

Inicio · Noticias económicas importantes · Ecopetrol elevó producción, pero también vio más costos de levantamiento en primer...

Noticias Económicas importantes | Noticias De Minería Y Energía | Noticias Del Mercado Financiero | Noticias Empresariales
Noticias Macroeconómicas | Noticias Petroleras

Ecopetrol elevó producción, pero también vio más costos de levantamiento en primer semestre

Ecopetrol reportó resultados con corte al primer semestre de 2024.

Por **Rodrigo Torres** · 2024-08-13



Ricardo Roa, presidente de Ecopetrol. Foto: archivo Valora analitik

Ecopetrol, la petrolera estatal colombiana, reportó que para el segundo trimestre del año cerró con una producción de 758 kbped (+30k), mientras los volúmenes transportados fueron de 1,152 kbd (+54.7 k) y las cargas de refinación de 424 kbd (-3.4 k) en comparación con el mismo corte de 2023.

En el informe operativo se destacó el resultado del pozo delimitador Uchuva-2 que confirma la extensión del descubrimiento de gas en el Caribe Offshore aportando información significativa para el desarrollo de esta nueva frontera de producción en el Caribe colombiano, y refuerza el potencial gasífero que se ha previsto en la región.

En el segundo trimestre del año, la producción del Grupo Ecopetrol fue de 758.2 mil barriles de petróleo equivalente por día (kbped), de los cuales Ecopetrol S.A. aportó 617.0 kbped y las filiales 141.2 kbped.

Ese total de **producción del grupo representó un incremento de 4 % frente a un año antes.**

Al cierre del primer semestre, **la empresa generó una producción de 749 mil barriles diarios, lo que significa un aumento de 3,6 % anual.**

En el caso de los campos con tecnología de recobro mejorado **aportaron cerca del 41 % de la producción del Grupo Ecopetrol.**

En comparación con el segundo trimestre de 2023 se logró un incremento de +30.2 kbped a través 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) , lo anterior compensó: i) los impactos por declinación propia de los campos y por la cláusula de precios altos (-34.6 kbped) y
- ii) las menores ventas de gas por eventos operativos en térmicas y menor demanda de GLP (-6.3 kbped).

Ecopetrol informó también que en el segundo trimestre de 2024 se perforaron y completaron 124 pozos, aumentando un 11 % frente al mismo periodo de la vigencia anterior con un promedio de ocupación de 23 equipos de perforación activos.

Producción bruta Grupo Ecopetrol

	2023	2024	(%)	2023	2024	(%)
Gas Natural	121.2	127.8	(5.7%)	120.8	128.4	(5.3%)
Total Ecopetrol S.A.	617.0	626.8	(1.6%)	613.0	626.8	(1.9%)
Gasol	17.8	17.6	(2.8%)	17.8	17.1	(4.7%)
Gas Natural	17.8	18.1	(2.8%)	17.8	18.5	(3.8%)
Total Hoast	38.6	38.0	1.4%	38.7	38.6	0.3%

	6.5	6.7	(3.0%)	7.6	8.0	26.7%
Crudo	0.9	1.1	(18.2%)	0.9	1.0	(10.0%)
Gas Natural	5.6	5.6	0.0%	6.7	7.0	(4.3%)
Total Ecopetrol America	7.4	7.8	(5.1%)	8.5	7.9	21.4%
Crudo	59.5	33.7	76.8%	54.4	31.2	74.4%
Gas Natural	38.8	25.0	65.2%	37.0	23.9	64.8%
Total Ecopetrol Permian	98.2	58.7	67.3%	91.4	55.1	65.9%
Crudo	579.5	556.8	4.2%	573.1	551.9	3.8%
Gas Natural	178.6	172.9	3.8%	176.5	171.8	2.7%
Total Grupo Ecopetrol	758.2	729.8	4.1%	749.6	723.7	3.8%

Nota 1: La producción bruta incluye regalías y está promediada por la participación de Ecopetrol en cada Compañía. El dato de Gas Natural incluye Gas y Blanco (GLP, propano y butano).
 Nota 2: Datos consolidados presentan cifras redondeadas.
 Nota 3: Business Collaboration Agreement (BCA) pozos Aracua-B (50% Ecopetrol y 50% Petros). Ecopetrol tiene el 100% de la titularidad en el Convenio Aracua suscrito con la ANH.

Producción bruta Grupo Ecopetrol

Permian, el crecimiento más destacado en producción

Uno de los datos que revela el informe de Ecopetrol es que la producción en la cuenta del Permian en Estados Unidos presentó un fuerte aumento.

En el primer semestre de 2024 llegó a 91.400 barriles por día, con una variación anual de 65,9 %.

Es relevante destacar que la cuenta del Permian se concentra en producción de crudo usando la técnica del fracking.

Esa cuenta por sí sola está generando casi una quinta parte de toda la producción del Grupo Ecopetrol, según muestra el balance.

Costos de levantamiento y dilución subieron

Otro de los datos relevantes del reporte de Ecopetrol es que los costos de levantamiento y de dilución experimentaron un aumento al cierre del primer semestre de 2024.

En el caso de los costos de levantamiento (son los costos de generar petróleo tras la perforación y terminación de los pozos y cuando se traslada al punto de venta), al cierre de junio fueron de US\$12,08 lo que deja un aumento de 28,4 % frente al valor reportado hace un año.

Costo de Levantamiento y Dilución

Tabla 7: Costo de Levantamiento - Grupo Ecopetrol

US\$/Bbl	2T 2024	2T 2023	Δ (%)	6M 2024	6M 2023	Δ (%)	% USD
Costo de Levantamiento*	12.11	10.08	20.1%	12.08	9.41	28.4%	24.5%
Costo de Dilución**	5.38	4.44	21.2%	5.49	4.66	15.9%	100.0%

* Cálculo con base en barriles producidos sin regalías.
 ** Cálculo con base en barriles vendidos.

Costo de levantamiento Grupo Ecopetrol

Para el caso de la dilución, entre enero y junio subieron los costos a US\$5,40 frente a los US\$4,66 de un año antes (+15,9 %).

ETIQUETAS ecopetrol

Artículos relacionados Más del autor



Noticias Económicas Importantes
 Relevante | Ganancias de Ecopetrol caen 24 % en el primer semestre y llegan a \$7,4 billones



Noticias Económicas Importantes
 Utilidad de Nubank se duplicó en segundo trimestre y continúa su masivo crecimiento en América Latina



Noticias Económicas Importantes
 Grupo EPM elevó ingresos y ganancias en primer semestre de 2024

