



En el primer semestre de 2024,

La producción comercializada de gas nacional fue de 991 MPCD, 65 MPCD menos (6,1%) respecto al mismo periodo del año anterior

- Entre enero y mayo de 2024, las importaciones de gas natural, a través de la Sociedad Portuaria El Cayao (SPEC), promediaron 263,5 MPCD representando 256 MPCD adicionales respecto al mismo periodo en 2023.
- Entre noviembre de 2022 y julio de 2024, la actividad de taladros experimentó una contracción del 32,3%, lo cual implica que 50 taladros, tanto de perforación como de reacondicionamiento, dejaron de operar.
- En el segundo trimestre del 2024, el sector de hidrocarburos y refinación evidenció una caída anual en su nivel de actividad del -0,7% respecto al segundo trimestre de 2023.
- Durante el primer semestre de 2024, la producción de petróleo promedió 780,2 KBPD, reflejando un incremento de 6.600 BPD (0,9%) en comparación con el mismo periodo de 2023 apalancado en 4 campos que cuentan con campañas de perforación en curso.

Bogotá D.C., agosto 27 de 2024. Según el último Informe de Taladros y Producción elaborado por CAMPETROL, en el segundo trimestre de 2024, según la información del DANE, el Producto Interno Bruto (PIB) en su serie original de Colombia, registró un crecimiento anual del 2,1%. Por su parte, **el sector agregado de hidrocarburos y refinación evidenció una caída en su actividad del -0,7%**, el cual se explica por el resultado conjunto entre la extracción de petróleo crudo y gas natural cuyo crecimiento fue del 0,7%, y la refinación¹, la cual presentó un decrecimiento correspondiente al -3,6%.

El resultado negativo de la industria de hidrocarburos y refinación refleja las dificultades actuales del sector. Esta situación es el resultado de la disminución de la IED - inversión extranjera directa (balanza de pagos), de la carga tributaria, de elementos como la inflación y de las fluctuaciones de la tasa de cambio y de las complejas condiciones de entorno.

De acuerdo con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), durante el primer semestre de 2024, la producción de petróleo en el país promedió 780,2 KBPD, reflejando un incremento del 0,9% (6,6 KBPD) en comparación con el mismo periodo de 2023. En junio de 2024 (último dato disponible), esta alcanzó los 781,4 KBPD, un aumento del 0,5% en comparación con el mismo mes en 2023 (3,8 KBPD adicionales), **y una disminución del 0,8% (6,3 KBPD menos) respecto a mayo de 2024, principalmente por problemas de entorno en el campo Caño Sur Este (Meta), con una caída del 20,4% (8,9 KBPD menos).**

Asimismo, la producción comercializada de gas nacional, en junio de 2024, fue de 974 MPCD, representando una disminución del 9,0% respecto al mismo mes en 2023 (96,0 MPCD menos), y del 1,3% respecto a mayo de 2024 (13,0 MPCD menos). En el primer semestre de 2024, la





producción comercializada de gas registró un promedio de 991 MPCD, lo cual es un 6,1% inferior a lo evidenciado en el mismo periodo en el año anterior, 65 MPCD menos.

En cuanto a la actividad de taladros en Colombia, de acuerdo con el conteo de equipos realizado por Campetrol, se ubicó en 105 taladros activos en todo el territorio nacional en julio de 2024, de los cuales 31 estuvieron destinados a operaciones de perforación y 74 a operaciones de reacondicionamiento. **Esta cifra refleja una disminución del 18,0% respecto al mismo mes del año anterior, lo que equivale a 23 equipos menos**, y un aumento del 1,9% en comparación con junio de 2024 (dos equipos más).

Entre noviembre de 2022 (punto máximo de la actividad postpandemia) y julio de 2024, la actividad de taladros experimentó una contracción del 32,3%, lo que implica que 50 taladros, entre perforación y reacondicionamiento, dejaron de operar, con un impacto estimado en 25.675 empleos perdidos, entre directos e indirectos².

Respecto a la actividad de taladros de perforación en julio de 2024, de los 105 equipos activos en Colombia, 31 estaban destinados a operaciones de perforación. Esto marca una disminución del 24,4% en comparación con julio de 2023 (10 equipos menos), y en relación con junio de 2024, un aumento del 6,9% (dos equipos más). En cuanto a los equipos de reacondicionamiento, se contabilizaron 74 taladros activos en julio de 2024, esto equivale a una reducción del 14,9% respecto al mismo mes del 2023 (13 equipos menos), este número se mantuvo constante en relación con el mes anterior.

Asimismo, según la ANH, **entre enero y junio de 2024 se perforaron 262 pozos de desarrollo, lo que representó una disminución de 14,7% respecto al acumulado en el mismo período de 2023 (45 pozos menos).**

Por último, según Ecopetrol en su reporte trimestral, durante **el segundo trimestre de 2024 las refinerías reportaron una carga consolidada total de 428 KBPD**. Esto representa una disminución del 0,8% respecto al mismo trimestre del año anterior y del 1,0% en comparación con el primer trimestre de 2024.

*“Aunque la producción de petróleo mostró un incremento de 6.600 BPD (+0.9%) en el primer semestre del año, apalancado en cuatro campos en desarrollo que cuentan con campañas de perforación en curso, los campos maduros continúan declinando. Estos resultados unidos a la caída en la producción de gas junto con la reducción en la actividad de taladros, evidencian un entorno desafiante que requiere de medidas inmediatas para reactivar la inversión y asegurar la ejecución de los proyectos en curso, en especial los de offshore. **En este contexto, es fundamental retomar los proyectos en yacimientos no convencionales (reservas P₉₀), que en total sumarían cerca de 18 mil millones de barriles de petróleo equivalente, los cuales son***

Página 2 | 3



<https://www.campetrol.org>



informacion@campetrol.org



(+57) 601 5201231



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

nueve veces las reservas con las que cuenta actualmente el país (Estudio sobre “Seguridad y Confiabilidad Energética en Colombia (2010 – 2026)”, Contraloría General de la República, 2024) y es un potencial que no debería subestimarse para contribuir a la autosuficiencia energética del país”, menciona Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de Campetrol.

Tabla Resumen de Indicadores – Actividad Petrolera en Colombia

Indicador	Fuente	Julio 2024	Mensual		Anual	
			Junio 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Julio 2023	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$85,2	\$82,3	▲ +\$2,9 (3,6%)	\$80,1	▲ +\$5,1 (6,3%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD) ¹	MINMINAS - ANH	781,4	787,8	▼ -6,3 (-0,8%)	777,7	▲ +3,8 (0,5%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD) ¹	MINMINAS - ANH	974	987	▼ -13,0 (-1,3%)	1.070	▼ -96,0 (-9,0%)
Total de Taladros	Campetrol	105	103	+2 (1,9%)	128	▼ -23 (-18,0%)
Taladros de Perforación	Campetrol	31	29	▲ +2 (6,9%)	41	-10 (-24,4%)
Taladros de Reacondicionamiento	Campetrol	74	74	0 (0,0%)	87	▼ -13 (-14,9%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB) ²	DANE	\$ 1.277 _(pr)	\$1.416 _(pr)	▼ -\$139 (-9,8%)	\$1.188	▲ +\$88 (7,4%)
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	424	428	▼ -4,1 (-1,0%)	428	▼ -3,4 (-0,8%)
Precio de Gasolina (USD/Gal) ⁵	UPME	\$3,9	\$3,9	▲ +\$0,02 (0,4%)	\$3,3	▲ +\$0,6 (19,9%)
Precio de Diesel (USD/Gal) ⁵	UPME	\$2,4	\$2,4	▲ +\$0,01 (0,4%)	\$2,3	▲ +\$0,1 (3,8%)

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 junio de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a junio de 2023 y mensual frente a mayo de 2024.
2. Datos de exportaciones de junio de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a junio de 2023 y mensual frente a mayo 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. Segundo trimestre de 2024. Comparación anual frente al segundo trimestre de 2023 y mensual (trimestral) frente al primer trimestre de 2024.
5. Cálculo con base en la TRM promedio del mes de referencia.

[Consulta el Informe de Taladros completo aquí](#)

¹Coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividades de mezcla de combustibles.

²Cálculos 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 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

