

Monedas	Devaluación	Inflación	UVR	Petróleo	Cacao	Café	Tenga en cuenta:
TRM DÓLAR \$3,974.37 ↓	DIARIA 27,11 ↑	MENSUAL 0,32%	\$392.2995	Dólares por barril	Julio 2025	LIBRA BOLSA DE NUEVA YORK	Déficit fiscal acumulado hasta abril de 2025 fue el más alto desde la pandemia de Covid-19
EURO \$4.670,88 ↓	CORRIDO AÑO -434,78 ↓	ANUAL 5,05%	COLCAP 1.684,07 ↓	BRENT 68,83	WTI 67,00	US\$7.760,00	
		Mayo	DTFEA 8,90%			US\$2,89 ↓	PRECIO INTERNO FEDERACAFÉ \$2,283,875 ↓

LUIS ÁLVARO RODRÍGUEZ BARRERA
lrodriguez@vanguardia.com

Hay cuatro movidas para evitar racionamientos

El plan para cubrir déficit de gas en 2026

Hablamos con Orlando Velandia Sepúlveda, presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH, para conocer cuáles son las movidas que alista el Gobierno y sector privado para evitar racionamientos de gas en 2026.



Suministrada / VANGUARDIA

Orlando Velandia Sepúlveda es presidente de la ANH y comisionado de la Creg.

El futuro del gas en Colombia es un tema de discusión constante.

La importación de gas para cubrir la demanda de hogares y comercios ha generado presiones en los bolsillos y el costo de vida de los colombianos.

De acuerdo con el Gestor del Mercado, para el año 2026 hace falta un 20 % de gas en firme para cubrir la demanda total del país. Esa cifra incluye hogares, comercios e industrias.

En diálogo con Vanguardia, Orlando Velandia Sepúlveda, presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH, y experto de la Comisión de Regulación de Energía y Gas, Creg, respondió sobre las acciones que adelantan para mitigar la falta de gas.

Un panorama del gas

Para el directivo de la ANH hay tres aspectos relevantes en la situación actual: la importación de gas viene desde 2016; la caída en las reservas durante los últimos 12 años y los problemas con la regulación.

El directivo de la ANH recordó que desde 2016 el país recurre a la importación de gas para cubrir las necesidades del parque térmico que genera energía. Sin embargo, solo desde diciembre de 2024 se acudió al gas importado para los hogares.

Asimismo, Velandia Sepúlveda destacó que la tendencias de los últimos años ha sido la declinación de las reservas de gas.

“Llevamos doce años en una clara declinación de nuestras reservas de gas, tenemos una decli-

DATO

En Bucaramanga, el 25 % del gas que se consume en la actualidad es importado, ante la situación de estrechez en el mercado.

nación muy importante”, afirmó el presidente de la ANH.

Como tercer aspecto, el presidente de la ANH afirmó que el país produce una mayor cantidad de gas de la que realmente se comercializa, solo que una parte no se puede vender “en firme”.

El “gas en firme” se refiere a los contratos en los que el vendedor se compromete a entregar un volumen determinado y garantizado durante un período de tiempo, sin importar la demanda. Mientras que el “no firme” es

aquel que puede presentar interrupciones en el suministro.

“Colombia produce más del gas que realmente se comerciali-

Antes de acabar el año, varios proyectos de gas entrarían en fase de comercialización. Eso reduciría los faltantes de este hidrocarburo.

za. (...)¿Qué es lo que pasa? La regulación establece que para atender la demanda esencial, que son los hogares y el comercio, esa demanda esencial tiene que ser atendida con contratos de gas en firme”, detalló.

¿Cómo se cubrirá el déficit de gas en 2026?

El déficit de gas para este año oscila en el 5 %. Mientras que para el 2026 esa brecha subiría al 20 %. Eso representa un faltante cercano a los 200 millones de pies cúbicos para evitar racionamientos de gas en industrias, comercios y hogares.

Sin embargo, el presidente de la ANH explicó que hay cuatro medidas entre sector público y privado que permitirían cumplir con la demanda de gas del país para el 2026.

La primera movida del Gobierno fue cambiar la regulación para que parte de las industrias se puedan alimentar del gas “no firme”. Eso liberaría el gas “en firme” para atender las necesidades de hogares.

La segunda viene del sector privado: la ampliación de la capacidad de la planta regasificadora de Cartagena. Esa es la única infraestructura disponible en el país para importar gas. Esos cambios inyectarían entre 50 y 53 millones de pies cúbicos.

El tercer componente es que varios proyectos de exploración entren a vender el gas al mercado. Según el presidente de la

ANH, se espera que para noviembre, varios proyectos de exploración de gas entren a fase de comercialización. El presidente Velandia indicó que eso permitiría unos 50 millones de pies cúbicos más para la vigencia 2026.

“De esos 200 millones de pies cúbicos creemos que tenemos más o menos gestionados 150. Ya no estaríamos en un déficit del 20 %, sino del 5 %”, afirmó el presidente de la ANH.

En el cuarto componente entra a jugar Ecopetrol. El proyecto de regasificación de la estatal petrolera en el Pacífico entraría en funcionamiento en el segundo trimestre de 2026. Eso podría aportar entre 50 y 60 millones de pies cúbicos para cerrar el déficit.

“Invito respetuosamente a los gremios y al sector privado que cuando pongamos las cifras, no solamente hablemos del déficit, sino cómo se puede atender el déficit, porque dejamos simplemente en el titular, eh los colombianos el año entrante tendrán un déficit del 20 % de gas”, resumió el presidente de la ANH.

Fracking en Colombia: línea roja del Gobierno

Ante la reactivación del debate sobre la posibilidad de realizar fracking en el país, el directivo descartó que ese tema se haya mencionado en el Comité Interinstitucional de Hidrocarburos, que lidera la ANH e integra a entidades públicas y gremios del sector.

Frente a las posibilidades de este tipo de proyectos, Velandia advirtió que esas discusiones son técnicas con alta incidencia de aspectos sociales y ambientales.

“Está en la órbita del Congreso. Creo que el Congreso, en su sabiduría, sabrá tomar la decisión de hacia dónde va a avanzar el país. Insisto, hay muchos componentes que requieren ser evaluados, pero el el Congreso va a tener la última palabra”, sintetizó Velandia.

Santandereano asume presidencia de Hocol

LUIS ÁLVARO RODRÍGUEZ BARRERA
lrodriguez@vanguardia.com

El ingeniero, abogado y político santandereano, Luis Eduardo Parra Rodríguez fue designado como presidente de Hocol, una filial del Grupo Ecopetrol.

Parra Rodríguez, oriundo de Barbosa, Santander, es cercano al presidente Gustavo Petro. En Santander es una de las figuras visibles del petrismo. De hecho, sonó para aspirar a la Gobernación de Santander.

Ayer se oficializó el nombramiento de Parra Rodríguez por parte de la Junta Directiva de Hocol. Recien-

temente, Parra Rodríguez fungió como contralor Delegado para el Sector Defensa y Seguridad.

Hocol es una compañía que lleva más de seis décadas en la exploración de hidrocarburos en zonas como los valles superior e inferior del Magdalena, los Llanos y La Guajira.

Según el informe más reciente de la Superintendencia de Sociedades, Hocol está entre las 56 empresas más grandes del país.

En el sector minero-hidrocarburos, ocupó la octava plaza de mayor relevancia en materia de ingresos durante el año pasado.



Cortesía Udes / VANGUARDIA

El santandereano Luis Eduardo Parra Rodríguez es el nuevo presidente de Hocol, una filial de Ecopetrol.

La compañía reportó ingresos por \$2,6 billones.

Asimismo, cuenta con activos que suman \$4,6 billones.

Parra Rodríguez tiene una trayectoria superior a los 30 años en los sectores jurídico y ambiental.

El nuevo presidente de Hocol es Ingeniero Forestal de la Universidad Distrital Francisco José de Caldas, magíster en Saneamiento y Desarrollo Ambiental de la Pontificia Universidad Javeriana, y abogado de la Universidad Sergio Arboleda.

“La designación de Luis Eduardo Parra ratifica el compromiso

\$55.014

millones reportó en ganancias Hocol durante 2024, según la Superintendencia de Sociedades.

Hocol con la excelencia operacional, el desarrollo sostenible y la aplicación de ciclos de control y aseguramiento de los principios de gobierno corporativo”, dijo Hocol en un comunicado.

En ese sentido, David Riaño Alarcón dejó el encargo de la presidencia de Hocol y seguirá como Vicepresidente Ejecutivo de Energías para la Transición del Grupo Ecopetrol.