

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Noviembre 03 de 2015

- **“Si no cambia fórmula del gas, el aumento será permanente”:
Ramón Dávila**
 - **En tres años habría un gasoducto a Buenaventura: Gases de Occidente**
 - **La gran batalla por escasez de energía**
 - **Se enciende debate en Opep por precios del petróleo e ingresos**
 - **Barril de petróleo retrocede por exceso de suministros**
-

EL HERALDO

“Si no cambia fórmula del gas, el aumento será permanente”: Ramón Dávila

<http://www.elheraldo.co/economia/si-no-cambia-formula-del-gas-el-aumento-sera-permanente-226201>

El empresario dice que es necesario que se elimine la Resolución 089 de 2013 del indexador actual y que se mantengan las variables externas como el WTI y el IPP de Estados Unidos.

En una cuenta regresiva se encuentra la Costa Caribe frente al [alza en el precio del gas](#), ya que hasta el 30 de noviembre hay plazo para que la Comisión de Regulación de Energía y Gas, Creg, atienda la petición de los gremios, industriales y fuerzas vivas de la región para que cambie la fórmula con la que se actualizarán los contratos de suministro de largo plazo del combustible.

El gerente de la empresa [Gases del Caribe](#), Ramón Dávila, en entrevista con EL HERALDO, afirmó que de no presentarse un cambio en la fórmula el [aumento del gas](#) será permanente.

El empresario dijo que preocupa la competitividad de la industria de la región frente a otras regiones y en el contexto internacional con los altos precios que tendría el gas. ¿Ante la cercanía de la fecha para actualizar los contratos de largo plazo que espera la región?

La fecha límite para que la Creg cambie la fórmula es el 30 de noviembre, esto preocupa porque el gas va subir no solamente con la inflación sino que esta se aplicará al precio base en dólares, el cual ha aumentado con la devaluación. Este año habría un incremento muy alto que podría llegar a un 50%.

¿Cuál es el cambio recomendable para evitar el aumento?

Que se elimine de la fórmula la Resolución 089 de 2013 y solamente se apliquen los componentes del WTI y el Índice de Precios al Productor (IPP) de Estados Unidos. Es necesario que se eliminen los topes hacia arriba y hacia abajo, retirar el límite de la inflación. Si no se hace esto el gas nunca bajará y subirá en forma permanente.

¿Qué peso deberían tener estos dos componentes?

Teniendo en cuenta las subastas que han hecho recientemente los productores en el país y los precios a los que las térmicas han comprado el gas, realmente se debe dar un peso entre el 45% al 60% al WTI para que el precio del gas baje. También se podría dar un 50% a cada uno de los componentes.

¿Por qué se necesita este cambio?

Se requiere de un cambio estructural para que el precio del gas se corrija y esté en concordancia con los precios internacionales que vienen bajando.

¿Cómo se manejaba el precio del gas antes de la Resolución 089 de 2013?

Durante unos 35 años tuvimos una fórmula tarifaria que regulaba el precio del gas de La Guajira, cada seis meses, con el precio del fuel oil que se exportaba por el puerto de Cartagena y en este tiempo se mantuvo una competitividad relativa frente a otras regiones e internacionalmente.

¿Si no hay cambio como queda la industria de la Costa Caribe?

Las industrias costeñas no podrán competir en el exterior ni con el interior del país, ya que en Bogotá, donde está la mayor base industrial en Colombia, el precio del gas está en promedio unos USD1,40 más barato, es decir un 40% menos en comparación con la industria de la Costa Caribe.

¿Cuál sería el aumento para la tarifa de los industriales y de los usuarios residenciales?

Si se mantiene la fórmula actual el aumento que se proyecta para el sector industrial está en promedio de un 35% en su tarifa final y de un 20% para los usuarios residenciales.

¿Se presentó al Gobierno un estudio del experto Guillermo Perry, cuál era su recomendación sobre la fórmula?

Su recomendación técnica es que en la fórmula solamente deben haber factores exógenos como el precio del WTI y el IPP de Estados Unidos, porque una variable como la de la Resolución 089 de 2013, que recoge la variación de los contratos en el último año afecta mucho los precios del gas.

¿Los precios también se afectan por el desabastecimiento de gas en La Guajira?

Hay dos factores que llevaron a esta situación pues durante ocho años se hicieron exportaciones de gas a Venezuela con un promedio de entre 100 y 200 millones de pies cúbicos diarios. También desde La Guajira se mandan 150 millones de pies cúbicos diarios

al interior del país, lo que equivale a un 30% de la producción de la región. Los precios altos son producto de la escasez inducida por estos hechos.

¿Qué está haciendo el Gobierno frente a esta situación?

Sabemos que el ministro de Minas y Energía, Tomás González, está trabajando para evitar que se presente el desabastecimiento en la región.

Fuente: El Heraldó

El País

En tres años habría un gasoducto a Buenaventura: Gases de Occidente

<http://www.elpais.com.co/elpais/economia/noticias/tres-anos-habria-gasoducto-buenaventura-gerente-gases-occidente>

Son varios los desafíos que la empresa Gases de Occidente ha previsto para el 2016. El principal es que la Comisión de Regulación de Energía y Gas, Creg, apruebe el esquema tarifario para poner en marcha el gasoducto hacia Buenaventura, el cual demandaría una inversión de US\$50 millones la cual sería una de las más grandes a ejecutar en el Valle.

El gerente general de la firma, Arturo Gutiérrez de Piñeres, pone de presente que se trata de un proyecto que permitiría darle un importante empujón al Litoral Pacífico para impulsar su industrialización.

Otra apuesta es seguir reforzando el crecimiento en materia de usuarios del gas natural, cuyo número pasó del millón durante el 2015 en el departamento, marcando así un hito en la región.

¿Cuál logro resaltaría de la empresa en el 2015?

Felizmente logramos conectar un millón de usuarios en el Valle del Cauca este año. Eso es un hito no solo para la empresa, sino para la región. Gases de Occidente está entre las tres principales empresas distribuidoras de gas con el mayor número de usuarios en el país. La gente todavía está queriendo conectarse al gas natural, por lo que aún existe un gran potencial de crecimiento.

Para el 2016 tenemos en la mira varios proyectos importantes los cuales estamos interesados en sacar adelante y desarrollar. Uno de ellos es llegar a los seis municipios que nos quedan faltando para conectarlos al gas como son Dagua, Restrepo, La Cumbre, El Cairo, El Águila y Argelia. Ya tenemos 36, incluyendo Buenaventura con el gas virtual o comprimido que transportamos en camiones.



Con ello llegaríamos a una cobertura del 100% en lo que respecta al departamento del Valle del Cauca. Luego empezaremos a conectar la mayoría de los corregimientos y veredas a este servicio.

Lo otro es llevar el gas a los municipios de Buenos Aires, Caldono, Jambaló y Suárez en el Cauca.

¿Pero cuál es la mayor apuesta a desarrollar?

El principal proyecto es conectar a Buenaventura a través de un gasoducto. Y allí estamos a la espera de la aprobación por parte de la Comisión de Regulación de Energía y Gas, Creg, para comenzar su construcción. Dentro de nuestra solicitud tarifaria ya aportamos lo que sería la inversión.

Se trata de una inversión aproximada de US\$50 millones, que será muy importante para la región en los próximos tres años.

Dejaríamos así conectada a Buenaventura con todos los insumos necesarios para impulsar su desarrollo industrial. Ese sería otro hito importante. Ojalá la Creg apruebe esta iniciativa. El 30 de octubre entregamos la solicitud y estamos a la espera de que la Creg haga las evaluaciones, con una definición a más tardar en seis meses.

Calculamos que sería una tubería de 111 kilómetros que atravesaría la Cordillera Occidental, lo que constituye una obra de ingeniería muy especializada teniendo en cuenta la topografía del terreno. Habría que hacer unas inversiones importantes en estabilización frente a eventuales derrumbes.

La ejecución del proyecto por su complejidad tardaría unos tres años en su construcción.

Fuera de este proyecto, ¿se han previsto inversiones adicionales?

Iniciamos la conexión de los seis municipios que restan. Serían inversiones de alrededor de \$25.000 millones. A ello le añadimos lo del gasoducto, pero todo está sujeto a las decisiones de la Creg.

Por estos días se ha hablado mucho del fenómeno climático de El Niño y la crisis de las térmicas. ¿Por qué se dice que no hay poca oferta de gas para generar energía durante esta sequía?

Nosotros tenemos contratos de gas natural para los próximos cinco años. La problemática de escasez se está dando más en la Costa Atlántica, ya que el yacimiento de Ballena está en declinación, y adicionalmente las térmicas están ubicadas en esa región colombiana, cuya demanda es más alta.

El Gobierno está esperando que se pueda importar gas desde Venezuela, y ojalá se dé, ya que eso aliviaría bastante la situación en la Costa Atlántica. En el interior del país los campos de Cusiana y Cupiagua tienen suficiente gas para atender la demanda. En el Valle

se consumen unos mil millones de metros cúbicos al año entre usuarios residenciales, comerciales e industriales.

¿Con base en ello, qué perspectivas habrá en materia de tarifas para el gas, pues todo apunta a que habrá alzas para los consumidores?

Las tarifas con esta coyuntura tienden a aumentar. Sí hay cierta escasez producto de El Niño lo que provoca mayor demanda, pues frente a una oferta restringida los precios en dólares suben.

Adicionalmente, la devaluación del peso nos ha pegado muchísimo, ya que el gas natural se compra en dólares y el transporte se paga en esa misma divisa, costos que se trasladan directamente a los usuarios.

Pero cabe recordar que las tarifas están rezagadas hace seis años, es decir, que en ese tiempo no han sufrido ajustes. Esto posiblemente generaría un incremento en las tarifas al finalizar el año.

¿Esas alzas serían graduales o habría un solo incremento?

Serían graduales. De hecho, el consumo de gas todavía es muy bajo en el caso particular del Valle. Aquí existe el consumo promedio por vivienda más bajo del país: 11 metros cúbicos por mes, con una tarifa de \$1000 por metro cúbico.

A pesar de que ha habido incrementos por la devaluación, la tarifa no llega a subir por encima de los \$1000 mensuales. Esos bajos consumos corresponden a hábitos hogareños como el uso de la olla arrocera eléctrica y ciertos hornos. Tampoco se usa el calentador a gas debido a las características del clima.

Otro aspecto es que la gente no cocina las tres comidas en casa en Cali. Muchas personas almuerzan por fuera debido a las distancias que hay en la ciudad, y no es fácil moverse en las horas pico.

¿En qué quedó el proyecto del reservorio para enfrentar emergencias como la de años atrás cuando un derrumbe dañó el gasoducto durante una ola invernal?

Hay varios proyectos en ese sentido. La Unidad Minero-Energética, Upme, en su informe de proyección de demanda estima que en el suroccidente colombiano hacia el año 2023 se requeriría una planta de licuefacción o de regasificación para importar ese combustible.

Eso sería posible en caso de que las proyecciones de oferta bajen o no se encuentren más yacimientos. Hay últimos hallazgos en la Costa Norte, aunque es cierto que su explotación se demoraría de tres a cinco años.

Sin embargo, a medida que aumente la producción ese plazo para el reservorio se irá alargando más allá del año 2023. La verdad es que reparar un gasoducto resultará más económico que poner en marcha una planta de éstas para almacenar el combustible para emergencias.

A propósito de las térmicas, algunas de las cuales dicen estar quebradas, ¿por qué utilizan diesel y no gas, que resultaría un poco más barato?

Esa es una opción viable. Después del apagón de los años 90, el Gobierno tomó medidas sanas como la de construir térmicas otorgándoles un cargo por confiabilidad.

En ese momento había 800.000 usuarios del gas y hoy existen siete millones. La demanda era de 200 millones de pies cúbicos-día y la producción era de 600 millones, es decir, que sobraba gas. Ahora el mercado es diferente con un consumo considerable por parte de usuarios residenciales, industriales y comerciales.

Esos contratos que se firmaban (con las térmicas) eran para disponer de gas cuando lo necesitaran, lo cual no convenía a los productores y comercializadores. La demanda creció y las térmicas se quedaron sin gas, y por eso buscaron confiabilidad con combustibles líquidos. Frente a eso el Gobierno tendrá que adoptar una solución que se acomode a esa evolución tanto del sector del gas como el eléctrico.

Fuente: El País. Valle del Cauca

Semana

La gran batalla por escasez de energía

<http://www.semana.com/economia/articulo/escasez-de-energia-genera-una-gran-batalla-deja-cerca-un-rationamiento/448109-3>

Detrás de esta situación está la escasez de gas y un gobierno que no se preparó para contar con esta fuente estratégica de energía.

La semana pasada, el Ministerio de Minas anunció un paquete de medidas para hacerle frente al problema que está ocasionando el fenómeno de El Niño en el sector eléctrico. Básicamente, hay que atender con urgencia tres situaciones: el lío financiero que sufren algunas térmicas, lo que ha debilitado su capacidad de atender la mayor demanda de energía; el riesgo de un racionamiento eléctrico ante la disminución del agua de los embalses y la preocupación por un aumento en las tarifas a los consumidores.

Resolver estos tres líos no es nada fácil. Como se ha dicho, es buscar la cuadratura del círculo, pues hay que evitar que se quiebren las térmicas, sin afectar a los consumidores y al mismo tiempo disipar los temores de un apagón.

Pues bien, el gobierno encontró una fórmula en la que, según dijo el ministro de Minas, Tomás González, todos tendrán que poner algo para manejar la difícil coyuntura. Esto incluye a las generadoras térmicas, al gobierno y, por supuesto, a los consumidores. De entrada se sabía que cualquier solución sería polémica, dada las implicaciones para todos los integrantes de la cadena.

A los consumidores, por ejemplo, les quedó la sensación de que serán los mayores

‘paganinis,’ pues verán un incremento en las tarifas y tendrán que ahorrar agua y luz, si no quieren exponerse a sanciones económicas.

Muchos usuarios no entienden por qué deben meterse la mano al bolsillo para salvar a las térmicas, que a decir de algunos analistas son ineficientes. El aumento en las tarifas –que se prolongará por 36 meses– será entre 6 y 7 pesos por kilovatio hora para todos los hogares. Esto significa que a partir de diciembre, las familias verán en su factura un incremento que irá entre 439 pesos en el estrato uno, hasta llegar a 3.000 pesos para el seis.

Además de pagar más, también tendrán que ahorrar, justo cuando comienza la temporada navideña, cuando el comercio, las empresas y los hogares demandan más energía.

La idea es que este aumento de tarifas, más el mayor subsidio que tendrá que aportar el gobierno, lo que suma 1,1 billones de pesos, sirva para mitigar parte de las pérdidas en las que están incurriendo las térmicas que trabajan con combustibles líquidos. Se calcula que estas plantas perderían cerca de 3,3 billones de pesos en los próximos seis meses, dada la diferencia entre el costo del combustible y el precio al que deben vender la energía. Es decir, aportarán los 2,2 billones de pesos que tendrán que cubrir de su bolsillo.

Pero más allá de poder apagar este incendio coyuntural, la verdad es que quedan muchos interrogantes sobre el futuro energético del país.

Algunos expertos dicen que el problema real está en la menor disponibilidad de gas en Colombia. De los 1.100 millones de pies cúbicos por día (Mpcd) de gas producidos en el país, las empresas y las térmicas demandan cerca de la mitad y el resto abastece más de 7 millones de hogares y alrededor de 500.000 vehículos.

Ángela Montoya, presidenta de Acolgen, el gremio que reúne a los generadores de energía, dice que “si el país tuviera suficiente gas no estaríamos hablando de aumento de tarifas ni de una coyuntura como la actual”. De las 37 termoeléctricas que operan en el país, una tercera parte trabaja con gas. Pero como está escaso tienen que utilizar combustibles líquidos como el diésel, que es más costoso.

Para muchos es una sorpresa que el gas escasee, pues siempre se ha dicho que Colombia tiene reservas suficientes para ocho años. Es decir, no debería haber restricciones en la oferta, como sucede hoy. Eduardo Pizano, presidente de Naturgas, gremio que agrupa a 26 generadoras y distribuidoras de este combustible, afirma que una de las causas es que Chuchupa y Ballena, los grandes campos de La Guajira, que abastecían gran parte de la demanda nacional han declinado en su producción.

En efecto, mientras llegaron a producir 685 millones de pies cúbicos por día (Mpcd), hoy apenas alcanzan 450 millones. Precisamente, Chuchupa y Ballena, descubiertos en la

década de los setenta, fueron los responsables del desarrollo de la industria gasífera en Colombia.

Las otras grandes reservas de gas están en Cusiana y Cupiagua, en los Llanos Orientales. Sin embargo, debido a que no se ha terminado de ampliar la red de gasoductos, una parte de ese combustible no se puede llevar a otras zonas porque la capacidad de los tubos está copada. Ecopetrol, por ejemplo, tiene disponibles 65 millones de pies cúbicos de gas para suministrar al mercado pero no puede transportarlo desde el campo de Cupiagua hacia la costa Atlántica porque el gasoducto La Belleza-Vasconia se quedó pequeño.

En el paquete de medidas que el gobierno anunció la semana pasada, además del alza en las tarifas, están decisiones para incentivar la oferta de gas y aumentar las importaciones del combustible para garantizar el adecuado abastecimiento. Espera que a partir de diciembre entre a operar la ampliación del gasoducto Cartagena-Sincelejo, de Promigás, que tendrá una longitud de 190 kilómetros e incorporará la producción de los campos de Hocol y Canacol, en Sucre, para suplir la menor oferta de Ballena y Chuchupa.

Y para enero del año entrante se espera tener en marcha el acuerdo con Venezuela por medio del cual la petrolera Pdvsa se comprometió a entregarle a Colombia 40 millones de pies cúbicos de gas por día. Sin embargo, este tema no está muy claro pues se requiere que el vecino país termine de adecuar su infraestructura para transportar dicho combustible por el gasoducto binacional. Ahora bien, depender del apoyo de Venezuela no genera gran confianza en el sector, dado los problemas políticos que se suelen presentar con el gobierno del presidente Nicolás Maduro.

También está pendiente la planta de regasificación de la costa Atlántica, que permitirá importar gas licuado. Pero este proyecto está más demorado ya que su entrada en operación está prevista para finales de 2016. Según la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme), la planta adicionará al mercado 400 millones de pies cúbicos por día, vitales para lograr el pleno abastecimiento de gas natural en el país. De no entrar en operación en el tiempo previsto “el país se vería enfrentado a serios problemas en la atención de la demanda”, dice la Upme.

Adicionalmente, este año la Transportadora de Gas Internacional (TGI), filial del Grupo de Energía de Bogotá, anunció su plan de expansión en el país con inversiones cercanas a los 460 millones de dólares. Entre ellos está ampliar el gasoducto Cusiana-Vasconia, para aumentar entre 100 y 150 millones de pies cúbicos por día la capacidad de transporte desde los Llanos Orientales al Magdalena Medio. También el gasoducto Mariquita-Gualanday para llevar el gas del Magdalena Medio a los departamentos del Tolima y Huila y el gasoducto Ballena-Barrancabermeja. El problema es que estos proyectos están previstos para dos y tres años.

En síntesis, la situación financiera de las plantas térmicas a combustible líquido dejó al descubierto los tropiezos del suministro de gas en Colombia. Este tema le añade mayor

tensión al sector energético, que ha tenido que afrontar un desplome en los precios del petróleo y el carbón, los otros dos grandes combustibles usados en el país. Lo que pasa con el gas es un llamado de alerta para incentivar la exploración y explotación de estos productos básicos para que Colombia no pierda su independencia energética.

Fuente: Semana

EL TIEMPO

Se enciende debate en Opep por precios del petróleo e ingresos

<http://www.eltiempo.com/mundo/medio-orientado/se-reune-la-opep/16419159>

Países productores, incluido Venezuela, buscan reducir producción y aumentar precios. El debate interno en la OPEP están en aumento, con sus miembros discutiendo sobre la necesidad de apuntalar a los débiles precios del petróleo y de impulsar los ingresos, en momentos en que se han visto más afectados por el crudo barato, mostró un informe interno del grupo visto por Reuters.

El borrador del informe de la estrategia a largo plazo de la OPEP lleva anotaciones de Irán, Argelia e Irak, y sugerencias de los dos primeros para dictar medidas de apoyo a los precios ya sea fijando un precio meta o piso o un retorno al sistema de cuotas del grupo. El petróleo ha caído más de la mitad por debajo de 50 dólares por barril desde junio de 2014 en un retroceso que se profundizó después de que la OPEP cambió de estrategia para proteger su cuota de mercado, en lugar de recortar su producción para apuntalar al precio como lo hizo en el pasado.

El cambio de estrategia fue liderado por Arabia Saudita, con el apoyo de otros miembros ricos del Golfo Pérsico. Otros, incluyendo a Venezuela, Irán y Argelia, tenían dudas y han seguido pidiendo recortes en la producción del grupo.

Estas diferencias sobre la política a corto plazo están siendo informadas en la actualización de la estrategia a largo plazo del cártel y puede que no presagie una reunión armoniosa el 4 de diciembre, cuando los ministros de petróleo de la OPEP se reúnan para revisar su política de producción.

El documento de 44 páginas contiene 11 de ellas con comentarios de los países miembros agregados como anexo.

"Nuestra recomendación es acordar una banda de precio justa y razonable y luego tratar de apoyarla", se lee en los comentarios de Irán.

Por su parte, Argelia consideró que el grupo necesita que el petróleo cuente con un precio piso. Sin embargo, el mayor productor Arabia Saudita ya ha dicho que es el mercado el que determina los precios del petróleo.

El reino no hizo un comentario sobre el borrador del informe. Gobernadores de la OPEP, los representantes oficiales de los países miembros, se reúnen esta semana en Viena, sede del grupo, para ponerse de acuerdo sobre el borrador final del informe. Los productores claves del Golfo Pérsico del cártel se oponen a que la banda de precios se restaure, según fuentes de la OPEP.

Fuente: El Tiempo

Portafolio

Barril de petróleo retrocede por exceso de suministros

<http://www.portafolio.co/economia/petroleo-wti-brent>

El petróleo Brent caían 21 centavos, a 48,58 dólares, mientras que el crudo de Estados Unidos (WTI), se negociaban en 46,12 dólares por barril, una baja de 2 centavos respecto a la sesión anterior.

El petróleo caía este martes presionado por un exceso en los suministros de crudo y las preocupaciones en torno a la frágil perspectiva para la demanda.

Los futuros del petróleo Brent caían 21 centavos, a 48,58 dólares, presionados por niveles de producción récord tras la era soviética en Rusia mientras que las perspectivas para la demanda en China se han debilitado.

Por su parte, los futuros del petróleo en Estados Unidos se negociaban en 46,12 dólares por barril, una baja de 2 centavos respecto a la sesión anterior.

También sumándose al exceso de suministros, los productores de petróleo en el Golfo Pérsico están retrasando hasta el próximo año los trabajos de mantenimiento en algunos yacimientos a fin de mantener elevada la producción y reducir los costos, al tiempo que prevén que los precios del crudo sigan bajos en el 2016.

Una esperada caída en la producción de crudo en Estados Unidos como resultado de los bajos precios no afectaría significativamente el exceso de suministros, que se mantendría entre 1 y 2 millones de barriles por día en promedio en el 2015.

Goldman Sachs dijo en una nota que incluso en Estados Unidos hay indicios de que la producción podría subir.

Las existencias de crudo en Estados Unidos habrían subido en 2,7 millones de barriles la semana pasada, en su sexta semana consecutiva al alza, en momentos en que los suministros superan a la demanda, mostró un sondeo de Reuters.



El grupo de la industria Instituto Americano del Petróleo (API) publicará su informe preliminar de inventarios el martes antes de que el gobierno de Estados Unidos divulgue el reporte oficial el miércoles.

Los operadores también están atentos a la política monetaria en Estados Unidos ya que un alza en las tasas de interés en ese país impulsaría al dólar frente a otras monedas, encareciendo el valor del crudo para los compradores que usan otras unidades.

Fuente: Portafolio