

# Los usuarios del interior, los afectados con alzas en el gas

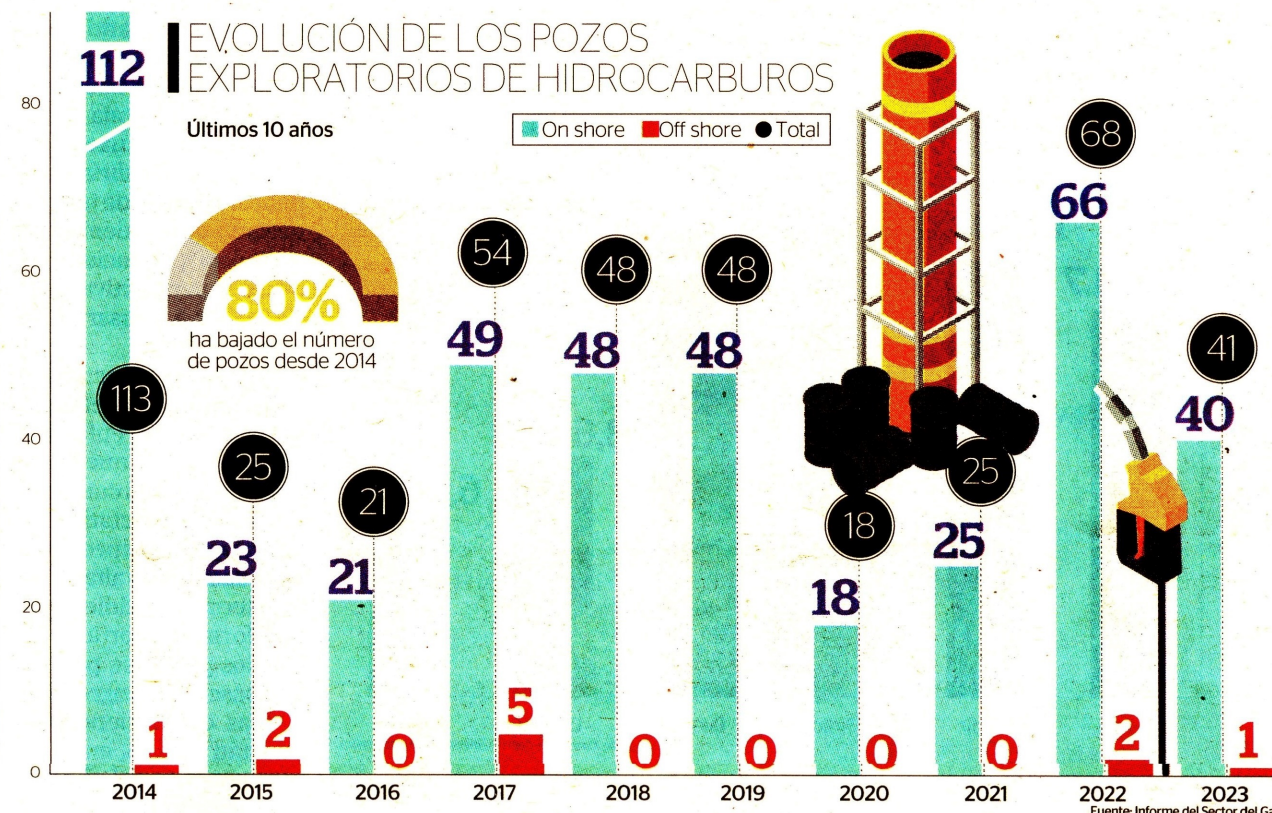
Según Naturgás, el país pasará una Navidad comprando en el día a día, situación que se extenderá hasta que la Creg materialice ajustes a la regulación para la importación.

Ómar G. Ahumada Rojas  
Editor General de Portafolio

**LA COMPLEJA** situación que vive el suministro de gas natural del país, como producto de un déficit estimado a la fecha en 7,2% de la demanda del mercado esencial (hogares, comercios y vehículos, principalmente) llevará a que luego de las fiestas de fin de año los usuarios del interior del país, en ciudades como Bogotá, Medellín, Cali y las del sur, deban asumir un mayor costo en sus recibos.

Lo anterior, según la Asociación Colombiana de Gas Natural (Naturgás), obedecerá a que el país pasó a importar parte de este energético de forma mensual, situación en la que el costo es mayor que si se negocia a tres años, lo cual en este momento no es posible mientras se materializa la reglamentación, por parte de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg), que salió la semana pasada. Según Luz Stella Murgas, presidenta de la agremiación, un análisis realizado arrojó que, en promedio, si los faltantes de gas natural se llenan en un 50% con gas importado y 50% con gas local, el aumento de esa proporción que se compra para suplir la demanda podría estar en el 25% para los mercados del interior del país, mientras que si ese vacío se llenara en su totalidad con gas importado, el incremento podría llegar al 35%.

“Ese incremento va a corresponder a las cantidades de gas importado. Por ejemplo, para abastecer el mercado de Bogotá, se usa gas de diferentes fuentes y el incremento de la tarifa de ese promedio nacional será en proporción a las cantidades que se sumen para abastecer ese mercado específico”, explicó Murgas al hacer un balance del año en materia de gas.



## COMPRANDO AL MENUDEO

Esto dependerá del mercado en el que se encuentre el mercado, toda vez que esta semana se conocieron noticias de aumentos en el precio del gas vehicular para Medellín y esta semana en los Llanos.

Como se recuerda, hace unas semanas, para el mes de diciembre, se comenzó a importar gas por primera vez en 45 años para el mercado esencial, proceso en el que la firma TPL hizo una oferta de 34 millones de pies cúbicos día, que equivalente al 3,4% de la demanda nacional, y sobre esa proporción es que aplicará el aumento para el mercado que se supla con gas comprado en el exterior.

Mientras que hace unos días el gobierno, a través del ministro de Minas y Energía, Andrés Camacho, sostuvo que se iniciarían investigaciones por haber preferido comprar gas importado sobre el nacional, Murgas recalzó que los hechos

demonstraron que en el proceso de oferta del energético el 28 de noviembre Ecopetrol canceló un segundo proceso por los problemas en la planta de Gibraltar, y abrió un tercer proceso de 14 millones de pies cúbicos solo por una semana, hasta el primero de diciembre.

Posteriormente, el pasado 10 de diciembre Ecopetrol abrió otro proceso por 30 millones de pies cúbicos entre el 10 y el 31 de diciembre y así terminó cubrirse la demanda del mes de di-



**LUZ STELLA MURGAS**  
presidenta de Naturgás

“En gas natural, ahora estamos comprando un huevo diario en vez de comprar toda la canasta completa”.

ciembre, pero para enero se repetirá un proceso similar según disponibilidad.

Para diciembre, el faltante se cubrió en un 4% con gas importado, 3,4% de Ecopetrol por optimización de consumo y el faltante se completó mediante con contratos de firmeza condicionada.

“Pasamos a comprar el huevo día a día, en lugar de comprar la cubeta para todo el mes”, aseguró Murgas al comparar la situación de abastecimiento de gas

## PRECIOS, RUMBO AL PRECIO DE PARIDAD INTERNACIONAL

Más allá de la coyuntura actual por la importación del gas con cuenta gotas, una de las advertencias que hace Naturgás es que de forma gradual el precio de gas local se va a ir ajustando al precio de paridad de importación.

Lo anterior, según Luz Stella Murgas, presidenta del gremio, particularmente en las refinerías y luego la demanda no térmica. Y recalzó que actualmente el impacto en los precios se dará solo en proporción a las

cantidades de gas importado que vayan a abastecer los mercados donde haya faltantes. Naturgás señala que mientras la Creg expide los ajustes, el gas seguirá negociándose mes a mes.

con los insumos del desayuno de un hogar, y al precisar que el mercado de la región Caribe del país no tiene estos problemas de déficit. Y reiteró que mientras que el Ministro de Minas y Energía, Andrés Camacho, dice que se investigarán las compras de gas importado, los hechos son evidentes porque Ecopetrol no ofreció las cantidades que se necesitaban para cubrir el faltante.

En medio de esta situación, tanto Naturgás, pero principalmente los usuarios del servicio, están a la espera de que en diciembre, tras la expedición de un decreto por parte del Minenergía, la Creg expida las regulaciones para flexibilizar la comercialización de gas importado, de tal forma que se puedan hacer contratos de largo plazo que mitiguen el impacto actual en tarifa, toda vez que mientras que en un contrato vigente el precio puede estar costando hasta 8 dólares por millón de BTU (unidad de poder calorífico), al comprarlo a un mes su costo puede subir hasta los 18 dólares por millón de BTU.

Si bien el país mantiene la decisión política de no hacer nueva exploración para buscar crudo y gas, la dirigente gremial señaló que para impulsar la actividad exploratoria con los contratos vigentes hay dos herramientas fundamentales, siendo la primera un incentivo de política pública de tipo económico, fiscal o contractual asociados a la inversión que hace el sector a riesgo de millones de dólares mientras que el Estado no aporta ningún recurso en estas fases.

Una segunda salida es acelerar la gestión de cuellos de botella asociados a demoras en procesos de consulta previa de expedición de licenciamiento ambiental, consecuencia de las consultas, y también los temas de orden público.

Lo anterior teniendo en cuenta que durante 2023 la inversión en exploración y producción de gas natural sumó US\$1.000 millones, mientras que por la producción del energético el sector aportó \$2,9 billones en regalías e impuestos.

Además, el año pasado hubo apenas 41 pozos exploratorios de crudo y gas (39,7% menos que en 2022) y este año la cifra apenas llega a 19. ☞