



Entre enero y agosto de 2025,

## **La producción diferida de petróleo por orden público acumula mas de 2,6 millones de barriles, impactando la economía del país en \$722 mil millones pesos**

- En el periodo enero–agosto de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado se ubicó en 747,3 KBPD, equivalente a una variación de -4,2% frente al mismo periodo de 2024 (-33,0 KBPD).
- En el primer semestre de 2025, las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos ascendieron a \$3,5 billones de pesos. Esta contracción se explica principalmente por la menor producción fiscalizada (-33,2 KBPD; -4,3%) y por la reducción de los precios internacionales del crudo (-\$11,9 USD/Bl; -14,2%).
- En el mes de agosto de 2025, según CAMPETROL, se reportaron 112 taladros activos totales en Colombia, un aumento de 3,7% frente al mismo periodo de 2024 (cuatro equipos más).

**Bogotá D.C. septiembre 30 de 2025.** La Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía (CAMPETROL) informa que, de acuerdo con cifras oficiales de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), en el periodo enero–agosto de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado se ubicó en 747,3 KBPD, equivalente a una variación de -4,2% frente al mismo periodo de 2024 (-33,0 KBPD). **En este mismo periodo la producción diferida por situaciones de orden público ascendió a 10,8 KBPD, lo que equivale a 2,64 millones de barriles (Mbl) no producidos.**

La producción diferida entre enero y agosto representa un valor estimado de \$181 millones de dólares (considerando un precio promedio de canasta de venta de crudo de Ecopetrol de \$65,8 USD/Bl), con una TRM promedio de \$4.157 COP/USD **corresponde a \$722 mil millones de pesos (MMCOP) en ingresos que la economía del país dejó de percibir en este periodo. Lo anterior equivale aproximadamente a 267 mil subsidios anuales para adultos mayores de 80 años,** quienes reciben actualmente \$225.000 pesos mensuales (\$2,7 millones anuales) en el programa [Colombia Mayor](#).

**Por su parte, la producción de petróleo fiscalizado ascendió a 750,1 miles de barriles de petróleo diarios (KBPD) en agosto de 2025, un 3,5% inferior (-27,0 KBPD) frente a agosto de 2024 y un 0,5% superior (3,9 KBPD) al dato de julio de 2025.** Mientras que la producción comercializada de gas en agosto fue de 800,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), una caída de 16,2% anual (-155,0 MPCD) y un aumento mensual de 0,4% (3 MPCD).





Estos resultados en producción y comercialización se vieron acompañados por un entorno desafiante en materia de seguridad operacional, el cual ha impactado la infraestructura petrolera del país. Según el **Ministerio de Defensa se reportaron 25 voladuras de oleoductos entre enero y agosto de 2025, 92% más que en el mismo periodo de 2024 (13 casos)**. Arauca concentró el 92% de los incidentes, siendo Saravena el municipio más afectado, con el 56,5% de los casos.

**En cuanto a las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos durante el primer semestre de 2025, ascendieron a \$3,5 billones de pesos**, cifra que representa una disminución de 14,9% frente al mismo periodo de 2024, cuando se registraron \$4,2 billones de pesos. Esta contracción se explica principalmente por la menor producción fiscalizada de crudo durante el primer semestre de 2025, que se ubicó en 747 KBPD frente a 780 KBPD en el mismo periodo de 2024 (-4,3%), así como por la reducción en el precio del crudo, que descendió de 83,8 USD/Bl en el primer semestre de 2024 a 71,9 USD/Bl en el mismo periodo de 2025, con una variación de -14,2%. [\(EIA\)](#)

**Asimismo, según el DANE, en julio de 2025 se exportaron \$1.109 millones de dólares FOB (MUSD), lo que implicó un descenso de 17,1% anual (-\$229 MUSD)** y un incremento mensual de 2,9% (\$31 MUSD) frente a junio de 2025. Entre enero y julio de 2025, las exportaciones acumularon \$7.600 MUSD FOB, un 15,3% inferior (-\$1.378 MUSD) al mismo periodo de 2024.

**En cuanto a la actividad de taladros, en agosto de 2025, se registraron un total de 112 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 31 estaban en operaciones de perforación y 81 en operaciones de reacondicionamiento.** Esta cifra representa un aumento del 3,7% en comparación con el mismo mes del año anterior (cuatro taladros más) y permaneció igual frente al mes anterior, julio de 2025.

*“Las cifras del sector confirman el rol estratégico de los hidrocarburos como fuente de ingresos para el país, reflejado en regalías, exportaciones y generación de empleo. La caída en la producción de petróleo asociada a eventos de orden público sigue siendo un factor de atención para garantizar el recaudo fiscal de la nación y las regiones. **Según la ANH, entre enero y agosto de 2025 la producción diferida ascendió a 10,8 KBPD por situaciones de orden público**, lo que resalta la necesidad de anticiparnos a las situaciones de hecho y mitigar estos impactos en la operación”,* afirmó Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de CAMPETROL.



**Tabla Resumen de Indicadores – Actividad Petrolera en Colombia**

Indicador	Fuente	Agosto 2025	Mensual		Anual	
			Julio 2025	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Agosto 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$67,9	\$71,0	▼ -\$3,2 (-4,5%)	\$80,4	▼ -\$12,5 (-15,5%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD)	MINMINAS - ANH	750,1 <sup>1</sup>	746,2	▲ +3,9 (0,5%)	777,2 <sup>1</sup>	▼ -27,0 (-3,5%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD)	MINMINAS - ANH	800,0 <sup>1</sup>	797,0	▲ +3,0 (0,4%)	955,0 <sup>1</sup>	▼ -155,0 (-16,2%)
Total de Taladros	CAMPETROL	112	112	0,0 (- %)	108	▲ +4,0 (3,7%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	31	31	0,0 (- %)	31	0,0 (- %)
Taladros de Reacondicionamiento	CAMPETROL	81	81	0,0 (- %)	77	▲ +4,0 (5,2%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB)	DANE	\$1.109 (pr) <sup>2</sup>	\$1.078 (pr)	▲ +\$31 (2,9%)	\$1.339 <sup>2</sup>	▼ -\$229 (-17,1%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD)	Banco de la República	\$752(pr) <sup>3</sup>	\$762(pr)	▼ -\$10 (-1,3%)	\$630 <sup>3</sup>	▲ +\$122 (19,4%)
Carga a refinerías (KBPD)	ECOPETROL	413,3 <sup>4</sup>	395,9	▲ +17 (4,4%)	424,4 <sup>4</sup>	▼ -11 (-2,6%)

**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 más de 200 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](mailto:comunicaciones@campetrol.org) o [comunicaciones2@campetrol.org](mailto:comunicaciones2@campetrol.org)

KBPD: Miles de barriles de petróleo por día.

MPCD: Millones de pies cúbicos diarios.

MUSD: Millones de dólares.

FOB: Free on board.

CIF: Cost, insurance and freight.

(pr): Preliminar

1. Datos de producción de agosto de 2025, último dato disponible. Comparación anual frente a agosto de 2024 y mensual frente a julio de 2025.

2. Datos de exportaciones de julio de 2025, último dato disponible. Comparación anual frente a julio de 2024 y mensual frente a junio de 2025.

3. Dato trimestral de IED. Segundo trimestre de 2025. Comparación anual frente al segundo trimestre de 2024 y mensual (trimestral) frente al primer trimestre de 2025.

4. Dato trimestral de carga a refinerías. Segundo trimestre de 2025. Comparación anual frente al segundo trimestre de 2024 y mensual (trimestral) frente al primer trimestre de 2025.

