OPEP+ rechaza llamados de aumentar producción de crudo

Rusia dice que no hay escasez de petróleo en el mercado global y que incluso podría haber un superávit a partir de principios del próximo año, con lo que se suma al coro de otros miembros de la OPEP+ que rechazan los llamados de Estados Unidos a aumentar la producción más rápidamente.

"Los inventarios han dejado de disminuir, lo que demuestra que no hay déficit en este momento", dijo el lunes el viceministro de Energía de Rusia, Pavel Sorokin.

Los comentarios de Sorokin se hacen eco de los de Arabia Saudita y los Emiratos Árabes Unidos, también miembros de la OPEP+, sobre que la alianza no tiene prisa por responder a los llamados de la Casa Blanca para liberar suministros de crudo más rápidamente.

El presidente Joe Biden, preocupado por los precios de la gasolina en máximos de siete años y su decreciente popularidad en casa, pidió al grupo de 23 naciones que suministre más crudo y baje los precios en el surtidor.

» Los precios del crudo Brent han subido casi 60 % este año, a medida que el consumo mundial se recupera.

Negocios

La ANH estima que Colombia tiene suficiente gas para satisfacer las necesidades en la década de 2030. / Bloomberg

Se desconocen reservas gasíferas reales

Gas natural: un mercado lleno de incertidumbre

El país requiere entre 2024 y 2026 un nuevo punto de suministro de gas que garantice la atención plena de la demanda, advierte un estudio de la UPME.

JORGE SÁENZ V.

jsaenz@elespectador.com
@Jorges_V

El futuro del gas natural en el país está sumido en una profunda incertidumbre, pues es un mercado que no tiene un horizonte claro. Falta incentivos a la inversión para elevar la exploración y la producción, una demanda más dinámica y tener costos y consumidores eficientes, según advierten los actores del negocio. Pero quizás el principal obstáculo que afronta esta industria es el transporte que permita interconectar los dos mercados con la creación de una estampilla nacional y un solo operador. Se requiere tener transparencia en los costos de los gasoductos, piden los productores.

"La UPME sigue manejando cifras erradas que conducen al Gobierno a incentivar el aumento desmesurado de las tarifas, de lo cual la planta de regasificación del Pacífico es solo un ejemplo. Estas cifras erradas contribuyen a retrasar cambios regulatorios justos y obligatorios, que no tienen ningún esfuerzo económico para los usuarios, como la publicación de la metodología de transporte que, por ley, ya debía haberse hecho, y como el paso definitivo a un cobro de transporte por estampilla", señala Jorge Linero, vicepresidente de Gas Canacol Energy.

Uno de los detonantes que desnudaron las falencias de la industria del gas fue el reciente racionamiento que sufrió el interior del país. En esa emergencia, desde la costa Caribe apenas se logró colocar en el mercado interno cerca de 140 millones de pies cúbicos de gas, mientras otros productores se quedaron sin poder mandar el combustible por falta de capacidad de transporte.

Para dinamizar y darle mayor claridad al mercado se requiere trabajar más en la definición de los aspectos regulatorios y comerciales. Se necesita un plan de gas con datos concretos e integrales. "No se puede hacer planeación con solamente la punta del iceberg de los recursos gasíferos que tiene Colombia", dijo Yeimi Báez, vicepresidenta de Gas de Ecopetrol, en un foro organizado por Asoenergía.

» Para dinamizar y darle mayor claridad al mercado se requiere trabajar más en aspectos regulatorios y comerciales.

Potencial gasífero

Colombia no sabe con claridad cuáles son las reservas gasíferas que tiene. Promigás señala que estas pueden llegar a 51 TCF (*trillion cubic feets*, en inglés), mientras Ecopetrol las eleva a 70 TCF. Un plan de gas serio arranca reconociendo el potencial gasífero del país. "Nosotros no tenemos cifras ciertas. Estamos actuando ciegos", señaló Linero.

La estatal Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) señaló que "el territorio cuenta con suficiente gas en el suelo para satisfacer las necesidades domésticas de Colombia en la década de 2030, aunque gran parte de estos volúmenes están funcionalmente varados (Cuenca del Bajo Magdalena) o aún en exploración/evaluación temprana (aguas profundas y gas de esquisto)".

En un documento de abril de este año, la ANH admite que, según los estudios de su Vicepresidencia Técnica, la cuenca más importante es la Cordillera Oriental, con recursos prospectivos recuperables de 117 TCF, seguida por la cuenca del Valle del Magdalena Medio (VMM) con 29 TCF, luego está la cuenca Cesar-Ranchería con 9,9 TCF, mientras que la cuenca Catatumbo registra 7,8 TCF y la cuenca Valle Superior del Magdalena 1,7 TCF.

"Colombia es un país con un potencial enorme de gas natural, que alcanza casi para un siglo, como lo dicen algunos expertos. Este potencial ha sido verificado por expertos nacionales e internacionales, según estudios contratados por la UPME y por la ANH", señala Linero.

En cuanto a la producción de gas, la UPME reseña que el 52,59 % de la oferta provino de los campos de los Llanos Orientales, mientras La Guajira aportó 17,34 % y los campos del VIM (Valle del Magdalena) aportaron 22,08 %.

Los diferentes actores de la industria del gas en el país esperan que se materialice una flexibilidad regulatoria que contemple decisiones en materia de transporte y comercialización como lo ha venido anunciando la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG).

La presidenta de Asoenergía, Sandra Fonseca, sostuvo que "las señales de la UPME y la CREG sobre un potencial déficit en el corto plazo preocupan a la demanda de gas, porque aún no se cuenta con la conexión física sin restricciones entre el sistema de la costa y el sistema del interior, que aseguraría una oferta que existe en el norte y la planta de regasificadora de Cartagena ante un eventual déficit que pudiera ocurrir en el interior del país".

Según Fonseca, para la demanda es muy importante definir una fuente adicional de gas en el mediano y largo plazo, ya sea de oferta doméstica o de mercado internacional, pero a precios competitivos que no limiten la demanda en su crecimiento. "Esperamos que se cumpla lo establecido en la ley de promoción de gas, que exige esto en sus lineamientos". dijo.

Por su parte, la presidenta de Acolgen, Natalia Gutiérrez Jaramillo, recomienda que "si el Gobierno Nacional ve que las reservas no aumentan en un mediano plazo, debe tomar medidas para el abastecimiento interno vía importación". Y advierte que "el panorama del mercado de gas natural del mediano plazo preocupa a la demanda termoeléctrica".

Finalmente, para la Upme es claro que el país requiere entre 2024 y 2026 un nuevo punto de suministro de gas natural que garantice la atención plena de la demanda, incluso considerando el supuesto del fenómeno de El Niño en cualquier momento del año.

Ante la presencia de un fenómeno de El Niño en donde se tenga la necesidad de la operación de las plantas térmicas a gas natural a su capacidad total, y aun contando con la capacidad de regasificación de la terminal de Cartagena, el país requeriría de este nuevo punto de suministro a finales de 2022.