



FRANK PEARL
Presidente de la ACP

GERMÁN CASTRO
Contralor delegado en Minas

FRANCISCO LLOREDA
Expresidente de la ACP

SEGURIDAD ENERGÉTICA ■

En busca del interruptor

Con escasez de gas a la vista para 2025, riesgo en la disponibilidad de energía eléctrica para 2026 y embalses en niveles bajos, se prenden las alarmas por recursos para el sector. ¿Qué dicen los expertos?

CUANDO SE JUNTAN TODAS las situaciones que han surgido alrededor del abastecimiento energético en el país, tanto en energía eléctrica como en gas, el panorama es como el de un túnel oscuro.

Las tarifas eléctricas aumentaron en 15,3 por ciento anual entre 2021 y 2024. Colombia tuvo que dejar de vender energía a Ecuador como una medida preventiva para no llegar a quedarse en tinieblas, pues los embalses para producir en las hidroeléctricas están en niveles bajos y la sequía no se había querido ir. En busca de no llegar al apagón se prendieron a todo vapor las plantas térmicas, que le estarían aportando al Sistema Energético Nacional el 45 por ciento de lo que se consume. Pero gran parte de esa fuente de generación funciona con gas, alrededor del cual hay una alerta encendida porque se podría pasar de la escasez al déficit.

El tema fue pan de cada día en la Cumbre de Petrleo, Gas y Energía que se realizó en Cartagena, en la que el presidente de la Asociación Colombiana de Petrleo (ACP), Frank Pearl, pidió al Gobierno no olvidar; de cara a una transición energética, que los hidrocarburos siguen siendo esenciales para millones de colombianos. “Generaron recursos por 57 billones de pesos en 2023, 21 por ciento de los ingresos corrientes de la nación, y pusieron 18 de cada 100 pesos que ingre-

san por inversión extranjera directa”. La no exploración del subsuelo con nuevos contratos preocupa a los gremios y podría ser un ‘morderse la cola’, pues la transición energética lo que requiere es plata. No en vano, para reemplazar un megavatio de gas se requieren 8 megavatios solares y cada uno vale un millón de dólares. En ese contexto, Francisco Lloreda, expresidente de la ACP, criticó la intervención del ministro de Minas, Andrés Camacho, en la cumbre del sector. “Sin ruborizarse, el ministro dijo que el Gobierno garantiza ‘la soberanía y la seguridad energética’, cuando ya se perdió la primera y está en riesgo la segunda”.

En energía eléctrica, la producción se está garantizando, pero si aparece una piedra en el camino dispararía el riesgo de apagón. “Colombia necesita 240 gigavatios hora diarios y eso somos capaces de producirlo con las plantas que hay. Pero cualquier daño, por ejemplo, en una red de transmisión, disminuiría esa cantidad de energía y habría que racionar”, recordó Germán Castro, contralor general delegado en el sector de Minas.

El hecho de que las térmicas que usan gas natural para funcionar estén al tope es una presión adicional, pues ya la producción de ese combustible está al límite. “Producimos 1.000 millones de pies cúbicos diarios y los consumimos todos. Cuando se necesitan las térmicas se uti-

liza el gas importado, lo que se hace a través de la planta regasificadora Spec, alternativa que diseñó y aprobó la Creg en 2013”, dijo Castro, y agregó que esa planta, la única para la importación de gas, entrará en mantenimiento a finales de octubre, lo que reduce temporalmente las posibilidades de contar con el combustible que entra por ese lado. Ecopetrol tiene el plan de ampliarla, pero no habría forma de evitar las demoras.

En medio de esas preocupaciones hubo un bálsamo durante la cumbre del sector. Rogerio Soares, gerente de activos exploratorios de Petrobras, que es socio de Ecopetrol en el proyecto Sirius, antiguamente llamado Uchuva, confirmó que hay más de 6 terapiés de gas *in situ*. Es decir, el recurso está en el subsuelo. Pero se requerirán 5.000 millones de dólares, 116 consultas previas en las comunidades y al menos tres años para que ese gas llegue a apoyar la demanda del país.

Sin embargo, el hallazgo no es suficiente. Además de todo el engranaje necesario para sacar y transportar el combustible, Andrés Bitar, vicepresidente de estrategia de la ACP, pidió no quedarse en el debate de la pérdida de autosuficiencia. “Hay faltantes de entre 6 y 13 por ciento de las necesidades contractuales en 2025, cifras que irán aumentando en el futuro”, advirtió. Encontrar el interruptor que encienda todas las luces es el desafío. ■