

**ENAP finaliza 2019 con utilidades por US\$ 4,8 millones
en contraste con las pérdidas de US\$ 231 millones del año anterior**

Santiago, 31 de marzo de 2020.- ENAP finalizó el 2019 con una utilidad después de impuestos de US\$ 4,8 millones, que se compara positivamente con una pérdida de US\$ 231 millones que registró el 2018. A la vez, obtuvo un mejor resultado antes de impuesto en US\$ 452 millones respecto al mismo ejercicio del año anterior.

Las principales razones que explican el mejor desempeño de ENAP en el 2019 fueron:

- **Mejoras de Productividad** en torno al 10%, tanto en la Línea de Exploración y Producción (E&P) como en la Línea de Refinación y Comercialización (R&C), alcanzando récords históricos.
- Las **medidas de eficiencia, racionalización y austeridad** adoptadas por la administración, que contribuyeron a reducir los costos, generando ahorros en 2019 por aproximadamente US\$ 90 millones.
- La **racionalización y priorización de inversiones**, con foco en la continuidad operativa, medio ambiente y contribución a resultados, traducándose en una reducción de inversiones (CAPEX) de US\$ 350 millones.

Todo lo anterior permitió compensar positivamente los menores precios y márgenes del petróleo y gas experimentados el año 2019.

El gerente general de ENAP, **Andrés Roccatagliata**, señaló: *“Los esfuerzos de eficiencia, productividad, control de inversiones y endeudamiento, nos permitieron disminuir de manera muy considerable el déficit de la compañía, recursos que hoy son muy necesarios dada la realidad que atraviesa Chile y el mundo”*.

Asimismo, explicó que: *“El año 2020, será un año muy complejo para la compañía, con enormes desafíos. Estamos trabajando intensamente, velando por la seguridad de todos los que trabajamos directa o indirectamente en ENAP y, en paralelo, manteniendo la continuidad operativa, de modo de minimizar los riesgos de desabastecimiento para el país”*.

Desde el punto de vista financiero, Roccatagliata anticipó que no será un buen año, dado las enormes bajas del precio del crudo y del gas, asociados a las fuertes reducciones en los márgenes de los productos refinados, situación que obliga a ENAP a continuar con medidas de austeridad y ser muy selectiva a nivel de inversiones.

Para finalizar, el ejecutivo agradeció a todos sus trabajadores, especialmente a los que diariamente asisten a sus respectivos puestos de trabajo, cumpliendo un rol estratégico para el país.



Producción Récord

La Línea de Exploración y Producción (E&P) produjo 24,6 millones de barriles de petróleo equivalentes (MMboe), cifra superior en un 9,4% a la producción del año 2018. Estas cifras representan el nivel más alto en los últimos 10 años, gracias al mayor aporte de las filiales internacionales de Ecuador y Argentina, como así también, de Magallanes.

Las refinerías de Aconcagua, Bío Bío y Gregorio, en tanto, procesaron 10,8 millones de metros cúbicos de crudo, para producir 12,39 millones de m³ de productos refinados. La tasa de utilización promedio de las refinerías Aconcagua y Bío Bío fue de 83,2% y la disponibilidad de plantas alcanzó al 98%, cifras superiores a las registradas en 2018 (76,9% y 95,1%, respectivamente).