



ENAP gana US\$ 157 millones el 2014 y alcanza su mejor resultado de los últimos cinco años

- *La empresa logró por segundo año consecutivo un EBITDA superior a los US\$ 600 millones, lo que ratifica su buena performance en 2014.*
- *El patrimonio de ENAP alcanzó los US\$ 546 millones al 31 de diciembre de 2014, incrementándose en un 136 % respecto del ejercicio anterior.*

Santiago, 30 de enero de 2015.- La estatal ENAP alcanzó una utilidad el 2014 de US\$ 157 millones, un 14,6% superior a las utilidades obtenidas en 2013, que fueron de US\$ 134 millones. Por su parte, el patrimonio de la compañía se incrementó en un 136%, pasando de los US\$ 231 millones de 2013 a US\$ 546 millones en 2014.

Los buenos resultados son producto de una mejor gestión en el resultado no operacional y efectos positivos en impuestos. El EBITDA al 31 de diciembre de 2014 fue de US\$ 621 millones, lo cual está en línea con los US\$ 678 millones logrados el año anterior, pese a una serie de hechos que afectaron la performance financiera del ejercicio en el orden de US\$ 80 millones para el EBITDA y US\$ 90 millones para el resultado.

El Gerente General de ENAP, **Marcelo Tokman**, explicó que “éste es el mejor resultado anual en los últimos 5 años. Esto demuestra que vamos por la senda correcta para cumplir nuestro objetivo de robustecer a ENAP y consolidar el rol estratégico que nos ha encargado el gobierno en la Agenda de Energía”.

En la Línea de Negocio de Exploración y Producción (E&P), destaca el incremento en la producción de petróleo desde 12,6 millones de barriles equivalentes el 2013 a 13,4 millones de barriles equivalentes en el ejercicio 2014. “El año 2014 se obtuvieron mayores ingresos debido a los mejores

resultados en Argentina, Egipto y Magallanes”, agregó Tokman. “En el caso de Magallanes se obtuvieron mayores ingresos por crudo, mientras que en Egipto se alcanzó mayores ingresos a consecuencia del éxito de la campaña de exploración en el bloque East Ras Qattara, donde la producción fue un 24% mayor a la lograda el año 2013”, destacó el máximo ejecutivo de ENAP.

En el caso de la línea de Refinación y Comercialización (R&C), “influyó la mayor producción de gasolinas y diesel, y el haber logrado mantener la tasa de utilización de nuestras refinerías en un nivel similar el del 2013, a pesar de las detenciones operacionales no programadas”, finalizó Tokman.