

Indecisión sobre nuevos contratos

El incierto futuro del gas en Colombia

Resulta probable que en los próximos años la inversión en exploración y producción en el sector de hidrocarburos continúe reduciéndose, alertan desde el sector energético colombiano.



JORGE
SÁENZ V.

jsaenz@elespectador.com
@Jorges_V

La situación futura para los nuevos contratos petroleros y de gas se mantiene en la incertidumbre total. Esto a pesar de que el gas sigue siendo considerado como buena parte de la columna vertebral del proyecto de seguridad y transición energética, programa bandera de la administración del presidente Petro en asuntos energéticos.

Sin embargo, y por fortuna, Colombia cuenta con potencial de gas natural. Solo en el Caribe hay más de 15 trillones de pies cúbicos de este combustible, señala la Asociación Colombiana de Gas Natural (Naturgás). Esta cantidad de meta-no “permitiría garantizar la seguridad energética del país en materia de gas”, sostiene el Ministerio de Minas y Energía.

Durante la crisis del año pasado en Europa, desatada por la guerra Ucrania-Rusia, quedó evidenciada la importancia de tener autosuficiencia y seguridad energética. Mientras las grandes economías europeas sufrieron con la dependencia energética de Rusia (y el desbarajuste en los mercados que introdujo la invasión) que terminó en desabastecimiento y altas tarifas, Colombia no sintió esos efectos negativos en sus tarifas para el consumo doméstico.

El país reporta mínimas cantidades importadas de gas. En el tercer trimestre del año pasado se importaron en promedio 7 MPCD, lo que representó 0,6 % de la producción comercializada en este período, que fue de 1.102 MPCD (millones de pies cúbicos día), según un informe de la Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía (Campetrol).

La Asociación Colombiana de Petróleo y Gas (ACP) sostiene que en gas, como energético de transición, se ven oportunidades de crecimiento, especialmente en el transporte masivo y de carga, y para ello consideran determinante la competitividad en el precio respecto a los combustibles líquidos.

Actualmente, el país cuenta



/ Getty Images

con más de 10, 4 millones de hogares colombianos que utilizan gas natural y 600.000 vehículos también operan con este combustible. “Son cifras muy altas, cerca del 80 % de Colombia cuenta con esta energía y sus beneficios son destacados, reduce en casi 100 % las emisiones de material particulado fino. Adicionalmente garantiza mejor salud respiratoria al reemplazar recursos nocivos como la leña y el carbón”, destaca Naturgás.

Para seguir garantizando la autosuficiencia energética en hidrocarburos, los empresarios del sector solicitan al Gobierno claridad en materia de los nuevos contratos petroleros. La decisión favorable

despejaría el camino para que los inversionistas internacionales tomen decisiones respecto a la relación contractual en el país. Y esto no solo impactaría un sector clave en la economía colombiana, sino

» El consumo proyectado de gas natural presenta una tendencia creciente moderada para los siguientes años, según el sector energético.

que también podría cumplir un papel en reevaluar el peso frente al dólar. Lo que se necesita es claridad, que ha brillado por su ausencia hasta el momento.

Los estudios realizados por el sector energético estiman que “el consumo proyectado de gas natural presenta una tendencia creciente moderada” para los siguientes años. Según la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME), se proyecta que los sectores con mayor crecimiento promedio anual sean transporte con 2,3 %, terciario (servicios) con 0,7 % y el petroquímico con 0,4 %.

“Para la mayoría de los sectores se espera que después de 2022 se retomen los niveles observados

en 2019. Sin embargo, para sectores como el terciario (servicios) la recuperación se observaría hacia 2032, cuando alcanzaría un consumo de 55,7 GBTUD-año, después de que en 2020 este sector presentara una caída del 25 %”, señala el estudio de la UPME.

En cuanto a la demanda de gas en el sector petrolero, Ecopetrol considera que para el período 2022-2036 se espera una expansión promedio anual del 0,8 %. Para las térmicas se estima que el crecimiento promedio año sea del 15,40 % hasta 2036.

Buscando más gas

Ecopetrol destinó cerca de \$4,1 billones para continuar el programa de exploración de gas. Esas inversiones están encaminadas a proyectos de exploración y producción en el piedemonte llanero, Caribe continental y costa afuera.

Según la empresa, en el piedemonte llanero tiene previsto continuar con altos niveles de actividad, similares a los alcanzados en 2022, al tener seis taladros perforando. La actividad de perforación está orientada a mejorar el recobro en los campos en etapa de desarrollo, al tiempo que se avanza en pozos exploratorios que tienen el potencial de abrir nuevas fronteras en esa área, precisa el estudio.

Asimismo, Ecopetrol proyecta el fortalecimiento para el abastecimiento de gas para el Caribe colombiano a través de la filial Hocol. La empresa subsidiaria desarrollará trabajos en el Caribe continental en bloques exploratorios y campos en producción, resaltando oportunidades de comercialización para los siguientes dos o tres años. Se tiene previsto que Hocol perforé seis de los 12 pozos con objetivo de gas planeados para 2023.

Pese a este panorama de inversiones por parte de las empresas dedicadas a la búsqueda de gas en el subsuelo colombiano, encabezadas por Ecopetrol, hay nubes en el cielo petrolero. Campetrol considera que, como efecto de la hoja de ruta de la política energética nacional y el panorama institucional, resulta probable que en los próximos años la inversión en exploración y producción en el sector de hidrocarburos continúe reduciéndose, debilitándose paulatinamente y generando mayores presiones en la balanza comercial del país. ▀