

Los errores que llevaron a pagar más caro el gas

Incumplimientos con gasoducto y no ejecución de proyectos de mantos de carbón, algunos de ellos.

Leidy Julleth Ruiz Clavijo

LA UNIVERSIDAD Nacional de Colombia realizó un análisis sobre las principales causas que han generado que en la actualidad los hogares e industrias presenten mayores costos en el servicio público del gas y afugas por la falta de oferta nacional.

Esta situación ha ocasionado que desde diciembre del 2024 se mantenga la importación con el fin de abastecer la demanda que se tiene actualmente en el país, con lo que se ha experimentado un aumento en el precio del gas para el segmento esencial como hogares, comercios, vehículos y refineries, ante lo cual empresas como Vanti han anunciado que la compra externa continuará y el otro año los mayores afectados serán las industrias.

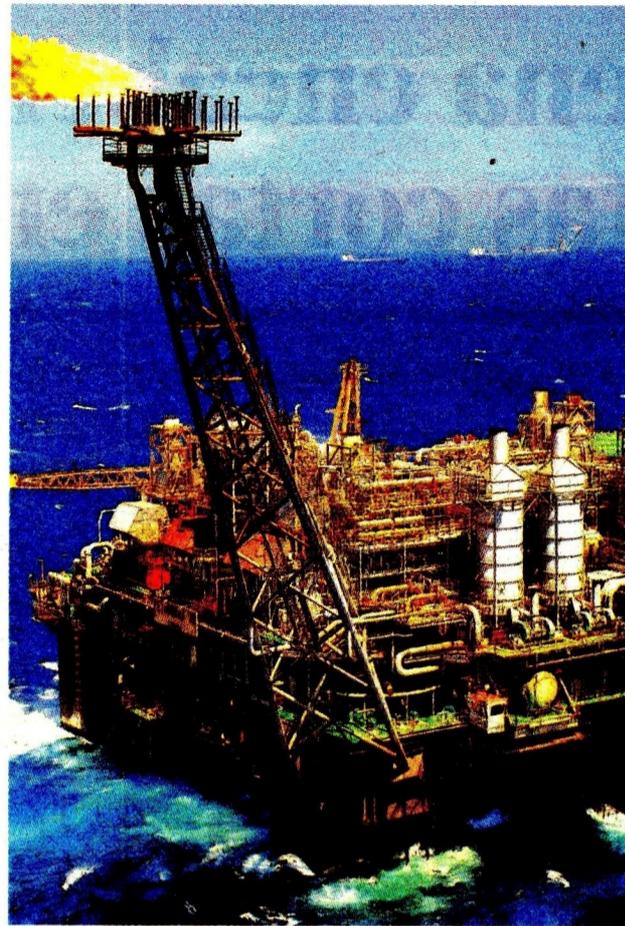
Actualmente, la producción nacional de gas natural se ubica principalmente en la Costa Caribe y los Llanos Orientales, regiones que concentran el 47% de las reservas probadas. Aunque existen otros campos diseminados a lo largo del territorio nacional, su producción es muy reducida y no representa un porcentaje significativo del total nacional.

Dentro del informe entregado por la Universidad Nacional, la primera causa por la que se ha reducido la oferta local de gas está relacionada con el incumplimiento de los acuerdos. El más nombrado es el del Gasoducto Antonio Ricaurte, por medio del cual se acordó que Colombia suministraría gas natural a Venezuela, para luego recibir el recurso de retorno desde ese país.

Se esperaba que desde

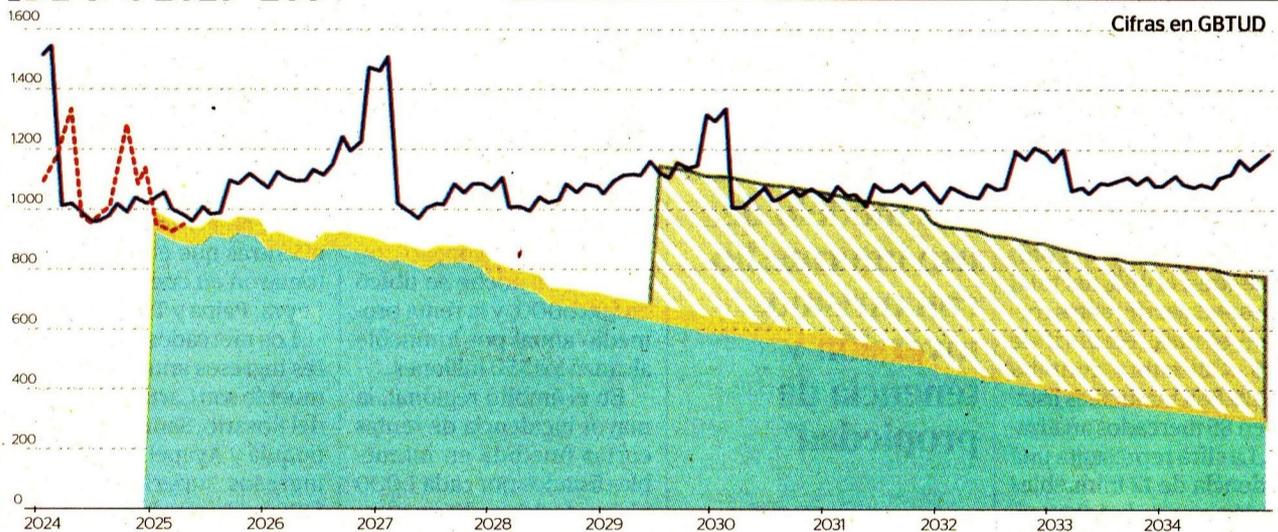
La estructura de la demanda

En Colombia la demanda de gas natural se asocia con los sectores térmico, industrial, doméstico, gas natural vehicular (GNV), refineries y petroquímico. Con el 32% del total nacional, el mayor consumidor es el sector térmico, y existen proyectos para convertir centrales térmicas de carbón a gas natural. En el sector doméstico, hay unos 12 millones de usuarios residenciales, el 85% de estratos 1, 2 y 3. Desde 1997 la demanda de gas natural subió con una tasa promedio anual del 2,36%.



Hay riesgos de menor suministro de gas en Colombia. EFE

BALANCE VOLUMÉTRICO DE GAS 2025 - 2034



Fuente: MME, GMGN, Cálculos: ACP

2007 Colombia le exportara gas natural a Venezuela por cuatro años y luego desde 2012 se proyectaba que el país importaría gas natural un volumen de 150 millones de pies cúbicos día por 16 años.

Sin embargo, en 2012 Colombia no suspendió el suministro de gas natural según lo consagrado en el acuerdo binacional y continuó el suministro hasta 2016, lo que duplicó la cantidad inicialmente pactada, disminuyendo así las reservas de los yacimientos de La Guajira.

“Si Venezuela hubiera suministrado los 150 millones

de pies cúbicos, Colombia no estaría en alerta por posible desabastecimiento. El oligopolio del gas natural se ha beneficiado de la no devolución del gas natural desde Venezuela, ya que esto afecta la oferta y las tarifas, al suplir la demanda faltante, lo cual afectaría la importación de gas natural y dejaría un excedente que serviría como sobreoferta para regular el mercado a la baja en los precios del gas”, resaltó el estudio.

Y el informe también detalló que la segunda causa por la que se ha presentado esa reducción en la oferta es la “burocracia” que ha

“ Si Venezuela hubiera suministrado los 150 millones de pies cúbicos, Colombia no estaría en alerta por posible desabastecimiento”.

demorado la ejecución de proyectos de yacimientos de gas asociados con mantos de carbón.

“Desde 2008 se ha desarrollado el yacimiento de CBM en la cuenca carbonífera del Cesar-Ranchería, pero solo hasta febrero 2021 se dio la comercialidad de este proyecto. La burocracia de las entidades relacionadas con la minería y la energía, tales como el Ministerio de Minas, el Ministerio de Ambiente, Ecopetrol, la Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME), y la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), gastaron 13 años en

dar visto bueno para el desarrollo y explotación de CBM en la mina de carbón del yacimiento Cesar-Ranchería”, agregó la Universidad.

Las reservas de Coal Bed Methane (CBM), un gas natural que se encuentra atrapado en vetas de carbón, son considerablemente superiores a las del gas natural en el país, con lo que resalta que, si estuvieran explotando, el país no estaría en crisis.

POSIBLES SOLUCIONES

Ante este panorama, desde el estudio de la Universidad Nacional de Colombia se propone un plan de acción por medio del cual el país podría salir de estas afugas de gas.

Lo primero dentro de este plan está relacionado con solicitarle al Gobierno de Venezuela el cumplimiento del acuerdo binacional firmado en 2005 en relación con la devolución del recurso que exportó Colombia por 8 años de gas natural, en el volumen acordado de 150 millones de pies cúbicos por día (mpcd) durante 16 años.

“Solicitarle a Venezuela que incremente el plazo de devolución de gas natural o el volumen acordado en el acuerdo binacional, teniendo en cuenta que el tiempo de suministro de gas desde Colombia pasó de 4 a 8 años”, mencionó Víctor Rincón Córdoba, ingeniero mecánico de la Universidad Nacional de Colombia (UNAL).

Como segunda medida se propone solicitarle a Drummond Energy para que acelere el desarrollo del yacimiento de CBM localizado en la cuenca Cesar-Ranchería, ya que ellos pueden suplir la demanda faltante de gas natural con gas metano asociado con el carbón CBM, el cual se puede transportar por los diferentes gasoductos que están en operación.

Se plantea además exigirles que las termoeléctricas que actualmente están en operación con gas natural pasen a emplear CBM como combustible, así como en los nuevos proyectos de térmicas.

Y finalmente, se prevé interconectar el yacimiento de Cesar-Ranchería CBM al sistema de transporte de gas natural a nivel nacional para que se pueda transportar como mínimo la demanda faltante. ☐