



Petrobras y **Ecopetrol** confirman nuevo hallazgo de gas natural en el Caribe colombiano

Autor: Inspenet TV.

Fecha de publicación: 6 agosto 2026

Compartir



Certificados de amoníaco verde abren nuevos mercados



Monitorización continua: la evolución de la gestión de...



GUL avanza inspección por ondas guiadas con IA...



Ranger Inspection lleva escaneo 3D a inspecciones API



Tank Farms: la ingeniería integrada redefine el almacenamiento

El potencial del **gas natural** en el Caribe colombiano continúa creciendo, Petrobras y **Ecopetrol** confirmaron un nuevo **descubrimiento de gas natural** tras la perforación del pozo exploratorio Sandía-1, ubicado en el Bloque GUA-OFF-O en aguas profundas frente a la costa colombiana. El hallazgo fortalece las expectativas sobre la disponibilidad futura del recurso y respalda la campaña de exploración costa afuera que ambas compañías desarrollan en la región.

Sandía-1 refuerza el potencial gasífero del Caribe colombiano

El pozo exploratorio se encuentra aproximadamente a 42 kilómetros de la costa y opera en una profundidad de agua de 1.285 metros. Además, está ubicado a 18 kilómetros de los pozos Sirius-1 y Sirius-2, así como a nueve kilómetros del pozo Copoazú-1, descubrimientos que en los últimos años han confirmado la presencia de **hidrocarburos** en esta zona del offshore colombiano.

Esta cercanía fortalece la perspectiva de que el bloque concentre mayores **reservas de gas**, un aspecto que podría contribuir a ampliar la oferta energética del país una vez concluyan las evaluaciones técnicas correspondientes.

La evaluación técnica definirá el alcance del descubrimiento

La perforación de Sandía-1 comenzó el 12 de junio de 2026 y alcanzó su profundidad final el 29 de julio. Durante las operaciones se identificaron intervalos con presencia de gas que actualmente son analizados mediante registros especializados del pozo.

Posteriormente, las muestras obtenidas serán sometidas a pruebas de laboratorio para determinar las características del yacimiento y establecer su potencial de desarrollo comercial. Estos estudios permitirán definir el volumen recuperable y la viabilidad de futuras etapas del proyecto.

Petrobras y **Ecopetrol** avanzan en una estrategia conjunta

El proyecto se desarrolla bajo el Contrato GUA-OFF-O suscrito con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH). Petrobras International Braspetro B.V. – Sucursal Colombia actúa como operador con una participación del 44,4 %, mientras que **Ecopetrol** posee el 55,6 % restante.

Para Petrobras, este proyecto forma parte de su estrategia orientada a incorporar nuevas reservas mediante la exploración de fronteras offshore y el desarrollo de alianzas internacionales. La compañía considera que estos proyectos pueden contribuir al abastecimiento de energía durante el proceso de transición energética.

El hallazgo impulsa las expectativas sobre el suministro de gas natural

Desde la perspectiva de **Ecopetrol**, el nuevo **descubrimiento de gas natural** confirma el elevado potencial del Caribe colombiano y respalda los resultados obtenidos en la campaña exploratoria costa afuera.

Asimismo, la empresa considera que estos avances permiten seguir ampliando el conocimiento geológico de la región y fortalecen las perspectivas de incrementar la disponibilidad de **gas natural** para atender la demanda nacional en los próximos años. Antes de avanzar hacia una eventual fase de producción, las compañías deberán completar las evaluaciones técnicas y regulatorias que determinarán el verdadero alcance del hallazgo.

Plataforma offshore utilizada en labores de exploración de gas natural en el Caribe colombiano. Fuente: Shutterstock.

Noticias de interés adicional

Island Evolution avanza hacia su etapa final en Noruega

El Island Evolution, el **primer buque híbrido** de construcción para energía oceánica encargado por Island Offshore a VARD, llegó al astillero Vard Langsten en Noruega para completar su equipamiento y los trabajos finales antes de entrar en operación. La embarcación inició su construcción en Rumanía durante 2025 y, tras ser botada y trasladada entre distintos astilleros de VARD, ya se encuentra en la última fase del proyecto.

El buque forma parte de una serie de dos unidades con diseño VARD 3 25 y una eslora de 120 metros. Estará preparado para ejecutar inspecciones, mantenimiento y reparación submarina, instalación de infraestructura bajo el mar, tendido de tuberías, apoyo a operaciones de buceo y despliegue de vehículos operados de forma remota. Además contará con una grúa submarina de 250 toneladas con compensación de oleaje, posicionamiento dinámico DP2 y capacidad para alojar a 120 personas.

Whitelee busca duplicar su capacidad eólica

Iberdrola, a través de ScottishPower, anunció un plan para **modernizar el parque eólico** terrestre de Whitelee en Escocia con el reemplazo de sus aerogeneradores por equipos de mayor capacidad. La iniciativa elevaría la potencia instalada de 539 MW a 1.000 MW mediante una inversión de 1.800 millones de euros. Cuando finalicen los trabajos el complejo podrá generar electricidad limpia para abastecer a más de un millón y medio de personas.

El proyecto aprovechará la infraestructura existente para extender la vida útil del parque y mejorar su rendimiento. La compañía estima que la modernización aportará 380 millones de euros a la economía escocesa durante la próxima década y respaldará cientos de empleos en áreas como ingeniería logística operación y mantenimiento. La iniciativa también forma parte del plan de inversión de ScottishPower para fortalecer la red eléctrica y ampliar la generación renovable en el Reino Unido.

Ecopetrol y Parex activan alianza en Magdalena Medio

El acuerdo de colaboración entre **Ecopetrol y Parex Resources** para desarrollar de manera conjunta los campos Casabe, Casabe Sur, Peñas Blancas y Llanito ya entró en vigor tras cumplirse todas las condiciones establecidas, incluida la aprobación de la Superintendencia de Industria y Comercio. Con este avance las compañías iniciaron la primera etapa del proyecto, enfocada en acelerar el desarrollo de estos activos ubicados en el Magdalena Medio.

La fase inicial contempla una inversión de US\$250 millones que será financiada por Parex durante los próximos cinco años. Los recursos se destinarán a proyectos de recobro mejorado, optimización de la inyección de agua, perforación de nuevos pozos y actividades exploratorias para identificar oportunidades de crecimiento. Además las empresas prevén que Parex comience operaciones en los campos antes de finalizar el año y participe en la producción correspondiente.

Publican cuestionario para inspecciones PSC 2026

Los Memorandos de Entendimiento de París y Tokio publicaron el **cuestionario oficial** de la Campaña de Inspección Concentrada (CIC) 2026 sobre la sujeción de la carga. La campaña comenzará el 1 de septiembre y se desarrollará hasta noviembre como parte de las inspecciones rutinarias del Estado rector del puerto (PSC). El documento incluye diez preguntas para verificar el cumplimiento de los requisitos de tríncaje y seguridad de la carga. Siete de ellas podrían derivar en la detención de un buque si se detectan incumplimientos.

Las autoridades marítimas consideran que las fallas en la sujeción de la carga pueden reflejar deficiencias en los sistemas de gestión de la seguridad de las embarcaciones. Por ello se recomienda actualizar el Manual de Sujeción de la Carga, revisar el estado de los equipos de tríncaje y reforzar la capacitación de las tripulaciones. DNV también anunció un seminario web sobre la campaña y la incorporación del cuestionario a su herramienta PSC Planner para facilitar la preparación de las inspecciones.

Más vídeos



03:49 Los certificados de amoniaco verde facilitan el



05:34 La monitorización continua mejora la gestión



08:46 GUL presenta avances en Guided Wave Testin



INFORMACIÓN

INSPENET LLC

Houston, TX 77018

hola@inspenet.com

SOBRE INSPENET

Acerca de Inspenet

Términos y Condiciones

Política de Privacidad

Política de Cookies

EDITORIAL

Política Editorial

Política de Ética

Verificación de Hechos

Política de Correcciones

PLATAFORMA

• Crear Cuenta

• Newsletter

• Soluciones B2B

AYUDA

Contacto

Copyright © Inspenet 2026 — Todos los derechos reservados.

