

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Septiembre 02 de 2015

- **Petroleras de EU frenan rally ganador de 4 días por desplome del petróleo**
- **“En este país no tenemos reservas sino para seis años”**
- **Petróleo a la baja por preocupaciones de economía global**
- **La CE aprueba la adquisición de la británica BG Group por multinacional Shell**
- **En la discusión en precios de la energía es clave la función de la Bolsa y los contratos**

EL FINANCIERO

Petroleras de EU frenan rally ganador de 4 días por desplome del petróleo

<http://www.elfinanciero.com.mx/mercados/petroleras-de-eu-rompen-racha-ganadora-de-dias-ante-desplome-en-precios-del-crudo.html>

Las acciones de energía Chevron, Exxon Mobil y Conoco Philips detuvieron un período de cuatro días de ganancias consecutivas con el precio del crudo a punto de registrar su mayor caída desde julio.

Las acciones de energía en Estados Unidos no se escapaban a la tendencia global y caían por primera vez en cinco sesiones arrastradas por el desplome en los precios del petróleo que se acercan a su mayor caída desde julio, luego de haber alcanzado un máximo de 25 años en tres días.

En las cotizaciones de la bolsa de Nueva York, los títulos de las principales petroleras del país como ConocoPhilips cedían 3.89%, seguida Exxon Mobil con el 3.89% y de Chevron con el 2.77%.

En las cuatro sesiones previas las firmas de Conoco y Chevron acumularon una ganancia de 9.51% y 7.74 por ciento, respectivamente, mientras que Exxon mostró una ligera caída del 0.26 por ciento, en línea con el alza del precio del crudo que en agosto registró un balance positivo de 4.41 por ciento.

Fuente: El Financiero. México

Diario del Huila

“En este país no tenemos reservas sino para seis años”

<http://www.diariodelhuila.com/economia/%E2%80%9Cen-este-pais-no-tenemos-reservas-sino-para-seis-anos%E2%80%9D-cdgint20150901075805177>

DIARIO DEL HUILA dialogó con Rubén Darío Lizarralde Montoya, ex ministro de Agricultura y actual presidente de la Cámara Colombiana de Bienes y Servicios Petroleros (Campetrol), sobre la actual coyuntura del sector: los precios bajos del crudo, la falta de exploración y sísmica y la posibilidad que en seis años el país deje de ser autosuficiente en esta materia.

Tal parece que la industria petrolera colombiana está pasando por uno de sus peores momentos.

En el sector petrolero han sucedido cosas muy delicadas. La primera, es un desinflativo acelerado en los precios del petróleo. Eso hizo que muchas empresas operadoras disminuyeran el presupuesto en la parte de exploración y en sísmica.

¿Por qué es delicada esa situación?

Al disminuir el presupuesto en estos temas, esas compañías están renunciando a encontrar petróleo en el futuro. Hablando en términos agrícolas: el que no siembra, no cosecha.

¿Ecopetrol y las demás empresas no están interesadas en hacer más exploración en Colombia?

Primero, debo decir que acá hay una cantidad de empresas, están la Exxon, la OXI y otras que son muy importantes en otras partes del mundo, pero que en Colombia son pequeñas.

La gran empresa aquí es Ecopetrol y a partir de junio del próximo año, cuando recoja Campo Rubiales, la compañía quedará con cerca del 80 por ciento de la producción.

¿Eso está afectando las acciones de las compañías petroleras?

Si Ecopetrol no invierte en exploración van a pasar las siguientes cosas: la primera ya está pasando y ustedes lo pueden ver, la acción de Ecopetrol está hoy en día por debajo de los niveles de cuando arrancó.

¿Por qué está pasando eso?

Porque los analistas del mercado accionario no solamente evalúan qué está produciendo Ecopetrol, sino qué va a pasar en el futuro y en este país no tenemos reservas sino para seis años.

De modo que si yo no exploro, si no busco petróleo, que lo hay, en seis años no voy a tener crudo y entonces una empresa no puede decir que ha tomado las mejores decisiones para crecer en el futuro y por eso la están castigando desde el punto de vista accionario.

¿Qué riesgo corre el país? ¿Deja de ser autosuficiente en materia petrolera?

Desde el punto de vista del país, Colombia está corriendo un grave riesgo de que no solamente no esté contribuyendo con las exportaciones, como lo hace hoy, sino que tenga que importar.

Esos dólares que entran por la exportación del petróleo, ¿qué va a pasar con ese dinero?, ¿quién los va a compensar? Ese es un tema supremamente delicado para la economía nacional.

¿Cuál es la respuesta de Ecopetrol cuando se le pregunta por la falta de exploración y sísmica en el territorio nacional?

A uno le responden que están haciendo exploración offshore y sísmica offshore y en estos momentos la sísmica que se está haciendo en Colombia es de las más importantes que se está haciendo en el mundo.

Eso es perfecto, pero resulta que si hoy encuentran petróleo, se puede hacer uso de ese petróleo en 10 o 12 años, si las cosas salen bien. Pero qué va a pasar del año sexto, que duran las reservas, al año 12, que empiezo a tener nuevamente producción de crudo.

¿Qué decisiones deberían tomar las compañías petroleras?

Yo tengo que hacer exploración y sísmica en el continente también porque tengo que encontrar el petróleo que permita que no se terminen mis reservas para que pueda seguir manejando un equilibrio macroeconómico que el país está necesitando en este momento.

Impacto de la reforma tributaria

El presidente de Campetrol, Rubén Darío Lizarralde, aseguró que con la reforma tributaria con la que se inició el año 2015, la industria colombiana enfrenta un aumento en la carga fiscal importante a sus utilidades que ya era notablemente alto.

Esta reforma trajo consigo una nueva tributación, la sobretasa del impuesto sobre la renta para la equidad (CREE), que aumentó en 5 puntos porcentuales la carga impositiva colombiana sobre la renta.

Cabe destacar que la carga impositiva sobre la renta en Colombia fue la tercera más alta del mundo con un 33% (25% de impuesto y 9% del CREE) y este año se ubica como la primera con la adición de la sobretasa.

Estas cargas, aunque buscan aumentar el recaudo nacional, desincentivan la inversión privada nacional e internacional, debido a las altas tasas de estos impuestos y la dificultad para su declaración y efectiva tributación.

La inversión extranjera directa (IED), que en el primer semestre ha disminuido en un 47% respecto a 2014 (pasando de \$8819 millones de dólares a \$4674 millones) puede verse impactada negativamente por esta estructura tributaria menos atractiva.

En promedio, una empresa normal estaría tributando el 30% de sus utilidades (alrededor de \$488 millones en impuesto de renta y complementarios de \$1826 millones de utilidades), mientras que las de bienes y servicios petroleros estarían tributando 38% de sus utilidades (\$4208 millones en impuesto de renta y complementarios de \$11.118 millones de utilidades). Todo esto sin tener en cuenta el impacto de las nuevas medidas de la reforma.

Importante alza en el precio del crudo

El precio del petróleo intermedio de Texas (WTI) subió ayer un 8,80 por ciento y terminó en 49,20 dólares el barril, continuando con la remontada de los últimos días y terminando en su nivel más alto desde el pasado 21 de julio.

De acuerdo con Caracol Radio, al final de la sesión de operaciones a viva voz en la Bolsa Mercantil de Nueva York (Nymex), los contratos de futuros del crudo WTI para entrega en octubre subieron 3,98 dólares.

Mientras tanto, en Londres, el barril de Brent para entregas en octubre subió 4,10 dólares, y llegó a 54,15, y acumuló un crecimiento de 25,52 por ciento en las 3 recientes sesiones.

La cadena radial informó que la fuerte alza se produjo después de que la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) volviese a advertir sobre los bajos precios del crudo y de que un informe mostrara una reducción de la producción en EE. UU. en el mes de junio.

La OPEP, en una publicación en su página web, señaló que está dispuesta a hablar con todos los productores para que el crudo tenga un precio "justo", un mensaje que disparó entre los inversores las expectativas de una posible reducción de la producción por parte de la organización.

Hasta ahora, los productores han optado por mantener el suministro pese al desplome del precio del crudo vivido en los últimos meses por, entre otras cosas, un exceso de oferta. El mensaje de la OPEP disparó ayer el precio del petróleo de Texas, que había abierto a la baja tras dos días seguidos de fuertes subidas.

Fuente: El Diario del Huila

Portafolio

Petróleo a la baja por preocupaciones de economía global

<http://www.portafolio.co/internacional/petroleo-hoy-2-septiembre-2015>

La referencia Brent para octubre bajaba 75 centavos hasta 48,81 dólares por barril, mientras que el crudo WTI perdía 1,00 dólares y se cotizaba en 44,41 dólares por barril.

Analistas sostienen que el petróleo ha caído mucho y muy rápido y que debería recuperarse gradualmente el próximo año.

Los precios del petróleo caían en momentos en que las preocupaciones sobre la economía global exacerbaban los temores a que un exceso de suministros de crudo se extienda por más tiempo de lo esperado.

Débiles datos manufactureros de China, Estados Unidos y Europa presionaban a las acciones globales, mientras que un aumento mayor al esperado en las existencias de crudo de Estados Unidos redujo la confianza en el mercado petrolero, dijeron analistas.

La caída del miércoles agravaba un descenso del 8 por ciento en los precios del crudo Brent y en Estados Unidos el martes, lo que puso fin a un alza en tres sesiones de 25 por ciento, el mayor avance en tres días desde 1990.

"Un aumento de casi un 25 por ciento en tres días consecutivos no va a ser sostenido", dijo Harry Tchilinguirian, analista de BNP Paribas. "Los fundamentos subyacentes son bajistas", agregó.

El petróleo Brent para octubre bajaba 75 centavos, a 48,81 dólares por barril, mientras que el crudo para octubre en Estados Unidos perdía 1,00 dólar, a 44,41 dólares por barril. "La agitación en el mercado financiero está socavando el crecimiento de la economía global y reduciendo la demanda de inventarios, lo que es especialmente negativo para los precios del crudo", dijo PIRA Energy Group.

Los precios del crudo retrocedieron después de que datos de la industria del Instituto Americano del Petróleo (API) mostraron el martes que las existencias de crudo de Estados Unidos subieron en 7,6 millones de barriles, a 456,9 millones en la semana al 28 de agosto. Analistas en un sondeo esperaban un alza de apenas 32.000 barriles.

Se espera que el mercado se mantenga estable hasta que la Administración de Información de Energía de Estados Unidos (EIA) dé a conocer datos oficiales de inventarios el miércoles, dijeron analistas.

Algunos operadores argumentan que el mercado petrolero estaría por ver otra gran ola vendedora. Pero otros analistas sostienen que el petróleo ha caído mucho y muy rápido y que debería recuperarse gradualmente el próximo año.

Fuente: Portafolio

La CE aprueba la adquisición de la británica BG Group por multinacional Shell

http://caracol.com.co/radio/2015/09/02/economia/1441197953_636260.html

La Comisión Europea (CE) ha aprobado la adquisición de la empresa británica del sector energético BG Group por parte de la petrolera Royal Dutch Schell por 47.000 millones de libras (64.296 millones de euros).

Los servicios de Competencia de la CE han dado su visto bueno a la fusión porque la operación no dará a Shell "ningún poder de mercado" en la exploración de petróleo y gas, licuefacción de gas natural o en el suministro al por mayor de gas natural licuado", indicó en un comunicado.

Fuente: Caracol Radio



En la discusión en precios de la energía es clave la función de la Bolsa y los contratos

http://www.larepublica.co/en-la-discusi%C3%B3n-en-precios-de-la-energ%C3%ADa-es-clave-la-funci%C3%B3n-de-la-bolsa-y-los-contratos_295691

Después de que la semana anterior se generó un debate sobre que tan competitivos eran los precios de la electricidad en el país, el sector de generación de energía vuelve a estar en el centro de la mira por el ruido que ha creado la averiguación preliminar que realiza la Superintendencia de Industria y Comercio (SIC) a cinco de las empresas generadoras más grandes del país. Lo que pocos saben es el por qué se llegó a este punto y cómo funciona el mercado.

Lo primero que hay que aclarar, como explicó Angela Montoya, presidente de Acolgen, y de igual manera corroboró la SIC, es que no hay una investigación abierta en contra de las empresas. En la actualidad lo que está haciendo la Entidad son unas averiguaciones de rutina. Adicionalmente, fuentes del organismo explicaron que se estaba trabajando en el desarrollo de indicadores para el mercado.

Pero ahí no queda todo, lo que hay que entender es que en el sector energético, a diferencia de otros como el agrario, es difícil hacer una manipulación de precios, pues estos están regulados y se venden en el mercado spot o mediante contratos bilaterales que se basan en esas cifras. De hecho, según Luis Alejandro Camargo, gerente de XM,

empresa reguladora, estas investigaciones son parte del trabajo que realiza la SIC para vigilar que efectivamente el mercado esté funcionando de la manera adecuada.

Según Camargo en la Bolsa los generadores y comercializadores realizan intercambios de ofertas y demandas de energía hora a hora. Y el mecanismo para cuadrar el precio de equilibrio es comparando las ofertas con la demanda necesaria. “Cada generador envía al sistema su oferta y estas se van sumando por orden (de menor precio a mayor). Y la última que se tiene en cuenta es a su vez la última que se necesita para cubrir la demanda”, explicó.

Así, cuando hay incertidumbre sobre una posible sequía, lo que hacen los generadores que producen con hidráulica es enviar precios más altos al mercado, con el fin de que otros combustibles como carbón, gas y líquidos, que son más costosos puedan entrar a ofertar. Esto, con el fin de cuidar el recurso.

Con esto, para el sector es muy poco probable que se estén dando irregularidades en el mercado. Además que el regulador también establece cuales son los límites de participación.

Ahora, frente a señalamientos de altos precios en el mercado bursátil, Camargo explicó que normalmente estos no son más altos sino más volátiles. Por lo que la ventaja de los contratos es la estabilidad. “Sería mejor que hubieran más contratos y el problema actual es un déficit de estos, ya que no hay suficiente cobertura y las empresas están expuestas a situaciones de precios altos”.

Finalmente, frente a las tarifas actuales Alejandro Castañeda, director ejecutivo de Andeg, explicó que para la coyuntura el precio de cotización (\$191,90 kW/h) es el adecuado. “De hecho, está muy cercano al de las contrataciones bilaterales, que está en promedio en \$145 kW/h”. No obstante, para los expertos es necesario que las empresas no se confíen de las disminuciones de los últimos meses, ya que con una probabilidad de 80% de Fenómeno de El Niño es posible que se den leves aumentos en el mercado.

Contratos de firmas se vencieron y ahora pagan más

En la actualidad según los datos de XM la demanda regulada está cubierta en 95% y la no regulada, es decir los industriales, en 94% promedio, lo que para Alejandro Castañeda brinda estabilidad en el mercado.

Ahora, hay cerca de 50% de las empresas que por dejar vencer los contratos han tenido que exponerse al mercado de Bolsa, por lo que para los expertos es recomendable que realicen contratos bilaterales con anticipación (un año y medios antes) ya para hoy está vendida la energía firme hasta enero de 2016. De ahí se espera que la contratación baje a 85% y se empiecen a realizar nuevas transacciones.



Las opiniones

Alejandro Castañeda

Presidente de Andeg

“Es muy poco probable que se esté dando cartelización, ya que es un mercado creado por un regulador y éste establece la forma como funciona y los límites de participación”.

Angela Montoya

PRESIDENTE DE Acolgen

“Hasta ahora hay una averiguación preliminar por parte de la SIC. No obstante, las generadoras están muy tranquilas ya que es un mercado transparente”.

Fuente: La República