

INFORME SECTORIAL

Caribe, motor de desarrollo sostenible



PRODUCTIVIDAD

→ HIDROCARBUROS

Exploración, producción y reservas de petróleo: ¿cuál es la situación?

Los anuncios del nuevo Gobierno sobre la transición energética son compatibles con la soberanía e independencia energética del país. Conozca los aportes de la región Caribe.

Como está sucediendo no solo en Colombia sino en todos los países tras la emergencia sanitaria que aún sigue presentando sus coletazos, los departamentos que pertenecen a la región Caribe del país no dan tregua en sus esfuerzos y estrategias por lograr la recuperación y reactivación económica que tanto se necesitan para volver a encauzar el rumbo por todos esperado, y donde los hidrocarburos juegan un rol determinante.

¿Por qué esta afirmación? Porque para nadie es un secreto el gran potencial que tiene esta zona del país en términos de hidrocarburos, entre los cuales sobresale el gas natural y donde se estiman reservas prospectivas del combustible costa afuera 'offshore' que oscilan entre los siete y 30 trillones de pies cúbicos (Trillion cubic feet TCF).

A eso se suma la previsión de la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA) que señala que para el año 2050 el gas tendrá una participación en la matriz energética del país cercana al 22 por ciento.

En esa línea, según lo ha manifestado el director ejecutivo de la Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos (Acipet), Luis Guillermo Acosta, en los últimos 10 años se ha realizado la perforación de nueve pozos 'offshore' y hoy, por primera vez en 26 años, existen dos taladros funcionando costa afuera.

Para el directivo, esto da muestras del aumento que viene teniendo esta actividad en Colombia y que allí se esperan inversiones de exploración que alcancen los US\$200 millones en 2022 (US\$4.400 millones, en total), con el propósito de ir recuperando y aumentando las reservas del país, que en el cálculo de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) se asegura que alcanzarían para 7,7 años.

"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", afirmó Acosta.

Al respecto, según lo reveló el Ministerio de Minas y Energía, el pasado 17 de agosto, la presidenta de Naturgas, Luz Stella Murgas, sostuvo un encuentro con la ministra de Minas y Energía, Irene Vélez Torres, quien le reiteró a la ejecutiva el compromiso del Gobierno del presidente Gustavo Petro de acelerar la transición energética, pero sin poner en riesgo la soberanía e independencia energética del país.

De acuerdo con fuentes de esa cartera, durante la reunión la Ministra dijo que su prioridad es acelerar la transición energética justa, segura, progresiva y exitosa en Colombia, a través del sol, el agua y el viento, para lograr una matriz mucho más sostenible y amigable con el ambiente, pero sin dejar de lado la seguridad que debe tener el país en materia energética.

Vélez reiteró que el gas natural es uno de los energéticos fundamentales para el proceso de transición energética, y que por esa razón se van a priorizar los más de 170 contratos de exploración y producción que hay firmados en la actualidad.

Por su parte, la presidenta de Naturgas señaló que es muy importante concentrar los esfuerzos en adelantar de manera articulada campañas exploratorias y de desarrollo del potencial identificado en el país para ampliar la autosuficiencia del energético a largo plazo y, subrayó que Colombia tiene un enorme potencial que aún debe ser aprovechado en yacimientos continentales y en el mar Caribe.

Buenos números

Acerca de la producción de hidrocarburos en lo que va de este año, en lo que corresponde a la costa Caribe,



La zona fronteriza a Chuchupa - Ballenas tienen campos de gas que han marcado la historia de las operaciones costa afuera de Ecopetrol por cuatro décadas. / Foto: Archivo El Tiempo.

el MinMinas indica que en materia de petróleo el promedio es de 35.000 barriles día, es decir, el cinco por ciento del total nacional.

Igualmente, revela que Cesar y Bolívar son los departamentos que más concentran esta producción y que allí se obtienen alrededor de 33.000 barriles día, lo que equivale al 94 por ciento de la producción del Caribe colombiano. Luego aparece Magdalena, con 2.000 barriles día.

Mientras en lo que hace referencia al denominado gas comercializado, esta región ha sostenido una producción promedio de 406 millones de pies cúbicos día (Mpcd) y 426 Mpcd de gas fiscalizado, lo que significa cerca de un 24 por ciento de la producción nacional.

En estos casos, los departamentos en los cuales hay mayor concentración de esta producción son la Guajira, Córdoba y Sucre, con unos 362 Mpcd de gas fiscalizado y 352 Mpcd de gas comercializado, es decir, el 86 y 88 por ciento de la producción total de la región.

Así las cosas, y con base en el comportamiento de la producción de petróleo y gas en el Caribe colombiano, se espera un promedio sostenido de crudo sobre los 36.000 barriles día, en tanto que en lo se refiere a gas comercializado confían que la región Caribe produzca cerca de 405 millones de pies cúbicos y de gas fiscalizado, y se mantenga sobre 426 millones de pies cúbicos por lo que queda de 2022.

Las buenas nuevas

A esas buenas perspectivas se unen los hallazgos reportados recientemente por Ecopetrol. El primero de ellos, revelado junto a Petrobras el pasado 29 de julio, en el que confirman el descubrimiento de una acumulación de gas natural con el pozo exploratorio Uchuva-1, perforado en aguas profundas en Colombia, a 32 km de la costa y a 76 km de la ciudad de Santa Marta, con una columna de agua de aproximadamente 830 metros. Este resultado, aumenta las perspectivas de desarrollo de una nueva frontera de exploración y producción en el norte del Caribe colombiano.

"Este descubrimiento es muy significativo para Ecopetrol y Colombia porque ratifica la importancia del Caribe como una de las principales fuentes de gas para nuestro país. Nos satisface mucho abrir esta nueva frontera en una zona cercana a Chuchupa-Ballenas, campos de gas que han marcado la historia de nuestras operaciones costa afuera por cuatro décadas y han contribuido de forma importante con la "gasificación" del país. Es una gran noticia para las más de 10 millones de familias colombianas que hoy usan el gas en su vida diaria", dijo el presidente de Ecopetrol, Felipe Bayón.

Y el otro gran hallazgo fue anunciado el 10 de agosto de 2022, cuando la empresa estatal indicó 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 columna de agua de cerca de 2.400 metros, la más grande realizada en Colombia, y una profundidad total superior a los 4.000 metros. El pozo, ubicado aproximadamente a 70 kilómetros de la costa Caribe, se perforó con un buque de última tecnología para

aguas profundas. El pozo 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".

Sobre este descubrimiento, Bayón manifestó que les dará la posibilidad de 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 energético fundamental para la transición energética que emprendieron Ecopetrol y el país.

Por su parte, la Secretaría de Energías de la Gobernación de Sucre informa que ha desarrollado una serie de acciones y seguimiento a los proyectos de exploración y explotación de hidrocarburos que se realizan actualmente en el territorio sucreño.

En cuanto a la operación y desarrollo de nuevos proyectos, anuncia que se tiene prevista la perforación de tres nuevos pozos con el fin de explorar nuevas fuentes de recursos y potencializar la producción de campos de explotación; es así como se tiene establecida la perforación de pozos como Yoda a - Yoda b, en el municipio de Tolviejo, a cargo de la Hocol; el pozo Magary, en San Pedro, por la empresa Frontera Energy, y el pozo Claxon, en El Roblé, por parte de Canacol. De igual manera, la dependencia asegura que se han establecido mesas de trabajo en las que se han socializado las actividades para desarrollar estas perforaciones, en articulación con entidades ambientales y con las comunidades asentadas en las áreas de impacto.