



Contracción en el sector O&G: PIB con menor desempeño desde 2022,

Mientras la economía colombiana creció un 2,0%, la extracción de petróleo y gas y la refinación, registraron retrocesos del 1,4% y 6,2%

- En septiembre de 2024, la producción de petróleo promedio diaria fue de 750.600 barriles, lo que representa **una disminución de casi 800.000 barriles acumulado mes (-3,4%)** respecto al mes anterior (agosto de 2024), impactada principalmente por bloqueos y paros en departamentos como Meta y Arauca.
- De los 103 equipos activos en Colombia, 24 estaban destinados a operaciones de perforación. Esto representa una disminución del 31,4% en comparación con octubre de 2023 (11 equipos menos). Respecto a noviembre 2022, el número de **equipos activos de perforación cayó 60%**.
- **En total, desde noviembre de 2022 (pico post pandemia) y octubre de 2024, la caída de la actividad de equipos de perforación y reacondicionamiento ha impactado a más de 28.600 puestos de trabajo.**
- Según Ecopetrol, en el tercer trimestre de 2024, las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena reportaron **una carga total de 401 KBPD, una disminución del 2,1% (8,6 KBPD menos) respecto al mismo periodo de 2023**, así como una caída del 5,4% (23,0 KBPD menos) en comparación con el trimestre anterior.
- Las exportaciones de petróleo y derivados entre enero y septiembre de 2024 alcanzaron los \$11.430 millones de dólares FOB (dato preliminar), **una caída de \$188 millones de dólares FOB (-1,6%)** respecto al mismo periodo de 2023.

Bogotá D.C. noviembre 21 de 2024. Según el último Informe CAMPETROL: Taladros y Producción, en octubre de 2024 se registraron un total de 103 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 24 estaban destinados a operaciones de perforación y 79 a reacondicionamiento. **Esta cifra representa una disminución del 10,4% en comparación con el mismo mes del año anterior (12 equipos menos).** Comparado con septiembre de 2024, la disminución fue del 5,5% (seis equipos menos).

Entre noviembre de 2022 (pico post pandemia) y octubre de 2024, la actividad de taladros experimentó una contracción del 34%, lo que implica que 52 taladros, tanto de perforación como de reacondicionamiento, dejaron de operar. **Esto se asocia con una estimación de 28.600 empleos perdidos, considerando tanto empleos directos como indirectos¹.**

De los 103 equipos activos en Colombia en octubre de 2024, 24 estaban destinados a **operaciones de perforación**. Esto representa **una disminución del 31,4% en comparación con octubre de**





2023 (11 equipos menos). En relación con el mes anterior, septiembre de 2024, el número de equipos activos se redujo en cinco unidades (-17,2%). **Es importante mencionar que una cifra similar se alcanzó en febrero de 2021 cuando se reportaron 22 equipos activos en perforación. Desde el pico de actividad post pandemia alcanzado en noviembre de 2022 a octubre de 2024, el número de equipos activos de perforación cayó 60%.**

Respecto a los **taladros de reacondicionamiento**, en octubre de 2024 se reportó un total de 79 equipos en operación, lo cual es un 1,3% inferior (un equipo menos) respecto al mismo periodo del año anterior. En comparación con septiembre de 2024, el número de equipos activos mostró un descenso del 1,3% (un taladro menos).

Según la ANH, **la producción fiscalizada de petróleo** en septiembre de 2024 **alcanzó los 750,6 mil barriles por día (KBPD)**, representando una disminución del 2,7% en comparación con el mismo periodo del año anterior, (20,6 KBPD menos), este descenso, equivalente a una reducción acumulada de casi 618.000 barriles. Frente a agosto de 2024, la producción registró una caída del 3,4% (26,6 KBPD menos) lo que es equivalente a una disminución acumulada de casi 800.000 barriles durante el mes, donde los departamentos del Meta y Arauca presentaron las principales disminuciones, equivalentes a 13,6 KBPD y 11,2 KBPD, respectivamente. **Lo anterior estuvo asociado a cierres temporales y suspensión de operaciones en campos como Caño Sur (-16,6 KBPD), Rex Ne (-4,2 KBPD) y Caño Limón (-3,5 KBPD), debido a bloqueos por parte de comunidades en las zonas de influencia.** En el Meta influyó el paro de transportadores que tuvo lugar entre el 5 y el 26 de septiembre en Puerto Gaitán.

En septiembre de 2024, **la producción fiscalizada de gas** fue de 1.391 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 5,9% en comparación con el mismo mes de 2023 (86,9 MPCD menos). En relación con agosto de 2024, la caída fue del 3,0% (42,6 MPCD menos). **Las reducciones se concentraron en los siguientes departamentos: Córdoba con 15,4 MPCD; Boyacá con 16,5 MPCD; Casanare con 5,8 MPCD.** Durante el mes de septiembre de 2024 **la producción comercializada de gas nacional** fue de 906,0 MPCD, representando una disminución del 14,7% respecto al mismo mes en 2023 (156,0 MPCD menos), y del 5,1% respecto a agosto de 2024 (49,0 MPCD menos).

De acuerdo con Ecopetrol, **en el tercer trimestre de 2024, las refinерías de Barrancabermeja y Cartagena reportaron una carga total consolidada de 401 KBPD, lo que representa una disminución del 2,1% respecto al mismo periodo de 2023 y del 5,4% en comparación con el segundo trimestre del 2024.**

La refinерía de Barrancabermeja alcanzó una carga de 216 KBPD, un aumento del 5,7% frente al tercer trimestre de 2023, impulsado por una estrategia de evacuación de fondos, aunque disminuyó un 5,6% en comparación con el segundo trimestre de 2024. Por su parte, **la refinерía de Cartagena**, durante el tercer trimestre de 2024, tuvo una carga de 185 KBPD, lo que significa una





reducción del 9,8% interanual y del 5,2% frente al trimestre anterior, debido a la falla eléctrica ocurrida el 16 de agosto de 2024.

De acuerdo con el DANE, entre enero y septiembre de 2024, se han exportado un total de \$11.430 millones de dólares FOB (dato preliminar) en petróleo y sus derivados, lo cual es un 1,6% inferior al valor registrado durante el mismo periodo de 2023 (-\$188 millones de dólares FOB). **Puntualmente en septiembre de 2024, se exportó un total de \$1.160 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados, registrando un descenso del 23,4% (-\$355 millones de dólares FOB) respecto al mismo periodo en 2023.** Comparado con el mes anterior (agosto de 2024), las exportaciones evidenciaron un descenso del 10,2% (-\$132 millones de dólares FOB).

Según la misma fuente, en el tercer trimestre de 2024 comparado con el mismo periodo de 2023, la actividad económica (Producto Interno Bruto - PIB) del sector O&G (el cual es la suma de extracción de petróleo crudo y gas natural más refinación*), tuvo una caída del 3,0%, el cual fue contrario al crecimiento del agregado de la economía colombiana equivalente al 2,0%. Puntualmente, **el sector de extracción tuvo una caída del 1,4% y el de refinación, del 6,2%. El rubro de extracción de petróleo y gas no veía una cifra negativa desde el primer trimestre de 2022, cuando cayó un 0,8%.**

“En el marco de las conversaciones que se llevan a cabo en la COP29, celebrada en Azerbaiyán, resulta crucial reconocer que los hidrocarburos, al igual que las demás fuentes de energía, son esenciales para garantizar el bienestar de la humanidad y la seguridad energética global. Como lo destacó el presidente del país anfitrión, Elhim Aliev, quien hizo una importante defensa del sector, “no se debe culpar a los países por aprovechar sus recursos energéticos, porque el mercado los necesita”. En Colombia, el petróleo y el gas son pilares estratégicos de nuestra economía y herramientas clave para transitar hacia un futuro sostenible que atienda las necesidades energéticas y de desarrollo económico, actuales y futuras.” afirmó Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de CAMPETROL.



[Descarga nuestra nueva App “Campetrol Conecta”](#)





Tabla Resumen

Tabla Resumen de Indicadores – Actividad Petrolera en Colombia

Indicador	Fuente	Octubre 2024	Mensual		Anual	
			Septiembre 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Octubre 2023	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$75,0	\$72,8	▲ +\$2,3 (3,1%)	\$90,6	▼ -\$15,6 (-17,2%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD) ¹	MINMINAS - ANH	750,6	777,2	▼ -26,6 (-3,4%)	771,2	▼ -20,6 (-2,7%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD) ¹	MINMINAS - ANH	906	955	▼ -49,0 (-5,1%)	1.062	▼ -156,0 (-14,7%)
Total de Taladros	Campetrol	103	109	▼ -6,0 (-5,5%)	115	▼ -12,0 (-10,4%)
Taladros de Perforación	Campetrol	24	29	▼ -5,0 (-17,2%)	35	▼ -11,0 (-31,4%)
Taladros de Reacondicionamiento	Campetrol	79	80	▼ -1,0 (-1,3%)	80	▼ -1,0 (-1,3%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB) ²	DANE	\$ 1.160(pr)	\$ 1.292(pr)	▼ -\$132 (-10,2%)	\$1.515	▼ -\$355 (-23,4%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD) ³	Banco de la República	\$672(pr)	\$566(pr)	▲ +\$106 (18,7%)	\$973	▼ -\$301 (-31,0%)
Carga a refinerías (KBPD) ⁴	ECOPETROL	401	424	▼ -23,0 (-5,4%)	410	▼ -8,6 (-2,1%)

*Coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividades de mezcla de combustibles.

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

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

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

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

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.

²Cálculos realizados con base en un precio promedio del barril de petróleo colombiano de \$72 USD/Bl

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

