

Las ganancias de Ecopetrol bajaron 24% a junio

ENERGÍA. EL PRESIDENTE DE LA COMPAÑÍA, RICARDO ROA, VOLVIÓ A ATRIBUIR LA CAÍDA EN LOS RESULTADOS FINANCIEROS A LOS MENORES PRECIOS DEL PETRÓLEO Y A LA TASA DE CAMBIO EN COLOMBIA



Ricardo Roa
Presidente de Ecopetrol

“Aquí ni reversamos ni pusimos freno al proyecto Oslo ni tampoco lo puso el Presidente. Hubo un riesgo material grande que tenía el proyecto y por eso se tomó la decisión”.



Tomás González
Director del Cree

“Esta decisión fue inconveniente, toda vez que debilita a Ecopetrol por renunciar a un aumento en su producción; así como también sacrifica ingresos claves”.

Siganos en:
www.larepublica.co
Con más información sobre las alertas por desabastecimiento de gas para 2025.



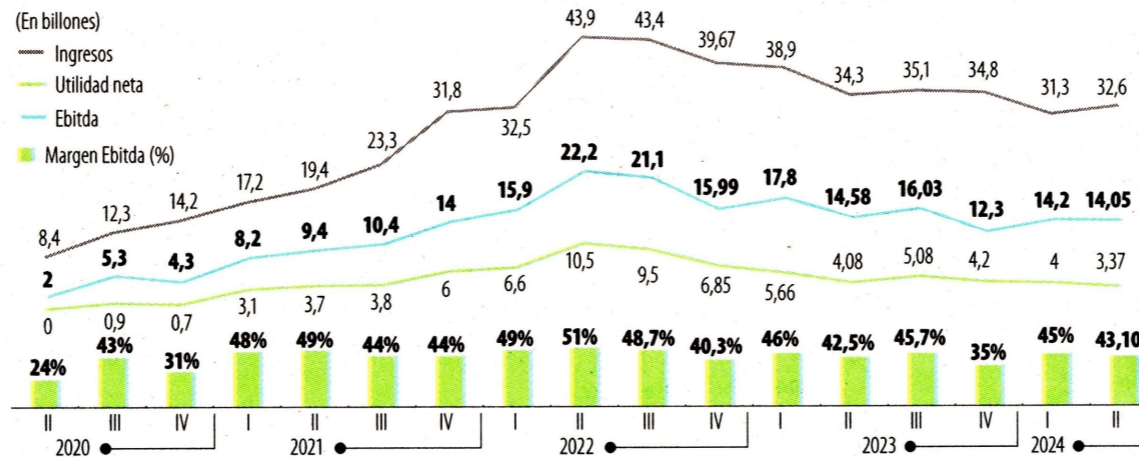
Escanee para ver el comment sobre los resultados del segundo trimestre de Ecopetrol.

(enero - marzo), pero 4,9% menos comparado con el mismo periodo de 2023, cuando fue de \$34,3 billones.

Según explicó el presidente de Ecopetrol, **Ricardo Roa**, en la rueda de prensa posterior a la publicación de los resultados, la caída en las ganancias se explicó por los precios internacionales del petróleo y debido a la menor tasa de cambio del peso colombiano frente al dólar.

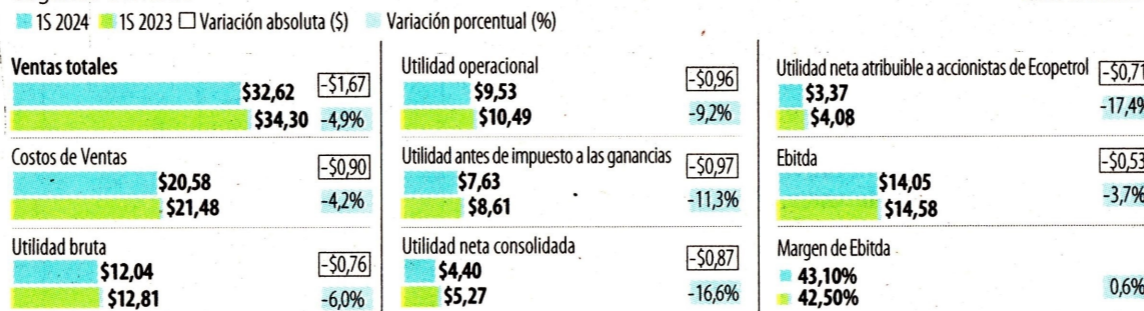
El presidente de la compañía también dijo que otros factores que influyeron fueron el efecto de precio de los combustibles, la sobretasa de impuesto de renta, la inflación y el fenómeno de El Niño. “La tasa de cambio tuvo una variación de \$600 en el pri-

RESULTADOS DE ECOPETROL PARA EL PRIMER TRIMESTRE 2024



Variaciones anuales de los resultados

Segundo trimestre



Fuente: Ecopetrol / Gráfico: LR-ST

Primer semestre

Cifras en billones

■ 1S 2024 ■ 1S 2023 □ Variación absoluta (\$) □ Variación porcentual (%)

Ventas totales

\$63,92 (-\$9,22) -12,6%

Costos de Ventas

\$39,64 (-\$4,62) -10,4%

Utilidad bruta

\$24,28 (-\$4,60) -15,9%

Utilidad operacional

\$19,33 (-\$4,88) -20,2%

Utilidad antes de impuesto a las ganancias

\$15,63 (-\$5,53) -26,2%

Utilidad neta consolidada

\$9,47 (-\$2,76) -22,6%

Utilidad neta atribuible a accionistas de Ecopetrol

\$7,38 (-\$2,36) -24,2%

Ebitda

\$28,29 (-\$4,13) -12,8%

Margen de Ebitda

44,30% (-0,0%) 0,0%

Pozo Permian es el que más crece en producción bruta del Grupo Ecopetrol

La producción de la cuenca Permian en Estados Unidos fue la que más creció en el primer semestre del año. De acuerdo con datos del reporte de resultados financieros de la compañía, este pozo produjo 91.400 bped en los primeros seis meses del año, un incremento de 65,9% en comparación con los 55.100 bped que produjo este pozo en el primer semestre del año pasado. La producción de Permian supera por mucho a la de otras filiales del grupo como Ecopetrol America que creció 21,4%; Hocol (0,3%) y Ecopetrol S.A. en donde se redujo 1,9%.

\$2,76

BILLONES FUE LA CAÍDA EN LAS UTILIDADES DE ECOPETROL EN EL PRIMER SEMESTRE DEL AÑO, QUE LLEGARON A \$7,38 BILLONES.

La estatal había anunciado que venía adelantando conversaciones para realizar esta compra.

Sin embargo, la petrolera volvió a informar posteriormente que desistía que seguir con ese proyecto. A partir de ese momento, surgieron especulaciones de que la iniciativa se había frenado por orden del presidente **Gustavo Petro**.

Sin embargo, **Ricardo Roa** negó estas afirmaciones y explicó que la decisión se tomó porque Ecopetrol iba a tener la necesidad de un endeudamiento público de US\$3.700 millones. “Podríamos alcanzar el tope máximo de la relación deuda - Ebitda”, dijo.

Agregó que consultó al ministro de Hacienda, **Ricardo Bonilla**, la posibilidad de adquirir ese endeudamiento, pero el funcionario dijo que no

mer semestre, esto impacta \$3,3 billones los resultados”, dijo.

“Qué hay que hacer para tener los números de 2022, la respuesta es simple: que tengamos barriles de petróleo a US\$100 y que el dólar vuelva a \$4.000”, aseguró **Roa** en rueda de prensa.

PRODUCCIÓN PETROLERA

De acuerdo con el reporte, en el segundo trimestre del año, la producción de todo el Grupo Ecopetrol fue de 758.200 barriles de petróleo equivalente por día, bped, de los cuales Ecopetrol S.A. aportó 617.000 bped y las filiales, 141.200 bped.

“Los campos con tecnología de recobro mejorado aportaron cerca de 41% de la producción del Grupo Ecopetrol. En comparación con el 2T23 se logró un incremento de 30,2 bped a tra-

vés de: i) crecimiento de producción en filiales principalmente en Permian por desarrollo de Delaware y nuevos pozos en el área de Brunson (39,5 kbped), ii) aporte de recobro secundario y terciario por inyección de agua (13,5 kbped), iii) producción incremental en campos como Caño Sur, CPO09 y Floreña principalmente (12,1 kbped), iv) mejor comportamiento de la producción básica (6,0 kbped)”, explicó la compañía en el reporte financiero.

Agregó que en el segundo trimestre se perforaron y completaron 124 pozos, aumentando 11% frente al mismo periodo de la vigencia anterior con un promedio de ocupación de 23 equipos de perforación activos.

Sobre un posible desabastecimiento de gas el próximo año, **Ricardo Roa** aseguró que “se

identificaron unos déficits de gas natural, muchos dicen que es culpa de los que estamos ahora en la compañía, pero eso debió resolverse hace cinco, siete u ocho años”.

Agregó que no va a haber falta de gas. “Hay gas en el mercado para traer, seguramente mucho va a ser de nuestro rebalanceo para el consumo”.

OSLO, EL PROYECTO QUE RECHAZÓ

A principios de este mes, se conoció que la Junta Directiva de Ecopetrol rechazó adquirir la participación sobre los activos de la sociedad CrownRock de propiedad de Occidental Petroleum, OXY.

Una decisión, según la compañía, que se tomó “luego de surtir el análisis y evaluación por parte de los órganos de administración de la compañía”.