

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Mayo 16 de 2016

- **Dólar ganó \$23,72 con precio promedio de \$3.007,54**
 - **Transmilenio pone a funcionar articulados movidos a gas natural**
 - **Barril alcanza nuevos máximos: sube un 2 % por recortes en Nigeria y pronóstico de Goldman Sachs**
 - **En 35% bajó la generación de energía de Isagén al inicio de 2016**
 - **La caída en precios del gas reta ahora a la exploración**
-



Dólar ganó \$23,72 con precio promedio de \$3.007,54

http://www.larepublica.co/d%C3%B3lar-gan%C3%B3-2372-con-precio-promedio-de-300754_379066

16 de mayo de 2016

Hoy el dólar ganó \$23,72 frente a la Tasa Representativa del Mercado (TRM) que es de \$2.983,82. Lo que quiere decir que el precio promedio de la divisa estadounidense fue de \$3.007,54.

De acuerdo con la plataforma de negociación Set FX, el precio de apertura fue de 2.980, mientras que el cierre después de la una de la tarde fue de \$3.027.

Por otra parte el precio máximo que alcanzó este tipo de cambio fue de \$3.035, mientras que el mínimo negociado por cada dólar fue de \$2.968,55.

Al final de la sesión se negociaron US\$1.119 millones en 2.240 operaciones.

Fuente: LA REPUBLICA



Transmilenio pone a funcionar articulados movidos a gas natural

<http://www.cmi.com.co/transmilenio-pone-a-funcionar-articulados-movidos-a-gas-natural>

16 de mayo de 2016

Un lote de autobuses de Transmilenio movidos a gas natural empezó a circular este viernes por Bogotá **como parte de las iniciativas para reducir la contaminación ambiental, informaron fuentes del sector.**

Los autobuses utilizan combustible suministrado por la multinacional de origen español Gas Natural Fenosa, que **distribuye y comercializa gas natural en el interior del país y electricidad en la costa atlántica.**

"Se trata de nuevas soluciones para el transporte público de Bogotá a través del uso de energías limpias que utilizan la tecnología Euro VI, la más avanzada a nivel mundial y con la cual se busca disminuir la contaminación de las ciudades" explicó en un comunicado Gas Natural Fenosa.

En Bogotá existen alrededor de 9.000 autobuses movidos a diesel, y con la puesta en operación de los nuevos vehículos se busca reducir la contaminación ambiental, **así como abaratar los costes de operación del Sistema de Transporte Masivo de Transmilenio, ya que el gas natural vehicular es más económico que otras fuentes de energía.**

Colombia es el tercer país de Latinoamérica con mayor número de vehículos cuyo funcionamiento ha sido convertido a gas natural, con unas 543.000 unidades, según el comunicado.

Bogotá cuenta con 168 estaciones de gas natural, de las cuales 66 son de Gas Natural Fenosa, mientras que en el país hay un total de 749 puntos de abastecimiento.

Fuente: CM&

Portafolio

Barril alcanza nuevos máximos: sube un 2 % por recortes en Nigeria y pronóstico de Goldman Sachs

<http://www.portafolio.co/internacional/petroleo-alza-16-mayo-2016-495863>

16 de mayo de 2016

Brent se cotiza en US\$ 48,83, mientras WTI se ubica en 47,19. Los precios llegan a su nivel más alto desde noviembre de 2015.

El petróleo subía este lunes por crecientes interrupciones en la producción de crudo nigeriano y después de que Goldman Sachs dijo que el mercado puso fin a casi dos años de exceso de oferta y pasó a déficit.

Los futuros del crudo Brent subían un 2,05 por ciento, o un dólar, a 48,83 dólares por barril. Los futuros del petróleo en Estados Unidos ganaban un 2,08 por ciento, o 98 centavos, a 47,19 dólares por barril.

Interrupciones en el suministro de hasta 3,75 millones de barriles por día (bpd) en todo el mundo han acabado con un exceso de oferta que hizo que los precios del crudo cayeran en hasta un 70 por ciento entre 2014 y comienzos de 2016.

Las interrupciones provocaron un vuelco en el panorama de Goldman Sachs, que desde hacía tiempo había advertido que el almacenamiento global llegaría al máximo de su capacidad y otro desplome de los precios a hasta 20 dólares por barril.

Sin embargo, Goldman advirtió que el mercado volvería al superávit en la primera mitad de 2017, pues unos precios alrededor de 50 dólares por barril en la segunda mitad de 2016 provocarían un aumento de la actividad ad exploración y producción.

En Nigeria, la producción ha caído a su nivel más bajo en décadas tras varios actos de sabotaje.

En América, funcionarios estadounidenses advirtieron que están cada vez más preocupados por la posibilidad de un colapso político y económico en Venezuela, en medio de precios bajos del crudo.

Fuente: PORTAFOLIO

En 35% bajó la generación de energía de Isagén al inicio de 2016

http://caracol.com.co/emisora/2016/05/16/medellin/1463400790_765694.html

16 de mayo de 2016

La utilidad operacional, 70.987 millones de pesos, cayó en 73 por ciento comparado con igual periodo de 2015.

El impacto del fenómeno de El Niño y el daño ocurrido en la central hidroeléctrica Guatapé de EPM, redujeron en un 35 por ciento la generación de energía y aumentaron los costos de operación de Isagén en el primer trimestre de 2016.

El gerente general de Isagén, Luis Fernando Rico Pinzón, confirmó que por esa contingencia se aumentaron los costos en la compra de energía para responder al Sistema Interconectado Nacional (SIN), con la operación de la central térmica Termocentro en los primeros tres meses del año.

"Nos vimos afectados por el recrudescimiento del fenómeno 'El Niño' durante los primeros meses del año, y por la contingencia en la central Guatapé, que disminuyó el abastecimiento de agua a nuestras centrales San Carlos y Jaguas. Todo esto se vio reflejado en los resultados de este trimestre", afirmó el gerente Rico Pinzón.

El impacto en la reducción de generación de energía de las centrales San Carlos y Jaguas en Antioquia, llegó a la generadora a comprar energía en la bolsa con precios altos.

"Estos dos eventos causaron el alza de los precios de la energía en bolsa, ubicándose en \$677 el precio promedio del kilovatio-hora, frente a los \$188 registrados en el mismo periodo del 2015. Así, las compras de energía en bolsa representaron \$418.482 millones, cifra muy superior a la registrada en el primer trimestre del año anterior", informó la empresa.

Ese panorama se vio reflejado en los resultados del primer semestre. Por ejemplo, la utilidad operacional cayó en 73 por ciento comparado con el mismo periodo de 2015 y la cual se ubicó en 70.987 millones de pesos.

En contraste, Isagén registró ingresos operacionales por 877.914 millones de pesos, un 44 por ciento superiores a los del mismo periodo en el 2015.

No obstante, tuvo costos de 752.133 millones de pesos, un 154 por ciento superiores al primer trimestre del año anterior. Estos resultados arrojaron una pérdida neta de 111.408 millones de pesos.

Entre tanto, el EBITDA fue de 132.591 millones de pesos, 59 por ciento inferior respecto al mismo periodo de 2015.

Fuente: CARACOL RADIO

EL TIEMPO

La caída en precios del gas reta ahora a la exploración

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/caida-en-precios-de-gas-afecta-exploracion/16594013>

16 de mayo de 2016

Panorama cambió en pocas semanas por causa de la sobreoferta externa.

En unas cuantas semanas, debido al inicio de las lluvias y a la puesta en marcha de nuevo de la hidroeléctrica de Guatapé (Antioquia), la alta demanda del sector térmico por el gas se redujo drásticamente, al punto que hoy no solo está sobrando gas, sino que los precios en dólares (sin incluir devaluación) han caído sustancialmente, también arrastrados por una mayor oferta mundial del hidrocarburo.

Durante lo más complejo de la crisis eléctrica, los cálculos de los expertos del sector señalaban que el gas que llegaría a través de la planta de regasificación en Cartagena desde diciembre entraría a un precio entre los 10 y los 11 dólares por millón de BTU (unidad británica de poder calórico), pero ahora ese panorama ha cambiado de forma importante.

Según la Asociación Colombiana de Gas Natural (Naturgas), una muestra de esta situación es que hace dos semanas, en Tokio (Japón), el gas entregado en el mercado de contado estaba en 4,25 dólares por millón de BTU, precio al que llegaría a la planta de regasificación de Cartagena y que, luego de ser regasificado y transportado, podría salir al mercado a 5,5 dólares.

El presidente de la agremiación, Eduardo Pizano, explica que en el mundo hay un sobreabastecimiento impresionante, pues la entrada de Australia al mercado lo impactó de forma importante y se prevé un efecto mayor en los próximos meses.

Lo anterior porque en Estados Unidos hay unos seis proyectos de exportación de gas que deben entrar a operar en los próximos seis meses, aumentando la presión en los precios, lo que haría que bajaran.

Incluso Europa está en las mismas condiciones, pues allá la firma Gas Natural Fenosa está comprando el gas licuado (el que se regasifica) a 3,5 dólares por millón de BTU.

Vale la pena aclarar que un giga-BTU equivale aproximadamente a un millón de pies cúbicos diarios de gas.

Entre tanto, en el plano local se vio que en las últimas declaraciones de fabricación, que presentaron los productores al Ministerio de Minas y Energía en marzo pasado, Ecopetrol no colocó en el mercado unos 50 millones de pies cúbicos diarios, mientras que la estadounidense Chevron aún no ha logrado conseguir algún cliente para unos 25 millones de pies cúbicos diarios.

Para Naturgas, este cambio mundial y la planta de regasificación disponible desde diciembre y que tendrá un gas a un precio menor evidencian que si bien en los próximos dos o tres años no se prevén problemas por el abastecimiento interno, sí generan dudas sobre las condiciones para desarrollar ambiciosos proyectos de exploración en el mar en los próximos años, donde están centradas las esperanzas de tener un hallazgo que reemplace la producción de La Guajira, cuyos campos seguirán declinando.

“De aquí en adelante será el precio la variable que permita hacer viable al sector”, señala Pizano. Y advierte el presidente de Naturgas que en la medida en que estos precios bajos se mantengan, habrá un lío para poder desarrollar toda la exploración de recursos potenciales de gas en aguas profundas.

“Son yacimientos costosísimos por cada pozo y con estos precios nadie se puede comprometer a que se venderá a precios mayores, porque en el mercado se consigue gas a esos precios”, agrega. Y a esto se suma los proyectos de exportación de gas que Estados Unidos tiene para poner en marcha durante los próximos meses.

“El reto grande vendrá después, porque al parar la exploración en bloques cercanos a La Macarena y no dejar hacer ‘fracking’, entonces no va a haber gas disponible en los próximos cuatro años”, señaló.

Juan Felipe Ospina, gerente de la firma Concentra, advierte que la ventana de tiempo para hacer viables estos proyectos es de siete años, que pueden parecer un periodo amplio, pero que en realidad no lo son si se trata de tomar decisiones de fondo.

Además, con esta mayor oferta mundial puede ocurrir que si, por ejemplo, las termoeléctricas compran un gas a un precio entre los 5 y 7 dólares por millón de BTU, pero no las llaman a generar energía, deberán buscarle clientes en el mercado secundario, donde seguramente tendrá un descuento por esta sobreoferta o una menor demanda en los próximos años.

Dólar se ve en los recibos

Aunque según el Dane, en abril pasado el rubro precio del gas y servicios públicos tuvo una reducción del 2,76 %, la devaluación sigue haciendo de las suyas en las tarifas del gas.

Pese a esa rebaja, el aumento en los precios (la producción está dolarizada) en el último año se ubicó en 10,1 % por encima de la variación acumulada de la inflación para el mismo periodo. No obstante, de acuerdo con Naturgas, ha habido un pequeño alivio, pues según las cifras del Dane, a marzo la variación de los precios del gas en el último año iba en el 14,03 % y en el primer trimestre el incremento fue del 5,37 %. El año pasado, según la entidad, los precios del gas y otros servicios públicos aumentaron 9,67 %.

Fuente: EL TIEMPO