

Hocol descubre yacimiento de gas en pozo de Córdoba

ENERGÍA. LA COMPAÑÍA REALIZA TRABAJOS EN CORALINO-1 PARA DAR INICIO A UN PERIODO DE PRUEBAS, QUE PERMITIRÁ ESTABLECER PRODUCTIVIDAD DEL YACIMIENTO Y SU VIABILIDAD COMERCIAL

BOGOTÁ

Un nuevo hallazgo de yacimientos de gas se acaba de producir en el país. El anuncio lo realizó *Hocol*, empresa del Grupo *Ecopetrol*, que informó la culminación “exitosa” de la perforación del pozo Coralino-1, que evidencia la presencia de gas en varios niveles de la roca reservorio asociada a la Formación Ciénaga de Oro, principal roca productora del Valle Inferior del Magdalena.

El pozo Coralino-1 está ubicado a 60 kilómetros al sureste de Montería, en jurisdicción del municipio de Pueblo Nuevo, departamento de Córdoba. En este pozo exploratorio, *Hocol* identificó la presencia de gas en una estructura cercana al descubrimiento Arrecife, en el bloque VIM 8. “El pozo Coralino-1 se perforó con éxito entre el 3 de agosto y el 1 de septiembre de 2022, alcanzando una profundidad total de 10.800 pies (3.292 metros)”, indicó la compañía.

El hallazgo de *Hocol* cobra aún más relevancia en estos momentos estratégicos para Colombia en suficiencia energética; un contexto en el cual el gas se vuelve clave para la transición a energías menos contaminantes.

“El gas es parte de la transición energética. Incluso varias personas del Gobierno han declarado las bondades que tiene el gas en reducción de emisiones de CO₂, reducción de partículas que contaminan el aire en la combustión, así como reducción de la pobreza. Este pozo, al estar ubicado en una zona donde ya tenemos producción, nos facilita la misma”, explicó **Rafael Guzmán**, presidente y CEO de *Hocol*.

Según *Hocol*, la interpretación petrofísica de los registros

eléctricos y la información adquirida durante la perforación del pozo, indican presencia de gas natural en varios intervalos de areniscas de la formación Ciénaga de Oro Superior, de edad geológica Mioceno, cuyo tope se encontró a 7.979 pies (2.432 metros).

Este resultado del pozo Coralino permitirá a *Hocol* avanzar en la evaluación del hallazgo.

“Actualmente, se adelantan los trabajos para dar inicio al periodo de pruebas a seguir en los próximos meses, las cuales permitirán establecer la productividad del yacimiento. De ser confirmadas las pruebas de productividad, el nuevo pozo ten-

dría una conexión rápida para ofertar gas”, dijo **Guzmán**.

De acuerdo con el portafolio de la compañía, las exploraciones enfocadas en gas, en su mayoría, son realizadas en los departamentos de la costa. A propósito de este hallazgo en concreto, el presidente asegura que *Hocol* deberá seguir explorando para reducir el riesgo de déficit de gas en Colombia previsto para 2025 o 2026.

“Nosotros producimos directamente cerca de 38.000 barriles de petróleo; de estos 20.000 barriles de petróleo equivalentes en gas, estos son 120 o 130 millones de pies cúbicos de gas”, agregó **Guzmán**.

Además del pozo Coralino-1, la filial cuenta con tres taldros adicionales que están perforando en la zona del Caribe.

Uno de ellos es Arrecife Norte, cercano al pozo Coralino; el segundo es cerca a Tolú, Sucre y Sinuano, que limita con Montería. Para cierre de este año, la empresa *Hocol* espera llegar a un total de 13 pozos, de los cuales entre seis y siete serán de gas. En cuanto a producción, proyectan terminar con 37.000 a 38.000 barriles de petróleo por día, y con inversiones para exploraciones y desarrollo por cerca de US\$210 millones.

MARÍA CAMILA GIL NIEBLES
mgil@larepublica.com.co



Felipe Bayón
Presidente de Ecopetrol

“El país podría aprovechar esos recursos de gas incluso en esta década. Si bien es cierto que los pozos están en condiciones técnicas difíciles, es un reto que se puede superar”.

Otros hallazgos de yacimientos que ha anunciado el Grupo Ecopetrol

Efecto del trabajo de Grupo *Ecopetrol* por seguir encontrando recursos gasíferos y petroleros, a finales del primer trimestre anunció el hallazgo de gas y petróleo liviano de 49 grados API en el Magdalena Medio, en el campo Liria YW12, y en Aguazul, Casanare. Uno de los más recientes hallazgos se produjo en agosto, en el pozo Gorgon-2, en aguas ultra profundas en el sur del Caribe, con presencia de gas a más de 4.000 metros aproximadamente. Y otro hallazgo importante fue en el pozo Uchuva, frente a las costas de Santa Marta.

Síguenos en:

www.larepublica.co
Con más sobre Canacol Energy, que logró vender 191 millones de pies cúbicos de gas.



HOCOL CULMINÓ LA PERFORACIÓN DEL POZO CORALINO-1



US\$210

MILLONES, APROXIMADAMENTE, SERÁ LA INVERSIÓN DE HOCOL PARA REALIZAR NUEVAS EXPLORACIONES Y DESARROLLO DE POZOS DE GAS.



Alcaldía de Bogotá

Los usuarios indican que los toques de venta no contemplan la realidad del aparato empresarial.

Zonas francas se oponen a la “exportación por mandato” de la nueva tributaria

BOGOTÁ

La Cámara de Usuarios de Zonas Francas de la *Andi* señaló que, pese a los diálogos con el Gobierno Nacional, el proyecto tributario incluye toques de ventas máximas al territorio aduanero nacional que no contemplan la normatividad internacional ni la realidad del aparato empresarial colombiano.

“En el marco de las negociaciones, no hemos aceptado la imposición de límites a las ventas al territorio aduanero nacional o el establecimiento de compromisos de exportación, e igualmente hemos evidenciado el grave perjuicio que supone la pérdida de la calidad de usuario en casos de incumplimiento en los límites o umbrales propuestos en el proyecto de artículo”, dijo la Cámara.

Argumentan que 90% de los empresarios ubicados en zonas francas son MiPymes. Por lo tanto, para cumplir con los objetivos de aumento de sus exportaciones, requieren de planes de internacionalización graduales, que atiendan a particularidades propias de su realidad empresarial, tales como el sector al que pertenecen, el tamaño y la ubicación geográfica de la respectiva zona franca.

“No hay ninguna empresa en Colombia ni en el mundo que exporte por mandato de ley”, concluyeron en el informe.

NATALIA GAVIRIA GONZÁLEZ
@ngaviria15

ENERGÍA. FIRMAS TRABAJARÁN CON LAS COMPAÑÍAS DEL GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ, TGI, CÁLIDDA Y ELECTRODUNAS

Definen las startups finalistas del Venture Client GEB

BOGOTÁ

Grupo *Energía Bogotá* anunció que las startups finalistas del Venture Client GEB fueron *Uptime Analytics*, *Superlikers*, *Guane* y *Neu Energy*. Con ellas trabajará en los próximos tres meses en un proyecto de prueba de concepto, a través de prototipos y productos mínimos viables de soluciones a sus necesidades

específicas. “Nos ha sorprendido el número de aplicaciones y propuestas innovadoras que hemos recibido, principalmente de Colombia. Para futuras versiones del programa buscaremos que más startups de Perú, Guatemala y Brasil, países donde tenemos presencia, participen y se conecten con el Grupo y sus filiales, buscando que

se conviertan en nuestros aliados en los procesos de innovación”, dijo **Daniel Muñoz**, gerente de Innovación del GEB.

Vale la pena señalar que esta selección se llevó a cabo luego de dos meses de recepción de postulaciones y de un proceso de análisis por parte del programa Venture Client, del Grupo *Energía Bogotá* (GEB), que tiene

como propósito desarrollar soluciones a las necesidades de la multilatina así como de sus filiales: *Sucursal de Transmisión y TGI*, en Colombia; *Cálidda* y *ElectroDunas*, en Perú, y *Conecta*, en Guatemala.

Al cierre de la convocatoria sumaron 67 las postulaciones, de 55 startups provenientes de Colombia, Panamá, Chile, Perú,

Estados Unidos, España, México, Portugal, Canadá, Ecuador y Argentina, que apuntaron a la solución de alguno de los nueve focos de innovación propuestos por el programa. En la fase de evaluación y selección, participaron cerca de 26 jurados de las filiales de GEB.

NATALIA GAVIRIA GONZÁLEZ
@ngaviria15