



La menor disponibilidad de hidroelectricidad durante el 4T12 fue en su mayor parte compensado por el mayor aporte de generación térmica con carbón y con gas natural. La utilidad del trimestre registra una utilidad no recurrente por una indemnización de seguro, lo cual fue compensado por mayores costos por trabajos de mantención y provisiones de personal durante el periodo.

4T12 Informe Trimestral

- Los ingresos de actividades ordinarias de Colbún durante el 4T12 ascendieron a **US\$401,5 millones**, lo que significó un incremento de 28% respecto al 3T12 y de 16% respecto al 4T11. Este trimestre incluye una utilidad no recurrente de US\$39,6 millones a consecuencia de la indemnización del seguro por atraso en la puesta en marcha de la central Santa María I causados por el terremoto de febrero 2010.
- El **EBITDA del 4T12 alcanzó US\$115,4 millones**, comparado con US\$116,0 millones el 3T12 y US\$74,2 millones el 4T11, obteniendo un margen EBITDA de 29% en el 4T12, versus 37% el 3T12 y versus 23% el 4T11.
- El **4T12 presenta una ganancia de US\$55,6 millones**, comparada con la ganancia de US\$4,3 millones del trimestre anterior y de US\$32,3 millones obtenida durante el 4T11.
- El **proyecto hidroeléctrico Angostura (316 MW)** sigue avanzando simultáneamente en todos sus frentes: obras civiles, instalación de equipos, reposición de infraestructura y el cumplimiento de las medidas comprometidas en su RCA y con las comunidades. Actualmente está en plena construcción la presa, la cual continúa en la fase de hormigón armado tradicional donde se instalarán las compuertas de seguridad y se continúa avanzando en la instalación de los dispositivos hidráulicos de las tres turbinas que albergará la casa de máquinas subterránea. Se espera efectuar el llenado del embalse durante el tercer trimestre de 2013, para luego poner la central en servicios hacia fines de año. Una vez completado el proyecto, será la central hidroeléctrica más grande construida en la última década en Chile.
- El **proyecto hidroeléctrico San Pedro (150 MW)** concluyó la ejecución de la campaña de prospecciones y estudios de terreno iniciada a principios del año 2011 y se están consolidando todos los resultados para determinar si es necesario estudios adicionales y definir las adecuaciones requeridas a las obras civiles dada la información recabada a la fecha. Se estima que esta etapa se prolongará hasta el segundo trimestre de 2013. El cronograma de la construcción del proyecto se podrá determinar una vez terminada esta etapa.
- Al cierre del 4T12 nuestras **inversiones financieras** alcanzaron US\$217,7 millones y nuestra **deuda neta** registró US\$1.505 millones.

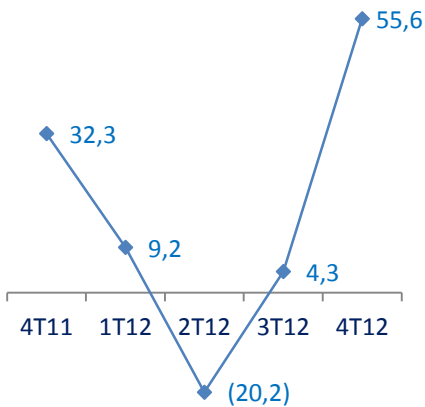
Resumen US\$ millones

	4T 11	3T 12	4T 12	Variación	
				T/T	A/A
Ingresos de actividades ordinarias	319,8	314,5	401,5	28%	26%
EBITDA	74,2	116,0	115,4	(1%)	56%
Ganancia de la controladora	32,3	4,3	55,6	1.199%	72%
Deuda Neta	1.199	1.484	1.505	1%	26%
Ventas de energía (GWh)	2.766	2.667	2.945	10%	6%
Generación hidráulica (GWh)	1.696	1.450	1.167	(20%)	(31%)
Tipo de cambio de cierre (CLP/USD)	519,2	473,8	480,0	1%	(8%)

Conference Call Resultados 4T12

Fecha: Viernes 01 de Febrero 2013
 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: 409 698 24

Ganancia Controladora US\$ Millones

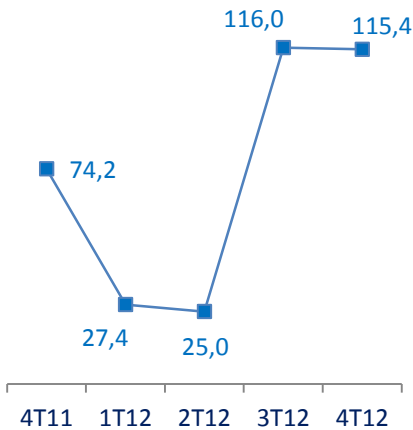


El 4T12 presenta una ganancia de US\$55,6 millones, la cual se compara positivamente con la ganancia de US\$4,3 millones obtenida el trimestre anterior y con la ganancia de US\$32,3 millones del 4T11.

El resultado de operación del 4T12 se mantuvo en línea con el trimestre anterior, dado principalmente por una utilidad no recurrente de US\$39,6 millones por una indemnización de seguro, lo que fue en parte compensado por un menor nivel de generación base para abastecer los compromisos contractuales, mayores costos de trabajos y suministros de terceros por trabajos de mantención realizados durante el periodo, y mayores gastos por beneficios a empleados por provisiones del personal.

Dicho esto, la diferencia de la ganancia del periodo con respecto al 3T12 se explica principalmente porque durante el trimestre pasado se 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.

EBITDA
US\$ Millones



El EBITDA durante el 4T12 alcanzó US\$115,4 millones, en línea con el EBITDA de US\$116,0 millones registrado durante el 3T12 y mayor que los US\$74,2 millones del 4T11.

El EBITDA similar del 4T12 en comparación al 3T12 se explica principalmente por los siguientes efectos:

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

Nuestro balance de compromisos versus nuestro mix de generación tuvo una evolución neutra, principalmente dado por:

- Una menor generación hidroeléctrica en 283 GWh (-20%), explicado principalmente por la menor producción de nuestras centrales hidroeléctricas durante el trimestre. La menor disponibilidad hidroeléctrica del 4T12 se explica por las desfavorables condiciones de deshielo en el sistema y bajo nivel de los embalses, a raíz de la secuencia de tres años extremadamente secos. Como referencia, la generación hidro durante los meses de octubre, noviembre y diciembre fue 403 GWh, 392 GWh y 372 GWh respectivamente.

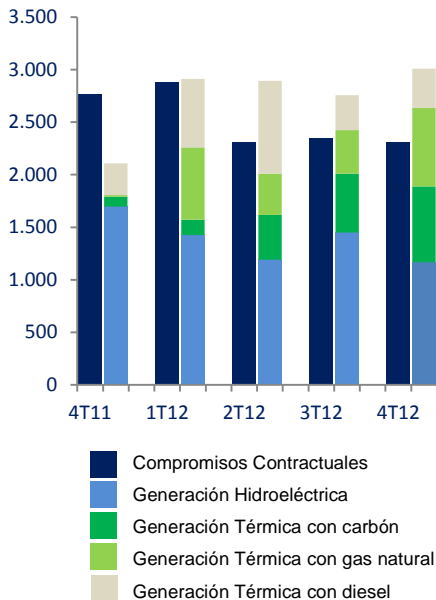
Las precipitaciones desde abril (fecha en que comienza el año hidrológico) hasta diciembre 2012, en las cuatro cuencas relevantes para Colbún, esto es: Aconcagua, Maule, Laja y Chapo, registraron una variación respecto a las precipitaciones medias de -54%, -27%, -12% y -11%, respectivamente.

- Una mayor generación térmica con carbón en 161 GWh (+29%). Este incremento es explicado por la confiabilidad de la operación de nuestra central Santa María I, que operó de forma estable la mayor parte del trimestre.

- Una generación base (hidroeléctrica y térmica a carbón) que totalizó 1.887 GWh, representando así el 82% de los compromisos contractuales del 4T12, en comparación a los 2.009 GWh el trimestre anterior, que representó 86%.

- La disponibilidad de gas natural, la cual llevó a Colbún a generar 747 GWh durante el cuarto trimestre del año con este combustible, a diferencia del trimestre anterior, en el cual se generaron 415 GWh. La mayor generación con este combustible durante 4T12 se explica por un nuevo acuerdo alcanzado con Metrogas, que consideraba el suministro de gas natural para la operación de una unidad de ciclo combinado del Complejo Nehuencho, para el periodo septiembre-diciembre 2012. Adicionalmente, tenemos un acuerdo de suministro con Metrogas que contempla el suministro para una unidad 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 un acuerdo de suministro con Enap para la otra unidad de ciclo combinado de Nehuencho, para el periodo enero-mayo 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 4T12 decrecieron levemente en un 2% con respecto al trimestre anterior, principalmente explicado por la caída en las ventas a clientes regulados. Esta caída se explica por haberse alcanzado durante el trimestre el máximo anual del bloque fijo de un cliente de esta categoría.

Balance Ventas Físicas vs. Generación

Cifras en GWh

	4T11	3T12	4T12	Variación	
				T/T	A/A
Ventas					
Cientes Regulados	1.588	1.753	1.721	(2%)	8%
Cientes Libres	1.178	594	582	(2%)	(51%)
Ventas al mercado spot	0	320	642	101%	-
Total Ventas	2.766	2.667	2.945	10%	6%
Generación					
Hidráulica	1.696	1.450	1.167	(20%)	(31%)
Térmica Gas	14	415	747	80%	5397%
Térmica Diesel	302	331	374	13%	24%
Térmica Carbón	95	560	721	29%	659%
Total Generación Propia	2.106	2.755	3.009	9%	43%
Compras de energía (mercado spot)	715	7	0	-	-

Balance mercado spot

El conjunto de los factores anteriormente mencionados, y los mayores costos marginales que presentó el sistema durante el periodo, implicaron un mayor despacho de nuestras centrales térmica con diesel en 43 GWh (+13%), con lo que la compañía fue *excedentaria* de energía durante todo el trimestre. Esto se tradujo en una posición de vendedor neto por 642 GWh durante 4T12, en comparación al trimestre anterior en que tuvo una posición de vendedor neto por 313 GWh. Como referencia, el costo marginal promedio, medido en Alto Jahuel, fue de US\$185/MWh en 4T12 versus US\$158/MWh en 3T12. El incremento en el costo marginal se explica principalmente por la menor generación hidroeléctrica en el sistema durante el 4T12.

Costos de combustibles

Este trimestre presentó un menor costo promedio de generación térmica, debido principalmente al menor costo promedio de generación con carbón y con gas natural, este último producto del nuevo acuerdo de suministro alcanzado, efectos que fueron parcialmente compensados por el mayor despacho de nuestras centrales térmicas de ciclo abierto.

Trabajo y suministros de terceros

Este trimestre presenta un incremento de costos de trabajo y suministro de terceros, explicado por trabajos de mantenimiento realizados en nuestras centrales térmicas durante el periodo y un efecto no recurrente por ajustes de inventario de materiales y repuestos.

Análisis de Resultados

Resultado de la Operación

- Gastos por beneficios a los empleados**
 Este trimestre presenta mayores gastos por beneficios a empleados principalmente explicados por las provisiones por ajustes de provisiones.
- Pago indemnizatorio de seguro**
 Este trimestre incluye una utilidad no recurrente de US\$39,6 millones a consecuencia de la indemnización del seguro por atraso en la puesta en marcha de la central Santa María I causados por el terremoto de Feb10.

Detalle del EBITDA

US\$ millones

	4T11	3T12	4T12	Variación	
				T/T	A/A
Ingresos de actividades ordinarias	319,8	314,5	401,5	28%	26%
Ventas a Clientes Regulados	179,7	190,1	185,7	(2%)	3%
Ventas a Clientes Libres	105,4	47,8	47,8	0%	(55%)
Ventas en el mercado Spot	(1,7)	8,4	92,5	1.004%	(5.581%)
Peajes	34,3	41,9	35,4	(15%)	03%
Otros ingresos	2,2	26,3	40,2	53%	1.743%
Materias primas y consumibles utilizados	(227,3)	(180,1)	(262,3)	46%	15%
Peajes	(27,8)	(37,3)	(38,7)	4%	39%
Compras de Energía y Potencia	(117,8)	(10,9)	(2,8)	(74%)	(98%)
Consumo de Gas	(8,8)	(52,0)	(86,7)	67%	884%
Consumo de Petróleo	(53,4)	(54,0)	(68,3)	26%	28%
Consumo de Carbón	0,0	(10,3)	(29,8)	-	-
Trabajos y suministros de terceros	(19,5)	(15,5)	(36,0)	132%	85%
Gastos por beneficios a los empleados y otros gastos	(18,3)	(18,4)	(23,8)	29%	30%
EBITDA	74,2	116,0	115,4	(1%)	56%

- **Ingresos Financieros:** El 4T12 registra ingresos financieros de US\$1,2 millones consistentes con los montos invertidos durante el periodo.
- **Gastos Financieros:** Los gastos financieros del 4T12 fueron de US\$15,3 millones, en comparación a US\$8,7 millones del trimestre anterior. Este incremento es principalmente 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 negativo de US\$2,0 millones por diferencia de cambio durante el trimestre es el resultado de una depreciación de 1,3% del tipo de cambio CLP/USD en el periodo. Al cierre del ejercicio, el balance de Colbún muestra una posición casi calzada en activos y pasivos en pesos chilenos.
- **Impuesto a las Ganancias:** El impuesto a las ganancias registra un gasto durante 4T12 de US\$3,6 millones, lo cual se compara positivamente con la pérdida registrada en el trimestre anterior de US\$74,4 millones. El impuesto del trimestre pasado incluye un cargo no recurrente de US\$74,4 millones producto de la Ley de Reforma Tributaria promulgada durante el periodo. El impuesto de este trimestre incluye un efecto positivo producto de un *goodwill* generado por la fusión de tres sociedades llevada a cabo durante el periodo.

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

Efectivo y Equivalentes al efectivo

Registran un saldo de US\$217,7 millones al cierre del 4T12. La disminución del saldo en US\$63,4 millones en comparación al cierre del 3T12 se explica principalmente por una amortización de deuda y desembolsos producto de los proyectos de inversión, efectos que fueron parcialmente compensados por el flujo positivo de actividades de operación.

Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar

Alcanzó US\$202,8 millones, un aumento de US\$31,4 millones con respecto al cierre del 3T12, principalmente producto del pago indemnizatorio a recibir por el seguro relacionado a los efectos del terremoto de Feb10 en la central Santa María I.

Activos por impuestos, Corrientes

Los activos por impuestos corrientes registran un saldo de US\$258,4 millones al cierre del 4T12. El incremento del saldo en US\$13,1 millones en comparación al cierre del 3T12 se explica principalmente 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\$4.904 millones al cierre del 4T12, un aumento de US\$71,1 millones respecto al cierre del 3T12, 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 disminuyeron en US\$12,9 millones, cerrando el 4T12 con un saldo de US\$310,6 millones, explicado principalmente por el efecto de la depreciación del tipo de cambio sobre líneas de activos financieros no corrientes, y el traspaso de estos hacia su respectiva porción de corto plazo.

Pasivos Corrientes

Los Pasivos Corrientes alcanzaron a US\$550,8 millones, un aumento de US\$119,1 millones en comparación al cierre del 3T12. Esta variación se explica principalmente por el traspaso hacia la porción de corto plazo de una amortización de un bono en UF.

Pasivos No Corrientes

Totalizaron US\$1.940 millones al cierre de 4T12, una disminución de US\$101,3 millones durante el trimestre. Esta disminución se debe principalmente al traspaso hacia la porción de corto plazo de la amortización del bono mencionado anteriormente.

Patrimonio

Al término del trimestre la Compañía alcanzó un Patrimonio neto de US\$3.513 millones, una variación positiva de US\$39,1 millones, que se explica principalmente por la ganancia del ejercicio.

Balance Resumido US\$ millones	Variación				
	4T11	3T12	4T12	T/T	A/A
Activos Corrientes	771,2	789,9	788,6	(1,3)	17,4
Efectivo y equivalentes al efectivo	295,8	281,1	217,7	(63,4)	(78,1)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	214,1	171,3	202,8	31,4	(11,3)
<i>Ventas normales</i>	<i>157,0</i>	<i>123,6</i>	<i>121,7</i>	<i>(1,9)</i>	<i>(35,3)</i>
<i>Ventas distribuidores sin contrato</i>	<i>0,4</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>(0,4)</i>
<i>Deudores varios</i>	<i>56,6</i>	<i>47,7</i>	<i>81,0</i>	<i>33,3</i>	<i>24,4</i>
Activos por impuestos, corrientes	182,7	245,3	258,4	13,1	75,7
Otros activos corrientes	78,7	92,1	109,7	17,6	31,1
Activos No Corrientes	4.848,3	5.156,6	5.214,8	58,2	366,5
Propiedades, planta y equipo	4.594,7	4.833,1	4.904,2	71,1	309,4
Otros activos no corrientes	253,6	323,5	310,6	(12,9)	57,1
Total Activos	5.619,5	5.946,5	6.003,4	56,9	383,9
Pasivos corrientes	338,9	431,7	550,8	119,1	211,8
Pasivos no corrientes	1.818,3	2.041,1	1.939,8	(101,3)	121,5
Patrimonio total	3.462,2	3.473,7	3.512,8	39,1	50,5
Total Patrimonio y Pasivos	5.619,5	5.946,5	6.003,4	56,9	383,9

Las **actividades de la operación** generaron un flujo neto positivo durante el 4T12 de US\$100,1 millones, explicado principalmente por el EBITDA.

Las **operaciones de financiamiento** originaron un flujo neto negativo durante el 4T12 de US\$37,9 millones que se explica principalmente por la amortización de un bono local en UF.

Las **actividades de inversión** originaron un flujo neto negativo de US\$124,5 millones durante el 4T12, principalmente debido a incorporaciones de propiedades, planta y equipos por US\$121,4 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\$3,0 millones.

Flujo de Efectivo
US\$ millones

	4T11	3T12	4T12	Variación	
				T/T	A/A
Efectivo y equivalentes al principio del periodo	247,6	255,8	281,1	25,3	33,5
Flujo Efectivo de actividades de operación	78,6	162,3	100,1	(62,2)	21,5
Flujo Efectivo de actividades de financiamiento	(46,1)	(17,8)	(37,9)	(20,1)	8,2
Flujo Efectivo de actividades de inversión	6,8	(123,0)	(124,5)	(1,5)	(131,3)
Flujo Neto del Periodo	39,3	21,5	(62,2)	(83,7)	(101,5)
Efecto de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes del periodo	8,9	3,8	(1,1)	(4,9)	(10,0)
Efectivo y equivalentes al final del periodo	295,8	281,1	217,7	(63,4)	(78,1)

Análisis de Deuda Neta y Liquidez

La **deuda neta** de Colbún registró un incremento de US\$21,7 millones durante el 4T12 respecto al trimestre anterior, alcanzando US\$1.505 millones, lo cual se explica principalmente por el flujo neto negativo del periodo, efecto que fue parcialmente compensado por una disminución de la deuda financiera bruta debido principalmente a la amortización de un bono local en UF.

Análisis de Liquidez

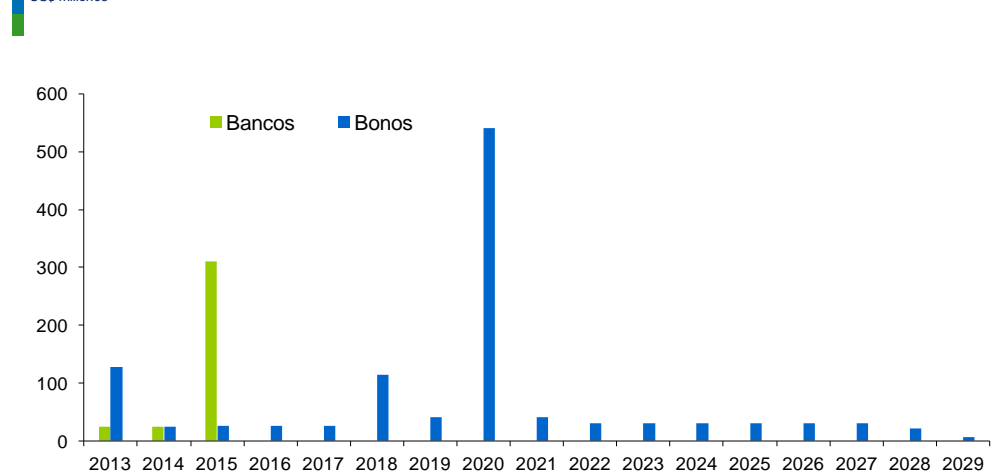
US\$ millones

	4T11	3T12	4T12	Variación	
				T/T	A/A
Deuda Financiera Bruta	1.493,6	1.764,5	1.722,9	(41,6)	229,3
Inversiones Financieras	295,0	281,0	217,7	(63,2)	(77,3)
Deuda Neta	1.198,6	1.483,5	1.505,2	21,7	306,6

El saldo de **inversiones financieras** alcanzó US\$217,7 millones al cierre del 4T12, monto que agregado el efecto de las coberturas financieras vigentes usadas para re-denominar a dólares y euros ciertas inversiones, alcanza a US\$218,3 millones

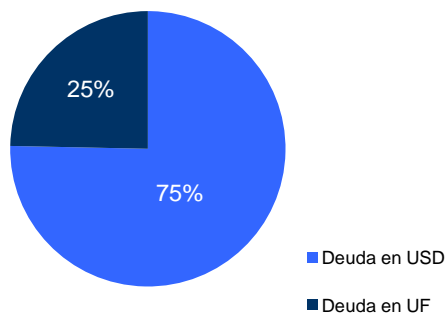
La **deuda financiera bruta** alcanzó US\$1.723 millones al cierre del 4T12. Este monto incluye los efectos de los derivados de cobertura, los descuentos en colocación de los bonos, las comisiones, los impuestos y otros gastos. Durante el cuarto trimestre del año la deuda bruta disminuyó en US\$41,6 millones principalmente por la amortización del bono mencionado anteriormente.

Perfil de amortizaciones anuales de la deuda financiera de largo plazo al cierre de 4T12



Desglose de la deuda de largo plazo por moneda al cierre de 4T12

Cifras en %



La tasa promedio de la deuda financiera de largo plazo denominada en dólares es de 5,06%.

La vida media de la deuda financiera de largo plazo es de 5,9 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	1.721	6.912
Cientes Libres (GWh)	1.209	1.081	1.133	1.178	4.602	1.156	589	594	582	2.921
Ventas al mercado spot (GWh)	13	79	73	0	164	59	534	320	642	1.555
Total Ventas (GWh)	2.698	2.644	2.744	2.766	10.852	2.935	2.841	2.667	2.945	11.389
Potencia (MW)	1.419	1.453	1.549	1.536	1.489	1.523	1.486	1.513	1.492	1.503
Generación										
Hidráulica (GWh)	1.166	1.048	1.552	1.696	5.462	1.426	1.190	1.450	1.167	5.233
Térmica Gas (GWh)	984	850	570	14	2.418	690	391	415	747	2.242
Térmica Diesel (GWh)	444	746	409	302	1.901	650	885	331	374	2.240
Térmica Carbón (GWh)	0	0	0	95	95	145	428	560	721	1.853
Total Generación Propia (GWh)	2.594	2.645	2.531	2.106	9.876	2.911	2.893	2.755	3.009	11.568
Compras de energía mercado spot (GWh)	126	29	224	715	1.094	72	0	7	0	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	401,5	1.408,8
Consumos de materias primas y materiales secundarios	(282,8)	(310,6)	(240,6)	(227,3)	(1.061,4)	(316,3)	(288,7)	(180,1)	(262,3)	(1.047,4)
MARGEN BRUTO	32,4	24,8	121,7	92,5	271,4	44,8	42,9	134,4	139,2	361,4
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)	(23,8)	(77,5)
Depreciación y amortización	(31,2)	(31,0)	(31,0)	(31,4)	(124,6)	(31,1)	(31,2)	(34,2)	(39,5)	(136,0)
RESULTADO DE OPERACIÓN	(14,4)	(23,1)	74,8	42,8	80,1	(3,7)	(6,2)	81,8	75,9	147,8
EBITDA	16,9	7,9	105,8	74,2	204,7	27,4	25,0	116,0	115,4	283,9
Ingresos financieros	4,8	0,9	1,5	1,6	8,9	1,4	0,8	1,6	1,2	5,0
Costos financieros	(8,3)	(7,6)	(6,6)	(5,3)	(27,7)	(4,6)	(4,0)	(8,7)	(15,3)	(32,5)
Resultados por unidades de reajuste	0,6	2,9	1,0	2,3	6,8	2,2	0,4	(0,1)	2,0	4,5
Diferencias de cambio	(9,0)	7,2	(16,7)	4,3	(14,2)	10,3	(1,6)	3,7	(2,0)	10,4
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	3,3	8,3
Otros ingresos/(egresos) distintos de los de operación	(0,3)	(4,2)	(0,9)	(23,5)	(28,9)	(14,6)	(8,4)	(1,6)	(6,0)	(30,6)
RESULTADO FUERA DE OPERACIÓN	(12,1)	2,2	(22,1)	(18,9)	(50,9)	(3,4)	(11,5)	(3,2)	(16,7)	(34,8)
GANANCIA (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS	(26,5)	(20,9)	52,7	23,9	29,2	(7,1)	(17,7)	78,6	59,2	113,0
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	(2,4)	4,8	(34,8)	8,4	(24,0)	16,3	(2,5)	(74,4)	(3,6)	(64,1)
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	55,6	48,8
GANANCIA (PÉRDIDA)	(28,9)	(16,1)	17,9	32,3	5,2	9,2	(20,2)	4,3	55,6	48,8

Balance Resumido

US\$ Millones

	2011				2012			
	1T11	2T11	3T11	4T11	1T12	2T12	3T12	4T12
Activos Corrientes	1.006,5	895,6	767,3	771,2	764,0	796,0	789,9	788,6
Efectivo y equivalentes al efectivo	441,2	352,0	247,6	295,8	203,0	255,8	281,1	217,7
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	327,1	278,3	242,6	214,1	213,2	196,2	171,3	202,8
<i>Ventas normales</i>	184,6	150,4	156,1	157,0	157,6	131,6	123,6	121,7
<i>Ventas distribuidores sin contrato</i>	63,8	49,7	9,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>Deudores varios</i>	78,7	78,2	77,5	56,6	55,7	64,6	47,7	81,0
Activos por impuestos, corrientes	184,9	205,4	188,8	182,7	239,8	251,5	245,3	258,4
Otros activos corrientes	53,3	59,9	88,3	78,7	107,9	92,4	92,1	109,7
Activos No Corrientes	4.758,6	4.851,9	4.859,0	4.848,3	4.941,1	5.039,5	5.156,6	5.214,8
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	4.904,2
Otros activos no corrientes	253,6	286,9	262,8	253,6	281,3	288,4	323,5	310,6
Total Activos	5.765,1	5.747,5	5.626,3	5.619,5	5.705,1	5.835,5	5.946,5	6.003,4
Pasivos corrientes	386,3	413,1	328,8	338,9	400,6	441,5	431,7	550,8
Pasivos no corrientes	1.878,0	1.897,9	1.870,3	1.818,3	1.821,2	1.942,5	2.041,1	1.939,8
Patrimonio total	3.500,8	3.436,4	3.427,1	3.462,2	3.483,3	3.451,5	3.473,7	3.512,8
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	6.003,4
TC Cierre (CLP/USD)	479,5	468,2	521,8	519,2	487,4	501,8	473,8	480,0