

Economía

ULTIMÁTUM A TEMU

La Comisión Europea dio 10 días a la plataforma china de venta online Temu para informar sobre las medidas que ha tomado para actuar contra la venta de productos ilegales o peligrosos.

 SUBE
  PERMANECE ESTABLE
  BAJA

DIVISAS

	
DÓLAR	EURO
\$ 4.192,56	\$ 4.585,40
TRM	
AYER: \$ 4.217,40 (C) \$ 3.970 (V) \$ 4.030	AYER: \$ 4.611,31 EN DÓLARES: 1,09


MONEDAS BOLÍVAR
\$ 111,36
PESO MÉX. \$ 215,45 REAL BRASIL \$ 750,90


CAFÉ (N. Y.)
US\$ 2,52
LIBRA
AYER: US\$ 2,55


PETRÓLEO (Brent)
US\$ 79,04
BARRIL
AYER: US\$ 79,40 CRUDO WTI US\$ 75,56


ACCIONES
1.326,48
COLCAP
SUBIERON 1,25 %


INTERÉS (E,A)
9,54 %
DTF
IBR (3 MESES) 9,64 %


UVR
\$ 375,8401
HOY
MAÑANA: \$ 375,8401


USURA
28,17 %
CONSUMO
INT. CT. BAN.: 18,78 %

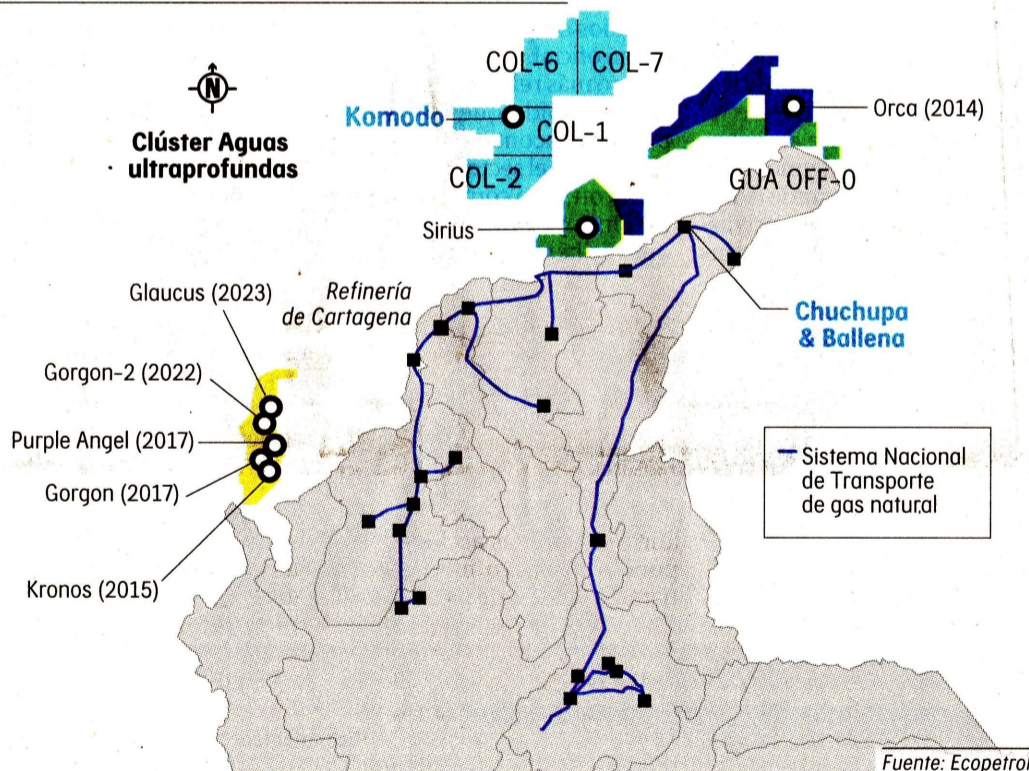
ÍNDICES ECONÓMICOS

Hallazgos de gas de hace 10 años aún no entran en operación

Kronos, Purple Angel, Gorgon y Orca, en su momento calificados como los mayores del país, no han producido porque siguen en evaluación. Ahora preocupa Sirius.

LAURA LESMES DÍAZ - REDACCIÓN ECONOMÍA Y NEGOCIOS

DESCUBRIMIENTOS DE GAS NATURAL EN EL MAR CARIBE



Hace siete años, el Gobierno Nacional, en cabeza del expresidente Juan Manuel Santos, y el entonces presidente de Ecopetrol, Juan Carlos Echeverry, anunciaron el descubrimiento de una provincia gasífera en el sur del mar Caribe colombiano, luego del éxito exploratorio del pozo Gorgon-1, que se sumó a los de Kronos y Purple Angel.

En ese momento, este pozo fue considerado el mayor hallazgo de gas natural en aguas profundas de Colombia en cuatro décadas. El pozo fue perforado por la estadounidense Anadarko (adquirida por Oxy), que era la socia de Ecopetrol en los bloques COL-5, Fuerte Sur y Purple Angel.

No obstante, meses después, Anadarko decidió salir de esta asociación con Ecopetrol y, en 2020, su participación fue adquirida por la compañía Shell, que ha continuado con las operaciones en estos activos.

Este anuncio de la provincia gasífera se sumó al descubrimiento de Orca hace 10 años, que fue el primer hallazgo de hidrocarburos en aguas profundas del Caribe.

Los hallazgos Kronos, Purple Angel, Gorgon y Orca, todos en el mar Caribe, tienen un potencial de hasta 7.500 gigapiés cúbicos y, a pesar del tiempo que ha pasado, ninguno ha sido puesto en producción porque Ecopetrol está avanzando en sus evaluaciones, explorando alternativas para los posibles desarrollos y el impacto en las economías de los proyectos. Todo esto, con el fin de definir los próximos pasos para seguir.

De hecho, el descubrimiento de gas natural en el proyecto Uchuva, ahora conocido como Sirius, se hizo durante el gobierno del expresidente Iván Duque el 29 de julio de 2022, cuando Ecopetrol y Petrobras anunciaron un nuevo hallazgo tras una perforación en aguas profundas, a 32 kilómetros de la costa y a 76 kilómetros de Santa Marta.

“Ecopetrol anuncia el descubrimiento de una acumulación de gas natural en el pozo exploratorio Uchuva-1 del bloque Tatorona, perforado en aguas profundas de Colombia, en el que Petrobras es operador con una

participación del 44,4 por ciento y Ecopetrol participa con el 55,6 por ciento”, dijo la compañía en ese momento.

Luego, a este se sumó la perforación del pozo delimitador Uchuva-2, que confirmó la extensión del descubrimiento de gas realizado en 2022. Este proyecto, ahora llamado Sirius, fue anunciado como el mayor descubrimiento de gas en aguas profundas de Colombia.

De acuerdo con datos de Petrobras, las evaluaciones preliminares de Sirius estiman un potencial superior a los 6.000 giga-

piés cúbicos de gas natural, que permitirían duplicar las reservas del país, teniendo en cuenta que al cierre de 2023 eran de 2.373 gigapiés cúbicos.

Con este potencial, los planes iniciales de Petrobras y Ecopetrol son comenzar la etapa de producción entre 2029 y 2030 con cuatro pozos productores. La producción que se espera es de 13,3 millones de metros cúbicos día de gas natural durante un periodo de 10 años.

Esta producción de Sirius equivaldría a 470 millones de pies cúbicos día, aproximadamente, la

mitad del gas natural que se consume hoy en toda Colombia.

Además, para esta fase de producción será necesario un gasoducto submarino de 117 kilómetros de longitud para transportar el gas natural desde el fondo del mar hasta tierra firme, al igual que una nueva unidad de tratamiento de gas en Ballenas (La Guajira).

Para el desarrollo de Sirius también se estima una fase complementaria a partir de 2031 que incluiría uno o dos pozos productores y una producción de 15 millones de metros cúbicos

cos día de gas natural desde el primer momento.

Ahora bien, hasta el momento, tanto Ecopetrol y Petrobras han invertido aproximadamente 820 millones de dólares para las actividades exploratorias en Sirius y hacia adelante tienen previsto invertir 1.200 millones de dólares adicionales.

Igualmente, para la etapa de producción de gas natural se espera invertir 2.900 millones de dólares. Es decir que la evaluación de este descubrimiento de gas natural en el mar Caribe representa inversiones cercanas a los 5.000 millones de dólares.

Normalmente, los descubrimientos en costa afuera toman entre 10 y 12 años para desarrollarse porque son varios los retos que enfrentan las empresas para poder producir la primera molécula de gas natural, ya que estos proyectos están ubicados en el fondo del mar y aún no se cuenta con una infraestructura que permita transportar el gas natural a tierra firme.

Amylkar Acosta, exministro de Minas y Energía, señaló que se estima que las reservas de gas en Sirius pueden ser del orden de los 6.000 gigapiés cúbicos, casi el doble de los 3.700 gigapiés cúbicos de Chuchupa y muy superior a los 2.300 gigapiés cúbicos de reservas probadas de Colombia.

No obstante, el proyecto Sirius podría verse afectado por una orden de suspensión de un juez laboral del distrito de Santa Marta, en respuesta a una tutela interpuesta por una comunidad indígena de Taganga que alega no haber sido consultada. La Procuraduría impugnó el fallo y se está a la espera de una respuesta del Tribunal Administrativo de Santa Marta.

Sobre el tema, Acosta afirmó que el país “debe proseguir en la búsqueda y hallazgo de mayores reservas, dada la precariedad de las mismas, las que además están en franca declinación. De acuerdo con la Agencia Internacional de Energía, el gas natural es el combustible de la transición energética”. Y, al mismo tiempo, señaló que le “preocupa” la suspensión de la licencia ambiental para el desarrollo del proyecto Komodo “entre el 15 de noviembre y el 20 de diciembre de este año”.