



Nuestra central térmica a carbón Santa María I entró en operación comercial, alcanzado altos niveles de generación durante el trimestre. Este factor, en conjunto a una mayor generación hidroeléctrica, explica principalmente el mejor resultado operacional del 3T12. El impuesto a las ganancias presenta un cargo no recurrente producto de la promulgación de la Ley de Reforma Tributaria durante el periodo, afectando puntualmente la ganancia del trimestre.

3T12 Informe Trimestral

- Los ingresos de actividades ordinarias de Colbún durante el 3T12 ascendieron a US\$314,5 millones, lo que significó una disminución de 5% respecto al 2T12 y una disminución de 13% respecto al 3T11.
- El EBITDA del 3T12 alcanzó US\$116,0 millones, comparado con US\$25,0 millones el 2T12 y US\$105,8 millones el 3T11, obteniendo un margen EBITDA de 37% en el 3T12, versus 8% el 2T12 y versus 29% el 3T11.
- El 3T12 presenta una ganancia de US\$4,3 millones, comparada con la pérdida de US\$20,2 millones del trimestre anterior y con la ganancia de US\$17,9 millones obtenida durante el 3T11. La ganancia del 3T12 se vio afectada por un cargo no recurrente de US\$74,4 millones en la línea de impuesto a las ganancias explicado por el alza de la tasa impositiva a la renta promulgada en la Ley de Reforma Tributaria durante el periodo, y su efecto en impuestos diferidos.
- La central Santa María I (342 MW) fue declarada en operación comercial el día 15 de agosto de 2012, con lo que se activó contablemente en nuestro balance financiero a partir del mes de septiembre. Durante el trimestre su generación alcanzó 560 GWh, lo que muestra una evolución confiable de su operación, alcanzando altos factores de planta.
- El proyecto hidroeléctrico Angostura (316 MW) trabaja simultáneamente en todos los frentes: obras civiles, instalación de equipos, reposición de infraestructura y el cumplimiento de las medidas comprometidas con las comunidades. Habiéndose realizado el desvío del río a fines de 2011, actualmente está en plena construcción la presa, la cual ya terminó la fase de hormigón compactado rodillado (HCR) y está comenzando la fase de hormigón armado tradicional donde se instalarán las compuertas de seguridad. Se continúa avanzando en la instalación de los dispositivos hidráulicos de las tres turbinas que albergará la casa de máquinas subterránea.
- El proyecto hidroeléctrico San Pedro (150 MW) está concluyendo la ejecución de la campaña de prospecciones y estudios de terreno iniciada a principios del año 2011. La etapa que corresponde a continuación contempla seguir con el monitoreo en distintos sectores del proyecto y análisis de los resultados, además de estudios adicionales que de ello puedan surgir, así como los estudios de ingeniería necesarios para determinar las adecuaciones a las obras civiles que se prevén dada la información recabada a la fecha. Se espera que esta etapa se prolongue hasta fines de este año. El cronograma de la construcción del proyecto se tendrá una vez terminada la etapa referida.
- Al cierre del 3T12 nuestras inversiones financieras alcanzaron US\$281,0 millones y nuestra deuda neta registró US\$1.484 millones.

Conference Call Resultados 3T12

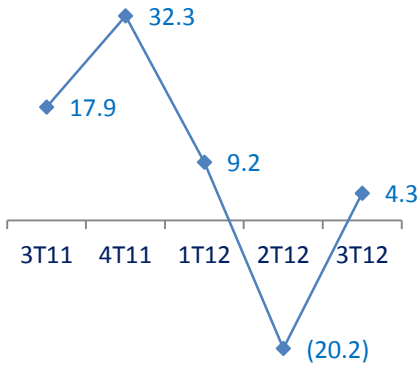
Fecha: Lunes 05 de Noviembre 2012
Hora: 10:00 AM Eastern Standard Time
12:00 PM Chile
US Toll Free: (+1 800) 688 0796
International Dial: (+1 617) 614 4070
Password: 519 506 21

Resumen US\$ millones

				Variación	
	3T11	2T12	3T12	T/T	A/A
Ingresos de actividades ordinarias	362,3	331,6	314,5	(5%)	(13%)
EBITDA	105,8	25,0	116,0	364%	10%
Ganancia de la controladora	17,9	(20,2)	4,3	(121%)	(76%)
Deuda Neta	1.272	1.489	1.484	(0%)	17%
Ventas de energía (GWh)	2.744	2.841	2.667	(6%)	(3%)
Generación hidráulica (GWh)	1.552	1.190	1.450	22%	(7%)
Tipo de cambio de cierre (CLP/USD)	521,8	501,8	473,8	(6%)	(9%)

Colbún es el segundo generador del Sistema Interconectado Central (SIC) en Chile con una capacidad instalada de 2.962 MW (57% térmica y 43% hidráulica) repartida en 22 centrales. Las centrales están ubicadas en 7 regiones. Colbún vende energía y potencia a clientes regulados (Distribuidoras), a clientes libres (Industriales) y los excedentes a otros generadores a través del mercado spot.

Ganancia Controladora US\$ Millones

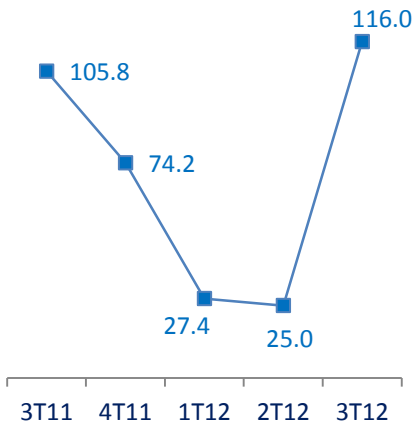


El 3T12 presenta una ganancia de US\$4,3 millones, la cual se compara positivamente con la pérdida de US\$20,2 millones obtenida el trimestre anterior y negativamente con la ganancia de US\$17,9 millones del 3T11.

La diferencia con respecto al 2T12 se explica principalmente por el mayor resultado de operación, lo que fue en gran parte aminorado por el gasto registrado en la línea de impuestos a las ganancias.

- *Mayor resultado de operación:* se explica principalmente por el efecto de la mayor generación hidráulica del 3T12 en comparación al trimestre anterior, a la mayor generación térmica con carbón, y en menor medida a la mayor generación térmica con gas natural. El conjunto de estos factores contribuyeron a menores costos incurridos en generación térmica ineficiente con diesel para abastecer el nivel de compromisos contractuales.
- *Impuestos a las ganancias:* este trimestre registró un gasto no recurrente por impuestos de US\$74,4 millones, explicado por el alza de la tasa impositiva a la renta promulgada en la Ley de Reforma Tributaria durante el periodo, y su efecto en impuestos diferidos.

EBITDA
US\$ Millones



El EBITDA durante el 3T12 alcanzó US\$116,0 millones, un incremento significativo con respecto al EBITDA de US\$25,0 millones registrado durante el 2T12 y mayor que los US\$105,8 millones del 3T11.

El EBITDA del 3T12 en comparación al 2T12 se explica principalmente por los siguientes efectos:

▪ **Balance de compromisos vs. mix de generación**

Nuestro balance de compromisos vs. nuestro mix de generación tuvo una evolución favorable, principalmente dado por:

- Una mayor generación hidroeléctrica en 260 GWh, un aumento de 22%, explicado principalmente por el mayor despacho de nuestras centrales hidroeléctricas durante el trimestre. La mayor disponibilidad hidroeléctrica durante parte del 3T12 se explica por la evolución favorable de las condiciones hidrológicas del sistema en los meses de mayo y junio, pero que luego se revirtieron, constituyéndose así un tercer año seco consecutivo. Como referencia, la generación hidro durante los meses de julio, agosto y septiembre fue 630 GWh, 453 GWh y 367 GWh respectivamente.

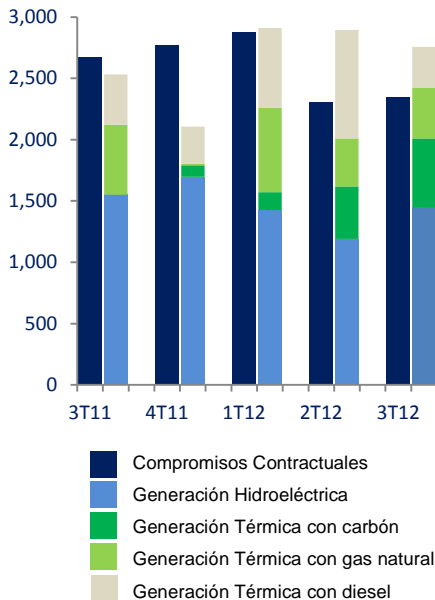
Las precipitaciones en el año hidrológico 2012-13, que comenzó en abril 2012 y considerando hasta septiembre 2012, en las cuatro cuencas relevantes para Colbún, esto es: Aconcagua, Maule, Laja y Chapo, registraron una variación respecto a las precipitaciones medias de -55%, -44%, -26% y -13%, respectivamente.

- Una mayor generación térmica con carbón en 132 GWh, un aumento de 31%. Este incremento es explicado por la confiabilidad de la operación de nuestra central Santa María I, que presentó altos factores de planta durante el 3T12. La central fue declarada en operación comercial el 15 de agosto de 2012 y se activó contablemente a partir del mes de septiembre.

- Una generación base (hidroeléctrica y térmica a carbón) que totalizó 2.010 GWh, representando así el 86% de los compromisos contractuales del 3T12, en comparación a los 1.618 GWh el trimestre anterior, que representó 70%

- La disponibilidad de gas natural, la cual llevó a Colbún a generar 415 GWh durante el tercer trimestre del año con este combustible, a diferencia del trimestre anterior, en el cual se generaron 391 GWh. La mayor generación con este combustible durante 3T12 se explica por un nuevo acuerdo alcanzado con Metrogas, que considera el suministro de gas natural para la operación de una unidad de ciclo combinado del Complejo Nehuenco, para el periodo septiembre-diciembre 2012. Adicionalmente, tenemos un segundo acuerdo de suministro con Metrogas para el periodo enero-abril 2013 (contrato que además contempla opciones de nominar suministro para ciertos meses de los años 2014 y 2015), y un tercer acuerdo de suministro con Enap para la otra unidad de ciclo combinado de Nehuenco, también para el periodo enero-abril 2013. Es relevante mencionar que estos contratos de gas nos permitirán suministrar compromisos contractuales bajo condiciones más competitivas que los contratos de gas de periodos anteriores (dada las condiciones comerciales estipuladas en ellos).

Balance
Compromisos vs. Generación
GWh



Análisis de Resultados

Resultado de la Operación

- Las ventas físicas de energía a clientes bajo contrato del 3T12 crecieron levemente en un 2% con respecto al trimestre anterior, en línea con el crecimiento de demanda del sistema.
- El conjunto de los factores anteriormente mencionados, y los menores costos marginales que presentó el sistema durante el periodo, implicaron un menor despacho de nuestras centrales térmica con diesel (menor en 554 GWh, una disminución de 63%). Como referencia, el costo marginal promedio, medido en Alto Jahuel, fue de US\$158/MWh en 3T12 vs. US\$229/MWh en 2T12. La disminución en el costo marginal se explica principalmente por la mayor generación hidroeléctrica y térmica con carbón presentada en el sistema durante el 3T12.

Balance Ventas Físicas vs. Generación

Cifras en GWh

	3T11	2T12	3T12	Variación	
				T/T	A/A
Ventas					
Cientes Regulados	1.538	1.718	1.753	2%	14%
Cientes Libres	1.133	589	594	1%	(48%)
Ventas al mercado spot	73	534	320	(40%)	338%
Total Ventas	2.744	2.841	2.667	(6%)	(3%)
Generación					
Hidráulica	1.552	1.190	1.450	22%	(7%)
Térmica Gas	570	391	415	6%	(27%)
Térmica Diesel	409	885	331	(63%)	(19%)
Térmica Carbón	0	428	560	31%	-
Total Generación Propia	2.531	2.893	2.755	(5%)	9%
Compras de energía (mercado spot)	224	0	7	-	(97%)

Balance mercado CDEC

La mayor generación hidroeléctrica, la mayor generación térmica con carbón y con gas natural, y nuestro nivel de compromisos contractuales, conllevaron a que la compañía fuese excedentaria de energía durante prácticamente todo el trimestre. Esto se tradujo en una posición de vendedor neto por 313 GWh durante 3T12, en comparación al trimestre anterior en que tuvo una posición de vendedor neto por 534 GWh.

Como se mencionó anteriormente, la central Santa María I se activó contablemente a partir del mes de septiembre. Dicho esto, para efectos de presentación contable, la producción y por consiguiente inyección de energía de la central Santa María I al sistema durante su periodo de prueba se presentó en la línea "Otros Ingresos", neteado del consumo de carbón, siguiendo las normas internacionales estipuladas en la NIC16 y NIC18. Este margen resultante entre las inyecciones valorizadas y los costos de producción ascendieron a US\$25,2 millones durante 3T12.

A partir del mes de septiembre el estado de resultados por naturaleza refleja la operación de Santa María I reconociendo el 100% de sus inyecciones en el balance CDEC y el consumo de carbón en los costos de materias primas.

Costos de combustibles

Este trimestre presentó un menor costo promedio de generación térmica, debido principalmente al menor despacho de nuestras centrales térmicas de ciclo abierto, y en menor medida, de ciclo combinado con diesel; y al menor costo promedio de generación con gas natural, producto del nuevo acuerdo de suministro alcanzado. Como se mencionó anteriormente, el consumo de carbón se refleja a partir del mes de septiembre en los costos de materias primas.

Precios promedios de venta a clientes bajo contrato

El mayor precio monómico promedio de venta a clientes regulados en 4% se explica principalmente por el efecto de la apreciación del tipo de cambio en promedio durante el periodo sobre la recaudación de ciertos contratos que pagan en pesos chilenos; mientras que el menor precio monómico promedio de venta a clientes libres en 6% se explica por la aplicación de las fórmulas de indexación en los respectivos contratos.

Detalle del EBITDA

US\$ millones

	3T11	2T12	3T12	Variación	
				T/T	A/A
Ingresos de actividades ordinarias	362,3	331,6	314,5	(5%)	(13%)
Ventas a Clientes Regulados	182,5	178,4	190,1	7%	4%
Ventas a Clientes Libres	122,5	50,5	47,8	(5%)	(61%)
Ventas en el mercado Spot	17,6	24,5	8,4	(66%)	(52%)
Peajes	37,2	35,3	41,9	18%	12%
Otros ingresos	2,4	42,8	26,3	(39%)	986%
Materias primas y consumibles utilizados	(240,6)	(288,7)	(180,1)	(38%)	(25%)
Peajes	(27,1)	(33,3)	(37,3)	12%	38%
Compras de Energía y Potencia	(49,9)	(0,6)	(10,9)	1611%	(78%)
Consumo de Gas	(73,1)	(60,9)	(52,0)	(15%)	(29%)
Consumo de Petróleo	(75,2)	(177,3)	(54,0)	(70%)	(28%)
Consumo de Carbón	0,0	0,0	(10,3)	-	-
Trabajo y suministro de terceros	(15,3)	(16,6)	(15,5)	(7%)	2%
Gastos por beneficios a los empleados y otros gastos	(15,8)	(17,9)	(18,4)	3%	16%
EBITDA	105,8	25,0	116,0	364%	10%

- **Ingresos Financieros:** El 3T12 registra ingresos financieros de US\$1,6 millones consistentes con los montos invertidos durante el periodo.
- **Gastos Financieros:** Los gastos financieros del 3T12 fueron de US\$8,7 millones, en comparación a US\$4,0 millones del trimestre anterior. Este incremento es producto de que se dejó de activar gastos financieros asociados al proyecto Santa María I, al activarse contablemente en septiembre.
- **Diferencia de Cambio:** El resultado positivo de US\$3,7 millones por diferencia de cambio durante el trimestre es el resultado de una apreciación de 5,6% del tipo de cambio CLP/USD en el periodo, y como consecuencia de un balance que por gran parte del ejercicio presentó un exceso de activos sobre pasivos en moneda local, situación que a cierre del 3T12 se encuentra en una posición más calzada.
- **Impuesto a las Ganancias:** El impuesto a las ganancias registra un gasto durante 3T12 de US\$74,4 millones, lo cual se compara negativamente con la pérdida registrada en el trimestre anterior de US\$2,5 millones. El impuesto de este trimestre incluye un cargo no recurrente de US\$74,4 millones producto de la Ley de Reforma Tributaria promulgada durante el periodo, la cual incrementa la tasa impositiva para las empresas de 17% a 20%. Los pasivos por impuestos diferidos evaluados a esta mayor tasa explican este efecto negativo en el impuesto a la ganancia.

Para el **análisis del balance** cabe destacar el saldo de las siguientes cuentas:

Efectivo y Equivalentes al efectivo

Registran un saldo de US\$281,1 millones al cierre del 3T12. El aumento del saldo en US\$25,3 millones en comparación al cierre del 2T12 se explica principalmente por el flujo positivo de actividades de operación, efecto que fue parcialmente compensado por desembolsos producto de los proyectos de inversión.

Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar

Alcanzó US\$171,3 millones, una disminución de US\$24,9 millones con respecto al cierre del 2T12, principalmente producto de menores ventas físicas durante el periodo.

Activos por impuestos, Corrientes

Los activos por impuestos corrientes registran un saldo de US\$245,3 millones al cierre del 3T12. La disminución del saldo en US\$6,2 millones en comparación al cierre del 2T12 se explica principalmente por la disminución de remanente de crédito fiscal dado el margen positivo entre los flujos operacionales y de inversión del trimestre; efecto que fue parcialmente compensado por el crédito fiscal generado por la compra de diesel durante el periodo - impuesto específico que se está 'acumulando' desde abril 2011 en el balance, producto del término en marzo 2011 de la franquicia tributaria que permitía a las empresas generadoras a recuperar dicho impuesto en el mes siguiente del desembolso.

Activos No Corrientes

La cuenta de Propiedades, Plantas y Equipos, neto registró un saldo de US\$4.833 millones al cierre del 3T12, un aumento de US\$82,0 millones respecto al cierre del 2T12, que se explica por los proyectos de inversión que está ejecutando la Compañía, parcialmente compensado por la depreciación del periodo.

Los otros activos no corrientes aumentaron en US\$35,1 millones, cerrando el 3T12 con un saldo de US\$323,5 millones, explicado principalmente por el efecto de la apreciación del tipo de cambio sobre líneas de activos financieros no corrientes.

Pasivos Corrientes

Los Pasivos Corrientes alcanzaron a US\$431,7 millones, una disminución de US\$9,8 millones en comparación al cierre del 2T12. Esta variación se explica principalmente por el vencimiento de operaciones de financiamiento de corto plazo durante el trimestre.

Pasivos No Corrientes

Totalizaron US\$2.041 millones al cierre de 3T12, un incremento de US\$98,6 millones durante el trimestre. Este aumento se debe principalmente al efecto del alza de tasa impositiva por la Ley de Reforma Tributaria sobre los pasivos por impuestos diferidos, y por el efecto de la apreciación del tipo de cambio sobre líneas de pasivos financieros no corrientes.

Patrimonio

Al término del trimestre la Compañía alcanzó un Patrimonio neto de US\$3.474 millones, una variación positiva de US\$22,2 millones, que se explica principalmente por la ganancia del ejercicio del periodo y la apreciación del tipo de cambio sobre líneas de otras reservas.

Balance Resumido

US\$ millones

	3T11	2T12	3T12	Variación	
				T/T	A/A
Activos Corrientes	767,3	796,0	789,9	(6,0)	22,6
Efectivo y equivalentes al efectivo	247,6	255,8	281,1	25,3	33,5
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	242,6	196,2	171,3	(24,9)	(71,2)
<i>Ventas normales</i>	<i>156,1</i>	<i>131,6</i>	<i>123,6</i>	<i>(8,0)</i>	<i>(32,4)</i>
<i>Ventas distribuidores sin contrato</i>	<i>9,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>(9,0)</i>
<i>Deudores varios</i>	<i>77,5</i>	<i>64,6</i>	<i>47,7</i>	<i>(16,9)</i>	<i>(29,8)</i>
Activos por impuestos, corrientes	188,8	251,5	245,3	(6,2)	56,5
Otros activos corrientes	88,3	92,4	92,1	(0,3)	3,8
Activos No Corrientes	4.859,0	5.039,5	5.156,6	117,1	297,6
Propiedades, planta y equipo	4.596,1	4.751,1	4.833,1	82,0	237,0
Otros activos no corrientes	262,8	288,4	323,5	35,1	60,7
Total Activos	5.626,3	5.835,5	5.946,5	111,0	320,2
Pasivos corrientes	328,8	441,5	431,7	(9,8)	102,8
Pasivos no corrientes	1.870,3	1.942,5	2.041,1	98,6	170,8
Patrimonio total	3.427,1	3.451,5	3.473,7	22,2	46,6
Total Patrimonio y Pasivos	5.626,3	5.835,5	5.946,5	111,0	320,2

Las **actividades de la operación** generaron un flujo neto positivo durante el 3T12 de US\$162,3 millones, explicado principalmente por el EBITDA y menores requerimientos de capital de trabajo durante el periodo.

Las **operaciones de financiamiento** originaron un flujo neto negativo durante el 3T12 de US\$17,8 millones se explica principalmente por el vencimiento de operaciones de financiamiento de corto plazo durante el trimestre, parcialmente compensado por nuevas operaciones de la misma índole.

Las **actividades de inversión** originaron un flujo neto negativo de US\$123,0 millones durante el 3T12, principalmente debido a incorporaciones de propiedades, planta y equipos por US\$121,0 millones, producto mayoritariamente de la incorporación de activo fijo proveniente de los proyectos en etapa de construcción (principalmente el proyecto Angostura), y a aportes entregados a nuestra empresa coligada Hidroaysén por US\$2,0 millones.

Flujo de Efectivo
US\$ millones

				Variación	
	3T11	2T12	3T12	T/T	A/A
Efectivo y equivalentes al principio del periodo	352,0	203,0	255,8	52,8	(96,2)
Flujo Efectivo de actividades de operación	15,8	(14,4)	162,3	176,7	146,5
Flujo Efectivo de actividades de financiamiento	15,8	203,0	(17,8)	(220,9)	(33,6)
Flujo Efectivo de actividades de inversión	(118,5)	(133,8)	(123,0)	10,8	(4,5)
Flujo Neto del Periodo	(86,9)	54,8	21,5	(33,3)	108,4
Efecto de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes del periodo	(17,5)	(2,0)	3,8	5,8	21,3
Efectivo y equivalentes al final del periodo	247,6	255,8	281,1	25,3	33,5

Análisis de Deuda Neta y Liquidez

La **deuda neta** de Colbún registró una disminución de US\$5,0 millones durante el 3T12 respecto al trimestre anterior, alcanzando US\$1.483,5 millones, lo cual se explica principalmente por el flujo neto positivo del periodo, efecto que fue parcialmente compensado por un aumento de la deuda financiera bruta debido a la apreciación del tipo de cambio durante el periodo (que incrementa la porción en pesos re-denominados en dólares).

Análisis de Liquidez

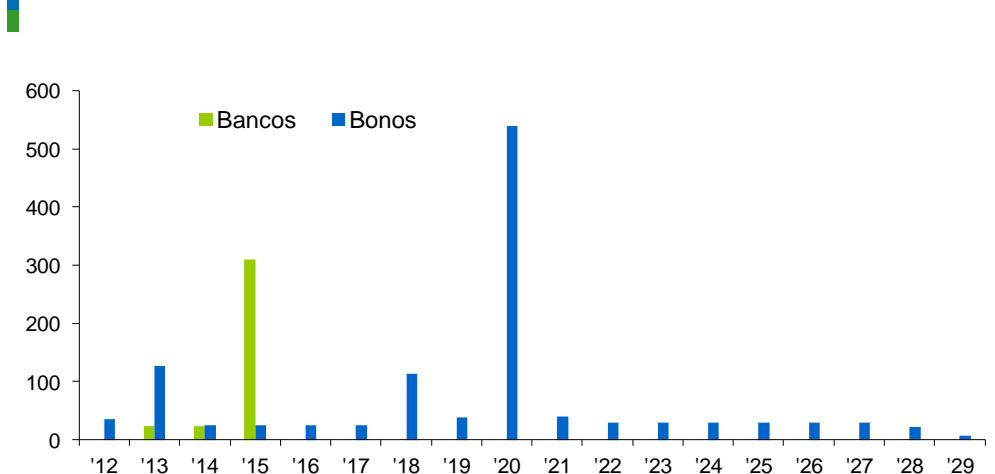
US\$ millones

	3T11	2T12	3T12	Variación	
				T/T	A/A
Deuda Financiera Bruta	1.526,0	1.745,7	1.764,5	18,8	238,5
Inversiones Financieras	254,5	257,2	281,0	23,8	26,5
Deuda Neta	1.271,5	1.488,5	1.483,5	(5,0)	212,0

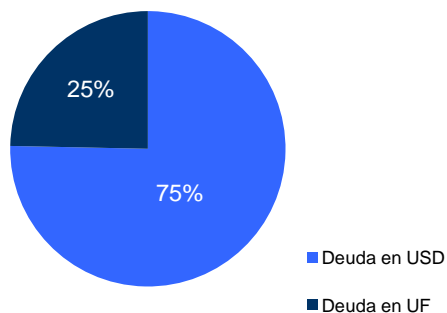
El saldo de **inversiones financieras** alcanzó US\$281,0 millones al cierre del 3T12 (incluye Depósitos a Plazo, Fondos Mutuos, los intereses devengados por colocaciones y el efecto de derivados para re-denominar la moneda de las inversiones).

La **deuda financiera bruta** alcanzó US\$1.764,5 millones al cierre del 3T12. Este monto incluye los efectos de los derivados de cobertura, los descuentos en colocación de los bonos, las comisiones, los impuestos y otros gastos. Durante el segundo trimestre del año la deuda bruta aumentó en US\$18,8 millones por el efecto de la apreciación del tipo de cambio mencionado anteriormente.

Perfil de amortizaciones anuales de la deuda financiera de largo plazo al cierre de 3T12



Desglose de la deuda de largo plazo por moneda al cierre de 3T12
Cifras en %



La tasa promedio de la deuda financiera de largo plazo denominada en dólares es de 5,05%.

La vida media de la deuda financiera de largo plazo es de 6,1 años.

Al tomar en cuenta los derivados de cobertura de tipo de cambio y de tasa, el 75% de la deuda financiera de largo plazo de Colbún está dolarizada y el 90% de la deuda financiera de largo plazo tiene tasa fija.

Este documento tiene por objeto entregar información general sobre Colbún S.A. En caso alguno constituye un análisis exhaustivo de la situación financiera, productiva y comercial de la sociedad. En cumplimiento de las normas aplicables, Colbún S.A. ha enviado a la Superintendencia de Valores y Seguros, y se encuentran disponibles para su consulta y examen, los estados financieros de la sociedad y correspondientes notas, documentos que deben ser leídos conjuntamente con este informe

Anexo 1

Ventas y Generación

Ventas y Producción Trimestrales

Gwh

	2011					2012				
	1T11	2T11	3T11	4T11	Total	1T12	2T12	3T12	4T12	Total
Ventas										
Cientes Regulados (GWh)	1.476	1.484	1.538	1.588	6.085	1.721	1.718	1.753		5.191
Cientes Libres (GWh)	1.209	1.081	1.133	1.178	4.602	1.156	589	594		2.339
Ventas al mercado spot (GWh)	13	79	73	0	164	59	534	320		913
Total Ventas (GWh)	2.698	2.644	2.744	2.766	10.852	2.935	2.841	2.667		8.443
Potencia (MW)	1.419	1.453	1.549	1.536	1.489	1.523	1.486	1.513		1.507
Generación										
Hidráulica (GWh)	1.166	1.048	1.552	1.696	5.462	1.426	1.190	1.450		4.066
Térmica Gas (GWh)	984	850	570	14	2.418	690	391	415		1.495
Térmica Diesel (GWh)	444	746	409	302	1.901	650	885	331		1.866
Térmica Carbón (GWh)	0	0	0	95	95	145	428	560		1.132
Total Generación Propia (GWh)	2.594	2.645	2.531	2.106	9.876	2.911	2.893	2.755		8.559
Compras de energía mercado spot (GWh)	126	29	224	715	1.094	72	0	7		79

Anexo 2 Estado de Resultados

Estado de Resultados Trimestral

US\$ Millones

	2011					2012				
	1T11	2T11	3T11	4T11	Total	1T12	2T12	3T12	4T12	Total
Ingresos de actividades ordinarias	315,2	335,4	362,3	319,8	1.332,8	361,1	331,6	314,5		1.007,2
Consumos de materias primas y materiales secundarios	(282,8)	(310,6)	(240,6)	(227,3)	(1.061,4)	(316,3)	(288,7)	(180,1)		(785,1)
MARGEN BRUTO	32,4	24,8	121,7	92,5	271,4	44,8	42,9	134,4		222,1
Gastos de personal y otros gastos varios de operación	(15,6)	(16,9)	(15,8)	(18,3)	(66,7)	(17,4)	(17,9)	(18,4)		(53,7)
Depreciación y amortización	(31,2)	(31,0)	(31,0)	(31,4)	(124,6)	(31,1)	(31,2)	(34,2)		(96,6)
RESULTADO DE OPERACIÓN	(14,4)	(23,1)	74,8	42,8	80,1	(3,7)	(6,2)	81,8		71,9
EBITDA	16,9	7,9	105,8	74,2	204,7	27,4	25,0	116,0		168,4
Ingresos financieros	4,8	0,9	1,5	1,6	8,9	1,4	0,8	1,6		3,8
Costos financieros	(8,3)	(7,6)	(6,6)	(5,3)	(27,7)	(4,6)	(4,0)	(8,7)		(17,3)
Resultados por unidades de reajuste	0,6	2,9	1,0	2,3	6,8	2,2	0,4	(0,1)		2,5
Diferencias de cambio	(9,0)	7,2	(16,7)	4,3	(14,2)	10,3	(1,6)	3,7		12,5
Resultado de sociedades contabilizadas por el método de participación	0,0	3,0	(0,5)	1,7	4,3	1,8	1,3	2,0		5,0
Otros ingresos/(egresos) distintos de los de operación	(0,3)	(4,2)	(0,9)	(23,5)	(28,9)	(14,6)	(8,4)	(1,6)		(24,6)
RESULTADO FUERA DE OPERACIÓN	(12,1)	2,2	(22,1)	(18,9)	(50,9)	(3,4)	(11,5)	(3,2)		(18,1)
GANANCIA (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS	(26,5)	(20,9)	52,7	23,9	29,2	(7,1)	(17,7)	78,6		53,8
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	(2,4)	4,8	(34,8)	8,4	(24,0)	16,3	(2,5)	(74,4)		(60,5)
GANANCIA (PÉRDIDA) DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS DESPUES DE IMPUESTOS	(28,9)	(16,1)	17,9	32,3	5,2	9,2	(20,2)	4,3		(6,7)
GANANCIA (PÉRDIDA)	(28,9)	(16,1)	17,9	32,3	5,2	9,2	(20,2)	4,3		(6,7)

Balance Resumido

US\$ Millones

	2011				2012			
	1T11	2T11	3T11	4T11	1T12	2T12	3T12	4T11
Activos Corrientes	1.006,5	895,6	767,3	771,2	764,0	796,0	789,9	
Efectivo y equivalentes al efectivo	441,2	352,0	247,6	295,8	203,0	255,8	281,1	
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	327,1	278,3	242,6	214,1	213,2	196,2	171,3	
<i>Ventas normales</i>	184,6	150,4	156,1	157,0	157,6	131,6	123,6	
<i>Ventas distribuidores sin contrato</i>	63,8	49,7	9,0	0,4	0,0	0,0	0,0	
<i>Deudores varios</i>	78,7	78,2	77,5	56,6	55,7	64,6	47,7	
Activos por impuestos, corrientes	184,9	205,4	188,8	182,7	239,8	251,5	245,3	
Otros activos corrientes	53,3	59,9	88,3	78,7	107,9	92,4	92,1	
Activos No Corrientes	4.758,6	4.851,9	4.859,0	4.848,3	4.941,1	5.039,5	5.156,6	
Propiedades, planta y equipo	4.505,0	4.565,0	4.596,1	4.594,7	4.659,8	4.751,1	4.833,1	
Otros activos no corrientes	253,6	286,9	262,8	253,6	281,3	288,4	323,5	
Total Activos	5.765,1	5.747,5	5.626,3	5.619,5	5.705,1	5.835,5	5.946,5	
Pasivos corrientes	386,3	413,1	328,8	338,9	400,6	441,5	431,7	
Pasivos no corrientes	1.878,0	1.897,9	1.870,3	1.818,3	1.821,2	1.942,5	2.041,1	
Patrimonio total	3.500,8	3.436,4	3.427,1	3.462,2	3.483,3	3.451,5	3.473,7	
Total Patrimonio y Pasivos	5.765,1	5.747,5	5.626,3	5.619,5	5.705,1	5.835,5	5.946,5	
TC Cierre (CLP/USD)	479,5	468,2	521,8	519,2	487,4	501,8	473,8	