



**Estados Financieros
Consolidados Intermedios**
Correspondientes al período terminado al 30 de junio de 2014

COLBÚN S.A. Y FILIALES
Miles de Dólares

El presente documento consta de:

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

Colbún S.A. y Filiales

Estados de Situación Financiera Clasificado Consolidados Intermedios
al 30 de junio de 2014 (no auditado) y 31 de diciembre de 2013
(En miles de dólares)

ACTIVOS	Nota Nº	Junio 30, 2014 MUS\$	Diciembre 31, 2013 MUS\$
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	7	337.410	260.453
Otros activos financieros, corrientes	8	560	2.670
Otros activos no financieros, corrientes	19	17.786	33.656
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	9	327.695	328.625
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	11	2.988	4.451
Inventarios	12	75.422	70.228
Activos por impuestos	18	41.761	44.046
Activos corrientes totales		803.622	744.129
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	8	2.029	3.496
Otros activos no financieros, no corrientes	19	31.262	27.178
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	11	376	384
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	15	152.218	157.447
Activos intangibles distintos de la plusvalía	16	84.708	87.258
Propiedades, planta y equipos	17	4.992.959	5.032.954
Activos por impuestos diferidos	20.b	4.797	5.220
Total activos no corrientes		5.268.349	5.313.937
ACTIVOS		6.071.971	6.058.066

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

Colbún S.A. y Filiales

Estados de Situación Financiera Clasificado Consolidados Intermedios
al 30 de junio de 2014 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2013
(En miles de dólares)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	Junio 30, 2014	Diciembre 31, 2013
	Nº	MUS\$	MUS\$
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros, corrientes	21	83.912	149.471
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	22	105.587	150.120
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	11	27.357	10.146
Otras provisiones	23	1.310	1.010
Pasivos por impuestos	20	2.003	4.691
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	23	7.981	13.093
Otros pasivos no financieros, corrientes	24	4.178	13.377
Pasivos corrientes totales		232.328	341.908
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros, no corrientes	21	1.534.332	1.550.640
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, no corrientes	22	3.217	3.217
Pasivos por impuestos diferidos	20.b	600.619	575.322
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	23	25.002	22.581
Otros pasivos no financieros, no corrientes	24	6.925	8.092
Total pasivos no corrientes		2.170.095	2.159.852
Total pasivos		2.402.423	2.501.760
Patrimonio			
Capital emitido	25.a	1.282.793	1.282.793
Ganancias (pérdidas) acumuladas	25.f	1.602.238	1.481.152
Primas de emisión	25.c	52.595	52.595
Otras reservas	25.e	731.922	739.766
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		3.669.548	3.556.306
Patrimonio Total		3.669.548	3.556.306
PATRIMONIO Y PASIVOS		6.071.971	6.058.066

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

Colbún S.A. y Filiales

Estados de Resultados Integrales por Naturaleza Consolidados Intermedios
por los períodos terminados al 30 de junio de 2014 y 2013 (no auditados)
(En miles de dólares)

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR NATURALEZA	Nota N°	Enero - Junio		Abril - Junio	
		2014 MUS\$	2013 MUS\$	2014 MUS\$	2013 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	26	821.267	885.329	408.022	518.367
Materias primas y consumibles utilizados	27	(520.928)	(623.814)	(245.577)	(367.243)
Gastos por beneficio a los empleados	28	(29.242)	(30.353)	(15.731)	(15.371)
Gastos por depreciación y amortización	29	(88.137)	(79.802)	(46.185)	(39.395)
Otros gastos, por naturaleza	-	(10.514)	(11.512)	(5.884)	(5.309)
Otras ganancias (pérdidas)	33	7.043	(24.549)	(636)	(8.675)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales		179.489	115.299	94.009	82.374
Ingresos financieros	30	2.642	3.053	1.176	1.357
Costos financieros	30	(29.533)	(27.313)	(18.906)	(12.096)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de participación	32	2.914	3.058	1.585	866
Diferencias de cambio	31	(13.199)	4.230	(4.334)	7.064
Resultados por unidades de reajuste	31	5.667	752	3.280	225
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		147.980	99.079	76.810	79.790
Gasto por impuesto a las ganancias	20.a	(24.868)	(32.936)	(5.234)	(38.061)
Ganancia (pérdida) de actividades continuadas		123.112	66.143	71.576	41.729
GANANCIA (PÉRDIDA)		123.112	66.143	71.576	41.729
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora	25.i	123.112	66.143	71.576	41.729
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras		-	-	-	-
GANANCIA (PÉRDIDA)		123.112	66.143	71.576	41.729
Ganancias por acción					
Ganancias (pérdidas) por acción básica en operaciones continuas	25.i	0,00702	0,00377	0,00408	0,00238
Ganancias (pérdidas) por acción básica		0,00702	0,00377	0,00408	0,00238
Ganancias (pérdidas) por acción diluida en operaciones continuas	25.i	0,00702	0,00377	0,00408	0,00238
Ganancias (pérdidas) por acción diluida		0,00702	0,00377	0,00408	0,00238

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

Colbún S.A. y Filiales

Estados de Otros Resultados Integrales Consolidados Intermedios
por los períodos terminados al 30 de junio de 2014 y 2013 (no auditados)
(En miles de dólares)

ESTADOS DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES	Nota Nº	Enero - Junio		Abril - Junio	
		2014 MUS\$	2013 MUS\$	2014 MUS\$	2013 MUS\$
Ganancia (pérdida)	25.i	123.112	66.143	71.576	41.729

Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos

Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos	23.i	(3.141)	(1.836)	(2.399)	(1.622)
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos		(3.141)	(1.836)	(2.399)	(1.622)

Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos

Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión	15	(6.757)	(8.098)	(383)	(10.487)
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo		(750)	13.640	(3.473)	11.520
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos		(7.507)	5.542	(3.856)	1.033
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		(10.648)	3.706	(6.255)	(589)

Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo

Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos	20.c	628	367	480	324
---	------	-----	-----	-----	-----

Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo

Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de efectivo	20.c	150	(2.728)	695	(2.304)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otro resultado integral		778	(2.361)	1.175	(1.980)
Otro resultado integral total		(9.870)	1.345	(5.080)	(2.569)
Resultado integral total		113.242	67.488	66.496	39.160

Resultado integral atribuible a

Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		113.242	67.488	66.496	39.160
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		-	-	-	-

RESULTADO INTEGRAL TOTAL

		113.242	67.488	66.496	39.160
--	--	----------------	---------------	---------------	---------------

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

Colbún S.A. y Filiales

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados Intermedios

por los períodos terminados al 30 de junio de 2014 y 2013 (no auditados)

(En miles de dólares)

ESTADOS DE FLUJOS DIRECTO	Nota N°	Junio 30, 2014 MUS\$	Junio 30, 2013 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		869.797	909.861
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		49.852	121.003
Otros cobros por actividades de la operación		9.017	26.466
Clases de pago			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(578.759)	(674.602)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(34.143)	(36.107)
Pagos procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		(25.732)	(18.707)
Otros pagos por actividades de operación		(11.479)	(11.752)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) la operación		278.553	316.162
Dividendos recibidos		5.950	5.100
Intereses recibidos		3.105	3.103
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(1.841)	(9.047)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(5.827)	(7.560)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		279.940	307.758
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos	15	(4.731)	(2.767)
Préstamos a entidades relacionadas		-	(4.873)
Compras de propiedades, plantas y equipos		(62.056)	(185.140)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(66.787)	(192.780)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos		160.000	83.647
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		160.000	-
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		-	83.647
Pagos de préstamos		(235.733)	(141.880)
Dividendos pagados		(18.058)	(13.372)
Intereses pagados		(35.205)	(37.513)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(1.199)	-
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(130.195)	(109.118)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		82.958	5.860
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		(6.001)	(556)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		76.957	5.304
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del ejercicio		260.453	217.740
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	7	337.410	223.044

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

Colbún S.A. y Filiales
Estados de Cambios en el Patrimonio Neto
por los períodos terminados al 30 de junio de 2014 y 2013 (no auditados)
(En miles de dólares)

Estados de Cambios en el Patrimonio Neto	Nota	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora									
		Capital emitido MUS\$	Primas de emisión MUS\$	Cambios en otras reservas					Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Patrimonio total MUS\$
				Reserva por diferencias de cambio por conversión MUS\$	Reserva de coberturas de flujo de efectivo MUS\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales MUS\$	Otras reservas varias MUS\$	Total Otras reservas MUS\$			
Saldo inicial al 01/01/2014		1.282.793	52.595	(243.485)	(6.572)	-	989.823	739.766	1.481.152	3.556.306	3.556.306
Cambios en Patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia (pérdida)									123.112	123.112	123.112
Otro resultado integral				(6.757)	(600)	(2.513)	-	(9.870)		(9.870)	(9.870)
Dividendos										-	-
Incremento (disminución) por otros cambios		-	-	-	-	2.513	(487)	2.026	(2.026)	-	-
Total de cambios en patrimonio		-	-	(6.757)	(600)	-	(487)	(7.844)	121.086	113.242	113.242
Saldo final al 30/06/2014	25	1.282.793	52.595	(250.242)	(7.172)	-	989.336	731.922	1.602.238	3.669.548	3.669.548

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Nota	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora									
		Capital emitido MUS\$	Primas de emisión MUS\$	Cambios en otras reservas					Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Patrimonio total MUS\$
				Reserva por diferencias de cambio por conversión MUS\$	Reserva de coberturas de flujo de efectivo MUS\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales MUS\$	Otras reservas varias MUS\$	Total Otras reservas MUS\$			
Saldo inicial al 01/01/2013		1.282.793	52.595	(230.494)	(21.797)	-	990.233	737.942	1.439.452	3.512.782	3.512.782
Cambios en Patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia (pérdida)									66.143	66.143	66.143
Otro resultado integral				(8.098)	10.912	(1.469)	-	1.345		1.345	1.345
Dividendos										-	-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios		-	-	-	-	1.469	-	1.469	(1.469)	-	-
Total de cambios en patrimonio		-	-	(8.098)	10.912	-	-	2.814	64.674	67.488	67.488
Saldo final al 30/06/2013	25	1.282.793	52.595	(238.592)	(10.885)	-	990.233	740.756	1.504.126	3.580.270	3.580.270

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

COLBÚN S.A. Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Índice	página
1. Información general	12
2. Descripción del negocio	12
3. Resumen principales políticas contables	14
3.1 Principios contables	14
3.2 Nuevos pronunciamientos contables	24
3.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	26
4. Gestión de Riesgo	27
4.1 Política de gestión de riesgos	27
4.2 Factores de riesgo	27
4.3 Medición del riesgo	31
5. Criterios contables críticos	32
a. Cálculo de depreciación y amortización, y estimación de vidas útiles asociadas	32
b. Deterioro de activos no financieros (tangibles e intangibles distintos de la plusvalía, excluyendo el menor valor)	33
c. Valor justo de los derivados y otros instrumentos financieros	34
6. Operaciones por segmentos	34
7. Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	35
a. Composición del rubro	35
b. Detalle por tipo de moneda	35
8. Otros activos financieros	36
9. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	36
10. Instrumentos financieros	38
a. Instrumentos financieros por categoría	38
b. Calidad crediticia de Activos Financieros	39
11. Información sobre partes relacionadas	40
a. Accionistas mayoritarios	40
b. Saldo y transacciones con entidades relacionadas	40
c. Administración y Alta Dirección	42
d. Comité de Directores	42
e. Remuneración y otras prestaciones	42
12. Inventarios	44
13. Instrumentos derivados	44
13.1 Instrumentos de Cobertura	45
13.2 Jerarquía de valor razonable	45
14. Inversiones en subsidiarias	46
15. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	47
a. Método de participación	47
b. Información financiera de las inversiones asociadas y negocios conjuntos	48
16. Activos intangibles distintos de la plusvalía	50
a. Detalle por clases de intangibles	50
b. Movimiento de intangibles	51

17.	Clases de propiedades, planta y equipos	52
	a. Detalle por clases de propiedades, planta y equipo	52
	b. Movimiento de propiedades, plantas y equipos	53
	c. Otras revelaciones	54
18.	Activos por impuestos corrientes	56
19.	Otros activos no financieros	56
20.	Impuestos a las ganancias	57
	a. Resultado por impuesto a las ganancias	57
	b. Impuestos diferidos	58
	c. Impuesto a las ganancias en Otro Resultado Integral	59
21.	Otros pasivos financieros	59
	a. Obligaciones con entidades financieras	59
	b. Deuda financiera por tipo de moneda	59
	c. Vencimiento y moneda de las obligaciones con entidades financieras	60
	d. Líneas de crédito comprometidas y no comprometidas	65
22.	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	65
23.	Provisiones	66
	a. Clases de provisiones	66
	b. Movimiento de las provisiones durante el período	67
	c. Restauración medioambiental	67
	d. Reestructuración	67
	e. Litigios	67
	f. Detalle de las principales clases de provisiones	67
	g. Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	68
24.	Otros pasivos no financieros	70
25.	Información a revelar sobre el patrimonio neto	70
	a. Capital suscrito y pagado y número de acciones	70
	b. Capital social	71
	c. Primas de emisión	71
	d. Dividendos	71
	e. Composición de Otras reservas	71
	f. Ganancias (pérdidas) acumuladas	72
	g. Gestión de capital	73
	h. Restricciones a la disposición de fondos de las filiales	73
	i. Ganancias por acción y utilidad líquida distribuable	74
26.	Ingresos de actividades ordinarias	75
27.	Materias primas y consumibles utilizados	75
28.	Gasto por beneficios a los empleados	75
29.	Gastos por depreciación y amortización	76
30.	Resultado de ingresos y costos financieros	76
31.	Diferencia de cambio neta y Resultado por unidades de reajuste	77
32.	Ingresos (pérdidas) por inversiones contabilizadas por el método de participación	77
33.	Otras ganancias (pérdidas)	78

34.	Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes	78
	a. Garantías comprometidas con terceros	78
	b. Cauciones obtenidas de terceros	79
	c. Detalle de litigios y otros	82
35.	Compromisos	83
36.	Medio ambiente	84
37.	Hechos ocurridos después de la fecha del Estado de Situación	88
38.	Moneda extranjera	89
39.	Dotación del personal	90
	Anexo N° 1 Información adicional requerida por taxonomía XBRL	91

COLBÚN S.A. Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
(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 30 de junio de 2014 es matriz del grupo (en adelante, la Compañía o Colbún), formado por ocho sociedades: Colbún S.A. y siete Subsidiarias.

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

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 subsidiarias Forestal Cominco S.A. e Inversiones Coillanca Ltda., en forma indirecta. El control se ejerce producto de poseer la calidad de accionista mayoritario y de un acuerdo que asegura una mayoría en el Directorio de Colbún S.A.

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 a carbón, diésel y gas (ciclos combinados y convencionales), que en suma aportan una potencia máxima de 3.278 MW al Sistema Interconectado Central (SIC).

Las centrales hidroeléctricas suman una capacidad de 1.589 MW y se distribuyen en 16 plantas: Colbún, Machicura, San Ignacio, Chiburgo y San Clemente, ubicadas en la Región del Maule; Rucúe, Quilleco y Angostura, 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, Canutillar y Angostura 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; y las centrales Los Pinos y Complejo Santa María Unidad I, ubicadas en la Región del Biobío.

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 Anglo American Sur S.A. (ex compañía Minera Disputada de Las Condes Ltda.) para sus faenas de Los Bronces/Las Tórtolas; los clientes libres Chilectra S.A., y Planta La Farfana de Aguas Andinas S.A., ubicados en la Región Metropolitana y Codelco (*) para sus divisiones Salvador, Andina, Ventanas y El Teniente.

(*) Los suministros de Codelco comenzaron el 1 de marzo de 2013.

(**) Los suministros de Metro S.A. finalizaron el 31 de marzo de 2014.

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 20%.

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 (mayo-septiembre), con un alto nivel de seguridad. 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 consolidados intermedios de la Compañía al 30 de junio de 2014 han sido preparados de acuerdo a "NIC 34 Información Financiera Intermedia", incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standard Board (en adelante IASB).

Los presentes estados financieros consolidados intermedios han sido preparados siguiendo el principio de empresa en marcha y han sido aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 29 de julio de 2014.

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros consolidados intermedios. Tal como lo requiere NIC 1, estas políticas han sido definidas en función de NIIF vigentes al 30 de junio de 2014, aplicadas de manera uniforme a todos los períodos que se presentan en estos estados financieros consolidados intermedios.

a. Bases de preparación y período - Los presentes estados financieros consolidados intermedios de Colbún S.A. comprenden el Estado de Situación Financiera al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, Estados de Resultados Integrales, Estados de Cambios en el Patrimonio Neto y Estados de Flujo de Efectivo por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2014 y 2013.

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

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

a.1 Moneda funcional

La moneda funcional es el dólar, por ser ésta la moneda que influye fundamentalmente en los precios de venta de bienes y servicios en los que opera la Compañía. Toda la información es presentada en miles de dólares, excepto cuando se indica de otra manera.

b. Bases de consolidación - Los estados financieros consolidados intermedios incorporan los estados financieros de la Sociedad Matriz y las sociedades controladas por la Compañía.

Se consideran sociedades subsidiarias aquellas en las que Colbún S.A. controla, directa o indirectamente, la mayoría de los derechos de votos sustantivos o, sin darse esta situación, posee derechos que le otorgan la capacidad presente de dirigir sus actividades relevantes, considerándose a estos efectos los derechos de voto en su poder, o de terceros, ejercitables o convertibles al cierre de cada período.

Colbún S.A. está expuesta, o tiene derecho, a los rendimientos variables de estas sociedades y tiene la capacidad de influir en el monto de éstos.

El detalle de las subsidiarias se describe en el siguiente cuadro:

Sociedad consolidada	País	Moneda funcional	RUT	Porcentaje de participación al				
				30.06.2014			30.06.2013	31.12.2013
				Directo	Indirecto	Total	Total	Total
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	Chile	Dólar	96.854.000-9	99,9999	-	99,9999	99,9999	99,9999
Colbún International Limited	Islas Caimán	Dólar	0-E	99,9999	-	99,9999	99,9999	99,9999
Sociedad Hidroeléctrica Melocotón Ltda.	Chile	Dólar	86.856.100-9	99,9000	0,1000	100	100	100
Río Tranquilo S.A.	Chile	Dólar	76.293.900-2	99,9999	0,0001	100	100	100
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	Chile	Dólar	76.528.870-3	99,9999	0,0001	100	100	100
Termoeléctrica Antihue S.A.	Chile	Dólar	76.009.904-K	99,9999	0,0001	100	100	100
Colbún Transmisión S.A.	Chile	Dólar	76.218.856-2	99,9999	0,0001	100	100	100

Todas las transacciones y los saldos significativos intercompañías han sido eliminados al consolidar, como también se ha dado reconocimiento a la participación no controladora que corresponde al porcentaje de participación de terceros en las subsidiarias, 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 30 de junio de 2014 Colbún entregó MUS\$ 716 a la Fundación para el cumplimiento de sus objetivos, importe que ha sido incluido en los presentes estados financieros consolidados intermedios de la Compañía.

c. Inversiones contabilizadas por el método de participación – Corresponden a las participaciones en sociedades sobre las que Colbún posee negocios conjuntos con otra Sociedad o en las que ejerce una influencia significativa.

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 en 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 contabilicen utilizando el método de participación".

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

Tipo de relación	Sociedad	País	Moneda funcional	RUT	Porcentaje de participación al		
					30.06.2014	30.06.2013	31.12.2013
					Directo	Directo	Directo
Asociada	Electrogas S.A.	Chile	Dólar	96.806.130-5	42,5	42,5	42,5
Negocio conjunto	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	Chile	Pesos	76.652.400-1	49,0	49,0	49,0
Negocio conjunto	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Pesos	77.017.930-0	50,0	50,0	50,0

c.1 Inversiones en entidades asociadas

Las entidades asociadas son aquellas entidades en donde la Compañía tiene influencia significativa, pero no control, sobre las políticas financieras y operacionales. Se asume que existe una influencia significativa cuando la Compañía posee entre el 20% y el 50% del derecho a voto de otra entidad.

c.2 Inversiones en negocios conjuntos

Son aquellas entidades en que la Compañía posee negocios conjuntos sobre sus actividades, establecido por acuerdos contractuales y que requiere el consentimiento unánime para tomar decisiones financieras y operacionales estratégicas.

d. Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - 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 el 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	30.06.2014	30.06.2013	31.12.2013
Pesos	552,72	507,16	524,61
Euros	0,7303	0,7685	0,7243
Unidades de fomento	0,0230	0,0222	0,0225

f. Propiedades, planta y equipos - Las propiedades, planta 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 por deterioro en caso que corresponda. Este valor de costo así determinado incluye los siguientes conceptos, según lo permiten las NIIF:

- 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.
- 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 costos de desmantelamiento, retiro o rehabilitación de Propiedades, plantas y equipos se encuentra basada en la obligación contractual de cada proyecto (ver nota 23 letras c y d).

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 gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación, se imputan a resultados, como costos del ejercicio en que se incurren.

La administración de la Compañía, en base al resultado del test de deterioro explicado en la nota 5 b), considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos. Al 30 de junio de 2014 no existen indicios de deterioro de su unidad generadora de efectivo (UGE), salvo por el deterioro determinado y revelado de activos individuales que han sufrido daño. Ver nota 17 c).

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) Préstamos y cuentas a cobrar
- b) Mantenedos hasta su vencimiento
- c) Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados
- d) Activos financieros disponibles para la venta

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 Préstamos y cuentas a cobrar - Se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste al valor de la contraprestación recibida menos la amortización acumulada (calculada con el método de la tasa efectiva). 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.

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.

h.1.2 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.1.3 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.1.4 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.1.5 Baja de activos financieros - La Compañía da de baja los activos financieros únicamente cuando los derechos a recibir flujos de efectivo han sido cancelados, anulados, expiran o han sido transferidos.

h.1.6 Deterioro de activos financieros - Los activos financieros clasificados como préstamos y cuentas por cobrar y mantenidos hasta el vencimiento, 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.

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. La pérdida se reconoce en el estado de resultados integrales.

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.

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.

En el caso de instrumentos clasificados como disponibles para la venta, para determinar si los títulos han sufrido pérdidas por deterioro se considerará si ha tenido lugar un descenso significativo o prolongado en el valor razonable de los instrumentos por debajo de su costo. Si existe cualquier evidencia de este tipo para los activos financieros disponibles para la venta, la pérdida acumulada determinada como la diferencia entre el costo de adquisición y el valor razonable corriente, menos cualquier pérdida por deterioro del valor en ese activo financiero previamente reconocida en las pérdidas o ganancias se elimina de Otras reservas y se reconoce en el estado de resultados. Las pérdidas por deterioro del valor reconocidas en el estado de resultados por instrumentos de patrimonio no se revierten a través del estado de resultados.

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados no requieren de pruebas de deterioro.

Considerando que al 30 de junio de 2014 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 de 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 con cambios en resultados" o como "otros pasivos financieros".

h.2.4 Pasivos financieros a valor razonable con cambios en 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 y bonos, 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.

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.

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

i. Derivados - La Compañía tiene firmados contratos de derivados a efectos de mitigar su exposición a la variación en los tipos de interés, en el tipo de cambio y en el precio de los combustibles.

Los cambios en el valor justo de estos instrumentos a la fecha de los estados financieros consolidados intermedios se registran en el estado de resultados integral, excepto que los mismos hayan sido designados como un instrumento de cobertura contable y se cumplan las condiciones establecidas en las NIIF para aplicar dicho criterio.

Las coberturas se clasifican en las siguientes categorías:

- **Coberturas de valor razonable:** es una cobertura de la exposición a los cambios en el valor razonable de activos o pasivos reconocidos o de compromisos en firme no reconocidos, que puede atribuirse a un riesgo en particular. Para esta clase de coberturas, tanto el valor del instrumento de cobertura como del elemento cubierto, se registran en el estado de resultados integrales neteando ambos efectos en el mismo rubro.
- **Coberturas de flujo de efectivo:** es una cobertura de la exposición a la variación de los flujos de efectivo que se atribuye a un riesgo particular asociado a un activo o pasivo reconocido, o a una transacción prevista altamente probable. Los cambios en el valor razonable de los derivados se registran, en la parte en que dichas coberturas son efectivas, en una reserva del Patrimonio Total denominada "Coberturas de coberturas de flujo de caja". La pérdida o ganancia acumulada en dicho rubro se traspasa al estado de resultados integrales en la medida que el subyacente tiene impacto en el estado de resultados integrales por el riesgo cubierto, neteando dicho efecto en el mismo rubro del estado de resultados integrales. Los resultados correspondientes a la parte ineficaz de las coberturas se registran directamente en el estado de resultado integral.

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.

La Compañía ha designado todos sus instrumentos financieros como cobertura contable.

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. El inventario corresponde a materias primas y materiales consumibles como repuestos, por lo que no se realiza test de deterioro si se espera que el producto terminado (la electricidad) sean vendidos por encima del costo.

k. Estado de flujo de efectivo - Para efectos de la preparación del Estado de Flujos 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 y están sujetos a un riesgo poco significativo de cambios en su valor. En el Estado de Situación, los sobregiros bancarios se clasifican como pasivo corriente.

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

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

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

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

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

El impuesto sobre las ganancias se registra en el Estado de Resultado Integral o en el Estados de Otros Resultados Integrales 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, respectivamente generan la base sobre la cual se calcula el impuesto diferido, utilizando las tasas fiscales que se espera que estén en vigor cuando los activos y pasivos se realicen.

Las variaciones producidas en el período 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 subsidiarias al tipo de cambio de cierre de cada período. 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.

A nivel de saldos en el estado de situación financiera consolidado intermedio, se ha realizado la compensación de los activos y pasivos por impuestos diferidos de las subsidiarias si, y solo si, se relacionan con el impuesto a la renta correspondiente a la misma administración tributaria, siempre y cuando la entidad tenga el derecho legalmente aplicable de compensar los activos por impuestos corrientes, con los pasivos por impuestos corrientes.

m. Indemnización por años de servicio - Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicios ante todo evento 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, entre otros.

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

La Compañía reconoce todas las ganancias y pérdidas actuariales surgidas en la valoración de los planes de beneficios definidos en Otro Resultado Integral. En tanto, todos los costos relacionados con los planes de beneficios se registran en los gastos de personal en el Estado de Resultado Integral.

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 pueden ser estimados de forma fiable, 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 intermedios.

n.1 Reestructuración - Una provisión por reestructuración es reconocida cuando la Compañía ha aprobado un plan de reestructuración detallado y formal, y la reestructuración en sí ya ha comenzado o ha sido públicamente anunciada. Los costos de operación futuros no son provisionados.

n.2 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.

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 de Despacho Económico 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 Intermedio.

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 Intermedio.

p. Dividendos - El artículo N°79 de la Ley de Sociedades Anónimas establece que, salvo acuerdo diferente adoptado en la Junta Ordinaria de Accionistas, por la unanimidad de las acciones emitidas, las sociedades anónimas abiertas deberán distribuir anualmente como dividendo en dinero a sus accionistas a prorrata de sus acciones o en la proporción que establezcan los estatutos si hubiere acciones preferentes, a lo menos el 30% de las utilidades líquidas distribuibles del ejercicio, excepto cuando corresponda absorber pérdidas acumuladas provenientes de ejercicios anteriores.

Teniendo en consideración que lograr un acuerdo unánime, dado la estructura accionaria del capital social de Colbún, es prácticamente imposible, al cierre de cada año se determina el monto de la obligación con los accionistas, neta de los dividendos provisorios que se hayan aprobado en el curso del ejercicio, y se registra contablemente en el rubro "Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar" o en el rubro "Cuentas por pagar a entidades relacionadas", según corresponda, con cargo al Patrimonio Neto.

Los dividendos provisorios y definitivos, se registran como menor Patrimonio en el momento de su aprobación por el órgano competente, que en el primer caso generalmente es el Directorio de la Compañía, mientras que en el segundo caso la responsabilidad es de la Junta Ordinaria de Accionistas.

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 (ver nota 23 letra c).

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

r. Clasificación de saldos en corriente y no corriente - En el Estado de Situación Financiera Consolidado Intermedio 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.

s. Arrendamientos - La Compañía aplica CINIIF 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.

Los arrendamientos financieros en los que Colbún S.A. y subsidiarias actúa como arrendatario se reconocen al comienzo del contrato, registrando un activo según su naturaleza y un pasivo por el mismo monto e igual al valor razonable del bien arrendado, o bien al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, si éste fuera menor. Posteriormente, los pagos mínimos por arrendamiento se dividen entre gasto financiero y reducción de la deuda. El gasto financiero se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo de la deuda pendiente de amortizar. El activo se deprecia en los mismos términos que el resto de activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se deprecia en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo del arrendamiento.

Las cuotas de arrendamiento operativo se reconocen como gasto de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto.

t. Operaciones con 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 son 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).

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

u. Reclasificaciones - Para efectos comparativos se han realizado las siguientes reclasificaciones al 31 de diciembre de 2013: i) desde "otros activos no financieros" a "deudores comerciales y otras cuentas por cobrar" MUS \$195.603 por concepto de impuestos por recuperar relacionados con el giro de la Compañía, ii) se reclasificaron los intereses pagados desde el Flujo neto procedente de actividades de operación al Flujo neto procedente de actividades de financiación.

v. Subvenciones del gobierno - Las subvenciones del gobierno se miden al valor razonable del activo recibido o por recibir. Una subvención sin condiciones de rendimiento futuras específicas se reconoce en ingreso cuando se reciban los importes obtenidos por la subvención. Una subvención que impone condiciones de rendimiento futuras específicas se reconoce en ingresos cuando se cumplen tales condiciones.

Las subvenciones del gobierno se presentan por separado de los activos con los que se relacionan. Las subvenciones del gobierno reconocidas en ingresos se presentan por separado en las notas. Las subvenciones del gobierno recibidas antes de que se cumplan los criterios de reconocimiento de ingresos se presentan como un pasivo separado en el estado de situación financiera.

No se reconoce importe alguno para aquellas formas de ayudas gubernamentales a las que no se les puede asignar valor razonable. Sin embargo, en la eventualidad de existir, la entidad revela información acerca de dicha ayuda.

3.2 Nuevos pronunciamientos contables

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9, Instrumentos Financieros	1 de Enero de 2018
NIIF 14, Cuentas Regulatorias Diferidas	1 de Enero de 2016
NIIF 15, Ingresos procedentes de Contratos con clientes	1 de Enero de 2017

NIIF 9 "Instrumentos Financieros"

Esta Norma introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos y pasivos financieros y para la contabilidad de coberturas. Originariamente el IASB decidió que la fecha de aplicación mandataria es el 1 de enero de 2015. Sin embargo, el IASB observó que esta fecha no da suficiente tiempo a las entidades de preparar la aplicación, por lo cual decidió de publicar la fecha efectiva cuando el proyecto esté más cerca a completarse. Por eso, aunque su fecha de aplicación efectiva está por determinarse, se permite la adopción anticipada.

NIIF 14 "Cuentas Regulatorias Diferidas"

Emitida en enero de 2014, es una norma provisional que pretende mejorar la comparabilidad de información financiera de entidades que están involucradas en actividades con precios regulados. Muchos países tienen sectores industriales que están sujetos a la regulación de precios (por ejemplo gas, agua y electricidad), la cual puede tener un impacto significativo en el reconocimiento (oportunidad y monto) de ingresos de la entidad. Esta norma permite a las entidades que adoptan por primera vez NIIF seguir reconociendo los montos relacionados con la regulación de precios según los requerimientos del PCGA anterior, sin embargo, mostrándolos por separados. Una entidad que ya presenta estados financieros bajo NIIF no debe aplicar esta norma. Su aplicación es efectiva a contar del 1 de enero de 2016 y se permite la aplicación anticipada.

NIIF 15 "Ingresos procedentes de Contratos con Clientes"

Es una nueva norma que es aplicable a todos los contratos con clientes, excepto arrendamientos, instrumentos financieros y contratos de seguros. Se trata de un proyecto conjunto con el FASB para eliminar diferencias en el reconocimiento de ingresos entre NIIF y US GAAP. Esta nueva norma pretende mejorar las inconsistencias y debilidades de NIC 18 y proporcionar un modelo que facilitará la comparabilidad de compañías de diferentes industrias y regiones. Proporciona un nuevo modelo para el reconocimiento de ingresos y requerimientos más detallados para contratos con elementos múltiples. Además requiere revelaciones más detalladas. Su aplicación es efectiva a contar del 1 de enero de 2017 y se permite la aplicación anticipada.

La Compañía se encuentra evaluando los impactos que podrían generar las mencionadas normas, y se estima que no tendrán un impacto significativo en los estados financieros.

Mejoras y Modificaciones	Fecha de aplicación obligatoria
NIC 19, Beneficios a los Empleados	1 de Julio de 2014
NIIF 3, Combinaciones de Negocios	1 de Julio de 2014
NIC 40, Propiedades de Inversión	1 de Julio de 2014
NIC 16, Propiedades, planta y equipo	1 de Enero de 2016
NIC 38, Activos Intangibles	1 de Enero de 2016
NIC 41, Agricultura	1 de Enero de 2016
NIIF 11, Acuerdos Conjuntos	1 de Enero de 2016

NIC 19 "Beneficios a los Empleados"

Las modificaciones a NIC 19, emitidas en noviembre de 2013, se aplican a las aportaciones de empleados o terceros a planes de beneficios definidos. El objetivo de las enmiendas es la simplificación de la contabilidad de aportaciones que están independientes de los años de servicio del empleado; por ejemplo, aportaciones de empleados que se calculan de acuerdo a un porcentaje fijo del salario. Las modificaciones son aplicables a contar del 1 de julio de 2014. Se permite su aplicación anticipada.

NIIF 3 "Combinaciones de Negocios"

"Annual Improvements cycle 2010–2012", emitido en diciembre de 2013, clarifica algunos aspectos de la contabilidad de consideraciones contingentes en una combinación de negocios. El IASB nota que NIIF 3 Combinaciones de Negocios requiere que la medición subsecuente de una consideración contingente debe realizarse al valor razonable y por lo cual elimina las referencias a NIC 37 Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes u otras NIIF que potencialmente tienen otras bases de valorización que no constituyen el valor razonable. Se deja la referencia a NIIF 9 Instrumentos Financieros; sin embargo, se modifica NIIF 9 Instrumentos Financieros aclarando que una consideración contingente, sea un activo o pasivo financiero, se mide al valor razonable con cambios en resultados u otros resultados integrales dependiendo de los requerimientos de NIIF 9 Instrumentos Financieros. Las modificaciones son aplicables a contar del 1 de julio de 2014. Se permite su aplicación anticipada.

NIC 40 "Propiedades de Inversión"

"Annual Improvements cycle 2011–2013", emitido en diciembre de 2013, clarifica que se requiere juicio en determinar si la adquisición de propiedad de inversión es la adquisición de un activo, un grupo de activos o una combinación de negocios dentro del alcance de NIIF 3 Combinaciones de Negocios y que este juicio está basado en la guía de NIIF 3 Combinaciones de Negocios. Además el IASB concluye que NIIF 3 Combinaciones de Negocios y NIC 40 Propiedades de Inversión no son mutuamente excluyentes y se requiere juicio en determinar si la transacción es sólo una adquisición de una propiedad de inversión o si es la adquisición de un grupo de activos o una combinación de negocios que incluye una propiedad de inversión. Las modificaciones son aplicables a contar del 1 de julio de 2014. Se permite su aplicación anticipada.

NIC 16 "Propiedades, Planta y Equipo", NIC 38 "Activos Intangibles"

NIC 16 y NIC 38 establecen el principio de la base de depreciación y amortización siendo el patrón esperado del consumo de los beneficios económicos futuros de un activo. En sus enmiendas a NIC 16 y NIC 38 publicadas en mayo de 2014, el IASB clarificó que el uso de métodos basados en los ingresos para calcular la depreciación de un activo no es adecuado porque los ingresos generados por una actividad que incluye el uso de un activo generalmente reflejan factores distintos del consumo de los beneficios económicos incorporados al activo. El IASB también aclaró que los ingresos generalmente presentan una base inadecuada para medir el consumo de los beneficios económicos incorporados de un activo intangible. Sin embargo, esta suposición puede ser rebatida en ciertas circunstancias limitadas. Las modificaciones son aplicables a contar del 1 de enero de 2016. Se permite su aplicación anticipada.

NIC 16 "Propiedades, Planta y Equipo", NIC 41 "Agricultura"

Las modificaciones a NIC 16 y NIC 41 establecen que el tratamiento contable de las plantas portadoras debe ser igual a propiedades, planta y equipo, debido a que sus operaciones son similares a las operaciones de

manufactura. Las modificaciones son aplicables a contar del 1 de enero de 2016. Se permite su aplicación anticipada.

NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”

Las modificaciones a NIIF 11, emitidas en mayo de 2014, se aplican a la adquisición de una participación en una operación conjunta que constituye un negocio. Las enmiendas clarifican que los adquirentes de estas partes deben aplicar todos los principios de la contabilidad para combinaciones de negocios de NIIF 3 *Combinaciones de Negocios* y otras normas que no estén en conflicto con las guías de NIIF 11 *Acuerdos Conjuntos*. Las modificaciones son aplicables a contar del 1 de enero de 2016. Se permite su aplicación anticipada.

La Compañía se encuentra evaluando los impactos que podrían generar las mencionadas normas, y se estima que no tendrán un impacto significativo en los estados financieros.

3.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios es responsabilidad del Directorio de la Compañía, que manifiesta expresamente que se han aplicado en su totalidad principios y criterios en conformidad con NIIF.

En la preparación de los estados financieros en conformidad con NIIF se requiere el uso de estimaciones y supuestos que afectan los montos de activos y pasivos a la fecha de los estados financieros consolidados intermedios 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 Intermedios 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)
- La valoración de activos para determinar la existencia de pérdidas por deterioro (ver nota 5.b)
- Hipótesis empleadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros (ver nota 3.1.h)
- 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)
- Los resultados fiscales de las distintas filiales de la Compañía, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, que han sido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros consolidados intermedios (ver nota 3.l).

A pesar de que estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o la baja) en próximos 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 intermedios futuros, de acuerdo a NIC 8.

4. Gestión de Riesgo

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 Riesgo Corporativo 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

Colbún enfrenta riesgos asociados a factores exógenos tales como el ciclo económico, la hidrología, el nivel de competencia, los patrones de demanda, la estructura de la industria, los cambios en la regulación y los niveles de precios de los combustibles. Por otra parte enfrenta riesgos asociados al desarrollo de proyectos y fallas en las unidades de generación. Los principales riesgos para este año se encuentran asociados a la hidrología, el precio de los combustibles, riesgos de fallas en centrales operativas, riesgos en el desarrollo de proyectos y riesgos asociados a cambios en la regulación.

En relación a los riesgos del negocio eléctrico, para el año 2014 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 60% 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 a 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. 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, en diversas instancias se han perfeccionado acuerdos de compra de gas natural para operar los ciclos combinados. Estos acuerdos incorporan condiciones de flexibilidad operacional, que permite el uso de dicho combustible en otras centrales.

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 principalmente de sus plantas térmicas o efectuar compras muy menores 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. Parte de este riesgo se mitiga con contratos cuyos precios de venta también se indexan con las variaciones de los precios de los combustibles. Adicionalmente, con el objeto de acotar los riesgos de precio de combustibles y teniendo en consideración factores tales como: condiciones hidrológicas; evolución de los mercados de commodities; nivel de correlación de los precios de contratos con precios commodities; se implementan programas de cobertura, con diversos instrumentos derivados tales como opciones call, opciones put, etc.

c. Riesgo de suministro de combustibles

Con respecto al suministro de combustibles líquidos la Compañía mantiene acuerdos 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 I, 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.

d. Riesgos de fallas en equipos y mantención

La disponibilidad y confiabilidad de las unidades de generación y de las instalaciones de transmisión es fundamental para garantizar los niveles de producción que permiten cubrir adecuadamente los compromisos comerciales. Es por esto que Colbún tiene como política realizar mantenimientos programados, preventivos y predictivos a sus equipos acorde a las recomendaciones de sus proveedores. Se ha visto que los equipos para generación térmica que pueden operar con gas o diesel (originalmente diseñados para operar con gas natural), aumentan sus horas equivalentes de operación si utilizan diesel en comparación a si las unidades usan gas. Como resultado, si los equipos operan con diesel requieren de mantenimientos con mayor frecuencia a la habitual y presentan menores niveles de disponibilidad. Dado esto, se han adoptado las políticas de mantención, los procesos y procedimientos, así como las inversiones necesarias para aumentar los niveles de confiabilidad y disponibilidad de las unidades térmicas.

Como política de cobertura de este tipo de riesgos, Colbún mantiene seguros para sus bienes físicos, incluyendo cobertura por daño físico y perjuicio por paralización.

Pese a los mantenimientos realizados y a la gestión diaria operacional que se realiza, el 12 de Enero se registró una falla en la central Blanco (60 MW) ubicada en la cuenca del río Aconcagua, cuyo origen está en proceso de determinación. Dicha falla provocó daños en el equipamiento del generador-turbina y equipos anexos, lo que la ha mantenido fuera de operación. Con la información disponible a la fecha, se estima la puesta en marcha de la unidad para el primer trimestre del año 2015.

e. Riesgos de construcción de proyectos

El desarrollo de nuevos proyectos de generación y transmisión puede verse afectado por factores tales como: retrasos en la obtención de permisos, modificaciones al marco regulatorio, judicialización, aumento en el precio de los equipos o de la mano de obra, oposición de grupos de interés locales e internacionales, condiciones geográficas imprevistas, desastres naturales, accidentes u otros imprevistos.

La exposición de la Compañía a este tipo de riesgos se gestiona a través de una política comercial que considera los efectos de los eventuales atrasos de los proyectos. Alternativamente, incorporamos niveles de holgura en las estimaciones de plazo y costo de construcción.

Adicionalmente, la exposición de la Compañía a este riesgo se encuentra parcialmente cubierta con la contratación de pólizas del tipo “Todo Riesgo de Construcción” que cubren tanto daño físico como pérdida de beneficio por efecto de atraso en la puesta en servicio producto de un siniestro, ambos con deducibles estándares para este tipo de seguros.

f. Riesgos del mercado

Enfrentamos un mercado eléctrico muy desafiante, que muestra un desequilibrio entre una demanda creciente y una oferta eficiente y competitiva. El estancamiento en el desarrollo de nuevos proyectos de centrales de base en el SIC, debido a las trabas que enfrentan los procesos de inversión genera una gran incertidumbre sobre la forma en que se suministrará la demanda futura una vez que se cope la capacidad existente y de los pocos proyectos actualmente en construcción.

El problema no es la falta de interés en invertir (hay una gran cantidad de proyectos aprobados o en tramitación en el Sistema de Evaluación Ambiental), el tema central es que sólo una fracción menor de estos proyectos se está construyendo.

Entre las causas de esta situación podemos señalar:

1. Comunidades vecinas y la sociedad en general demandando legítimamente más participación y protagonismo.
2. Largas e inciertas tramitaciones ambientales seguidas de procesos de judicialización de las mismas características.

Colbún ha trabajado intensamente en desarrollar un modelo de vinculación social que le permita trabajar junto a las comunidades vecinas y la sociedad en general. El desafío es generar las condiciones para que las comunidades estén mejor con los proyectos que sin ellos. Para lograr lo anterior, hemos enfocado nuestro esfuerzo en iniciar un proceso de participación ciudadana y de generación de confianza en las etapas tempranas de nuestros proyectos y en mantener en forma continua durante todo el ciclo de vida del mismo (diseño, construcción y operación) una presencia abierta y transparente en las comunidades.

Además, es necesario el alcanzar un amplio acuerdo social y político para impulsar una agenda destinada a reactivar las inversiones y concretar en breve plazo proyectos de centrales generadoras de base eficientes, de modo de posibilitar un desarrollo sostenido de la economía y resguardando el medio ambiente.

g. Riesgos regulatorios

La estabilidad regulatoria es fundamental para un sector como el de generación de electricidad donde los proyectos de inversión tienen largos plazos de desarrollo, ejecución y de retorno para la inversión. Dicha estabilidad regulatoria ha sido una característica valiosa del sector eléctrico chileno.

Sin perjuicio de lo anterior, la regulación siempre es factible de perfección. En este sentido, estimamos que actualmente es importante desarrollar nuevas iniciativas que permitan solucionar ciertas incertidumbres en la operación racional y equilibrada del mercado eléctrico y a la falta de iniciativas de nuevos proyectos de generación de capacidades relevantes.

La agenda energética impulsada por el gobierno contempla diversos cambios regulatorios, los que dependiendo de la forma que se implementen podrían representar una oportunidad o riesgo para la compañía.

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 flujos que se deben realizar en monedas distintas al dólar para el proceso de generación de energía, por las inversiones en plantas de generación de energía ya existentes o nuevas plantas en construcción, y por la deuda contratada en moneda distinta a la moneda funcional de la Compañía. Los instrumentos utilizados para gestionar el riesgo de tipo de cambio corresponden a swaps de moneda y forwards.

En términos de calce de monedas, el balance al 30 de junio de 2014 de la Compañía muestra un exceso de activos sobre pasivos en pesos chilenos. Esta posición "larga" se traduce en un resultado de diferencia de cambio de aproximadamente US\$2,0 millones por cada \$10 de variación en la paridad peso dólar.

b. Riesgo de tasa de interés

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

El objetivo de la gestión de este riesgo es alcanzar un equilibrio en la estructura de deuda, disminuir los impactos en el costo motivados por fluctuaciones de tasas de interés y de esta forma poder reducir la volatilidad en la cuenta de resultados de la Compañía. Para cumplir con los objetivos y de acuerdo a las estimaciones de Colbún se contratan derivados de cobertura con la finalidad de mitigar estos riesgos. Los instrumentos utilizados son swaps de tasa de interés fija y collars.

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

Tasa de interés	30.06.2014	30.06.2013	31.12.2013
Fija	100%	89%	90%
Variable	0%	11%	10%
Total	100%	100%	100%

c. Riesgo de crédito

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

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

Al 30 de junio de 2014 las inversiones de excedentes de caja se encuentran invertidas en fondos mutuos (de filiales bancarias) y en depósitos a plazo en bancos locales e internacionales. Los primeros corresponden a fondos mutuos de corto plazo con duración menor a 90 días, conocidos como "money market". En el caso de los bancos, los locales tienen clasificación de riesgo local igual o superior a AA- y los extranjeros tienen clasificación de riesgo internacional grado de inversión. Al cierre del trimestre, la institución financiera que

concentra la mayor participación de excedentes de caja alcanza un 21%. Respecto a los derivados existentes, las contrapartes internacionales de la compañía tienen riesgo equivalente a BBB o superior y las contrapartes nacionales tienen clasificación local AA- o superior. Cabe destacar que ninguna contraparte concentra más del 14% en términos de notional.

d. Riesgo de liquidez

Este riesgo viene motivado por las distintas necesidades de fondos para hacer frente a los compromisos de inversiones y gastos del negocio, vencimientos de deuda, etc. Los fondos necesarios para hacer frente a estas salidas de flujo de efectivo se obtienen de los propios recursos generados por la actividad ordinaria de Colbún y por la contratación de líneas de crédito que aseguren fondos suficientes para soportar las necesidades previstas por un período.

Al 30 de junio de 2014 Colbún cuenta con excedentes de caja de US\$337,4 millones, invertidos en Depósitos a Plazo con duración promedio menor a 90 días y en fondos mutuos de corto plazo con duración 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 4 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.

En los próximos doce meses, la compañía deberá desembolsar aproximadamente US\$95,2 millones por concepto de intereses y amortizaciones de deuda de largo plazo. Dichos desembolsos esperan cubrirse con la generación de flujos propia de la empresa.

Al 30 de junio de 2014 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 consolidados intermedios. 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 consolidados intermedios:

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 mismos.

Las vidas útiles estimadas al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 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	Vida útil remanente promedio años
Edificios	30 - 50	26
Maquinarias	20 - 50	28
Equipos de Transporte	5 - 15	11
Equipos de oficina	5 - 30	26
Equipos informáticos	3 - 10	3
Otras propiedades, planta y equipo	30 - 50	34

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

Clases de centrales	Intervalo de años de vida útil estimada	Vida útil remanente promedio años
Instalaciones de generación		
Centrales hidráulicas		
Obra civil	30 - 50	35
Equipo electromecánico	20 - 50	39
Centrales térmicas		
Obra civil	20 - 50	28
Equipo electromecánico	20 - 35	22

(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, ciertas 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 no financieros (tangibles e intangibles distintos de la plusvalía, 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 (UGE) a la que el activo pertenece. A estos efectos se ha determinado que todos los activos conforman una sola UGE.

En el caso de las UGE a las que se han asignado 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, excepto cuando se considera que los cálculos más recientes, efectuados en el período anterior, del importe recuperable de una UGE podrían ser utilizados para la comprobación del deterioro del valor de esa unidad en el período corriente, puesto que se cumplen los siguientes criterios:

- a) Los activos y pasivos que componen esa unidad no han cambiado significativamente desde el cálculo del importe recuperable más reciente.
- b) El cálculo del importe recuperable más reciente, dio lugar a una cantidad que excedía del importe en libros de la unidad por un margen significativo; y
- c) Basándose en un análisis de los hechos que han ocurrido y de las circunstancias que han cambiado desde que se efectuó el cálculo más reciente del importe recuperable, la probabilidad de que la determinación del importe recuperable corriente sea inferior al importe en libros corriente de la unidad, sea remota.

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 activo tangible e intangible, 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 al rubro "Gastos por depreciación y amortización" del Estado de Resultados Integrales.

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.

Al 30 de junio de 2014 la Compañía considera que no existen indicios de deterioro del valor contable de los activos tangibles e intangibles. Asimismo, para el caso de los activos intangibles con vida útil indefinida.

c. Valor justo de los derivados y otros instrumentos financieros

Tal como se describe en la nota 4.3, la Administración usa su criterio al seleccionar una técnica de valoración apropiada de los instrumentos financieros que no se cotizan en un mercado activo. Se aplican las técnicas de valoración usadas comúnmente por los profesionales del mercado. En el caso de los instrumentos financieros derivados, se forman las presunciones basadas en las tasas cotizadas en el mercado, ajustadas según las características específicas del instrumento. Otros instrumentos financieros se valorizan usando un análisis de la actualización de los flujos de efectivo basado en las presunciones soportadas, cuando sea posible, por los precios o tasas observables de mercado.

6. Operaciones por segmentos

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

El sistema de control de gestión de Colbún analiza el negocio desde una perspectiva de un mix de activos 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 a carbón, 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 NIIF 8, se define como el único segmento operativo para Colbún S.A., a la totalidad del negocio ya señalado.

Información sobre productos y servicios

Servicios	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2014 MUS\$	2013 MUS\$	2014 MUS\$	2013 MUS\$
Ventas de energía	591.993	657.679	318.111	369.166
Ventas de potencia	88.575	86.361	44.202	46.174
Otros ingresos	140.699	141.289	45.709	103.027
Total ventas	821.267	885.329	408.022	518.367

Información sobre ventas a clientes principales

Clientes principales	Enero - Junio				Abril - Junio			
	2014		2013		2014		2013	
	MUS\$	%	MUS\$	%	MUS\$	%	MUS\$	%
Codelco Chile	227.221	28%	225.866	26%	105.175	26%	184.681	36%
CGE Distribución S.A.	172.492	21%	179.997	20%	91.490	22%	88.462	17%
Chilectra S.A.	112.708	14%	136.854	15%	53.625	13%	68.486	13%
Sociedad Austral del Sur S.A.	64.691	8%	63.251	7%	35.454	9%	32.031	6%
Anglo American S.A.	46.785	6%	48.411	6%	23.570	6%	24.258	5%
Otros	197.370	23%	230.950	26%	98.708	24%	120.449	23%
Total ventas	821.267	100%	885.329	100%	408.022	100%	518.367	100%

7. Clases de efectivo y equivalentes al efectivo

a. Composición del rubro

La composición del rubro al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es la siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Efectivo en caja	52	54
Saldos bancos	238	163
Depósitos a Plazo	277.470	161.511
Otros Instrumentos Líquidos	59.650	98.725
Total	337.410	260.453

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

Los Otros Instrumentos Líquidos corresponden a fondos mutuos 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 intermedios.

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	30.06.2014		31.12.2013	
	Moneda de origen MUS\$	Moneda con derivado ⁽¹⁾ MUS\$	Moneda de origen MUS\$	Moneda con derivado ⁽¹⁾ MUS\$
EUR	189	189	979	979
CLP	277.927	129.556	156.496	136.429
USD	59.294	207.644	102.978	123.335
Total	337.410	337.389	260.453	260.743

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

8. Otros activos financieros

La composición del rubro al 30 de junio de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, es la siguiente:

	Corriente		No corriente	
	30.06.2014	31.12.2013	30.06.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Instrumentos Derivados cobertura ⁽¹⁾ (Ver nota 13.1)	560	2.670	1.757	3.209
Inversion en el CDEC	-	-	272	287
Total	560	2.670	2.029	3.496

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

9. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

La composición del rubro al 30 de junio de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, es la siguiente:

Rubro	Corriente	
	30.06.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$
Deudores comerciales con contrato	162.077	128.897
Deudores varios ⁽¹⁾	165.618	199.728
Total	327.695	328.625

⁽¹⁾ Al 30 de junio de 2014 considera la reclasificación de los impuestos por recuperar por MMUS\$ 163. La Compañía estima que el período de recuperación de estos activos al 30 de junio de 2014 es de 12 meses. En tanto al 31 de diciembre de 2013 el saldo corresponde a cuentas por cobrar por venta de CERs (Certificados de reducción de emisiones) y la reclasificación de los impuestos por impuestos por recuperar por MMUS\$ 196.

El período medio de cobro a clientes es de 30 días.

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.

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 Compañía ha estimado que no existe evidencia objetiva de deterioro en deudores comerciales y otras cuentas por cobrar que implique constituir provisión al cierre de cada período.

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

Al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, el análisis de deudores comerciales, es el siguiente:

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

Facturado	SalDOS al 30.06.2014					
	Al Día MUS\$	1-30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-más MUS\$	Total MUS\$
Deudores comerciales Regulados	30	6.353	-	-	9	6.392
Deudores comerciales Libres	-	179	-	-	-	179
Otros deudores comerciales	276	1.907	33	45	26	2.287
Subtotal	306	8.439	33	45	35	8.858

Facturas por emitir	SalDOS al 30.06.2014					
	Al Día MUS\$	1-30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-más MUS\$	Total MUS\$
Deudores comerciales Regulados	76.537	-	14.022	-	3.107	93.666
Deudores comerciales Libres	40.909	-	-	-	494	41.403
Otros deudores comerciales	17.346	-	804	-	-	18.150
Subtotal	134.792	-	14.826	-	3.601	153.219

Total Deudores Comerciales	135.098	8.439	14.859	45	3.636	162.077
-----------------------------------	----------------	--------------	---------------	-----------	--------------	----------------

N° de clientes	85	103	43	39	44
-----------------------	-----------	------------	-----------	-----------	-----------

Facturado	SalDOS al 31.12.2013					
	Al Día MUS\$	1-30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-más MUS\$	Total MUS\$
Deudores comerciales Regulados	944	4.380	14	1	15	5.354
Deudores comerciales Libres	28	144	138	-	8	318
Otros deudores comerciales	1.250	801	3	-	-	2.054
Subtotal	2.222	5.325	155	1	23	7.726

Facturas por emitir	SalDOS al 31.12.2013					
	Al Día MUS\$	1-30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-más MUS\$	Total MUS\$
Deudores comerciales Regulados	68.414	-	10.134	-	3.832	82.380
Deudores comerciales Libres	36.302	-	457	253	184	37.196
Otros deudores comerciales	1.595	-	-	-	-	1.595
Subtotal	106.311	-	10.591	253	4.016	121.171

Total Deudores Comerciales	108.533	5.325	10.746	254	4.039	128.897
-----------------------------------	----------------	--------------	---------------	------------	--------------	----------------

N° de clientes	96	65	33	9	44
-----------------------	-----------	-----------	-----------	----------	-----------

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:

a.1 Activos

30 de junio de 2014	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)	277.470	-	59.650	-	337.120
Deudores comerciales y cuentas por cobrar (ver nota 9)	-	327.695	-	-	327.695
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas (ver nota 11.b.1)	-	3.364	-	-	3.364
Instrumentos financieros derivados (ver nota 13)	-	-	-	2.317	2.317
Otros activos financieros (ver nota 8)	272	-	-	-	272
Total	277.742	331.059	59.650	2.317	670.768

31 de diciembre de 2013	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)	161.511	-	98.725	-	260.236
Deudores comerciales y cuentas por cobrar (ver nota 9)	-	328.625	-	-	328.625
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas (ver nota 11.b.1)	-	4.835	-	-	4.835
Instrumentos financieros derivados (ver nota 13)	-	-	-	5.879	5.879
Otros activos financieros (ver nota 8)	287	-	-	-	287
Total	161.798	333.460	98.725	5.879	599.862

a.2 Pasivos

30 de junio de 2014	Mantenidos al vencimiento MUS\$	Préstamos y cuentas por pagar MUS\$	Pasivos a valor razonable con cambios en resultados MUS\$	Derivados de cobertura MUS\$	Total MUS\$
Préstamos que devengan interés (ver nota 21.a)	-	1.607.775	-	-	1.607.775
Instrumentos financieros derivados (ver nota 13)	-	-	-	10.469	10.469
Cuentas por pagar comerciales (ver nota 22)	-	108.804	-	-	108.804
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (ver nota 11.b.2)	-	27.357	-	-	27.357
Total	-	1.743.936	-	10.469	1.754.405

31 de diciembre de 2013	Mantenidos al vencimiento MUS\$	Préstamos y cuentas por pagar MUS\$	Pasivos a valor razonable con cambios en resultados MUS\$	Derivados de cobertura MUS\$	Total MUS\$
Préstamos que devengan interés (ver nota 21.a)	-	1.692.270	-	-	1.692.270
Instrumentos financieros derivados (ver nota 13)	-	-	-	7.841	7.841
Cuentas por pagar comerciales (ver nota 22)	-	153.337	-	-	153.337
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (ver nota 11.b.2)	-	10.146	-	-	10.146
Total	-	1.855.753	-	7.841	1.863.594

b. Calidad crediticia de Activos Financieros

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

Calidad crediticia de Activos Financieros	30.06.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$
Cientes con clasificación de riesgo local		
AAA	33.650	32.155
AA+	9	9
AA	49.105	47.201
AA-	9	6
A+	54.081	39.471
A	-	97
A-	-	1
BBB	-	153
Total	136.854	119.093
Cientes sin clasificación de riesgo local		
Total	25.223	9.804
Caja en bancos y depósitos bancarios a corto plazo Mercado Local		
AAA	148.230	92.934
AA+	68.134	15.022
AA	158	5
AA-	43.203	28.651
Total	259.725	136.612
Caja en bancos y depósitos bancarios a corto plazo Mercado Internacional (*)		
BBB- o superior	18.035	25.116
Total	18.035	25.116
Activos Financieros derivados Contraparte Mercado Local		
AAA	1.283	1.340
AA+	238	807
AA-	-	1.909
Total	1.521	4.056
Activos Financieros derivados Contraparte Mercado Internacional (*)		
A o Superior	2.326	-
BBB- o superior	-	1.823
Total	2.326	1.823

(*) 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 30 de junio de 2014 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. (**)	4,72
AFP Provida S.A. (**)	4,94
Banco de Chile por cuenta de terceros	3,48
AFP Cuprum S.A. (**)	3,40
AFP Capital S.A. (**)	3,09
Banco Itaú por cuenta de inversionistas	3,12
Banco Santander JP Morgan	2,43
Otros accionistas	16,07
Total	100,00

(*) La Compañía es controlada por Minera Valparaíso S.A. (35,17%) en forma directa, y a través de sus subsidiarias Forestal Cominco S.A. (14,00%) e Inversiones Coillanca Ltda. (0,09%). El control se ejerce producto de poseer la calidad de accionista mayoritario y de un acuerdo que asegura una mayoría en el Directorio de Colbún S.A.

(**) 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	
					30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
96.731.890-6	Cartulinas CMPC S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	81	-	-	-
96.853.150-6	Papeles Cordillera S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	79	1.202	376	384
96.529.310-8	CMPC Tissue S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	13	447	-	-
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Chile	Asociada	Dólar	2.790	2.622	-	-
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Negocio Conjunto	Pesos	25	180	-	-
Total					2.988	4.451	376	384

b.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Tipo de Moneda	Corriente	
					30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
90.412.000-6	Minera Valparaíso S.A.	Chile	Accionista mayoritario	Dólar	-	6.467
79.621.850-9	Forestal Cominco S.A.	Chile	Accionista mayoritario	Dólar	-	2.574
96.731.890-6	Cartulinas CMPC	Chile	Grupo empresarial Común	Pesos	-	432
96.806.980-2	Entel PCS Comunicaciones S.A.	Chile	Director Común	Pesos	24	49
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Asociada	Pesos	220	-
97.080.000-K	Banco Bice	Chile	Grupo empresarial Común	Pesos	2	9
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Director Común	Pesos	27.088	468
96.565.580-8	Leasing Tattersall S.A.	Chile	Director Común	Pesos	23	147
Total					27.357	10.146

b. 3 Transacciones más significativas y sus efectos en resultado

Rut	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Tipo de moneda	Descripción de la Transacción	Enero - Junio				Abril - Junio				
						2014		2013		2014		2013		
						Monto	Efecto en resultados (cargo) abono	Monto	Efecto en resultados (cargo) abono	Monto	Efecto en resultados (cargo) abono	Monto	Efecto en resultados (cargo) abono	
						MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Negocio conjunto	Pesos	Peaje uso de instalaciones	1.328	(1.116)	1.361	(1.144)	656	(551)	710	(597)	
					UF	Ingresos por servicios prestados	74	62	68	68	37	31	33	33
76.652.400-1	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	Chile	Negocio conjunto	UF	Préstamo otorgado	-	-	4.873	-	-	-	-	4.873	
					UF	Intereses por préstamo otorgado	-	-	55	55	-	-	55	55
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Chile	Asociada	Dólar	Aportes de Capital ⁽¹⁾	4.731	-	2.767	-	-	-	-	-	
					Dólar	Servicio de transporte de gas	5.013	(4.213)	5.048	(4.242)	2.534	(2.129)	2.643	(2.221)
					Dólar	Servicio de transporte de diesel	547	(460)	558	(469)	275	(231)	277	(233)
					Dólar	Dividendo declarado ⁽²⁾	6.118	-	2.729	-	-	-	2.729	-
96.853.150-6	Papeles Cordillera S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	Dividendo recibido ⁽²⁾	5.950	-	5.100	-	5.950	-	5.100	-	
					Pesos	Venta de energía y potencia y transporte de energía	-	-	7.972	6.699	-	-	4.026	3.383
96.731.890-6	Cartulinas CMPC S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	Otros arriendos menores	274	230	-	-	138	116	-	-	
					Pesos	Venta de energía y potencia y transporte de energía	-	-	11.234	9.440	-	-	5.692	4.783
96.529.310-8	CMPC Tissue S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	Otros arriendos menores	588	494	-	-	294	247	-	-	
					Pesos	Venta de energía y potencia y transporte de energía	-	-	3.054	2.566	-	-	1.509	1.268
79.621.850-9	Forestal Cominco S.A.	Chile	Accionista mayoritario	Dólar	Dividendo Pagados ⁽³⁾	2.574	-	4.757	-	2.574	-	4.757	-	
90.412.000-6	Minera Valparaíso S.A.	Chile	Accionista mayoritario	Dólar	Dividendo Pagados ⁽³⁾	6.467	-	1.893	-	6.467	-	1.893	-	
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Director común	Pesos	Servicio de Abastecimiento de diésel	62.788	(47.522)	62.167	(46.478)	49.614	(37.498)	49.805	(37.194)	
96.565.580-8	Leasing Tattersall S.A.	Chile	Director común	Pesos	Arriendo de vehículos	715	(605)	946	(795)	426	(361)	469	(394)	
96.806.980-2	Entel PCS Telecomunicaciones S.A.	Chile	Director común	Pesos	Servicios de telefonía	208	(175)	259	(217)	143	(121)	134	(112)	
96.697.410-9	Entel Telefonía Local S.A.	Chile	Director común	Pesos	Servicios de telefonía	44	(37)	-	-	25	(21)	-	-	
96.722.460-k	Metrogas S.A.	Chile	Director común	Dólar	Compra gas natural	6.001	(5.043)	22.554	(18.952)	5.570	(4.680)	-	-	
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural	Chile	Director común	Dólar	Compra gas natural	106.472	(89.472)	127.301	(106.976)	55.419	(46.570)	55.482	(46.623)	
97.080.000-K	Banco Bice	Chile	Director común	Pesos	Gastos por servicios recibidos	14	(11)	11	(9)	6	(5)	3	(2)	

⁽¹⁾ Con fecha 20 de marzo de 2014 Colbún realizó segundo y último aporte de capital a Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. por M\$ 2.695 millones (MUS\$ 4.731), según lo acordado en la 15ª junta extraordinaria de accionistas de Hidroaysén con fecha 30 de agosto de 2013.

⁽²⁾ En Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada por Electrogas S.A. el 28 de marzo de 2014, se estableció el reparto de la utilidad líquida distribible del ejercicio 2013 por MMUS\$ 20,6 de estos, el 30% fue declarado en diciembre de 2013 y el 70% restante fue declarado en Marzo de 2014 de los cuales a Colbún le corresponde un 42,5% equivalente a MUS\$ 2.622 y MUS\$ 6.118 respectivamente. En el mes de Mayo de 2014 se recibe un pago por MUS\$ 5.950 quedando un saldo pendiente de cobro por MUS\$ 2.790.-

⁽³⁾ Corresponde al pago del dividendo mínimo obligatorio con cargo al resultado del ejercicio 2013 según Junta Ordinaria de Accionistas del 23 de abril de 2014 de Colbún S.A.

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 Dirección y demás personas que asumen la gestión de Colbún, así como los accionistas o las personas naturales o jurídicas a las que representan, no han participado al 30 de junio 2014 y 31 de diciembre de 2013, 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.

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 subsidiarias cuenta con un Comité de Directores compuesto de 3 miembros, que tienen las facultades contemplados en dicho artículo.

e. Remuneración y otras prestaciones

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

El detalle de los montos pagados durante los períodos terminados al 30 de junio de 2014 y 2013 que incluye a los miembros del Comité de Directores, se presenta a continuación:

e.1 Remuneración del Directorio

Nombre	Cargo	Enero - Junio				Abril - Junio			
		2014		2013		2014		2013	
		Directorio de Colbún MUS\$	Comité de Directores MUS\$	Directorio de Colbún MUS\$	Comité de Directores MUS\$	Directorio de Colbún MUS\$	Comité de Directores MUS\$	Directorio de Colbún MUS\$	Comité de Directores MUS\$
Jorge Bernardo Larraín Matte	Presidente	50	-	57	-	26	-	28	-
Luis Felipe Gazitúa Achondo	Vice-presidente	26	8	29	9	13	4	14	5
Vivianne Blanlot Soza	Director	26	8	29	9	13	4	14	5
Arturo Mackenna Iñiguez	Director	26	-	29	-	13	-	14	-
Eduardo Navarro Beltrán	Director	26	-	29	-	13	-	14	-
Eliodoro Matte Larraín	Director	26	-	29	-	13	-	14	-
Bernardo Matte Larraín (*)	Director	21	-	29	-	8	-	14	-
Juan Hurtado Vicuña	Director	26	-	29	-	13	-	14	-
Sergio Undurraga Saavedra	Director	26	8	29	9	13	4	14	5
Juan Eduardo Correa	Director	5	-	-	-	5	-	-	-
		258	24	289	27	130	12	140	15

(*) En Sesión Ordinaria del Directorio celebrada el día 27 de mayo de 2014, el directorio de Colbún S.A. tomó conocimiento de la renuncia presentada a su cargo por el director Sr. Bernardo Matte Larraín, la que se hizo efectiva a contar de esta misma fecha.

Asimismo, en la misma sesión y de acuerdo a lo establecido en la Ley y los Estatutos Sociales, el Directorio nombró en su reemplazo a don Juan Eduardo Correa García quien durará en el cargo hasta la próxima Asamblea Ordinaria de Accionistas, ocasión en que se elegirá nuevamente el Directorio.

e.2 Gastos en Asesoría del Directorio

Durante el periodo terminado al 30 de junio de 2014 y 2013, 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 Cádiz	Gerente División Generación
Sebastián Moraga Zúñiga ⁽¹⁾	Gerente División Finanzas y Administración
Eduardo Lauer Rodríguez	Gerente División Ingeniería y Proyectos
Nicolás Cubillos Sigall	Gerente División Desarrollo Sustentable
Rodrigo Pérez Stieповic	Gerente Legal
Paula Martínez Osorio	Gerente de Organización y Personas
Javier Cantuarias Bozzo	Gerente de Seguridad y Salud Ocupacional
Juan Andrés Morel Fuenzalida	Gerente de Auditoría Interna

⁽¹⁾ El 01 de abril de 2014 asumió como Gerente de la División Finanzas y Administración el Sr. Sebastián Moraga Zúñiga en reemplazo del Sr. Cristián Morales Jaureguiberry.

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la gerencia, asciende a:

Concepto	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2014 MUS\$	2013 MUS\$	2014 MUS\$	2013 MUS\$
Beneficios a los empleados a corto plazo	2.201	2.233	1.150	1.161
Beneficios por terminación	182	81	254	63
Total	2.383	2.314	1.404	1.224

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 período terminado al 30 de junio de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, 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 divisional y corporativo.

e.8 Indemnizaciones pagadas a los principales ejecutivos y gerentes

Durante los períodos terminados al 30 de junio de 2014, se pagaron MUS\$ 127 y al 30 de junio de 2013 MUS\$ 267.

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

La composición de este rubro es el siguiente:

Clases de inventarios	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Existencias de almacén	52.241	40.555
Carbón	12.591	18.017
Petróleo	9.369	8.720
Gas Line Pack	274	274
Existencias en tránsito ⁽¹⁾	947	2.662
Total	75.422	70.228

⁽¹⁾ Corresponde a existencia de carbón para uso en el Complejo Santa María Unidad I.

Al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 no se han registrado provisiones por deterioro.

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 períodos terminados al 30 de junio de 2014 y 2013 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

Costo inventario	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2014 MUS\$	2013 MUS\$	2014 MUS\$	2013 MUS\$
Consumos almacén	2.755	3.752	1.620	2.295
Petróleo (ver nota 27)	65.921	74.272	43.011	65.910
Gas Line Pack (ver nota 27)	258.347	220.331	115.288	80.483
Carbón (ver nota 27)	48.887	53.425	25.472	25.725
Total	375.910	351.780	185.391	174.413

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 costo.

Los derivados de moneda se utilizan para fijar la tasa de cambio del dólar respecto al peso (CLP), Unidad de Fomento (U.F.) y Euro (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 la producción de energía de la Compañía producto de un cambio en los precios de combustibles utilizados para tales efectos y en insumos a utilizar en proyectos de construcción de centrales de generación eléctrica. Los instrumentos utilizados corresponden principalmente a opciones y forwards.

Al 30 de Junio de 2014, la Compañía clasifica todas sus coberturas como "Cobertura de flujos de caja".

13.1 Instrumentos de Cobertura

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, que recoge la valorización de los instrumentos financieros a dichas fechas, es el siguiente:

Activos de Cobertura		Corriente		No Corriente	
		30.06.2014	31.12.2013	30.06.2014	31.12.2013
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Cobertura de tipo de cambio	Cobertura flujo de caja	-	2.092	1.757	3.209
Cobertura de precio de combustibles	Cobertura flujo de caja	560	578	-	-
Total (ver nota 8)		560	2.670	1.757	3.209

Pasivos de Cobertura		Corriente		No Corriente	
		30.06.2014	31.12.2013	30.06.2014	31.12.2013
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Cobertura de tipo de cambio	Cobertura flujo de caja	2.367	-	-	-
Cobertura de tasa de interés	Cobertura flujo de caja	-	2.209	8.102	5.632
Total (ver nota 21.a)		2.367	2.209	8.102	5.632

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

Instrumento de cobertura	Valor Razonable Instrumento de Cobertura		Subyacente Cubierto	Riesgo Cubierto	Tipo de cobertura
	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$			
Forwards de moneda	-	(139)	Desembolsos Futuros Proyecto	Tipo de Cambio	Flujo de caja
Forwards de moneda	-	(233)	Proveedores	Tipo de Cambio	Flujo de caja
Forwards de moneda	92	325	Inversiones Financieras	Tipo de Cambio	Flujo de caja
Swaps de tasa de interés	(7.012)	(4.709)	Préstamos Bancarios	Tasa de interés	Flujo de caja
Swaps de tasa de interés	(3.435)	(3.132)	Obligaciones con el Público (Bonos)	Tasa de interés	Flujo de caja
Cross Currency Swaps	-	1.909	Préstamos Bancarios	Tipo de Cambio	Flujo de caja
Cross Currency Swaps	1.735	3.439	Obligaciones con el Público (Bonos)	Tipo de Cambio	Flujo de caja
Opciones de gas	-	578	Compras de Gas	Precio del Petróleo	Flujo de caja
Opciones de Petróleo	468	-	Compras de Petróleo	Precio del Carbón	Flujo de caja
Total	(8.152)	(1.962)			

En relación a las coberturas de flujo de caja presentadas al 30 de junio de 2014, la Compañía no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad de las coberturas.

13.2 Jerarquía de valor razonable

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

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

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

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

A 30 de junio de 2014, 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. A continuación se incluye información detallada de las Subsidiarias al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

Subsidiaria	30.06.2014						
	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.	3.347	12.684	13.280	701	2.050	874	(611)
Colbun International Limited	495	-	4	-	491	-	(7)
Sociedad Hidroeléctrica Melocotón Ltda.	6.135	5.314	10.437	-	1.012	1.752	1.328
Río Tranquilo S.A.	69.692	59.369	61.036	9.743	58.282	1.823	(1.660)
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	24.917	4.042	40.914	2.616	(14.571)	4.309	552
Termoeléctrica Antilhue S.A.	18.741	47.068	33.916	6.268	25.625	2.400	727
Colbún Transmisión S.A.	28.032	107.309	18.162	17.344	99.835	15.533	5.719

Subsidiaria	31.12.2013						
	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.	1.326	12.899	10.852	624	2.749	1.816	(1.485)
Colbun International Limited	498	-	1	-	497	-	(13)
Sociedad Hidroeléctrica Melocotón Ltda.	3	4.753	5.072	-	(316)	3.504	2.497
Río Tranquilo S.A.	17.346	61.914	2.917	10.111	66.232	24.480	12.715
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	191	4.261	16.925	2.251	(14.724)	11.597	3.012
Termoeléctrica Antilhue S.A.	121	48.272	17.606	5.888	24.899	5.200	1.696
Colbún Transmisión S.A.	5.710	109.890	3.825	17.660	94.115	29.410	16.926

Ver nota 3.b.

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 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Tipo de relación	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje de participación 30.06.2014 %	Saldo al 01.01.2014 MUS\$	Adiciones MUS\$	Resultado del ejercicio MUS\$	Dividendos ⁽¹⁾ MUS\$	Reserva patrimonio MUS\$	Total 30.06.2014 MUS\$
Asociada	Electrogas S.A.	175.076	42,50%	18.424	-	4.256	(6.118)	-	16.562
Negocio conjunto	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	3.237.675	49,00%	127.398	4.731	(1.877)	-	(6.121)	124.131
Negocio conjunto	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	-	50,00%	11.625	-	536	-	(636)	11.525
Totales				157.447	4.731	2.915	(6.118)	(6.757)	152.218

Tipo de relación	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje de participación 31.12.2013 %	Saldo al 01.01.2013 MUS\$	Adiciones MUS\$	Resultado del ejercicio MUS\$	Dividendos MUS\$	Reserva patrimonio MUS\$	Total 31.12.2013 MUS\$
Asociada	Electrogas S.A.	175.076	42,50%	18.861	-	8.446	(8.995)	112	18.424
Negocio conjunto	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	3.237.675	49,00%	133.989	9.918	(4.427)	-	(12.082)	127.398
Negocio conjunto	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	-	50,00%	11.796	-	850	-	(1.021)	11.625
Totales				164.646	9.918	4.869	(8.995)	(12.991)	157.447

⁽¹⁾ Ver nota 11.b.3

b. Información financiera de las inversiones asociadas y negocios conjuntos

A continuación se incluye información al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 de los estados financieros de asociadas y negocios conjuntos en las que la Compañía tiene participación:

Al 30.06.2014

Tipo de relación	Sociedad	Activo Corriente MUS\$	Activo no corriente MUS\$	Pasivo Corriente MUS\$	Pasivo no corriente MUS\$	Ingresos Ordinarios MUS\$	Gastos Ordinarios MUS\$	Ganancias (Pérdidas) MUS\$
Asociada	Electrogas S.A.	10.038	73.206	18.955	25.320	17.259	(1.183)	10.015
Negocio conjunto	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	18.218	239.398	3.939	374	69	(4.295)	(3.832)
Negocio conjunto	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	7.607	18.564	626	2.495	1.194	(421)	1.071
Totales		35.863	331.168	23.520	28.189	18.522	(5.899)	7.254

Al 31.12.2013

Tipo de relación	Sociedad	Activo Corriente MUS\$	Activo no corriente MUS\$	Pasivo Corriente MUS\$	Pasivo no corriente MUS\$	Ingresos Ordinarios MUS\$	Gastos Ordinarios MUS\$	Ganancias (Pérdidas) MUS\$
Asociada	Electrogas S.A.	8.799	75.906	18.314	23.041	35.490	(2.804)	19.571
Negocio conjunto	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	18.293	250.224	7.719	343	208	(11.193)	(8.498)
Negocio conjunto	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	7.612	19.515	1.360	2.612	4.564	(887)	1.701
Totales		34.704	345.645	27.393	25.996	40.262	(14.884)	12.774

Información adicional

i) Electrogas S.A.:

Empresa dedicada al transporte de gas natural. Cuenta con un gasoducto entre el "City Gate III" ubicado en la comuna de San Bernardo en la Región Metropolitana y el "Plant Gate" ubicado en la comuna de Quillota - Quinta Región, y un gasoducto desde "Plant Gate" a la zona de Colmo, comuna de Concón. Sus principales clientes son la Compañía Eléctrica de Tarapacá S.A., Colbún S.A., Empresa de Gas Quinta Región (Gasvalpo), Energas S.A. y Refinería de Petróleos de Concón (RPC).

Colbún participa de un 42,5% en la propiedad de esta Sociedad en forma directa.

ii) Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.:

Colbún en conjunto con Endesa-Chile a través de la sociedad Hidroaysén S.A. participan en el desarrollo de proyectos hidroeléctricos en los ríos Baker y Pascua de la región de Aysén. Estas plantas hidroeléctricas contarían con una capacidad instalada total de aproximadamente 2.750 MW, capacidad que una vez en operación, sería comercializada en forma independiente por ambas compañías.

El 30 de enero de 2014 el Comité de Ministros resolvió la reclamación presentada por el titular Hidroaysén y 16 reclamaciones PAC, sin embargo respecto de las restantes 18 reclamaciones PAC pendientes dispuso medidas para mejor resolver encomendando dos estudios adicionales. Posteriormente un nuevo Comité de Ministros se reunió el 19 de Marzo de 2014 y resolvió iniciar un proceso de invalidación de las resoluciones dictadas por el Comité de Ministros del mes de enero referido. Hidroaysén se hizo parte en este proceso de invalidación insistiendo con fundamento en la legalidad de la RCA del Proyecto.

En Junio de 2014, el Comité de Ministros determinó invalidar la decisión adoptada por el Comité de Ministros anterior y revocar la RCA del Proyecto, acogiendo algunas de las reclamaciones presentadas en contra de Hidroaysén. Sin embargo, Hidroaysén está actualmente revisando las alternativas legales para revertir esta decisión, incluyendo la interposición de recursos ante el Tribunal Medioambiental, debido a que las razones que la autoridad ha esgrimido para revocar la RCA, a juicio de Colbún, no son consistentes con los antecedentes y estudio técnicos existentes en la RCA, el EIA y lo resuelto por la Corte Suprema.

Más allá de la contingencia propiamente jurisdiccional, Colbún coincide con lo declarado públicamente por el Directorio de Hidroaysén en Mayo de 2014 en cuanto a que: (i) sin perjuicio de las resoluciones que adopte el referido Comité de Ministros e instancias posteriores previstas en la Institucionalidad vigente, la empresa esperará los tiempos de la política energética de largo plazo y el proceso de planificación territorial energética para el desarrollo hidroeléctrico futuro, ambos procesos anunciados como parte de la Agenda Energética dada a conocer recientemente por el gobierno; y (ii) que la referida RCA, los derechos de aprovechamiento de aguas, concesiones, solicitudes, estudios, ingeniería, autorizaciones e inmuebles, entre otros, son activos adquiridos y desarrollados por Hidroaysén durante los últimos 8 años al amparo de la Institucionalidad vigente y conforme a estándares internacionales técnicos y ambientales, representan elementos necesarios y valiosos para el desarrollo del potencial hidroeléctrico de los ríos Baker y Pascua de la región de Aysén.

Colbún participa de un 49% en la propiedad de esta Sociedad.

iii) Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.:

Empresa creada por Colbún S.A y San Isidro S.A (hoy Compañía Eléctrica de Tarapacá S.A.), en junio de 1997, con el objeto de desarrollar y operar en conjunto las instalaciones necesarias para evacuar la potencia y la energía generadas por sus respectivas centrales hasta la Subestación Quillota de Transelec.

Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda. es propietaria de la subestación San Luis, ubicada junto a las centrales de ciclo combinado Nehuenco y San Isidro, además de la línea de alta tensión de 220 KV que une dicha subestación con la subestación Quillota del SIC.

Colbún participa de un 50% en la propiedad de esta Sociedad.

16. Activos intangibles distintos de la plusvalía

a. Detalle por clases de intangibles

A continuación se presenta el detalle al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Activos Intangibles, Neto		30.06.2014	31.12.2013
		MUS\$	MUS\$
Derechos no generados internamente	Derechos Emision Material Particulado	7.701	12.644
	Concesiones	5	8
	Derechos de Agua	17.649	16.701
	Servidumbres	54.828	52.970
Licencias	Software	4.525	4.935
Total		84.708	87.258
Activos Intangibles, Bruto		30.06.2014	31.12.2013
		MUS\$	MUS\$
Derechos no generados internamente	Derechos Emision Material Particulado	7.701	12.644
	Concesiones	11	11
	Derechos de Agua	17.651	16.701
	Servidumbres	55.574	53.685
Licencias	Software	9.052	8.897
Total		89.989	91.938
Amortización Acumulada		30.06.2014	31.12.2013
		MUS\$	MUS\$
Derechos no generados internamente	Concesiones	(6)	(3)
	Derechos de Agua	(2)	-
	Servidumbres	(746)	(715)
Licencias	Software	(4.527)	(3.962)
Total		(5.281)	(4.680)

b. Movimiento de intangibles

La composición y movimiento del activo intangible al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 ha sido la siguiente:

Movimientos periodo 2014	Derechos no generados internamente				Licencias	Intangibles, Neto
	Derechos de Agua	Servidumbres	Derechos Emisión Material Particulado	Concesiones	Software	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2014	16.701	52.970	12.644	8	4.935	87.258
Adiciones	950	1.927	-	-	155	3.032
Desapropiaciones	-	(96)	(4.943)	-	-	(5.039)
Traslados	-	58	-	-	-	58
Gastos por Amortización (ver nota 29)	(2)	(31)	-	(3)	(565)	(601)
Saldo final al 30.06.2014	17.649	54.828	7.701	5	4.525	84.708

Movimientos ejercicio 2013	Derechos no generados internamente				Licencias	Intangibles, Neto
	Derechos de Agua	Servidumbres	Derechos Emisión Material Particulado	Concesiones	Software	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2013	16.680	47.053	4.300	-	5.352	73.385
Adiciones	21	8.861	5.294	11	268	14.455
Adiciones en curso	-	-	2.375	-	-	2.375
Desapropiaciones	-	(2.301)	-	-	-	(2.301)
Traslados	-	-	675	-	265	940
Gastos por Amortización (ver nota 29)	-	(643)	-	(3)	(950)	(1.596)
Saldo final al 31.12.2013	16.701	52.970	12.644	8	4.935	87.258

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 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Terrenos	287.865	287.367
Edificios	144.980	148.424
Maquinarias	1.821.953	1.565.806
Equipos de Transporte	367	358
Equipos de oficina	4.228	4.578
Equipos informáticos	1.315	1.369
Construcciones en proceso	309.995	1.108.074
Otras propiedades, planta y equipo	2.422.256	1.916.978
Total	4.992.959	5.032.954
Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Terrenos	287.865	287.367
Edificios	168.297	168.297
Maquinarias	2.179.804	1.881.245
Equipos de Transporte	858	830
Equipos de oficina	8.291	8.290
Equipos informáticos	5.887	5.564
Construcciones en proceso	309.995	1.108.074
Otras propiedades, planta y equipo	2.830.584	2.284.373
Total	5.791.581	5.744.040
Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor de Propiedades, Plantas y Equipos	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Edificios	(23.317)	(19.873)
Maquinarias	(357.851)	(315.439)
Equipos de Transporte	(491)	(472)
Equipos de oficina	(4.063)	(3.712)
Equipos informáticos	(4.572)	(4.195)
Otras propiedades, planta y equipo	(408.328)	(367.395)
Total	(798.622)	(711.086)

b. Movimiento de propiedades, plantas y equipos

La composición y movimiento de propiedades, plantas y equipos al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, ha sido la siguiente:

Movimientos periodo 2014	Terrenos MUS\$	Edificios MUS\$	Maquinarias MUS\$	Equipos de Transporte MUS\$	Equipos de oficina MUS\$	Equipos Informáticos MUS\$	Obras en ejecucion MUS\$	Otros activos fijos MUS\$	Propiedades, plantas y equipos, Neto MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2014	287.367	148.424	1.565.806	358	4.578	1.369	1.108.074	1.916.978	5.032.954
Adiciones	585	-	229	28	1	323	53.515	368	55.049
Desapropiaciones	(135)	-	(6.965)	-	-	-	-	(350)	(7.450)
Traslados	48	-	305.295	-	-	-	(851.594)	546.193	(58)
Gastos por Depreciación (ver nota 29)		(3.444)	(42.412)	(19)	(351)	(377)		(40.933)	(87.536)
Total Movimiento	498	(3.444)	256.147	9	(350)	(54)	(798.079)	505.278	(39.995)
Saldo final al 30.06.2014	287.865	144.980	1.821.953	367	4.228	1.315	309.995	2.422.256	4.992.959

Movimientos ejercicio 2013	Terrenos MUS\$	Edificios MUS\$	Maquinarias MUS\$	Equipos de Transporte MUS\$	Equipos de oficina MUS\$	Equipos Informáticos MUS\$	Obras en ejecucion MUS\$	Otros activos fijos MUS\$	Propiedades, plantas y equipos, Neto MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2013	279.717	155.248	1.616.542	396	5.064	1.652	845.172	2.000.360	4.904.151
Adiciones	10.003	18	57.158	-	257	430	274.109	1.388	343.363
Desapropiaciones	(2.354)	-	(56.780)	-	(1)	(104)	-	(16.438)	(75.677)
Depreciación Acumulada Desapropiaciones	-	-	20.479	-	1	100	-	2.483	23.063
Traslados	1	44	5.195	-	26	83	(11.207)	4.918	(940)
Gastos por Depreciación (ver nota 29)		(6.886)	(76.788)	(38)	(769)	(792)		(75.733)	(161.006)
Total Movimiento	7.650	(6.824)	(50.736)	(38)	(486)	(283)	262.902	(83.382)	128.803
Saldo final al 31.12.2013	287.367	148.424	1.565.806	358	4.578	1.369	1.108.074	1.916.978	5.032.954

c. Otras revelaciones

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

ii) El día 12 de Enero, la Central Blanco (60 MW), ubicada en la cuenca del río Aconcagua, registró una falla cuyo origen se investiga, provocando daños en el equipamiento del generador-turbina y equipos anexos, lo que la ha mantenido fuera de operación. Con la información disponible a la fecha la puesta en marcha de la Unidad se estima para el primer trimestre del año 2015.

Cabe destacar que la Compañía cuenta con seguros para sus centrales que cubren tanto el daño físico como la pérdida de beneficio, con deducibles estándares.

iii) Colbún y subsidiarias 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.

iv) La Compañía mantenía al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 compromisos de adquisición de bienes del activo fijo derivados de contratos de construcción por un importe de MUS\$9.301 y MUS\$11.578, respectivamente. Las compañías con las cuales opera son: Empresa Constructora Angostura Ltda, Alstom Hydro France S.A., Andritz Hydro S.R.L., Andritz Chile Limitada., Constructora y Montajes Industriales. Javier Oliva, Hidráulica, Construcción y Conserva S.A., Rodrigo Lopez Y Compañía Ltda., Compañía Puerto de Coronel S.A., Ingeniería Construcción Y Mantención, ABB S.A., Constructora Santa Maria Limitada. y Hyundai Corporation.

v) Los costos por intereses capitalizados acumulados (NIC 23) por el período terminado al 30 de junio de 2014 y de 2013, han sido los siguientes:

Concepto	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2014 MUS\$	2013 MUS\$	2014 MUS\$	2013 MUS\$
Costos por préstamos capitalizados MUS\$	11.390	19.949	1.512	10.133
Tasa de capitalización de costos por préstamos susceptibles de capitalización	5,12%	5,39%	5,12%	5,39%

vi) La Compañía al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, mantiene arrendamientos implícitos operativos correspondientes a contratos por Líneas de Transmisión (Alto Jahuel-Candelaria 220 KV y Candelaria-Minero 220 KV), efectuados entre la Compañía y Codelco. Dichos contratos tienen una duración de 30 años.

Los cobros futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

30 de junio de 2014	Hasta un año MUS\$	Entre uno y cinco años MUS\$	Más de cinco años MUS\$	Total MUS\$
Pagos mínimos de arrendamientos por cobrar bajo arrendamientos operativos no cancelables	4.081	32.641	81.602	118.324
Total	4.081	32.641	81.602	118.324

31 de diciembre de 2013	Hasta un año MUS\$	Entre uno y cinco años MUS\$	Más de cinco años MUS\$	Total MUS\$
Pagos mínimos de arrendamientos por cobrar bajo arrendamientos operativos no cancelables	7.052	28.211	70.557	105.820
Total	7.052	28.211	70.557	105.820

18. Activos por impuestos corrientes

Las cuentas por cobrar por impuestos al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, respectivamente se detallan a continuación:

	Corriente	
	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Pagos provisionales mensuales	5.360	3.126
PPUA por utilidades retenidas	36.401	40.920
Total	41.761	44.046

19. Otros activos no financieros

Los otros activos al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, se detallan a continuación:

	Corriente		No corriente	
	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Primas de seguros por instalaciones y responsabilidad civil	8.204	19.576	-	-
Pagos anticipados	9.469	13.775	17.534	17.716
Patentes por no uso derechos de agua ⁽¹⁾	-	-	12.024	7.599
Otros activos varios	113	305	1.704	1.863
Total	17.786	33.656	31.262	27.178

⁽¹⁾ Crédito según artículo N° 129 bis 20 del Código de Aguas DFL N°1.122. Al 30 de junio de 2014, no se han reconocido cargos de deterioro por este concepto, en tanto al 31 de diciembre de 2013, se reconocieron MUS\$ 4.809. 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 - Junio		Abril - Junio	
	2014 MUS\$	2013 MUS\$	2014 MUS\$	2013 MUS\$
Resultado por impuestos corrientes a las ganancias				
Impuestos corrientes	(1.921)	(3.452)	(894)	(1.356)
Ingreso por absorción de utilidades	3.501	-	(4.040)	-
Ajustes al impuesto corriente del período anterior	(132)	311	(132)	311
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	1.448	(3.141)	(5.066)	(1.045)
Resultado por impuestos diferidos a las ganancias				
Resultado en impuestos diferidos producto de diferencias temporarias ⁽¹⁾	(20.611)	(4.305)	(11.353)	(1.747)
Otros Gastos por impuesto diferido ⁽²⁾	(5.705)	(25.490)	11.185	(35.269)
Resultado por impuestos diferidos, neto, total	(26.316)	(29.795)	(168)	(37.016)
Resultado por impuesto a las ganancias	(24.868)	(32.936)	(5.234)	(38.061)

⁽¹⁾ Incluye principalmente el efecto de las diferencias temporales como activo fijo, 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.

Al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 la Compañía no registra resultados en el extranjero.

a.1 Conciliación del gasto por impuestos

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

Resultado por Impuesto a las Ganancias	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2014 MUS\$	2013 MUS\$	2014 MUS\$	2013 MUS\$
Ganancia antes de impuesto	147.980	99.079	76.810	79.790
Ingreso por impuestos utilizando la tasa legal (20%)	(29.596)	(19.816)	(15.362)	(15.958)
Ingreso (gasto) por impuestos utilizando la tasa efectiva	(29.596)	(19.816)	(15.362)	(15.958)
Diferencias entre contabilidad financiera en dólares y tributaria en pesos con efecto en impuestos diferidos ⁽¹⁾	4.728	(13.120)	10.128	(22.103)
Resultado por impuesto a las ganancias	(24.868)	(32.936)	(5.234)	(38.061)

⁽¹⁾ De acuerdo con las normas internacionales de contabilidad (NIIF) 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 período para comparar con los saldos contables bajo NIIF en moneda funcional dólar, y de esta forma, determinar el impuesto diferido sobre las diferencias existentes entre ambos montos. Los principales impactos acumulados, se generan en el activo fijo (MUS\$ 9.500 de gasto) y la valoración por IPC de las partidas no monetarias tributarias (MUS\$ 14.200 de ingreso).

a.2 Calculo tasa efectiva

Tasa impositiva	30.06.2014	30.06.2013
	2014 %	2013 %
Tasa Impositiva Legal	20,0%	20,0%
Ajustes a la Tasa Impositiva Legal, Total	-3,2%	13,2%
Tasa Impositiva Efectiva	16,8%	33,2%

b. Impuestos diferidos

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

Activo por impuesto diferido	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Fiscales	4.802	5.312
Impuestos Diferidos Relativos a Otros	3.466	3.176
Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	2.735	2.796
Impuestos Diferidos Relativos a Instrumentos de Cobertura	1.793	1.643
Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	2.387	2.408
Activos por Impuestos Diferidos	15.183	15.335
Pasivo por impuesto diferido	30.06.2014 MUS\$	31.12.2012 MUS\$
Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	606.123	579.919
Impuestos Diferidos relativos a Otros	4.882	5.518
Pasivos por Impuestos Diferidos	611.005	585.437
Activos y pasivos por Impuestos diferidos netos	595.822	570.102

La posición neta de los impuestos diferidos para cada Sociedad es la siguiente:

Posición neta impuestos diferidos por sociedad				
Sociedad	Posición neta			
	Activo		Pasivo	
	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	756	815	-	-
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	4.041	4.261	-	-
Soc. Hidroeléctrica Melocotón Ltda.	-	144	-	-
Colbún S.A.	-	-	567.264	541.663
Termoeléctrica Antihue S.A.	-	-	6.268	5.888
Río Tranquilo S.A.	-	-	9.743	10.112
Colbún Transmisión S.A.	-	-	17.344	17.659
Subtotal	4.797	5.220	600.619	575.322
Impuestos diferidos netos			595.822	570.102

c. Impuesto a las ganancias en Otro Resultado Integral

	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2014 MUS\$	2013 MUS\$	2014 MUS\$	2013 MUS\$
Relacionado con coberturas de flujos de efectivo	150	(2.728)	695	(2.304)
Relacionado con planes de beneficios definidos	628	367	480	324
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	778	(2.361)	1.175	(1.980)

Al 30 de junio de 2014, Colbún S.A. registra una pérdida tributaria de MUS\$ 18.248, la cual fue imputada a las utilidades acumuladas en el registro del fondo de utilidades tributarias, a su vez las subsidiarias Empresa Eléctrica Industrial S.A., Termoeléctrica Nehuenco S.A. y Río Tranquilo S.A., registran pérdidas tributarias por un total de MUS\$24.009; asimismo, las subsidiarias Colbún Transmisión S.A., Termoeléctrica Antilhue S.A. y Sociedad Hidroeléctrica Melocotón Ltda. registran utilidades tributarias, por las cuales se constituyó una provisión de impuesto a la renta de MUS\$ 2.004.

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, situación en las subsidiarias con pérdidas tributarias.

Al 30 de junio de 2014, Colbún S.A. reconoce un activo por impuesto por recuperar, derivado de la absorción de utilidades acumuladas en el fondo de utilidades tributarias, según las normas indicadas en la Ley de Impuesto a la Renta por un monto de MUS\$ 3.501.

21. Otros pasivos financieros

Al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, el detalle es el siguiente:

a. Obligaciones con entidades financieras

Otros pasivos financieros	Corriente		No corriente	
	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Préstamos con entidades financieras ⁽¹⁾	2.193	27.746	554.532	554.741
Obligaciones con el público (Bonos, Efectos de comercio) ⁽¹⁾	39.506	39.961	971.698	990.267
Documentos por pagar ⁽²⁾	39.846	79.555	-	-
Derivados de cobertura ⁽³⁾	2.367	2.209	8.102	5.632
Total	83.912	149.471	1.534.332	1.550.640

⁽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 BBVA.

⁽³⁾ Ver detalle nota 13.1

b. 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	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Dólar US\$	1.290.768	1.357.812
Unidades de Fomento	327.476	342.299
Total	1.618.244	1.700.111

c. Vencimiento y moneda de las obligaciones con entidades financieras

Obligaciones con bancos

Al 30.06.2014				
Rut entidad deudora	96505760-9	96505760-9	96505760-9	
Nombre entidad deudora	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	
Rut entidad acreedora	0-E	0-E	0-E	
Nombre entidad acreedora	BBVA Bancomer	The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd	Scotiabank & Trust (Cayman) Ltd	
País de la empresa acreedora	Mexico	USA	Cayman	
Moneda o unidad de reajuste	US\$	US\$	US\$	
Tipo de Amortización	Bullet	Bullet	Anual	
Tipo de interes	Variable	Variable	Variable	
Base	Libor 6M	Libor 6M	Libor 6M	
Tasa Efectiva	2,26%	2,10%	2,06%	
Tasa Nominal	1,83%	1,82%	1,82%	

Montos nominales	MUS\$			Totales
hasta 90 días	1.069	-	-	1.069
más de 90 días hasta 1 año		962	162	1.124
más de 1 año hasta 3 años	150.000	-	80.000	230.000
más de 1 año hasta 2 años	150.000	-	40.000	190.000
más de 2 años hasta 3 años	-	-	40.000	40.000
más de 3 años hasta 5 años	-	250.000	40.000	290.000
más de 3 años hasta 4 años	-	-	40.000	40.000
más de 4 años hasta 5 años	-	250.000	-	250.000
mas de 5 años	-	-	40.000	40.000
Subtotal montos nominales	151.069	250.962	160.162	562.193

Valores contables	MUS\$			Totales
hasta 90 días	1.069	-	-	1.069
más de 90 días hasta 1 año	-	962	162	1.124
Préstamos bancarios corrientes	1.069	962	162	2.193
más de 1 año hasta 3 años	148.900	-	79.014	227.914
más de 1 años hasta 2 años	148.900	-	39.507	188.407
más de 2 años hasta 3 años	-	-	39.507	39.507
más de 3 años hasta 5 años	-	247.605	39.507	287.112
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	-
más de 4 años hasta 5 años	-	247.605	39.507	287.112
mas de 5 años	-	-	39.506	39.506
Préstamos bancarios no corrientes	148.900	247.605	158.027	554.532
Préstamos bancarios total	149.969	248.567	158.189	556.725

Obligaciones con bancos

AI 31.12.2013								
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	
Rut entidad acreedora	0-E	97023000-9	0-E	0-E	0-E	0-E	0-E	
Nombre entidad acreedora	BBVA Bancomer	Corpbanca	The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd	The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd	HSBC Bank USA	Banco Estado NY	Scotiabank & Trust (Cayman) Ltd	
País de la empresa acreedora	Mexico	Chile	USA	USA	USA	USA	Cayman	
Moneda o unidad de reajuste	US\$	CLP	US\$	US\$	US\$	US\$	US\$	
Tipo de Amortización	Bullet	Annual	Bullet	Bullet	Bullet	Bullet	Bullet	
Tipo de interes	Variable	Variable	Variable	Variable	Variable	Variable	Variable	
Base	Libor 6M	TAB 6M	Libor 6M	Libor 6M	Libor 6M	Libor 6M	Libor 6M	
Tasa Efectiva	2,40%	7,00%	2,14%	2,42%	2,04%	2,55%	2,60%	
Tasa Nominal	1,98%	6,40%	1,86%	2,11%	1,73%	2,23%	2,24%	
Montos nominales	MUS\$							Totales
hasta 90 días	355	26.465	-	44	35	46	18	26.963
más de 90 días hasta 1 año	-	-	996	-	-	-	-	996
más de 1 año hasta 3 años	150.000	-	-	40.000	40.000	40.000	40.000	310.000
más de 1 año hasta 2 años	150.000	-	-	40.000	40.000	40.000	40.000	310.000
más de 2 años hasta 3 años	-	-	-	-	-	-	-	-
más de 3 años hasta 5 años	-	-	250.000	-	-	-	-	250.000
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	-	-	-	-	-
más de 4 años hasta 5 años	-	-	250.000	-	-	-	-	250.000
mas de 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal montos nominales	150.355	26.465	250.996	40.044	40.035	40.046	40.018	587.959
Valores contables MUS\$	MUS\$							Totales
hasta 90 días	355	26.252	-	44	35	46	18	26.750
más de 90 días hasta 1 año	-	-	996	-	-	-	-	996
Prestamos bancarios corrientes	355	26.252	996	44	35	46	18	27.746
más de 1 año hasta 3 años	148.754	-	-	39.690	39.690	39.690	39.686	307.510
más de 1 años hasta 2 años	148.754	-	-	39.690	39.690	39.690	39.686	307.510
más de 2 años hasta 3 años	-	-	-	-	-	-	-	-
más de 3 años hasta 5 años	-	-	247.231	-	-	-	-	247.231
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	-	-	-	-	-
más de 4 años hasta 5 años	-	-	247.231	-	-	-	-	247.231
mas de 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-
Préstamos bancarios no corrientes	148.754	-	247.231	39.690	39.690	39.690	39.686	554.741
Préstamos bancarios total	149.109	26.252	248.227	39.734	39.725	39.736	39.704	582.487

Obligaciones con el público

Al 30.06.2014						
Rut entidad deudora	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.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	
Número de inscripción	234	499	537	538	-	
Series	Serie C	Serie F	Serie H	Serie I	144A/RegS	
Fecha de vencimiento	15-10-2021	01-05-2028	10-06-2018	10-06-2029	21-01-2021	
Moneda o unidad de reajuste	UF	UF	US\$	UF	US\$	
Periodicidad de la amortización	Semestral	Semestral	Bullet	Semestral	Bullet	
Tipo de interes	Fija	Fija	Variable	Fija	Fija	
Base	Fija	Fija	Libor 6M	Fija	Fija	
Tasa Efectiva	8,10%	4,46%	2,90%	5,02%	6,26%	
Tasa Nominal	7,00%	3,40%	2,42%	4,50%	6,00%	
Montos nominales	MUS\$					Totales MUS\$
hasta 90 días	-	-	-	-	13.250	13.250
más de 90 días hasta 1 año	7.534	18.729	109	322	-	26.694
más de 1 año hasta 3 años	14.403	34.768	-	-	-	49.171
más de 1 años hasta 2 años	7.024	17.384	-	-	-	24.408
más de 2 años hasta 3 años	7.379	17.384	-	-	-	24.763
más de 3 años hasta 5 años	15.898	34.768	80.800	11.853	-	143.319
más de 3 años hasta 4 años	7.753	17.384	80.800	-	-	105.937
más de 4 años hasta 5 años	8.145	17.384	-	11.853	-	37.382
mas de 5 años	22.212	156.453	-	118.525	500.000	797.190
Subtotal montos nominales	60.047	244.718	80.909	130.700	513.250	1.029.624
Valores contables	MUS\$					Totales MUS\$
hasta 90 días	-	-	-	-	13.250	13.250
más de 90 días hasta 1 año	7.412	18.413	109	322	-	26.256
Obligaciones con el público corrientes	7.412	18.413	109	322	13.250	39.506
más de 1 año hasta 3 años	14.141	34.136	-	-	-	48.277
más de 1 años hasta 2 años	6.893	17.068	-	-	-	23.961
más de 2 años hasta 3 años	7.248	17.068	-	-	-	24.316
más de 3 años hasta 5 años	15.608	34.136	79.332	11.637	-	140.713
más de 3 años hasta 4 años	7.607	17.068	79.332	-	-	104.007
más de 4 años hasta 5 años	8.001	17.068	-	11.637	-	36.706
mas de 5 años	21.810	153.610	-	116.373	490.915	782.708
Obligaciones con el público no corrientes	51.559	221.882	79.332	128.010	490.915	971.698
Obligaciones con el público total	58.971	240.295	79.441	128.332	504.165	1.011.204

Obligaciones con el público

Al 31.12.2013						
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
Número de inscripción	234	499	537	538	-	-
Serie	Serie C	Serie F	Serie H	Serie I	144A/RegS	
Fecha de vencimiento	15-10-2021	01-05-2028	10-06-2018	10-06-2029	21-01-2021	
Moneda o unidad de reajuste	UF	UF	US\$	UF	US\$	
Periodicidad de la amortización	Semestral	Semestral	Bullet	Semestral	Bullet	
Tipo de interes	Fija	Fija	Variable	Fija	Fija	
Base	Fija	Fija	Libor 6M	Fija	Fija	
Tasa Efectiva	8,10%	4,46%	2,92%	5,02%	6,26%	
Tasa Nominal	7,00%	3,40%	2,44%	4,50%	6,00%	
Montos nominales	MUS\$					Totales MUS\$
hasta 90 días	-	-	-	-	13.250	13.250
más de 90 días hasta 1 año	7.582	19.194	110	330	-	27.216
más de 1 año hasta 3 años	14.364	35.540	-	-	-	49.904
más de 1 años hasta 2 años	7.004	17.770	-	-	-	24.774
más de 2 años hasta 3 años	7.360	17.770	-	-	-	25.130
más de 3 años hasta 5 años	15.855	35.540	80.800	6.058	-	138.253
más de 3 años hasta 4 años	7.732	17.770	-	-	-	25.502
más de 4 años hasta 5 años	8.123	17.770	80.800	6.058	-	112.751
mas de 5 años	26.921	168.814	-	127.216	500.000	822.951
Total montos nominales	64.722	259.088	80.910	133.604	513.250	1.051.574
Valores contables	MUS\$					Totales MUS\$
hasta 90 días	-	-	-	-	13.250	13.250
más de 90 días hasta 1 año	7.444	18.827	110	330	-	26.711
Obligaciones con el público corrientes	7.444	18.827	110	330	13.250	39.961
más de 1 año hasta 3 años	14.067	34.807	-	-	-	48.874
más de 1 años hasta 2 años	6.860	17.403	-	-	-	24.263
más de 2 años hasta 3 años	7.207	17.404	-	-	-	24.611
más de 3 años hasta 5 años	15.528	34.807	79.135	5.933	-	135.403
más de 3 años hasta 4 años	7.572	17.403	-	-	-	24.975
más de 4 años hasta 5 años	7.956	17.404	79.135	5.933	-	110.428
mas de 5 años	26.366	165.335	-	124.594	489.695	805.990
Obligaciones con el público no corrientes	55.961	234.949	79.135	130.527	489.695	990.267
Obligaciones con el público total	63.405	253.776	79.245	130.857	502.945	1.030.228

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

Pasivo	Moneda	Intereses al 30.06.2014		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\$	1.069.308	3.100.994	150.000.000	10-08-2015	1.390.101	1.390.101	1.390.101	-	-	4.170.302	154.170.302
Crédito The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd ⁽¹⁾	US\$	961.611	19.839.556	250.000.000	15-10-2018	-	4.618.264	9.274.486	6.908.417	-	20.801.167	270.801.167
Crédito Scotiabank & Trust (Cayman) Ltdl ⁽¹⁾	US\$	161.902	12.409.806	160.000.000	10-06-2021	-	2.954.716	5.190.990	2.946.620	1.479.382,00	12.571.708	170.614.739
Bono Serie C	UFR	19.529	376.979	1.362.161	15-04-2021	-	91.125	149.553	102.202	53.628	396.508	1.758.669
Bono Serie F	UFR	30.944	1.337.925	5.600.000	01-05-2028	-	185.438	330.417	276.471	576.544	1.368.869	6.968.870
Bono Serie H ⁽¹⁾	US\$	108.694	7.717.270	80.800.000	10-06-2018	-	1.956.491	3.912.982	1.956.491	-	7.825.964	88.625.964
Bono Serie I	UFR	7.417	1.294.326	3.000.000	10-06-2029	-	133.512	267.024	263.990	637.217	1.301.743	4.301.743
Bono 144A/RegS	US\$	13.250.000	166.750.000	500.000.000	21-01-2020	15.000.000	15.000.000	60.000.000	60.000.000	30.000.000	180.000.000	680.000.000

Pasivo	Moneda	Intereses al 31.12.2013		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\$	355.025	4.796.557	150.000.000	10-08-2015	652.088	1.499.832	2.999.662	-	-	5.151.582	155.151.582
Crédito Corpbanca ⁽¹⁾	CLP	384.000.000	57.600.000	13.500.000.000	24-01-2014	441.600.000	0	0	-	-	441.600.000	13.941.600.000
Crédito Bank of Tokio-Mitsubishi UFJ ⁽¹⁾⁽²⁾	US\$	43.537	1.183.750	40.000.000	08-06-2015	186.585	614.680	426.022	-	-	1.227.287	41.227.287
Crédito HSBC Bank USA ⁽¹⁾	US\$	34.787	965.416	40.000.000	08-06-2015	149.085	500.930	350.188	-	-	1.000.203	41.000.203
Crédito Banco Estado ⁽¹⁾	US\$	46.453	1.256.528	40.000.000	08-06-2015	199.085	652.596	451.300	-	-	1.302.981	41.302.981
Crédito Scotiabank ⁽¹⁾	US\$	24.394	1.283.432	40.000.000	20-06-2015	201.803	655.944	450.079	-	-	1.307.826	41.307.826
Crédito Club Deal ⁽¹⁾	US\$	996.401	10.691.677	250.000.000	15-10-2018	-	2.556.828	4.581.250	4.550.000,00	-	11.688.078	261.688.078
Bono Serie C	UFR	20.591	425.336	1.436.271	15-04-2021	-	96.289	160.678	114.482	74.479	445.927	1.882.198
Bono Serie F	UFR	32.049	1.434.597	5.800.000	01-05-2028	-	192.181	343.903,20	289.957,80	640.603,80	1.466.646	7.266.646
Bono Serie H ⁽¹⁾	US\$	109.619	9.016.014	80.800.000	10-06-2018	-	2.027.918	4.055.837	3.041.878	-	9.125.633	89.925.633
Bono Serie I	UFR	7.417	1.361.081	3.000.000	10-06-2029	-	133.512	267.024,00	267.024,00	700.938,00	1.368.498	4.368.498
Bono 144A/RegS	US\$	13.250.000	181.750.000	500.000.000	21-01-2020	15.000.000	15.000.000	60.000.000	60.000.000	45.000.000	195.000.000	695.000.000

⁽¹⁾ Pasivos con tasa variable, consideran fijación tasa vigente a la fecha de cierre para el cálculo de los intereses proyectados.

d. Líneas de crédito comprometidas y no comprometidas

La Compañía cuenta con una línea comprometida de financiamiento con entidades financieras locales por UF 4 millones, con posibilidad de realizar giros con cargo a la línea hasta el año 2016 y posterior vencimiento en 2019.

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 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, respectivamente se detallan a continuación:

	Corriente		No Corriente	
	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Acreedores comerciales	104.737	147.652	-	-
Otras cuentas por pagar	850	2.468	3.217	3.217
Total	105.587	150.120	3.217	3.217

a) Estratificación de cartera de cuentas por pagar comerciales: Proveedores con pagos al día

	Saldos al 30.06.2014						
	1-30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-120 MUS\$	121-365 MUS\$	Más de 365 MUS\$	Total MUS\$
Bienes	44.754	-	-	-	-	-	44.754
Servicios	59.197	-	-	-	-	-	59.197
Subtotal	103.951	-	-	-	-	-	103.951

	Saldos al 31.12.2013						
	1-30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-120 MUS\$	121-365 MUS\$	Más de 365 MUS\$	Total MUS\$
Bienes	35.433	-	-	-	-	-	35.433
Servicios	110.422	-	-	-	-	-	110.422
Subtotal	145.855	-	-	-	-	-	145.855

Al 30 de junio de 2014 el valor a pagar por concepto de facturas por recibir de bienes y servicios asciende a MMUS\$ 82; en tanto al 31 de diciembre de 2013 alcanza MMUS\$ 121.

b) Estratificación de cartera de cuentas por pagar comerciales: Proveedores con plazos vencidos

	Saldos al 30.06.2014						
	1-30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-120 MUS\$	121 - 180 MUS\$	Más de 180 MUS\$	Total MUS\$
Bienes	-	258	125	6	215	-	604
Servicios	-	39	1	1	141	-	182
Subtotal	-	297	126	7	356	-	786

	Saldos al 31.12.2013						
	1-30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-120 MUS\$	121 - 180 MUS\$	Más de 180 MUS\$	Total MUS\$
Bienes	-	25	53	128	566	-	772
Servicios	-	62	33	469	461	-	1.025
Subtotal	-	87	86	597	1.027	-	1.797

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 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

Provisiones	Corriente		No Corriente	
	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Otras provisiones				
Otras provisiones, corriente	1.310	1.010	-	-
Total	1.310	1.010	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados				
Provisión beneficios a los empleados (nota 23.f)	7.981	13.093	1.422	1.628
Provisión por reserva IPAS, no corriente (nota 23.g)	-	-	23.580	20.953
Total	7.981	13.093	25.002	22.581
Total provisiones	9.291	14.103	25.002	22.581

b. Movimiento de las provisiones durante el período

El movimiento de las provisiones corrientes durante los ejercicios terminados al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

Movimiento en provisiones periodo 2014	Provisiones			
	Feriatos y bono de incentivo MUS\$	Juicio SEC MUS\$	Otras MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2014	13.093	858	152	14.103
Aumento (disminución) en provisiones existentes	3.646	293	7	3.946
Provisión utilizada	(8.758)	-	-	(8.758)
Saldo final al 30.06.2014	7.981	1.151	159	9.291

Movimiento en provisiones periodo 2013	Provisiones			
	Feriatos y bono de incentivo MUS\$	Juicio SEC MUS\$	Otras MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2013	14.103	1.696	138	15.937
Aumento (disminución) en provisiones existentes	9.111	-	14	9.125
Provisión utilizada	(10.121)	(838)	-	(10.959)
Saldo final al 31.12.2013	13.093	858	152	14.103

c. Restauración medioambiental

La provisión por desmantelamiento corresponde a los costos futuros que sean necesarios desembolsar para el retiro de cenizas y rehabilitación del fondo marino en la Complejo Santa María Unidad I, al término de su vida útil; son incorporados a los bienes al valor presente de los desembolsos que se espera sean necesarios para cancelar la obligación, por lo que la Compañía ha establecido provisiones por este concepto, que al cierre del período alcanzan MUS\$ 159.

d. Reestructuración

La Compañía no ha establecido provisiones por este concepto.

e. Litigios

Al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, la Compañía registra provisiones para litigios, de acuerdo a NIC37 (ver nota 34, letra c).

f. Detalle de las principales clases de provisiones

Beneficios a los Empleados La Compañía reconoce provisiones de beneficios y bonos para sus trabajadores, tales como provisión de vacaciones, beneficios por término de contrato en proyectos e incentivos de producción.

Beneficios empleados	Corriente		No Corriente	
	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Incentivo de desempeño, corriente	4.981	3.469	-	-
Provisión vacaciones, corriente	3.000	9.624	-	-
Termino de contrato proyectos	-	-	1.422	1.628
Total	7.981	13.093	1.422	1.628

g. Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados

La Compañía y algunas subsidiarias han constituido provisión para cubrir la obligación por indemnización por años de servicios a todo evento 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.).

La Compañía evalúa permanentemente las bases utilizadas en el cálculo actuarial de las obligaciones con empleados. Durante el 2014 la Compañía actualizó algunos indicadores a modo de reflejar de mejor manera las condiciones actuales de mercado.

i) Composición de la provisión de beneficios al personal - El detalle de los principales conceptos incluidos al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

Valor presente obligación plan de beneficios definidos	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Saldo inicial	20.953	18.355
Costo de servicio corriente	992	1.861
Costo por intereses	214	423
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(1.066)	(1.560)
Ganancias(pérdidas) actuariales por experiencia	(226)	(72)
Ganancias(pérdidas) actuariales por hipótesis	3.398	4.132
Pagos	(685)	(2.186)
Saldo final (ver nota 23.a)	23.580	20.953

ii) Hipótesis actuariales - Los principales supuestos utilizados para propósitos del cálculo actuarial son las siguientes:

Bases actuariales utilizadas	30.06.2014	31.12.2013
Tasa de descuento	2,16%	2,50%
Tasa esperada de incrementos salariales	2,65%	2,65%
Índice de rotación	Voluntario	3,20%
	Despido	3,50%
Edad de retiro	Hombres	65
	Mujeres	60
Tabla de mortalidad	RV-2009	RV-2004

Tasa de descuento: Corresponde al tipo de interés a utilizar para traer al momento actual las prestaciones que se estima se pagaran en el futuro. Esta es determinada de acuerdo a la tasa de descuento de los Bonos en UF del Banco Central de Chile a 20 años plazo al 30 de junio de 2014. La fuente de obtención de la tasa de referencia es Bloomberg.

Tasa Crecimiento Salarial: Es la tasa de crecimiento salarial estimada por la Compañía, para las remuneraciones de sus trabajadores, en función de la política interna de compensaciones.

Tasas de Rotación: Corresponde a las tasas de rotación calculadas por la Compañía, en función de su información histórica.

Edad de Jubilación: Corresponde a las edades legales para jubilación, tanto de hombres como de mujeres, según lo señalado en DL 3.500, que contiene las normas que rigen el actual sistema de pensiones.

Tabla de Mortalidad: Corresponde a la tabla de mortalidad publicada por la Superintendencia de Valores y Seguros.

iii) Sensibilización a supuestos actuariales - Para efectos de sensibilización, se ha considerado como parámetro relevante, sólo la tasa de descuento. A continuación se presentan los resultados de los cambios en el pasivo actuarial, producto de sensibilizar la tasa de descuento:

Sensibilización	Tasa		Monto de la obligación	
	30.06.2014 %	31.12.2013 %	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Tasa del periodo	2,16	2,50	23.580	20.953
Tasa con disminución de 50 p.b.	1,66	2,00	24.682	21.978
Tasa con incremento de 50 p.b.	2,66	3,00	22.560	20.005

iv) Proyección de cálculo actuarial para el ejercicio siguiente - La siguiente tabla presenta la proyección del pasivo al 30 de junio de 2015 por concepto de beneficios a los empleados bajo NIC 19, utilizando los supuestos actuariales y los datos informados por la compañía.

Proyección	Monto de la obligación MUS\$
Situación actual al 30.06.2014	23.580
Proyección al 30.06.2015	23.769
Incremento por proyección	189

v) Desembolsos futuros - De acuerdo a la estimación disponible por la Compañía, la proyección de los flujos esperados de pago para el ejercicio siguiente es:

Periodo	Flujo de Pago MUS\$
Julio 2014	525
Agosto 2014	331
Septiembre 2014	240
Octubre 2014	115
Noviembre 2014	515
Diciembre 2014	171
Enero 2015	112
Febrero 2015	111
Marzo 2015	111
Abril 2015	420
Mayo 2015	151
Junio 2015	109
Total	2.911

24. Otros pasivos no financieros

Los otros pasivos al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, respectivamente, se detallan a continuación:

	Corriente		No corriente	
	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Retenciones	1.933	3.142	-	-
Ingreso anticipado ⁽¹⁾	2.162	817	6.925	8.092
Dividendos por pagar ⁽²⁾	77	9.412	-	-
Otros pasivos	6	6	-	-
Total	4.178	13.377	6.925	8.092

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

⁽²⁾ Corresponde al 30% de la provisión del dividendo mínimo obligatorio.

25. Información a revelar sobre el patrimonio neto

a. Capital suscrito y pagado y número de acciones

En 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 desde el 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 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, 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 MUS\$	Capital pagado 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	30.06.2014	31.12.2013
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

a.2 N° de accionistas

Al 30 de junio de 2014, el número de accionistas es **3.396**.

b. Capital social

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

c. Primas de emisión

Al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, 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 23 de abril del 2014, estableció la distribución de un dividendo mínimo de un 30% de la utilidad líquida distribuible. En conformidad a lo establecido en NIIF, existe una obligación legal y asumida que requiere la contabilización de un pasivo al cierre de cada ejercicio.

Al 31 de diciembre de 2013 la Compañía determinó una provisión de dividendos por MUS\$18.386.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 23 de abril de 2014 se acordó distribuir un dividendo definitivo mínimo obligatorio, con cargo a las utilidades correspondiente al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013, pagadero en dinero ascendente a la cantidad total de MUS\$18.386, que corresponde a US\$0,00105 por acción. Este dividendo se comenzó a pagar el 5 de mayo de 2014.

e. Composición de Otras reservas

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

Otras reservas	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 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	(34.786)	(28.029)
Reserva de cobertura	(7.172)	(6.572)
Subtotal	244.862	252.219
Reserva fusión Hidroeléctrica Cenelec S.A.	500.761	500.761
Reserva subsidiarias	(13.701)	(13.214)
Subtotal	487.060	487.547
Total	731.922	739.766

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 (NIIF), las cuales se consideran susceptibles de ser capitalizadas, si las normas contables y la ley lo permiten.

Efecto conversión 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: Representan la porción efectiva de aquellas transacciones que han sido designadas como coberturas del flujo de efectivo. A la espera de la materialización de la partida cubierta.

Reserva subsidiarias: Reserva originada en la fusión y variación en la participación de subsidiarias, 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 al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Ganancias acumuladas distribuibles	30.06.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial	1.073.603	1.022.803
Resultado del ejercicio	123.112	62.965
Efecto ajuste primera aplicación IFRS realizado	4.451	9.100
Efecto ganancias (pérdidas) actuariales	(2.025)	(2.879)
Dividendos mínimos obligatorios	-	(18.386)
Total ganancias acumuladas distribuibles	1.199.141	1.073.603
Ajustes primera aplicación IFRS no distribuibles		
Revaluación propiedades, planta y equipos	485.661	491.023
Impuesto diferido revaluación	(82.564)	(83.474)
Total ganancias acumuladas no distribuibles	403.097	407.549
Total ganancias acumuladas	1.602.238	1.481.152

El cuadro siguiente muestra el detalle de los ajustes de primera adopción a NIIF, 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 NIIF registrados con abono a las ganancias acumuladas y su correspondiente realización en el ejercicio 2014.

La cuantificación de los montos realizados y los montos pendientes de realización al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Conceptos	30.06.2014		31.12.2013	
	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⁾	(5.363)	485.661	(10.964)	491.023
Impuesto diferido revaluación ⁽²⁾	912	(82.564)	1.864	(83.474)
Total	(4.451)	403.097	(9.100)	407.549

⁽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⁾ Impuestos diferidos: Los ajustes en la valuación de los activos y pasivos generados por la aplicación de NIIF, han significado la determinación de nuevas diferencias temporarias que fueron registradas contra la cuenta Ganancias acumuladas 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 Compañía 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. Para estos efectos se entenderá como parte del patrimonio de la Compañía el interés minoritario.

La Compañía 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 30 de Junio de 2014 y al 31 de diciembre de 2013 son los siguientes:

	30.06.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$
Total pasivos	2.402.423	2.501.760
Total pasivos corrientes	232.328	341.908
Total pasivos no corrientes	2.170.095	2.159.852
Patrimonio total	3.669.548	3.556.306
Patrimonio atribuible a la controladora	3.669.548	3.556.306
Participaciones no controladoras	-	-
Razón de endeudamiento	0,65	0,70

La Compañía debe informar trimestralmente el cumplimiento de compromisos contraídos con entidades financieras. Al 30 de junio de 2014 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 subsidiarias 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.

	30.06.2014	30.06.2013	31.12.2013
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora (MUS\$)	123.112	66.143	62.965
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico (MUS\$)	123.112	66.143	62.965
Promedio Ponderado de Número de Acciones, Básico (N° de acciones)	17.536.167.720	17.536.167.720	17.536.167.720
(Pérdidas) Ganancias Básicas por Acción (dólares por acción)	0,00702	0,00377	0,00359

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 realizados y que hayan sido reconocidos 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 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 el cálculo de la utilidad líquida distribuible es el siguiente:

Cálculo utilidad líquida distribuible (Flujos de caja)	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Utilidad según Estados Financieros	123.112	62.965
Flujos de caja en el ejercicio con cargo a ejercicios anteriores	(1.455)	(1.847)
Efecto en resultado financiero no realizado que no genere flujo de caja	1.513	171
Flujo neto del ejercicio	58	(1.676)
Utilidad líquida distribuible	123.170	61.289
Provisión Dividendo mínimo obligatorio	-	18.386

26. Ingresos de actividades ordinarias

Los ingresos ordinarios al 30 de junio de 2014 y 2013, respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2014 MUS\$	2013 MUS\$	2014 MUS\$	2013 MUS\$
Venta clientes distribuidoras	354.477	376.208	188.497	187.469
Venta clientes industriales	274.694	312.536	123.922	227.839
Peaje	86.250	76.863	45.094	39.012
Venta a otras generadoras	51.397	55.296	49.894	32
Otros ingresos	54.449	64.426	615	64.015
Total	821.267	885.329	408.022	518.367

27. Materias primas y consumibles utilizados

El consumo de materias primas y materiales secundarios al 30 de junio de 2014 y 2013, respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2014 MUS\$	2013 MUS\$	2014 MUS\$	2013 MUS\$
Consumo petróleo (ver nota 12)	(65.921)	(74.272)	(43.011)	(65.910)
Consumo gas (ver nota 12)	(258.347)	(220.331)	(115.288)	(80.483)
Consumo carbon (ver nota 12)	(48.887)	(53.425)	(25.472)	(25.725)
Compra energía y potencia	(21.390)	(160.919)	(3.359)	(139.253)
Peajes	(85.405)	(77.350)	(36.536)	(36.415)
Trabajo y suministro de terceros	(40.978)	(37.517)	(21.911)	(19.457)
Total	(520.928)	(623.814)	(245.577)	(367.243)

28. Gasto por beneficios a los empleados

Los gastos por beneficios a los empleados al 30 de junio de 2014 y 2013, respectivamente, se presentan en el siguiente detalle (ver nota 3.1.m. y 3.1.n.2):

	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2014 MUS\$	2013 MUS\$	2014 MUS\$	2013 MUS\$
Sueldos y salarios	(22.203)	(23.453)	(11.449)	(11.576)
Beneficios a corto plazo a los empleados	(2.350)	(2.661)	(1.328)	(1.542)
Indemnización por término de relación laboral	(1.264)	(1.149)	(1.133)	(624)
Otros gastos de personal	(3.425)	(3.090)	(1.821)	(1.629)
Total	(29.242)	(30.353)	(15.731)	(15.371)

29. Gastos por depreciación y amortización

La Depreciación y Amortización al 30 de junio de 2014 y 2013, respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2014 MUS\$	2013 MUS\$	2014 MUS\$	2013 MUS\$
Depreciaciones (ver nota 17.b)	(87.536)	(79.370)	(45.887)	(39.174)
Amortizaciones de intangibles (ver nota 16.b)	(601)	(432)	(298)	(221)
Total	(88.137)	(79.802)	(46.185)	(39.395)

30. Resultado de ingresos y costos financieros

El Resultado financiero al 30 de junio de 2014 y 2013, respectivamente, se presenta en el siguiente detalle:

Ingreso (Pérdida) procedente de Inversiones	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2014 MUS\$	2013 MUS\$	2014 MUS\$	2013 MUS\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	2.642	3.053	1.176	1.357
Total Ingresos Financieros	2.642	3.053	1.176	1.357
Costos Financieros	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2014 MUS\$	2013 MUS\$	2014 MUS\$	2013 MUS\$
Gastos por bonos	(25.003)	(28.562)	(12.524)	(13.888)
Gasto por provisiones financieras	(5.147)	(8.958)	(2.542)	(3.672)
Gasto/ingresos por valoración derivados financieros netos	(5.076)	(3.564)	(2.623)	(1.885)
Gastos por préstamos bancarios	(5.540)	(6.139)	(2.709)	(2.768)
Gasto por otros (gastos bancarios)	(157)	(39)	(21)	(16)
Gastos financieros activados ⁽¹⁾	11.390	19.949	1.513	10.133
Total Costo Financiero	(29.533)	(27.313)	(18.906)	(12.096)
Total resultado financiero	(26.891)	(24.260)	(17.730)	(10.739)

⁽¹⁾ Ver nota 17.c.vi.

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 - Junio		Abril - Junio	
		2014 MUS\$	2013 MUS\$	2014 MUS\$	2013 MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	Pesos	(5.667)	(839)	31	(2.629)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Pesos	(5.844)	(7.086)	321	(8.727)
Activos por impuestos corrientes	Pesos	(11.682)	(11.467)	(844)	(15.344)
Otros activos no financieros no corrientes	Pesos	(360)	(1.404)	250	(1.603)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes	Pesos	(190)	(200)	(10)	(645)
Diferencia de cambio activo		(23.743)	(20.996)	(252)	(28.948)
Otros pasivos financieros corrientes	UF	5.789	20.722	(4.136)	28.608
Cuentas por pagar comerciales otras cuentas por pagar	Pesos	243	2.195	(265)	4.406
Otros pasivos no financieros	Pesos	1.384	152	230	(850)
Provisiones por beneficios a los empleados	Pesos	2.018	1.679	89	3.219
Otros pasivos financieros no corrientes	Pesos	1.110	478	-	629
Diferencia de cambio pasivo		10.544	25.226	(4.082)	36.012
Total Diferencia de Cambio		(13.199)	4.230	(4.334)	7.064

Resultados por unidad de reajuste

Resultados por unidades de reajuste	Unidad de reajuste	Enero - Junio		Abril - Junio	
		2014 MUS\$	2013 MUS\$	2014 MUS\$	2013 MUS\$
Activos por impuestos corrientes	UTM	5.667	752	3.280	225
Total Resultados por unidades de reajustes		5.667	752	3.280	225

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

Los ingresos por inversiones contabilizadas por el método de participación al 30 de junio de 2014 y 2013 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2014 MUS\$	2013 MUS\$	2014 MUS\$	2013 MUS\$
Participación neta en ganancia de coligadas (ver nota 15)	2.914	3.058	1.585	866
Total	2.914	3.058	1.585	866

33. Otras ganancias (pérdidas)

Las otras ganancias (pérdidas) al 30 de junio de 2014 y 2013 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

Otros Ingresos distintos de los de operación	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2014 MUS\$	2013 MUS\$	2014 MUS\$	2013 MUS\$
Bonos de Carbono Centrales Hornitos y Quilleco	-	6.357	-	2.661
Seguro Nehuenco, daños materiales ⁽¹⁾	16.252	769	-	769
Venta bienes propiedades, planta y equipo	694	9.010	532	9.010
Otros ingresos	615	383	293	153
Total otros ingresos	17.561	16.519	825	12.593
Otros Gastos distintos de los de operación	Enero - Junio		Abril - Junio	
	2014 MUS\$	2013 MUS\$	2014 MUS\$	2013 MUS\$
Resultados contratos derivados	(1.532)	(120)	(527)	(1)
Honorarios atención de juicios	(442)	(2.310)	(183)	(2.175)
Bajas bienes propiedades, planta y equipo ⁽²⁾	(6.967)	(36.157)	-	(17.514)
Castigos y multas	(104)	(34)	(32)	139
Otros	(1.473)	(2.447)	(719)	(1.717)
Total otros gastos	(10.518)	(41.068)	(1.461)	(21.268)
Total otras ganancias (pérdidas)	7.043	(24.549)	(636)	(8.675)

⁽¹⁾ Liquidación seguro siniestro Nehuenco II, daño físico.

⁽²⁾ Corresponde al reconocimiento del deterioro de la Central Blanco. Ver nota 17.c iii) durante el ejercicio 2014. En tanto, al 31 de diciembre de 2013 el saldo corresponde al reconocimiento de la falla en la turbina de la Unidad II del Complejo Nehuenco y la Central Los Pinos.

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 30.06.2014 MUS\$	Liberación de garantías		
	Nombre	Relación	Tipo de garantía	Tipo moneda	Valor Contable		2014	2015	2099
Director Regional de Vialidad Región Biobío	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	CLP	600.000.000	1.086	-	1.086	-
Comité Innova Chile	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	CLP	41.200.000	75	-	75	-
Ministerio Obras Públicas	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	339.495	14.756	668	14.088	-
Chilectra S.A. ⁽¹⁾	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	100	4	-	-	4
Empresa de los Ferrocarriles del Estado	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	23	1	-	1	-

⁽¹⁾ Garantías con fecha de liberación indefinida.

b. Cauciones obtenidas de terceros

Garantías vigentes en Dólares al 30 de junio de 2014

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Posco Engineering And Construction Co.	Proveedores	10.000
Punta Palmeras S.A.	Proveedores	8.722
Alstom Hydro France S.A.	Proveedores	1.185
Andritz Hydro GmbH-Andritz Chile Ltda.	Proveedores	551
Abb S.A.	Proveedores	454
Andritz Hydro Srl	Proveedores	300
Power Machines Ztl	Proveedores	300
Ingetec S.A	Proveedores	264
Cobra Chile Servicios S.A.	Proveedores	229
Carpi Tech S.A.	Proveedores	140
Bilfinger Water Tegnologies Lts. S.A.	Proveedores	105
Hyosung Corporation	Proveedores	75
Inercó Ingeniería, Tecnología y Consultoría S.A.	Proveedores	30
Electrónica e Industrial Schadler y Cía.. Ltda.	Proveedores	19
Distribuidora Perkins Chilena S.A.C	Proveedores	11
Ambiente y Tecnología Ltda.	Proveedores	10
Total		22.395

Garantías vigentes en Euros al 30 de junio de 2014

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Alstom Hydro France S.A.	Proveedores	4.204
Andritz Hydro GmbH-Andritz Chile Ltda.	Proveedores	981
Total		5.185

Garantías vigentes en Pesos al 30 de junio de 2014

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Metalizaciones Industriales Soc.Comercial e Ind.S.A	Proveedores	363
Hidraulica, Construccion y Conservación S.A.	Proveedores	196
Andes Mainstream Spa	Proveedores	181
Fotovoltaico Norte Grande	Proveedores	181
Solarpack Corporation	Proveedores	181
Constructora del Valle Ltda.	Proveedores	150
Ingenieria Mantencion y Servicios Imasel Ltda.	Proveedores	104
Constr.y Montj. Industr. A. Olivares Garridos	Proveedores	152
Ing. Constr y Mant. Ind. Aconcagua Ltda.	Proveedores	134
Leal Fernandez Luis	Proveedores	57
Constructora Valdes Tala y Compañía Ltda.	Proveedores	55
Constructora Propuerto Ltda.	Proveedores	50
Exar Construcciones Ltda.	Proveedores	48
Conructora R2 Ltda.	Proveedores	36
Sistemas Revestimientos Concret	Proveedores	32
Soc.Andes Minerals Ltda.	Proveedores	32
Servicios y Proyectos Ambientales S.A.	Proveedores	31
Com.de Productos Plasticos Ltda.	Proveedores	30
Sociedad Comercial Camin Ltda.	Proveedores	25
Montaje Industriales Piping Chile Ltda	Proveedores	18
Sistema Integral de Telecomunicaciones Ltda.	Proveedores	17
Cea Riquelme Alis Segundo	Proveedores	14
Transportes Jose Carrasco Retamal Empresa Individual de Resp. Ltda.	Proveedores	11
Eulen Seguridad S.A.	Proveedores	10
Alejandra Barbara Oyanedel Perez	Proveedores	9
Sociedad Comercial y de Inv. Conyser Ltda.	Proveedores	9
Corrosion Integral y Tegnologia Ltda.	Proveedores	7
Sociedad Klagges y Cia Ltda.	Proveedores	6
Constructora y Maquinarias Pulmahue Spa	Proveedores	6
Wfs Food Services S.A.	Proveedores	5
Mantencion de Jardines Arcoiris Ltda.	Proveedores	4
Ortiz Soto Juan Angel	Proveedores	4
Aguas Industriales Ltda.	Proveedores	3
Rightcleaning Ltda.	Proveedores	2
Ingenieria en Servicio de Mejoramiento Industrial Ltda.	Proveedores	2
Total		2.165

Garantías vigentes en Unidades de Fomento al 30 de junio de 2014

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Empresa Constructora Angostura Ltda.	Proveedores	16.007
Alstom Hydro France S.A.	Proveedores	2.211
Constructora Cvv Conpax Ltda.	Proveedores	1.275
Andritz Hydro GmbH-Andritz Chile Ltda.	Proveedores	1.156
Ingenieria y Construccion Sigdo Koppers S.A.	Proveedores	634
Kdm Industrial S.A.	Proveedores	239
Constructora Santa Maria Ltda.	Proveedores	180
Edic Ingenieros S.A.	Proveedores	105
Luis Juan Nuñez Torres	Proveedores	102
Jaime Illanes y Asociados Consultores S.A	Proveedores	87
Transporte Bretti Ltda.	Proveedores	82
Aseos Industriales de Talca Ltda.	Proveedores	41
Empresa Constructura Rs Ltda.	Proveedores	34
Centro de Ecologia Aplicada Ltda.	Proveedores	34
Eulen Seguridad S.A.	Proveedores	30
Ingenieria Chozas y Allen Ltda.	Proveedores	26
Fernando Enrique Berrios Martinez	Proveedores	26
Knight Piesold S.A.	Proveedores	26
Transportes Castro Ltda.	Proveedores	23
Universidad de Concepcion	Proveedores	23
Ricoh Chile S.A	Proveedores	22
Vertisub Chile Spa	Proveedores	19
Asesoría Forestal Integral Ltda.	Proveedores	18
Ecosystem S.A.	Proveedores	17
Prosegur Tecnologia Chile Ltda	Proveedores	13
Servicios Emca Spa	Proveedores	13
Ima Tegnologias Ltda.	Proveedores	11
Constructora del Valle Ltda.	Proveedores	11
Dupla Diseño Urbano y Planificación Ltda.	Proveedores	9
Alfredo Edwards Ingenieros Consultores Ltda.	Proveedores	7
Oma Topografía y Construcciones Ltda.	Proveedores	6
Constructora Hernan Ortega y Cia.	Proveedores	6
Muñoz y Henriquez Ltda.	Proveedores	5
Comercial Calle-Calle Ltda.	Proveedores	3
Total		22.501

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, lo hubiere.

A continuación, de acuerdo a NIC 37, se presenta un detalle de los litigios al 30 de junio de 2014:

a.- Litigio relacionado con el Complejo Termoeléctrico Santa María:

Recurso de Protección presentado por un grupo de vecinos en contra de Compañía Puerto Coronel S.A. y Colbún S.A., basado en una supuesta contaminación del entorno que se habría producido el día 21 de mayo de 2014, producto de la descarga de carbón desde el Puerto de Coronel; lo que se traduciría en una perturbación del derecho a vivir en un medio ambiente libre de contaminación, y el derecho a la vida y a la integridad física y psíquica de los recurrentes.

Estado Actual: El recurso aun no ha sido notificado a Colbún S.A.

b.- Multas de 1.100 UTA (MUS\$ 1.025) aplicada por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles mediante Resolución Exenta 2003-2012:

Con fecha 10 de octubre de 2012 la SEC aplicó a Colbún S.A. una multa de 1.100 U.T.A. (MUS\$1.025), 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 se rechazó con fecha 25 de marzo de 2013. Se presentó un recurso de reclamación ante la Corte de Apelaciones, la que mediante sentencia de 31 de enero de 2014 rebajó la multa aplicada a 400 U.T.A. Colbún presentó un recurso de apelación ante la Corte Suprema, el que se espera sea próximamente resuelto.

35. Compromisos

Compromisos contraídos con entidades financieras y otros

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

La Compañía debe informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 30 de junio de 2014 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	30.06.2014	Vigencia
Créditos Bancarios			
Total Pasivos/Patrimonio Neto Tangible	< 1,2	0,70	jun-2018
Patrimonio Mínimo	> MUS\$ 2.022.000	MUS\$ 3.669.548	jun-2018
Bonos Mercado Local			
Ebitda/Gastos Financieros Netos	>3,0	8,25	jun-2029
Razón de Endeudamiento	<1,2	0,65	jun-2029
Patrimonio Mínimo	> MUS\$ 1.348.000	MUS\$ 3.669.548	jun-2029
Líneas de respaldo comprometida			
Total Pasivos/Patrimonio Neto Controladora	< 1,2	0,65	jun-2016
Patrimonio Mínimo	> MUS\$ 1.995.000	MUS\$ 3.669.548	jun-2016

Metodologías de cálculo

Concepto	Cuentas	Valores al 30.06.2014	
Patrimonio Neto Controladora	Patrimonio Total - Participaciones Minoritarias.	MUS\$	3.669.548
Patrimonio Neto Tangible	Patrimonio - Inversiones contabilizados utilizando el método de la participación - Activos Intangibles distintos de la plusvalía.	MUS\$	3.432.622
Patrimonio Mínimo	Patrimonio Total - Participaciones Minoritarias	MUS\$	3.669.548
Total pasivos	Total pasivos corrientes + Total pasivos no corrientes	MUS\$	2.402.423
Razón de Endeudamiento	Total pasivos / Patrimonio		0,65
Ebitda (*)	Ingresos de actividades ordinarias - Materias primas y consumibles utilizados - Gastos por beneficio a los empleados - otros gastos por naturaleza	MUS\$	393.350
Gastos Financieros Netos (*)	Costos financieros - Ingresos Financieros	MUS\$	47.706

(*) 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 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 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 La Mina: Central Hidroeléctrica de pasada, localizada en la cuenca alta del río Maule, región del mismo nombre.

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

A lo anterior, se suman los desembolsos asociados a las 23 plantas de generación (e instalaciones anexas) en régimen de operación.

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados y que se efectuarán relacionados con normas de medioambiente para el período terminado al 30 de junio de 2014 y al 31 de diciembre de 2013:

Gastos acumulados efectuados al 30.06.2014

Identificación de la Matriz o Subsidiaria	Nombre del Proyecto al que está asociado el desembolso	Concepto por el que se efectuó el desembolso	Activo / Gasto	Descripción del Activo o Ítem de Gasto	Importe del Desembolso MUS\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos fueron o serán efectuados
Colbún S.A.	Asesorías Medio Ambiente Angostura	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Obras en Ejecución	109	20-06-2014
Colbún S.A.	Rezago- Rca/Rse Medio Ambiente Angostura	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Obras en Ejecución	117	30-06-2014
Colbún S.A.	Serv Compromisos Ambientales Santa María	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Activo Fijo	169	03-06-2014
Colbún S.A.	Parque Coronel Santa María	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Activo Fijo	8	01-06-2014
Colbún S.A.	Cementos Bío Bío S.A. Santa María 2	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Activo Fijo	1.712	28-01-2014
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Antihue	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	1	01-04-2014
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Candelaria	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	18	01-04-2014
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Chacabuquito	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	(1)	15-01-2014
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Canutillar	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	76	26-06-2014
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Colbun	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	22	01-06-2014
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Los Quilos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	70	30-06-2014
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Los Pinos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	130	30-06-2014
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Rucue-Quilleco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	-	16-04-2014
Colbún S.A.	Ambiental Ch Santa Barbara Angostura	Gestión Ambiental de Centrales	Activo	Activo Fijo	-	14-04-2014
Empresa eléctrica Industrial S.A.	Compromisos Ambientales Carena	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	5	30-06-2014
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	Compromisos Ambientales Nehuenco 1	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	50	19-06-2014
Río Tranquilo S.A.	Compromisos Ambientales Hornitos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	70	23-06-2014
Total					2.556	

Gastos Futuros al 30.06.2014

Identificación de la Matriz o Subsidiaria	Nombre del Proyecto al que está asociado el desembolso	Concepto por el que se efectuó el desembolso	Activo / Gasto	Descripción del Activo o Ítem de Gasto	Importe del Desembolso MUS\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos fueron o serán efectuados
Colbún S.A.	Rezago- Rca/Rse Medio Ambiente Angostura	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Obras en Ejecución	163	31-12-2014
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Canutillar	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	17	31-12-2014
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Colbun	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	2	31-12-2014
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Los Quilos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	79	31-12-2014
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Los Pinos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	20	31-12-2014
Empresa eléctrica Industrial S.A.	Compromisos Ambientales Carena	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	1	31-12-2014
Río Tranquilo S.A.	Compromisos Ambientales Hornitos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	47	31-12-2014
Total					329	

Gastos acumulados efectuados al 31.12.2013

Identificación de la Matriz o Subsidiaria	Nombre del Proyecto al que está asociado el desembolso	Concepto por el que se efectuó el desembolso	Activo / Gasto	Descripción del Activo o Ítem de Gasto	Importe del Desembolso MUS\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos fueron o serán efectuados
Colbún S.A.	Parque Coronel Rse Subgcia.Med Santa María	Sustentabilidad y Cambio Climático	Gasto	Obras en Ejecución	3	11-11-2013
Colbún S.A.	Administración Medio Ambiente Angostura	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Activo Fijo	24	04-11-2013
Colbún S.A.	Asesorías Medio Ambiente Angostura	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Activo Fijo	473	31-12-2013
Colbún S.A.	Serv Compromisos Ambientales Santa María	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Activo Fijo	374	08-08-2013
Colbún S.A.	Parque Coronel Santa María	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Activo Fijo	15	16-04-2013
Colbún S.A.	C_Medio Ambiente Santa María	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Activo Fijo	65	01-08-2013
Colbún S.A.	Cementos Bío Bío S.A. Santa María	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Activo Fijo	4.920	11-07-2013
Colbún S.A.	Asesorías Servidumbres La Mina Loma Alta	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Activo Fijo	13	20-12-2013
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Antihue	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	206	31-12-2013
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Candelaria	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	275	30-12-2013
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Chacabuquito	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	58	30-12-2013
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Canutillar	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	58	23-12-2013
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Colbun	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	55	31-12-2013
Colbún S.A.	Subgerencia Medio Ambiente Corporativo	Sustentabilidad y Cambio Climático	Gasto	Gastos Generales	2	02-01-2013
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Los Quilos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	54	30-12-2013
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Los Pinos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	253	31-12-2013
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Rucue-Quilleco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	217	20-12-2013
Colbún S.A.	Ambiental Ch Santa Barbara Angostura	Gestión Ambiental de Centrales	Activo	Activo Fijo	63	27-12-2013
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	Compromisos Ambientales Carena	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	31	30-12-2013
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	Compromisos Ambientales Nehuenco 1	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	274	31-12-2013
Río Tranquilo S.A.	Compromisos Ambientales Hornitos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	160	31-12-2013
Total					7.593	

Gastos Futuros al 31.12.2013

Identificación de la Matriz o Subsidiaria	Nombre del Proyecto al que está asociado el desembolso	Concepto por el que se efectuó el desembolso	Activo / Gasto	Descripción del Activo o Ítem de Gasto	Importe del Desembolso MUS\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos fueron o serán efectuados
Colbún S.A.	Parque Coronel Rse Subgcia.Med Santa María	Sustentabilidad y Cambio Climático	Gasto	Obras en Ejecución	3	31-12-2014
Colbún S.A.	Administración Medio Ambiente Angostura	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Activo Fijo	24	31-12-2014
Colbún S.A.	Asesorías Medio Ambiente Angostura	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Activo Fijo	473	31-12-2014
Colbún S.A.	Serv Compromisos Ambientales Santa María	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Activo Fijo	374	31-12-2014
Colbún S.A.	Parque Coronel Santa María	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Activo Fijo	15	31-12-2014
Colbún S.A.	C_Medio Ambiente Santa María	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Activo Fijo	65	31-12-2014
Colbún S.A.	Cementos Bío Bío S.A. Santa María	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Activo Fijo	4.920	31-12-2014
Colbún S.A.	Asesorías Servidumbres La Mina Loma Alta	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Activo Fijo	13	31-12-2014
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Antilhue	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	208	31-12-2014
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Candelaria	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	275	31-12-2014
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Chacabuquito	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	58	31-12-2014
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Canutillar	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	58	31-12-2014
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Colbun	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	55	31-12-2014
Colbún S.A.	Subgerencia Medio Ambiente Corporativo	Sustentabilidad y Cambio Climático	Gasto	Gastos Generales	2	31-12-2014
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Los Quilos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	54	31-12-2014
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Los Pinos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	253	31-12-2014
Colbún S.A.	Compromisos Ambientales Rucue-Quilleco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	217	31-12-2014
Colbún S.A.	Ambiental Ch Santa Barbara Angostura	Gestión Ambiental de Centrales	Activo	Activo Fijo	63	31-12-2014
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	Compromisos Ambientales Carena	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	31	31-12-2014
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	Compromisos Ambientales Nehuenco 1	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	274	31-12-2014
Río Tranquilo S.A.	Compromisos Ambientales Hornitos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	160	31-12-2014
Total					7.595	

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

- a.** Colbún S.A. efectuó con fecha 2 de julio de 2014 una emisión de bonos en los mercados internacionales bajo las normas "144 A" y "Regulation S", ambas de la "U.S. Securities Act of 1933", de los Estados Unidos de América.

La emisión alcanzó un monto de US\$500 millones y los bonos contemplan un plazo de 10 años y una tasa de interés de carátula de 4,5%. Dichos valores no serán registrados en el Registro de Valores que lleva esa Superintendencia de acuerdo con lo que establece de Ley 18.045 de Mercado de Valores de la República de Chile, ni serán registrados ante la "Securities and Exchange Comision ("SEC") de los Estados Unidos de América. Los intereses se pagarán semestralmente y el capital vencerá en una única cuota el día 10 de julio del 2024. Los recursos obtenidos producto de la colocación de la referida emisión serán utilizados para pagar parte de los pasivos existentes de la sociedad y financiar futuros proyectos de inversión.

- b.** En sesión celebrada con fecha 29 de julio de 2014 el Directorio de la Compañía aprobó los estados financieros consolidados al 30 de junio de 2014, preparados de acuerdo a NIIF.

No se han producido otros hechos posteriores entre el 30 de junio de 2014 y la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios.

38. Moneda extranjera

El detalle de Activos y Pasivos en moneda extranjera con efecto en resultado por diferencia de cambio es el siguiente:

Activos	Moneda Extranjera	Moneda Funcional	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Activos corrientes totales				
Efectivo y equivalentes al efectivo	Pesos	Dólar	129.556	136.429
Efectivo y equivalentes al efectivo	Euro	Dólar	189	979
Otros activos no financieros, corriente	Pesos	Dólar	3.064	195.855
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	Pesos	Dólar	304.965	113.944
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	Pesos	Dólar	198	1.829
Inventarios	Pesos	Dólar	61.883	49.548
Activos por impuestos corrientes	Pesos	Dólar	41.761	44.046
Total activos corrientes			541.616	542.630
Activos no corrientes				
Otros activos financieros no corrientes	Pesos	Dólar	272	287
Otros activos no financieros no corrientes	Pesos	Dólar	13.327	9.062
Total de activos no corrientes			13.599	9.349
Total de activos			555.215	551.979
Pasivos	Moneda Extranjera	Moneda funcional	30.06.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Pasivos corrientes totales				
Otros pasivos financieros corrientes	UF	Dólar	15.296	18.756
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Pesos	Dólar	75.310	120.611
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	Pesos	Dólar	27.357	10.146
Otras provisiones corrientes	Pesos	Dólar	1.310	1.011
Pasivos por impuestos corrientes	Pesos	Dólar	2.003	4.691
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Pesos	Dólar	7.981	13.093
Otros pasivos no financieros corrientes	Pesos	Dólar	5.631	3.965
Total pasivos corrientes totales			134.888	172.273
Pasivos no corrientes				
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	Dólar	270.700	323.542
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Pesos	Dólar	25.002	22.582
Total de pasivos no corrientes			295.702	346.124
Total pasivos			430.590	518.397

El detalle de activos y pasivos en moneda extranjera no incluye las Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación, por cuanto las diferencias originadas por diferencia cambio se reconocen en el patrimonio como ajustes de conversión (ver nota 25 letra e).

Perfil de vencimiento de Otros pasivos financieros en moneda extranjera

Al 30.06.2014	Moneda Extranjera	Moneda funcional	Hasta 91 días MUS\$	Desde 91 días hasta 1 año MUS\$	Desde 1 año hasta 3 años MUS\$	Más 3 años hasta 5 años MUS\$	Más de 5 años MUS\$	Total MUS\$
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	-	15.296	28.161	41.265	201.274	285.996
Totales			-	15.296	28.161	41.265	201.274	285.996

Al 31.12.2013	Moneda Extranjera	Moneda funcional	Hasta 91 días MUS\$	Desde 91 días hasta 1 año MUS\$	Desde 1 año hasta 3 años MUS\$	Más 3 años hasta 5 años MUS\$	Más de 5 años MUS\$	Total MUS\$
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	-	18.756	34.371	41.765	247.406	342.298
Totales			-	18.756	34.371	41.765	247.406	342.298

39. Dotación del personal

La dotación del personal de la compañía al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es la siguiente:

	N° de Trabajadores	
	30.06.2014	31.12.2013
Gerentes y Ejecutivos principales	69	67
Profesionales y Técnicos	582	613
Trabajadores y otros	302	311
Total	953	991
Promedio del año	964	984

Anexo N° 1 Información adicional requerida por taxonomía XBRL

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados intermedios de la Compañía.

Remuneraciones pagadas a auditores externos

Las remuneraciones pagadas a los auditores externos al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, fue la siguiente:

	30.06.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$
Servicios de auditoría	74	380
Servicios fiscales	-	24
Otros servicios	17	363
Remuneración del auditor	91	767

* * * * *