



Colombia registró 109 taladros activos a mayo/24, una disminución del 29,0% (-45 equipos) respecto a nov/22,
La Inversión Extranjera Directa en el Sector Petrolero Colombiano disminuyó un 28,4% en el Primer Trimestre de 2024 vs. el mismo periodo del año anterior

- La Inversión Extranjera Directa en el sector petrolero alcanzó los US\$575 millones en el primer trimestre de 2024, un 28,4% (US\$229 millones) menos que en el mismo periodo del año anterior.
- La producción nacional de petróleo en abril de 2024 fue de 789,9 miles de barriles promedio por día, un aumento del 1,0% respecto a abril de 2023 apalancado por el desarrollo de los campos Caño Sur, Akacias, Índico, Pendare, entre otros.
- En mayo de 2024, Colombia registró 109 taladros activos, una disminución del 13,5% en comparación con el mismo mes del año anterior (17 equipos menos) y un 29,0% respecto a noviembre 2022 (45 equipos menos).

Bogotá D.C., junio 27 de 2024. Según el más reciente Informe de Taladros y Producción elaborado por CAMPETROL, **la Inversión Extranjera Directa (IED) del sector petrolero sumó US\$575 millones, registrando un descenso del 28,4%** (US\$229 millones menos) en comparación con el primer trimestre de 2023, de acuerdo con la información disponible en la Balanza de Pagos del Banco de la República. En cuanto a la **participación porcentual del sector petrolero en la IED total, se observó que para el primer trimestre de 2024 fue del 16%**, porcentaje que fue menor en 4,0 puntos porcentuales (pps.) respecto al mismo periodo del año anterior.

De acuerdo con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), **la producción fiscalizada de petróleo en abril de 2024 alcanzó los 789,9 KBPD**, un aumento del 1,0% en comparación con el promedio del mismo mes en 2023 (7,0 KBPD más), y del 1,3% respecto a marzo de 2024 (10,3 KBPD más). Este último, atribuido principalmente al aporte de 11,1 KBPD del campo Índico en el departamento del Meta.

De acuerdo con la misma fuente, durante abril de 2024, **la producción comercializada de gas nacional fue de 1.001 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), un descenso del 3,0% respecto al mismo mes en 2023 (29,0 MPCD menos)**, y un aumento del 0,1% respecto a marzo de 2024 (1,0 MPCD más). Por su parte, **la producción fiscalizada de gas en el mes de referencia fue de 1.470 MPCD, lo que representa una disminución del 0,1% respecto al promedio alcanzado en abril del 2023 (1,0 MPCD menos)** y un aumento del 2,0% comparado con marzo de 2024 (25,5 MPCD más). Este incremento se atribuye al aporte adicional de 37,5 MPCD en la producción del departamento de Casanare respecto a marzo de 2024 de los campos Cupiagua y Pauto Sur.

En relación con la **actividad de taladros en Colombia**, de acuerdo con el conteo de equipos realizado por Campetrol **se ubicó en 109 en mayo**, de los cuales 32 estaban destinados a operaciones de perforación y 77 a operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra refleja una

Página 1 | 3



<https://www.campetrol.org>



informacion@campetrol.org



(+57) 601 5201231



Carrera 14 # 89-48 Oficina 603. Edificio Novanta, Bogotá Colombia



disminución del 13,5% respecto al mismo mes del año anterior, lo que equivale a 17 equipos menos y del 1,0% en comparación con abril de 2024 (un equipo menos) y del 29,0% frente a noviembre de 2022 (45 taladros menos).

“El descenso significativo del 28,4% de la IED es una muestra de la situación del sector, incluso frente a los desafíos globales. La actividad de perforación de pozos continúa en los mismos niveles y la producción nacional de petróleo viene mejorando sin superar los volúmenes registrados en 2019 cuando fluctuó entre 857,1 KBPD y 899,0 KBPD”. Afirmó Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de Campetrol.

Respecto a la **actividad de taladros de perforación** en mayo de 2024, 30 se encontraron en funcionamiento, mientras que dos se reportaron en movilización. Esto marca **una disminución del 24,0% en comparación con mayo de 2023** (10 equipos menos) y del 46,7% frente a noviembre de 2022 (28 taladros menos) y, se mantuvo igual respecto a abril de 2024. La constancia en los números reportados en mayo del presente año se explica por el equilibrio entre la finalización de tres operaciones: dos en Meta y una en Cundinamarca, y el inicio de tres nuevas operaciones en Casanare.

Respecto a los **equipos de reacondicionamiento, se contabilizaron 77 taladros activos en mayo de 2024, esto equivale a una reducción del 8,3% respecto al mismo mes del 2023** (7 equipos menos), del 18,9% frente a noviembre de 2022 (18 taladros menos) y, del 1,3% respecto a abril de 2024 (1 equipo menos). Esta disminución se atribuye a la finalización de tres operaciones: dos en Meta y una en Casanare, a pesar del inicio de cinco nuevas operaciones: una en Meta y, dos en Santander y Casanare, respectivamente.

Según el DANE, en abril de 2024, se exportó un total de US\$1.370 millones FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar). Entre enero y abril de 2024, se exportaron US\$4.909 millones FOB (dato preliminar) en petróleo y sus derivados, un 1,1 % superior (US\$53 millones FOB más) al valor registrado en el mismo periodo de 2023. **Las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 31,1% del total de las exportaciones colombianas, evidenciando una disminución de 4,1 pps. comparado con la participación evidenciada en marzo del mismo año.**

En mayo de 2024, **la referencia del precio de petróleo Brent disminuyó respecto a abril de 2024** en un 9,1%, ubicándose en \$81,8 USD/Bl. Esta reducción estuvo asociada a la preocupación generalizada por la salud de la economía mundial y por un conflicto más amplio en Oriente Medio. Respecto a mayo de 2023, la referencia Brent tuvo un incremento del 8,3%.



Tabla Resumen de Indicadores – Actividad Petrolera en Colombia

Indicador	Fuente	Mayo 2024	Mensual		Anual	
			Abril 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Mayo 2023	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$81,8	\$89,9	▼-\$8,2 (-9,1%)	\$75,5	▲+\$6,3 (8,3%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD) ¹	MINMINAS - ANH	789,9	779,6	▲+10,3 (1,3%)	782,9	▲+7,0 (1,0%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD) ¹	MINMINAS - ANH	1.001	1.000	▲+1,0 (0,1%)	1.030	▼-29,0 (-3,0%)
Total de Taladros	Campetrol	109	110	▼-1 (-1,0%)	126	▼-17 (-13,5%)
Taladros de Perforación	Campetrol	32	32	0 (0,0%)	42	▼-10 (-24,0%)
Taladros de Reacondicionamiento	Campetrol	77	78	▼-1 (-1,3%)	84	▼-7 (-8,3%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB) ²	DANE	\$ 1.370 (pr)	\$1.360(pr)	▲+\$10 (0,7%)	\$1.289	▲+\$81 (6,3%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD) ³	Banco de la República	\$575(pr)	\$374(pr)	▲+\$201 (53,8%)	\$804	▼-\$229 (-28,4%)
Carga a refinerías (KBPD) ⁴	ECOPETROL	428	429	▼-0,5 (-0,1%)	412	▲+16,4 (4,0%)
Precio de Gasolina (USD/Gal) ⁵	UPME	\$4,1	\$4,1	\$0,0 (0,0%)	\$2,7	▲+\$1,4 (53,2%)
Precio de Diesel (USD/Gal) ⁵	UPME	\$2,5	\$2,5	\$0,0 (0,0%)	\$2,1	▲+\$0,4 (20,5%)

KBPD: Miles de barriles de petróleo por día.

MPCD: Millones de pies cúbicos diarios.

MUSD: Millones de dólares.

USD/Gal: dólares por galón.

FOB: Free on board.

(pr): Preliminar.

1. Datos de producción de abril de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a abril de 2023 y mensual frente a marzo de 2024.
2. Datos de exportaciones de abril de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a abril de 2023 y mensual frente a marzo de 2024.
3. Dato trimestral. Primer trimestre de 2024. Comparación anual frente al primer trimestre de 2023 y mensual (trimestral) frente al cuarto trimestre de 2023.
4. Dato trimestral. Primer trimestre de 2024. Comparación anual frente al primer trimestre de 2023 y mensual (trimestral) frente al cuarto trimestre de 2023.
5. Cálculo con base en la TRM promedio del mes de referencia.

Consulta el Informe de Taladros completo aquí

Sobre Campetrol Somos una cámara empresarial fundada en 1988, con más de 35 años de experiencia trabajando por el desarrollo y la sostenibilidad del sector de hidrocarburos en el país. Agrupamos 170 compañías de capital nacional y extranjero que a través de la oferta de bienes y servicios enriquecen la cadena de valor de la industria. A partir de 2020, abrimos nuestras puertas a las empresas de servicios energéticos, evolucionando con las tendencias de Transición Energética a nivel global. **Más información:** Ángela Hernández Toledo comunicaciones@campetrol.org o comunicaciones2@campetrol.org

