

Piden darle prioridad al gas local antes de importarlo

Tras conocerse que Pdvsa buscaría habilitar el gasoducto que conecta los países, expertos llamaron a analizar los recursos propios por sus efectos económicos.

Daniela Morales Soler

EN MEDIO DEL debate por cuenta de la intención que tienen los gobiernos de Colombia y Venezuela para reactivar el gasoducto binacional Antonio Ricaurte, Luz Stella Murgas, presidente de Naturgas, señaló que se debe dar primero prioridad para poner en el mercado el gas producido en el país. Pdvsa, la compañía petrolera de Venezuela, ya se encuentra en el análisis

La líder gremial manifestó en el marco del congreso Atpel - Naturgas que el energético nacional podría garantizar el menor efecto posible para el país así como dejar un impacto positivo en las regiones por cuenta de la generación de empleos, así como por los impuestos y regalías. “Tenemos disponibilidad de gas para hacer la transición energética que no sea costosa, sobre todo en las regiones con más pobreza”, afirmó.

Al respecto, Carlos Mario Zuluaga, contralor general (e), también señaló que se debe analizar seriamente no solo los costos del gas importado sino también las implicaciones de dejar de producir a nivel local, destacando el empleo y la irrigación económica que genera esta actividad.

Murgas dijo que si bien en este momento el gas se encuentra a niveles compe-

titivos en el mercado internacional, hay un componente de volatilidad que debe tenerse en cuenta con respecto a la importación.

Ahora bien, la puesta en el mercado de estos recursos implica tomar una serie de medidas para viabilizar los hallazgos que se han reportado en el caribe *offshore*, que podrían abastecer al país. Esto teniendo en cuenta que los balances de oferta y demanda presentados por la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme) muestran que desde 2025 el país podría enfrentar un déficit.

EXPLORACIÓN EN FRONTERA

Después de la visita del presidente Gustavo Petro a Venezuela, el mandatario informó que los dos países llegaron a un acuerdo energético que consiste en estudiar la posibilidad de que Ecopetrol pueda explotar gas y petróleo en zonas fronterizas. También resaltó la importancia de que se levanten las sanciones al régimen de Maduro, pues

esto traería mayores beneficios para la región. Finalmente, aseguró que se está trabajando en la consolidación de una agenda entre los dos países para que las zonas fronterizas se conviertan en una despensa y un foco de desarrollo. Para ello, aseguró que habría que promover proyectos férreos y similares.

Esto levanta las alarmas en el sector por cuenta de las necesidades para abastecer el mercado, ya sea por medio de la importación o con el recurso nacional. Es por esto que Murgas llamó a que la primera prioridad se le dé al gas producido localmente.

Ahora bien, Murgas señaló que el país vecino es el que tiene mayores reservas de gas natural en el mundo con lo que el levantamiento de las sanciones de Estados Unidos podría hacer muy atractivo este energético a nivel global.

Vale la pena resaltar que



Luz Stella Murgas, presidente de naturgas, durante la Semana Arpel - Naturgas en Cartagena. Cortesía Naturgas

Ecopetrol mantendrá actividad de hidrocarburos

Milena López, vicepresidente financiera de Ecopetrol, manifestó en el marco del Congreso Arpel - Naturgas que la compañía “es y seguirá siendo una compañía de hidrocarburos”, explicando que la estrategia hacia otros energéticos de bajas emisiones hacen parte de su estrategia de diversificación. Esta declaración se da en paralelo al informe de Banco Santander que señaló que la petrolera colombiana está teniendo un en-

foque “excesivo” en estas energías dejando de lado su core de negocio que son los hidrocarburos.

López manifestó que no habrá un reemplazo, dado que estratégicamente se mantendrá este negocio a la vez que se desarrollan los otros energéticos y recursos.

“Se está hablando de una compañía más diversificada que nos permitirá ser más resilientes a la volatilidad del precio del crudo y

a la transición energética”, dijo. A continuación destacó que las principales inversiones se siguen haciendo en el negocio tradicional, siendo de entre 75% y 85% del Capex anual.

Vale destacar que el Banco apuntó que la petrolera se está alejando de otras empresas pares en el sector, por cuenta del enfoque excesivo en las otras tecnologías, por lo cual redujo sus perspectivas de rentabilidad futura.

La entidad apuntó que la compañía está optando por decisiones contrarias a las de empresas similares, lo que podría perjudicar su desempeño en el mediano y largo plazo. No obstante, López señaló que su intención es mantener la producción en los niveles actuales, manteniendo los rendimientos para los accionistas. A cierre de 2023 la empresa tuvo una producción promedio de crudo de 737.000 barriles diarios.

la Oficina de Control de Activos Extranjeros (Ofac por sus siglas en inglés) tiene levantadas de forma temporal algunas sanciones sobre Venezuela para hacer negociaciones relacionadas con hidrocarburos.

Sin embargo, Ecopetrol ya ha anunciado que está pidiendo permiso a la Oficina para hacer negocios con la compañía estatal petrolera, Pdvsa.

De igual manera, esto se complementa con la exploración en las zonas en las que ya tienen contratos, como el caribe costa afuera.

Ricardo Roa, presidente de Ecopetrol, se refirió a este tema diciendo que el gas natural tiene un lugar privilegiado en la transición energética, por lo cual es su apuesta para el mediano y largo plazo.

De hecho, Rodrigo Costa, country manager de Petrobras, comentó que están trabajando de forma activa en el desarrollo de su exploración en el bloque Tayrona, para el cual en mayo llevarán a cabo la perforación de un segundo pozo y esperan tener resultados en noviembre.

Vale la pena recordar que las compañías están desarrollando en conjunto este bloque y su pozo exploratorio Uchuva - 1 dio resultados positivos.

Costa manifestó que en paralelo al proceso exploratorio están llevando a cabo actividades para agilizar la producción. De esta forma, el tiempo para poner este gas hallado en el mercado sea más rápido. De esta forma se podría apoyar al mercado colombiano.

De acuerdo con cálculos de la Asociación Colombiana de Petróleo y Gas (ACP) los recursos de la provincia gasífera del caribe permitirían al país tener una autonomía en términos del abastecimiento local y también permitiría exportar excedentes. ☐