



Producción promedio de petróleo de Frontera en Colombia cayó en el tercer trimestre de 2023

Por **Leonardo Botero** - 2023-11-10



Orlando Cabrales, presidente de Frontera Energy. Imagen: cortesía Acipet



La [producción promedio de petróleo de Frontera Energy en Colombia](#) disminuyó 3 % en el tercer trimestre de 2023, de acuerdo con los resultados presentados por la compañía.

La producción fue de 40.809 boe/d (barriles de equivalente de petróleo por día) frente a los 41.033 boe/d del mismo periodo en el año pasado. De manera discriminada, la producción trimestral de Frontera se distribuyó así:

- 24.097 bbl/d de petróleo crudo pesado.
- 13.964 bbl/d de petróleo crudo ligero e intermedio.
- 5.250 mcf/d de gas natural convencional.
- 1.820 boe/d de líquidos de gas natural.

Frontera explicó que esa disminución se dio, en parte, por “la renuncia de los bloques Neiva y Orito (que produjeron aproximadamente 587 boe/d netos a Frontera) a **Ecopetrol**”. Este contrato finalizó en el segundo trimestre del año.

Sin embargo, esta fue compensada por una mayor producción de petróleo crudo pesado por una producción trimestral récord de CPE-6 de 5.803 bbl/d. Esto, por la perforación de desarrollo positiva y por la reactivación del bloque Sabanero el 1 de julio de 2022, así como la estimulación del pozo Jandaya-1 en Ecuador.

Third Quarter 2023 Operational and Financial Summary:

		Q3 2023	Q2 2023	Q3 2022
Operational Results				
Heavy crude oil production ⁽¹⁾	(bbl/d)	24,097	24,051	20,945
Light and medium crude oil production ⁽¹⁾	(bbl/d)	13,964	15,188	17,428
Total crude oil production	(bbl/d)	38,061	39,239	38,373
Conventional natural gas production	(mcf/d)	5,250	5,626	9,969
Natural gas liquids production ⁽¹⁾	(boe/d)	1,820	1,823	911
Total production ⁽²⁾	(boe/d) ⁽³⁾	40,802	42,049	41,033
Inventory Balance				
Colombia	(bbl)	812,797	881,758	590,984
Peru	(bbl)	480,200	480,200	480,200
Ecuador	(bbl)	37,421	72,550	66,729
Total inventory balance	(bbl)	1,330,418	1,434,508	1,137,913

Estos fueron los resultados trimestrales de Frontera en Colombia

Frontera tuvo un Ebitda operativo de US\$137,8 millones en el tercer trimestre de 2023, un aumento de 18%. Esto fue por los precios más altos del petróleo Brent y por mejores diferenciales en el trimestre. Tuvo un ingreso neto de US\$32,6 millones (US\$0,38 por acción) frente a la pérdida neta de US\$26,9 millones (US\$0,30 por acción) en el tercer trimestre de 2022.

De acuerdo con el informe de resultados trimestrales de Frontera, el saldo total de inventario en Colombia se ubicó en 812.797 barriles: 624.535 barriles de petróleo crudo y 188.262 de diluyente y otros. Los saldos de inventario en Ecuador y Perú fueron

crudo, producción de anegados, otros. Los costos de transporte en Ecuador, Venezuela de 37.421 barriles y 480.200 barriles, respectivamente.

Financial Results

Oil and Gas Sales, net of purchases ⁽⁷⁾	(\$M)	254,805	221,218	304,899
Premiums paid on oil price on risk management contracts	(\$M)	(1,930)	(2,600)	(4,393)
Royalties	(\$M)	(12,216)	(9,837)	(24,371)
Net sales ⁽⁷⁾	(\$M)	240,659	208,781	276,135
Net income (loss) ⁽⁸⁾	(\$M)	32,582	80,207	(26,893)
Per share - basic	(\$)	0.38	0.94	(0.30)
Per share - diluted	(\$)	0.37	0.92	(0.30)
General and administrative	(\$M)	11,925	12,422	12,549
Outstanding Common Shares	Number of Shares	85,431,716	85,188,573	86,575,175
Operating EBITDA ⁽⁷⁾	(\$M)	137,800	116,461	173,207
Cash provided by operating activities	(\$M)	153,957	183,560	120,804
Capital expenditures ⁽⁷⁾	(\$M)	74,130	154,860	76,018
Cash and cash equivalents - unrestricted	(\$M)	189,190	180,294	253,550
Restricted cash short and long-term ⁽⁹⁾	(\$M)	32,048	33,485	55,552
Total cash ⁽⁹⁾	(\$M)	221,238	213,779	309,102
Total debt and lease liabilities ⁽⁹⁾	(\$M)	525,517	532,273	533,077
Consolidated total indebtedness (Excl. Unrestricted Subsidiaries) ⁽¹⁰⁾	(\$M)	409,853	415,395	412,926
Net Debt (Excluding Unrestricted Subsidiaries) ⁽¹⁰⁾	(\$M)	271,508	286,675	205,625

El precio de venta neto promedio se ubicó en US\$74,13/boe en el tercer trimestre de 2023 frente a los US\$81,87/boe en el tercer trimestre de 2022. El margen neto operativo fue de US\$48,54/boe. Los costos de producción promediaron en US\$13,86/boe. Los costos de transporte fueron, en promedio, de US\$11,73/boe.

Recomendado: “Habrà petróleo y gas en Colombia y el mundo para buen rato”: CEO de Frontera Energy

Los gastos de capital del trimestre de 2023 al mismo periodo de 2022 pasaron de US\$76 millones a US\$74,1 millones.

En el periodo, Frontera informó de la perforación de 4 pozos de desarrollo en los bloques Quifa, Cajua y CPE-6. También, uno de exploración en Perico Centro-1 en el bloque Perico en Ecuador.

Al 30 de septiembre de 2023, Frontera tuvo una posición total de efectivo de US\$221,2 millones. Una disminución frente a los US\$309,1 millones al 30 de septiembre del año pasado.

En el informe de resultados, Frontera resaltó que en el negocio de Exploración de Guyana hubo un descubrimiento de 342 pies (104 metros) de espesor neto total de petróleo en North Corentyne. “Los resultados demuestran aun más el potencial de un desarrollo independiente de recursos de petróleo superficial en todo el bloque Corentyne”, indicó a empresa.



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

ETIQUETAS [empresas](#) [empresas en Colombia](#) [Frontera Energy](#)

Artículos relacionados **Más del autor**



Noticias Económicas Importantes

Octubre fue, de momento, el peor mes para las ventas de los



Noticias De Monedas

Gerente BanRep de Colombia señala riesgos en inflación por



Noticias Económicas Importantes

Las protestas en España por investidura de presidente Pedro

Te recomendamos leer:

Venta de bonos de carbono: Estrategia de EPM para ayudar a la lucha contra el cambio climático

