido el siguiente:

Ganancias acumuladas distribuibles	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Saldo inicial	968.369	920.971
Corrección de error ⁽¹⁾	-	(26.583)
Saldo inicial re expresado	968.369	894.388
Resultado del ejercicio	(45.039)	112.284
Efecto ajuste primera aplicación IFRS realizado	4.470	(1.215)
Dividendos provisorios	-	(37.088)
Total ganancias acumuladas distribuibles	927.800	968.369
Ajustes primera aplicación IFRS no distribuibles	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Revaluación propiedades, planta y equipo	518.775	524.355
Impuesto diferido revaluación	(88.192)	(89.141)
Beneficio al personal valor actuarial	(5.350)	(5.544)
Impuesto diferido ajuste beneficio al personal	909	942
Total ganancias acumuladas no distribuibles	426.142	430.612
Total ganancias acumuladas	1.353.942	1.398.981

⁽¹⁾ Durante el año 2011 se efectuó una revisión a la determinación de los impuestos a la renta de la Sociedad, lo que originó la necesidad de reprocesar el modulo del activo fijo tributario. Este reproceso generó efectos en la determinación de la provisión de impuesto a la renta e impuestos diferidos en los años 2009 y 2010, que se detallan a continuación:

En el año 2009 se generó una mayor provisión por impuesto a la renta de MUS\$ 6.061 y un mayor pasivo por impuesto diferido de MUS\$ 20.522.

En el año 2010 se generó una mayor provisión de impuesto a la renta de MUS\$ 10.910 cifra que se compensó casi en su totalidad con un menor pasivo por impuestos diferidos.

De acuerdo a la NIC 8 en los presentes Estados Financieros se han modificando los saldos de la provisión de impuesto a la renta e impuestos diferidos en 2009 y 2010 con efecto en los resultados acumulados de esos ejercicios, generándose una re expresión de los saldos previamente informados en esos ítems.

El cuadro siguiente muestra el detalle de los ajustes de primera adopción a IFRS, según lo requerido por la Circular N° 1.945 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, para presentar los ajustes de primera aplicación a IFRS registrados con abono a las ganancias acumuladas y su correspondiente realización en el período 2011.

La cuantificación de los montos realizados y los montos pendientes de realización al 30 de junio de 2011 y al 31 de diciembre de 2010:

Conceptos	Ajuste de primera adopción IFRS al 01.01.2008 MUS\$	2011		2010	
		Monto realizado en el año MUS\$	Saldo por realizar MUS\$	Monto realizado en el año MUS\$	Saldo por realizar MUS\$
Revaluación propiedades, planta y equipo	535.466	(5.580)	518.775	(11.111)	524.355
Impuesto diferido revaluación	(91.030)	949	(88.192)	1.889	(89.141)
Ajuste amortización intangibles distintos de la plusvalía	(13.010)	-	-	13.010	-
Impuesto diferido ajuste amortización intangibles distintos de la plusvalía	2.212	-	-	(2.212)	-
Beneficios al personal valor actuarial	(5.931)	194	(5.350)	387	(5.544)
Impuesto diferido beneficios al personal valor actuarial	1.008	(33)	909	(66)	942
Derivados a valor justo	682	-	-	(682)	-
Total	429.397	(4.470)	426.142	1.215	430.612

g. Gestión de capital

Colbún gestiona su capital con el propósito de asegurar el acceso a los mercados financieros de manera competitiva y contar con recursos suficientes para la consecución de sus objetivos de mediano y largo plazo, mantener una posición financiera sólida y optimizar el retorno de los accionistas de la Compañía.

h. Restricciones a la disposición de fondos de las filiales

No existen restricciones a la disposición de fondos de las filiales de Colbún.

i. Ganancias por acción

El resultado por acción se ha obtenido dividiendo el resultado del ejercicio atribuido a los accionistas de la controladora por el promedio ponderado de las acciones ordinarias en circulación durante los periodos informados.

	30.06.2011	31.12.2010
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora (MUS\$)	(45.039)	112.284
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico (MUS\$)	(45.039)	112.284
Promedio Ponderado de Número de Acciones, Básico (N° de acciones)	17.536.167.720	17.536.167.720
(Pérdidas) Ganancias Básicas por Acción (dólares por acción)	(0,00257)	0,00640

La sociedad no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluida diferente del beneficio básico por acción durante el periodo informado.

j. Utilidad líquida distribuible

En virtud a lo dispuesto en la Circular N°1.945 del 29 de septiembre de 2009, Colbún S.A., acordó establecer como política general que la utilidad líquida distribuible a considerar para el cálculo del Dividendo Mínimo Obligatorio y Adicional, se determina sobre la base efectivamente realizada, depurándola de aquellas variaciones relevantes del valor razonable de los activos y pasivos que no estén realizados, las cuales deben ser reintegradas al cálculo de la utilidad líquida del ejercicio en que tales variaciones se realicen.

En consecuencia, los agregados y deducciones a realizar a la utilidad líquida distribuible por variaciones del valor razonable de los activos o pasivos que no estén realizadas y que hayan sido reconocidas en la "ganancia (pérdida) atribuible a tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora y participación minoritaria, corresponden a los eventuales efectos generados por las variaciones del valor justo de los instrumentos derivados que mantenga la Sociedad al cierre de cada período, netas del impuesto a la renta correspondiente.

Tal como se menciona en la letra d. al 30 de junio de 2011, la Compañía no presenta Utilidad Líquida Distribuible, por presentar pérdida financiera.

Cálculo utilidad líquida distribuible	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Ganancia (pérdida) del ejercicio	(45.044)	112.284
Efecto instrumento derivado no realizado	(3.841)	11.345
Utilidad líquida distribuible	No aplica	123.629

28. Ingresos de actividades ordinarias

Los ingresos ordinarios al 30 de junio de 2011 y 2010 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2011 MUS\$	2010 MUS\$	2011 MUS\$	2010 MUS\$
Venta clientes distribuidoras	313.717	201.704	169.501	98.728
Venta clientes industriales	226.462	180.617	111.107	96.446
Venta a clientes sin contrato	-	603	-	(41)
Venta a otras generadoras	25.760	60.706	17.020	50.357
Peaje	67.383	35.423	39.753	16.110
Otros ingresos	17.346	11.411	(1.951)	11.304
Total	650.668	490.464	335.430	272.904

29. Materias primas y consumibles utilizados

El consumo de materias primas y materiales secundarios al 30 de junio de 2011 y 2010 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2011 MUS\$	2010 MUS\$	2011 MUS\$	2010 MUS\$
Peajes	(55.249)	(34.758)	(28.981)	(16.680)
Compra energía y potencia	(61.730)	(8.141)	(11.218)	(954)
Consumo gas	(221.603)	(53.363)	(100.657)	(13.393)
Consumo petróleo	(228.689)	(124.176)	(155.499)	(87.525)
Trabajo y suministro de terceros	(26.160)	(21.923)	(14.285)	(11.717)
Total	(593.431)	(242.361)	(310.640)	(130.269)

30. Gasto por beneficios a los empleados

Los gastos por beneficios a los empleados al 30 de junio de 2011 y 2010 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle (ver nota 3.1.m. y 3.1.r.):

	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2011 MUS\$	2010 MUS\$	2011 MUS\$	2010 MUS\$
Sueldos y salarios	(17.102)	(12.679)	(8.920)	(6.481)
Beneficios a corto plazo a los empleados	(1.985)	(1.728)	(1.045)	(972)
Indemnización por término de relación laboral	(1.982)	(827)	(1.282)	(688)
Otros gastos de personal	(2.217)	(1.645)	(1.163)	(826)
Total	(23.286)	(16.879)	(12.410)	(8.967)

31. Gastos por depreciación y amortización

La Depreciación y Amortización al 30 de junio de 2011 y 2010 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2011 MUS\$	2010 MUS\$	2011 MUS\$	2010 MUS\$
Depreciaciones	(61.409)	(61.573)	(30.599)	(30.800)
Amortizaciones de intangibles	(809)	(199)	(410)	(114)
Total	(62.218)	(61.772)	(31.009)	(30.914)

32. Resultado financiero

El Resultado financiero al 30 de junio de 2011 y 2010 respectivamente, se presenta en el siguiente detalle:

Ingreso (Pérdida) procedente de Inversiones	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2011 MUS\$	2010 MUS\$	2011 MUS\$	2010 MUS\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	5.714	6.083	925	2.672
Total Ingresos Financieros	5.714	6.083	925	2.672
Costos Financieros	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2011 MUS\$	2010 MUS\$	2011 MUS\$	2010 MUS\$
Gastos por préstamos bancarios	(3.702)	(5.321)	(1.942)	(2.181)
Gastos por bonos	(30.911)	(27.777)	(15.834)	(14.751)
Gasto/Ingresos por valoración derivados financieros netos	(4.504)	(6.604)	(2.153)	(2.736)
Gasto por provisiones financieras	(7.261)	(11.527)	(3.894)	(2.204)
Gasto por otros (gastos bancarios)	(85)	(30)	(70)	(17)
Gastos financieros activados	30.571	21.043	16.308	11.064
Total Costo Financiero	(15.892)	(30.216)	(7.585)	(10.825)
Resultado por Unidades de Reajuste	3.465	3.249	2.865	1.619
Diferencia de cambio neta	(1.787)	(26.302)	7.164	(15.290)
Total resultado financiero	(8.500)	(47.186)	3.369	(21.824)

33. Ingresos (pérdidas) por inversiones contabilizadas por el método de participación

Los ingresos por inversiones contabilizadas por el método de participación al 30 de junio de 2011 y 2010 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2011 MUS\$	2010 MUS\$	2011 MUS\$	2010 MUS\$
Participación neta en ganancia de coligadas (ver nota 16)	3.083	1.032	3.033	1.063
Total	3.083	1.032	3.033	1.063

34. Otras ganancias/(pérdidas)

Las otras ganancias (pérdidas) al 30 de junio de 2011 y 2010 respectivamente, se detallan a continuación:

Otros Ingresos distintos de los de operación	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2011 MUS\$	2010 MUS\$	2011 MUS\$	2010 MUS\$
Resultados por contratos forward	547	-	262	-
Indemnizaciones percibidas	-	3.850	-	3.850
Otros ingresos	744	97	330	36
Total otros ingresos	1.291	3.947	592	3.886

Otros Gastos distintos de los de operación	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2011 MUS\$	2010 MUS\$	2011 MUS\$	2010 MUS\$
Resultados contratos derivados	(1.604)	(16.300)	(1.462)	(630)
Honorarios atención de juicios	(648)	(3.368)	(350)	(291)
Bajas bienes propiedades, planta y equipo	(605)	(5.645)	(23)	(5.398)
Otros	(2.909)	(1.997)	(2.909)	(307)
Total otros gastos	(5.766)	(27.310)	(4.744)	(6.626)
Total otras ganancias(pérdidas)	(4.475)	(23.363)	(4.152)	(2.740)

35. Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes

Garantías directas

Acreedor de la garantía	Deudor		Activos comprometidos			Saldos pendientes al		Liberación de garantías		
	Nombre	Relación	Tipo de garantía	Tipo moneda	Valor contable M\$	Moneda	30.06.2011	2011	2012	2099
Director Regional de Vialidad Región del Bio Bio	Colbun S.A.Matriz	Acreedor	Boleta de Gtía	CLP	1.500.000	MUSD	3.204	-	3.204	-
Fisco de Chile Servicio Nacional de Aduanas	Colbun S.A.Matriz	Acreedor	Boleta de Gtía	USD	327.705	MUSD	700	700	-	-
Ministerio Obras Públicas	Colbun S.A.Matriz	Acreedor	Boleta de Gtía	UF	7.124.017	MUSD	15.217	-	15.217	-
Subsecretaría del Ministerio de Energía	Colbun S.A.Matriz	Acreedor	Boleta de Gtía	UF	8.756	MUSD	19	19	-	-
Endesa	Colbun S.A.Matriz	Acreedor	Boleta de Gtía	UF	2.189	MUSD	5	-	-	5
Transelec S.A.	Colbun S.A.Matriz	Acreedor	Boleta de Gtía	UF	4.378	MUSD	9	-	-	9
Chilectra S.A.	Colbun S.A.Matriz	Acreedor	Boleta de Gtía	UF	4.378	MUSD	9	-	-	9

Cauciones obtenidas de terceros al 30 de junio de 2011.

Garantías vigentes en Pesos

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Empresa Constructora Agua Santa S.A.	Proveedores	1.332
Universidad de Concepción	Proveedores	112
Servicios Marítimos y Transportes Ltda.	Proveedores	70
Centro de Ecología Aplicada Ltda.	Proveedores	67
Ingeniería y Construcción Tecnimont Chile y Cia.Ltda.	Proveedores	51
Servicios y Proyectos Ambientales	Proveedores	34
GI Construcciones Ltda.	Proveedores	31
Asesorías Enrgéticas Conelse Ltda.	Proveedores	28
Sociedad Anclajes Chile Ltda.	Proveedores	27
Arcadis Chile S.A.	Proveedores	20
Sociedad Transredes Ltda.	Proveedores	18
Esco Ingeniería y Servicios Ltda.	Proveedores	16
Glc Construcciones Ltda.	Proveedores	13
Aga S.A.	Proveedores	13
Golder Associates S.A.	Proveedores	8
Sociedad Constructora Andes Ltda.	Proveedores	6
Asesorías y Servicios en Tecnología	Proveedores	4
Soc. de Servicios Forestales, Ingeniería, Consultoria	Proveedores	3
Flesan Demoliciones	Proveedores	3
Areva T&D Chile S.A.	Proveedores	2
Empresa de Montajes Industriales Salfa S.A.	Proveedores	2
Ivan Pavez	Proveedores	2
Soc.de Servicios Ingeocorp Ltda.	Proveedores	2
Eltta Chile S.A.	Proveedores	2
Imelsa S.A.	Proveedores	2
Zañartu Ing.Consultores S.A.	Proveedores	2
Ite Ltda.	Proveedores	2
Enter Computación Ltda.	Proveedores	1

Total **1.873**

Garantías vigentes en Euros

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Alstom Hydro France S.A.	Proveedores	32.812
Andritz Hydro Gmbh-Andritz Chile Ltda.	Proveedores	4.238
Areva T&D Chile S.A.	Proveedores	354
Siemens S.A.	Proveedores	286
Andritz Hydro S.R.L. Unipersonale	Proveedores	255
Evonik Energy Services Gnbh	Proveedores	218
Flowsolve Chile S.A.	Proveedores	208
S.T.E. Energy S.P.A.	Proveedores	94
ABB S.A.	Proveedores	60
Clyde Bergeman Gmbh	Proveedores	50
Gallmax S.A.	Proveedores	29
Alfa Laval S.A.	Proveedores	15
Trench France Sas	Proveedores	6
Egic Sas	Proveedores	4

Total **38.629**

Garantías vigentes en Unidades de Fomento

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Empresa Constructora Fe Grande S.A.	Proveedores	27.276
Impregilo S.P.A.	Proveedores	19.249
Empresa Ferrocarriles del Estado	Proveedores	15.156
Empresa Constructora Angostura Ltda.	Proveedores	14.502
Alstom Chile S.A.	Proveedores	8.471
Alstom Hydro France S.A.	Proveedores	8.466
Empresa de Montajes Industriales Salfa S.A.	Proveedores	5.127
Besalco Construcciones S.A. para Besalco Dragados S.A.	Proveedores	3.885
Andritz Hydro GmbH-Andritz Chile Ltda.	Proveedores	3.514
Constructora CVV Conpax Ltda.	Proveedores	3.321
Dragados S.A. Agencia en Chile, para Besalco Dragados S.A.	Proveedores	1.943
Dragados S.A. Agencia en Chile	Proveedores	1.942
B. Bosch S.A.	Proveedores	1.071
Besalco Construcciones S.A.	Proveedores	747
Construcciones y Montajes Com S.A.	Proveedores	611
Gestion de Infraestructura S.A.	Proveedores	379
Areva T&D Chile S.A.	Proveedores	302
Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.	Proveedores	272
Inst. Menchaca Amadori	Proveedores	258
Ingeniería y Construcción Valdivia Ltda.	Proveedores	188
Demotron S.A.	Proveedores	187
Hidromont Chile S.A.	Proveedores	135
Puente Alto Ingeniería y Servicios Ltda	Proveedores	112
R & Q Ingeniería S.A.	Proveedores	101
Dessau Chile Ingeniería S.A.	Proveedores	100
Siemens S.A.	Proveedores	90
Alcom Ltda.	Proveedores	88
Constructora del Valle Ltda.	Proveedores	82
ABB S.A.	Proveedores	55
CMF Sondajes Ltda.	Proveedores	54
Gtd Ingenieros Consultores Ltda.	Proveedores	50
Oma Topografía y Construcciones Ltda.	Proveedores	48
Serv. de Aseosría y Laboratorio para el control del suelo	Proveedores	44
Luis Merino Ing. de Rocas Ltda.	Proveedores	39
Flesan Demoliciones	Proveedores	30
Edic Ingenieros S.A.	Proveedores	29
Daniel Mauricio Ponce Pinto	Proveedores	27
Pares y Alvarez Ingenieros Asociados Ltda.	Proveedores	26
Knight Piesold S.A.	Proveedores	25
Ghd S.A.	Proveedores	20
Imelsa S.A.	Proveedores	20
Aseos Industriales de Talca Ltda.	Proveedores	20
Jaime Fuentes y Cia.Ltda.	Proveedores	19
Constructora Izquierdo Ltda.	Proveedores	18
Muñoz y Henríquez Ltda.	Proveedores	17
Jose Rolando Rubiwera Sanhueza	Proveedores	15
Rhona S.A.	Proveedores	12
Servicios y Proyectos Ambientales	Proveedores	11
Ingendesa	Proveedores	11
Golder Associates S.A.	Proveedores	7
Enrique Brandt y Cia. Ltda.	Proveedores	7
Normando Arturo Villa Cerda	Proveedores	6
Jose Castro Rodriguez	Proveedores	6
Ing. de Sistemas Piping y Lineas Ltda.	Proveedores	5
Rodriguez Veloz Jaime Alejandro	Proveedores	5
Electricidad Asin Ltda.	Proveedores	4
Bimar Aseo Industrial Ltda.	Proveedores	4
Conyser Limitada	Proveedores	3

Total 118.212

Garantías vigentes en Dólares

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Tecnimont S.P.A.	Proveedores	71.549
Slovenske Energeticke Strojarnje A.S.	Proveedores	27.785
Posco Engineering And Construction Co.	Proveedores	10.000
Ingeniera y Construccion Tecnimont Chile y Cia. Ltda.	Proveedores	9.922
Alstom Hydro France S.A.	Proveedores	4.407
Andritz Hydro GmbH-Andritz Chile Ltda.	Proveedores	2.502
Alstom Hydro España S.A.	Proveedores	2.270
Alstom Hydro España S.L.	Proveedores	2.270
Kirloskar Brothers Ltd.	Proveedores	825
ABB S.A.	Proveedores	428
Hyosung Corporation	Proveedores	331
Empresa de Montajes Industriales Salfa S.A.	Proveedores	316
Siemens Ltda.	Proveedores	113
Tecnimont Do Brasil Construcao E Adminstracao De Projectos	Proveedores	105
Alusa Ingenieria Ltda.	Proveedores	100
B. Bosch S.A.	Proveedores	100
Cam Chile Ltda.	Proveedores	100
Cme Construccion y Mantencion Electromecanica	Proveedores	100
Cobra Chile Servicios S.A.	Proveedores	100
Ingenieria Agrosonda Ltda.	Proveedores	100
Invensys Systems Chile Ltda.	Proveedores	81
Areva T&D Chile S.A.	Proveedores	65
Dollinger Corporation	Proveedores	55
Gallmax S.A.	Proveedores	50
Coasin Chile S.A.	Proveedores	30
Trench Ltd.	Proveedores	3
Bvqi Chile S.A.	Proveedores	3
Alstom Grid Chile S.A.	Proveedores	3
Siemens S.A.	Proveedores	1
Total		133.714

Detalle de litigios y otros

a.- Nulidad de derecho público interpuesta por Maderas Cóndor S.A. en contra de la Dirección General de Aguas (DGA) y de Sociedad Hidroeléctrica Melocotón Limitada (filial de Colbún S.A.).

Con fecha 31 de diciembre de 2008 Maderas Cóndor S.A. interpuso una demanda de nulidad de derecho público ante el Noveno Juzgado Civil de Santiago en contra de la Dirección General de Aguas y de la Sociedad Hidroeléctrica Melocotón Limitada, filial de Colbún S.A., a fin de que se declare la nulidad de derecho público de la Resolución DGA N° 112, de 2006, que otorgó derechos de aprovechamiento de aguas a Sociedad Hidroeléctrica Melocotón Limitada en el río Bío Bío y de la Resolución DGA N° 475, de 2006, que rectificó la anterior.

El fundamento de la demanda consiste, en términos generales, en que al momento de solicitar los derechos de aprovechamiento de aguas (1980), no se habría dado cumplimiento a la normativa del Código de Aguas que establecía los requisitos que debían cumplir las mencionadas solicitudes.

Con fecha 15 de Junio de 2011 el Juzgado dictó sentencia de primera instancia acogiendo la demanda interpuesta por Maderas Cóndor S.A. en contra de la DGA y de Sociedad Hidroeléctrica Melocotón (filial de Colbún). Oportunamente, la filial de Colbún S.A. interpuso recursos de Casación en la Forma y de Apelación ante Corte de Apelaciones de Santiago, en tanto que la DGA presentó un recurso de Apelación. Los recursos deberán ser estudiados y resueltos por la Corte de Apelaciones de Santiago, lo cual debería ocurrir dentro de un plazo aproximado de entre 8 a 14 meses desde la presentación de los recursos.

b.- Multa de 1.120 U.T.A. (MUS\$ 1.092) aplicada por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Con fecha 04 de julio de 2005 la SEC mediante Resolución Exenta N° 1.111, aplicó a Colbún S.A. una multa de 1.120 U.T.A. (MUS\$ 1.092) en el marco de la investigación que lleva a cabo para determinar las causas de la falla ocurrida en el Sistema Interconectado Central con fecha 7 de noviembre de 2003.

Con fecha 23 de noviembre de 2005 se interpuso un recurso de reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago en contra de la resolución de la SEC que rechazó la reposición interpuesta ante la SEC.

Al 30 de junio de 2011 se encuentra pendiente de resolver el recurso de reclamación en la Corte de Apelaciones de Santiago.

c.- Reclamo monto de indemnización pagada por Huertos Familiares S.A.

En relación al juicio iniciado por Huertos Familiares S.A. en 1999 en contra de Colbún S.A. ante el Juzgado de Letras de Colina, por reclamo del monto de la indemnización pagada con motivo del cruce de la línea de transmisión de energía eléctrica "Polpaico - Maitenes" por un predio de su propiedad, la sentencia de primera instancia condenó a Colbún S.A. a pagar diversos conceptos a modo de indemnización, los que sumados alcanzan la suma de M\$572.897 (MUS\$1.124), más los aumentos legales e intereses, que alcanzan la suma de M\$156.496 (MUS\$334). Dichos montos fueron oportunamente consignados por Colbún S.A. en la cuenta corriente del Tribunal.

En contra de la sentencia de primera instancia ambas partes interpusieron recursos de apelación.

Al 30 de junio de 2011 se encuentra pendiente la dictación de la sentencia de segunda instancia por parte de la Corte de Apelaciones de Santiago.

d.- Siniestro Central Termoeléctrica de ciclo combinado Nehuenco I

El 29 de diciembre de 2007, la central termoeléctrica de ciclo combinado Nehuenco I, de 368 MW de capacidad, propiedad de Colbún S.A., fue afectada por un incendio en el interior del edificio de la turbina principal debido a una fuga de petróleo diesel en el sistema de alimentación de combustible de la unidad. La central fue desconectada del sistema interconectado central y el fuego fue extinguido con los medios propios previstos para este tipo de emergencias. La reparación de la central concluyó y está disponible para ser operada por el CDEC-SIC desde el 30 de agosto de 2008.

A la fecha del siniestro, la Compañía tenía vigente una póliza de seguros con cobertura de "Todo Riesgo", que incluye cobertura para Incendio, Avería de Maquinaria y Perjuicios por Paralización. El procedimiento de liquidación con las compañías de seguros Chilena Consolidada Seguros Generales S.A., Penta Security Seguros Generales S.A. y Mapfre Seguros Generales, en calidad de coaseguradores, está terminado.

El Informe Final de Liquidación, impugnado por las partes, se notificó el 5 de mayo de 2009 estableciendo una pérdida por Daño Material neto de deducible de US\$14,5 millones y por Perjuicio por Paralización US\$76,2 millones. El Informe reconoce que las partes difieren respecto del límite de indemnización aplicable a los Perjuicios por Paralización, sobre el cual el Liquidador no se pronuncia porque sostiene que escapa a su competencia. A juicio de Colbún, la póliza contempla un límite único de indemnización de US\$250 millones por evento y combinado por Daño Físico y Perjuicios por Paralización.

Colbún S.A. ha recibido el pago de la cantidad de US\$33,7 millones, correspondiente a las sumas no disputadas contenidas en la referida Liquidación Final. Sin perjuicio de lo anterior, existiendo diferencias entre Colbún y los aseguradores, las partes han implementando el mecanismo de arbitraje conforme lo contempla la póliza, y Colbún ha presentado demanda en el mes de Octubre del 2009 de cumplimiento de contrato de seguro e indemnización de perjuicios por un valor total de US\$101,5 millones más perjuicios e intereses. Los aseguradores han presentado la Contestación a la Demanda y Colbún ha evacuado la Réplica y los aseguradores han presentaron su duplica.

El 30 de junio de 2010 se recibió la causa a prueba. Ambas partes presentaron recursos de reposición a dicha resolución. El 14 de julio 2010 se resolvieron las reposiciones, y el período de prueba se inició el 20 de julio 2010.

Al 30 de junio de 2011 aún existen pruebas pendientes.

La Administración de Colbún considera que las provisiones registradas en el Estado de Situación Consolidado Intermedio adjunto cubren adecuadamente los riesgos por litigios y demás operaciones descritas en esta Nota, por lo que no espera que de los mismos se desprendan pasivos adicionales a los registrados.

36. Compromisos

Compromisos contraídos con entidades financieras y otros

Los contratos de créditos suscritos por Colbún S.A. con entidades financieras y los contratos de emisión de bonos y efectos de comercio, imponen a la Compañía diversas obligaciones adicionales a las de pago, incluyendo indicadores financieros de variada índole durante la vigencia de dichos contratos, usuales para este tipo de financiamiento.

La Compañía debe informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 30 de junio de 2011 la Compañía está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

37. Hechos ocurridos después de la fecha del Estado de Situación

No se han producido hechos posteriores significativos entre el 30 de junio de 2011 y la fecha de emisión de los estados financieros.

38. Medio ambiente

Las Sociedades del grupo en las cuales se han efectuado desembolsos asociados con Medio Ambiente se detallan a continuación: Colbún S.A., Río Tranquilo S.A., H. Guardia Vieja S.A., H. Aconcagua S.A., Obras y Desarrollo S.A. y Termoeléctrica Antilhue S.A. respectivamente.

Los desembolsos asociados a Medio Ambiente efectuados por las compañías se detallan a continuación:

Concepto	30.06.2011 MUS\$	30.06.2010 MUS\$
Monitoreo calidad del aire y meteorología	136	199
Estudios de impacto ambiental y otros	63	106
Seguimiento ambiental	806	327
Sistema de gestión ambiental	58	89
Total	1.063	721

Los desembolsos efectuados por concepto de Medio Ambiente se encuentran principalmente asociados a instalaciones, por lo tanto serán efectuados de acuerdo a la vida útil de éstas, salvo el desarrollo de Estudios y de Declaraciones de Impacto Ambiental, que corresponden a permisos ambientales efectuados previos a la fase de construcción.

A continuación se indican los principales proyectos en curso y una breve descripción de los mismos:

Termoeléctrica Santa María de Coronel: Complejo termoeléctrico que utilizará carbón como combustible, por lo que contará con un moderno sistema de control y abatimiento de dióxido de azufre y material particulado. Se encuentra ubicado en la Comuna de Coronel, Región del Biobío.

Sistema de Manejo de Cenizas de Termoeléctrica Santa María: Sitio de disposición final de las cenizas generadas por la central Santa María de Coronel, el cual se ubica a aproximadamente 12 kilómetros de éste, en la Comuna de Coronel, Región del Biobío.

Hidroeléctrica San Pedro: Central hidroeléctrica de embalse, se encuentra ubicada en la Región de Los Ríos, regula en forma mínima el caudal del río, manteniendo inalteradas las condiciones hidrológicas del río aguas abajo de central.

Central Hidroeléctrica Angostura: Central Hidroeléctrica de embalse, proyectada aguas abajo de la confluencia del río Bío Bío y Huequecura en la región del Bío Bío.

39. Moneda extranjera

El detalle de Activos y Pasivos en moneda extranjera es el siguiente:

Activos	Moneda Extranjera	Moneda funcional	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Activos corrientes totales				
Efectivo y equivalentes al efectivo	Pesos	Dólar	73.577	144.063
Efectivo y equivalentes al efectivo	Euro	Dólar	57.083	38.274
Otros activos no financieros, corriente	Pesos	Dólar	63	4.948
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	Pesos	Dólar	329.035	288.590
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	Pesos	Dólar	8.502	4.868
Inventarios	Pesos	Dólar	16.997	13.661
Activos por impuestos corrientes	Pesos	Dólar	205.409	178.395
Total activos corrientes			690.666	672.799
Activos no corrientes				
Otros activos financieros no corrientes	Pesos	Dólar	327	365
Otros activos no financieros no corrientes	Pesos	Dólar	11.167	8.054
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corriente	UF	Dólar	-	3.477
Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación	Pesos	Dólar	143.634	130.481
Total de activos no corrientes			155.128	142.377
Total de activos			845.794	815.176
Pasivos	Moneda Extranjera	Moneda funcional	30.06.2011 MUS\$	31.12.2010 MUS\$
Pasivos corrientes totales				
Otros pasivos financieros corrientes	UF	Dólar	7.741	7.486
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Pesos	Dólar	152.002	160.692
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	Pesos	Dólar	-	373
Otras provisiones corrientes	Pesos	Dólar	1.981	12.942
Pasivos por impuestos corrientes	Pesos	Dólar	6.333	19.745
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Pesos	Dólar	7.450	8.164
Otros pasivos no financieros corrientes	Pesos	Dólar	7.556	4.107
Total pasivos corrientes totales			183.063	213.509
Pasivos no corrientes				
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	Dólar	458.771	445.393
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Pesos	Dólar	14.572	14.128
Otros pasivos no financieros no corrientes	Pesos	Dólar	9.419	8.575
Total de pasivos no corrientes			482.762	468.096
Total pasivos			665.825	681.605

Perfil de vencimiento de Otros pasivos financieros en moneda extranjera

Al 30.06.2011	Moneda Extranjera	Moneda funcional	Hasta 91 días MUS\$	Desde 91 días hasta 1 año MUS\$	Desde 1 año hasta 3 años MUS\$	Más 3 años hasta 5 años MUS\$	Más de 5 años MUS\$	Total MUS\$
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	-	7.741	29.495	47.413	381.863	466.512
Totales			-	7.741	29.495	47.413	381.863	466.512

Al 31.12.2010	Moneda Extranjera	Moneda funcional	Hasta 91 días MUS\$	Desde 91 días hasta 1 año MUS\$	Desde 1 año hasta 3 años MUS\$	Más 3 años hasta 5 años MUS\$	Más de 5 años MUS\$	Total MUS\$
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	-	7.486	42.962	69.891	332.540	452.879
Totales			-	7.486	42.962	69.891	332.540	452.879

40. Dotación del personal

La dotación del personal de la compañía al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre 2010, era la siguiente:

30.06.2011	Gerentes y Ejecutivos principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y otros	Total	Promedio del año
Totales	55	534	311	900	899

31.12.2010	Gerentes y Ejecutivos principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y otros	Total	Promedio del año
Totales	50	559	280	889	850

* * * * *