

Inicio > Noticias de Minería y Energía > Utilidad neta de **Ecopetrol** cayó 42 % en primer semestre de 2023

[Noticias De Minería Y Energía](#) [Noticias Económicas Importantes](#) [Noticias Empresariales](#)

## Utilidad neta de **Ecopetrol** cayó 42 % en primer semestre de 2023

Por **Valora Analitik** - 2023-08-08



Construcción de gasoducto de **Ecopetrol** en el offshore se retrasaría por consultas previas. Imagen: **Ecopetrol**

**Ecopetrol** presentó los resultados financieros correspondientes al primer semestre de 2023, los cuales muestran disminuciones importantes frente al resultado del mismo periodo del año anterior.

Entre enero y junio de este año los ingresos por ventas acumulados presentaron una disminución de -4,2 % frente a las cifras de los mismos meses de 2022, totalizando \$73,2 billones.

Tabla 1: Resumen Financiero Estado de Resultados – Grupo Ecopetrol

Miles de Millones (COP)	2T 2023	2T 2022	Δ (\$)	Δ (%)	6M 2023	6M 2022	Δ (\$)	Δ (%)
<b>Ventas totales</b>	<b>34,300</b>	<b>43,885</b>	<b>(9,585)</b>	<b>(21.8%)</b>	<b>73,154</b>	<b>76,358</b>	<b>(3,204)</b>	<b>(4.2%)</b>
Depreciación y amortización	3,239	2,725	514	18.9%	6,248	5,305	943	17.8%
Costos variables	13,718	16,343	(2,625)	(16.1%)	29,065	28,408	657	2.3%
Costos fijos	4,530	4,010	520	13.0%	8,952	7,303	1,649	22.6%
<b>Costo de ventas</b>	<b>21,487</b>	<b>23,078</b>	<b>(1,591)</b>	<b>(6.9%)</b>	<b>44,265</b>	<b>41,016</b>	<b>3,249</b>	<b>7.9%</b>
<b>Utilidad bruta</b>	<b>12,813</b>	<b>20,807</b>	<b>(7,994)</b>	<b>(38.4%)</b>	<b>28,889</b>	<b>35,342</b>	<b>(6,453)</b>	<b>(18.3%)</b>
Gastos operacionales y exploratorios	2,314	2,199	115	5.2%	4,670	4,205	465	11.1%
<b>Utilidad operacional</b>	<b>10,499</b>	<b>18,608</b>	<b>(8,109)</b>	<b>(43.6%)</b>	<b>24,219</b>	<b>31,137</b>	<b>(6,918)</b>	<b>(22.2%)</b>
Ingresos (gastos) financieros, neto	(2,044)	(1,991)	(53)	2.7%	(3,549)	(3,514)	(35)	1.0%
Participación en resultados de compañías	155	237	(82)	(34.6%)	497	439	58	13.2%
<b>Utilidad antes de impuesto a las ganancias</b>	<b>8,610</b>	<b>16,854</b>	<b>(8,244)</b>	<b>(48.9%)</b>	<b>21,167</b>	<b>28,062</b>	<b>(6,895)</b>	<b>(24.6%)</b>
Provisión impuesto a las ganancias	(3,336)	(5,309)	1,973	(37.2%)	(8,929)	(9,193)	264	(2.9%)
<b>Utilidad neta consolidada</b>	<b>5,274</b>	<b>11,545</b>	<b>(6,271)</b>	<b>(54.3%)</b>	<b>12,238</b>	<b>18,869</b>	<b>(6,631)</b>	<b>(35.1%)</b>
Interés no controlante	(1,187)	(1,075)	(112)	10.4%	(2,490)	(1,828)	(664)	36.4%
<b>Utilidad neta atribuible a accionistas de Ecopetrol</b>	<b>4,087</b>	<b>10,470</b>	<b>(6,383)</b>	<b>(61.0%)</b>	<b>9,748</b>	<b>17,043</b>	<b>(7,295)</b>	<b>(42.8%)</b>
<b>EBITDA</b>	<b>14,585</b>	<b>22,211</b>	<b>(7,626)</b>	<b>(34.3%)</b>	<b>32,427</b>	<b>38,106</b>	<b>(5,679)</b>	<b>(14.9%)</b>
<b>Margen EBITDA</b>	<b>42.6%</b>	<b>50.6%</b>	-	(8.1%)	<b>44.3%</b>	<b>49.9%</b>	-	(5.6%)

Utilidad de **Ecopetrol** cayó en primer semestre de 2023. Imagen **Ecopetrol**.

Esto, según la compañía, obedeció, entre otras cosas, a un menor precio promedio ponderado de venta de crudos, gas y productos de -US\$24,6/barril (\$17,9 billones), “principalmente por menor precio de referencia Brent y en menor medida por el deterioro de los diferenciales versus el Brent de crudo y productos”.

La utilidad neta consolidada de **Ecopetrol** terminó el semestre en \$12,2 billones, con una variación de -35,1 %, al compararse con los \$18,8 billones obtenidos en igual periodo de 2022. Asimismo, la utilidad neta atribuible a accionistas de **Ecopetrol** se redujo 42,8 %

hasta los \$9,7 billones.

Recomendado: **Ecopetrol** pagó anticipadamente bono internacional de 10 años emitido en 2013

## Los resultados operativos de **Ecopetrol**

En el segundo trimestre de 2023 (abril-junio) la producción del Grupo **Ecopetrol** fue de 728.0 kbped, aumentando 23,4 kbped frente a igual periodo de 2022, con un aporte de **Ecopetrol** S.A. de 626.5 kbped y de las filiales de 101,5 kbped.

Asimismo, en el resultado de los primeros seis meses, el grupo terminó con un incremento de 3,6 % al sumarse el resultado de todas sus compañías a cargo.

“En la línea de Hidrocarburos destacamos el excelente desempeño operativo soportado en un incremento de la producción, récords de carga y disponibilidad en las refinерías, así como el aumento en los volúmenes transportados frente al segundo trimestre de 2023”, aseguró Ricardo Roa, presidente de **Ecopetrol**.

### Producción

Tabla 6: Producción Bruta – Grupo Ecopetrol

Producción – kbped	2T 2023	2T 2022	Δ (%)	6M 2023	6M 2022	Δ (%)
Crudo	498.7	494.8	0.8%	497.6	491.3	1.3%
Gas Natural	127.8	135.3	(5.5%)	128.4	133.9	(4.1%)
<b>Total Ecopetrol S.A.</b>	<b>626.5</b>	<b>630.2</b>	<b>(0.6%)</b>	<b>626.0</b>	<b>628.2</b>	<b>0.1%</b>
Crudo	17.0	16.9	0.6%	17.1	16.5	3.6%
Gas Natural	18.1	20.4	(11.3%)	18.5	20.2	(8.4%)
<b>Total Hocol</b>	<b>35.0</b>	<b>37.3</b>	<b>(6.2%)</b>	<b>35.6</b>	<b>36.7</b>	<b>(3.0%)</b>
Crudo	6.7	8.8	(23.9%)	6.0	6.5	(29.4%)
Gas Natural	1.1	1.3	(15.4%)	1.0	1.2	(16.7%)
<b>Total Ecopetrol America</b>	<b>7.8</b>	<b>10.1</b>	<b>(22.8%)</b>	<b>7.0</b>	<b>9.7</b>	<b>(27.8%)</b>
Crudo	33.7	16.6	103.0%	31.2	16.9	84.6%
Gas Natural	25.0	10.4	140.4%	23.9	9.9	141.4%
<b>Total Ecopetrol Permian</b>	<b>58.7</b>	<b>27.0</b>	<b>117.4%</b>	<b>55.1</b>	<b>26.8</b>	<b>105.6%</b>
Crudo	556.0	537.1	3.5%	551.9	533.1	3.5%
Gas Natural	172.0	167.5	2.7%	171.8	165.3	3.9%
<b>Total Grupo Ecopetrol</b>	<b>728.0</b>	<b>704.6</b>	<b>3.3%</b>	<b>723.7</b>	<b>698.4</b>	<b>3.6%</b>

Producción de **Ecopetrol** creció en el primer semestre de 2023. Imagen **Ecopetrol**.

El resultado de la producción de hidrocarburos se explicó por el mejor desempeño de producción en Rubiales; la continuación de la campaña incremental en Caño Sur con producción de 31,6 kbped en el segundo trimestre; y la producción incremental de la filial Permian, llegando a niveles de producción de 58,7 kbped para **Ecopetrol** antes de regalías en el trimestre.

En términos de perforación, al cierre del primer semestre del año, el Grupo **Ecopetrol** perforó y completó 218 pozos de desarrollo, con un promedio de ocupación de 29 equipos.

A cierre de junio, se han perforado 10 pozos exploratorios, avanzando en un 40 % frente a la meta establecida para el año. En el segundo trimestre de 2023 se dio la declaración de éxito del pozo exploratorio Tinamú-1, en Castilla la Nueva en el Departamento del Meta, con la presencia de crudo pesado.

En cuanto a la actividad exploratoria costa afuera en Colombia, se presentaron avances en la evaluación del pozo Gorgon-2 y la perforación del pozo Glaucus-1 en la misma área. Se espera que este último alcance su profundidad total en el segundo semestre de 2023. Además, avanzamos en la planeación de perforación del pozo Orca Norte-1 y en la campaña de delimitación del descubrimiento Uchuva.



Convierta a **ValoraAnalitik** en su fuente de noticias

ETIQUETAS **ecopetrol** energía

Artículos relacionados Más del autor



Finanzas Personales

Olimpica anuncia nuevas rebajas en productos durante agosto



Noticias Económicas Importantes

Laura Milena Roa es la nueva presidente del Fondo Nacional del Ahorro en Colombia



Ricardo Roa presidente de Ecopetrol

Ecopetrol, Noticias Y Análisis De Interés

Reforma tributaria y regalías golpearon con fuerza utilidades de Ecopetrol a junio



### Contacto

Cr 43A No. 5A - 113 Of. 802 Edificio One Plaza - Medellín (Antioquia) - Colombia

(+57) 321 330 7515

Email: info@valoraanalitik.com

### Conozca a Grupo Valora

Nuestro portafolio de servicios es:

- ▶ Valora Analitik
- ▶ Valora Consulting
- ▶ Valora Software

### Categorías

- Premium
- Petróleo
- Energía y Minería
- Macroeconomía
- Empresas
- Política
- Infraestructura
- Monedas
- Mercados
- Internacional
- Finanzas personales

### Secciones

- Destacado
- En Perspectiva
- Valora sostenible
- Especial Valora
- Zona Bursátil
- Indicadores
- Gráficos
- Videos
- Podcast
- Video columnas
- Contacto

