

El Gas Natural es un pilar principal de la transición energética



Kathrine Simancas
Dir. Sectorial Energía eléctrica y Gas de Andesco

“El Gobierno Nacional debe integrar el gas natural en los planes de transición energética por su contribución a la reducción de emisiones”.



Amylkar Acosta
Exministro de Minas y Energía

“Se han asignado más de 2.400 MW a la matriz; sin embargo, se han presentado atrasos en su instalación y operación por consultas previas no resueltas”.

ENERGÍA. ANDESCO AFIRMÓ QUE EL GOBIERNO DEBE GARANTIZAR EL GAS POR MEDIO DE NUEVOS CONTRATOS PARA EXPLORAR YACIMIENTOS, PORQUE ES FUNDAMENTAL PARA TENER ENERGÍA LIMPIA

BOGOTÁ

La transición energética en Colombia es necesaria. Esa ha sido la premisa de los últimos gobiernos, los cuales han logrado avances para que la matriz sea cada vez más limpia. Sin embargo, gremios como la *Asociación Nacional de Empresas de Servicios Públicos y Comunicaciones (Andesco)* han hecho un llamado a mantener el abastecimiento y la confiabilidad para mantener la seguridad energética y de gas.

Kathrine Simancas, directora sectorial de Energía eléctrica y Gas natural de *Andesco*, aseguró que, si bien la transición está asociada a la descarbonización, no debe dejarse de lado la seguridad y asequibilidad energética.

Por ejemplo, las reservas probadas de gas natural disminuyeron de 8 años a 7,2 años con corte a 2022. **Simancas** aseguró que el *Gobierno* indicó que no se suscribirán nuevos contratos de exploración y explotación de hidrocarburos, “lo cual genera incertidumbre en el mediano y largo plazo, a menos que con la exploración en curso se logren

Las empresas son determinantes para lograr un proceso más sostenible

La empresa *Promigas* aseguró que Colombia “es un caso de éxito a nivel global” en temas de masificación del servicio de gas natural: en los últimos 30 años se ha dado el despliegue en todo el país. La empresa dijo que es un jugador fundamental para el abastecimiento. “El año pasado conectamos al gas natural en Colombia a 126.000 usuarios de estratos 1, 2 y 3, quienes dejaron de cocinar con leña”, dijo la empresa. *Promigas* afirmó que quiere asumir un rol protagónico como agente de la transición energética por medio de su servicio e investigaciones.

hallazgos significativos”. Agregó que la integración del gas natural en la transición es un pilar importante: su uso reduce las emisiones y garantiza el suministro del servicio público, además de ser un respaldo para la electricidad en condiciones críticas. “El gas es el combustible por excelencia para la transición, ya que proporciona firmeza y permite reemplazar otros que son más contaminantes”, dijo **Simancas**. *Andesco* aseguró también que los proyectos actuales de generación y transmisión tienen retrasos importantes. “El tiempo de atra-

PANORAMA DE LAS RESERVAS DE GAS EN COLOMBIA

Cifras con corte a 2022

Reservas probadas de gas:



2,82 terapiés cúbicos (Tpc)

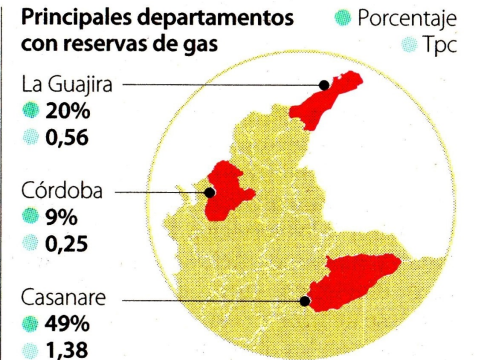
Es una diferencia de -0,35 respecto a 2021



La producción de gas comercializado fue de 0,39 terapiés cúbicos

Reservas Probadas / Producción (R/P) de 7,2 años de reservas

Principales departamentos con reservas de gas



Recomendaciones de los expertos para hacer una óptima transición energética



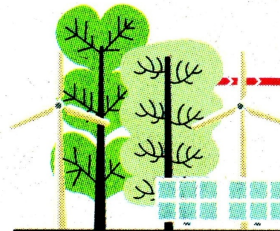
Planificación y estrategia. Elaborar una planificación a largo plazo que sea realista



Diversificación de fuentes de energía. Diversificación de la matriz energética: promover el uso de fuentes renovables y más limpias, como el gas natural



Inversión en infraestructura. Construcciones para aprovechar las fuentes de energía renovable, como parques eólicos y solares, además de plantas hidroeléctricas



Transición gradual y coordinada. Establecer metas y plazos realistas que permitan llevar a una transición planificada



Promoción de la eficiencia energética. Hacer un plan de eficiencia energética para que todos los sectores puedan ahorrar e implementar tecnología

Fuente: Ministerio de Minas y Energía/Andesco/Recursos: Freepik/Gráfico: LR-LM

so de los procesos de construcción se ha incrementado 62% y pasó de 2,6 a 4,2 años. Las implicaciones de estos retrasos son básicamente para la demanda de los usuarios, pues la no llegada de los proyectos ge-

nerará necesidad de recursos a última hora”, agregó **Simancas**. Se estima que más de 3.000 MW de proyectos Fncer no entrarían pronto en operación.

CRISTIAN ACOSTA ARGOTE
cacosta@larepublica.com.co