

Inicio > Nación > Producción de petróleo y gas en Colombia cae drásticamente al cierre de...

Nación

Producción de petróleo y gas en Colombia cae drásticamente al cierre de 2025

Por Redacción Nación Pluralidad Z · 12/02/2026



Nelson Castañeda de Campetrol y Ricardo Roa de Ecopetrol.

La **producción de petróleo y gas en Colombia** cerró el año 2025 con cifras preocupantes que encienden las alarmas sobre la soberanía energética del país. Según el más reciente informe de la Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía (Campetrol), la producción fiscalizada de crudo promedió 746.000 barriles por día, lo que representa una caída del 3,4% respecto al año anterior.

Este retroceso en la **extracción de hidrocarburos** impacta directamente las finanzas públicas, pues se estima una disminución de 660 millones de dólares anuales en ingresos para la economía nacional. La situación del **gas natural comercializado** es aún más crítica, registrando una caída anual del 17,1%, situándose en niveles que no se veían desde hace una década.

Datos CAMPETROL

Producción de petróleo y gas 2025



Informe de Campetrol.



CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de
Petróleo, Gas y Energía

Febrero 12 de 2026

CAMPETROL

Nelson Castañeda
Presidente Ejecutivo

Andrés Sánchez
Director de Asuntos
Económicos y Comerciales

Patricia Romero
Coordinadora Técnica O&G&E

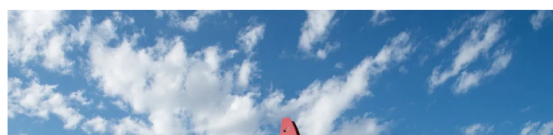
Marcos Vela
Coordinador Técnico O&G&E

Informe de Campetrol revela millonarias pérdidas por caída en la producción petrolera

El panorama del gas refleja una dependencia creciente de los mercados externos. Durante el 2025, la **importación de gas** alcanzó un promedio de 170 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que equivale al 17,6% del total del gas comercializado en el territorio nacional. Esta cifra confirma el rol protagonista que ha tomado el suministro extranjero para cubrir la demanda de hogares e industrias.

Por su parte, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) señaló que la producción de gas en diciembre de 2025 cayó a 692,91 MPCD. A pesar de la baja, la **entidad asegura que este comportamiento se mantiene dentro del rango técnico** de las reservas probables y que el abastecimiento para el consumo interno sigue respaldado por el sistema nacional.

La **ANH atribuye la disminución reciente a factores técnicos operativos**, como el incremento de la inyección de gas en campos del Piedemonte para mantener la presión de los yacimientos. Asimismo, se reportaron afectaciones por la declinación natural de los campos y el aumento en la **producción de agua** y arena en cuencas estratégicas.





El petróleo presenta escasez planificada a nivel mundial.

Desde la perspectiva gremial, Campetrol enfatiza que la caída de 26.200 barriles diarios de petróleo equivale a dejar de percibir unos 2,7 billones de pesos.

Nelson Castañeda, presidente de la asociación, advirtió que es urgente gestionar la conflictividad en los territorios y aumentar la actividad exploratoria para revertir esta tendencia negativa.

El informe detalla que campos emblemáticos como Cusiana, Cuplagua y Clarinete experimentaron reducciones drásticas en su producción de gas, con caídas de hasta el 32% en algunos casos. Esta declinación natural de los activos más antiguos del país exige inversiones inmediatas en proyectos de recobro mejorado y nuevas fuentes de suministro.

En el ámbito del crudo, el Grupo Ecopetrol reportó una producción diferida de 2,15 millones de barriles entre enero y septiembre de 2025. Estos volúmenes no extraídos se concentraron principalmente en el segundo trimestre debido a problemas del entorno y situaciones de orden público que afectaron la normalidad de las operaciones.



Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de CAMPETROL.

Para el cierre del año, el gas disponible para el mercado nacional mostró una trayectoria descendente sostenida, pasando de 992 MPCD en enero a 877 MPCD en diciembre, incluyendo el aporte de las importaciones. Esta variación representa una caída neta del 11,6% en la disponibilidad total de este recurso vital para la transición energética.

La recuperación sostenida del sector requiere, según los expertos, el desarrollo de proyectos costa afuera (offshore) y mejorar la competitividad para la firma de nuevos contratos. El desafío para el 2026 será estabilizar estas cifras y garantizar que el costo de la energía no se dispare ante la mayor necesidad de traer gas desde el exterior.

Redacción Nación Pluralidad Z.

TEMAS Ecopetrol Petróleo

Artículos relacionados Más del autor



ISA y Ecopetrol terminan obra clave que reduce fallas eléctricas en refinería de Barrancabermeja

Ecopetrol desmiente a La República: Ricardo Roa nunca ha estado en la Lista Clinton

Ecopetrol evalúa nuevas rutas para exportar crudo tras aumento de tarifas en Ecuador



encontrará nuestro equipo editorial, política de ética, política de correcciones e información sobre propiedad y financiación. El uso de este sitio web implica la aceptación de los Términos y Condiciones y Políticas de privacidad de Pluralidad Z.

Contáctanos: info@pluralidadz.com

