

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Octubre 11 de 2016

- **El dólar abre a la baja este martes: cae \$5,5 y se negocia en \$2.880**
 - **'Hay que revisar la libertad en las tarifas del gas'**
 - **El petróleo cierra en su nivel más alto del año: a US\$ 51,35 el barril**
 - **Si Opep no reduce cuota, exceso de oferta de crudo seguirá en 2017:AIE**
 - **Listo el primer puerto de gas natural licuado del país**
-

Portafolio

El dólar abre a la baja este martes: cae \$5,5 y se negocia en \$2.880

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/el-precio-del-dolar-abre-este-lunes-a-la-baja-500938>

11 de octubre de 2016

El peso colombiano cerró en la jornada de ayer en \$2.882, registrando una nueva caída frente al cierre del viernes. El Colcap abre al alza.

La Bolsa de Valores de Colombia informa que el peso colombiano cerró en la jornada de ayer en mercado NEXT DAY en \$2.882, registrando una nueva caída frente al cierre de \$2.926,50 del viernes.

El volumen registra un total operado de USD 240.102 K.

La moneda ha marcado hasta el momento un precio máximo de \$2.921,11 y un mínimo de \$2.880 y se negocia en promedio en \$2908,40.

RENTA VARIABLE

El Índice de capitalización de la Bolsa de Colombia (COLCAP), por su parte, abre este martes al alza, mostrando un repunte de 0,09 por ciento y en el momento se negocia en 1.351,66 puntos.

Las especies que más suben en este momento son CANACOL con 1,63 por ciento en saldo positivo y el HCOLSEL, con 1,34 por ciento de variación en verde.

De otro lado, las acciones preferenciales de AVIANCA y DAVIVIENDA, además de la del GRUPO SURA son las que empiezan la jornada del mercado cambiario en números rojos, al presentar caída de 0,84; 0,68 y 0,47 por ciento, respectivamente.

Fuente: PORTAFOLIO

EL TIEMPO

'Hay que revisar la libertad en las tarifas del gas'

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/tarifas-del-gas-en-colombia-entrevista-a-antonio-celia/16723654>

11 de octubre de 2016

Antonio Celia, presidente de Promigás, dice que ante el bajo número de oferentes se debe intervenir.

Casi tres años después de que el Gobierno liberara los precios del gas, medida que inicialmente permitió una reducción en las tarifas en la región Caribe principalmente, cuando los precios del petróleo estaban altos, hay quienes dicen que las condiciones han cambiado y que las tarifas han llegado a niveles muy altos para esta zona del país.

Antonio Celia, presidente de Promigás, la transportadora del combustible que opera en la Costa, asegura que llegó la hora de revisar cómo se están fijando las tarifas en boca de pozo, ya que ante la caída en la producción, se puede estar generando una situación de poder de mercado.

De acuerdo con el directivo, hoy en día los oferentes de gas no pasan de ser cinco o seis y, aunque existan éxitos exploratorios que lleven el número a 8 o 9 agentes, hay algunos que claramente tienen una concentración en el nivel de producción.

Debido a ello, el directivo señala que la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg) debe considerar la posibilidad de intervenir el mercado, aclarando que las acciones no deben ser para restringir, sino para establecer una fórmula diferente.

“Eso funcionó al principio más o menos, pero no ahora porque está produciendo precios que no se compadecen con la realidad”, agregó.

Y es que según Celia, actualmente los precios para los contratos de la costa Atlántica están entre los 4 y los 5 dólares por millón de BTU (unidad británica de poder calórico), y el año pasado en el mercado secundario se pagaron hasta 18 dólares en la época del fenómeno del Niño.

Al señalar que cuando se hace una liberación de precios es porque el balance entre oferta y demanda produce precios competitivos, el presidente de Promigás plantea buscar una fórmula en la que el precio esté vinculado a los sustitutos más cercanos y confiables, así como al precio de paridad de importación de gas natural licuado (GNL), teniendo en cuenta que se va a traer gas a través de la planta de regasificación de Cartagena.

“Esto le daría una mejor disposición al precio, una mayor homogeneidad, y se acabarían los eventuales ejercicios del poder de mercado”, agrega al indicar que para el gas importado la compra que hicieron las térmicas fue a 4,80 dólares por millón de BTU, cifra que con transporte y distribución llegaría a 5,40 dólares en Cartagena.

“Si tuviéramos un tope de precios, como también lo llaman varios estudiosos, sería más fácil predecir, o establecer una curva de los precios hacia el futuro y unas coberturas eventuales para los compradores”, indicó.

Revolcón a la Creg

De otra parte, tras recalcar el papel que ha jugado el papel de la institucionalidad en el desarrollo y masificación del gas natural (ya llega a 8 millones de hogares), el directivo y presidente de la junta directiva de Naturgás (gremio del sector) señala que llegó la hora de hacer ajustes en la Creg, cuyo papel “se ha estado desfigurando”, ya que la entidad se ha ido rezagando frente a la velocidad en que el sector requiere avanzar.

“El hecho que tengamos tarifas de distribución vencidas 7 años no puede ser. No es cuestión que suban o bajen, sino que hay un pacto entre un Estado y unos agentes económicos. Es una figura muy importante y sugerimos que se reforme. Hay unas recomendaciones de la Oede (Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económicos) que dicen cómo debe ser la regulación en Colombia y haríamos bien en involucrarlas”, agregó.

La Oede recomienda que la presencia del Ejecutivo sea menor, ya que hoy en día hay asimetrías en los enfoques, en los tiempos y en el conocimiento. Esto para tratar de no confundir problemas técnicos con temas políticos.

De acuerdo con Celia, hay que tener un diálogo instruido, educado, tranquilo y sereno, para ver cómo se reforma la Creg, ya que los tiempos lentos son señal de desconfianza.

Y sostuvo que se debe pensar en una figura similar a la junta directiva del Banco de la República para el sector de energía y gas, en la que las instancias de apelación sean unas salas especializadas.

Fuente: EL TIEMPO

EL ESPECTADOR

El petróleo cierra en su nivel más alto del año: a US\$ 51,35 el barril

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/el-petroleo-cierra-su-nivel-mas-alto-del-ano-us-5135-el-articulo-659613>

11 de octubre de 2016

Los precios del petróleo terminaron en su techo del año, en Nueva York estimulados por declaraciones de Vladimir Putin, presidente de Rusia, destacando la disposición de Rusia a reducir su producción.

Este lunes los precios del barril de "light sweet crude" (WTI), referencia del crudo en Estados Unidos, **subió US\$1,54 dólares, llegando a US\$51,35 dólares** en el New York Mercantile Exchange (Nymex), **nivel que no alcanzaba al cierre desde julio de 2015.**

En Londres, el precio del barril de Brent del mar del Norte para entrega en diciembre, ganó US\$1,24 contizando a US\$53,14 dólares en el Intercontinental Exchange (ICE), **monto que no se registraba desde setiembre de 2015.**

"Rusia se dispone a unirse a las medidas para limitar la producción" de petróleo, declaró Putin ante el Congreso Mundial de la Energía en Estambul, precisando que **"congelar o reducir la producción de petróleo es el único medio para preservar la estabilidad del sector"**.

Después de que la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) **anunciara a mediados de setiembre una reducción de su producción** a fin de impulsar los precios, la posición de Rusia, país no miembro del cartel, no se había conocido hasta ahora.

"Que Rusia se haya integrado a la iniciativa, es muy importante", comentó Carl Larry de Frost & Sullivan.

El sorpresivo anuncio de la OPEP de reducir su producción a un nivel **entre 32,5 y 33 millones de barriles diarios (mbd) contra 33,47 millones en agosto**, impulsó a los precios, pero subsistían las dudas sobre la puesta en práctica del plan, que debe ser concretado en otra reunión a realizarse a fines de noviembre.

Otra señal alentadora recibida el hoy, la dio Khalid al-Falih, el ministro de Energía saudí, quien **estimó probable que el barril de crudo alcance los US\$ 60 hacia fin de año.** Algunos países exportadores de crudo deben reunirse el miércoles al margen del forum de la energía de varios días organizado por Turquía.

Fuente: EL ESPECTADOR

Si Opep no reduce cuota, exceso de oferta de crudo seguirá en 2017:AIE

<http://www.dataifx.com/noticias/si-opep-no-reduce-cuota-exceso-de-oferta-de-crudo-seguir%C3%A1-en-2017aie>

11 de octubre de 2016

El exceso de petróleo en el mercado, al que ha contribuido la producción récord de la OPEP, va a prolongarse en la primera mitad de 2017, a menos que el cártel petrolero cumpla su objetivo de reducir su cuota, indicó hoy la Agencia Internacional de la Energía (AIE).

En su informe mensual sobre el mercado petrolero, la AIE destacó que el "significativo" repunte de la producción de Irán, Libia y Nigeria -que se presume que quedarán exentos de los recortes que se ha comprometido a aplicar la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)- implicará que los otros miembros tendrán que hacer mayores esfuerzos, en particular Arabia Saudí.

Además, queda por determinar el grado de cooperación de otros países que no pertenecen a la organización, como Rusia, que ha anunciado su intención de participar en las discusiones.

La agencia, que reúne a los grandes consumidores de energía del mundo desarrollado, reconoció que el mero anuncio de los planes del cártel ya ha elevado el precio del barril en un 15 %, y que "si la OPEP se ajusta a su nuevo objetivo (entre 32,5 y 33 millones de barriles diarios), el mercado podría reequilibrarse más rápidamente".

Los autores del informe mensual revisaron este mes al alza las previsiones de la demanda global tanto para este año como para el próximo, con 200.000 barriles suplementarios, pero puntualizaron que se trata de una corrección técnica por una elevación de la base de comparación de 2015, sobre todo con los datos de Estados Unidos.

Pero, sobre todo, insistieron en que el crecimiento del consumo se ha ralentizado y esa tendencia va a continuar, de forma que este año sólo se sumarán 1,2 millones de barriles diarios (hasta una media de 96,3 millones) y otro tanto ocurrirá en 2017 (hasta 97,5 millones).

La debilidad de la actividad en los países desarrollados y la "marcada desaceleración" en China están detrás de esa ralentización, que queda en evidencia cuando se observa que la progresión interanual de la demanda, que era de 2,5 millones de barriles diarios en el tercer trimestre de 2015, ha pasado a 0,8 millones en el pasado trimestre.

Por el lado de la oferta, la AIE indicó que en septiembre se incrementó en 600.000 barriles diarios respecto al mes precedente hasta 97,2 millones, y a eso contribuyeron sobre todo los países que no pertenecen a la OPEP (cerca de 500.000 barriles diarios suplementarios), especialmente Rusia y Kazajistán.

El cártel petrolero elevó su oferta en 160.000 barriles diarios, hasta un máximo histórico de 33,64 millones, y en eso tuvieron que ver en buena medida la extracción récord de Irak (4,46 millones de barriles diarios) y la reapertura de las terminales de exportación de Libia.

La agencia constató que los bajos precios del barril en los últimos meses han puesto en una situación difícil a todos los productores, incluida Arabia Saudí, pero sobre todo las empresas que explotaban yacimientos con costos de extracción, como los de esquistos.

Esa es la razón principal de que los países que no pertenecen a la OPEP vayan a disminuir su producción este año en 900.000 barriles diarios de media, aunque se espera que en 2017 el movimiento se invierta, con un alza de 400.000 barriles.

Las reservas comerciales en los países de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico (OCDE) cayeron en agosto en 10 millones de barriles, por primera vez desde marzo, para quedar en 3.092 millones de barriles y los datos preliminares de septiembre anuncian que la tendencia continúa en Estados Unidos y Japón.

Fuente: DATA IFX

Portafolio

Listo el primer puerto de gas natural licuado del país

<http://www.portafolio.co/negocios/el-cayao-el-primer-puerto-de-gas-natural-licuado-de-colombia-500932>

11 de octubre de 2016

En la coordinación de los últimos detalles logísticos se encuentra la Sociedad Portuaria El Cayao para dar inicio al funcionamiento del terminal.

Realizando las últimas pruebas y coordinando los respectivos detalles logísticos se encuentra el primer puerto marítimo en manejo de gas natural que tendrá el país, que planea entrar en operación oficialmente entre la última semana de octubre y la primera de noviembre.

Ubicado en Cartagena, El Cayao será el primer puerto de Colombia que realizará actividades de regasificación, por lo que es concebido como un “seguro contra un racionamiento energético, en el caso en que tengamos otro fenómeno de ‘El Niño’”, en palabras del presidente de la Agencia Nacional de Infraestructura (ANI), Luis Fernando Andrade.

A mediados del año pasado, la ANI le entregó a la Sociedad Portuaria El Cayao la concesión, por 30 años, de este puerto, y desde entonces está encargada de hacer realidad este megaproyecto en el país el cual incluye el diseño, construcción y operación de la terminal de gas natural licuado que se desarrolla con miras hacia una posible expansión futura.

Una de las principales características es que la primera fase de este puerto, cuya inversión supera los 140 millones de dólares, comprende la construcción de una plataforma offshore en el mar Caribe, es decir, no está cerca de una playa como el resto de terminales portuarias que tiene el país.

Aunque la construcción de todo el puerto está prevista con una duración de tres años, en el cronograma que se firmó en el 2015 al entregar la concesión a la Sociedad El Cayao se programó la entrada en operación de esta primera fase, en la que se utilizará provisionalmente una unidad de almacenamiento flotante (FSRU) para poder empezar las actividades de regasificación a finales del año 2016. El FSRU tendrá una capacidad de almacenamiento de 170.000 metros cúbicos.

Los principales componentes de la estación portuaria son la unidad flotante de almacenamiento y regasificación (FSRU), el muelle y sistemas auxiliares para atraque de FSRU y buques metaneros, el sistema de medición y entrega de gas natural y el gasoducto de conexión al Sistema Nacional de Transporte (SNT).

De acuerdo con la ANI, son alrededor de 38 millones de dólares que se ejecutan en la zona de uso público de propiedad de la Nación, que tendrá a su cargo en el momento en que finalice la concesión, a menos que se le haga una prórroga por 30 años más, después de terminar, como lo permite actualmente la ley portuaria en el país.

Por su parte, en la fase II del proyecto entrará en operación la planta de regasificación y almacenamiento en tierra, y seguirá contando con un muelle y sistemas auxiliares para atraque de buques metaneros, sistema de medición y entrega de gas natural, sistema de captación y vertido de agua de mar, sistemas de seguridad, sistema de generación eléctrica y gasoducto de conexión al SNT. Según las proyecciones de la ANI, la terminal estará en capacidad de movilizar hasta 7.360.000 metros cúbicos de gas natural licuado al año.

Para el Presidente de la ANI, la importancia de esta obra radica en que “actualmente el país tiene suficiente capacidad para producir energía, entre las hidroeléctricas y termoeléctricas, pero en años de bajas lluvias las termoeléctricas tienen que producir al tope. Con esta planta nos aseguramos de que somos parte de la cadena mundial del gas y que vamos a poder tener el gas en el momento en que sea necesario”.

Esta planta de regasificación se concibió con el propósito de que el país pueda acceder, mediante convocatorias en el mercado internacional, a las reservas mundiales de gas de Estados Unidos, Rusia, Medio Oriente, Australia y otros proveedores, para garantizar el consumo interno de este energético en tiempos de escasez, y mitigar el impacto de esa situación.

Así las cosas, la producción de esta planta está enfocada en atender principalmente las necesidades de combustible de los agentes termoeléctricos del país, por lo que el Gobierno determinó como grandes clientes a: Tebsa (Termobarranquilla), Zona Franca Celsia y Termocandelaria, para que contraten con El Cayao el abastecimiento de ese gas natural.

Fuente: PORTAFOLIO