

A fondo

‘Potencial de gas natural en costa afuera puede darnos tranquilidad y convertirnos en exportadores’: Naturgás

La primera producción está prevista para el 2028; mientras tanto, la presidenta del gremio, Luz Stella Murgas, asegura que los hallazgos en tierra firme pueden garantizar el suministro en el corto plazo.

LINA QUIROGA RUBIO | DEQUI@ELTIEMPO.COM



La presidenta de Naturgás, Luz Stella Murgas, manejando un tractocamión dedicado al gas natural en la inauguración de la estación de servicio Frontera de Vaní en el municipio Pailitas. César. FOTO: ADRIANA YANQUELI, MINISTERIO DE TRANSPORTE

Gobierno insiste en la importación pese a la oposición

Desde que se inició el gobierno del presidente Gustavo Petro, la importación de gas natural desde Venezuela ha estado sobre la mesa como una alternativa. Tanto así que en noviembre del año pasado Ecopetrol confirmó que comenzarían en diciembre de 2024, aunque Ricardo Roa ahora habla de inicios de 2025.

De acuerdo con el presidente Petro, esta importación debe verse como un complemento porque “en el mundo se comercia algo que nada con los vecinos”.

Sin embargo, Sergio Cabrales, profesor de la Universidad de los Andes y experto en el sector de hidrocarburos, asegura que no es prudente confiar y dejar la seguridad energética asociada al gas natural a Venezuela. “Desde el aspecto técnico y jurídico, no es posible hacerlo en el corto plazo”, agrega.

Además, señala que se debe tener en cuenta que se requiere hacer una millonaria inversión para reparar y poner a punto el gasoducto Antonio Ricaurte, que es propiedad de Pdvsá, pues actualmente se encuentra deteriorado debido a saqueos, válvulas ilícitas, robo de partes de la tubería y años sin servicio de vigilancia ni mantenimiento.

Por su parte, el expresidente de la Asociación Colombiana del Petróleo y Gas (ACP) Francisco José Lloreda considera que el Gobierno está conduciendo al país “hacia la pérdida de autosuficiencia en gas natural” para poder traer este energético desde el país vecino, sin importar que haya otros oferentes, si el costo es mayor o menor o si la estatal venezolana Pdvsá está sujeta a sanciones de Estados Unidos.

“El problema es un volumen de recursos de Ecopetrol, pues una vez ingresen recursos de la empresa a Venezuela nadie los audita, y allá, a distribuirse y disfrutar el botín”, señala.

En cuanto a costos, la presidenta de Naturgás, Luz Stella Murgas, manifiesta que el gas más barato es el que se produce en Colombia, porque el importado depende de la volatilidad de los precios internacionales. Por ello es clave desarrollar el potencial que se tiene en el país con el fin de garantizar la demanda de los colombianos. “Colombia debe proteger y cuidar su soberanía energética no solo de un país como Venezuela, sino no depender de ninguna fuente externa”, dice.

Adicionalmente, Sergio Cabrales destaca que la importación de gas natural no genera regalías, impuestos de renta ni empleo para los colombianos, pero cuando se extrae en territorio colombiano sucede todo lo contrario.

Esta semana revivió el debate por una posible importación de gas natural desde Venezuela, luego de que el presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa, aseguró que esto comenzaría a hacerse a principios del 2025.

En entrevista, la presidenta de Naturgás, Luz Stella Murgas, dice que, aunque Colombia tiene un gran potencial que se debe priorizar para garantizar el suministro de gas natural en el país, también se pueden considerar otras fuentes de importación siempre y cuando sean viables desde el punto de vista jurídico, económico y operativo.

¿Colombia se está quedando sin gas natural?

Colombia tiene la oportunidad de aumentar todas sus fuentes de gas natural para garantizar el suministro a las 36 millones de personas que hoy tienen el servicio en sus casas y para reducir la pobreza energética en 6 millones de familias que todavía cocinan con leña. Para asegurar ese abastecimiento estamos trabajando en un plan integral de seguridad energética, que le da prioridad al incremento de la oferta de gas local. En los últimos dos años hemos tenido 10 descubrimientos de gas en áreas continentales y en costa afuera. Este plan también busca que se habiliten todas las fuentes externas de gas natural, pero sin depender de ellas y siempre que tengamos viabilidad jurídica, económica y operativa. La transición energética requiere que el abastecimiento de gas esté garantizado y es determinante trabajar de manera articulada con el Gobierno y las comunidades porque los proyectos estratégicos que hemos identificado van a requerir de licenciamiento ambiental, consultas previas y un buen relacionamiento social. También se van a requerir decisiones regulatorias por parte del Gobierno para poner en marcha y de manera oportuna estos proyectos.

Pero la Upme dice que habrá déficit de gas natural en el 2027...

Tenemos la oportunidad de desarrollar proyectos para nunca tener déficit. En el plan integral de seguridad energética hemos identificado proyectos estratégicos que van a agregar gas natural al mercado en el corto, mediano y largo plazo. Esos proyectos necesitan ejecutarse y entrar en operación en cada uno de los años que tienen previsto. Para eso necesitamos que las decisiones de carácter regulatorio, las licencias ambientales y consultas previas se den dentro de los cronogramas o anticipadamente para que no tengamos un déficit o afectación en la demanda. Hay nuevas fuentes de gas natural para incrementar la oferta local, además de fuente externas que se deben viabilizar para que no tengamos déficit. El potencial de gas natural que tenemos en el mar Caribe puede darnos tranquilidad y seguridad energética por varias décadas e, incluso, convertirnos en exportadores de gas.

¿Cuáles son esos proyectos donde hay potencial de gas natural?

Principalmente están ubicados en costa afuera, son proyectos que hoy operan y desarrollan compañías como Petrosbras, Shell y Ecopetrol. Esos proyectos tienen un potencial que puede darnos seguridad energética por varias décadas, así como en su momento lo hicieron Cusiana, Cupiagua, Ballena y Chuchupa.

Pero han pasado casi 10 años desde el primer descubrimiento y aún no hay producción...

En nuestros balances, la primera producción de gas natural *offshore*, si somos capaces de que la licencia ambiental y las consultas previas se cierren en los tiempos que tenemos previstos, va a entrar en el 2028. El proyecto más cercano es Uchuva (de Petrosbras y Ecopetrol), y para el 2024 tiene previsto perforar dos pozos exploratorios adicionales. El primer descubrimiento en esta área se dio en el 2022 con el pozo Uchuva-1, y este año se perfora Uchuva-2, para delimitar el tamaño y el volumen del yacimiento. También se perforará un nuevo pozo (Buena Suerte) que sig-

nifica una nueva probabilidad de existencia de más gas natural, y para el 2025 Ecopetrol y Petrosbras aprobaron las inversiones para perforar dos pozos adicionales: Uchuva-3 y el pozo delimitador del prospecto Buena Suerte, si resulta ser exitoso. Adicionalmente, están trabajando para diseñar un plan anticipado de desarrollo del descubrimiento de Uchuva. Esto implica, por supuesto, la construcción de una infraestructura de gasoductos submarinos que conecten al campo con la infraestructura existente de Chuchupa o a la estación de Ballena, que está en el municipio de Manaure, La Guajira.

Si ese gas estará listo en 2028, ¿cómo se cubrirá el déficit de 2027?

En los últimos dos años hemos tenido 13 descubrimientos de gas natural, el más reciente fue de Párez Recursos en el municipio de Saravena, Arauca. También hemos tenido otros descubrimientos en Córdoba, Atlántico, Sucre y Magdalena, donde operan compañías como Hocol, Lewis Energy y Frontera Energy. Estos hallazgos son los que deberían, en el corto plazo (del 2025 al 2027), agregar moléculas de gas al mercado para poder garantizar el suministro y la confiabilidad de la generación eléctrica.

¿Ecopetrol debería seguir insistiendo en importar gas desde Venezuela?

La opción de importar gas desde Venezuela se debe considerar siempre que sea viable des-

de el punto de vista jurídico, económico y operativo. Todas las opciones de fuentes externas que cumplan con esos tres criterios son viables y bienvenidas porque nos ayudan a garantizar seguridad energética para todos los colombianos.

¿También se debería adjudicar la planta de regasificación del Pacífico?

La planta de regasificación del Pacífico es un proyecto que brinda confiabilidad al suroccidente del país y es importante seguirlo considerando, pero en el cronograma de proyectos seguramente es una solución que va a estar entre el mediano y el largo plazo, si se encuentran los inversionistas interesados en su construcción. La convocatoria se ha declarado desierta en dos oportunidades. El principal cuello de botella está en la construcción del gasoducto que conectaría a la planta con el sistema de transporte nacional en Yumbo, sin alrededor de 90 kilómetros que requieren una licencia ambiental y consulta previa para construirse.

¿Se debería cambiar su ubicación?

La planta de regasificación del Pacífico brinda confiabilidad al suroccidente del país. Como tenemos un gran potencial de gas natural en la costa afuera, el problema será de suministro sino de confiabilidad, porque el sistema de transporte solo llega hasta Yumbo con una expresión hasta Popayán, y es el único que hay para llevarlo. Es distinto a considerar otras fuentes de abastecimiento adicionales, como otras plantas de regasificación en la costa Atlántica porque resuelven dos problemas diferentes.

¿Para garantizar más gas natural es necesario adjudicar nuevos contratos?

En el plan integral de seguridad energética hemos identificado todos los proyectos estratégicos para garantizar el suministro de gas en el corto, mediano y largo plazo, y todos ya tienen contratos suscritos. Los proyectos para garantizar el suministro de gas natural en el corto plazo ya tienen contratos adjudicados. Lo que necesitamos es trabajar conjuntamente con el Gobierno Nacional para resolver la conflictividad social, obtener las licencias ambientales y cerrar los procesos de consulta previa a tiempo para que estos proyectos puedan desarrollarse oportunamente.

¿En dónde estarán enfocadas las inversiones del sector este año?

Hay actividades de exploración y producción en el piedemonte llanero en áreas abarca Arauca, Casanare y Meta, porque allí hay posibilidades de incrementar la producción actual con el uso de tecnologías, además de desarrollar el descubrimiento que anunció recientemente Párez Recursos. En la costa Atlántica las inversiones van a estar enfocadas en perforaciones de pozos de exploración y también de desarrollo por la declaración de comercialidad de los proyectos que están en Ballena, Atlántico, Sucre y Magdalena.

¿Hay estabilidad jurídica y reglas de juego claras para seguir invirtiendo?

Un tren no puede avanzar si no tiene vías. Es importante que existan reglas claras en un sector cuya inversión tiene resultado en el largo plazo. Para reducir la pobreza energética, avanzar en la industrialización del campo y garantizar el suministro de gas natural a los hogares, la descarbonización del sector transporte y una autosuficiencia en la producción de fertilizantes, Colombia debe tener reglas atractivas para la inversión y que sean estables en el largo plazo. De lo contrario, no inversión podría irse a otros países donde los inversionistas están viendo condiciones de entornos favorables, condiciones económicas atractivas y reglas estables.

“Importar gas desde Venezuela se debe considerar siempre que sea viable desde el punto de vista jurídico, económico y operativo”.