



La mayor disponibilidad de hidroelectricidad durante el 2T13 fue en parte compensada por la menor generación con carbón y con gas natural. El EBITDA del periodo registra el fallo favorable para Colbún en el arbitraje sobre la indemnización por lucro cesante del seguro por el incendio ocurrido en Nehuenco I en Diciembre 2007.

2T13 Informe Trimestral

- Los ingresos de actividades ordinarias de Colbún durante el 2T13 ascendieron a **US\$518,4 millones**, lo que significó un aumento de 41% respecto al 1T13 y un aumento de 56% respecto al 2T12. Este fuerte incremento se explica principalmente por mayores ventas a clientes libres y por una utilidad no recurrente de US\$63,9 millones, a consecuencia del fallo favorable para Colbún del arbitraje sobre la indemnización por lucro cesante del seguro por el siniestro ocurrido en la central Nehuenco I en Diciembre 2007.
- El EBITDA del 2T13 alcanzó **US\$130,4 millones**, comparado con US\$89,2 millones el 1T13 y US\$25,0 millones el 2T12, obteniendo un margen EBITDA de 25% en el 2T13, versus un 24% el 1T13 y un 8% el 2T12.
- El 2T13 presenta una ganancia de **US\$41,7 millones**, comparada favorablemente tanto con la ganancia de US\$24,4 millones del trimestre anterior como con la pérdida de US\$19,7 millones obtenida durante el 2T12.
- El proyecto hidroeléctrico Angostura (316 MW) sigue avanzando en las últimas fases, en conjunto con el cumplimiento de las medidas comprometidas con las comunidades. La construcción de la presa ya está en su etapa final con la instalación de las compuertas de seguridad y se continúa avanzando en el montaje hidromecánico y de las unidades de generación. Se espera efectuar el llenado del embalse durante el tercer trimestre de 2013, para luego comenzar con las pruebas de entrada en servicio hacia fines de año.
- El proyecto hidroeléctrico San Pedro (150 MW) continúa con la consolidación de los resultados de la campaña de prospecciones y estudios de terreno realizado en 2011-2012. También continúan algunos estudios y monitoreos adicionales para definir las adecuaciones requeridas a las obras civiles. Dada la información recabada a la fecha se estima que esta etapa se prolongará durante el tercer trimestre de 2013.
- Al cierre del 2T13 nuestras inversiones financieras alcanzaron US\$223,0 millones y nuestra deuda neta registró un descenso alcanzando US\$1.398 millones.

Resumen US\$ millones

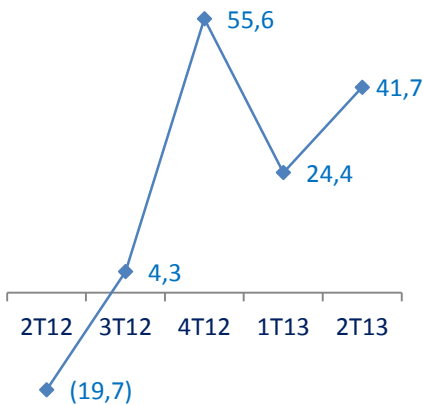
				Variación	
	2T12	1T13	2T13	T/T	A/A
Ingresos de actividades ordinarias	331,6	367,0	518,4	41%	56%
EBITDA	25,6	89,2	130,4	46%	410%
Ganancia de la controladora	(19,7)	24,4	41,7	71%	(311%)
Deuda Neta	1.489	1.476	1.398	(5%)	(6%)
Ventas de energía (GWh)	2.841	3.081	3.216	4%	13%
Generación hidráulica (GWh)	1.190	1.052	1.193	13%	0%
Tipo de cambio de cierre (CLP/USD)	501,8	472,0	507,2	7%	1%

Conference Call Resultados 2T13

Fecha: Jueves 29 de Agosto 2013
 Hora: 3:30 PM Eastern Daylight Time
 3:30 PM Chile
 US Toll Free: 1 888 339 2688
 International Dial: +1 617 847 3007
 Password: 947 414 99

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

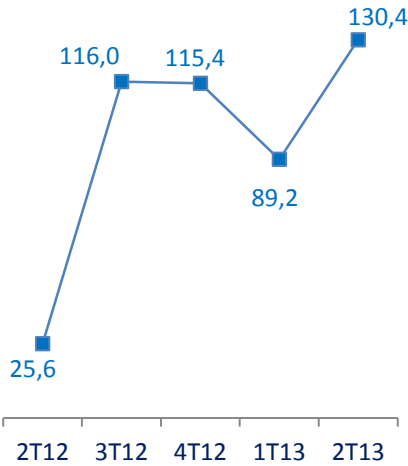


El 2T13 presenta una ganancia de US\$41,7 millones, la cual se compara positivamente con la ganancia de US\$24,4 millones obtenida el trimestre anterior y positivamente con la pérdida de US\$19,7 millones del 2T12.

La diferencia con respecto al 1T13 se explica principalmente por:

- **Mayor resultado de operación (Δ +US\$42,2 millones):** dado principalmente por una utilidad no recurrente de US\$63,9 millones, a consecuencia del fallo favorable para Colbún del arbitraje sobre la indemnización por lucro cesante del seguro por el siniestro ocurrido en la central Nehuenco I en Diciembre 2007.
- **Mayor resultado fuera de operación (Δ +US\$18,3 millones):** se explica principalmente por:
 - Una utilidad por diferencia de cambio de US\$7,1 millones (Δ +US\$9,9 millones) producto de una depreciación del tipo de cambio de 7,4% durante el 2T13.
 - Un menor gasto en la línea "Otras ganancias (pérdidas) fuera de la operación". El 2T13 registra un cargo no recurrente de US\$8,6 millones por concepto de deterioro de activos, producto de una avería en la central térmica Los Pinos (100 MW) ocurrida el 21 de abril. Respecto a la falla, sus labores de reparación finalizaron el 25 de julio. Posteriormente, la planta operó incluso llegando a generar a máxima capacidad, sin embargo, nuevamente presentó una falla la cual está cubierta por garantía de General Electric y aún se encuentra bajo análisis. Cabe recordar que el 1T13 registró un cargo no recurrente de US\$18,5 millones por el mismo concepto, producto de una falla ocurrida en Nehuenco II (398 MW), la cual ya se encuentra reparada y en operación desde el 24 de julio. La Compañía cuenta con seguros para sus centrales que cubren tanto el daño físico como la pérdida de margen, con deducibles estándares. Actualmente, los procesos de liquidación se encuentran en curso.

EBITDA
US\$ Millones



El EBITDA durante el 2T13 alcanzó US\$130,4 millones, mayor que el EBITDA de US\$89,2 millones registrado durante el 1T13 y mayor que los US\$25,6 millones del 2T12.

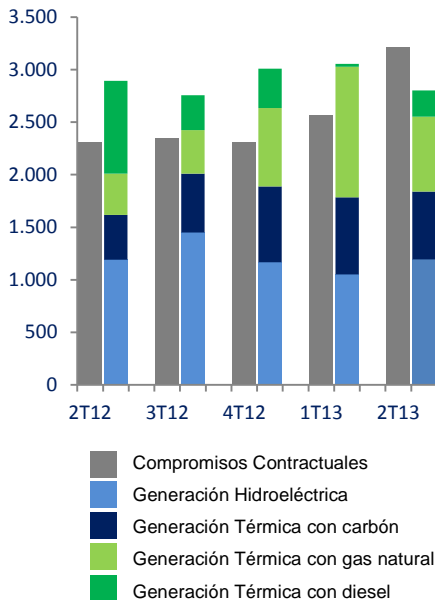
El EBITDA del 2T13 se explica principalmente por los siguientes efectos:

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

Nuestro balance de compromisos versus nuestro mix de generación estuvo dado por:

- Una mayor generación hidroeléctrica (+Δ141 GWh/+13%) con respecto al trimestre anterior dada por un mayor despacho de la central de embalse Colbún producto del programa de operaciones del CDEC. Las precipitaciones en el año hidrológico recién comenzado en abril 2013, y acumulado hasta el cierre del 2T13, en las cuatro cuencas relevantes para Colbún, esto es: Aconcagua, Maule, Laja y Chapo, registraron una variación respecto a las precipitaciones medias de -51%, -41%, -18% y 19%, respectivamente.
- Una menor generación térmica con carbón (-Δ85 GWh/-12%) que el trimestre anterior, producto de una menor disponibilidad de nuestra central Santa María I.
- Una menor generación térmica con gas natural (-Δ530 GWh/-43%) respecto al 1T13, explicado por los dos acuerdos de suministro alcanzados: el primero, con Metrogas S.A., que considera el suministro para la operación de una unidad de ciclo combinado del Complejo Nehuenco para el periodo entre enero a abril de los años 2013, 2014 y 2015, y que considera opciones de suministro para otros periodos durante estos años; y el segundo acuerdo, con Enap, para la otra unidad de ciclo combinado de Nehuenco, para el periodo enero-mayo 2013. Cabe mencionar que estos acuerdos incorporan condiciones de flexibilidad operacional en el consumo del combustible lo cual permitió, ante la falla de Nehuenco II, usar parte del gas natural en otras centrales durante el trimestre. La compañía se encuentra permanentemente gestionando compras de gas natural tanto con Enap como con Metrogas, dependiendo de las condiciones hidrológicas.
- Mayores ventas físicas de energía a clientes bajo contrato (+Δ647 GWh/+25%), explicado principalmente por el nuevo contrato de suministro de largo plazo con Codelco que comenzó en marzo, y en menor medida, producto que durante el 2T13 se acordó un suministro adicional con este mismo cliente libre, el cual estará vigente hasta diciembre 2014. Este último considera un suministro del orden de 80 GWh al mes y no presenta riesgo para la Compañía, dado que los costos asociados a este suministro son traspasados al cliente.

Balance
Compromisos vs. Generación
GWh



Análisis de Resultados

Resultado Operacional

Balance Ventas Físicas vs. Generación

Cifras en GWh

	2T12	1T13	2T13	Variación	
				T/T	A/A
Ventas					
Clientes Regulados	1.718	1.790	1.853	3%	8%
Clientes Libres	589	779	1.363	75%	131%
Ventas al mercado spot	534	511	0	(100%)	(100%)
Total Ventas	2.841	3.081	3.216	4%	13%
Generación					
Hidráulica	1.190	1.052	1.193	13%	0%
Térmica Gas	391	1.243	713	(43%)	82%
Térmica Diesel	885	28	250	785%	(72%)
Térmica Carbón	428	732	646	(12%)	51%
Total Generación Propia	2.893	3.055	2.802	(8%)	(3%)
Compras de energía (mercado spot)	0	82	462	461%	-

Balance mercado spot

Durante el periodo, el sistema presentó mayores costos marginales producto de la escasez hídrica y de indisponibilidades de centrales eficientes. Como referencia, el costo marginal promedio medido en Alto Jahuel fue de US\$214/MWh en 2T13 versus US\$143/MWh en 1T13. Esto implicó un mayor despacho de nuestras centrales térmicas con **diesel** (+Δ221 GWh). Además, la compañía fue **deficitaria** de energía durante el trimestre, lo que se tradujo en una posición de comprador neto por 462 GWh, equivalentes a US\$139,3 millones. Cabe mencionar que las mayores compras en este mercado durante el 2T13, se compensan en parte por las condiciones comerciales estipuladas en algunos contratos de suministro de energía vigentes durante el periodo.

Costos de combustibles

Este trimestre presentó un **mayor costo promedio de generación térmica (+22%)**, debido principalmente a una mayor producción con diesel, que reemplazó parte de la generación con gas natural.

Precios promedios de venta a clientes bajo contrato

Los precios monómicos promedios de venta a clientes bajo contrato aumentaron (+21%), principalmente por un **mayor precio monómico promedio de clientes libres (+54%)**, dadas las condiciones estipuladas y vigentes en los nuevos contratos mencionados anteriormente, lo cual es levemente compensado por un menor precio monómico promedio de clientes regulados (-4%).

Pago indemnizatorio de seguro

Este trimestre incluye una utilidad no recurrente de US\$63,9 millones a consecuencia del fallo favorable para Colbún del arbitraje sobre la indemnización por lucro cesante del seguro por el siniestro ocurrido en la central Nehuenco I en Diciembre 2007.

Análisis de Resultados

Resultado Operacional

Detalle del EBITDA

US\$ millones

	2T12	1T13	2T13	Variación	
				T/T	A/A
Ingresos de actividades ordinarias	331,6	367,0	518,4	41%	56%
Ventas a Clientes Regulados	178,4	188,7	187,5	(1%)	5%
Ventas a Clientes Libres	50,5	84,7	227,8	169%	351%
Ventas en el mercado Spot	24,5	55,3	0,0	(100%)	(100%)
Peajes	35,3	37,9	39,0	3%	10%
Otros ingresos	42,8	0,4	64,0	15.458%	49%
Materias primas y consumibles utilizados	(288,7)	(256,6)	(367,2)	43%	27%
Peajes	(33,3)	(40,9)	(36,4)	(11%)	9%
Compras de Energía y Potencia	(0,6)	(21,7)	(139,3)	543%	21756%
Consumo de Gas	(60,9)	(139,8)	(80,5)	(42%)	32%
Consumo de Petróleo	(177,3)	(8,4)	(65,9)	688%	(63%)
Consumo de Carbón	0,0	(27,7)	(25,7)	(7%)	-
Trabajos y suministros de terceros	(16,6)	(18,1)	(19,5)	8%	17%
Gastos por beneficios a los empleados y otros gastos	(17,3)	(21,2)	(20,7)	(2%)	20%
EBITDA	25,6	89,2	130,4	46%	410%
Depreciación y amortización	(31,2)	(40,4)	(39,4)	(3%)	26%

- **Ingresos Financieros:** El 2T13 registra ingresos financieros de US\$1,4 millones consistentes con los montos invertidos durante el periodo.
- **Gastos Financieros:** Los gastos financieros del 2T13 fueron de US\$12,1 millones, menores a los US\$15,2 millones del trimestre anterior, producto del vencimiento de un bono local denominado en UF durante el periodo.
- **Otros Ingresos/(Egresos) distintos de los de operación:** Registra una pérdida por US\$8,7 millones, la cual se explica principalmente por un cargo no recurrente de US\$8,6 millones por concepto de deterioro de activos debido a la falla ocurrida en la central térmica Los Pinos durante el 2T13, el cual fue explicado anteriormente.
- **Diferencia de Cambio:** El resultado positivo de US\$7,1 millones por diferencia de cambio durante el trimestre se explica en gran parte por la depreciación de 7,4% del tipo de cambio (CLP/USD) durante el trimestre, y como consecuencia de un balance neto que presenta un exceso de pasivos sobre activos en moneda local.
- **Impuesto a las Ganancias:** El impuesto a las ganancias registra un gasto durante 2T13 de US\$38,1 millones, lo cual se compara negativamente con el ingreso registrado en el trimestre anterior de US\$5,1 millones. Este gasto se explica principalmente por el efecto negativo que tiene la depreciación en términos reales del tipo de cambio (CLP/USD) dado que el activo fijo tributario es llevado en pesos chilenos.

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

Efectivo y Equivalentes al efectivo

Registra un saldo de US\$223,0 millones al cierre del 2T13, disminuyendo en US\$14,5 millones en comparación al cierre del 1T13. Esto es explicado principalmente por el pago de dividendos, por la amortización de un bono local denominado en UF y por los desembolsos producto de los proyectos de inversión que actualmente lleva a cabo la Compañía; estos efectos fueron en su mayor parte compensados por los flujos provenientes de actividades de operación (en los cuales se incluye el pago indemnizatorio de seguro mencionado anteriormente).

Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar

Alcanzó US\$184,3 millones, superior en US\$11,7 millones en comparación al 1T13 producto principalmente de mayores ventas a clientes.

Activos por impuestos, Corrientes

Los activos por impuestos corrientes registran un saldo de US\$230,0 millones al cierre del 2T13, similar al cierre del 1T13, pero con una composición diferente. El remanente de crédito fiscal disminuye producto de los mayores márgenes registrados, y es compensado por un aumento de remanente de IVA crédito, por los reembolsos solicitados bajo el artículo 27 Bis del DL825 donde parte del IVA crédito que se ha acumulado por los desembolsos de proyectos son recuperados en forma anticipada.

Activos No Corrientes

La cuenta de Propiedades, Plantas y Equipos registró un saldo de US\$4.955 millones al cierre del 2T13, un aumento de US\$21,4 millones respecto al cierre del 1T13, que se explica por los proyectos de inversión que está ejecutando la Compañía (particularmente el proyecto Angostura). Este efecto es parcialmente compensado por la depreciación del periodo.

Pasivos Corrientes

Los Pasivos Corrientes alcanzaron a US\$535,5 millones, menores en US\$17,0 millones en comparación al cierre del 1T13, dado principalmente por el pago de la amortización de un bono local denominado en UF, en parte compensado por mayores cuentas por pagar comerciales.

Pasivos No Corrientes

Totalizaron US\$1.904 millones al cierre de 2T13, mostrando una leve disminución de US\$4,2 millones durante el trimestre. Esta se debe principalmente al efecto de una depreciación del tipo de cambio sobre los pasivos en pesos o UF cuando son contabilizados en dólares, en parte compensados por mayores pasivos por impuestos diferidos.

Patrimonio

Al término del trimestre la Compañía alcanzó un Patrimonio neto de US\$3.580 millones, una variación positiva de US\$39,0 millones con respecto al cierre de 1T13, que se explica principalmente por las ganancias acumuladas durante el periodo.

Balance Resumido

US\$ millones

				Variación	
	2T 12	1T 13	2T 13	T/T	A/A
Activos Corrientes	796,0	750,4	760,4	10,0	(35,6)
Efectivo y equivalentes al efectivo	255,8	237,6	223,0	(14,5)	(32,8)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	196,2	172,6	184,3	11,7	(11,9)
<i>Ventas normales</i>	131,6	154,0	178,5	24,5	46,9
<i>Deudores varios</i>	64,6	18,6	5,8	(12,8)	(58,8)
Activos por impuestos, corrientes	251,5	230,4	230,0	(0,4)	(21,5)
Otros activos corrientes	92,4	109,8	123,1	13,3	30,7
Activos No Corrientes	5.039,5	5.251,4	5.259,3	7,9	219,8
Propiedades, planta y equipo	4.751,1	4.933,2	4.954,7	21,4	203,5
Otros activos no corrientes	288,4	318,2	304,6	(13,6)	16,2
Total Activos	5.835,5	6.001,8	6.019,7	17,9	184,2
Pasivos corrientes	441,5	552,5	535,5	(17,0)	94,0
Pasivos no corrientes	1.942,5	1.908,1	1.903,9	(4,2)	(38,6)
Patrimonio total	3.451,5	3.541,3	3.580,3	39,0	128,8
Total Patrimonio y Pasivos	5.835,5	6.001,8	6.019,7	17,9	184,2

Las **actividades de la operación** generaron un flujo neto positivo durante el 2T13 de US\$134,8 millones, explicado principalmente por el EBITDA, que incluye el ingreso del pago indemnizatorio del seguro producto del siniestro de la central Nehuenco I en diciembre 2007.

Las **operaciones de financiamiento** originaron un flujo neto negativo durante el 2T13 de US\$54,0 millones, que se explica principalmente por la amortización de un bono local denominado en UF y por el pago de dividendos.

Las **actividades de inversión** originaron un flujo neto negativo de US\$92,8 millones durante el 2T13, debido a incorporaciones de propiedades, planta y equipos, principalmente por el proyecto Angostura y en menor medida por las reparaciones asociadas a la central Nehuenco II y Los Pinos.

Flujo de Efectivo US\$ millones				Variación	
	2T12	1T13	2T13	T/T	A/A
Efectivo y equivalentes al principio del periodo	203,0	217,7	237,6	19,8	34,5
Flujo Efectivo de actividades de operación	(14,4)	135,5	134,8	(0,7)	149,2
Flujo Efectivo de actividades de financiamiento	203,0	(17,6)	(54,0)	(36,3)	(257,0)
Flujo Efectivo de actividades de inversión	(133,8)	(99,9)	(92,8)	7,1	41,0
Flujo Neto del Periodo	54,8	17,9	(12,0)	(29,9)	(66,8)
Efecto de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes del periodo	(2,0)	2,0	(2,5)	(4,5)	(0,5)
Efectivo y equivalentes al final del periodo	255,8	237,6	223,0	(14,5)	(32,8)

Análisis de Deuda Neta y Liquidez

La **deuda neta de Colbún disminuyó** en US\$77,9 millones durante el 2T13 respecto al trimestre anterior, alcanzando US\$1.398 millones, lo cual se explica por el flujo proveniente de actividades de operación, parcialmente compensado por el flujo desembolsado en los proyectos de inversión.

Análisis de Liquidez

US\$ millones

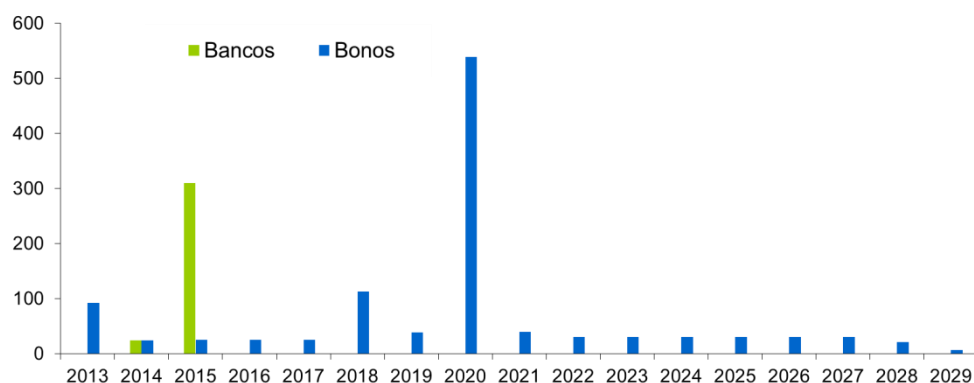
				Variación	
	2T12	1T13	2T13	T/T	A/A
Deuda Financiera Bruta	1.745,7	1.713,4	1.620,9	(92,5)	(124,8)
Inversiones Financieras	257,2	237,6	223,0	(14,6)	(34,2)
Deuda Neta	1.488,5	1.475,8	1.397,9	(77,9)	-90,7

El saldo de **inversiones financieras** alcanzó US\$223,0 millones al cierre del 2T13, menores en US\$14,6 millones respecto al cierre del trimestre previo.

La **deuda financiera bruta** alcanzó US\$1.621 millones al cierre del 2T13. Este monto incluye los efectos de los derivados de cobertura, los descuentos en colocación de los bonos, las comisiones, los impuestos y otros gastos de emisión. Durante el trimestre la deuda bruta disminuyó en US\$92,5 millones principalmente por la amortización del bono ya mencionado y por la depreciación del tipo de cambio, la cual impacta a la deuda denominada en moneda local.

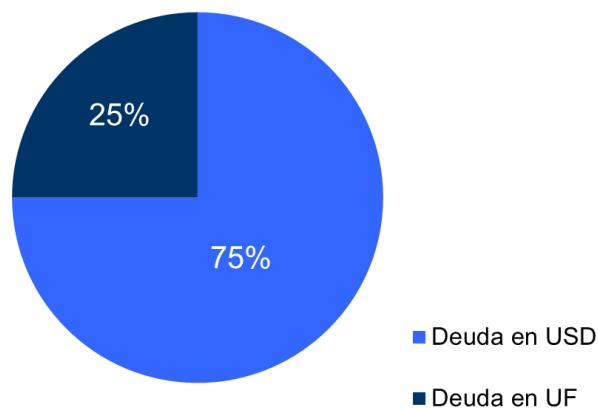
Perfil de amortizaciones anuales de la deuda financiera de largo plazo al cierre de 2T13

US\$ millones



Desglose de la deuda de largo plazo por moneda al cierre de 2T13

Cifras en %



La tasa promedio de la deuda financiera de largo plazo denominada en dólares es de 5,39%.

La vida media de la deuda financiera de largo plazo es de 5,6 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 89% 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

	2012				
	1T12	2T12	3T12	4T12	Total
Ventas					
Clientes Regulados (GWh)	1.721	1.718	1.753	1.721	6.912
Clientes Libres (GWh)	1.156	589	594	582	2.921
Ventas al mercado spot (GWh)	59	534	320	642	1.555
Total Ventas (GWh)	2.935	2.841	2.667	2.945	11.389
Potencia (MW)	1.523	1.486	1.513	1.492	1.503
Generación					
Hidráulica (GWh)	1.426	1.190	1.450	1.167	5.233
Térmica Gas (GWh)	690	391	415	747	2.242
Térmica Diesel (GWh)	650	885	331	374	2.240
Térmica Carbón (GWh)	145	428	560	721	1.853
Total Generación Propia (GWh)	2.911	2.893	2.755	3.009	11.568
Compras de energía mercado spot (GWh)	72	0	7	0	79

	2013				
	1T13	2T13	3T13	4T13	Total
	1.790	1.853			3.643
	779	1.363			2.142
	511	0			511
Total	3.081	3.216			6.297
	1.564	1.806			1.685
	1.052	1.193			2.245
	1.243	713			1.956
	28	250			278
	732	646			1.378
Total	3.055	2.802			5.856
	82	462			544

Anexo 2 Estado de Resultados

Estado de Resultados Trimestral

US\$ millones

	2012					2013				
	1T12	2T12	3T12	4T12	Total	1T13	2T13	3T13	4T13	Total
Ingresos de actividades ordinarias	361,1	331,6	314,5	401,5	1.408,8	367,0	518,4			885,3
Consumos de materias primas y materiales secundarios	(316,3)	(288,7)	(180,1)	(262,3)	(1.047,4)	(256,6)	(367,2)			(623,8)
MARGEN BRUTO	44,8	42,9	134,4	139,2	361,4	110,4	151,1			261,5
Gastos de personal y otros gastos varios de operación	(17,7)	(17,3)	(18,4)	(23,8)	(77,2)	(21,2)	(20,7)			(41,9)
Depreciación y amortización	(31,1)	(31,2)	(34,2)	(39,5)	(136,0)	(40,4)	(39,4)			(79,8)
RESULTADO DE OPERACIÓN	(4,0)	(5,6)	81,8	75,9	148,1	48,8	91,0			139,8
EBITDA	27,1	25,6	116,0	115,4	284,2	89,2	130,4			219,6
Ingresos financieros	1,4	0,8	1,6	1,2	5,0	1,7	1,4			3,1
Costos financieros	(4,6)	(4,0)	(8,7)	(15,3)	(32,5)	(15,2)	(12,1)			(27,3)
Resultados por unidades de reajuste	2,2	0,4	(0,1)	2,0	4,5	0,5	0,2			0,8
Diferencias de cambio	10,3	(1,6)	3,7	(2,0)	10,4	(2,8)	7,1			4,2
Resultado de sociedades contabilizadas por el método de participación	1,8	1,3	2,0	3,3	8,3	2,2	0,9			3,1
Otros ingresos/(egresos) distintos de los de operación	(14,6)	(8,4)	(1,6)	(6,0)	(30,6)	(15,9)	(8,7)			(24,5)
RESULTADO FUERA DE OPERACIÓN	(3,4)	(11,5)	(3,2)	(16,7)	(34,8)	(29,5)	(11,3)			(40,8)
GANANCIA (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS	(7,4)	(17,1)	78,6	59,2	113,3	19,3	79,8			99,0
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	16,4	(2,6)	(74,4)	(3,6)	(64,1)	5,1	(38,1)			(32,9)
GANANCIA (PÉRDIDA) DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS DESPUES DE IMPUESTOS	9,0	(19,7)	4,3	55,6	49,1	24,4	41,7			66,1
GANANCIA (PÉRDIDA)	9,0	(19,7)	4,3	55,6	49,1	24,4	41,7			66,1

Balance Resumido

US\$ millones

	2012				2013			
	1T12	2T12	3T12	4T12	1T13	2T13	3T13	4T13
Activos Corrientes	764,0	796,0	789,9	788,6	750,4	760,4		
Efectivo y equivalentes al efectivo	203,0	255,8	281,1	217,7	237,6	223,0		
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	213,2	196,2	171,3	184,8	172,6	184,3		
<i>Ventas normales</i>	157,6	131,6	123,6	121,7	154,0	178,5		
<i>Deudores varios</i>	55,7	64,6	47,7	63,1	18,6	5,8		
Activos por impuestos, corrientes	239,8	251,5	245,3	258,2	230,4	230,0		
Otros activos corrientes	107,9	92,4	92,1	127,9	109,8	123,1		
Activos No Corrientes	4.941,1	5.039,5	5.156,6	5.214,8	5.251,4	5.259,3		
Propiedades, planta y equipo	4.659,8	4.751,1	4.833,1	4.904,2	4.933,2	4.954,7		
Otros activos no corrientes	281,3	288,4	323,5	310,6	318,2	304,6		
Total Activos	5.705,1	5.835,5	5.946,5	6.003,4	6.001,8	6.019,7		
Pasivos corrientes	400,6	441,5	431,7	550,8	552,5	535,5		
Pasivos no corrientes	1.821,2	1.942,5	2.041,1	1.939,8	1.908,1	1.903,9		
Patrimonio total	3.483,3	3.451,5	3.473,7	3.512,8	3.541,3	3.580,3		
Total Patrimonio y Pasivos	5.705,1	5.835,5	5.946,5	6.003,4	6.001,8	6.019,7		
TC Cierre (CLP/USD)	487,4	501,8	473,8	480,0	472,0	507,2		