

Inicio > Economía > Ecopetrol: Sandía-1 confirma un nuevo hallazgo de gas en aguas profundas del...

Economía

Ecopetrol: Sandía-1 confirma un nuevo hallazgo de gas en aguas profundas del Caribe colombiano

Por Redacción Economía Pluralidad Z - 03/08/2026



Sandia-1, el cuarto pozo con gas en el Caribe colombiano, refuerza la campaña exploratoria de Ecopetrol.

Ecopetrol y Petrobras confirmaron este 3 de agosto un nuevo descubrimiento de gas natural en aguas profundas del Caribe colombiano, con la perforación del pozo exploratorio Sandía-1, ubicado en el Bloque GUA-OFF-O a unos 42 kilómetros de la costa.

El hallazgo se produce en una zona que ya venía mostrando señales prometedoras, y su confirmación refuerza el potencial gasífero del **offshore colombiano** en un momento en que el país busca ampliar su oferta de este recurso. **El pozo Sandía-1 marca un hito para la exploración de gas en el Caribe colombiano.** Este avance se enmarca en la estrategia de **Ecopetrol** de consolidar un hub energético en el Caribe, apuesta que ahora recibe un impulso significativo con este nuevo hallazgo.



Sandia-1, el cuarto pozo con gas en el Caribe colombiano, refuerza la campaña exploratoria de Ecopetrol.

El pozo Sandía-1 fue perforado a una profundidad de agua de 1.285 metros y quedó a 18 kilómetros de los pozos Sirius-1 y Sirius-2, ambos con presencia de gas, y a 9 kilómetros del pozo Copoazu-1, también descubridor de gas en la misma región. **La perforación comenzó el 12 de junio de 2026 y alcanzó su profundidad final el 29 de julio**, en un proceso que, según el comunicado conjunto de las empresas, se llevó a cabo «bajo altos estándares operacionales, respetando el medio ambiente y las personas». Los intervalos con presencia de gas están siendo evaluados mediante registros de pozo, y se realizarán análisis de laboratorio adicionales para precisar los volúmenes.

Un bloque con dos socios y reglas definidas

El proyecto se enmarca en el Contrato GUA-OFF-0 suscrito con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH). En ese acuerdo, Petrobras International Braspetro B.V., Sucursal Colombia, actúa como operador con una participación del 44,4%, mientras que **Ecopetrol** tiene el 55,6% restante. La estructura refleja una alianza en la que la empresa brasileña aporta experiencia en exploración de frontera y la colombiana aporta su conocimiento del territorio y su posición dominante en el sector energético local.

Para Ecopetrol, el descubrimiento «confirma el gran potencial de gas que se tiene en el Caribe colombiano y el impacto positivo de la exitosa campaña exploratoria adelantada costa afuera», según señaló la compañía en su comunicado. **La empresa es responsable de más del 60% de la producción de hidrocarburos en Colombia**, ve en estos resultados una ruta concreta para incrementar la oferta nacional de gas en medio de las **presiones que enfrenta el suministro energético del país**.

Desde el lado brasileño, Petrobras enmarca su participación en el bloque dentro de una estrategia de largo plazo orientada a la recomposición de reservas de petróleo y gas mediante la exploración de nuevas fronteras, con énfasis en asociaciones con otras empresas. Para la compañía, el Caribe colombiano se convierte así en uno de los escenarios donde esa apuesta toma forma, sumándose a otras operaciones que la firma mantiene en distintas cuencas del continente americano.

Los próximos pasos dependerán de los resultados de los análisis de laboratorio sobre los intervalos con presencia de gas identificados en Sandía-1. Mientras esas evaluaciones avanzan, **el acumulado de pozos con hallazgos en la zona, que incluye a Sirius-1, Sirius-2, Copoazu-1 y ahora Sandía-1**, dibuja un área con una concentración de evidencia técnica que difícilmente se ignora a la hora de tomar decisiones de inversión en exploración offshore.

El comunicado de Ecopetrol y Petrobras no precisó volúmenes estimados de gas en Sandía-1, lo que es habitual en esta etapa exploratoria antes de contar con los análisis completos de pozo y laboratorio.

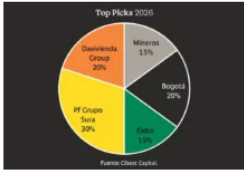
Una vez que esos datos estén disponibles, ambas compañías deberán evaluar si los volúmenes justifican avanzar hacia una fase de delimitación o desarrollo, un proceso que en aguas profundas puede tomar varios años y requiere inversiones considerables.

La geografía del bloque GUA-OFF-0, en la Cuenca de La Guajira, ya concentra cuatro pozos con presencia confirmada de gas en un área relativamente compacta, lo que reduce la incertidumbre geológica para futuras perforaciones. Ese es, en términos técnicos, uno de los activos más valiosos que deja esta campaña exploratoria: no solo el hallazgo puntual de Sandía-1, sino la acumulación de información sobre una cuenca que hasta hace poco era considerada de alto riesgo por la falta de pozos de referencia.

Si los análisis pendientes confirman volúmenes comercialmente atractivos, Colombia podría tener en esta cuenca una fuente de gas que cambie las proyecciones de oferta que hoy generan preocupación en el sector energético.

Lea más: **Elsa Jaimes, VP de exploración, explica por qué la actividad petrolera de Ecopetrol no se ha detenido.**

Artículos relacionados Más del autor



Portafolio top picks de Bancolombia sale de Ecopetrol y entra Grupo Éxito en julio de 2026



Más de 44.500 millones de pesos perdidos: el costo de los bloqueos a Ecopetrol en el Meta



Taladros de perforación en Colombia crecieron 18,5% anual en febrero de 2026, según CAMPETROL