

Estados Financieros Consolidados

COLBUN S.A. Y FILIALES

Santiago, Chile

31 de diciembre de 2012 y 2011



Estados Financieros Consolidados
por los años terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011

COLBÚN S.A.Y FILIALES
Miles de Dólares

El presente documento consta de:

- Informe de los auditores independientes
- Estados Financieros Consolidados
- Notas explicativas a los Estados Financieros Consolidados

Informe del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores de
Colbún S.A.:

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de la Compañía Colbún S.A. y afiliadas, que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2012 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros consolidados que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.

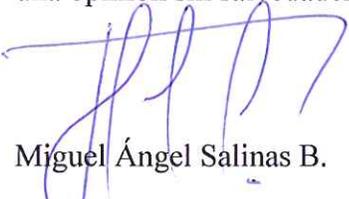
Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de la Compañía Colbún S.A. y afiliadas al 31 de diciembre de 2012 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Otros Asuntos, Informe de otros auditores sobre los estados financieros al 31 de diciembre de 2011

Los estados financieros consolidados de la Compañía Colbún S.A. y afiliadas por el año terminado el 31 de diciembre de 2011 fueron auditados por otros auditores, quienes expresaron una opinión sin salvedades sobre los mismos en su informe de fecha 31 de Enero de 2012.



Miguel Ángel Salinas B.

ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, 29 de enero de 2013

Colbún S.A. y Filiales
Estados de Situación Financiera Clasificado Consolidados
al 31 de diciembre de 2012 y 2011
(En miles de dólares)

ACTIVOS	Nota	Diciembre 31,	Diciembre 31,
	Nº	2012	2011
		MUS\$	MUS\$
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	7	217.740	295.826
Otros activos financieros, corrientes	8	24.702	4.528
Otros activos no financieros, corrientes	19	23.460	11.127
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	9	202.762	214.052
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	11	15.193	16.750
Inventarios corrientes	12	46.370	46.265
Activos por impuestos corrientes	18	258.403	182.672
Activos corrientes totales		788.630	771.220
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	8	10.478	11.341
Otros activos no financieros, no corrientes	19	29.083	22.964
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	11	400	10.398
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	15	164.646	139.837
Activos intangibles distintos de la plusvalía	16	73.385	59.322
Propiedades, planta y equipos	17	4.904.151	4.594.721
Activos por impuestos diferidos	20	32.631	9.698
Total activos no corrientes		5.214.774	4.848.281
TOTAL DE ACTIVOS		6.003.404	5.619.501

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

Colbún S.A. y Filiales
Estados de Situación Financiera Clasificado Consolidados
al 31 de diciembre de 2012 y 2011
(En miles de dólares)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	Diciembre 31,	Diciembre 31,
	Nº	2012	2011
		MUS\$	MUS\$
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros, corrientes	21	329.618	153.007
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	22	133.256	126.507
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	11	27.268	32.121
Otras provisiones, corrientes	23	18.859	2.838
Pasivos por impuestos, corrientes	20	18.194	10.350
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	23	14.103	9.938
Otros pasivos no financieros, corrientes	24	9.492	4.187
Pasivos corrientes totales		550.790	338.948
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros, no corrientes	21	1.393.321	1.340.609
Otras cuentas por pagar, no corrientes	-	3.000	3.000
Pasivos por impuestos diferidos	20	514.746	451.458
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	23	19.784	14.815
Otros pasivos no financieros, no corrientes	24	8.981	8.429
Total pasivos no corrientes		1.939.832	1.818.311
Total pasivos		2.490.622	2.157.259
Patrimonio			
Capital emitido	25	1.282.793	1.282.793
Ganancias (pérdidas) acumuladas	25	1.439.452	1.404.182
Primas de emisión	25	52.595	52.595
Otras reservas	25	737.942	722.626
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		3.512.782	3.462.196
Participaciones no controladoras		-	46
Patrimonio Total		3.512.782	3.462.242
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		6.003.404	5.619.501

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

Colbún S.A. y Filiales

Estados de Resultados Integrales por Naturaleza Consolidados Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011 (En miles de dólares)

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR NATURALEZA	Nota Nº	Enero -Diciembre	
		2012	2011
		MUS\$	MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	26	1.408.756	1.332.776
Materias primas y consumibles utilizados	27	(1.047.391)	(1.061.381)
Gastos por beneficio a los empleados	28	(55.865)	(45.732)
Gastos por depreciación y amortización	29	(136.048)	(124.643)
Otros gastos, por naturaleza	-	(21.650)	(20.951)
Otras ganancias (pérdidas)	33	(30.624)	(28.915)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales		117.178	51.154
Ingresos financieros	30	5.032	8.893
Costos financieros	30	(32.541)	(27.718)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de participación	32	8.340	4.272
Diferencias de cambio	31	10.432	(14.228)
Resultados por unidades de reajuste	31	4.519	6.832
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		112.960	29.205
Gasto por impuesto a las ganancias	20	(64.150)	(24.002)
Ganancia (pérdida) de actividades continuadas		48.810	5.203
GANANCIA (PÉRDIDA)		48.810	5.203
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		48.795	5.201
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras		15	2
GANANCIA (PÉRDIDA)		48.810	5.203
Ganancias por acción			
Acciones comunes			
Ganancias (pérdidas) por acción básica en operaciones continuas	25	0,00278	0,00030
Ganancias (pérdidas) por acción básicas		0,00278	0,00030
Estados de otros resultados integrales	Nota Nº	Enero -Diciembre	
		2012	2011
		MUS\$	MUS\$
Ganancia (pérdida)		48.810	5.203
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos			
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	15	11.050	(10.747)
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		(1.184)	(8.533)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		9.866	(19.280)
Impuesto a las ganancias relacionado con otro resultado integral			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de efectivo	20	5.450	-
Otro resultado integral total		15.316	(19.280)
Resultado integral total		64.126	(14.077)
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		64.111	(14.079)
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		15	2
RESULTADO INTEGRAL TOTAL		64.126	(14.077)

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

Colbún S.A. y Filiales

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011

(En miles de dólares)

ESTADOS DE FLUJOS DIRECTO	Nota N°	Diciembre 31, 2012 MUS\$	Diciembre 31, 2011 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		1.734.991	1.642.701
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		2.019	3.233
Otros cobros por actividades de la operación		28.992	22.732
Clases de pago			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(1.317.761)	(1.325.943)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(58.979)	(51.210)
Pagos procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		-	(15.974)
Otros pagos por actividades de operación		(29.006)	(17.368)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) la operación		360.256	258.171
Dividendos recibidos	14	8.759	8.562
Intereses pagados		(82.745)	(78.436)
Intereses recibidos		7.348	13.677
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(14.887)	(58.571)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(40.792)	(35.935)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		237.939	107.468
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos	15	(14.178)	(11.906)
Préstamos a entidades relacionadas		-	(9.244)
Compras de propiedades, plantas y equipos		(476.049)	(420.666)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(1.079)	135.668
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(491.306)	(306.148)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		160.000	103.659
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		262.135	-
Pagos de préstamos		(255.863)	(117.717)
Dividendos pagados		(14)	(37.617)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		166.258	(51.675)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(87.109)	(250.355)
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		9.023	(8.341)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(78.086)	(258.696)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del ejercicio		295.826	554.522
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	7	217.740	295.826

Las notas adjuntas forman parte integrante de estos estados financieros consolidados

Colbún S.A. y Filiales
Estados de Cambios en el Patrimonio Neto
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011
(En miles de dólares)

Estados de Cambios en el Patrimonio Neto	Nota	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora								Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
		Cambios en otras reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$		
		Capital emitido MUS\$	Primas de emisión MUS\$	Reservas por diferencias de cambio por conversión MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de efectivo MUS\$	Otras reservas varias MUS\$	Otras reservas MUS\$				
Saldo inicial al 01/01/2012		1.282.793	52.595	(241.544)	(26.063)	990.233	722.626	1.404.182	3.462.196	46	3.462.242
Incremento (disminución) por correcciones de errores		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado		1.282.793	52.595	(241.544)	(26.063)	990.233	722.626	1.404.182	3.462.196	46	3.462.242
Cambios en Patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia (pérdida)								48.795	48.795	15	48.810
Otro resultado integral				11.050	4.266	-	15.316		15.316	-	15.316
Dividendos ⁽¹⁾								(13.525)	(13.525)		(13.525)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios		-	-	-	-	-	-	-	-	(61)	(61)
Total de cambios en patrimonio		-	-	11.050	4.266	-	15.316	35.270	50.586	(46)	50.540
Saldo final al 31/12/2012	25	1.282.793	52.595	(230.494)	(21.797)	990.233	737.942	1.439.452	3.512.782	-	3.512.782

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Nota	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora								Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
		Cambios en otras reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$		
		Capital emitido MUS\$	Primas de emisión MUS\$	Reservas por diferencias de cambio por conversión MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de efectivo MUS\$	Otras reservas varias MUS\$	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)								5.201	5.201	2	5.203
Otro resultado integral				(10.747)	(8.533)	-	(19.280)		(19.280)	-	(19.280)
Dividendos											
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios		-	-	-	-	-	-	-	-	(14)	(14)
Total de cambios en patrimonio		-	-	(10.747)	(8.533)	-	(19.280)	5.201	(14.079)	(12)	(14.091)
Saldo final al 31/12/2011		1.282.793	52.595	(241.544)	(26.063)	990.233	722.626	1.404.182	3.462.196	46	3.462.242

⁽¹⁾ Ver nota 25 i).

Las notas adjuntas forman parte integrante de estos estados financieros consolidados

COLBÚN 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	11
3.2 Nuevos pronunciamientos contables	21
3.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	21
4. Gestión de riesgo financiero	22
4.1 Política de gestión de riesgos	22
4.2 Factores de riesgo	22
4.3 Medición del riesgo	25
5. Criterios contables críticos	25
a. Cálculo de depreciación y amortización, y estimación de vidas útiles asociadas	25
b. Deterioro de activos tangibles e intangibles, excluyendo el menor valor	26
c. Activos financieros retenidos hasta el vencimiento	27
d. Valor justo de los derivados y otros instrumentos financieros	27
6. Operaciones por segmentos	27
7. Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	28
a. Composición del rubro	28
b. Detalle por tipo de moneda	29
8. Otros activos financieros	29
9. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	29
10. Instrumentos financieros	31
a. Instrumentos financieros por categoría	31
b. Calidad crediticia de Activos Financieros	32
11. Información sobre partes relacionadas	33
a. Accionistas mayoritarios	33
b. Saldo y transacciones con entidades relacionadas	33
c. Administración y Alta Dirección	35
d. Comité de Directores	35
e. Remuneración y otras prestaciones	35
12. Inventarios	37
13. Instrumentos derivados	37
13.1 Instrumentos de Cobertura	38
13.2 Jerarquía de valor razonable	38

14.	Inversiones en subsidiarias	39
15.	Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	40
	a. Método de participación	40
	b. Información financiera de las sociedades coligadas y bajo control conjunto	41
16.	Activos intangibles distintos de la plusvalía	42
	a. Detalle por clases de intangibles	42
	b. Movimiento de intangibles durante el ejercicio	42
17.	Clases de propiedades, planta y equipos	43
	a. Detalle por clases de propiedades, planta y equipo	43
	b. Movimiento de propiedades, plantas y equipos	44
	c. Otras revelaciones	45
18.	Activos por impuestos corrientes	46
19.	Otros activos no financieros	46
20.	Impuestos a las ganancias	47
	a. Resultado por impuesto a las ganancias	47
	b. Impuestos diferidos	48
21.	Otros pasivos financieros	49
	a. Obligaciones con entidades financieras	49
	b. Vencimiento y moneda de las obligaciones con entidades financieras	50
	c. Deuda financiera por tipo de moneda	54
	d. Líneas de crédito comprometidas y no comprometidas	54
22.	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	54
23.	Provisiones	55
	a. Clases de provisiones	55
	b. Movimiento de las provisiones durante el ejercicio	55
	c. Restauración medioambiental	55
	d. Reestructuración	55
	e. Litigios	55
	f. Bonos Empleados	56
	g. Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	56
24.	Otros pasivos no financieros	57
25.	Información a revelar sobre el patrimonio neto	57
	a. Capital suscrito y pagado y número de acciones	57
	b. Capital social	57
	c. Primas de emisión	58
	d. Dividendos	58
	e. Composición de Otras reservas	58
	f. Ganancias (pérdidas) acumuladas	59
	g. Gestión de capital	60
	h. Restricciones a la disposición de fondos de las filiales	60
	i. Ganancias por acción y utilidad líquida distribuable	61

26.	Ingresos de actividades ordinarias	62
27.	Materias primas y consumibles utilizados	62
28.	Gasto por beneficios a los empleados	62
29.	Gastos por depreciación y amortización	63
30.	Resultado de ingresos y costos financieros	63
31.	Diferencia de cambio neta y Resultado por unidades de reajuste	64
32.	Ingresos (pérdidas) por inversiones contabilizadas por el método de participación	64
33.	Otras ganancias (pérdidas)	65
34.	Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes	65
	a. Garantías comprometidas con terceros	65
	b. Cauciones obtenidas de terceros	66
	c. Detalle de litigios y otros	69
35.	Compromisos	72
36.	Medio ambiente	73
37.	Hechos ocurridos después de la fecha del Estado de Situación	73
38.	Moneda extranjera	74
39.	Dotación del personal	76

COLBÚN 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 Señor 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 31 de diciembre de 2012 cuenta con un grupo (en adelante, la Compañía o Colbún), formado por ocho sociedades: Colbún S.A., sociedad Matriz y siete Filiales, además de tres Coligadas (ver nota 3 c).

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 convencionales), que en suma aportan una potencia máxima de 2.962 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 Biobío; 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 1.689 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; la central Los Pinos ubicada en la Región del Biobío; y la nueva central a carbón Santa María I, ubicada en la Región del Biobío, que fue entregada a la operación comercial al CDEC el 15 de agosto de 2012.

Política comercial

La política comercial de la Compañía 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 un 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, Biobío 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 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.

Adicionalmente, a partir del 1º de septiembre de 2011 y como consecuencia de la situación de insolvencia financiera de la Empresa Campanario Generación S.A., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) emitió la Resolución Exenta N° 2.288 de fecha 26 de agosto de 2011, modificada por la Resolución Exenta N° 239 de fecha 09 de febrero de 2012, instruyendo a todas las empresas generadoras del Sistema Interconectado Central (SIC) abastecer los consumos de los clientes regulados cuyos suministros fueron adjudicados a Campanario Generación S.A., en los precios y condiciones obtenidas en las licitaciones respectivas.

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

3. Resumen principales políticas contables

3.1 Principios contables

Los presentes estados financieros han sido preparados de acuerdo a "las Normas Internacionales de Información Financiera (IFRS), emitidas por el International Accounting Standard Board (en adelante IASB).

Los estados financieros consolidados de la Compañía al 31 de diciembre de 2012 han sido preparados de acuerdo a IFRS. Los presentes estados financieros han sido aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 29 de enero de 2013.

Los Estados Consolidados de Situación Financiera y los Estados de Resultados Integrales, de Cambios en el Patrimonio neto y de Flujos de Efectivo determinados al 31 de diciembre de 2011, han sido preparados de acuerdo a IFRS, sobre una base consistente con los criterios utilizados al 31 de diciembre de 2012.

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 NIC 1, estas políticas han sido definidas en función de IFRS vigentes al 31 de diciembre de 2012 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, Estados de Resultados Integrales, Estados de Cambios en el Patrimonio Neto y Estados de Flujo de Efectivo en miles de dólares, terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011.

La información contenida en los presentes estados financieros es responsabilidad de la Compañía.

Los estados financieros consolidados 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			
				31.12.2012			31.12.2011
				Directo	Indirecto	Total	Total
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	Chile	Dólar	96854000-9	99,9999	-	99,9999	99,9999
Colbún International Limited	Islas Caimán	Dólar	0-E	99,9999	-	99,9999	99,9999
Sociedad Hidroeléctrica Melocotón Ltda	Chile	Dólar	86856100-9	99,9000	0,1000	100	100
Río Tranquilo S.A.	Chile	Dólar	76293900-2	100	-	100	100
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	Chile	Dólar	76528870-3	99,9999	0,0001	100	100
Termoeléctrica Antihue S.A.	Chile	Dólar	76009904-K	99,9999	0,0001	100	100
Colbún Transmisión S.A.	Chile	Dólar	76218856-2	99,9999	0,0001	100	-
Hidroeléctrica Guardia Vieja S.A. *	Chile	Dólar	86912000-6	-	-	-	99,9999
Hidroeléctrica Aconcagua S.A. *	Chile	Dólar	96590600-2	-	-	-	100
Obras y Desarrollo S.A. *	Chile	Dólar	96784960-K	-	-	-	99,9000

* Durante el ejercicio 2012 se produjo la disolución por fusión impropia en Colbún S.A. de las siguientes sociedades: i) 3 de diciembre la Sociedad Hidroeléctrica Guardia Vieja S.A. y ii) 14 de diciembre las sociedades Obras y Desarrollo S.A. e Hidroeléctrica Aconcagua S.A.

Con fecha 12 de julio de 2012, se protocolizó la inscripción y publicación de extracto de constitución de la Sociedad Colbún Transmisión S.A., en la Notaría Raúl Undurraga Lazo, bajo repertorio 3994/2012, con un capital de USD 2.000. La Sociedad es una filial directa de Colbún S.A., quien posee el 99,9%.

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.

b.1 Entidades con cometido especial

Con fecha 17 de mayo de 2010, según consta en el D.E. N°3.024, 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. Además podrá 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 31 de diciembre de 2012 Colbún y filiales entregó MUS\$5.150 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.

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 emisora.

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 "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	
				31.12.2012 Directo	31.12.2011 Directo
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	Chile	Pesos	76.652.400-1	49,0	49,0
Electrogas S.A.	Chile	Dólar	96.806.130-5	42,5	42,5
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Pesos	77.017.930-0	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:

Paridad por un dólar	31.12.2012	31.12.2011
Pesos	479,96	519,20
Euros	0,7565	0,7715
Unidades de fomento	0,0210	0,0233

f. Propiedades, plantas y equipos - Las propiedades, plantas y equipos 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.
- Los costos de desmantelamiento, retiro o rehabilitación de Propiedades, plantas y equipos se encuentra basada en la obligación contractual de cada proyecto y por tanto provisionadas de acuerdo a NIC 16 (ver nota 23).

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 Financiera.

g. Intangibles distintos de la plusvalía - Corresponden a servidumbres y derechos adquiridos para la construcción y funcionamiento de centrales, además de software adquiridos a terceros, 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.

Se establece una provisión de incobrables de cuentas comerciales por cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Compañía no será capaz de cobrar todos los valores que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas a cobrar. La existencia de dificultades financieras significativas por parte del deudor, la probabilidad de que el deudor entre en quiebra o reorganización financiera y la falta o mora en los pagos se consideran, entre otros, indicadores de que la cuenta por cobrar se ha deteriorado. El valor de la provisión es la diferencia entre el valor en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados a la tasa de interés efectiva. El valor en libros del activo se reduce a medida que se utiliza la cuenta de provisión y la pérdida se reconoce en el estado de resultados.

Cuando una cuenta a cobrar se transforma en incobrable definitivamente, esto es que se hayan agotado todas las instancias razonables de cobro pre-judicial y judicial, según informe legal respectivo; y corresponda su castigo financiero, se regulariza contra la cuenta de provisión constituida para las cuentas a cobrar deterioradas.

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.

Cuando el valor razonable de un activo sea inferior al costo de adquisición, si existe evidencia objetiva de que el activo ha sufrido un deterioro que no pueda considerarse temporal, la diferencia se registra directamente en pérdidas del ejercicio.

Considerando que al 31 de diciembre de 2012 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 emitidas 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 para 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 y tasa de interés.

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 cierre de los estados financieros. 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 o 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, petróleo y carbón, los que se encuentran valorizados al precio medio ponderado y existencias de almacén y en tránsito, los que se registran 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.

l. 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 ejercicio.

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 ejercicio en los impuestos diferidos de activo o pasivo se registran en la cuenta de resultado del Estado de Resultados Integrales consolidados o en rubros de patrimonio total en el Estado de Situación Financiera, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan generado.

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 Colbún y filiales al tipo de cambio de cierre de cada ejercicio. Las variaciones de la tasa de cambio dan lugar a diferencias temporarias.

En cada cierre contable se revisan los impuestos diferidos registrados, tanto activos como pasivos, con objeto de comprobar que se mantienen vigentes, efectuándose las oportunas correcciones a los mismos de acuerdo con el resultado del citado análisis.

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 al 31 de diciembre de 2012 se ha utilizado una tasa de descuento real del 3,0% anual (ver nota 23.g).

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

Las pérdidas y ganancias actuariales surgidas en la valoración de los pasivos afectos a estos planes se registran directamente a resultado en el rubro "Gastos por beneficios a los empleados".

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 de probable materialización 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 cierre de los estados financieros consolidados.

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 déficit se registran como gasto dentro del Estado de Resultado Integral Consolidado.

Cuando se cambian o intercambian bienes o servicios por otros 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 Integral 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 distribuibles del ejercicio.

La Compañía provisiona al cierre de cada ejercicio el 30% de la utilidad líquida distribuible.

q. Medio ambiente - En el caso de existir pasivos ambientales se registran sobre la base de la interpretación actual de leyes y reglamentos ambientales, cuando sea probable que una obligación actual se produzca y el importe de dicha responsabilidad se pueda calcular de forma fiable.

Las inversiones en obras de infraestructura destinadas a cumplir requerimientos medioambientales son activadas siguiendo los criterios contables generales para Propiedades, plantas y equipos.

r. Vacaciones al personal - El gasto de vacaciones se registra en el ejercicio 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 ejercicio.

t. Arrendamientos - La Compañía aplica IFRIC 4 para evaluar si un acuerdo es, o contiene, un arrendamiento. Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad se clasifican como financieros. El resto de arrendamientos se clasifican como operativos.

3.2 Nuevos pronunciamientos contables

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. Clasificación y medición.	1 de enero de 2015
IFRS 10, Estados Financieros Consolidado.	1 de enero de 2013
IFRS 11, Acuerdos Conjuntos.	1 de enero de 2013
IFRS 12, Revelaciones de Participaciones en Otras Entidades.	1 de enero de 2013
IFRS 13, Mediciones de Valor Razonable.	1 de enero de 2013
IFRIC 20, Costos de desmonte en la fase de producción de una mina a cielo abierto.	1 de enero de 2013

La aplicación de estos pronunciamientos contables no ha tenido efectos significativos para la Compañía. El resto de los criterios contables aplicados en 2012 no han variado respecto a los utilizados en 2011.

Enmiendas a IFRS	Fecha de aplicación obligatoria
IFRS 7, Instrumentos Financieros. Información a revelar.	1 de enero de 2013
IFRS 10, Estados Financieros Consolidados.	1 de enero de 2013 1 de enero de 2014
IFRS 11, Acuerdos Conjuntos.	1 de enero de 2013
IFRS 12, Revelaciones de Participaciones en Otras Entidades.	1 de enero de 2013 1 de enero de 2014
NIC 1, Presentación de Estados Financieros.	1 de enero de 2013
NIC 16, Propiedades, planta y equipo.	1 de enero de 2013
NIC 19, Beneficios a los empleados.	1 de enero de 2013
NIC 27, Estados Financieros separados.	1 de enero de 2013 1 de enero de 2014
NIC 28, Inversiones en asociadas y negocios conjuntos.	1 de enero de 2013
NIC 32 Instrumentos Financieros Presentación.	1 de enero de 2013 1 de enero de 2014
NIC 34 Información financiera intermedia.	1 de enero de 2013

El Grupo está evaluando el impacto que tendrá la IFRS 9, IFRS 10, IFRS 11, IFRS 12 e IFRS 13 en la fecha de su aplicación efectiva. La Administración estima que el resto de Normas, Interpretaciones y Enmiendas pendientes de aplicación no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados de la Compañía.

3.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en los presentes Estados Financieros Consolidados 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 ejercicio 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 Consolidados se han utilizado estimaciones tales como:

- Vida útil de propiedades, plantas y equipos e intangibles (ver notas 3.1.f y 5.a)
- Valores residuales del activo (ver notas 3.1.f).
- Pérdidas por deterioro (ver nota 5.b)
- Hipótesis empleadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros (ver notas 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 ejercicio (ver nota 3.1.h.1.6 y nota 9).

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, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o la baja) en próximos ejercicios, lo que se aplicaría de forma prospectiva en el momento de conocida la variación, reconociendo los efectos del cambio de estimación 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 2012 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 55% de la potencia instalada de Colbún corresponde a centrales hidroeléctricas y térmicas eficientes, 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 principalmente con diesel o con compras de gas natural, lo que permite suplir la menor generación hidráulica y complementar la generación a carbón eficiente. En condiciones muy extremas puede ser necesario recurrir a centrales de ciclo abierto operando con diesel.

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, se encuentra razonablemente mitigada mediante una política comercial que tiene por objeto mantener un equilibrio entre la generación base competitiva (hidráulica en un año medio-seco y generación térmica a carbón) y los compromisos comerciales. Adicionalmente nuestras ventas a clientes están acordadas sobre la base de índices que reflejen la estructura de costos de la Compañía (precio de los combustibles, costos marginales e índices de inflación). 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 de los últimos tres años, durante el año 2012 se han suscrito acuerdos de suministro de gas natural con Enap Refinerías S.A. para la operación de una unidad de ciclo combinado del complejo Nehuenco con gas proveniente del terminal GNL Quintero. Adicionalmente, se logró un acuerdo con Enap Refinerías S.A. para el suministro de una unidad de ciclo combinado del Complejo Nehuenco para el período enero a abril 2013.

Por otra parte, con el objeto de cubrir condiciones de deshielo desfavorables para finales del año 2012 y principios del año 2013, se perfeccionaron dos nuevos acuerdos para el suministro de gas natural con Metrogas S.A., el primero contempla el suministro para una unidad de ciclo combinado del complejo Nehuenco, para el período septiembre - diciembre de 2012 y, el segundo, para el período entre enero y abril del año 2013 (contrato que además contempla opciones de nominar suministro para ciertos meses de los años 2014 y 2015).

Es relevante mencionar que estos contratos de gas nos permitirán suministrar compromisos contractuales bajo condiciones más competitivas que los contratos de gas de períodos anteriores (dada las condiciones comerciales estipuladas en ellos).

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 contratos cuyos precios de venta también se indexan con las variaciones de los precios de los combustibles, tales como diesel y carbón.

Para complementar lo anterior y de acuerdo a la política de revisión periódica de los riesgos de la Compañía, en octubre del año 2012, materializados los acuerdos para operar con gas natural los primeros meses del año 2013, se tomaron instrumentos de coberturas (opciones Call sobre Henry Hub) con el objeto de acotar los incrementos en los costos de la Compañía por aumento en los precios internacionales del gas natural.

c. Riesgo de suministro de combustibles

Con respecto al suministro de combustibles líquidos la Compañía mantiene contratos con proveedores y capacidad de almacenamiento propio que le permiten contar con una adecuada confiabilidad en la disponibilidad de este tipo de combustible.

En cuanto a las compras de carbón para la central térmica Santa María, se han realizado nuevas licitaciones invitando a importantes suministradores internacionales, adjudicando el suministro a empresas competitivas y con respaldo. Lo anterior siguiendo una política de compra temprana de modo evitar cualquier riesgo de no contar con este combustible.

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.

Al 31 de diciembre de 2012, el balance de Colbún muestra una posición casi calzada en activos y pasivos en pesos chilenos.

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	31.12.2012	31.12.2011
Fija	90%	100%
Variable	10%	0%
Total	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\$100 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 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 31 de diciembre de 2012 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- y en bancos internacionales con clasificación de riesgo grado de inversión. Respecto a los derivados existentes, todas las contrapartes internacionales de la Compañía tienen clasificación de riesgo internacional BBB o superior y las contrapartes locales tienen clasificación de riesgo AA- 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 31 de diciembre de 2012 Colbún cuenta con excedentes de caja de US\$ 217,7 millones, invertidos casi en su totalidad en 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 8 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.

Al 31 de diciembre de 2012 Colbún cuenta con clasificaciones de riesgo nacional A+ por Fitch Ratings y AA- por Humphreys, ambas con perspectivas estables. A nivel internacional la clasificación de la Compañía es BBB con perspectiva estable por Fitch Ratings y BBB- con perspectiva negativa por Standard & Poor's.

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, plantas y equipos 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 31 de diciembre de 2012 y 2011 son las siguientes:

(i) Vidas útiles Propiedades, plantas y equipos:

El detalle de las vidas útiles de las principales Propiedades, plantas y equipos se presenta a continuación:

Clases de propiedades, plantas y equipos	Intervalo de años de vida útil estimada
Construcciones y obras de infraestructura	30 - 50
Maquinarias y equipos	20 - 50
Otros activos fijos	10 - 20

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

Clases de plantas	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, y servidumbres temporales, 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, entre otros, concluyendo que no existe un límite previsible de tiempo a lo largo del cual el activo genere entradas de flujos netos 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, entendiendo 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 la mejor información disponible a la fecha, 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 valorización apropiada de los instrumentos financieros que no se cotizan en un mercado activo. Se aplican las técnicas de valorización 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 hidráulicos / térmicos 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 -Diciembre	
	2012 MUS\$	2011 MUS\$
Ventas de energía	981.856	1.022.871
Ventas de potencia	155.864	149.085
Otros ingresos	271.036	160.820
Total ventas	1.408.756	1.332.776

Información sobre ventas a clientes principales

Clientes principales	Enero -Diciembre			
	2012		2011	
	MUS\$	%	MUS\$	%
CGE	338.173	24%	345.545	26%
Chilectra	263.520	19%	248.010	19%
AngloAmerican	133.185	9%	175.873	13%
SAESA	134.925	10%	112.791	8%
Codelco	44.304	3%	146.350	11%
Otros	494.649	35%	304.207	23%
Total ventas	1.408.756	100%	1.332.776	100%

7. Clases de efectivo y equivalentes al efectivo

a. Composición del rubro

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011, es la siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$
Efectivo en caja	55	56
Saldos bancos	306	333
Depósitos a Plazo	216.877	192.788
Otros Instrumentos Líquidos	502	102.649
Total	217.740	295.826

Los Depósitos a Plazo vencen en un plazo inferior a tres meses y devengan el interés de mercado para este tipo de inversiones de corto plazo.

Los Otros Instrumentos Líquidos corresponden a fondos de renta fija en pesos, euros y en dólares, de muy bajo riesgo, los cuales se encuentran registrados al valor de la cuota respectiva a la fecha de cierre de los presentes estados financieros consolidados.

b. Detalle por tipo de moneda

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

Moneda	31.12.2012		31.12.2011	
	Moneda de origen MUS\$	Moneda con derivado ⁽¹⁾ MUS\$	Moneda de origen MUS\$	Moneda con derivado ⁽¹⁾ MUS\$
EUR	3.979	14.819	13.858	52.874
CLP	200.720	136.920	221.553	81.061
USD	13.041	66.541	60.415	161.100
Total	217.740	218.280	295.826	295.035

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

8. Otros activos financieros

	Corriente		No corriente	
	31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$	31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$
Instrumentos Derivados cobertura ⁽¹⁾ (Ver nota 13.1.)	24.702	4.528	10.164	11.052
Inversion en el CDEC	-	-	314	289
Total	24.702	4.528	10.478	11.341

⁽¹⁾ Corresponde al mark-to-market positivo corriente y no corriente de los derivados de cobertura vigentes al cierre de cada ejercicio. (Ver nota 13.1).

9. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

Rubro	Corriente	
	31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$
Deudores comerciales con contrato	121.742	157.031
Deudores comerciales sin contrato	-	418
Deudores varios ⁽¹⁾	81.020	56.603
Total	202.762	214.052

⁽¹⁾ Corresponde principalmente a anticipo a 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 cobraba hasta el ejercicio 2011, 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 en concordancia con la política de incobrables declarada en nuestras políticas contables (ver nota 3.h.1.6), la Sociedad ha estimado que no existen evidencia objetiva de deterioro en deudores comerciales y otras cuentas por cobrar que implique constituir provisión al cierre de cada ejercicio.

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

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, el análisis de deudores comerciales, es el siguiente:

a) Estratificación de cartera de los deudores comerciales: por antigüedad, cartera vencida pero no deteriorada.

Facturado	SalDOS al 31.12.2012					
	Al Día MUS\$	1-30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-más MUS\$	Total MUS\$
Deudores comerciales Regulados	-	3.115	2	145	104	3.366
Deudores comerciales Libres	-	588	-	-	169	757
Otros deudores comerciales	459	2.112	33	6	3.400	6.010
Subtotal	459	5.815	35	151	3.673	10.133

Facturas por emitir	SalDOS al 31.12.2012					
	Al Día MUS\$	1-30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-más MUS\$	Total MUS\$
Deudores comerciales Regulados	-	72.091	7.767	-	-	79.858
Deudores comerciales Libres	301	9.336	-	-	-	9.637
Otros deudores comerciales	20.914	843	357	-	-	22.114
Subtotal	21.215	82.270	8.124	-	-	111.609

Total Deudores Comerciales	21.674	88.085	8.159	151	3.673	121.742
N° de clientes	5	73	56	33	52	

Facturado	SalDOS al 31.12.2011					
	Al Día MUS\$	1-30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-más MUS\$	Total MUS\$
Deudores comerciales Regulados	6.460	495	-	-	-	6.955
Deudores comerciales Libres	354	-	-	-	-	354
Otros deudores comerciales	26.394	585	7	45	4.319	31.350
Subtotal	33.208	1.080	7	45	4.319	38.659

Facturas por emitir	SalDOS al 31.12.2011					
	Al Día MUS\$	1-30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-más MUS\$	Total MUS\$
Deudores comerciales Regulados	71.749	6.847	5.986	2.156	1.194	87.932
Deudores comerciales Libres	28.922	6	6	53	84	29.071
Otros deudores comerciales	1.319	18	22	9	419	1.787
Subtotal	101.990	6.871	6.014	2.218	1.697	118.790

Total Deudores Comerciales	135.198	7.951	6.021	2.263	6.016	157.449
N° de clientes	117	45	22	12	81	

b) Clientes en cobranza judicial

No existen deudores comerciales y otras cuentas por cobrar registradas en la contabilidad que se encuentren en cobranza judicial.

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:

31 de diciembre de 2012	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\$
Depósitos a Plazo y Otros Instrumentos Líquidos (ver nota 7)	216.877		502	-	217.379
Deudores comerciales y cuentas por cobrar (ver nota 9)	-	202.762	-	-	202.762
Instrumentos financieros derivados (ver nota 13)	-	-	-	34.866	34.866
Otros activos financieros (ver nota 8)	314	-	-	-	314
Total	217.191	202.762	502	34.866	455.321

31 de diciembre 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\$
Depósitos a Plazo y Otros Instrumentos Líquidos (ver nota 7)	192.788		102.649	-	295.437
Deudores comerciales y cuentas por cobrar (ver nota 9)	-	214.052	-	-	214.052
Instrumentos financieros derivados (ver nota 13)	-	-	-	15.580	15.580
Otros activos financieros (ver nota 8)	289	-	-	-	289
Total	193.077	214.052	102.649	15.580	525.358

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	31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$
Cientes con clasificación de riesgo local		
AAA	1.194	12.420
AA	43.764	51.976
A+	38.718	61.424
A	4.237	910
A-	47	96
Total	87.960	126.826
Cientes sin clasificación de riesgo local		
Total	33.782	30.205
Distribuidoras sin contrato de venta de energía		
Total	-	418
Caja en bancos y depósitos bancarios a corto plazo Mercado Local		
AAA	102.251	109.033
AA+	41.702	54
AA	8.947	58.494
AA-	60.985	25.511
Total	213.885	193.092
Caja en bancos y depósitos bancarios a corto plazo Mercado Internacional (*)		
BBB- o superior	3.353	85
Total	3.353	85
Activos Financieros derivados Contraparte Mercado Local		
AAA	9.387	8.941
AA+	1.268	206
AA-	18.998	4.342
Total	29.653	13.489
Activos Financieros derivados Contraparte Mercado Internacional (*)		
BBB- o superior	5.213	2.091
Total	5.213	2.091

(*) Clasificación de riesgo internacional

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 31 de diciembre de 2012 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 Habitat S.A. (**)	5,16
AFP Provida S.A. (**)	5,13
AFP Capital S.A. (**)	4,51
AFP Cuprum S.A. (**)	3,36
Banco Itaú por cuenta de inversionistas	2,48
Banco de Chile por cuenta de terceros	2,44
Larraín Vial S.A. Corredora de Bolsa	1,60
Otros accionistas	16,57
Total	100,00

(*) La Compañía es controlada por Minera Valparaíso S.A. (35,17%) en forma directa, y a través de sus filiales Forestal Cominco S.A. (14,00%) e Inversiones Coillanca Ltda. (0,09%).

(**) Corresponde a la participación consolidada por cada Administradora de Fondos de Pensión.

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	
					31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$	31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$
96.731.890-6	Cartulinas CMPC S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Dólar	10.000	10.000	-	10.000
				Pesos	1.687	1.806	-	-
96.853.150-6	Papeles Cordillera S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	1.190	1.312	400	398
96.532.330-9	CMPC Celulosa S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	-	1.639	-	-
96.529.310-8	CMPC Tissue S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	449	453	-	-
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Chile	Coligada	Dólar	1.456	1.308	-	-
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Coligada	Pesos	411	232	-	-
Total					15.193	16.750	400	10.398

b.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Tipo de Moneda	Corriente	
					31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$
90.412.000-6	Minera Valparaíso S.A.	Chile	Accionista	Dólar	4.796	-
79.621.850-9	Forestal Cominco S.A.	Chile	Accionista	Dólar	1.854	-
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Coligada	Pesos	-	220
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Director Común	Pesos	20.475	31.901
97.080.000-K	Banco Bice	Chile	Director Común	Pesos	1	-
96.565.580-8	Leasing Tattersall S.A.	Chile	Director Común	Pesos	142	-
Total					27.268	32.121

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 - Diciembre			
						2012		2011	
						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	2.549	(2.142)	3.472	(2.918)
				UF	Intereses por préstamo otorgado	-	-	69	69
				UF	Ingresos por servicios prestados	163	163	232	232
76.652.400-1	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	Chile	Coligada	UF	Préstamo otorgado ⁽¹⁾	-	-	9.244	-
				UF	Intereses por préstamo otorgado	-	-	101	101
				UF	Aportes de Capital ⁽¹⁾	14.178	-	12.921	-
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Chile	Coligada	Pesos	Servicio de transporte de gas	9.921	(8.337)	9.802	(8.237)
				Pesos	Servicio de transporte de diesel	1.107	(930)	1.064	(894)
				Dólar	Dividendo declarado ⁽²⁾	8.759	-	1.308	-
				Dólar	Dividendo recibido	7.302	-	1.286	-
96.853.150-6	Papeles Cordillera S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	Venta de energía, potencia y transporte de energía	16.268	13.671	16.039	13.478
96.532.330-9	CMPC Celulosa S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	Venta de energía, potencia y transporte de energía	7.003	5.885	40.459	33.999
96.731.890-6	Cartulinas CMPC S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	Venta de energía, potencia y transporte de energía	26.036	21.879	23.855	20.046
				Dólar	Venta de energía y potencia	-	-	23.800	20.000
96.529.310-8	CMPC Tissue S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	Venta de energía, potencia y transporte de energía	6.018	5.057	5.766	4.845
79.621.850-9	Forestal Cominco S.A.	Chile	Accionista mayoritario	Dólar	Dividendo declarado ⁽³⁾	1.854	-	5.192	-
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Director común	Pesos	Servicio de Abastecimiento de diesel	476.943	(358.346)	258.802	(194.639)
96.806.980-2	Entel PCS Telecomunicaciones S.A.	Chile	Director común	Pesos	Servicios de telefonía	450	(378)	277	(233)
96.565.580-8	Leasing Tattersall S.A.	Chile	Director común	Pesos	Arriendo de vehículos	1.582	(1.329)	1.844	(1.550)
96.722.460-k	Metrogas S.A.	Chile	Director común	Dólar	Compra gas natural	117.595	(98.819)	-	-
96.647.410-9	Entel Telefonía Local S.A.	Chile	Director común	Pesos	Servicios de telefonía	299	(251)	295	(248)
97.080.000-K	Banco Bice	Chile	Director común	Pesos	Gastos por servicios recibidos	13	(11)	23	(19)
90.412.000-6	Minera Valparaíso S.A.	Chile	Accionista mayoritario	Dólar	Dividendo declarado ⁽³⁾	4.796	-	13.043	-

⁽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.

⁽²⁾ En sesión de Directorio, celebrada el 25 de noviembre de 2011, Electrogas S.A. declaró un dividendo provisorio con cargo a la utilidad del 2012.

⁽³⁾ Corresponde a la provisión del 30 % dividendo mínimo obligatorio a nuestra controladora.

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

No existen compromisos 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 31 de diciembre de 2012 y 2011, 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 2012 en Junta Ordinaria de Accionistas, se renovó el Directorio de la Compañía.

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 3 de mayo de 2012 en Sesión de Directorio, se designaron como integrantes del Comité de Directores a los directores señores Luis Felipe Gazitúa Achondo, Sergio Undurraga Saavedra y Vivianne Blanlot Soza, 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 ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011 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 -Diciembre			
		2012		2011	
		Directorio de Colbún MUS\$	Comité de Directores MUS\$	Directorio de Colbún MUS\$	Comité de Directores MUS\$
Bernardo Larraín Matte	Presidente ⁽¹⁾	75	-	-	-
Luis Felipe Gazitúa Achondo	Vice-presidente ⁽¹⁾	62	20	55	13
Arturo Mackenna Iñiguez	Director ⁽¹⁾	55	-	55	-
Bernardo Matte Larraín	Director ⁽¹⁾	74	-	109	-
Eduardo Navarro Beltrán	Director ⁽¹⁾	55	-	55	-
Eliodoro Matte Larraín	Director ⁽¹⁾	55	-	37	-
Juan Hurtado Vicuña	Director ⁽¹⁾	52	-	55	-
Sergio Undurraga Saavedra	Director ⁽¹⁾	55	20	55	13
Vivianne Blanlot Soza	Director ⁽¹⁾	37	14	-	-
Emilio Pellegrini Ripamonti	Director	-	-	20	-
Demetrio Zañartu Bacarreza	Director	-	-	18	-
Fernando Franke García	Director	20	6	55	13
Jorge Larraín Bunster	Director	14	-	37	-
	Total	554	60	551	39

⁽¹⁾ Directores vigentes al 31 de diciembre de 2012

e.2 Gastos en Asesoría del Directorio

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 y 2011, 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
Ignacio Cruz Zabala	Gerente General
Juan Eduardo Vásquez Moya	Gerente División Negocios y Gestión de Energía
Mauricio Cabello Cadiz	Gerente División Generación
Cristián Morales Jaureguiberry	Gerente División Finanzas y Administración
Eduardo Lauer Rodríguez	Gerente División Ingeniería y Proyectos
Vacante	Gerente División Asuntos Corporativos
Rodrigo Pérez Stiepovic	Gerente Legal
Paula Martínez Osorio	Gerente de Organización y Personas
Juan Andrés Morel Fuenzalida	Gerente de Auditoría Interna

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la gerencia, incluidos Gerentes y Ejecutivos principales (ver nota 39) asciende a:

Concepto	Enero -Diciembre	
	2012 MUS\$	2011 MUS\$
Beneficios a los empleados a corto plazo	3.571	3.725
Otros beneficios a largo plazo	190	186
Beneficios por terminación	102	20
Total	3.863	3.931

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 el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 y 2011, 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 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 el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2011 se pagó la suma de MUS\$487. Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012, 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, petróleo y carbón, los que se encuentran valorizados al precio medio ponderado, ii) importaciones de carbón en tránsito valorizadas al costo y iii) existencias de almacén que serán utilizadas durante el ejercicio, en la mantención de las propiedades, plantas y equipos 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	31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$
Existencias de almacén	24.990	9.923
Carbón	9.800	27.122
Petróleo	8.418	3.913
Gas Line Pack	274	274
Existencias en tránsito ⁽¹⁾	2.888	5.033
Total	46.370	46.265

⁽¹⁾ Corresponde a existencia de carbón para uso en la Central Santa María.

No existen inventarios entregados en prenda para garantía de cumplimiento de deudas.

Costo de inventarios reconocidos como gasto

Los consumos reconocidos como gastos durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

Costo inventario	Enero - Diciembre	
	2012 MUS\$	2011 MUS\$
Consumos almacén	5.421	7.569
Petróleo (ver nota 27)	420.079	357.262
Gas Line Pack (ver nota 27)	299.219	303.563
Carbón (ver nota 27)	40.095	-
Total	764.814	668.394

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 31 de diciembre de 2012, la Compañía clasifica todas sus coberturas como "Cobertura de flujos de caja", excepto US\$100 millones de valor nominal de derivados de tasa de interés que quedaron sin partida cubierta al prepagar parcialmente 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 31 de diciembre de 2012 y 2011, que recoge la valoración de los instrumentos financieros a dichas fechas, es el siguiente:

Activos de Cobertura		Corriente		No Corriente	
		31.12.2012	31.12.2011	31.12.2012	31.12.2011
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Cobertura de tipo de cambio	Cobertura flujo de caja	24.702	4.528	10.164	11.052
	Total (ver nota 8)	24.702	4.528	10.164	11.052

Pasivos de Cobertura		Corriente		No Corriente	
		31.12.2012	31.12.2011	31.12.2012	31.12.2011
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Cobertura de tasa de interés	Cobertura flujo de caja	1.536	1.714	17.487	23.597
	Total (ver nota 21.a)	1.536	1.714	17.487	23.597

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
	31.12.2012	31.12.2011			
	MUS\$	MUS\$			
Forwards de moneda	-	2.123	Desembolsos futuros Proyecto	Tipo de Cambio	Flujo de caja
Forwards de moneda	486	(572)	Inversiones Financieras	Tipo de Cambio	Flujo de caja
Swaps de tasa de interés	(10.582)	(11.644)	Préstamos Bancarios	Tasa de interés	Flujo de caja
Swaps de tasa de interés	(8.441)	(13.667)	Obligaciones con el Público (Bonos)	Tasa de interés	Flujo de caja
Cross Currency Swaps	8.225	5.950	Préstamos Bancarios	Tipo de Cambio	Flujo de caja
Cross Currency Swaps	26.085	8.079	Obligaciones con el Público (Bonos)	Tipo de Cambio	Flujo de caja
Opciones de gas	70	-	Compras de Gas	Precio del Gas	Flujo de caja
Total	15.843	(9.731)			

En relación a las coberturas de flujo de caja presentadas al 31 de diciembre de 2012, 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 31 de diciembre de 2012, 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 31 de diciembre de 2012 y 2011.

Subsidiaria	31.12.2012						
	Activos Corrientes	Activos No Corrientes	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Patrimonio	Ingresos Ordinarios	Importe de Ganancia (pérdida) neta
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	1.050	12.803	9.020	506	4.327	1.814	(1.172)
Colbun International Limited	511	-	1	-	510	-	(17)
Sociedad Hidroeléctrica Melocotón Ltda.	884	2.966	6.662	-	(2.812)	876	(3.343)
Río Tranquilo S.A.	38.027	69.070	28.023	8.055	71.019	15.086	6.498
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	6.039	5.266	26.839	1.858	(17.392)	2.860	(3.109)
Termoeléctrica Antilhue S.A.	9.712	51.945	32.247	6.207	23.203	2.050	(899)
Colbún Transmisión S.A. ⁽¹⁾	2.417	112.982	2.835	18.335	94.229	2.310	17.104

Subsidiaria	31.12.2011						
	Activos Corrientes	Activos No Corrientes	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Patrimonio	Ingresos Ordinarios	Importe de Ganancia (pérdida) neta
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	1.104	11.456	6.547	514	5.499	3.625	(530)
Colbun International Limited	532	-	5	-	527	-	(9)
Sociedad Hidroeléctrica Melocotón Ltda.	1	1.161	632	-	530	-	-
Río Tranquilo S.A.	23.343	73.647	26.356	6.113	64.521	14.534	4.769
Hidroeléctrica Guardia Vieja S.A. ⁽²⁾	155.422	247.526	82.677	8.824	311.447	55.941	15.116
Hidroeléctrica Aconcagua S.A. ⁽²⁾	109.856	107.210	95.343	17.753	103.970	49.033	30.514
Obras y Desarrollo S.A. ⁽²⁾	49.828	37.027	29.283	11.248	46.324	23.132	1.551
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	2.035	3.186	18.319	1.184	(14.282)	1.191	(5.055)
Termoeléctrica Antilhue S.A.	6.196	53.088	2.043	33.139	24.102	6.000	1.740

⁽¹⁾ Con fecha 12 de julio de 2012, se protocolizó la inscripción y publicación de extracto de constitución de la Sociedad Colbún Transmisión S.A.

⁽²⁾ Durante el ejercicio 2012 se produjo la disolución por fusión impropia en Colbún S.A. de las siguientes sociedades: (i) 3 de diciembre Sociedad Hidroeléctrica Guardia Vieja S.A. (ii) 14 de diciembre las sociedades Obras y Desarrollo S.A. e Hidroeléctrica Aconcagua S.A.

15. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación

a. Método de participación

A continuación se presenta un detalle de las sociedades contabilizadas por el método de participación y los movimientos en las mismas al 31 de diciembre de 2012 y 2011:

	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje de participación 31.12.2012 %	Saldo al 01.01.2012 MUS\$	Adiciones MUS\$	Resultado del ejercicio MUS\$	Dividendos MUS\$	Reserva patrimonio MUS\$	Subtotal 31.12.2012 MUS\$	Utilidad no realizada 31.12.2012 MUS\$	Total 31.12.2012 MUS\$
Coligada	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. ⁽¹⁾	3.237.675	49,00%	110.700	14.178	(1.085)		10.196	133.989	-	133.989
Coligada	Electrogas S.A.	175.076	42,50%	18.741		8.810	(8.759)	69	18.861	-	18.861
Control conjunto	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	-	50,00%	10.396		615		785	11.796	-	11.796
Totales				139.837	14.178	8.340	(8.759)	11.050	164.646	-	164.646

	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje de participación 31.12.2011 %	Saldo al 01.01.2011 MUS\$	Adiciones MUS\$	Resultado del ejercicio MUS\$	Dividendos MUS\$	Reserva patrimonio MUS\$	Subtotal 31.12.2011 MUS\$	Utilidad no realizada 31.12.2011 MUS\$	Total 31.12.2011 MUS\$
Coligada	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. ⁽¹⁾	3.237.675	49,00%	104.004	24.837	(5.051)	-	(13.090)	110.700	-	110.700
Coligada	Inversiones Electrogas S.A. ⁽²⁾	0	0,00%	15.814	(21.568)	7.400	(7.276)	4.783	(847)	847	-
Coligada	Electrogas S.A. ⁽²⁾	175.076	42,50%	9	20.269	1.210	(1.286)	(1.461)	18.741	-	18.741
Control conjunto	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	-	50,00%	10.662	-	713	-	(979)	10.396	-	10.396
Totales				130.489	23.538	4.272	(8.562)	(10.747)	138.990	847	139.837

⁽¹⁾ Ver nota explicativa 11.b.3.

⁽²⁾ Con fecha 16 de noviembre de 2011, se produjo la fusión de Electrogas S.A. con Inversiones Electrogas S.A., mediante la absorción de esta última por la primera.

b. Información financiera de las sociedades coligadas y bajo control conjunto

A continuación se incluye información al 31 de diciembre de 2012 y 2011 de los estados financieros de sociedades coligadas o bajo control conjunto en las que la Compañía tiene participación:

Al 31.12.2012

Sociedad	Activo Corriente MUS\$	Activo no corriente MUS\$	Pasivo Corriente MUS\$	Pasivo no corriente MUS\$	Ingresos Ordinarios MUS\$	Gastos Ordinarios MUS\$	Ganancias (Pérdidas) MUS\$
Electrogas S.A. (ver nota 15.a)	5.199	81.012	16.584	25.248	38.073	(2.809)	20.729
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	21.005	264.640	11.935	517	259	(15.898)	(2.375)
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	6.896	20.672	1.302	2.645	4.721	(1.488)	1.259
Totales	33.100	366.324	29.821	28.410	43.053	(20.195)	19.613

Al 31.12.2011

Sociedad	Activo Corriente MUS\$	Activo no corriente MUS\$	Pasivo Corriente MUS\$	Pasivo no corriente MUS\$	Ingresos Ordinarios MUS\$	Gastos Ordinarios MUS\$	Ganancias (Pérdidas) MUS\$
Electrogas S.A. (ver nota 15.a)	5.176	86.203	18.312	28.973	35.640	(2.670)	20.260
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	19.743	223.187	14.153	1.994	-	(15.277)	(10.309)
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	2.841	20.289	596	1.862	4.521	(1.727)	1.426
Totales	27.760	329.679	33.061	32.829	40.161	(19.674)	11.377

16. Activos intangibles distintos de la plusvalía

a. Detalle por clases de intangibles

A continuación se presenta el detalle al 31 de diciembre de 2012 y 2011:

Activos Intangibles, Neto	31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$
Derechos de Agua	16.680	16.680
Servidumbres	47.053	36.906
Software	5.352	5.736
Derechos Emision Material Particulado	4.300	-
Total	73.385	59.322
Activos Intangibles, Bruto	31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$
Derechos de Agua	16.680	16.680
Servidumbres	47.124	36.922
Software	8.170	7.794
Derechos Emision Material Particulado	4.300	-
Total	76.274	61.396
Amortización Acumulada	31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$
Servidumbres	(71)	(16)
Software	(2.818)	(2.058)
Total	(2.889)	(2.074)

b. Movimiento de intangibles durante el ejercicio

La composición y movimiento del activo intangible al 31 de diciembre de 2012 y 2011 ha sido la siguiente:

Movimientos ejercicio 2012	Derechos de Agua MUS\$	Servidumbres MUS\$	Software MUS\$	Derechos Emisión Material Particulado MUS\$	Intangibles, Neto MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2012	16.680	36.906	5.736	-	59.322
Adiciones	-	2.218	359	1.031	3.608
Adiciones en curso	-	2.976	-	2.569	5.545
Traslados	-	5.008	17	700	5.725
Gastos por Amortización (ver nota 29)	-	(55)	(760)	-	(815)
Saldo final al 31.12.2012	16.680	47.053	5.352	4.300	73.385
Movimientos ejercicio 2011	Derechos de Agua MUS\$	Servidumbres MUS\$	Software MUS\$	Derechos Emisión Material Particulado MUS\$	Intangibles, Neto MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2011	15.709	17.322	6.587	-	39.618
Adiciones	971	3.764	614	-	5.349
Traslados	-	15.820	96	-	15.916
Gastos por Amortización	-	-	(1.561)	-	(1.561)
Saldo final al 31.12.2011	16.680	36.906	5.736	-	59.322

La Administración de la Compañía, de acuerdo a lo explicado en nota 5b), en su evaluación considera que no existe deterioro del valor contable de los activos intangibles. La Compañía no posee activos intangibles que estén afectados como garantías al cumplimiento de obligaciones.

17. Clases de propiedades, planta y equipos

a. Detalle por clases de propiedades, planta y equipo

A continuación se presenta el detalle de propiedades, plantas y equipos al 31 de diciembre de 2012 y 2011:

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$
Terrenos	279.717	272.842
Construcciones y Obras de Infraestructura	2.110.167	1.785.605
Maquinarias y Equipos	1.616.938	1.086.706
Otros Activos Fijos	52.157	50.719
Obras en Ejecución	845.172	1.398.849
Total	4.904.151	4.594.721
Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$
Terrenos	279.717	272.842
Construcciones y Obras de Infraestructura	2.436.876	2.040.950
Maquinarias y Equipos	1.898.072	1.305.871
Otros Activos Fijos	63.196	59.858
Obras en Ejecución	845.172	1.398.849
Total	5.523.033	5.078.370
Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor de Propiedades, Plantas y Equipos	31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$
Construcciones y Obras de Infraestructura	(326.709)	(255.345)
Maquinarias y Equipos	(281.134)	(219.165)
Otros Activos Fijos	(11.039)	(9.139)
Total	(618.882)	(483.649)

b. Movimiento de propiedades, plantas y equipos

La composición y movimiento de propiedades, plantas y equipos al 31 de diciembre de 2012 y 2011, ha sido la siguiente:

Movimientos ejercicio 2012	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 01.01.2012	272.842	1.785.605	1.086.706	50.719	1.398.849	4.594.721
Adiciones	4.250	2.524	4.232	2.999	433.792	447.797
Adiciones en curso	2.667	-	-	-	-	2.667
Desapropiaciones	-	-	(74)	(2)	-	(76)
Traslados	(42)	393.402	588.043	341	(987.469)	(5.725)
Gastos por Depreciación (ver nota 29)	-	(71.364)	(61.969)	(1.900)	-	(135.233)
Total Movimiento	6.875	324.562	530.232	1.438	(553.677)	309.430
Saldo final al 31.12. 2012	279.717	2.110.167	1.616.938	52.157	845.172	4.904.151

Movimientos ejercicio 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	9.593	331	1.657	3.499	290.052	305.132
Desapropiaciones	-	(4)	(2.977)	-	-	(2.981)
Traslados	3.828	74.897	(95.503)	(639)	1.501	(15.916)
Gastos por Depreciación	-	(66.582)	(54.713)	(1.787)	-	(123.082)
Total Movimiento	13.421	8.642	(151.536)	1.073	291.553	163.153
Saldo final al 31.12.2011	272.842	1.785.605	1.086.706	50.719	1.398.849	4.594.721

c. Otras revelaciones

La Compañía no posee Propiedades, plantas y equipos que estén afectadas como garantías al cumplimiento de obligaciones.

Formando parte de Obras en Ejecución se encuentran la construcción de la Central Hidráulica Angostura con una potencia de 316 MW y la Central Hidráulica San Pedro con una potencia de 150 MW.

La Central Santa María I (342 MW) junto a la Línea de Transmisión Santa María - Charrúa de una capacidad de 900 MVA, fue declarada en operación comercial el día 15 de agosto de 2012, con lo que se comenzó a activar contablemente a partir del mes de septiembre. La central ha funcionado de forma confiable, generando 1.853 GWh durante el año 2012.

En relación con el contrato de construcción llave en mano y a suma alzada para la construcción en Coronel de la central a carbón Santa María I, suscrito en junio de 2007 entre Colbún S.A. y un Consorcio extranjero, el día 9 de mayo Colbún puso término anticipado al contrato ejerciendo los derechos contenidos en el contrato. Previamente durante los meses de noviembre y diciembre de 2011 Colbún percibió un total de US\$102,7 millones por concepto de cobro de boletas de garantía. El cobro de estos montos no tuvo efecto en resultado, pues se aplicaron a reducir costos y gastos en los que Colbún debió incurrir con motivo de los incumplimientos referidos, y que fueron activados en el Proyecto. Estos pagos fueron requeridos por Colbún, por haber incurrido el Consorcio en incumplimientos a diversas obligaciones bajo el Contrato, que generan multas y obligaciones restitutorias e indemnizatorias en favor de Colbún. En noviembre de 2012 se alcanzó un acuerdo que puso término definitivo al arbitraje y demás procesos judiciales pendientes entre Colbún y el Consorcio.

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 concluyó, y el 28 de diciembre de 2012 Colbún y las aseguradoras aceptaron el Informe de Liquidación elaborado por Graham Miller Liquidadores de Seguros Ltda.

En virtud del informe, Colbún fue indemnizado por un total de US\$ 65 millones: US\$ 25,4 millones por daños físicos y US\$ 39,6 millones por atraso en la puesta en marcha. Dado que en abril de 2012 Colbún recibió US\$ 9 millones como adelanto de daños físicos, el saldo a recibir asciende a US\$ 56 millones. La suma de US\$ 39,6 millones por concepto de atraso en puesta en marcha se registró como resultado operacional en el ejercicio 2012.

La Compañía mantenía al 31 de diciembre de 2012 y 2011 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material derivados de contratos de construcción bajo modalidad EPC por un importe de MUS\$96.738 y MUS\$250.979, respectivamente. Las compañías con las cuales opera son: Alstom Chile S.A., Andritz Chile Ltda., Constructora CVV Conpax Limitada, Andritz Hydro S.R.L., Alstom Hydro France S.A., Emp. Alstom Hydro España S.L., Constructora Angostura Ltda. , Carpi Tech S.A. e Ingeniería y Construcción Sigdo Koppers S.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, entendiendo 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 capitalizados acumulados (NIC 23) por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 y 2011, corresponden a MUS\$61.111 y MUS\$ 64.257, respectivamente. La tasa media de financiamiento de la Compañía corresponde a 5,06% y 5,48% al 31 de diciembre de cada año.

18. Activos por impuestos corrientes

Las cuentas por cobrar por impuestos al 31 de diciembre de 2012 y 2011, respectivamente se detallan a continuación:

	31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$
Remanente crédito fiscal	120.727	115.553
Impuesto Específico Petróleo Diesel	102.913	39.962
Pagos provisionales mensuales	12.382	21.804
PPUA por utilidades retenidas	3.321	5.144
Créditos SENCE	161	209
Remanente IVA Artículo 27 Bis	18.899	-
Total	258.403	182.672

La Compañía estima que el período de recuperación de estos activos es de 12 meses.

19. Otros activos no financieros

Los otros activos al 31 de diciembre de 2012 y 2011, se detallan a continuación:

	Corriente		No corriente	
	31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$	31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$
Primas de instalaciones y responsabilidad civil	13.168	10.565	-	-
Pagos anticipados	9.711	-	18.202	12.670
Patentes por no uso derechos de agua ⁽¹⁾	-	-	8.965	8.277
Otros activos varios	581	562	1.916	2.017
Total	23.460	11.127	29.083	22.964

⁽¹⁾ Crédito según artículo N° 129 bis 20 del Código de Aguas DFL N°1.122. Al 31 de diciembre de 2012, se han reconocido MUS\$ 5.383 por concepto de deterioro en las patentes por no uso derechos de agua. El pago de estas patentes se encuentra asociado a la implementación de proyectos que utilizarán estas aguas, por lo tanto es una variable económica que la Compañía evalúa permanentemente. En este contexto, la Compañía controla adecuadamente los pagos realizados y conoce las estimaciones de puesta en marcha de los proyectos, a objeto de registrar el deterioro del activo, si se visualiza que la utilización será posterior al rango de aprovechamiento del Crédito Fiscal.

20. Impuestos a las ganancias

a. Resultado por impuesto a las ganancias

Resultado por Impuesto a las Ganancias	Enero -Diciembre	
	2012 MUS\$	2011 MUS\$
Resultado por impuestos corrientes a las ganancias		
Impuestos corrientes	(18.194)	(10.350)
Ingreso por absorción de utilidades		2.279
Ajustes al impuesto corriente del período anterior	(152)	(489)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	(18.346)	(8.560)
Resultado por impuestos diferidos a las ganancias		
Resultado en impuestos diferidos producto de diferencias temporarias ⁽¹⁾	(25.536)	10.209
Otros Gastos por impuesto diferido ⁽²⁾	39.450	(25.651)
Cambio de tasa impuesto 1º Categoría ⁽³⁾	(74.409)	-
Efecto Goodwill ⁽⁴⁾	14.691	
Resultado por impuestos diferidos, neto, total	(45.804)	(15.442)
Resultado por impuesto a las ganancias	(64.150)	(24.002)

⁽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 saldo del activo fijo tributario convertido a dólar a tipo de cambio de cierre, versus el saldo de propiedades, plantas y equipos a valor financiero.

⁽³⁾ Con antelación a la promulgación de la ley que modifica la tasa de impuesto a la renta de primera categoría, los activos y pasivos por impuestos diferidos se medían considerando la tasa vigente del 17%, sin embargo, producto del cambio en la tasa de impuesto a la renta a 20%, se ha ajustado la diferencia de tasa según lo indicado en la NIC 12, reconociendo el resultado como un gasto por impuesto la suma de MUS\$ 74.409, el cual, se origina principalmente en la diferencia temporal del activo fijo.

⁽⁴⁾ Fusión impropia por concentración del 100% de las acciones de las sociedades Hidroeléctrica Guardia Vieja S.A, Hidroeléctrica Aconcagua S.A. y Obras y Desarrollo S.A. en Colbún S.A. Este proceso de reorganización empresarial, implicó la incorporación de todos los activos y pasivos en Colbún S.A. y por consecuencia la diferencia generada entre el valor de la inversión y el capital propio tributario (goodwill) de cada una de las sociedades mencionadas, fue incorporado a los activos no monetarios generando un beneficio futuro cuya base implica la disminución de pasivo por impuesto diferido a diciembre de 2012. (NIC12)

Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011 la Compañía no registra resultados en el extranjero.

a.1 Conciliación del gasto por impuestos

	31.12.2012 %	31.12.2011 %
Tasa Impositiva Legal	20%	20%
Otro Incremento (Decremento) en Tasa Impositiva Legal	66%	-6%
Ajustes a la Tasa Impositiva Legal, Total ⁽²⁾	-16%	68%
Tasa Impositiva Efectiva	70%	82%

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

Resultado por Impuesto a las Ganancias	Enero -Diciembre	
	2012	2011
	MUS\$	MUS\$
(Pérdida) Ganancia antes de impuesto	112.960	29.205
Ingreso por impuestos utilizando la tasa legal 20%	(22.592)	(5.841)
Gastos por resultado por cambio de tasa años 2012	(74.409)	-
Otros efectos en cargo por impuestos legales ⁽¹⁾		1.790
Efecto de goodwill	14.691	
Sub-total Ajustes al gasto por impuestos utilizando la Tasa Legal	(59.718)	1.790
Ingreso por impuestos utilizando la tasa efectiva	(82.310)	(4.051)
Diferencias entre contabilidad financiera en dólares y tributaria en pesos con efecto en impuestos diferidos ⁽²⁾	18.160	(19.951)
Resultado por impuesto a las ganancias	(64.150)	(24.002)

⁽¹⁾ Corresponde principalmente al registro del ingreso generado en la absorción de utilidades, lo cual, genera la recuperación del impuesto soportado por está en años anteriores.

⁽²⁾ De acuerdo con las normas internacionales de contabilidad (IFRS) la Sociedad registra sus operaciones en su moneda funcional dólar estadounidense y para fines tributarios mantiene contabilidad en moneda local (pesos). Los saldos de activos y pasivos son traducidos al cierre de cada ejercicio para comparar con los saldos contables bajo IFRS en moneda funcional dólar, y de esta forma, determinar el impuesto diferido sobre las diferencias existentes entre ambos montos. Los principales impactos acumulados, se genera en el activo fijo (MUS\$ 39.450 de utilidad) y la valoración por IPC de las partidas no monetarias tributarias. (MUS\$ 20.936 gasto).

b. Impuestos diferidos

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

Activo por impuesto diferido	31.12.2012	31.12.2011
	MUS\$	MUS\$
Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Fiscales	20.474	5.050
Impuestos Diferidos Relativos a Otros	3.894	1.871
Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	2.813	1.657
Impuestos Diferidos Relativos a Instrumentos de Inversión	-	1.120
Impuestos Diferidos Relativos a Instrumentos de Cobertura	5.450	-
Activos por Impuestos Diferidos	32.631	9.698

Pasivo por impuesto diferido	31.12.2012	31.12.2011
	MUS\$	MUS\$
Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	506.110	443.004
Impuestos Diferidos relativos a Otros	7.031	7.160
Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	1.605	1.294
Pasivos por Impuestos Diferidos	514.746	451.458

Al 31 de diciembre de 2012, la Compañía junto a sus filiales Hidroeléctrica Melocotón Ltda., Termoeléctrica Antihue S.A., Empresa Eléctrica Industrial S.A., Termoeléctrica Nehuenco S.A., y Río Tranquilo S.A. registran pérdidas tributarias por un total de MUS\$ 102.372.-

De acuerdo a lo indicado en la NIC 12, se reconoce 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, sus filiales Hidroeléctrica Aconcagua S.A., Hidroeléctrica Guardia Vieja S.A., Obras y Desarrollo S.A., al momento de la fusión, y Colbún Transmisión S.A., registran una provisión de impuesto a la renta de MUS\$ 18.194.-

21. Otros pasivos financieros

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, el detalle es el siguiente:

a. Obligaciones con entidades financieras

Otros pasivos financieros	Corriente		No corriente	
	31.12.2011	31.12.2011	31.12.2012	31.12.2011
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos con entidades financieras ⁽¹⁾	30.972	25.200	333.613	197.727
Obligaciones con el público (Bonos, Efectos de comercio) ⁽¹⁾	160.305	87.101	1.041.423	1.115.521
Documentos por pagar ⁽²⁾	135.931	37.013	-	-
Derivados de cobertura ⁽³⁾ (Ver nota 13.1)	1.536	1.714	17.487	23.597
Derivados a valor razonable con efecto en resultado	874	1.979	798	3.764
Total	329.618	153.007	1.393.321	1.340.609

⁽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, BBVA y Banchile.

⁽³⁾ Ver detalle nota 13.1

b. Vencimiento y moneda de las obligaciones con entidades financieras

Obligaciones con bancos

Al 31.12.2012							
Rut entidad deudora	96505760-9	96505760-9	96505760-9	96505760-9	96505760-9	96505760-9	
Nombre entidad deudora	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	
Rut entidad acreedora	0-E	97023000-9	0-E	0-E	0-E	0-E	
Nombre entidad acreedora	BBVA Bancomer	Corpbanca	The Banco de Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd	HSBC Bank USA	Banco Estado NY	Scotiabank & Trust (Cayman) Ltd	
País de la empresa acreedora	Mexico	Chile	USA	USA	USA	Cayman	
Moneda o unidad de reajuste	US\$	CLP	US\$	US\$	US\$	US\$	
Tipo de Amortización	Bullet	Annual	Bullet	Bullet	Bullet	Bullet	
Tipo de interes	Variable	Variable	Variable	Variable	Variable	Variable	
Base	Libor 6M	TAB 6M	Libor 6M	Libor 6M	Libor 6M	Libor 6M	
Tasa Efectiva	2,84%	7,51%	2,46%	2,08%	2,59%	2,62%	
Tasa Nominal	2,22%	6,91%	2,15%	1,77%	2,27%	2,26%	
Montos nominales	MUS\$						Totales
hasta 90 días	1.334	29.855	-	-	-	-	31.189
más de 90 días hasta 1 año	-	-	50	42	53	28	173
más de 1 año hasta 3 años	150.000	28.127	40.000	40.000	40.000	40.000	338.127
más de 3 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-
mas de 5 años	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal montos nominales	151.334	57.982	40.050	40.042	40.053	40.028	369.489
Valores contables	MUS\$						Totales
hasta 90 días	1.334	29.465	-	-	-	-	30.799
más de 90 días hasta 1 año	-	-	50	42	53	28	173
Prestamos bancarios corrientes	1.334	29.465	50	42	53	28	30.972
más de 1 año hasta 3 años	-	-	-	-	-	-	-
más de 3 años hasta 5 años	147.920	27.736	39.490	39.490	39.490	39.487	333.613
mas de 5 años	-	-	-	-	-	-	-
Préstamos bancarios no corrientes	147.920	27.736	39.490	39.490	39.490	39.487	333.613
Préstamos bancarios total	149.254	57.201	39.540	39.532	39.543	39.515	364.585

Al 31.12.2011			
Rut entidad deudora	96505760-9	96505760-9	
Nombre entidad deudora	Colbún S.A.	Colbún S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	
Rut entidad acreedora	0-E	97023000-9	
Nombre entidad acreedora	BBVA Bancomer	Corpbanca	
País de la empresa acreedora	Mexico	Chile	
Moneda o unidad de reajuste	US\$	CLP	
Tipo de Amortización	Bullet	Annual	
Tipo de interes	Variable	Variable	
Base	Libor 6M	TAB 6M	
Tasa Efectiva	2,56%	7,87%	
Tasa Nominal	1,94%	7,27%	
Montos nominales	MUS\$		Totales
hasta 90 días	1.166	24.034	25.200
más de 90 días hasta 1 año	-	-	-
más de 1 año hasta 3 años	-	52.003	52.003
más de 3 años hasta 5 años	150.000	-	150.000
mas de 5 años	-	-	-
Subtotal montos nominales	151.166	76.037	227.203
Valores contables MUS\$	MUS\$		Totales
hasta 90 días	1.166	24.034	25.200
más de 90 días hasta 1 año	-	-	-
Prestamos bancarios corrientes	1.166	24.034	25.200
más de 1 año hasta 3 años	-	50.595	50.595
más de 3 años hasta 5 años	147.132	-	147.132
mas de 5 años	-	-	-
Préstamos bancarios no corrientes	147.132	50.595	197.727
Préstamos bancarios total	148.298	74.629	222.927

Obligaciones con el público

AI 31.12.2012								
Rut entidad deudora	96505760-9	96505760-9	96505760-9	96505760-9	96505760-9	96505760-9	96505760-9	
Nombre entidad deudora	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	
Número de inscripción	234	500	499	537	537	538	144/Reg s	
Series	Bono serie C	Bono serie E	Bono serie F	Bono serie G	Bono serie H	Bono serie I	Bono 144/RegS	
Fecha de vencimiento	15-10-2021	01-05-2013	01-05-2028	10-12-2013	10-06-2018	10-06-2029	21-01-2021	
Moneda o unidad de reajuste	UF	UF	UF	UF	US\$	UF	US\$	
Periodicidad de la amortización	Semestral	Semestral	Semestral	Bullet	Bullet	Semestral	Bullet	
Tipo de interes	Fija	Fija	Fija	Fija	Variable	Fija	Fija	
Base	Fija	Fija	Fija	Fija	Libor 6M	Fija	Fija	
Tasa Efectiva	7,95%	4,09%	4,46%	4,17%	3,10%	5,02%	6,26%	
Tasa Nominal	7,00%	3,20%	3,40%	3,80%	2,62%	4,50%	6,00%	
Montos nominales	MUS\$							Totales MUS\$
hasta 90 días	-	-	-	-	-	-	13.250	13.250
más de 90 días hasta 1 año	7.876	35.883	11.097	95.392	118	353	-	150.719
más de 1 año hasta 3 años	14.647	-	38.077	-	-	-	-	52.724
más de 3 años hasta 5 años	16.168	-	38.077	-	-	-	-	54.245
mas de 5 años	37.546	-	199.905	-	80.800	142.789	500.000	961.040
Subtotal montos nominales	76.237	35.883	287.156	95.392	80.918	143.142	513.250	1.231.978
Valores contables	MUS\$							Totales MUS\$
hasta 90 días	-	-	-	-	-	-	13.250	13.250
más de 90 días hasta 1 año	7.707	34.994	10.860	93.022	118	354	-	147.055
Obligaciones con el público corrientes	7.707	34.994	10.860	93.022	118	354	13.250	160.305
más de 1 año hasta 3 años	14.283	-	37.129	-	-	-	-	51.412
más de 3 años hasta 5 años	15.766	-	37.129	-	-	-	-	52.895
mas de 5 años	36.611	-	194.929	-	78.789	139.235	487.552	937.116
Obligaciones con el público no corrientes	66.660	-	269.187	-	78.789	139.235	487.552	1.041.423
Obligaciones con el público total	74.367	34.994	280.047	93.022	78.907	139.589	500.802	1.201.728

Obligaciones con el público

Al 31.12.2011								
Rut entidad deudora	96505760-9	96505760-9	96505760-9	96505760-9	96505760-9	96505760-9	96505760-9	
Nombre entidad deudora	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	
Número de inscripción	234	500	499	537	537	538	144/Reg s	
Series	Bono serie C	Bono serie E	Bono serie F	Bono serie G	Bono serie H	Bono serie I	Bono 144/RegS	
Fecha de vencimiento	15-10-2021	01-05-2013	01-05-2028	10-12-2013	10-06-2018	10-06-2029	21-01-2021	
Moneda o unidad de reajuste	UF	UF	UF	UF	US\$	UF	US\$	
Periodicidad de la amortización	Semestral	Semestral	Semestral	Bullet	Bullet	Semestral	Bullet	
Tipo de interes	Fija	Fija	Fija	Fija	Variable	Fija	Fija	
Base	Fija	Fija	Fija	Fija	Libor 6M	Fija	Fija	
Tasa Efectiva	7,95%	4,09%	4,46%	4,17%	3,35%	5,02%	6,26%	
Tasa Nominal	7,00%	3,20%	3,40%	3,80%	2,86%	4,50%	6,00%	
Montos nominales	MUS\$							Totales MUS\$
hasta 90 días	-	-	-	-	-	-	13.250	13.250
más de 90 días hasta 1 año	6.893	64.908	1.424	180	128	318	-	73.851
más de 1 año hasta 3 años	12.577	32.203	25.762	85.874	-	-	-	156.416
más de 3 años hasta 5 años	17.572	-	34.350	-	-	-	-	51.922
mas de 5 años	37.653	-	197.510	-	80.800	128.811	500.000	944.774
Total montos nominales	74.695	97.111	259.046	86.054	80.928	129.129	513.250	1.240.213
Valores contables	MUS\$							Totales MUS\$
hasta 90 días	-	-	-	-	-	-	13.250	13.250
más de 90 días hasta 1 año	6.893	64.908	1.424	180	128	318	-	73.851
Obligaciones con el público corrientes	6.893	64.908	1.424	180	128	318	13.250	87.101
más de 1 año hasta 3 años	12.189	29.220	24.967	83.223	-	-	-	149.599
más de 3 años hasta 5 años	17.030	-	33.289	-	-	-	-	50.319
mas de 5 años	36.490	-	191.412	-	78.305	124.834	484.562	915.603
Obligaciones con el público no corrientes	65.709	29.220	249.668	83.223	78.305	124.834	484.562	1.115.521
Obligaciones con el público total	72.602	94.128	251.092	83.403	78.433	125.152	497.812	1.202.622

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

Pasivo	Moneda	Intereses al 31.12.2012		Capital	Fecha Vencimiento	Vencimiento					Total intereses	Total deuda
		devengados	proyectados			Hasta 3 meses	3 a 12 meses	1 a 3 años	3 a 5 años	más de 5 años		
Crédito BBVA Bancomer ⁽¹⁾	US\$	1.333.890	8.818.495	150.000.000	10-08-2015	1.722.941	1.658.099	6.771.344	-	-	10.152.385	160.152.385
Crédito Corpbanca ⁽¹⁾	CLP	829.200.000	1.070.186.250	27.000.000.000	24-01-2014	953.580.000	469.016.250	476.790.000	-	-	1.899.386.250	28.899.386.250
Crédito Bank of Tokio-Mitsubishi UFJ ⁽¹⁾	US\$	50.143	2.122.734	40.000.000	08-06-2015	-	869.151	1.303.727	-	-	2.172.878	42.172.878
Crédito HSBC Bank USA ⁽¹⁾	US\$	41.393	1.752.318	40.000.000	08-06-2015	-	717.484	1.076.227	-	-	1.793.711	41.793.711
Crédito Banco Estado ⁽¹⁾	US\$	53.060	2.246.207	40.000.000	08-06-2015	-	919.707	1.379.560	-	-	2.299.267	42.299.267
Crédito Scotiabank ⁽¹⁾	US\$	27.604	2.421.622	40.000.000	20-06-2015	505.873	456.719	1.512.090	-	-	2.474.682	42.474.682
Bono Serie C	UFR	22.639	529.529	1.579.112	15-04-2021	-	106.241	182.121	138.150	125.657	552.169	2.131.281
Bono Serie E	UFR	3.902	8.003	750.000	01-05-2013	-	11.906	0	-	-	11.906	761.906
Bono Serie F	UFR	33.154	1.635.788	6.000.000	01-05-2028	-	202.296	370.876	316.930	778.840	1.668.942	7.668.942
Bono Serie G	UFR	4.183	71.109	2.000.000	10-12-2013	-	75.292	0	-	-	75.292	2.075.292
Bono Serie H ⁽¹⁾	US\$	117.564	11.521.272	80.800.000	10-06-2018	-	2.116.152	4.232.304	4.232.304	1.058.076	11.638.836	92.438.836
Bono Serie I	UFR	7.417	1.494.593	3.000.000	10-06-2029	-	133.512	267.024	267.024	834.451	1.502.011	4.502.011
Bono 144A/ReqS	US\$	13.250.000	211.750.000	500.000.000	21-01-2020	15.000.000	15.000.000	60.000.000	60.000.000	75.000.000	225.000.000	725.000.000

⁽¹⁾ Pasivos con tasa variable, consideran fijación tasa vigente al 31.12.2012 para el cálculo de los intereses proyectados:

Pasivo	Moneda	Intereses al 31.12.2011		Capital	Fecha Vencimiento	Vencimiento					Total intereses	Total deuda
		devengados	proyectados			Hasta 3 meses	3 a 12 meses	1 a 3 años	3 a 5 años	más de 5 años		
Crédito BBVA Bancomer ⁽¹⁾	US\$	1.165.668	10.669.100	150.000.000	10-08-2015	1.489.466	1.473.275	5.925.479	2.946.550	-	11.834.770	161.834.770
Crédito Corpbanca ⁽¹⁾	CLP	1.228.175.625	3.176.081.250	38.250.000.000	24-01-2014	1.413.560.625	992.355.000	1.998.341.250	-	-	4.404.256.875	42.654.256.875
Bono Serie C	UFR	24.588	643.295	1.715.071	15-04-2021	-	115.714	202.530	160.678	188.961	667.883	2.382.954
Bono Serie E	UFR	11.707	59.727	2.250.000	01-05-2013	-	59.528	11.906	-	-	71.434	2.321.434
Bono Serie F	UFR	33.154	1.838.084	6.000.000	01-05-2028	-	202.296	394.477	343.903	930.562	1.871.238	7.871.238
Bono Serie G	UFR	4.183	146.401	2.000.000	10-12-2013	-	75.292	75.292	-	-	150.584	2.150.584
Bono Serie H ⁽¹⁾	US\$	128.472	14.902.752	80.800.000	10-06-2018	-	2.312.496	4.624.992	4.624.992	3.468.744	15.031.224	95.831.224
Bono Serie I	UFR	7.417	1.628.105	3.000.000	10-06-2029	-	133.512	267.024	267.024	967.963	1.635.523	4.635.523
Bono 144A/ReqS	US\$	13.250.000	241.750.000	500.000.000	21-01-2020	15.000.000	15.000.000	60.000.000	60.000.000	105.000.000	255.000.000	755.000.000

⁽¹⁾ Pasivos con tasa variable, consideran fijación tasa vigente al 31.12.2011 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 solo el efecto de los instrumentos de derivados posición pasiva, es el siguiente:

Deuda financiera por tipo de moneda	31.12.2012	31.12.2011
	MUS\$	MUS\$
Dólar US\$	1.269.340	1.149.392
Unidades de Fomento	377.315	344.224
Pesos	76.284	-
Total	1.722.939	1.493.616

d. Líneas de crédito comprometidas y no comprometidas

La Compañía cuenta con una línea comprometida de financiamiento con entidades financieras locales por UF 8 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 (desde su aprobación en agosto 2009), y contra las que no se han realizado colocaciones a la fecha.

22. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar al 31 de diciembre de 2012 y 2011, respectivamente se detallan a continuación:

	Corriente	
	31.12.2012	31.12.2011
	MUS\$	MUS\$
Acreedores comerciales	132.822	125.875
Otras cuentas por pagar	434	632
Total	133.256	126.507

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

23. Provisiones

a. Clases de provisiones

El detalle de las provisiones al 31 de diciembre de 2012 y 2011, es el siguiente:

Provisiones	Corriente		No Corriente	
	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2012	31.12.2011
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otras provisiones				
Provisión por diferencia de precios	-	2.000	-	-
Otras provisiones, corriente	18.859	838	-	-
Total	18.859	2.838	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados				
Provisión feriados y bono de vacaciones (nota 23.f)	14.103	9.938	-	-
Provisión por reserva IPAS, no corriente (nota 23.g)	-	-	19.784	14.815
Total	14.103	9.938	19.784	14.815
Total provisiones	32.962	12.776	19.784	14.815

b. Movimiento de las provisiones durante el ejercicio

El movimiento de las provisiones al 31 de diciembre de 2012 y 2011, es el siguiente:

Movimiento en provisiones ejercicio 2012	Feriados y	Gas	Provisiones			Total
	bono de vacaciones		Juicio SEC	prima seguros 2012-2013	Otras	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2012	9.938	2.000	838	-	-	12.776
Aumento (disminución) en provisiones existentes	11.261	(2.000)	1.153	16.540	623	27.577
Provisión utilizada	(7.096)	-	(295)	-	-	(7.391)
Saldo final al 31.12.2012	14.103	-	1.696	16.540	623	32.962
Movimiento en provisiones ejercicio 2011	Feriados y	Gas	Provisiones			Total
	bono de vacaciones		Juicio SEC	prima seguros 2012-2013	Otras	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2011	8.164	2.000	-	-	2.606	12.770
Aumento (disminución) en provisiones existentes	8.051	-	838	-	-	8.889
Provisión utilizada	(6.277)	-	-	-	(2.606)	(8.883)
Saldo final al 31.12.2011	9.938	2.000	838	-	-	12.776

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 31 de diciembre de 2012 y 2011, la Compañía registra provisiones para litigios, de acuerdo a NIC37 (ver nota 34).

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	31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$
Incentivo de desempeño, corriente	3.502	7.127
Provisión vacaciones, corriente	10.601	2.811
Total	14.103	9.938

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 31 de diciembre de 2012 y 2011, es el siguiente:

Provisión beneficios al personal	31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$
Indemnización años de servicio del personal	19.784	14.815
Total	19.784	14.815

	31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$
Valor Presente obligaciones plan de beneficios definidos	14.815	14.128
Costo de servicio corriente obligación plan de beneficios definido	4.206	2.880
Costos por intereses	444	777
Diferencia de conversión de moneda extranjera	1.323	(1.480)
Pagos	(1.004)	(1.490)
Valor Presente obligaciones plan de beneficios definidos	19.784	14.815

La provisión de beneficios al personal se determina en atención a un cálculo actuarial con una tasa de descuento del 3,0% real.

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

Bases actuariales utilizadas	31.12.2012	31.12.2011
Tasa de descuento	3,00%	5,50%
Tasa esperada de incrementos salariales	2,65%	2,00%
Indice de rotación	4,50%	0,50%
Indice de rotación - retiro Necesidades de Empresa	1,80%	1,50%
Edad de retiro		
Hombres	65	65
Mujeres	60	60
Tabla de mortalidad	RV-2004	RV-2004

La Compañía evalúa permanentemente las bases utilizadas en el cálculo actuarial de las obligaciones con empleados. Como consecuencia de lo anterior, durante el 2012 la Compañía actualizó algunos indicadores de modo de reflejar de mejor manera las condiciones actuales de mercado. Los cambios han sido aplicados en el ejercicio 2012 y de forma prospectiva conforme a NIC 8.

24. Otros pasivos no financieros

Los otros pasivos al 31 de diciembre de 2012 y 2011, respectivamente, se detallan a continuación:

	Corriente		No corriente	
	31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$	31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$
Retenciones	1.733	3.355	-	-
Ingreso anticipado ⁽¹⁾	808	720	8.981	8.429
Dividendos por pagar	6.941	-	-	-
Otros pasivos	10	112	-	-
Total	9.492	4.187	8.981	8.429

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

25. 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, utilizando el tipo de cambio de cierre al 31 de diciembre de 2008, dividido en 17.536.167.720 acciones ordinarias, nominativas, de igual valor cada una y sin valor nominal.

Al 31 de diciembre de 2012, 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
Única	17.536.167.720	17.536.167.720	17.536.167.720
Capital (Monto US\$)			
Serie	Capital suscrito	Capital pagado	
	MUS\$	MUS\$	
Única	1.282.793	1.282.793	

a.1 Conciliación de acciones

A continuación se presenta una conciliación entre el número de acciones en circulación al principio y al final de los ejercicios informados:

Acciones	31.12.2012	31.12.2011
Número de acciones en circulación al inicio del ejercicio	17.536.167.720	17.536.167.720
Cambios en el número de acciones en circulación		
Incremento (disminución) en el número de acciones en circulación	-	-
Número de acciones en circulación al final del ejercicio	17.536.167.720	17.536.167.720

b. Capital social

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

c. Primas de emisión

Al 31 de diciembre de 2012 y 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 accionistas del 26 de abril del 2012, 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 ejercicio.

Al 31 de diciembre de 2012 la Compañía determinó una provisión de dividendos por MUS\$13.525, en tanto al 31 de diciembre de 2011 no determinó provisión de dividendos por no presentar utilidad líquida a distribuir.

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.

e. Composición de Otras reservas

El siguiente es el detalle de las otras reservas en cada ejercicio:

Otras reservas	31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$
Efecto primera adopción deflactación capital pagado, Oficio Circular N°456 SVS	517.617	517.617
Efecto primera adopción conversión NIC 21	(230.797)	(230.797)
Efecto conversión coligadas	(15.038)	(26.088)
Reservas de cobertura	(21.797)	(26.063)
Subtotal	249.985	234.669
Reserva fusión Hidroeléctrica Canelca S.A.	500.761	500.761
Reserva adquisición 15% Hidroeléctrica Aconcagua S.A.	(12.804)	(12.804)
Subtotal	487.957	487.957
Total	737.942	722.626

Efecto primera adopción deflactación capital pagado, Oficio Circular N°456 de la Superintendencia de Valores y Seguros y efecto primera adopción conversión NIC 21: Reservas generadas por adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera (IFRS), las cuales se consideran susceptibles de ser capitalizadas, si las normas contables y la ley lo permiten.

Efecto inversión coligada: Corresponde a la diferencia de cambio generada por las variaciones de cambio de la moneda extranjera sobre las inversiones en asociadas y negocios conjuntos, las cuales mantienen como moneda funcional el Peso chileno.

Efecto reserva de cobertura: a la espera de la materialización de la partida cubierta (flujo de caja).

Reserva subsidiarias: Reserva originada en la fusión y aumentos en la participación de filiales, se consideran susceptibles de ser capitalizadas, si las normas contables y la ley lo permiten.

f. Ganancias (pérdidas) acumuladas

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

Ganancias acumuladas distribuibles	31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$
Saldo inicial	982.511	968.369
Resultado del ejercicio	48.795	5.201
Efecto ajuste primera aplicación IFRS realizado	5.022	8.941
Dividendos provisorios	(13.525)	-
Total ganancias acumuladas distribuibles	1.022.803	982.511
Ajustes primera aplicación IFRS no distribuibles		
Revaluación propiedades, planta y equipos	501.987	513.196
Impuesto diferido revaluación	(85.338)	(87.244)
Beneficio al personal valor actuarial	-	(5.157)
Impuesto diferido ajuste beneficio al personal	-	876
Total ganancias acumuladas no distribuibles	416.649	421.671
Total ganancias acumuladas	1.439.452	1.404.182

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 ejercicio 2012.

La cuantificación de los montos realizados y los montos pendientes de realización al 31 de diciembre de 2012 y 2011:

Conceptos	2012		2011	
	Monto realizado en el año	Saldo por realizar	Monto realizado en el año	Saldo por realizar
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Revaluación propiedades, planta y equipos ⁽¹⁾	(11.209)	501.987	(11.159)	513.196
Impuesto diferido revaluación ⁽³⁾	1.906	(85.338)	1.897	(87.244)
Beneficios al personal valor actuarial ⁽²⁾	5.157	-	387	(5.157)
Impuesto diferido beneficios al personal valor actuarial ⁽³⁾	(876)	-	(66)	876
Total	(5.022)	416.649	(8.941)	421.671

⁽¹⁾ Revaluación Propiedades, planta y equipo: La metodología utilizada para cuantificar la realización de este concepto, correspondió a la aplicación de las vidas útiles por clase de activo usadas para el proceso de depreciación al monto de revalorización determinado a la fecha de adopción.

⁽²⁾ Indemnización por años de servicio: Las IFRS requieren que los beneficios post empleo entregados a los empleados en el largo plazo, sean determinadas en función de la aplicación de un modelo de cálculo actuarial, generando diferencias respecto de la metodología previa que consideraba valores corrientes. Esta metodología de cálculo actuarial considera dentro de sus variables un plazo promedio de permanencia de los trabajadores, dato utilizado para la cuantificación del saldo anual realizado.

⁽³⁾ Impuestos diferidos: Los ajustes en la valuación de los activos y pasivos generados por la aplicación de IFRS, han significado la determinación de nuevas diferencias temporarias que fueron registradas contra la cuenta Resultados Retenidos en el Patrimonio. La realización de este concepto se ha determinado en la misma proporción que lo han hecho las partidas que le dieron origen.

g. Gestión de capital

La Gestión de Capital se enmarca dentro de las Políticas de Inversiones y de Financiamiento que mantiene la Compañía, las cuales establecen entre otras cosas que las inversiones deberán contar con financiamiento apropiado de acuerdo al proyecto de que se trate, conforme a la Política de Financiamiento. El total de inversiones de cada ejercicio no superará el 100% del patrimonio de la Sociedad y deberá estar acorde con la capacidad financiera de la Compañía.

La Sociedad procurará mantener una liquidez suficiente que le permita contar con una holgura financiera adecuada para hacer frente a sus compromisos y a los riesgos asociados a sus negocios. Los excedentes de caja que mantenga la Sociedad se invertirán en títulos emitidos por instituciones financieras y valores negociables de acuerdo a los criterios de selección y diversificación de cartera que determine la Administración de la Sociedad.

El control de las inversiones será realizado por el Directorio, quien aprobará las inversiones específicas, tanto en su monto como en su financiamiento, teniendo como marco de referencia lo dispuesto en los Estatutos de la Sociedad y lo que aprobare la Junta de Accionistas, si fuere el caso.

El financiamiento debe procurar proveer los fondos necesarios para una adecuada operación de los activos existentes, así como para la realización de nuevas inversiones conforme a la Política de Inversiones expuesta. Para ello se utilizarán los recursos internos de que se dispongan y recursos externos hasta un límite que no comprometa la posición patrimonial de la Compañía o que limite su crecimiento.

Consistente con lo anterior, se propone limitar el endeudamiento consolidado de la Compañía a una razón de 1,2 veces el patrimonio de la Compañía. Para estos efectos se entenderá como parte del patrimonio de la Compañía el interés minoritario.

La Sociedad procurará mantener abiertas múltiples opciones de financiamiento, para lo cual se preferirán las siguientes fuentes de financiamiento: créditos bancarios, tanto internacional como nacional, mercado de bonos de largo plazo, tanto internacional como doméstico, crédito de proveedores, utilidades retenidas y aumentos de capital.

Los ratios de endeudamiento al 31 de diciembre de 2012 y 2011 son los siguientes:

	31.12.2012	31.12.2011
	MUS\$	MUS\$
Total pasivos	2.490.622	2.157.259
Total pasivos corrientes	550.790	338.948
Total pasivos no corrientes	1.939.832	1.818.311
Patrimonio total	3.512.782	3.462.288
Patrimonio atribuible a la controladora	3.512.782	3.462.242
Participaciones no controladoras	-	46
Razón de endeudamiento	0,71	0,62

La Compañía debe informar trimestralmente el cumplimiento de compromisos contraídos con entidades financieras. Al 31 de diciembre de 2012 la Compañía está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos (Ver nota 35).

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 y utilidad líquida distribuible

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 ejercicios informados.

	31.12.2012	31.12.2011
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora (MUS\$)	48.795	5.201
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico (MUS\$)	48.795	5.201
Promedio Ponderado de Número de Acciones, Básico (Nº de acciones)	17.536.167.720	17.536.167.720
(Pérdidas) Ganancias Básicas por Acción (dólares por acción)	0,00278	0,00030

La Compañía 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 ejercicio informado.

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 Compañía al cierre de cada ejercicio, netas del impuesto a la renta correspondiente.

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011 el cálculo de la utilidad líquida distribuible es el siguiente:

Cálculo utilidad líquida distribuible (Flujos de caja)	31.12.2012	31.12.2011
	MUS\$	MUS\$
Utilidad según Estados Financieros	48.795	5.201
Flujos de caja en el ejercicio con cargo a ejercicios anteriores	(4.277)	(8.964)
Efecto en resultado financiero no realizado que no genere flujo de caja	565	1.040
Flujo neto del ejercicio	(3.712)	(7.924)
Utilidad líquida distribuible	45.083	(2.723)
Dividendo mínimo provisorio	13.525	-

26. Ingresos de actividades ordinarias

Los ingresos ordinarios al 31 de diciembre de 2012 y 2011 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

	Enero -Diciembre	
	2012 MUS\$	2011 MUS\$
Venta clientes distribuidoras	742.023	675.924
Venta clientes industriales	261.043	454.325
Peaje	149.722	142.148
Venta a otras generadoras	134.653	41.708
Otros ingresos ⁽¹⁾	121.315	18.671
Total	1.408.756	1.332.776

⁽¹⁾ Incluye indemnización por MUS\$ 39.600 del seguro por pérdidas de beneficio dado el atraso en puesta en marcha de la Central Santa María I producto del terremoto de febrero de 2010 (ver nota 17 c).

27. Materias primas y consumibles utilizados

El consumo de materias primas y materiales secundarios al 31 de diciembre de 2012 y 2011 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

	Enero -Diciembre	
	2012 MUS\$	2011 MUS\$
Consumo petróleo (ver nota 12)	(420.079)	(357.262)
Consumo gas (ver nota 12)	(299.219)	(303.563)
Consumo carbon (ver nota 12)	(40.095)	-
Compra energía y potencia	(61.711)	(229.425)
Peajes	(144.262)	(110.169)
Trabajo y suministro de terceros	(82.025)	(60.962)
Total	(1.047.391)	(1.061.381)

28. Gasto por beneficios a los empleados

Los gastos por beneficios a los empleados al 31 de diciembre de 2012 y 2011 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle (ver nota 3.1.m. y 3.1.r.):

	Enero -Diciembre	
	2012 MUS\$	2011 MUS\$
Sueldos y salarios	(39.882)	(34.544)
Beneficios a corto plazo a los empleados	(4.426)	(4.061)
Indemnización por término de relación laboral	(3.236)	(2.881)
Otros gastos de personal	(8.321)	(4.246)
Total	(55.865)	(45.732)

29. Gastos por depreciación y amortización

La Depreciación y Amortización al 31 de diciembre de 2012 y 2011 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

	Enero -Diciembre	
	2012 MUS\$	2011 MUS\$
Depreciaciones (ver nota 17.b)	(135.233)	(123.082)
Amortizaciones de intangibles (ver nota 16.b)	(815)	(1.561)
Total	(136.048)	(124.643)

30. Resultado de ingresos y costos financieros

El Resultado financiero al 31 de diciembre de 2012 y 2011 respectivamente, se presenta en el siguiente detalle:

Ingreso (Pérdida) procedente de Inversiones	Enero -Diciembre	
	2012 MUS\$	2011 MUS\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	5.032	8.893
Total Ingresos Financieros	5.032	8.893
Costos Financieros	Enero -Diciembre	
	2012 MUS\$	2011 MUS\$
Gastos por bonos	(59.667)	(60.392)
Gasto por provisiones financieras	(15.234)	(14.291)
Gasto/ingresos por valoración derivados financieros netos	(7.623)	(9.683)
Gastos por préstamos bancarios	(11.020)	(7.425)
Gasto por otros (gastos bancarios)	(108)	(184)
Gastos financieros activados	61.111	64.257
Total Costo Financiero	(32.541)	(27.718)
Total resultado financiero	(27.509)	(18.825)

31. Diferencia de cambio neta y Resultado por unidades de reajuste

Las partidas que originan los efectos en resultados por los conceptos diferencia de cambio neta y resultado por unidades de reajuste se detallan a continuación:

Diferencia de cambio

Diferencia de cambio	Moneda	Enero -Diciembre	
		2012 MUS\$	2011 MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	Pesos	11.603	2.319
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Pesos	9.403	(20.776)
Activos por impuestos corrientes	Pesos	13.065	(12.766)
Otros activos no financieros no corrientes	Pesos	39	(1.515)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes	Pesos	445	(482)
Diferencia de cambio activo		34.555	(33.220)
Otros pasivos financieros corrientes	UF	(19.021)	17.454
Cuentas por pagar comerciales otras cuentas por pagar	Pesos	(2.190)	795
Otras pasivos no financieros	Pesos	(758)	(271)
Provisiones por beneficios a los empleados	Pesos	(3.417)	267
Otros pasivos financieros no corrientes	Pesos	1.263	747
Diferencia de cambio pasivo		(24.123)	18.992
Total Diferencia de Cambio		10.432	(14.228)

Resultados por unidad de reajuste

Resultados por unidades de reajuste	Moneda	Enero -Diciembre	
		2012 MUS\$	2011 MUS\$
Activos por impuestos corrientes	UTM	4.519	6.832
Total Resultados por unidades de reajustes		4.519	6.832

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

Los ingresos por inversiones contabilizadas por el método de participación al 31 de diciembre de 2012 y 2011 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

	Enero -Diciembre	
	2012 MUS\$	2011 MUS\$
Participación neta en ganancia de coligadas (ver nota 15)	8.340	4.272
Total	8.340	4.272

33. Otras ganancias (pérdidas)

Las otras ganancias (pérdidas) al 31 de diciembre de 2012 y 2011 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

Otros Ingresos distintos de los de operación	Enero -Diciembre	
	2012 MUS\$	2011 MUS\$
Indemnizaciones percibidas	-	2.030
Bonos de Carbono Centrales Hornitos y Quilleco	741	-
Otros ingresos	1.351	1.886
Total otros ingresos	2.092	3.916
Otros Gastos distintos de los de operación	Enero -Diciembre	
	2012 MUS\$	2011 MUS\$
Opción costo salida contrato transporte gas	(10.738)	(21.301)
Acuerdo contrato transaccional	(5.300)	-
Deterioro derechos de agua no utilizados	(5.385)	-
Resultados contratos derivados	(565)	(1.040)
Honorarios atención de juicios	(2.281)	(939)
Bajas bienes propiedades, planta y equipo	(400)	(915)
Castigos y multas	(1.333)	(1.655)
Otros	(6.714)	(6.981)
Total otros gastos	(32.716)	(32.831)
Total otras ganancias(pérdidas)	(30.624)	(28.915)

34. Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes

a. Garantías comprometidas con terceros

a.1 Garantías directas

Acreedor de la garantía	Deudor		Activos comprometidos			Saldos pendientes 31.12.2012 MUS\$	Liberación de garantías			
	Nombre	Relación	Tipo de garantía	Tipo moneda	Valor Contable		2013	2014	2015	2099
Coca Cola Embonor S.A.	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	CLP	2.000.000	4	4	-	-	-
Ministerio Obras Públicas	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	324.134	15.425	-	15.425	-	-
Cementos Biobío del Sur S.A.	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	15.525	739	-	-	739	-
Transec S.A. ⁽¹⁾	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	200	10	-	-	-	10
Transec S.A.	Colbún Transmisión S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	250	12	12	-	-	-
Chilectra S.A. ⁽¹⁾	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	200	10	-	-	-	10
Director Regional de Vialidad Metropolitana	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	110	5	5	-	-	-
Endesa ⁽¹⁾	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	100	5	-	-	-	5

⁽¹⁾ Garantías con fecha de liberación indefinida.

b. Cauciones obtenidas de terceros

Garantías vigentes en Dólares al 31 de diciembre de 2012

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Posco Engineering And Construction Co.	Proveedores	10.000
Alstom Hydro France S.A.	Proveedores	3.085
Andritz Hydro Gmbh-Andritz Chile Ltda.	Proveedores	2.727
Alstom Hydro España S.L.	Proveedores	1.816
Cobra Chile Servicios S.A.	Proveedores	458
Ingetec S.A.	Proveedores	275
Carpi Tech S.A.	Proveedores	275
Bicentenario S.A.	Proveedores	224
Inerco Ingeniería, Tecnología y Consultoría S.A.	Proveedores	119
Invensys Systems Chile Ltda.	Proveedores	81
Hyosung Corporation	Proveedores	75
Alstom Grid Chile S.A.	Proveedores	65
Power Machines Agencia en Chile	Proveedores	39
Electrónica e Industrial Schadler y Cia. Ltda.	Proveedores	38
Distribuidora Perkins Chilena S.A.C.	Proveedores	26
Ambiente y Tecnología Ltda.	Proveedores	21
ABB S.A.	Proveedores	5
BVQI Chile S.A.	Proveedores	3
Total		19.332

Garantías vigentes en Euros al 31 de diciembre de 2012.

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Alstom Hydro France S.A.	Proveedores	16.504
Andritz Hydro Gmbh-Andritz Chile Ltda.	Proveedores	4.207
Evonik Energy Services Gmbh, Ruettenscheider Strasse	Proveedores	198
Power Machines Agencia en Chile	Proveedores	40
ABB S.A.	Proveedores	2
Total		20.951

Garantías vigentes en Pesos al 31 de diciembre de 2012.

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Ingeniería Mantenición y Servicios Imasel Ltda.	Proveedores	114
Universidad de Concepción	Proveedores	108
Juan Salgado e Hijos Ltda.	Proveedores	92
Constructora Santa María Ltda.	Proveedores	85
Asesorías Informáticas y Automatización Oyaneder S.A.	Proveedores	85
Glg Construcciones Ltda.	Proveedores	70
Centro de Ecología Aplicada Ltda.	Proveedores	66
Constructora Valdés Tala y Compañía Limitada	Proveedores	55
G4S Security Services Regiones S.A.	Proveedores	54
Soc. Inmobiliaria e Inversiones Los Avellanos Ltda.	Proveedores	54
Max Control Spa	Proveedores	51
Akroscan en Chile S.A.	Proveedores	47
Eulen Seguridad S.A.	Proveedores	43
Constructora del Valle Ltda.	Proveedores	40
Daniel Mauricio Ponce Pinto	Proveedores	39
Nicolaidés S.A.	Proveedores	37
Servicios y Proyectos Ambientales S.A.	Proveedores	35
Fernando Enrique Berrios Martínez	Proveedores	22
Asinpro S.A.	Proveedores	21
Quezada Vasquez Ranulfo Antonio	Proveedores	19
Exar Construcciones Ltda.	Proveedores	17
Poch Ambiental S.A.	Proveedores	16
Arcadis Chile S.A.	Proveedores	11
Golder Associates S.A.	Proveedores	10
Iss Servicios Generales Limitada	Proveedores	8
Conelse Ingeniería y Equipos Ltda.	Proveedores	7
Soc. Comercial Conyser Ltda.	Proveedores	7
Leal Fernández Luis	Proveedores	6
Mantenición de Jardines Arcoiris Ltda.	Proveedores	6
Soc. Comercial Camin Ltda.	Proveedores	5
Wfs Food Services S.A.	Proveedores	5
Ortiz Soto Juan Angel	Proveedores	5
Construcciones Eléctricas S.A.	Proveedores	5
Soc. de SS Forestales, Ingeniería, Consultoría	Proveedores	5
Sociedad Constructora A2S Limitada	Proveedores	4
G A Colaciones Limitada	Proveedores	4
Ingeniería y Servicios Industriales Ltda.	Proveedores	2
Total		1.260

Garantías vigentes en Unidades de Fomento al 31 de diciembre de 2012

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Impregilo Spa	Proveedores	21.347
Empresa Constructora Angostura Ltda.	Proveedores	20.206
Empresa Constructora Fe Grande S.A.	Proveedores	11.495
Alstom Hydro France S.A.	Proveedores	6.031
Ingeniería y Construcción Sigdo Koppers S.A.	Proveedores	6.022
Besalco Construcciones S.A., para Besalco Dragados S.A.	Proveedores	3.954
Dragados S.A. Agencia en Chile, para Besalco Dragados S.A.	Proveedores	3.954
Andritz Hydro GmbH-Andritz Chile Ltda.	Proveedores	3.476
Alstom Chile S.A.	Proveedores	3.448
Cementos Biobío del Sur S.A.	Proveedores	2.216
Empresa de Montajes Industriales Salfa S.A.	Proveedores	2.208
Constructora CVV Conpax Ltda.	Proveedores	2.042
Eléctrica Nueva Energía S.A.	Proveedores	646
Constructora del Valle Ltda.	Proveedores	558
R & Q Ingeniería S.A.	Proveedores	286
KDM Industrial S.A.	Proveedores	237
Proterm S.A.	Proveedores	187
Edic Ingenieros S.A.	Proveedores	139
Endesa	Proveedores	137
Núñez Torres Luis Juan	Proveedores	111
Servicios Marítimos y Transportes Ltda.	Proveedores	100
Transportes Brettli Ltda.	Proveedores	90
Serv. de Asesoría y Lab. Control Calidad Alscm Ltda.	Proveedores	89
Demotron S.A.	Proveedores	88
Ingetal Ingeniería y Construcción S.A.	Proveedores	71
C de A Ingeniería Ltda.	Proveedores	67
Técnica Nacional de Servicio de Ingeniería	Proveedores	49
Oma Topografía y Construcciones Ltda.	Proveedores	49
Fernando Enrique Berríos Martínez	Proveedores	42
Ríos San Martín Ltda.	Proveedores	40
Soc. Comercial e Ingeniería y Gestión Ind. Ingher Ltda.	Proveedores	40
Alscm Limitada	Proveedores	34
Eulen Seguridad S.A.	Proveedores	27
Pares y Alvarez Ingenieros Asociados Ltda.	Proveedores	27
Dessau Chile Ingeniería S.A.	Proveedores	25
Transportes Castro Ltda.	Proveedores	25
Knight Piesold S.A.	Proveedores	25

Garantías vigentes en Unidades de Fomento al 31 de diciembre de 2012 (continuación)

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Muñoz y Henríquez Ltda.	Proveedores	22
Soc. Trans-Redes Serv. Eléctricos Integrales Ltda.	Proveedores	17
Ghisolfo Ingeniería de Consulta S.A.	Proveedores	16
Termika Servicio de Mantenición S.A.	Proveedores	16
Aseos Industriales de Talca Ltda.	Proveedores	14
Ghd S.A.	Proveedores	12
Universidad de Concepción	Proveedores	12
Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.	Proveedores	11
Dupla Diseño Urbano y Planificación Ltda.	Proveedores	10
Mwh America Inc Chile Ltda.	Proveedores	8
ABB S.A.	Proveedores	7
Normando Arturo Villa Cerda	Proveedores	7
Jose Castro Rodríguez	Proveedores	6
Cia. Chilena de Perforaciones Ltda.	Proveedores	4
Electricidad Asin Ltda.	Proveedores	3
Cristian Agustín Muñoz Valero	Proveedores	1
Total		89.754

c. Detalle de litigios y otros

La Administración de Colbún considera, con la información que posee en este momento, que las provisiones registradas en el Estado de Situación Consolidado 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.

Dada las características de los riesgos que cubren estas provisiones, no es posible determinar un calendario razonable de fechas de pago si, en su caso, las hubiere.

A continuación, de acuerdo a NIC 37, se presenta un detalle de los litigios al 31 de diciembre de 2012:

a.- Litigios relacionados al Proyecto Central Hidroeléctrica Angostura, entre los cuales se destacan el siguiente:

Recurso de Reclamación del artículo 137 del Código de Aguas interpuesto por la Sra. Mirta Astudillo en contra de la Dirección General de Aguas (DGA) y de Colbún S.A. Con fecha 13 de abril de 2010 la DGA dictó la Resolución Exenta N° 1054, en virtud de la cual aprobó el proyecto de las obras hidráulicas de la Central Hidroeléctrica Angostura y autorizó su construcción; asimismo, rechazó la oposición presentada por la Sra. Mirta Astudillo en contra de este proyecto. En el mes de mayo de 2010 se interpuso Recurso de Reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago en contra de la mencionada Resolución. En noviembre de 2011 se alegó este Recurso ante la Corte de Apelaciones de Santiago y con fecha 31 de enero de 2012 la Corte de Apelaciones rechazó el recurso ratificando la validez de la aprobación de obras hidráulicas. Posteriormente la Sra. Mirta Astudillo presentó un recurso de casación en contra de la sentencia de la Corte de Apelaciones ante la Corte Suprema, la que debiera tomar entre 12 y 18 meses en resolver.

b.- Multas aplicadas por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles:

1) Resolución Exenta N°1111-2005: Multa de 1.120 U.T.A. (MUS\$1.126)

Con fecha 04 de julio de 2005 la SEC aplicó a Colbún S.A. una multa de 1.120 U.T.A. (MUS\$1.126) 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.

Con fecha 09 de julio de 2012 la Corte de Apelaciones de Santiago acogió el recurso de reclamación y dejó sin efecto la multa; no obstante la SEC apeló ante la Corte Suprema. Se realizaron los alegatos. Se está a la espera del fallo de la Corte Suprema.

2) Resolución Exenta N° 2598-2011: Multa de 1.214 U.T.A. (MUS\$1.220)

Con fecha 29 de septiembre de 2011 la SEC aplicó a Colbún S.A. una multa de 1.214 U.T.A. (MUS\$1.220), en el marco de la formulación de cargos por la pérdida de suministro eléctrico en el Sistema Interconectado Central el día 14 de marzo de 2010, afectando los consumos en la zona comprendida entre Taltal y la Isla de Chiloé.

Con fecha 14 de octubre de 2011 se presentó ante el Superintendente de Electricidad y Combustibles un recurso de reposición, el cual aún no se resuelve y se espera su resolución durante el año 2012.

El día 02 de mayo de 2012 se rechazó la reposición, por lo cual con fecha 14 de mayo se presentó un recurso de reclamación ante la Corte de Apelaciones. Se realizaron los alegatos y se está a la espera del fallo de la Corte de Apelaciones.

3) Resolución Exenta 2003-2012: Multa de 1.100 UTA (MUS\$ 1.105)

Con fecha 10 de octubre de 2012 la SEC aplicó a Colbún S.A. una multa de 1.100 U.T.A. (MUS\$1.105), en el marco de la formulación de cargos por la pérdida de suministro eléctrico en el Sistema Interconectado Central el día 24 de septiembre de 2011, afectando los consumos en la zona comprendida entre la III y la X Región del país.

Con fecha 22 de octubre se interpuso ante la SEC un recurso de reposición, el cual aún no se resuelve. Se espera que sea resuelto durante el año 2013.

c.- 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. recibió 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 implementaron el mecanismo de arbitraje conforme lo contempla la póliza, y Colbún S.A. presentó 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 S.A. ha evacuado la Réplica y los aseguradores han presentado su duplica.

Con fecha 25 de septiembre de 2012 el Árbitro dictó sentencia de primera instancia acogiendo parcialmente la demanda de Colbún y ordenando pagar a las compañías de seguros la suma aproximada de US\$61 millones, incluidos intereses devengados a esa fecha. La sentencia ha sido objeto de recursos de apelación por ambas partes ante el Tribunal Arbitral, que tiene plazo de seis meses para pronunciarse.

De confirmarse esta sentencia arbitral, el monto indicado deberá ser reconocido como resultado en el ejercicio correspondiente.

d.- Recurso de Protección de distintas asociaciones de pescadores en contra de la Central Térmica Santa María.

En septiembre del 2011 fueron presentados 3 recursos de protección en contra de Colbún por parte de distintas asociaciones de pescadores y recolectores de la bahía de Coronel. Estos recursos indican básicamente que la puesta en servicio de la Central produce contaminación en la bahía y disminución de los recursos marinos respecto de los cuales subsisten económicamente los pescadores.

La Corte de Apelaciones de Concepción rechazó los recursos en dos oportunidades. La primera vez, en enero de 2012, por un tema formal. La segunda vez, en abril de 2012, por temas de fondo. Ambas sentencias fueron apeladas ante la Corte Suprema.

La Corte Suprema declaró desistido el recurso de apelación y terminó el proceso, no obstante los recurrentes presentaron un recurso de rectificación o enmienda tendiente a revertir la resolución, recurso que está aún pendiente de resolución por la Corte Suprema.

La Administración de Colbún considera, con la información que posee en este momento, que las provisiones registradas en el Estado de Situación Consolidado 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.

35. 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 31 de diciembre de 2012 la Compañía está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos, el detalle de estas obligaciones se presenta a continuación:

Covenants	Condición	31.12.2012	Vigencia
Créditos Bancarios			
Total Pasivos/Patrimonio Neto Tangible	< 1,2	0,78	jun-2015
Patrimonio Mínimo	> MUS\$ 2.022.000	MUS\$ 3.512.782	jun-2015
Bonos Mercado Local			
Ebitda/Gastos Financieros Netos	>3,0	10,32	jun-2029
Razón de Endeudamiento	<1,2	0,71	jun-2029
Patrimonio Mínimo	> MUS\$ 1.348.000	MUS\$ 3.512.782	jun-2029
Líneas de respaldo comprometidas			
Total Pasivos/Patrimonio Neto Controladora	< 1,2	0,71	jun-2013
Patrimonio Mínimo	> MUS\$ 1.995.000	MUS\$ 3.512.782	jun-2013

Metodologías de cálculo

Concepto	Cuentas	Valores al 31.12.2012
Patrimonio Neto Controladora	Patrimonio Total - Participaciones Minoritarias.	MUS\$ 3.512.782
Patrimonio Neto Tangible	Patrimonio - Inversiones contabilizados utilizando el método de la participación - Activos Intangibles distintos de la plusvalía.	MUS\$ 3.200.997
Patrimonio Mínimo	Patrimonio Total - Participaciones Minoritarias	MUS\$ 3.512.782
Total pasivos	Total pasivos corrientes + Total pasivos no corrientes	MUS\$ 2.490.622
Razón de Endeudamiento	Total pasivos / Patrimonio	0,71
Ebitda (*)	Ingresos de actividades ordinarias - Materias primas y consumibles utilizados - Gastos por beneficio a los empleados - otros gastos por naturaleza	MUS\$ 283.851
Gastos Financieros Netos (*)	Costos financieros - Ingresos Financieros	MUS\$ 27.509

(*) 12 meses móviles.

36. Medio ambiente

Las Sociedades del grupo en las cuales se han efectuado desembolsos asociados con Medio Ambiente son las siguientes: Colbún S.A., Río Tranquilo S.A. y Termoeléctrica Antilhue S.A., respectivamente.

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

Concepto	31.12.2012 MUS\$	31.12.2011 MUS\$
Monitoreo calidad del aire y meteorología	1.592	908
Seguimiento ambiental	1.457	831
Estudios de impacto ambiental y otros	1.005	573
Sistema de gestión ambiental	186	106
Total	4.240	2.418

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:

Central 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 Biobío y Huequecura en la Región del Biobío.

Subestación Mulchén: Subestación eléctrica, ubicada en la Región del Biobío, que seccionará la línea de doble circuito Charrúa-Cautín y permitirá la conexión al Sistema Interconectado Central (SIC) de la Central Hidroeléctrica Angostura, mediante la línea Angostura-Mulchén.

Línea de Transmisión Eléctrica Angostura-Mulchén: Línea de transmisión eléctrica, de aproximadamente 40 km de longitud, la cual permitirá la interconexión entre la Central Angostura, actualmente en ejecución, y la subestación Mulchén.

Todos estos proyectos en construcción o ejecución poseen sus respectivas Resoluciones de Calificación Ambiental y Permisos Ambientales Sectoriales otorgados por las autoridades ambientales correspondientes.

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

En sesión celebrada con fecha 29 de enero de 2013 el Directorio de la Compañía aprobó los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2012, preparados de acuerdo a IFRS.

No se han producido otros hechos posteriores entre el 31 de diciembre de 2012 y la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados.

38. Moneda extranjera

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

Activos	Moneda	Moneda	31.12.2012	31.12.2011
	Extranjera	funcional	MUS\$	MUS\$
Activos corrientes totales				
Efectivo y equivalentes al efectivo	Pesos	Dólar	136.920	81.061
Efectivo y equivalentes al efectivo	Euro	Dólar	14.819	52.874
Otros activos no financieros, corriente	Pesos	Dólar	82	62
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	Pesos	Dólar	145.993	192.568
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	Pesos	Dólar	5.193	4.944
Inventarios	Pesos	Dólar	33.682	14.109
Activos por impuestos corrientes	Pesos	Dólar	258.403	182.672
Total activos corrientes			595.092	528.290
Activos no corrientes				
Otros activos financieros no corrientes	Pesos	Dólar	313	290
Otros activos no financieros no corrientes	Pesos	Dólar	15.674	9.893
Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación	Pesos	Dólar	145.785	121.097
Total de activos no corrientes			161.772	131.280
Total de activos			756.864	659.570
Pasivos	Moneda	Moneda	31.12.2012	31.12.2011
	Extranjera	funcional	MUS\$	MUS\$
Pasivos corrientes totales				
Otros pasivos financieros corrientes	UF	Dólar	14.395	8.042
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Pesos	Dólar	89.432	111.585
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	Pesos	Dólar	20.475	32.121
Otras provisiones corrientes	Pesos	Dólar	18.860	2.838
Pasivos por impuestos corrientes	Pesos	Dólar	18.194	10.350
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Pesos	Dólar	14.103	9.938
Otros pasivos no financieros corrientes	Pesos	Dólar	2.552	4.083
Total pasivos corrientes totales			178.011	178.957
Pasivos no corrientes				
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	Dólar	362.921	336.183
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Pesos	Dólar	19.785	14.815
Otros pasivos no financieros no corrientes	Pesos	Dólar	8.982	8.429
Total de pasivos no corrientes			391.688	359.427
Total pasivos			569.699	538.384

Perfil de vencimiento de Otros pasivos financieros en moneda extranjera

Al 31.12.2012	Moneda Extranjera	Moneda funcional	Hasta 91 días	Desde 91 días hasta 1 año	Desde 1 año hasta 3 años	Más 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total
			MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	-	14.395	35.942	37.425	289.555	377.317
		Totales	-	14.395	35.942	37.425	289.555	377.317

Al 31.12.2011	Moneda Extranjera	Moneda funcional	Hasta 91 días	Desde 91 días hasta 1 año	Desde 1 año hasta 3 años	Más 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total
			MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	-	8.041	26.753	36.449	272.981	344.224
		Totales	-	8.041	26.753	36.449	272.981	344.224

39. Dotación del personal

La dotación del personal de la Compañía al 31 de diciembre de 2012 y 2011, era la siguiente:

	N° de Trabajadores	
	31.12.2012	31.12.2011
Gerentes y Ejecutivos principales	65	57
Profesionales y Técnicos	596	571
Trabajadores y otros	301	294
Total	962	922
Promedio del año	955	915