

Estos son los avances de los proyectos petroleros Uchuva, Gorgón y Sinú

ENERGÍA. SE PREVÉ QUE LA PRIMERA ENTREGA DE GAS DE ESTOS PROYECTOS SE DÉ ANTES DE 2030. ECOPETROL, PETROBRAS, ANADARKO CLEAN ENERGY Y NG ENERGY SON LAS COMPAÑÍAS A CARGO



Julio César Vera
Presidente de Xua Energy y expresidente de Acipet

“Uchuva y Gorgón están pendientes de definir en qué momento se podría tener el primer gas. Lo que ha dicho Ecopetrol es que hacia 2025 o 2026 se podría contar con el primer gas en Gorgón”.



Felipe Bayón
Presidente de Ecopetrol

“Los hallazgos de gas natural en el pozo exploratorio Uchuva-1 son una gran noticia para las más de 10 millones de familias colombianas que hoy usan el gas en su vida diaria”.

RADIOGRAFÍA DE LOS PROYECTOS PETROLEROS

| Empresas responsables | Ubicación | Profundidad | Fecha prevista primera entrega |
|-----------------------|----------------|---------------------|--------------------------------|
| y Uchuva-1 | Costa Caribe | Más de 4.000 metros | Antes de 2030 |
| y Gorgón-2 | Sur del Caribe | Más de 4.000 metros | 2025-2026 |
| y Sinú-9 | Cordóba | Más de 4.000 metros | 2026-2027 |

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Gráfico: LR-MN

BOGOTÁ
Tras la polémica que se desató por las declaraciones de la ministra de Minas y Energía, Irene Vélez, durante el Foro Económico Mundial que se llevó a cabo la semana pasada, ha surgido el interrogante de cómo van los proyectos Uchuva-1, Gorgón-2 y Sinú-9, los cuales fueron citados por la funcionaria en la rueda de prensa que dio ayer con el objetivo de aclarar dudas sobre el estado de los contratos de hidrocarburos.

Durante su intervención, Vélez señaló que el documento que citó en Davos ‘Balance de contratos de hidrocarburos y recursos disponibles para la Transición Energética Justa’, incluye las reservas probadas y los recursos contingentes y prospectivos. Además, dijo que para los contingentes solo se tomaron tres proyectos de gas: Uchuva-1, Gorgón-2, y Sinú-9. Esto, debido a que se habrían reunido con las empresas petroleras para saber cómo pasar esos recursos a reservas.

“Ahí conocimos que lo más importante es el transporte de gas y ahí se necesitan señales regulatorias; así que eso lo hemos priorizado en el plan de trabajo con la Creg. Eso nos ha permitido definir la agenda y no nos estamos confiando en nada. Estamos diciendo que con ese panorama gasífero estamos tomando decisiones”, detalló la líder de la cartera.

Uno de los proyectos que mencionó la Ministra de Minas en su polémico informe fue el de Uchuva-1, ubicado en la región Caribe a una profundidad de aguas aproximada de 837 metros, 32 kilómetros de la costa del municipio de Palomino del departamento de La Guajira. El pozo, donde se iniciaron operaciones de perforación, es operado por Petrobras y hace parte del bloque Tayrona, donde Ecopetrol tiene 55,56% de participación.

Hasta el momento, las labores han derivado en el hallazgo de un nuevo yacimiento de gas en las aguas. “Una

gran noticia para las más de 10 millones de familias colombianas que hoy usan el gas en su vida diaria”, celebró en su momento el presidente de Ecopetrol, Felipe Bayón.

Según informaron las empresas, para el hallazgo fue crucial el análisis de datos mediante soluciones tecnológicas en geología y geofísica. Ahora el objetivo es evaluar las dimensiones de la nueva acumulación de gas.

En cuanto al proyecto Gorgón-2, Ecopetrol confirmó la presencia de gas en aguas ultra profundas en el sur del Caribe colombiano, con una columna

de agua de casi 2.400 metros, la más grande realizada en el país, y una profundidad total de más de 4.000 metros.

“Uchuva-1 y Gorgón-2 están pendientes de definir en qué momento se podría tener el primer gas y desarrollar pruebas para evaluar la potencialidad real que tienen. Lo que ha dicho Ecopetrol es que hacia 2025 o 2026 se podría tener el primer gas en Gorgón-2 y en Uchuva sería para 2026 y 2027” aseguró Julio Vera, expresidente de la Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos.

En cuanto al potencial de estos dos pozos, Vera considera

8

A 10 TERAPIÉS CÚBICOS ES EL POTENCIAL DE PRODUCCIÓN DE GAS DE LOS POZOS UCHUVA-1 Y GORGÓN-2.

US\$360

MILLONES CUESTA APROXIMADAMENTE LA PERFORACIÓN DE UN POZO DE GAS EN COLOMBIA.

Síganos en:



www.larepublica.co
Para conocer cuántas reservas probadas hay en el país.

que estaría “entre ocho y 10 terapias cúbicas de reserva”. Sin embargo, aún no se confirma la cifra exacta.

De acuerdo con el informe citado por la ministra, el bloque Sinú-9 podría abastecer la demanda nacional y hasta producir reservas para 2037. Además, según Vélez, si se tienen en cuenta los recursos prospectivos de este suministro se podría prolongar hasta 2042.

“Lo importante no solo es que haya gas, sino que haya una cantidad suficiente que permita viabilizar versiones que son grandes, porque cada pozo vale US\$360 millones perforarlos más las instalaciones marinas y en tierra. Se requiere una potencialidad muy grande que viabilice su desarrollo” agregó Vera.



NATALIA VARGAS
@Nataliavargas05

INDUSTRIA. EL ÍNDICE DE CONFIANZA INDUSTRIAL SE SITUÓ EN -1,2% TRAS CAER 1,3 PUNTOS PORCENTUALES

El Índice de Confianza Comercial subió hasta 22,6%

BOGOTÁ
En diciembre, el Índice de Confianza Comercial (Icco) se ubicó en 22,6%, lo que demostró un aumento en 3,4 puntos porcentuales frente al mes anterior, según la última Encuesta de Opinión Empresarial de Fedesarrollo. El balance positivo está explicado principalmente por la mejora en la percepción sobre la situación económica actual, que aumentó 6,7 puntos, y las perspectivas para el próximo semestre, con cinco puntos adicionales.

Sin embargo, se evidenció un aumento de 1,6 puntos porcentuales en el nivel de existencias de las empresas y nego-

cios encuestados. Y si bien la tendencia de confianza de los comerciantes viene creciendo desde noviembre, dista del Icco de 41,3% registrado en diciembre del año anterior, y se mantiene en niveles relativamente bajos frente a los promedios de 2021 y 2022.

Por otra parte, los industriales son menos optimistas. El Índice de Confianza Industrial (ICI) se situó en -1,2%, una disminución de 1,3 puntos porcentuales respecto al mes anterior. Se trata del balance más negativo desde mayo del 2021, cuando bajó a -3,2%.

Son dos los factores principales que explican la variación: la

disminución de 9,4 puntos en el volumen actual de pedidos y el incremento de 2,0 puntos en el nivel de existencias.

El balance de las expectativas de generación de empleo del sector industrial para el próximo trimestre disminuyó 3,2 puntos frente al trimestre anterior, pasando de 5,2% a 2,0%. Además, la percepción sobre la presencia de actividades de contrabando se ubicó en 8,7%, aumentando 8,1 puntos. En términos anuales, la disminución de la confianza industrial estuvo principalmente explicada por la reducción de 11,7 pps.



EDUARDO ECHEVERRI LÓPEZ
@Eduardocheverril

ENCUESTA DE OPINIÓN EMPRESARIAL DICIEMBRE 2022

| | | |
|---|-----------------------|-------|
| ÍNDICE DE CONFIANZA COMERCIAL | Noviembre | 19,2% |
| | Diciembre | 22,6% |
| ÍNDICE DE CONFIANZA INDUSTRIAL | Noviembre | 0,1% |
| | Diciembre | -1,2% |
| EXPECTATIVAS DE EMPLEO EN LA INDUSTRIA | Tercer trimestre 2022 | 5,2% |
| | Cuarto trimestre 2022 | 2% |
| PERCEPCIÓN DE CONTRABANDO EN LA INDUSTRIA | Tercer trimestre 2022 | 0,5% |
| | Cuarto trimestre 2022 | 8,7% |

Fuente: Fedesarrollo

Gráfico: LR-GR