

31/01/2014

ENAP gana US\$ 134 millones el 2013 y EBITDA alcanza los US\$ 678 millones

La estatal ENAP alcanzó una utilidad el 2013 de US\$ 134 millones, situación que se compara positivamente con las pérdidas por US\$ 319 millones obtenidas el 2012, con una variación positiva neta de US\$ 453 millones entre un año y otro.

Este cambio en los resultados se explica por una variación sustancial en el Margen Bruto, el que pasó de US\$ 5 millones el 2012 a US\$ 573 millones el 2013 (variación de US\$ 568 millones). Esta variación en el Margen Bruto es consecuencia principalmente de mejoras operacionales y de gestión en ambas Línea de Negocio Refinación y Comercialización (US\$ 415 millones) y Exploración y Producción (US\$ 153 millones).

El EBITDA generado por ENAP en el 2013 alcanzó US\$ 678 millones, lo que se compara positivamente con el EBITDA generado el 2012, el que resultó ser de US\$ 57 millones. Este EBITDA es el mayor alcanzado por la ENAP en los últimos 10 años.

Gracias a los positivos resultados de ENAP, su patrimonio al cierre del ejercicio del año 2013 alcanzó los US\$ 231 millones, incrementándose en US\$ 148 millones respecto al cierre del ejercicio 2012.

El Gerente General de ENAP, **Julio Bertrand**, explicó que “este es el mejor EBITDA anual en los últimos 10 años. Esto lo hemos logrado gracias al incremento en la eficiencia y eficacia operativa en nuestras Refinerías, lo que ha generado una mayor producción de productos derivados del petróleo y menos importación de los mismos, incrementando la amortización de los costos de refinación.

Adicionalmente, el haber reducido los costos de adquisición de crudos, desde los mercados internacionales dada una mejor planificación operativa de nuestras Refinerías, contribuyó sustancialmente con los resultados al igual que la comercialización de GNL al sector termoeléctrico

y de clientes industriales. En lo que respecta al negocio de exploración y producción, los éxitos obtenidos en campañas de perforación de pozos en Magallanes en busca de gas no convencional “tight gas”, y en pozos exploratorios y de desarrollo en Egipto y Argentina también tuvieron impactos significativos con los buenos resultados de ENAP en el 2013”.

Resultados

Las principales razones que explican la variación positiva a nivel de margen bruto de US\$ 568 millones, están directamente relacionadas con la operación de Enap Refinerías S.A.

En efecto, la variación en Enap Refinerías S.A. se explica por:

- a)** un aumento en los volúmenes de venta de gas natural comercializados por Enap Refinerías S.A. y una reducción en el costo de este hidrocarburo, situación que generó una variación importante en el margen de comercialización de este producto, principalmente durante el primer trimestre de este año;
- b)** menores costos de gas natural reduciéndose los costos de energía (vapor) y materia prima (hidrógeno);
- c)** una mayor tasa de utilización en ambas refinerías (Aconcagua y Bío Bío), permitiendo a su vez, una mayor amortización de los costos fijos de operación;
- d)** mayores ingresos de venta de producción propia, a consecuencia del incremento en los niveles de refinación en ambas refinerías en el año 2013, lográndose así no sólo una mayor amortización de los costos fijos de operación, sino también la captura del margen de refinación en volúmenes mayores respecto a la alternativa de importación de combustibles. El aumento de nivel de actividad de las refinerías permitió un importante aumento en el nivel de venta de producción propia (12% en diésel, 10% en gasolinas, 11% en petróleos combustibles y -47% en LPG por restricciones a las importaciones desde Argentina) respecto al mismo período anterior, todo a partir de una demanda contratada de gasolinas del 100% de la demanda nacional en el 2013, y a una reducción de 31,9% del abastecimiento a través de productos importados;

Los buenos rendimientos de Enap Sipetrol S.A. se explican por:

a) mayores ingresos en Argentina por incrementos en la producción de crudo y gas, y alzas en los precios internos de los hidrocarburos (gas y petróleo) a través del pago de certificados de “Petróleo Plus” y aceptación de un precio de 7,5 US\$/MMBtu para el gas adicional;

b) mayores ingresos en Egipto como consecuencia del éxito de la campaña de exploración en el activo East Ras Qattara en el 2013 con incrementos de un 50% en las reservas y de 33% en los niveles de producción respecto al año 2012;

Asimismo, ENAP recibió una compensación a la producción y compra de gas natural en Magallanes otorgado por el Estado de Chile a partir del año 2013 por US\$ 55 millones.