

# Ecopetrol libera gas para 2025 y baja la presión

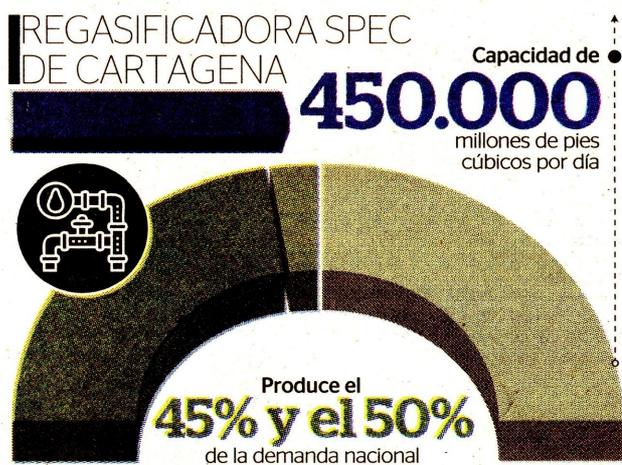
En todo caso, el déficit del combustible continuaría en el 2026 y según proyecciones iría hasta 2029.

Leidy Julleth Ruiz Clavijo

**EN EL MARCO** de un debate de control político en la Comisión Quinta del Senado de la República, el presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa, aseguró que en lo que queda de este año y el próximo no será necesario importar gas adicional al de Spec.

Así, Roa señaló que desde Ecopetrol se ha venido desbalanceando el consumo de gas, debido a que actualmente la empresa consume el 25% del combustible que se produce en todo el país. “Ahí nos estamos ahorrando unos 41 GBTUD (...) Se hicieron dos nominaciones de una nueva compañía con dos pozos que se llaman Embrujo y Mágico con 30 GBTUD por día. Ahí están los 71 GBTUD que nos faltaban”, dijo Roa.

Además, aseguró que la otra parte, es decir, los otros 70 GBTUD faltantes se generarán con la capacidad



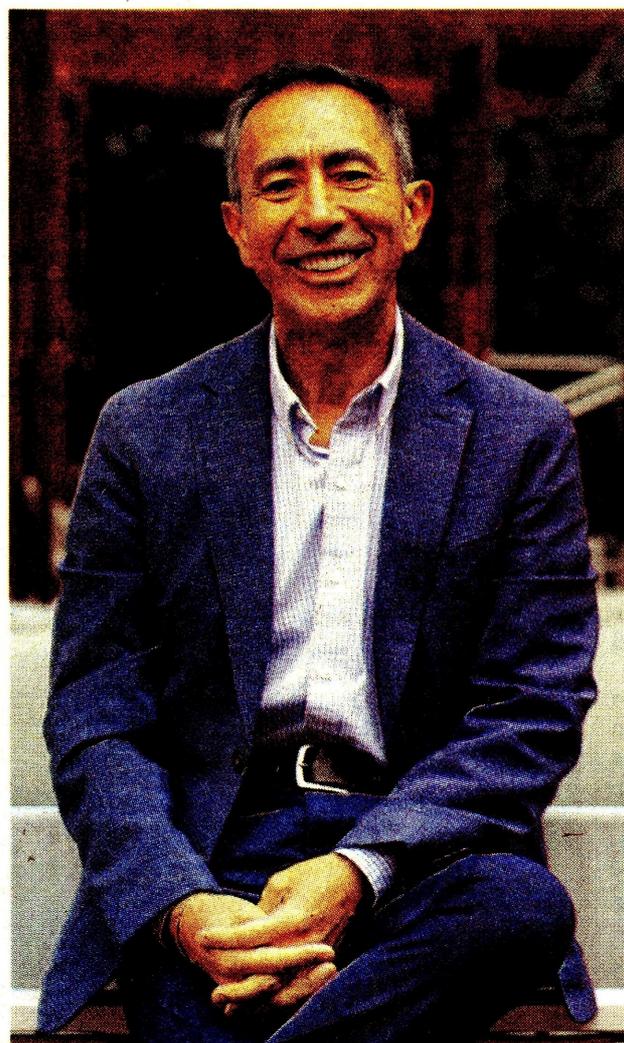
de Spec para importar gas. Sin embargo, esto solo es una solución de corto plazo, pues aún persisten los faltantes del 2026 a 2029 para poder cubrir la demanda de gas nacional.

“Si vamos a necesitar gas para cubrir los años 2026, 2027, 2028 y 2029 si siguen las restricciones para poder incorporar ese gas que hemos encontrado solos y con aliados del mar Caribe, si va-

mos a tener la necesidad de importar a futuro”, agregó.

Es valioso resaltar, que Colombia seguirá importando gas a través de la Regasificadora Spec, con una capacidad total de 450 millones de pies cúbicos al día. Entre el 45% y 50% de la demanda nacional, que se usa para cubrir la demanda de las plantas térmicas.

“Se mantiene la importación para las plantas térmicas



Ricardo Roa, presidente de Ecopetrol. César Melgarejo/Portafolio

cas en sus niveles que en los últimos meses ha venido siendo con un enfoque mayor y con unas cantidades más altas a las que venía teniendo Spec”, agregó el funcionario.

Además, resaltó que desde Ecopetrol se venía realizando un consumo de 256 GBTUD por día, sin embargo, con la acción de reducir el consumo pasó a niveles de 200 o 210 GBTUD.

Hace un par de semanas se reunieron los gremios energéticos del país, e hicieron un llamado al Gobierno debido a un posible desabastecimiento de gas. Según Naturgas al país le faltaban cerca de 120 GBTUD del combustible que si no se conseguían antes del primero de diciembre se verían reflejados en problemas de suministro. Por lo tanto, solicitaban que el Gobierno expi-



No es que haya déficit de gas, hay un déficit de energía en firme que puede ser del orden de 50 gigas en condiciones normales de hidrología”.

diera un decreto con el fin de que se logrará firmar contratos con mayor flexibilidad en sus tiempos, es decir, que se pudieran contratar en periodos inferiores a tres años. Ante esto, María Claudia Alzate, directora del Gestor del Mercado de Gas Natural administrado por la Bolsa Mercantil de Colombia, había asegurado que Colombia no tenía faltante de gas sino de energía firme.

“No es que haya déficit de gas, hay un déficit de energía en firme que puede ser del orden de 50 gigas en condiciones normales de hidrología, pero si siguen las condiciones de ahora que están subidos los precios en la bolsa y que hay condiciones críticas, entonces los contratos de opción de compra tienen prevalencia y puede ser del orden de 90 o 95 gigas, que igual se pueden suplir con lo que está disponible de las otras moléculas para vender”, dijo. ☐

## Operar Hidroituango: van \$20 billones

Leidy Julleth Ruiz Clavijo

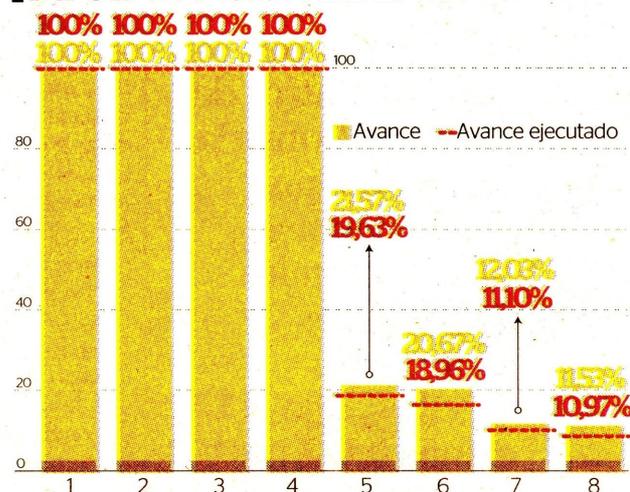
**SEGÚN LAS** cuentas de William Giraldo, vicepresidente de proyectos de generación energía de EPM, el plan de construir ocho unidades de generación de energía en el país, ha implicado un costo de \$20,2 billones, resaltando que más de la mitad se debe a un sobrecosto por la emergencia que se presentó en 2018.

“El proyecto en el año 2018, antes de la contingencia tenía un costo de unos \$11,4 billones, con esos EPM estimaba que iba a terminar el proyecto e iba a poner en

funcionamiento las ocho generadoras, con motivos de la contingencia el proyecto hoy con todos los equipos ya comprados, con todos los contratos realizados para terminarlo y poner en servicio otras cuatro unidades está valiendo del orden de \$20,2 billones”, mencionó Giraldo.

Con lo anterior, dentro de las cifras emitidas por el funcionario, ya se logró cuantificar el costo del incidente, en el cual, la galería auxiliar de desviación de Hidroituango colapsó hace seis años. “Eso significa que más o menos el proyecto

### AVANCE POR UNIDADES DE GENERACIÓN DE EPM



por la contingencia pudo estar teniendo un sobrecosto de unos \$11 billones, ahí hay un montón de gastos administrativos, financieros porque en la medida en la que ha pasado el tiempo, también ha cambiado la tasa de cambio, entonces, obviamente todo eso altera”, añadió.

Así las cosas, desde EPM se estima que el proyecto de las ocho unidades de generación de energía con la hidroeléctrica deberá estar terminándose en 2027. “Esperamos que no tengamos mayores contratiempos en despejar todas las incógnitas que tengamos en esta segunda etapa”, agregó.

Según Giraldo, este proyecto se encuentra con un

avance 93,12% de avance, el faltante establece que el 4% es de obra civil y el otro 3% está enfocado en instalar todos los equipos electromecánicos.

El panorama es el siguiente: las unidades del 1 al 4 están terminadas, 5 y 6 tienen un 19% y la 7 y 8 están más o menos en un 11% de avance.

“Obviamente vamos a ir poco a poco avanzando durante estos años hasta ponerlas en servicio en el año 2027 (...) En la segunda etapa estamos bajando la cantidad de material que nos puso el río Cauca, vamos a buscar los daños que tengamos en toda esa parte del proyecto para encontrar todo el deterioro que tengamos”, puntualizó.