

COMPETITIVIDAD

# El Caribe promete para la exploración petrolera

La coyuntura actual de precios y la inversión del sector en proyectos existentes resulta alentadora para el sector petrolero del país. El Caribe colombiano, región con potencial para aumentar la producción de gas, recibirá este año la mayor parte de los recursos de inversión para trabajos exploratorios, según la ACP.

En medio de un contexto de precios altos del petróleo en el plano global y de un leve repunte de la producción nacional en el transcurso de los últimos meses, la industria de los hidrocarburos continúa buscando respuestas y definiciones para atraer inversión extranjera, fortalecer la actividad exploratoria, incrementar la producción y, de paso, contribuir a asegurar parte del futuro energético de la Nación y de los planes de transición energética que ha anunciado el Gobierno.

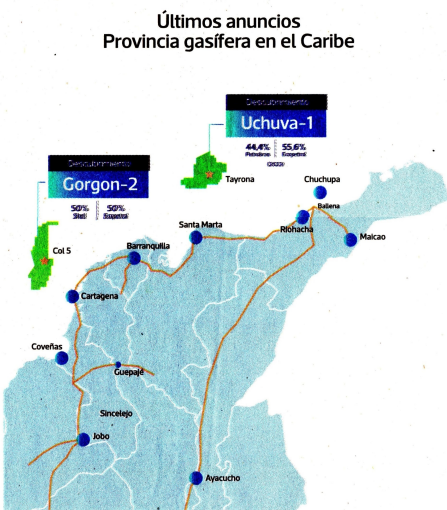
Y, justamente, en el propósito de fortalecer la exploración del sector para beneficio nacional, el Caribe —una región con elevado potencial para aumentar la producción nacional de gas— tendrá este año un papel relevante ya que se prevé que cerca de poco más de un tercio de la inversión total de la industria para ese fin (US\$1.240 millones) irá destinada a esa zona del país.

De acuerdo con las previsiones de un documento de la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP) titulado 'Tendencias de inversión en exploración y producción (E&P) de petróleo y gas en Colombia 2022 y perspectivas 2023', para este año se espera que la inversión total en producción en todo el país sea de US\$3.810 millones. Es decir, un 6 por ciento más en comparación con el 2022 cuando se registró un monto de US\$3.590 millones.

La inversión en el territorio nacional para el año en curso, como lo señala el gremio petrolero, irá en un 52 por ciento a la perforación de pozos de desarrollo (para producir más petróleo y gas); otro 25 por ciento estará destinado a facilidades de producción; un 12 por ciento, ya a proyectos de recobro mejorado; y el 11 por ciento restante, a otras actividades.

A su vez, tras un 2022 —en el que registró la inversión en exploración más alta desde 2015— la Asociación Colombiana del Petróleo prevé que en el 2023 se destinarán recursos para este fin por un volumen cercano a los US\$1.240 millones (4 por ciento menos que lo reportado para el año pasado).

Y el Caribe colombiano continúa siendo una de las regiones promotoras para la inversión en exploración (por encima de la región de los Llanos Orientales) pues, como lo señala la ACP, durante el 2023 recibirá recursos para fortalecer esta actividad por cerca de US\$485 millones.



Fuente: Agencia Nacional de Hidrocarburos.

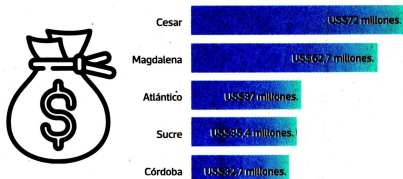
Allí, un 58 por ciento de estos recursos —como lo estima el gremio— irá a exploración 'offshore' (costa afuera) y el porcentaje restante (42%) se destinará a financiar proyectos en tierra firme en los diferentes departamentos de la región. "Así mismo, en el Caribe se ejecutará el 61 por ciento de la inversión que tiene como foco la búsqueda de gas natural", destaca este documento.

Aunque por departamentos el Casanare será el que recibirá mayores inversiones para la exploración, el Cesar será el cuarto con recursos estimados por US\$72 millones (esto representa un 6 por ciento de la inversión nacional). Entretanto, según costa afuera el monto previsto, según la ACP, es de US\$280 millones para el 2023.

Por otra parte, al Cesar le siguen inversiones previstas en exploración en el Magdalena (por US\$62,7 mil-

liones); Atlántico, (US\$37 millones); Sucre, (US\$35,4 millones); y Córdoba, (US\$32,7 millones). A su vez, Cesar, Bolívar, Córdoba y La Guajira son los cuatro departamentos que más recibirán recursos este año para producción que rondan los US\$158 millones.

## Inversiones previstas en exploración



Fuente: Agencia Nacional de Hidrocarburos.

"El 60 por ciento del presupuesto de exploración (US\$740 millones) tendrá foco en gas natural", afirma el documento el cual estima que en el 2023 "se espera una perforación de entre 55 y 60 pozos exploratorios, incluyendo la perforación de 1 pozo 'offshore' y al menos 4.400 kilómetros equivalentes de sísmica".

El exministro de Minas y Energía, Amyllkar Acosta, asegura que en el Caribe ya hay "dos nuevas provincias de hidrocarburos: La Guajira y Córdoba. Hay unos prospectos muy importantes que van en proceso y, además, debe existir disponibilidad para transportar gas".

Acosta destacó que el yacimiento de gas que se encontró en La Guajira está cerca de Chuchupa (campo de gas costa afuera) lo cual, apenas se declare la comercialidad, se podrá disponer de las moléculas. Por otra parte, indicó que en el caso de Córdoba ya se construyó un gasoducto que será clave para el sector.

## Señales positivas

De acuerdo con un informe de Ecopetrol, en marzo pasado el pozo Arrecife Norte - 1 (perforado por Hocol, filial de Ecopetrol), mostró resultados exitosos. Arrecife, cercano a Montería (Córdoba) mostró presencia de gas en la Formación Ciénaga de Oro. "Este descubrimiento contribuye a la estrategia que busca incrementar la producción de gas natural en el norte de Colombia", señala Ecopetrol.

Así mismo, de acuerdo con la estatal petrolera, hay avances en la actividad exploratoria costa afuera que avanza con "la evaluación y delimitación de los descubrimientos Uchuva-1 y Gorgón-2 en el Caribe colombiano".

"Así mismo, en el Caribe se ejecutará el 61 por ciento de la inversión que tiene como foco la búsqueda de gas natural".

## US\$1.240 MILLONES

o sea un tercio de la inversión total de la industria para ese fin, irá destinada a esa zona del país.



## US\$485 MILLONES

recibirá la zona, durante 2023, para fortalecer esta actividad.



Nuevos líderes en hidrocarburos: La Guajira y Córdoba.

De los US\$485 millones, el 58 % irán a exploración 'offshore' (costa afuera) y el otro 42%, se destinará a proyectos en tierra firme.

Cesar, Bolívar, Córdoba y La Guajira son los cuatro departamentos que más recibirán recursos este año para producción que rondan los US\$158 millones.

## A aumentar reservas

Pese a las previsiones de inversión para el 2023, entre las compañías (de producción, exploración, transporte y otros), gremios, y demás actores del sector, persisten aún preocupaciones asociadas a la poca actividad exploratoria, a una producción nacional que crece despacio (y que está lejana de la cifra del millón de barriles diarios de 2015) y, también, a la urgente necesidad de fortalecer las reservas energéticas de la nación.

Stella Murgas, presidenta de la Asociación Colombiana de Gas Natural (Naturgas), afirma que "para nuestra industria es de suma importancia sacar al gas natural de cuidados intensivos. Hoy, más que nunca, se hace necesario determinar acciones en todos los frentes como desarrollar los recientes hallazgos y expandir la actividad exploratoria a todas las áreas habilitadas para este fin".

Para la presidenta de Naturgas, resulta primordial en el corto plazo incorporar al mercado el gas natural descubierto en áreas continentales. Y, en el mediano plazo, señala que "será importante anticipar el desarrollo costa afuera para disponer de este gas antes de finalizar esta década".

Agregó que "es necesario acelerar la exploración y producción de las áreas en las que recientemente hemos descubierto presencia de gas natural gracias al trabajo de compañías como Shell, Canacol Energy, Hocol y Ecopetrol, así como expandir la actividad en áreas donde aún no se han explorado".

A su vez, Julio César Vera, presidente de la Fundación XUA Energy y experto en hidrocarburos, reitera que un panorama de precios del crudo por encima de US\$80 es favorable para que haya inversión donde exista posibilidades de trabajar en el corto plazo.

"Ojalá que no solo se den inversiones en el hoy, sino que pudieran incrementarse para el mediano y corto plazo. En esa medida hay preocupación por parte del sector, pues todo el mundo trabaja de corto plazo lo cual significa seguir gastando las reservas que tenemos y hay un horizonte crítico en nuevos descubrimientos e incorporación de reservas", asegura Vera quien reitera que se requiere una política clara y definitiva para un sector que será una palanca de valor para el proceso de transición energética.

