

MEMORIA

Señores Accionistas:

En cumplimiento de las disposiciones estatutarias, tenemos el agrado de someter a vuestra consideración la presente Memoria, Balance General, Estado de Resultados, Estado de Evolución del Patrimonio Neto, Estado de Flujo de Efectivo y Estados Complementarios de la sociedad, al 31 de diciembre de 2023.

Aspectos Económicos-Financieros

La actividad económica en su conjunto durante el año 2023 sufrió una caída de un 4,5% del PBI respecto al mismo periodo de 2022.

El crecimiento del sector hidrocarburífero en Argentina continúa en alza por cuarto periodo consecutivo. Al cierre del año la producción total de petróleo subió un 8,5% interanual. La cuenca neuquina produce el 63% del petróleo extraído en nuestro país. El petróleo no convencional de la formación representó un aporte decisivo para redondear una producción de petróleo total para la provincia de Neuquén.

Los precios del petróleo continúan en niveles atractivos, en un año marcado por la escasez de suministros a causa de la guerra de Ucrania-Rusia, la fortaleza del US Dólar y las restricciones de la OPEP.

En el caso del gas natural la producción total subió un 0,5% interanual. La cuenca neuquina es responsable del 69% de la producción total de gas.

En el último trimestre del año YPF inició la puesta en funcionamiento del Oleoducto Vaca Muerta Norte, que permitirá incrementar hasta un 50% la capacidad de transporte de petróleo desde la Cuenca Neuquina hasta el acceso su conexión con el Oleoducto Trasandino (Otasa).

Asimismo, se dio inicio a la primera etapa de ampliación del Proyecto Duplicar Plus de Oleoductos del Valle (Oldelval) quedando habilitado el tramo desde el Oleoducto Allen (Río Negro) hasta Puerto Rosales (Buenos Aires), una obra que incrementa en 300.000 barriles diarios la capacidad de transporte de crudo.

La política de la empresa consiste en continuar con la explotación y optimización operativa de los yacimientos que explota, cumpliendo con los compromisos de desarrollo asumidos en los contratos con la Provincia de Río Negro y la Provincia de Neuquén.

PETROLEOS SUDAMERICANOS S.A

La producción de petróleo del año a diciembre 2023 fue de 841.959 bbls y la venta de 806.600 barriles, siendo la producción un 9% superior respecto del año anterior y las ventas un 4 % por encima del mismo periodo. Este incremento en el volumen de ventas se debe a la incorporación del área Cerro Hamaca en junio del presente año. El volumen de Gas comercializado fue 553.474 MMBTU, es un 6% superior al mismo periodo del ejercicio 2022.

Considerando la coyunta local e internacional la empresa accedió al mercado internacional y realizó exportaciones de petróleo lo que incrementó significativamente los precios de venta del producto ya que el mercado local tiene precio regulado. Asimismo, se logró aplicar al "Programa de Incremento Exportador" mediante el cual se estableció que el 80% del monto a liquidar debe realizarse a través del MULC, mientras que el 20% restante se liquidará en CCL, siendo este tipo de cambio sustancialmente superior al tipo de cambio oficial.

Durante el ejercicio se realizó una campaña de perforación en la que se perforaron un total de dos pozos de forma exitosa, un pozo de desarrollo y uno exploratorio. Asimismo, se realizaron reparaciones de pozo, intervenciones de mejoras extractivas y obras de infraestructura.

Como estrategia de crecimiento y en pos de incrementar los niveles de reserva y producción, Petróleos Sudamericanos participó en la licitación pública por el área convencional Cerro Hamaca en la provincia de Neuquén, la cual fue adjudicado y tomó posesión en el mes de junio. El área produce actualmente 69m³/d de petróleo con perspectivas de duplicar la producción con el desarrollo del plan de inversiones presentado

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

MEMORIA (Cont.)

UTE CENTRO ESTE

La producción de petróleo del año a diciembre 2023 fue de 290.974 barriles, un 12% inferior que en 2022.

Siendo la venta de petróleo 249.955 barriles un 17% inferior respecto al año anterior. Esta disminución se explica por cuestiones operativas con el transportista de crudo que ha impactado en las entregas. Asimismo, la comercialización de gas realizada fue por un volumen de 221 MMBTU.

En este año se perforaron con éxito un pozo exploratorio y un pozo de desarrollo en la concesión Loma Montosa Oeste en la provincia de Neuquén. Asimismo, se realizaron obras de infraestructura, reparaciones de pozos y trabajos de mejoras extractivas tanto en las áreas de Rio Negro como en Neuquén.

RESULTADO

El resultado del ejercicio a diciembre 2023 fue de \$ 2.974.655.910 considerando la situación del ejercicio y el efecto inflacionario en la determinación del impuesto a las ganancias, mantenemos una visión optimista que nos permita avanzar en nuestros planes de desarrollo para el primer trimestre del año 2024.

Deseamos agradecer de manera especial a los señores accionistas todo el apoyo brindado a nuestra gestión para poder cumplir con las tareas realizadas.

EL DIRECTORIO