

# Beneficio neto de Enersis sube 8,4% en 2015 por el buen desempeño operacional y financiero

26-02-2016 Santiago

## Indicadores

## Operacionales

- La generación de energía totalizó 60.403 GWh, ligeramente superior a los 60.299 GWh generados en 2014.
- En distribución, la demanda de energía en las zonas de concesión de Enersis aumentó en 2,3% y se alcanzaron ventas físicas por 78.732 GWh, 1.6% superiores al año 2014.

## Resultados

## financieros

- Los ingresos en 2015 se elevaron 6,1% respecto al mismo período de 2014 hasta llegar a \$7.698.847, debido a mayores ventas de energía a un precio medio más elevado.
- El EBITDA alcanzó los \$ 2.289.133 millones en 2015, en línea con el año 2014.
- El resultado de explotación (EBIT) llegó a \$1.778.633 millones, esencialmente en línea (+0,5%) respecto a 2014.
- El resultado financiero neto de la compañía en 2015 registró un gasto de \$26.615 millones, 90% menos respecto 2014 principalmente por cuentas a cobrar dolarizadas y el reconocimiento de mayores ingresos financieros en Argentina, así como por un mayor ingreso financiero en Brasil.
- El beneficio neto atribuible a los accionistas de Enersis totalizó \$661.587 millones, un aumento de 8,4% comparado con 2014, en gran medida debido al positivo desempeño operacional y a la mejora de los ingresos y gastos financieros durante el periodo.
- Durante el año 2015, Enersis ejerció inversiones por un importe total de \$1.362.562 millones, respecto a los \$1.086.410 millones invertidos en 2014.
- La deuda financiera neta en 2015 fue de US\$2.940 millones, una disminución de un 5,5% con respecto a los US\$3.113 millones de 2014.

El beneficio neto atribuible a los accionistas de Enersis alcanzó los \$661.587 millones durante 2015, 8.4% más que el año anterior. Este crecimiento se debió principalmente al positivo desempeño operacional en generación que incrementó su EBITDA en 6.2%, junto con la mejora del resultado financiero neto que registró gastos 90% menores que en 2014. Esta reducción sustancial se debió principalmente a la dolarización de

cuentas por cobrar en el reconocimiento de mayores ingresos financieros en Argentina, así como por un mayor ingreso financiero en Brasil.

*“Estos resultados dan cuenta de la solidez de la empresa a pesar del difícil entorno macroeconómico que enfrentó América Latina durante el año 2015”, sostuvo el gerente general de Enersis, Luca D’Agnese. “Quiero destacar especialmente la mejora del negocio de generación en Chile, el buen desempeño operacional de nuestras actividades en Perú y Colombia, y la mejora paulatina del negocio de distribución en Argentina.”*

En el negocio de generación, la producción de energía neta acumulada alcanzó los 60.403 GWh, nivel muy similar a los 60.299 GWh generados en 2014. Por otro lado, las ventas físicas aumentaron un 4,1% respecto al año anterior, llegando a 72.039 GWh, mayoritariamente por el incremento de las ventas en Chile, Colombia y Argentina.

La base de clientes del negocio de distribución superó los 15,2 millones, un aumento de más de 448.000 clientes respecto a 2014. La demanda de energía en las zonas de concesión de Enersis aumentó en 2.3% y las ventas físicas alcanzaron los 78.732 GWh, 1.6% superior al año 2014.

Los ingresos totales alcanzaron \$7.698.847 millones, 6,1% más que 2014. Esto se explicó gracias a la combinación de mayores ventas de energía (que aumentaron en 4%) y precios más altos (que se incrementaron en 7%).

El EBITDA de Enersis acumulado a diciembre de 2015, alcanzó los \$2.289.133 millones, en línea con los \$2.300.020 obtenidos en 2014 como resultado del aumento en ingresos que compensó casi totalmente el incremento del 8,1% en los costos de aprovisionamientos y servicios.

El negocio de generación mostró un incremento en el EBITDA de \$80.674 millones, 6.2% más que igual período de 2014. Esto se explica principalmente por los mejores resultados obtenidos en Chile por \$159.984 millones (+45%)(1), debido a los mejores precios de venta y las mayores ventas de energía física, unido al efecto de consolidar el 100% de GasAtacama durante todo el año 2015. Esto fue parcialmente compensado por un menor EBITDA en Colombia y Brasil, principalmente por efecto del tipo de cambio.

En distribución, el EBITDA fue 5,9% menor que en el año anterior, llegando a \$966.679 millones, lo cual se explica mayoritariamente por una caída de 46,3% en el EBITDA de Brasil, a causa principalmente del aumento en el nivel de pérdidas y una menor demanda eléctrica, producto de la situación macroeconómica del País. Esto fue parcialmente compensado por el reconocimiento de \$317.492 millones en Argentina por la Resolución N° 32/2015 (donde el gobierno argentino aprobó un aumento transitorio de los ingresos de Edesur para el pago de energía, de salarios y provisiones de bienes y servicios) y mejores resultados en Perú y Chile.

El resultado de explotación (EBIT) totalizó \$1.778.633 millones, esencialmente en línea con 2014 (+0,5%).

El resultado financiero neto de la compañía en 2015 registró un gasto de \$26.615 millones, 90% menor que en 2014 principalmente por diferencias positivas de tipo de cambio por dolarización de cuentas por cobrar y el reconocimiento de mayores ingresos financieros en Argentina, así como por un mayor ingreso financiero en

Brasil derivado de la mejora de los activos regulados de distribución reconocidos por el regulador al término de la concesión (IFRIC 12). Todo esto fue parcialmente compensado por el impacto negativo por tipo de cambio sobre la deuda denominada en moneda extranjera.

La deuda financiera neta de 2015 fue de US\$2.940 millones, una disminución de 5,5% con respecto a los US\$3.113 millones en 2014, principalmente producto del efecto del tipo de cambio.

Durante el año 2015 la compañía ejerció inversiones por un importe total de \$1.362.562 millones respecto a los \$1.086.410 millones invertidos en 2014. Las inversiones en crecimiento estuvieron concentradas principalmente en la planta colombiana de El Quimbo (ya finalizada), mejoramientos medio ambientales en la planta chilena de carbón Bocamina II, inicio de trabajos en la planta hidroeléctrica chilena de Los Cóndores y mayores inversiones en el negocio de distribución en Brasil.

#### **Otros elementos relevantes durante 2015**

**Luca D'Agnese**, gerente general de Enersis concluye que “un importante hito del año 2015 fue la exitosa separación de nuestras actividades entre las Chilenas y las del resto de América Latina el pasado 18 de diciembre en junta extraordinaria de accionistas, división entre Enersis Chile y Enersis Américas que se hizo efectiva el 1 de febrero de este año.”

*Nota: Los estados financieros anuales pro-forma incluyen las operaciones discontinuadas de Enersis Chile para una mejor comprensión de los resultados. A partir del 1 de febrero de 2016, Enersis pasó a denominarse Enersis Américas y separó todas las operaciones chilenas bajo el nombre de Enersis Chile que a su vez pasaron a consolidarse como “operaciones discontinuadas” dentro de Enersis Américas.*

*(1) El incremento del resultado del 45% del negocio de generación en Chile no tiene en cuenta el Ebitda del “Túnel El Melón” vendido en diciembre de 2014 y que Enersis informa en “Servicios y Holding”.*