



Con resiliencia ante los desafíos de 2024, **CAMPETROL vislumbra un 2025 lleno de oportunidades para la industria**

- En noviembre de 2024, se reportaron 104 taladros activos, un 10,3% menos que el mismo mes de 2023 y una reducción del 33% respecto al pico postpandemia alcanzado en noviembre de 2022.
- Entre enero y octubre de 2024, la producción comercializada de gas registró un promedio de 968,5 MPCD, lo cual es un 9,0% inferior a lo evidenciado en el mismo periodo en el año anterior, 96,0 MPCD menos.
- Entre enero y octubre de 2024, la producción fiscalizada de petróleo registró un promedio de 775,8 KBPD, lo cual es un 0,04% inferior a lo evidenciado en el mismo periodo en el año anterior, 0,31 KBPD menos.
- En el acumulado de los tres trimestres del año 2024, la IED petrolera sumó un valor de \$1.822 millones de dólares, valor que fue inferior en \$779 millones de dólares (30,0% menos) comparado con el año 2023.

Bogotá D.C. diciembre 19 de 2024. Según el último Informe CAMPETROL: Taladros y Producción, **entre enero y noviembre de 2024 el promedio acumulado de taladros activos totalizó 107 unidades, evidenciando una disminución del 15,9% (20 taladros menos) frente al mismo periodo de 2023. El promedio de equipos de perforación en los primeros 11 meses del año se ubicó en 30 unidades, lo que representa una caída del 28,2% (12 taladros menos)** respecto al mismo periodo de 2023. Por su parte, en este periodo, los equipos de reacondicionamiento alcanzaron un promedio de 77 unidades, reflejando una reducción del 9,8% (8 taladros menos) en comparación con el mismo periodo del año anterior.

En noviembre de 2024 se reportó un total de 104 taladros activos en Colombia, de los cuales 26 se utilizaron para operaciones de perforación y 78 para labores de reacondicionamiento. Esta cifra representa una disminución del 10,3% en comparación con el mismo mes del año anterior (12 equipos menos). Comparado con octubre de 2024, el aumento fue del 1,0% (un equipo más).

Entre noviembre de 2022 (pico postpandemia) y noviembre de 2024, la actividad de taladros ha experimentado una contracción del 33%, lo que implica que 51 taladros, tanto de perforación como de reacondicionamiento, han dejado de operar en el país. **Esto se asocia con una estimación de 27.625 empleos perdidos, considerando tanto empleos directos como indirectos¹.**





De los 104 equipos activos en Colombia en noviembre de 2024, 26 estaban destinados a **operaciones de perforación**. Esto representa **una disminución del 27,8% en comparación con noviembre de 2023 (10 equipos menos)**. En relación con el mes anterior, octubre de 2024, el número de equipos activos aumentó dos unidades (8,3% más).

Respecto a **los taladros de reacondicionamiento, en noviembre de 2024 se reportaron un total de 78 equipos en operación, lo cual es un 2,5% inferior (dos equipos menos)** respecto al mismo periodo del año anterior. En comparación con octubre de 2024, el número de equipos activos mostró un descenso del 1,3% (un taladro menos).

Según la ANH, **la producción de petróleo en octubre de 2024 alcanzó 764,5 mil barriles por día (KBPD), lo que representa una caída del 2,4% (18,5 KBPD menos) respecto al mismo mes de 2023**. Sin embargo, en comparación con septiembre de 2024, se observó un incremento del 1,9% (13,9 KBPD adicionales), impulsado principalmente por la reactivación de operaciones en campos afectados por bloqueos el mes anterior. En el acumulado entre enero y octubre de 2024, la producción promedio fue de 775,8 KBPD, registrando una variación negativa del 0,04% frente al mismo periodo de 2023.

En octubre de 2024, la producción comercializada de gas fue de 924,0 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 13,8% (148,0 MPCD menos) en comparación con el mismo mes de 2023. No obstante, frente a septiembre de 2024, se registró un aumento del 2,0% (18,0 MPCD más). **En el acumulado entre enero y octubre de 2024, la producción promedio alcanzó 968,5 MPCD, mostrando una reducción del 9,0% (96,0 MPCD menos) respecto al mismo periodo del año anterior.**

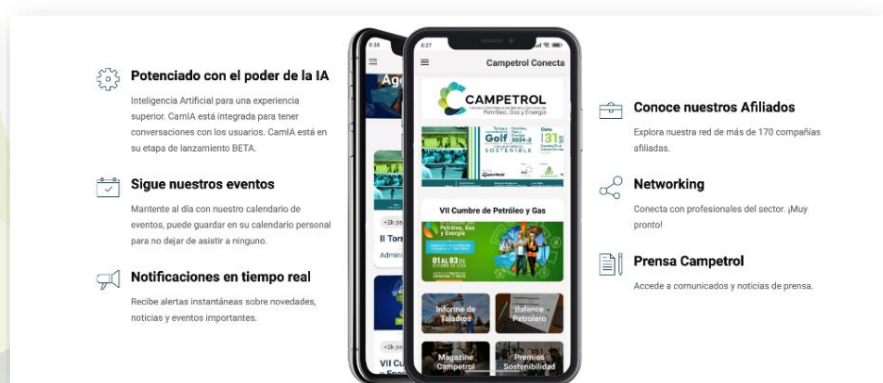
De acuerdo con el DANE, **entre enero y octubre de 2024, se han exportado un total de \$12.689 millones de dólares (MUSD) FOB (dato preliminar) en petróleo y sus derivados, lo cual es un 3,6% inferior al valor registrado durante el mismo periodo de 2023 (\$472 MUSD FOB menos)**. Puntualmente en octubre de 2024, se exportó un total de \$1.231 MUSD FOB en petróleo y sus derivados, registrando un descenso del 20,2% (\$312 MUSD FOB menos) respecto al mismo periodo en 2023. Comparado con el mes anterior (septiembre de 2024), las exportaciones evidenciaron un aumento del 3,6% (\$43 MUSD FOB más).

Según el Banco de la República, en el tercer trimestre de 2024 (último dato disponible), la Inversión Extranjera Directa (IED) (Balanza de Pagos) del sector petrolero sumó un valor de \$442 MUSD, 36,5% menos que el tercer trimestre de 2023 (\$254 MUSD menos). En comparación con el segundo trimestre de 2024, se registró un descenso de la IED petrolera del 36,1% (\$250 MUSD menos).



Asimismo, en el acumulado de los tres trimestres del año 2024, la IED petrolera sumó un valor de \$1.822 MUSD, valor que fue inferior en \$779 MUSD (30,0% menos) comparado con el mismo periodo en el año 2023. En cuanto a la participación del sector petrolero en la IED, se observa que para el tercer trimestre de 2024 fue del 14%, porcentaje que fue inferior en 9,0 puntos porcentuales (pps.) frente al segundo trimestre 2024, y en 4,0 pps. en relación con el tercer trimestre de 2023.

“Este año hemos enfrentado grandes retos para la industria, como los desafíos de orden público que han impactado la producción, la caída en la actividad de perforación de pozos (en especial de los exploratorios), la no firma de nuevos contratos E&P y el incremento en la carga tributaria para las empresas operadoras. Sin embargo, los recientes anuncios de inversión por parte de Ecopetrol, que ascienden a un rango entre \$24 - \$28 billones de pesos COP, nos permite proyectar un 2025 con mejores expectativas. Es fundamental priorizar políticas que garanticen la estabilidad operativa, fomenten la inversión, generen empleo y fortalezcan la soberanía y seguridad energética del país, permitiendo así apalancar el recaudo de impuestos para financiar el presupuesto nacional y generar las regalías que requieren las regiones para sus planes de desarrollo, y beneficiar así a todos los colombianos”, afirmó Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de CAMPETROL.



Descarga nuestra nueva App “CAMPETROL Conecta”



Tabla Resumen de Indicadores – Actividad Petrolera en Colombia

Indicador	Fuente	Noviembre 2024	Mensual		Anual	
			Octubre 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Noviembre 2023	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$73,1	\$75,0	▼ -\$1,9 (-2,5%)	\$82,9	▼ -\$9,8 (-11,8%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD) ¹	MINMINAS - ANH	764,5	750,6	▲ +13,9 (1,9%)	783,0	▼ -18,5 (-2,4%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD) ¹	MINMINAS - ANH	924	906	▲ +18,0 (2,0%)	1.072	▼ -148,0 (-13,8%)
Total de Taladros	CAMPETROL	104	103	▲ +1,0 (1,0%)	116	▼ -12,0 (-10,3%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	26	24	▲ +2,0 (8,3%)	36	▼ -10,0 (-27,8%)
Taladros de Reacondicionamiento	CAMPETROL	78	79	▼ -1,0 (-1,3%)	80	▼ -2,0 (-2,5%)
Exportaciones –Petróleo y Derivados (MUSD FOB) ²	DANE	\$ 1.231(pr)	\$ 1.188(pr)	▲ +\$43 (3,6%)	\$1.543	▼ -\$312 (-20,2%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD) ³	Banco de la República	\$442(pr)	\$692(pr)	▼ -\$250 (-36,1%)	\$696	▼ -\$254 (-36,5%)
Carga a refinerías (KBPD) ⁴	ECOPETROL	401	424	▼ -23,0 (-5,4%)	410	▼ -8,6 (-2,1%)

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 octubre de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a octubre de 2023 y mensual frente a septiembre de 2024.

2. Datos de exportaciones de octubre de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a octubre de 2023 y mensual frente a septiembre de 2024.

3. Dato trimestral de IED. Tercer trimestre de 2024. Comparación anual frente al tercer trimestre de 2023 y mensual (trimestral) frente al segundo trimestre de 2024.

4. Dato trimestral de Carga a refinerías. Tercer trimestre de 2024. Comparación anual frente al tercer trimestre de 2023 y mensual (trimestral) frente al segundo trimestre de 2024.

5. Cálculo con base en la TRM promedio del mes de referencia.

Consulta el Informe de Taladros completo aquí

¹Cálculos realizados con base en 100 empleos directos por taladro de perforación y 50 por taladro de reacondicionamiento, más 5,5 empleos indirectos por cada empleo directo.

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 más de 180 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

