

Santiago, 2 de Mayo de 2013
Ger. Gen. N°95/2013



2013050040780

02/05/2013 - 13:07 Operador: OJORQUER

Nro. Inscrip:175v - División Control Financiero Valores



Señor
Fernando Coloma Correa
Superintendente de Valores y Seguros
Superintendencia de Valores y Seguros
Alameda Bernardo O'Higgins 1449
Presente

Ref: Remite Comunicado de Prensa de Enersis S.A.

De mi consideración:

En el marco de lo establecido en la Norma de Carácter General Número 30 de la Superintendencia de Valores y Seguros, cumpla con remitir una copia del comunicado de prensa efectuado por la Sociedad el día 29 de abril de 2013, relativo al beneficio neto obtenido por el Grupo Enersis durante el primer trimestre de 2013.

Saluda atentamente a usted,

Massimo Tambosco
Subgerente General

BENEFICIO NETO DEL GRUPO ENERSIS TOTALIZA \$84.159 MILLONES AL PRIMER TRIMESTRE DE 2013

- **La negativa variación en el resultado operacional (que descendió 12,5%) obedeció, en gran medida, a los efectos de la sequía en Brasil, la que ha obligado a las distribuidoras a absorber mayores costos de energía. Parte de este sobrecosto, se encuentra en proceso de recuperación a través de las próximas fijaciones tarifarias. Sin embargo, este efecto se recuperaría en su totalidad en 2014. Si se aísla este impacto, el resultado operacional habría estado prácticamente en línea al primer trimestre de 2012.**
- **La diversificada cartera de activos por línea de negocio y la presencia en cinco países de la región (Argentina, Brasil, Chile, Colombia y Perú), le permitieron al Grupo Enersis atenuar el mayor gasto por impuestos exhibido en Chile y Colombia, situación que explicó el menor beneficio neto por \$16.502 millones al cierre de los primeros tres meses de este año.**
- **La base de clientes en distribución se incrementó en 409 mil, sumando más de 14 millones de clientes en la región.**
- **Las ventas físicas en el negocio de distribución crecieron en 371 GWh, lo que significó un alza de 2,0%, mientras que en el segmento de generación disminuyeron en 443 GWh, un 2,8%.**
- **Los ingresos de explotación alcanzaron los \$1.456.669 millones.**
- **Los costos de aprovisionamientos y servicios mostraron una reducción de 12,9%.**
- **La compañía mantuvo equilibradas las contribuciones al EBITDA: generación y transmisión con 54% y distribución con 46%. El EBITDA sumó \$434.041 millones, disminuyendo 11,5%.**
- **El resultado de explotación (EBIT) sumó \$325.515 millones.**
- **El beneficio neto antes de impuestos sumó \$277.600 millones, un 5,7% menor respecto a igual periodo de 2012.**
- **Las sociedades Dock Sud y Empresa Eléctrica Piura (Eepsa), cuyas participaciones fueron aportadas a Enersis en el reciente**

aumento de capital, se comenzarán a reconocer en los resultados del Grupo a partir del 1 de abril.

Comunicado de Prensa

Durante los primeros tres meses de este año, las ventas de energía del segmento de distribución del Grupo Enersis se incrementaron en un 2,0%, sumando 18.535 GWh, dado los crecimientos exhibidos en Brasil, Chile, Colombia y Perú. En esta misma línea, la base de clientes se elevó en 409 mil, totalizando más de 14 millones de clientes en la región. Este mejor desempeño compensó en parte, las menores ventas de energía registradas en la línea de negocio de generación, que disminuyeron en 443 GWh o en un 2,8%, sumando 15.639,7 GWh.

En el periodo, los ingresos sumaron \$1.456.669 millones, lo que representó un descenso de 10,4%, como consecuencia de menores ingresos por ventas de energía en el segmento de distribución debido a menores tarifas en Coelce y Chilectra. Por otro lado, el comportamiento de la demanda por país evidenció algún grado de menor crecimiento al esperado, influido, entre otras razones, por menos días calendario, mayor cantidad de días feriados y temperaturas más estables. Todas variables no permanentes.

Los costos de aprovisionamientos y servicios mostraron una reducción de 12,9%, alcanzando \$800.589 millones, a raíz de menores costos por compras de energía por \$36.263 millones, menores costos por gastos de transporte por \$26.192 millones y menor consumo de combustible por \$16.679 millones. Esta disminución se explicó principalmente por la entrada en operación de la central Bocamina II a fines de octubre de 2012.

La compañía mantuvo equilibradas las contribuciones al EBITDA por tipo de negocios: generación y transmisión con 54% y distribución con 46%.

El EBITDA sumó \$434.041 millones, monto que representó una disminución de 11,5%.

El resultado de explotación (EBIT) se ubicó en \$325.515 millones, lo que significó un descenso de 12,5%. Lo anterior, se debió, en gran medida, a los efectos de la sequía en Brasil, la que ha obligado a las distribuidoras a absorber mayores costos de energía. Parte de este sobrecosto, se encuentra en proceso de recuperación a través de las próximas fijaciones tarifarias. Sin embargo, este efecto se recuperaría en su totalidad en 2014. Si se aísla este impacto, el resultado operacional habría estado en línea al primer trimestre de 2012.

El beneficio neto antes de impuestos alcanzó a los \$277.600 millones, un 5,7% menor respecto a igual periodo de 2012.

La diversificada cartera de activos por línea de negocio y la presencia en cinco países de la región (Argentina, Brasil, Chile, Colombia y Perú), le permitieron al Grupo Enersis atenuar el efecto de una mayor base imponible y mayor tasa impositiva en Chile y Colombia, situación que explicó el menor beneficio neto por \$16.502 millones al cierre de los primeros tres meses de este año, sumando un total de \$84.159 millones.

Las sociedades Dock Sud y Empresa Eléctrica Piura (Eepsa), cuyas participaciones fueron aportadas a Enersis en el reciente aumento de capital, se comenzarán a reconocer en los resultados del Grupo a partir del 1 de abril.

Por línea de negocio, el segmento de generación sumó ingresos por \$575.608 millones, cifra que representó una caída de 7,4% respecto a los \$621.794 millones de igual periodo del año pasado.

Los costos explotación mostraron una disminución de 12,0% alcanzando los \$393.294 millones.

El EBITDA totalizó \$236.136 millones, un 4,4% menos respecto del registrado en el primer trimestre 2012. Por su parte, el resultado de explotación (EBIT) presentó un crecimiento de \$7.374 millones equivalente a un 4,2%, sumando \$182.314 millones.

En el segmento de distribución, los ingresos disminuyeron 11,8% respecto al primer trimestre de 2012, alcanzando los \$1.018.042 millones.

Los costos de explotación sumaron \$870.467 millones, lo que representó un descenso de 8,9%.

El EBITDA del periodo se ubicó en \$201.522 millones, lo que significó una disminución de 23,9%. Por su parte, el resultado de explotación (EBIT) mostró un descenso de 25,6%, sumando \$147.575 millones.

RESUMEN ESTADO DE RESULTADOS

Comunicado de Prensa

| Principales Magnitudes Estado de Resultados | (millones de pesos) | | |
|--|---------------------|-----------------|----------------|
| | ene-mar 2013 | ene-mar 2012 | % variación |
| Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) | 434.041 | 490.316 | (11,5%) |
| Resultado Neto * | 84.159 | 100.661 | (16,4%) |

Nota: * Resultado del periodo atribuible a los propietarios de la controladora.

** Como resultado del aumento de capital concluido el 28 de marzo de 2013, el número de acciones de la compañía pasó de 32.651.166.465 a 49.092.772.762 acciones.

PRINCIPALES HITOS POR LÍNEA DE NEGOCIO Y POR PAÍS

GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN

Chile. El resultado de explotación (EBIT) se incrementó 8,1%, desde los \$29.295 millones a los actuales \$31.669 millones. Lo anterior, se explicó principalmente por menores costos de aprovisionamiento y servicios por \$67.818 millones, destacando los menores costos por compras de energía por \$38.941 millones producto de la mayor generación térmica a raíz del ingreso de Bocamina II, lo que permitió compensar la menor generación hidroeléctrica asociada a la sequía. Adicionalmente, se registraron menores gastos de transporte por \$14.059 millones y menores costos por consumo de combustible por \$14.344 millones, debido al menor precio del GNL y a la mayor generación con carbón. Lo anterior fue parcialmente compensado por menores ingresos de explotación por \$61.736 millones debido a una reducción de 19,6% en los precios promedio de venta de energía, explicado, en gran parte, a las menores cláusulas de indexación de contratos. Las ventas físicas disminuyeron en 1,1% como consecuencia del término de algunos contratos con clientes libres.

Argentina. El resultado operacional (EBIT) aumentó en \$1.632 millones, sumando \$1.837 millones, como consecuencia de menores costos de aprovisionamiento y servicios por \$3.872 millones, destacando los menores costos por consumo de combustible por \$3.443 millones, por menor generación térmica del periodo y la disminución en los costos de transporte por \$565 millones. A lo anterior, se sumó el menor gasto por depreciación y deterioro por \$1.985 millones. Todo lo anterior fue parcialmente compensado por menores ingresos de

explotación por \$4.601 millones producto de la menor generación hidroeléctrica asociada al menor nivel de los embalses, unido a la menor generación térmica debido a mantenimientos programados. Cabe señalar que en la disminución de los ingresos están incluidos \$4.618 millones de ingresos por contrato de disponibilidad de ciclo combinado. El efecto de convertir los estados financieros desde el peso argentino al peso chileno generó una disminución en pesos chilenos de un 16,4%.

Brasil. El resultado de explotación (EBIT) consolidado alcanzó los \$35.872 millones, un 9,8% menor respecto a igual periodo del año pasado. Por compañía, el resultado operacional (EBIT) de Endesa Cachoeira disminuyó en \$2.040 millones, debido principalmente a menores ingresos de explotación, como consecuencia de menores ventas físicas de energía tras sumar 922,8 GWh. Lo anterior, a pesar de los mayores precios medios de venta del periodo. Endesa Fortaleza sumó un resultado de explotación (EBIT) de \$10.154 millones, menor en \$584 millones respecto a los primeros tres meses de 2012. Los ingresos por ventas aumentaron en \$9.046 millones, producto de mayores precios medios de venta en moneda local y mayores ventas físicas. Los costos de aprovisionamiento y servicios se incrementaron en \$10.217 millones, principalmente por mayores compras de energía, mayores compras de combustibles y por un aumento de otros costos variables. Endesa CIEN presentó una disminución en su resultado operacional (EBIT) de \$1.407 millones, alcanzando los \$8.490 millones. Lo anterior, debido principalmente a menores ingresos de explotación por \$1.856 millones. El efecto de convertir los estados financieros desde el real brasileño al peso chileno produjo una disminución en pesos chilenos de un 14,5%.

Colombia. El resultado de explotación (EBIT) mostró un crecimiento de 7,4%, totalizando \$83.839 millones. El mejor desempeño se explicó por el incremento de 13,4% de los ingresos de explotación, como resultado de un alza en el precio promedio de venta de energía y a un 2,6% de alza en las ventas físicas. Lo anterior, fue parcialmente compensado por un mayor costo por compras de energía por \$14.715 millones debido a un mayor precio de la energía en el mercado spot y a mayores compras físicas, ambos factores asociados al peor escenario hidrológico registrado a marzo de 2013. El efecto de convertir los estados financieros desde el peso colombiano al peso chileno generó una disminución en pesos chilenos de un 4,7%.

Perú. El resultado de explotación (EBIT) totalizó \$27.720 millones, reflejando un alza de 0,5%. Esto, producto de los menores costos por consumo de combustible por \$3.739 millones, debido a la menor generación térmica, como consecuencia de la menor disponibilidad de

las unidades de la central Santa Rosa, unido a menores gastos fijos de explotación por \$1.199 millones y a menores costos por compras de energía por \$426 millones. Lo anterior, fue parcialmente compensado por una reducción en los ingresos de explotación, debido a una disminución de 6,9% en las ventas físicas de energía a raíz de término de dos contratos con clientes regulados, sumado a una reducción en el precio promedio de venta de energía. El efecto de convertir los estados financieros desde el sol peruano al peso chileno produjo un aumento en pesos chilenos de un 0,5%.

DISTRIBUCIÓN

Chile. El resultado de explotación (EBIT) alcanzó a \$34.113 millones, lo que representó una disminución de \$903 millones. Esto se explicó principalmente por la baja de los ingresos de explotación en \$21.655 millones, como consecuencia de la disminución de los ingresos por venta de energía en \$26.292 millones. Esto último, producto de menores precios medios de venta de energía en el periodo y al aumento de los costos fijos, los que se incrementan en \$2.481 millones. Lo anterior, fue parcialmente compensado por mayores ventas físicas de energía por 102 GWh, sumando 3.666 GWh, y por una mayor actividad en los ingresos de otros negocios de productos y servicios, que se incrementan en \$4.155 millones, principalmente por traslado de redes y alumbrado público. Las pérdidas de energía disminuyeron en 0,1 puntos porcentuales alcanzando 5,4%. El número de clientes aumentó en 25 mil, superando los 1,6 millón de clientes.

Argentina. El resultado de explotación (EBIT) pasó de una pérdida de \$9.201 millones a una merma de \$22.115 millones. Los ingresos por ventas disminuyeron en \$6.463 millones, debido a menores ventas físicas y al efecto de conversión a pesos chilenos. Esto fue parcialmente compensado por mayores precios promedio de venta de energía en moneda local. Los costos fijos de explotación se incrementaron en \$10.386 millones, por el alza de los costos de salarios originados por la inflación y el aumento de los otros gastos fijos por insumos y servicios contratados, que han tenido aumentos generalizados de precios. Lo anterior, fue parcialmente compensado por la disminución de los costos de aprovisionamiento y servicios por \$3.637 millones. Las ventas físicas descendieron 3,0%, sumando 4.398 GWh. Las pérdidas de energía aumentaron en 0,1 puntos porcentuales, llegando a 10,6%, mientras que el número de clientes aumentó en 34 mil, sobrepasando los 2,4 millones de clientes. El efecto de convertir los estados financieros desde el peso argentino al peso chileno generó una disminución en pesos chilenos de un 16,4%.

Brasil. El resultado de explotación (EBIT) consolidado alcanzó a \$66.332 millones, un 31,5% menor respecto al obtenido a marzo de 2012. El resultado de explotación (EBIT) de Ampla alcanzó a \$45.047 millones, cifra que presentó una disminución de \$1.973 millones. Los ingresos de explotación descendieron en \$48.996 millones, debido principalmente al efecto de conversión a pesos chilenos que generó una disminución de 14,5%. Las ventas físicas, sin embargo, crecieron 3,0%, sumando 2.891 GWh. Las pérdidas de energía aumentaron en 0,5 puntos porcentuales, llegando a 19,9%. El número de clientes aumentó en 81 mil, superando los 2,7 millones de clientes. El resultado de explotación (EBIT) de Coelce disminuyó 57,3%, alcanzando los \$21.285 millones. Los ingresos descendieron en \$49.920 millones, producto de la conversión a pesos chilenos. Las ventas físicas aumentan en un 10,7%, alcanzando los 2.599 GWh. Las pérdidas de energía se elevaron 0,7 puntos porcentuales hasta 12,7%. El número de clientes aumentó en 104 mil, superando los 3,3 millones de clientes.

Colombia. El resultado de explotación (EBIT) alcanzó a \$52.832 millones, lo que representó una disminución de \$6.159 millones. Lo anterior, debido a menores ingresos de explotación, los que descendieron \$10.529 millones, a raíz de menores precios medios de venta. Esto último, fue parcialmente compensado por mayores ventas físicas, las que se elevaron 1,3%, sumando 3.215 GWh. Las pérdidas de energía disminuyeron en 0,6 puntos porcentuales hasta un 7,2%, mientras que el número de clientes aumentó en 100 mil superando los 2,6 millones de clientes. El efecto de convertir los estados financieros desde el peso colombiano al peso chileno produjo una disminución en pesos chilenos de un 4,7%.

Perú. El resultado de explotación (EBIT) alcanzó a \$16.413 millones, siendo \$348 millones menor al obtenido en igual periodo de 2012. Lo anterior, a raíz del aumento de los costos de aprovisionamiento y servicios por \$2.418 millones, debido a los incrementos en los costos de compra de energía por \$2.647 millones. Lo anterior, fue compensado por los mayores ingresos de explotación de \$1.884 millones, con motivo del incremento de las ventas físicas de energía, que crecieron 1,8%, alcanzando los 1.766 GWh. Las pérdidas de energía disminuyen en 0,1 puntos porcentuales, al llegar a 8,1%. El número de clientes aumentó en 65 mil, superando los 1,2 millón de clientes. El efecto de convertir los estados financieros desde el sol peruano al peso chileno generó un aumento en pesos chilenos de un 0,5%.