

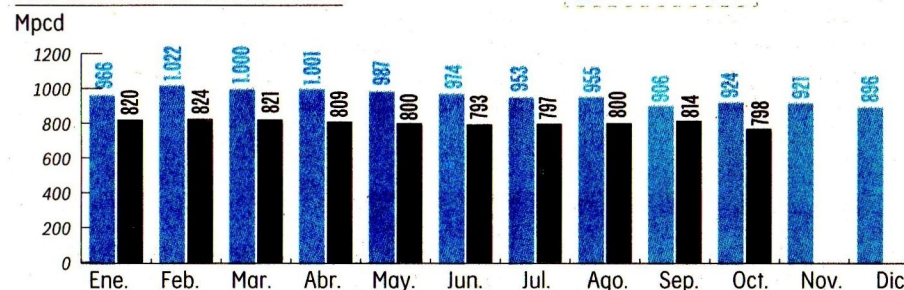
## Economía

# Producción de petróleo y gas cayó en octubre tras una corta recuperación

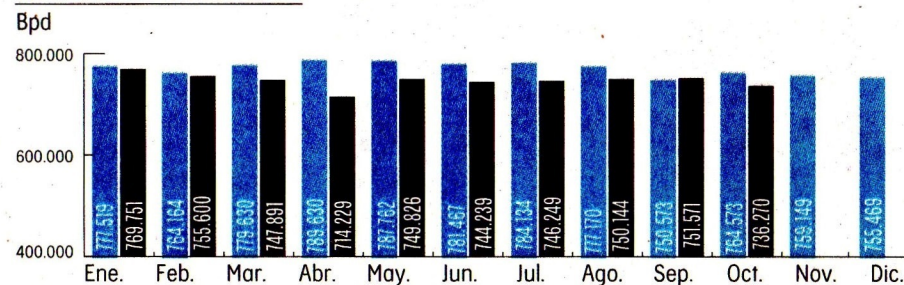
Luego de tres meses consecutivos al alza, retrocedió 3,7 % y 13,6 %, respectivamente, frente al mismo periodo del año pasado. La ANH y Campetrol explicaron los resultados.

REDACCIÓN DE ECONOMÍA Y NEGOCIOS | redaccioneeconomicas@eltiempo.com

## PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL



## PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO



Fuente: ANH

La recuperación de la producción de gas natural solo duró tres meses. Tras haber tocado en junio su nivel más bajo en diez años (793 mpcd), en octubre volvió a registrar una de las cifras más críticas de este 2025.

En el décimo mes, la producción de gas natural fue de 798 millones de pies cúbicos por día (mpcd). Es decir, disminuyó 13,6 por ciento frente al mismo mes del año pasado (924 mpcd) y 2,0 por ciento si se compara con septiembre de este año (814 mpcd).

De acuerdo con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), en octubre hubo un aumento en el volumen de gas reinyectado, que pasó de 258 mpcd a 293 mpcd, junto con un consumo en campo de 84 mpcd. Esto redujo la cantidad de gas natural que finalmente entregan las empresas en los gasoductos para atender el consumo de hogares, industria, comercios y termoeléctricas en el país.

En octubre, según destacó Campetrol, Casanare, Sucre, Córdoba, La Guajira y Boyacá aportaron el 88,1 por ciento de toda la producción fiscalizada de gas natural que se reportó en ese mes (1.269 mpcd). Esta producción se concentró, principalmente, en los campos Pauto Sur, Cupiagua, Cupiagua Sur y Floreña (de Ecopetrol), junto con Clarinete (de Canacol Energy), que en

conjunto aportaron el 57,2 por ciento del hidrocarburo.

Es importante tener en cuenta que la producción fiscalizada hace referencia a todo el gas que se extrae del

subsuelo, mientras que la producción comercializada es el gas que realmente se entrega en los gasoductos para la venta.

No todo el gas que sale de los pozos se vende, ya que

una parte se usa para la operación de los campos de producción, otra se reinyecta en los yacimientos para mantener la presión y una mínima parte se quema o se pierde en el proceso.

Campetrol también destacó que Ecopetrol lideró la producción en octubre, con una participación del 71,3 por ciento. Le siguieron Canacol Energy (9,7 por ciento), Hocol (9,2 por ciento), Parex Resources (3,3 por ciento) y Clean Energy (1,7 por ciento).

### Un panorama similar

Al igual que el gas natural, la producción de petróleo frenó su recuperación luego de tres meses de alzas consecutivas. En octubre fue de 736.270 barriles por día (bpd), una caída del 3,7 por ciento frente al mismo mes del año pasado (764.503 bpd).

Se trata de la segunda producción de petróleo más baja de los últimos cuatro años, solo superada por el mínimo registrado en abril de 2025, cuando el bombeo descendió a 714.229 bpd.

Campetrol aseguró que esta reducción se debió a una menor producción en el Meta; específicamente, en los campos Acacías y Ru-

biales, propiedad de Ecopetrol. Además, en este departamento se presentaron bloqueos, manifestaciones y protestas en los municipios de Acacías y Guamal, así como en la vía que conecta el campo Rubiales con Puerto Gaitán, lo que afectó la continuidad operativa.

El presidente de la Asociación Colombiana del Petróleo y Gas (ACP), Frank Pearl, también destacó que la menor producción de hidrocarburos es resultado de la declinación de campos maduros, que es una característica conocida de la industria.

Sin embargo, por las condiciones de entorno, incertidumbre regulatoria y fiscal, así como de seguridad y orden público en los territorios, esta disminución natural no está siendo compensada con más inversión en perforación y nuevos desarrollos.

“El comportamiento de la producción refleja una realidad de fondo: la estrechez del balance productivo del país, varios años con exploración limitada y crecientes dificultades para desarrollar nuevos proyectos, lo que hace que cualquier recuperación sea vulnerable”, comentó.

Para estabilizar y fortalecer la producción de gas natural y petróleo, el presidente de la ACP considera indispensable garantizar condiciones que permitan e incentiven la inversión, además de seguridad para operar en los territorios.