

Respecto a la posible falta de gas para 2025 y 2026, Roa indicó que ya están definidos los recursos y las fuentes para suplir la demanda.

Ecopetrol dispone de gas natural que podría introducirse al mercado mediante un decreto para sanción presidencial, permitiendo flexibilizar los tiempos y cantidades de entrega en 2026, con un potencial de aproximadamente 142 Gbtud.

La Junta Directiva de Ecopetrol ha asignado recursos para un proceso de exploración que podría acercarse a los 800.000 pies cúbicos de gas por día, equivalentes al 80 % de la demanda nacional.

## Iniciativas de Transición Energética

Contenido desarrollado en alianza con Ecopetrol.

### Nuevos convenios firmados

# “No hemos detenido la actividad exploratoria”: presidente de Ecopetrol

Existen siete opciones de importación, desde Buenaventura hasta La Guajira, y otras nueve están bajo análisis.

El presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa Barragán, presentó un panorama detallado sobre la seguridad energética en Colombia. Afirmó que desde 2011 no ha habido un incremento en las reservas probadas de gas natural, señalando que la incorporación de reservas desde 2007 hasta 2024 han sido mínimos. Recalcó que esta situación fue advertida por la UPME desde 2008.

“En ese periodo no hubo críticas de la industria, gremios, exministros ni expertos sobre de dónde saldría el gas necesario para garantizar el suministro que ha beneficiado al país durante los últimos 50 años”, señaló, refiriéndose al descubrimiento del yacimiento Chuchupa en 1979, que contiene 3,7 terapés cúbicos de gas. Roa destacó que desde 2012, la relación reservas y producción de gas natural ha decrecido considerablemente.

“Estamos en un momento crítico, en una tormenta perfecta. Hemos enfrentado intervenciones de grupos indígenas en campos como Gibraltar y, en el último mes, más de 30 ataques a la infraestructura de transporte de crudo, casi uno diario, además de un apagón en la refinera de Cartagena”. A pesar de estos desafíos, en 2023, de los 18 pozos exploratorios en los que Ecopetrol trabajó, nueve resultaron exitosos, lo que representa un 50% de efectividad en la exploración.

Ecopetrol no escatima esfuerzos, de enero a junio de 2024 se invirtieron 195 millones de dólares para aumentar las reservas de petróleo y gas, con 88 contratos exploratorios vigentes y 35 de producción, abarcando cerca de 7,2 millones de hectáreas, de las cuales el 86% se encuentra en Colombia y el 14% (60,000 hectáreas) en la cuenca Permian de Estados Unidos.

Roa también mencionó tres convenios firmados para los proyectos en Farallones, Magangué y Río Magdalena, así como 15 extensiones de fases de actividades exploratorias con la Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH. El Plan de Inversión

Trienal 2024-2026 incluye 730 millones de dólares destinados a estos bloques. Además, la Junta Directiva de Ecopetrol ha asignado recursos para un proceso de exploración que podría acercarse a los 800,000 pies cúbicos de gas por día, equivalentes al 80% de la demanda nacional.

En el mar Caribe, existen yacimientos donde se podrían encontrar entre 10 y 15 terapés cúbicos de gas, lo que multiplicaría por cinco o siete las reservas actuales. “Es totalmente falso que se haya detenido la actividad exploratoria”, aseguró Roa.

Respecto a la posible falta de gas para 2025 y 2026, Roa indicó que ya están definidos los recursos y las fuentes para suplir la demanda. Ecopetrol dispone de gas natural que podría introducirse al mercado, mediante un decreto que esta para sanción presidencial, permitiendo flexibilizar los tiempos y cantidades de entrega en 2026, con un potencial de aproximadamente 142 Gbtud (Giga British Thermal Units por día).

Sin embargo, mientras se espera el gas de yacimientos costa afuera, como el proyecto

Sirius, será necesario importar gas, como se ha hecho en los últimos ocho años. “Estamos buscando las opciones más económicas, considerando la posibilidad de traer 50 o 60 Gbtud a través de una plataforma de regasificación en Buenaventura, con el objetivo de reducir costos para los usuarios del suroccidente”, apuntó.

El presidente de Ecopetrol también destacó la importancia de la alianza con Cenit y Promigas para la reconversión de activos del Grupo Ecopetrol, que permitirá mover gas natural a través del Oleoducto Central desde

Jobo en Córdoba hasta Vasconia, cerrando el anillo de interconexión entre la Costa Caribe y el interior del país. Esto es crucial para Antioquia, el mayor consumidor de gas natural del país. La infraestructura proyectada tendría una capacidad máxima de 445 MPCD (millones de pies cúbicos por día), requiriendo inversiones que podrían alcanzar hasta 1.000 millones de dólares.

Finalmente, Roa no descartó la posibilidad de importar gas de fuentes como Venezuela o de otros comercializadores privados que están desarrollando proyectos de importación, para cubrir el déficit estimado entre 2025 y 2028. “En abril se presentaron siete opciones de importación, desde Buenaventura hasta La Guajira, y ahora hay nueve bajo análisis, incluyendo una a través de Chuchupa”, concluyó el presidente de Ecopetrol. Esto implicaría importar gas natural licuado a través de la infraestructura SPEC, el terminal de importación y regasificación que actualmente opera en Cartagena, cuya capacidad hoy es de 400 mpcd y podría ampliarse a 530 mpcd para 2027.



En el mar Caribe existen yacimientos donde se podrían encontrar entre 10 y 15 Terapés cúbicos de gas. / Cortesía: Ecopetrol

El presidente de Ecopetrol también destacó la importancia de la alianza con Cenit y Promigas para la reconversión de activos del Grupo Ecopetrol.