

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Octubre 23 de 2015

- **El próximo año habrá déficit de gas en el país por ‘El Niño’**
 - **Colombia, en el rebusque de gas**
 - **Venezuela sería una tabla de salvación para el abastecimiento de gas**
 - **Gas Natural Fenosa apuesta por la inclusión**
 - **Ecopetrol anuncia auditoría a sobre costos de Reficar**
-

Portafolio

El próximo año habrá déficit de gas en el país por ‘El Niño’

<http://www.portafolio.co/especiales/fenomeno-del-nino-emergencia-sequia/el-nino-causara-deficit-gas-2016-colombia>

Los cálculos de Ecopetrol indican que el 18 por ciento de la demanda no tiene cómo ser atendida con la oferta prevista. Venezuela y mantos de carbón son una posible alternativa.

Para que el país pueda abastecer toda la demanda de gas natural que habrá en el primer trimestre del próximo año tendrá que “raspar la olla” y, aún así, puede que no sea suficiente.

Los cálculos de Ecopetrol indican que, con las cuentas actuales, de enero a marzo del próximo la demanda será de 1.331 Gbtu (unidad de medida con la que se determina el valor calorífico de los combustibles) y que la oferta estimada es de 1.089 Gbtu, lo que quiere decir que habrá un déficit de 245 Gbtu, el 18 por ciento de la demanda. Este efecto se acentúa más en la Costa Caribe, donde el déficit sería de 175 Gbtu, que equivale al 30 por ciento de la demanda.

El presidente ejecutivo de Naturgas, Eduardo Pizano, explicó que el impulso de la demanda viene por parte del sector eléctrico, que está necesitando más gas natural para no tener que generar su oferta de energía con combustibles líquidos, lo que es más costoso. El asunto es crítico, porque en la temporada de sequía, cuyo pico se proyecta para el primer trimestre del 2016, los embalses de las hidroeléctricas bajan de nivel y el país necesita energía disponible del parque térmico.

Aunque existe el combustible líquido para generar, buena parte de las térmicas han asegurado estar en riesgo de quiebra si tienen que generar a toda capacidad en los próximos meses. “Hoy tenemos una demanda enorme de las térmicas para generar más barato. Lo que hemos hecho es poner a disposición todo el gas para que pueda ser comprado en el mecanismo de negociaciones bilaterales”, explicó el ministro de Minas y

Energía, Tomás González. En estos días está terminando parte de esta negociación que, si bien ha dado acceso a firmas como EPM al combustible, ha sido a unos costos que incluso han superado los 18 dólares por BTU, cuando a principios de año se ubicaban alrededor de los 5 dólares.

Las alternativas

Este déficit que calcula Ecopetrol podrá ser reducido por varias fuentes.

Por un lado, este año Canacol podrá sacar de sus campos en Sucre 65 millones de pies cúbicos de gas, que entran al mercado en diciembre. A principios del 2016, Cusiana añadirá otros 20 millones de pies cúbicos.

Ayer, en la clausura del congreso del International Gas Council, que organizó Naturgas en Cartagena, el presidente de la empresa PDVSA Gas, Antón Castillo, aseguró que la empresa está culminando las obras necesarias para devolver el gas a Colombia, lo que sumaría otros 39 millones de pies cúbicos al país, y 150 para el 2020.

Según está fijado en el contrato, el precio de venta serán alrededor 3 dólares por BTU, que es el valor con el que Colombia envió gas a Venezuela. Ecopetrol aún no ha definido cómo negociará este combustible, en estas semanas está estudiando jurídicamente qué tipo de garantías debe aplicar para sus clientes.

Una fuente de la empresa explicó que una vez esté listo el marco jurídico la empresa definirá el margen de ganancia que espera del gas y de qué manera venderlo para evitar especulaciones con el precio en el mercado secundario.

Estas fuentes, ante una coyuntura del fenómeno de 'El Niño', podrían no ser suficientes, por lo que ayer, en público, el presidente de Ecopetrol, Juan Carlos Echeverry, planteó que en la medida en que Venezuela pueda enviar más gas a Colombia la petrolera está dispuesta a comprarlo.

Según Eduardo Pizano, otra alternativa es que se destraben las licencias ambientales para la producción del gas, asociado a mantos de carbón de Drummond. "Es un gas no convencional que no requiere fracking. En la medida en que la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales dé la autorización, se podría liberar en poco tiempo", señaló.

La situación del mercado es estrecha y, para el Ministro de Minas y Energía, es claro que se tienen que tomar las acciones necesarias para evitar un racionamiento. Y una de esas acciones depende de la demanda.

Por eso su nuevo mantra es: "La mejor manera de ayudar es no desperdiciar energía, ahorrar agua es ahorrar energía".

Fuente: Portafolio

EL ESPECTADOR

Colombia, en el rebusque de gas

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/colombia-el-rebusque-de-gas-articulo-594417>

El sector gasífero mundial alista baterías para la Cumbre del Cambio Climático, pero el país, aunque interesado en utilizar energías limpias, está más enfocado en abastecerse. Importaciones de Venezuela inician en enero.

La reducción de las emisiones de CO₂ es una de las preocupaciones a las que se les está buscando solución desde todos los organismos internacionales. Uno de los sectores que se están poniendo a tono con esta nueva realidad es el gasífero. Al tratarse de un recurso óptimo para la generación de energía, más limpio con respecto a líquidos como la gasolina y el diésel, los productores están buscando alinearse de cara a la Conferencia del Cambio Climático de las Naciones Unidas, que se realizará este año en París. Quieren hacer parte de la ecuación energética limpia que el planeta está buscando

“El gran mensaje es que a pesar de ser un hidrocarburo, es el menos perjudicial para todos. Sin embargo, el mundo no puede hacer un cambio de la noche a la mañana de energías renovables, por eso viene un proceso en el que el gas natural juega un papel muy importante para permitir hacer esa transición hacia energías renovables”, aseguró el presidente de Naturgás, Eduardo Pizano, durante la Cumbre Mundial del Gas en Cartagena.

“El carbón va a seguir siendo un recurso importante para la generación de electricidad, pero el mundo se va a ir moviendo hacia fuentes menos contaminantes. El carbón tendrá un rol importante para las plantas, ese proceso se tiene que dar, pero los combustibles van a tener que ser más limpios”, concluyó.

De cara a esta nueva realidad, Colombia está en un dilema generado básicamente por la alta producción de carbón térmico (alrededor de 100 años), pero también por las limitaciones del acceso al gas, especialmente en situaciones como la actual, en las que se aproxima un fenómeno de El Niño que está teniendo un impacto directo en el sistema eléctrico.

Más que voluntad, se trata de una cuestión de estrategia que permita que el sistema sea sostenible y que garantice el acceso al servicio por parte de los usuarios, tanto industriales como residenciales.

Para el abastecimiento del gas, de acuerdo con el director de la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME), Jorge Valencia, “tenemos oferta suficiente hasta el año 2023. Considerando que este recurso para las térmicas sea garantizado por la planta regasificadora (que entra en operación en diciembre de 2017), estaremos viendo un déficit a partir de 2023”.

Esta dinámica hace aún más difícil que Colombia pueda tomar una decisión tan profunda como la de modificar las materias primas, especialmente las que usa para la generación de energía. De hecho, la sequía que se avecina y el aumento del consumo, calculado por la UPME, para los primeros meses de 2016 se sumaron en esta ocasión y el país está buscando la forma de garantizar el abastecimiento.

“Necesitamos la mayor cantidad de gas para cubrir la demanda. Los precios cuando hay situaciones de falta de gas como la actual, que se incrementó tanto, evidencian la situación del mercado. Hay subastas en el secundario que han cerrado a con tarifas muy altas; sin embargo, gracias a las asignaciones bilaterales hay mucha menos presión sobre los precios”, dijo el ministro de Minas y Energía, Tomás González.

Mientras se puede establecer si el gas de los proyectos off shore que se adelantan en el Mar Caribe colombiano se puede comercializar o no, en los picos más altos de consumo el país necesita buscar formas para garantizar que llegue el recurso. En esta oportunidad, Venezuela aparece como un “salvador” para el sector.

Luego de que a mitad de año el contrato de exportación de Colombia hacia Venezuela fuera finalizado, según el país vecino por intermitencias en el abastecimiento, a lo que se sumaron los problemas fronterizos, la próxima semana culminará la construcción de un nuevo gasoducto para que el país inicie en 2016 la importación del hidrocarburo.

Los factores climáticos, la alta demanda actual de los generadores eléctricos y la que se avecina podrán ser sorteadas, en parte gracias a este acuerdo binacional, que permitirá la recepción de 40 millones de pies cúbicos diarios de gas. Si bien el precio del recurso ya fue pactado –entre US\$3 y US\$5– y es mucho menor que lo que están fluctuando en el mercado nacional, ahora el dilema para Ecopetrol es cómo comercializarlo, pues subastarlo podría implicar un nuevo aumento de la tarifa, cuando la intención es que se reduzca.

Aunque existe la preocupación por utilizar energías limpias en Colombia, primero está lo primero: garantizar el abastecimiento.

Fuente: El Espectador

EL TIEMPO

Venezuela sería una tabla de salvación para el abastecimiento de gas

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/abastecimiento-de-gas-desde-venezuela/16410920>

Por el Niño, entre enero y marzo del 2016 se prevé un déficit de 245 millones de pies cúbicos/día.

El aumento del 40 por ciento en la demanda de gas que ha vivido el país en los últimos meses por el fenómeno del Niño (las plantas térmicas usan más gas), evento climático que, según el ministro de Minas y Energía, Tomás González, aún no ha madurado, más la declinación de la producción en La Guajira, dejan cada vez más en evidencia la dependencia que tiene el país de Venezuela para tener tranquilidad en este frente a partir del próximo año.

Durante la Cumbre Mundial del Gas, que este año organizó en Colombia la Unión Internacional de Gas (IGU por sus siglas en inglés) y Naturgás, gremio del sector en Colombia, quedó claro que, a pesar de las diferencias políticas y de los encontrones por el cierre de la frontera, Venezuela tiene la llave, en el corto plazo, del abastecimiento de este combustible para todos los sectores de la demanda local.

El ministro de Minas y Energía, Tomás González, señaló que entre los dos países siempre ha primado la sensatez en el tema de energía, tras ratificar el compromiso del país vecino de comenzar a vender a Colombia, desde enero próximo, unos 40 millones de pies cúbicos por día, como parte del compromiso adquirido en el pasado, cuando Colombia decidió exportarle sus excedentes.

Lo único que falta para que Colombia tenga este respiro es que terminen las obras de un cruce del gasoducto por aguas del lago de Maracaibo, que comunicará el estado de Zulia con el gasoducto binacional, construido cuando Colombia exportó su gas.

Y la necesidad es apremiante, pues el presidente de Ecopetrol, Juan Carlos Echeverry, señaló que por el fenómeno del Niño se prevé un déficit de 245 millones de pies cúbicos por día entre enero y marzo.

De este volumen, 70 millones de pies cúbicos corresponden al interior del país y 175 millones de pies cúbicos, al mercado de la costa Atlántica.

Además, a la espera de que se conecten los campos de las firmas Canacol y Hocol de Sucre con Cartagena, uno de los factores que incrementará la demanda será la puesta en marcha de la Refinería de Cartagena. “Cualquier ayuda adicional de Venezuela sería bienvenida”, agregó González.

El ministro estima que los precios del gas que llegue de Venezuela a Colombia se regirán por los pactos contractuales que se hicieron entre Ecopetrol y la estatal Petróleos de Venezuela (PDVSA), aunque la primera cobraría un margen de ganancia por el combustible.

La idea es que, progresivamente, el suministro llegue hasta unos 150 millones de pies cúbicos por día, a medida que se afina la parte técnica, pues mientras que Colombia tiene reservas de 5,7 billones de pies cúbicos, las de Venezuela son de 197 billones de pies cúbicos.

El presidente de PDVSA Gas, Antón Castillo, aseguró que una vez finalicen las obras se comenzará el proceso para exportarle el gas a Colombia. En el pasado, Colombia le vendió, en promedio, 58 millones de pies cúbicos diarios al país vecino.

Combustible rapado

Mientras que la mayoría del gas de los hogares se contrató a cinco años hace ya varios, en las negociaciones bilaterales a un año, que se adelantan entre productores y compradores, se ha notado de manera plena la ley de la oferta y la demanda.

Según se conoció, Empresas Públicas de Medellín (EPM) logró cerrar la compra de gas a 10 dólares por millón de BTU (unidad británica de poder calórico), dejando sin chance a los industriales de la Costa, que están molestos porque se quedaron sin el combustible.

El ministro González reconoció que, con esta situación, los precios en el mercado tienden al alza, al punto de que en el mercado secundario se han realizado negociaciones a 18 dólares por millón de BTU.

Más térmicas a carbón

Durante la Cumbre Mundial del Gas, el ministro de Minas y Energía, Tomás González, anunció que como consecuencia de la compleja situación por la que está pasando en la actualidad el sector termoeléctrico, a causa de la reducción en el precio al que se les remunera la energía eléctrica, a niveles muy por debajo de los costos de generación con combustibles líquidos, se hace necesario que el país replantee su matriz energética.

De esa manera se podrá conseguir que en las próximas subastas para la expansión del mercado de energía eléctrica prime la eficiencia.

Así, se podrá abrir paso a un incremento en las plantas de generación térmica a carbón, pues al no haber gas se debe generar con líquidos, pero estos últimos no son eficientes en materia de costos.

“El país debe hacer el cambio de generar con líquidos a otras fuentes. Hay que hacer las subastas, y el carbón puede ser un tema para generar de una manera muy amigable”, señaló ayer el ministro de Minas y Energía.

Fuente: El Tiempo



Gas Natural Fenosa apuesta por la inclusión

http://www.larepublica.co/gas-natural-fenosa-apuesta-por-la-inclusi%C3%B3n_313921

Según el Dane, en Colombia existen alrededor de 1,1 millones de colombianos con limitación visual. Por esta razón, Gas Natural Fenosa inició un proyecto con el que busca mejorar la calidad de vida de estas personas por medio de un proyecto de inclusión social.

A través de la adaptación de la factura mensual al sistema braille, la empresa busca dar un servicio al cliente democrático y equitativo.

Por este hecho, Transparencia por Colombia reconoció a Gas Natural, S.A. ESP y le entregó la calificación más alta con este proyecto, enmarcado en su política de responsabilidad social corporativa. Esto, durante la Ronda de Buenas Prácticas de Transparencia Empresarial.

“Es de suma importancia aportar de una manera efectiva a la construcción de una sociedad más justa e igualitaria a través de mecanismos que permitan la inclusión de la población discapacitada para responder a sus necesidades específicas. Estas prácticas están enmarcadas en los objetivos estratégicos de orientación al cliente y de calidad del servicio”, aseguró Alberto González, director general de negocio.

La práctica de inclusión del sistema braille en las facturas, busca que las personas con limitación visual puedan conocer la información básica de su servicio de gas natural: el número de la cuenta, consumo anterior y actual, total a pagar y la fecha de vencimiento.

Adicionalmente, se ha implementado una guía de atención al cliente en braille con información general de la empresa, lo que permite el acceso directo y confiable a distintos temas y servicios que se presta a todos los clientes.

Es así como la política de responsabilidad corporativa de Gas Natural Fenosa va en línea con las políticas emprendidas por la Presidencia de la República, por medio de la Consejería para la Política Social.

Fuente: La República



Ecopetrol anuncia auditoría a sobrecostos de Reficar

<http://www.cmi.com.co/ecopetrol-anuncia-auditoria-a-sobrecostos-de-reficar>

El presidente de Ecopetrol Juan Carlos Echeverry, anunció una auditoría especial a todo el proceso de ejecución de la construcción de la refinería de Cartagena.

Dicho monto era la inversión inicial pero la modernización tuvo un costo final de 8000 millones de dólares.

Se tendrá el acompañamiento de la Contraloría y la Procuraduría de ser necesario.

“Esos sobrecostos los estamos analizando con todo detalle y vamos a usar los elementos que el contrato especifica para uno poder buscar que se reembolse ese dinero”, indicó Echeverry.

El directivo manifestó que cuando fue ministro de Hacienda fue un gran crítico del proceso y garantizó que la compañía estará abierta a responder de ser el caso.



“Yo como ministro de Hacienda fui el más crítico de los sobrecostos en su momento dado. Por supuesto hacer un escrutinio de todas las inversiones que se hubiera hecho”, agregó. Reficar iniciará con el cargue de 80 mil barriles.

Fuente: CM&