

# Especial / Caribe, motor de desarrollo sostenible

## Un mar de gas

En esta región se concretan importantes hallazgos, los más recientes, anunciados por Ecopetrol con los pozos Gorgon-2 y Uchuva-1, ambos en aguas profundas y ultra profundas.



Uchuva-1 se convierte en el más importante hallazgo de gas, tal vez desde Cusiana hace 30 años, que duplica las reservas del país. / Foto: Archivo Ecopetrol.

La fortaleza que tiene la costa Caribe colombiana en materia de hidrocarburos radica principalmente en su potencial de gas natural; es así que se estima que las reservas prospectivas del combustible costa afuera 'offshore' oscilan entre los siete y 30 trillones de pies cúbicos (Trillion cubic feet TCF).

Además, se prevé que para el 2050 la participación del gas en la matriz energética de Colombia sea del 22 por ciento, según proyecciones de la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA).

Para el ingeniero Luis Guillermo Acosta, director ejecutivo de la Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos (Acipet), en los últimos 10 años se han perforado nueve pozos 'offshore' y por primera vez en 26 años, hay dos ta-

ladros funcionando costa afuera.

"Esto quiere decir que esta actividad se ha venido incrementando en el país, esperando inversio-

**ECOPETROL ANUNCIÓ QUE EL POZO EXPLORATORIO Y DELIMITADOR GORGON-2 COMPROBÓ LA PRESENCIA DE GAS EN AGUAS ULTRA PROFUNDAS EN EL SUR DEL CARIBE COLOMBIANO.**

nes de exploración en este escenario, que alcancen los 200 millones de dólares este año (US\$4.400 millones, en total), para poco a poco ir recupe-

rando y aumentando las reservas del país, que en el pronóstico oficial de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) asegura que alcanzarían para

### EL BALANCE

La información que tiene el Ministerio de Minas y Energía sobre la producción de hidrocarburos en el corrido de 2022 en la región Caribe, advierte que en materia de petróleo el promedio es de 35.000 barriles día, lo equivalente al cinco por ciento del total nacional.

Los departamentos que concentran esta producción son Cesar y Bolívar, en donde se obtienen aproximadamente 33.000 barriles día, lo que equivale al 94 por ciento de la producción del Caribe colombiano.

Luego está Magdalena con 2.000 barriles día.

Con respecto al gas comercializado, los departamentos de la región Caribe han tenido una producción promedio de 406 millones de pies cúbicos día (Mpcd) y 426 Mpcd de gas fiscalizado, lo que equivale a un 24 por ciento de la producción nacional de este energético.

Los sitios donde se concentra esta producción son la Guajira, Córdoba y Sucre, en donde se producen aproximadamente 362 Mpcd de gas fiscalizado y 352

**EL MINMINAS CONFIRMA QUE LA PRODUCCIÓN DIARIA DE HIDROCARBUROS DURANTE 2022 EN LA REGIÓN CARIBE, PROMEDIA LOS 35.000 BARRILES DÍA, UN 5 POR CIENTO DEL TOTAL NACIONAL.**

7,7 años", explica Acosta.

Al respecto, añade que "estamos a la espera de que el nuevo Gobierno escuche el razonamiento técnico sobre lo que se proyecta en el país en la exploración 'offshore' y lo importante que es el gas para Colombia, denominado el combustible de la transición energética, y del cual se van a generar muchos proyectos de hidrógeno y otros que son de energía renovable".

### LOS HALLAZGOS

Recientemente se han confirmado hallazgos importantes en materia de este combustible; es así que Ecopetrol anunció que el pozo exploratorio y delimitador Gorgon-2 comprobó la presencia de gas en aguas ultra profundas en el sur del Caribe colombiano, con una co-

lumna de agua de cerca de 2.400 metros, la más grande realizada en Colombia y una profundidad total superior a los 4.000 metros.

Con esta certeza se confirma la extensión del descubrimiento de gas realizado en 2017 en Gorgon-1 y ratifica la existencia de una provincia gasífera costa afuera en Colombia, en la que también se realizaron los descubrimientos de Kronos (2015) y Purple Angel (2017), que hoy hacen parte del Caribe Sur.

Felipe Bayón, presidente de Ecopetrol, al comentar este descubrimiento señala que "el resultado del pozo Gorgón-2 nos permitirá avanzar en la evaluación de estos hallazgos en el Caribe Sur, que en caso de un eventual desarrollo permitirá incrementar las reservas de gas de Colombia y abastecer la creciente demanda de este combustible fundamental para la transición energética que emprendieron Ecopetrol y el país".

Actualmente, Ecopetrol y Shell (operador) son socios en los bloques del Caribe Sur (Col-5, Fuerte Sur y Purple Angel), con 50 por ciento de participación cada uno. Así mismo, Ecopetrol y Petrobras confirmaron en julio de este año el descubrimiento de una acumulación de gas natural con el pozo exploratorio Uchuva-1, perforado en aguas profundas en Colombia, a 32 kilómetros de la costa y a 76 de la ciudad de Santa Marta, con una columna de agua de aproximadamente 830 metros.

El pozo Uchuva fue perforado en el bloque Tayrona, en el que Petrobras es operador con una participación de 44,4 por ciento y Ecopetrol tiene el restante 55,6 por ciento.

La apertura de esta nueva frontera está alineada con el pilar estratégico de Ecopetrol para maximizar el valor de su portafolio, con foco en exploración de activos de aguas profundas y ultra profundas. El resultado alcanzado aumenta las perspectivas de desarrollo de una nueva frontera de exploración y producción en el norte del Caribe colombiano.