

Según el último informe CAMPETROL, en agosto 2026:

El gas importado alcanzó 341MPCD* representando 32 % del gas comercializado en el país

En agosto de 2026:

- **Se registraron 114 taladros activos en Colombia**, un incremento de 1,8% (+2 equipos) frente al mismo mes de 2025, manteniendo el mismo nivel operativo observado en julio de 2026.
- **Las importaciones de gas promediaron 341,4 MPCD**, un incremento de 126,9% frente a agosto de 2025 (+190,9 MPCD) y de 13,1% frente a julio de 2026 (+39,5 MPCD).
- **El gas importado representó el 32,3% del suministro de gas comercializado en el país, la mayor participación de la serie histórica**, superando el máximo anterior de 29,9% registrado en octubre de 2024.

Entre enero y agosto de 2026:

- **La producción fiscalizada de petróleo promedió 731,2 KBPD** (-2,2%; -16,1 KBPD) y el gas comercializado 704,2 MPCD (-12,8%; -103,7 MPCD) frente al mismo periodo de 2025.
- **Las importaciones de gas representaron el 26,1% del gas comercializado (248,6 MPCD)**, frente a 17,4% en el mismo periodo de 2025 (+8,7 p.p.).

Bogotá D.C., 29 de septiembre de 2026. Según el más reciente Informe CAMPETROL: Taladros y Producción, en agosto de 2026 se registraron 114 taladros activos en Colombia, de los cuales 32 correspondieron a actividades de perforación y 82 a operaciones de mantenimiento de pozos. Frente a agosto de 2025, la actividad presentó un incremento de 1,8% (+2 equipos) y mantuvo el mismo nivel observado en julio de 2026.

Por tipo de actividad, se registraron 32 taladros de perforación activos, de los cuales 31 se ubicaron en operaciones de tierra y uno en el mar Caribe. Frente a agosto de 2025, esta actividad aumentó 3,2% (+1 equipo). Los taladros de mantenimiento alcanzaron 82 equipos en operación, con un incremento de 1,2% (+1 equipo) frente al mismo mes del año anterior.

En cuanto a la perforación de pozos, entre enero y agosto de 2026 se perforaron 32 pozos exploratorios en el país, lo que representa un incremento de 18,5% (cinco pozos más) frente al mismo periodo de 2025. Por su parte, en el mismo periodo se perforaron 278 pozos de desarrollo, una disminución de 14,2% (-46 pozos) respecto a enero-agosto de 2025.

* MPCD: Millones de Pies Cúbicos día

Página 1 | 3



<https://www.campetrol.org>



informacion@campetrol.org



(+57) 601 5201231



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

En materia de producción, durante agosto de 2026, la producción fiscalizada de petróleo alcanzó un promedio de 732,7 mil barriles por día (KBPD), un incremento mensual de 0,7% (+4,8 KBPD) frente a julio, cuando se registraron 727,9 KBPD. En comparación con agosto de 2025, cuando la producción se ubicó en 750,2 KBPD, se presentó una disminución de 2,3% (-17,4 KBPD).

Por su parte, la producción fiscalizada de gas natural se ubicó en 1.104 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), un aumento mensual de 0,8% (+8,4 MPCD) frente a julio de 2026. En cuanto al gas comercializado, el promedio fue de 717,0 MPCD, una disminución mensual de 0,7% (-5,0 MPCD) y anual de 10,4% (-83,0 MPCD), frente a los 800,0 MPCD registrados en agosto de 2025.

Entre enero y agosto de 2026, la producción fiscalizada de petróleo promedió 731,2 KBPD, mientras que la producción fiscalizada de gas fue 1.117,1 MPCD. En el mismo periodo, el gas comercializado promedió 704,2 MPCD. En cuanto al abastecimiento de gas natural, las importaciones alcanzaron un promedio de 341,4 MPCD en agosto de 2026, el mayor nivel registrado en lo corrido del año. Esta cifra representa un incremento mensual de 13,1% (+39,5 MPCD) frente a julio, cuando se importaron 301,9 MPCD, y un aumento anual de 126,9% (+190,9 MPCD) respecto a los 150,5 MPCD registrados en agosto de 2025.

Al considerar conjuntamente la producción de gas comercializado en Colombia y el gas importado, las importaciones representaron el 32,3% del suministro disponible en agosto, la mayor participación de la serie histórica, superando el máximo anterior de 29,9%, registrado en octubre de 2024. Entre enero y agosto de 2026, las importaciones promediaron 248,6 MPCD, un incremento de 45,8% frente al mismo periodo de 2025, equivalente a 78,0 MPCD adicionales por día.

De acuerdo con información de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), el 25 de agosto de 2026 se creó el Grupo Estratégico de Aceleración de Proyectos de Gas (GEAPG), una iniciativa orientada a agilizar trámites asociados a proyectos con potencial de incorporar nuevos volúmenes al mercado nacional en el corto y mediano plazo.

En materia de comercio exterior, las exportaciones de petróleo y sus derivados acumularon \$9.002 millones de dólares (MUSD) FOB entre enero y julio de 2026, lo que representa un incremento del 18,5% (\$1.406 MUSD) frente al mismo periodo de 2025, cuando se registraron \$7.596 MUSD FOB. Este comportamiento estuvo apalancado por un mayor precio internacional del petróleo, con un Brent promedio de \$90,6 USD/Bl en lo corrido del año a julio de 2026, un 26,2% (\$18,8 USD/Bl) superior al registrado en el mismo periodo de 2025 (\$71,8 USD/Bl).

*“Las cifras del Informe CAMPETROL muestran que las importaciones de gas continúan adquiriendo una participación cada vez más relevante en el abastecimiento nacional. En este contexto, destacamos la creación del **Grupo Estratégico de Aceleración de Proyectos de Gas (GEAPG)** por parte de la ANH como una iniciativa importante para agilizar los trámites asociados a proyectos con potencial de incorporar nuevos volúmenes al mercado nacional en el corto y mediano plazo. Estos*

esfuerzos son fundamentales para ampliar la disponibilidad de gas, diversificar las fuentes de suministro y contribuir a la seguridad energética del país”, afirmó Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de CAMPETROL.

Tabla Resumen de Indicadores – Actividad Petrolera en Colombia

Indicador	Fuente	Agosto 2026	Mensual		Anual	
			Julio 2026	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Agosto 2025	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$91,1	\$83,8	▲ \$7,3 (+8,7%)	\$67,9	▲ \$23,2 (+34,2%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD)	MINMINAS - ANH	732,7 ¹	727,9 ¹	▲ 4,8 (+0,7%)	750,2 ¹	▼ -17,4 (-2,3%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD)	MINMINAS - ANH	717,0 ¹	722,0 ¹	▼ -5,0 (-0,7%)	800,0 ¹	▼ -83,0 (-10,4%)
Total de Taladros	CAMPETROL	114	114	0,0 (0,0%)	112	▲ 2,0 (+1,8%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	32	33	▼ -1,0 (-3,0%)	31	▲ 1,0 (+3,2%)
Taladros de Reacondicionamiento	CAMPETROL	82	81	▲ 1,0 (+1,2%)	81	▲ 1,0 (+1,2%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB)	DANE	\$1.259 (pr) ²	\$1.269 (pr) ²	▼ -\$10 (-0,8%)	\$1.107	▲ \$152 (+13,7%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD)	Banco de la República	\$763 (pr) ³	\$705 (pr) ³	▲ \$58 (+8,2%)	\$796 ³	▼ -\$33 (-4,2%)
Carga a refinerías (KBPD)	ECOPETROL	438,6 ⁴	417,5 ⁴	▲ 21,1 (+5,1%)	413,3 ⁴	▲ 25,3 (+6,1%)

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 comunicaciones2@campetrol.org o 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 2026, último dato disponible. Comparación anual frente a agosto de 2025 y mensual frente a julio de 2026.

2. Datos de exportaciones de julio de 2026, último dato disponible. Comparación anual frente a julio de 2025 y mensual frente a junio de 2026.

3. Dato trimestral de IED. Segundo trimestre de 2026, último dato disponible. Comparación anual frente al segundo trimestre de 2025 y trimestral frente al primer trimestre de 2026.

4. Dato trimestral de carga a refinerías. Segundo trimestre de 2026, último dato disponible. Comparación anual frente al segundo trimestre de 2025 y trimestral frente al primer trimestre de 2026.

