



Home > COLOMBIA > Colombia: **Ecopetrol** descarta contratos de GNL a cinco años por altos costos

COLOMBIA INTERNACIONALES

21 octubre, 2026

Colombia: **Ecopetrol** descarta contratos de GNL a cinco años por altos costos

Por **Rolando Alza**



La petrolera colombiana declaró desiertos sus procesos de contratación de gas natural licuado debido a que las ofertas internacionales no garantizaban condiciones comerciales rentables.

La decisión se produce mientras las reservas probadas de gas en Colombia acumulan una caída cercana al 39% y las importaciones superan el 30% del consumo nacional.

Ecopetrol decidió no adjudicar sus procesos de contratación de gas natural licuado (GNL) a cinco años, después de determinar que las propuestas recibidas de proveedores internacionales no cumplían las condiciones comerciales necesarias para asegurar la rentabilidad de las operaciones y evitar posibles sobrecostos para los consumidores colombianos.

La compañía explicó que las ofertas evaluadas implicaban compromisos de compra que no contaban con suficiente respaldo en los volúmenes de gas que los clientes nacionales estaban dispuestos a contratar.

Bajo estas condiciones, asumir obligaciones de suministro a largo plazo podría comprometer la rentabilidad de **Ecopetrol**, especialmente si los volúmenes adquiridos no encontraban una demanda comercial compatible.

La decisión recibió el respaldo de la ministra de Minas y Energía de Colombia, María Nohemi Arboleda, quien sostuvo que el país necesita recuperar su capacidad de producción nacional para reducir la creciente dependencia de las importaciones.

El anuncio se produce en un contexto de disminución de las reservas probadas de gas natural, reducción de la producción comercializada y elevados precios internacionales del combustible.

De acuerdo con las cifras difundidas, más del 30% del gas consumido actualmente en Colombia proviene de suministros importados, situación que ha incrementado la preocupación por la seguridad energética del país.

Ecopetrol rechaza ofertas de GNL por falta de respaldo comercial

Ecopetrol explicó que los procesos de contratación internacional de GNL fueron declarados desiertos debido a que las propuestas no ofrecían condiciones adecuadas para garantizar operaciones financieramente sostenibles.

Uno de los principales problemas identificados fue la diferencia entre los compromisos de compra planteados por los proveedores y la demanda que los clientes colombianos estaban dispuestos a contratar.

La petrolera señaló que adquirir gas sin contar con contratos de venta compatibles podría generar riesgos económicos para la compañía.

Además, advirtió que asumir esos costos podría traducirse en mayores precios para los consumidores, dependiendo de las condiciones comerciales de las operaciones.

Por esta razón, Ecopetrol decidió no adjudicar los procesos y continuar evaluando alternativas de importación que respondan a las necesidades reales del mercado.

La empresa precisó que seguirá analizando propuestas con volúmenes, plazos y fórmulas de precios que se ajusten a las condiciones de la demanda colombiana.

Esta decisión no representa el abandono de las importaciones de gas, sino la búsqueda de mecanismos de contratación que permitan garantizar el abastecimiento sin comprometer la sostenibilidad financiera de las operaciones.

Precios del gas importado alcanzan niveles cercanos a US\$ 25 por MMBTU

La decisión de Ecopetrol también se produce en un escenario de elevados precios internacionales del gas natural licuado.

Según la información difundida, las cotizaciones del gas importado se encuentran alrededor de **US\$ 25 por millón de unidades térmicas británicas (MMBTU)**, en medio de las tensiones geopolíticas internacionales.

Los precios podrían alcanzar niveles de **US\$ 30 por MMBTU**, lo que representa un factor adicional para las negociaciones de contratos de suministro de largo plazo.

En este contexto, la compañía busca evitar compromisos de adquisición que no cuenten con una demanda suficientemente respaldada por contratos comerciales.

La evaluación de nuevas alternativas de suministro tendrá en cuenta tanto los precios internacionales como los volúmenes requeridos y las condiciones de contratación de los clientes nacionales.



También puedes leer: [Rusia reanuda exportaciones de diésel a Brasil y Turquía](#)



Reservas de gas en Colombia caen 39% y producción retrocede 26%

El escenario que enfrenta **Ecopetrol** está relacionado con la reducción de las reservas y la producción nacional de gas natural.

De acuerdo con cifras de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) divulgadas por la compañía, las reservas probadas de gas pasaron de **2,817 gigapies cúbicos al cierre de 2022 a 1,717 gigapies cúbicos al finalizar 2025**.

Esta variación representa una disminución cercana al **39%** durante el período analizado.

La producción comercializada anual también registró una caída significativa, al pasar de **392 gigapies cúbicos en 2022 a 290 gigapies cúbicos en 2025**.

El retroceso equivale aproximadamente al **26%**, lo que ha contribuido a incrementar la necesidad de incorporar gas procedente del exterior.

La ministra María Noemí Arboleda advirtió que la dependencia de las importaciones ya supera el 30% del consumo nacional.

«Hoy más de 3 de cada 10 metros cúbicos de gas que consumimos son importados», manifestó.

Ecopetrol también recordó que la Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME) había advertido desde 2017 sobre un posible desbalance entre la oferta y la demanda de gas a partir de 2024.

Ecopetrol acelerará el desarrollo de Sirius y otros proyectos gasíferos

Ante la reducción de las reservas nacionales, **Ecopetrol** anunció que fortalecerá sus esfuerzos para incrementar la producción interna de gas natural.

Una de las principales iniciativas será acelerar el desarrollo de **Sirius**, considerado un activo estratégico para ampliar la oferta nacional del combustible.

La compañía también buscará impulsar otros proyectos de exploración y producción que permitan incorporar nuevos volúmenes al mercado colombiano.

Entre las oportunidades identificadas para el mediano plazo se encuentran recursos potenciales en cuencas como Cesar-Ranchería.

Sin embargo, estos recursos todavía requieren avances técnicos, ambientales y regulatorios antes de convertirse en producción comercial disponible.

El desarrollo de nuevas fuentes nacionales forma parte de la estrategia de **Ecopetrol** para disminuir progresivamente la dependencia de las importaciones.

La ministra Arboleda respaldó las acciones anunciadas por la petrolera y aseguró que el Gobierno acompañará los esfuerzos para ampliar la oferta de gas.

«Vamos a producir más gas colombiano a precios justos y les vamos a contar cada paso», señaló.

Importaciones seguirían siendo necesarias hasta 2030

Pese a los esfuerzos de **Ecopetrol** para incrementar la producción nacional, el abastecimiento colombiano continuará dependiendo de fuentes externas durante los próximos años, según las estimaciones de especialistas del sector.

El experto energético Julio César Vera consideró que Colombia necesitará importar gas natural **al menos hasta 2030**, mientras se desarrollan nuevas fuentes de producción.

En el corto plazo, advirtió que podrían presentarse restricciones para algunos sectores industriales si no se incorporan volúmenes adicionales al sistema.

Ante esta situación, determinadas actividades podrían evaluar el uso de combustibles alternativos, como gas licuado de petróleo (GLP), combustibles líquidos industriales o carbón.



Vera también destacó que la incorporación de **58 millones de pies cúbicos diarios adicionales** mediante la planta de regasificación de SPEC, en Cartagena, podría contribuir al abastecimiento de las centrales termoeléctricas antes de finalizar 2026.

Este volumen adicional podría resultar relevante ante una eventual mayor demanda de generación térmica asociada con el fenómeno de El Niño.

No obstante, el especialista advirtió que la disponibilidad efectiva del combustible también dependerá de la capacidad de las empresas generadoras para adquirirlo y utilizarlo.

Gobierno colombiano respalda decisión de Ecopetrol

La ministra de Minas y Energía, María Nohemi Arboleda, respaldó la decisión de Ecopetrol de no adjudicar los contratos de GNL bajo las condiciones comerciales presentadas.

La funcionaria sostuvo que Colombia debe recuperar su capacidad de producción nacional y reducir la exposición del abastecimiento interno a los mercados internacionales.

En su pronunciamiento, atribuyó parte de la situación actual a decisiones adoptadas entre 2023 y 2025, durante la administración anterior.

Entre ellas mencionó la decisión de no suscribir nuevos contratos de exploración y producción, la suspensión de los proyectos piloto de investigación en yacimientos no convencionales y la paralización de perforaciones destinadas a buscar gas costa afuera.

Estas afirmaciones corresponden a la posición expresada por la ministra sobre las políticas energéticas del Gobierno anterior.

«La seguridad energética no se improvisa, se construye y lo estamos haciendo juntos», sostuvo Arboleda.

Asimismo, pidió a la población ahorrar energía, agua y gas durante el verano, ante la posibilidad de que el fenómeno de El Niño incremente la demanda de combustible para generación eléctrica.

Por su parte, Ecopetrol continuará evaluando nuevas alternativas de importación y acelerando sus proyectos de producción nacional, con el objetivo de ampliar la disponibilidad de gas y atender las necesidades del mercado colombiano.