

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Agosto 02 de 2016

- **Canacol recibirá inyección de capital por cerca de \$100.000 millones**
- **El petróleo siguió su senda bajista y el WTI llegó a los US\$40 por barril**
- **El dólar amplía su caída: pierde 22 pesos y se cotiza en promedio de \$3.068**
- **Preparan mapa de áreas rápidamente disponibles para explorar y producir petróleo**
- **Política energética está encaminada a ser eficiente económicamente**

Dinero

Canacol recibirá inyección de capital por cerca de \$100.000 millones

<http://www.dinero.com/inversionistas/articulo/canacol-recibira-inyeccion-de-capital-por-cerca-de-100000-millones/226349>

02 de agosto de 2016

La petrolera canadiense invertirá los recursos en exploración adicional en sus campos de gas en Colombia. ¿Quién puso la plata?

Canacol Energy recibirá más de 39 millones de dólares canadienses como consecuencia de una emisión privada de acciones. En otras palabras **la petrolera se alista para la entrada de unos \$100.000 millones en recursos frescos.**

¿Para qué necesita el dinero? Para seguir buscando gas en Colombia. La firma está explorando en el norte del país con bastante éxito y está proyectando que alcanzará una producción diaria de 190 millones de pies cúbicos en 2018. De hecho hace un par de semanas logró probar 28 billones de pies cúbicos 2P en el campo Clarinete.

Este año Canacol planea perforar dos pozos exploratorios en el norte del país pero los nuevos dineros le permitirán ampliar ese programa.

Los compradores de las acciones son una firma de Barbados llamada Cavengas, uno de los altos ejecutivos de la firma y otros compradores que no fueron mencionados. Cavengas ahora tiene cerca del 19% de la compañía.

Ninguno de estos inversionistas podrá vender su nueva participación hasta diciembre de 2016. Sin embargo, la emisión todavía está pendiente de la aprobación en Canadá. **Canacol es una firma listada en Colombia pero la emisión original de acciones se hizo en Toronto por lo cual se rige por las leyes de mercado de ese país.**

"Estamos contentos de haber atraído una inversión de esta magnitud y calidad por parte de nuevos y existentes inversionistas estratégicos de largo plazo en Canacol, con una prima sobre el precio de mercado, en estas difíciles e inciertas condiciones de mercado", dijo el director ejecutivo de la empresa, Charle Gamba.

Fuente: DINERO



El petróleo siguió su senda bajista y el WTI llegó a los US\$40 por barril

http://www.larepublica.co/el-petr%C3%B3leo-sigui%C3%B3-su-senda-bajista-y-el-wti-lleg%C3%B3-los-us40-por-barril_405911

02 de agosto de 2016

Volatilidad es la palabra que mejor describe el comportamiento del precio del petróleo durante este año. En los primeros meses de 2016 hubo analistas que llegaron a decir que el barril iba a estar en US\$10, cuando estaba por US\$25 y parecía que nada podía detener su caída. Luego empezó un rally alcista, que llevó a la referencia Brent a ponerse sobre los US\$50, y cuando los pronósticos empezaban a hablar de un precio que se estabilizaría entre US\$45 y US\$50, el oro negro tuvo otra caída, y la referencia WTI ayer terminó demasiado cerca de los US\$40.

Sobre las 2:00 p.m. del lunes, de acuerdo con información del portal de Bloomberg, el precio de la referencia WTI caía 3,87% y se ubicaba en US\$39,99 por barril; mientras que el Brent bajaba 3,22% y llegaba a US\$42,13.

De acuerdo con el analista de Acciones y Valores David Ospina, este comportamiento en el precio del petróleo se explica por "la sobreoferta de crudo, mezclada a una demanda más débil. Por el lado de la oferta, los productores han venido incrementando los barriles en el mercado, y hasta Estados Unidos ya está recuperando la producción por los altos precios. En cuanto a la demanda, los países compradores no estarían creciendo como se esperaba, y hay institutos en Estados Unidos que hablan de un aumento de la demanda de para este año de 650.000 barriles diarios, mientras la proyección inicial era de 1,3 millones".

Adicional a eso, Ospina explicó que las vacaciones de verano nunca son buenas para los precios del petróleo, debido a que la demanda de gasolina en EE.UU. cae en cerca de un millón de barriles diarios, lo que afecta el precio del crudo.

Además de esos dos factores, el analista de Valoralta Diego Velásquez indicó que los operadores que transan materias primas en bolsa están volviendo al escepticismo, debido a que no solo aumentaron los inventarios de gasolina en EE.UU., sino que la semana pasada también lo hicieron los de crudo, en 1,6 millones de barriles, y con eso se rompió una racha de nueve semanas al hilo con disminuciones, a lo que se sumó que el reporte de taladros activos demostró que siguen aumentando, por lo que el fantasma de la sobreoferta vuelve a rondar.

“En los meses pasados, la expectativa por el posible acuerdo de la Opep, los incendios en Canadá y los ataques a la infraestructura petrolera en Nigeria, entre otros asuntos, habían equilibrado el mercado al restarle a la oferta de crudo, pero esos factores ya se desvanecieron, y por eso se ve el comportamiento a la baja”, afirmó Velásquez.

Para las próximas semanas, de acuerdo con Ospina, el precio del petróleo puede seguir cayendo, debido a que los factores que lo impulsan a la baja no parecen tener una corrección en el corto plazo. “Esperamos que el petróleo siga bajando, que pruebe el nivel de los US\$38,8 por barril, y si llega a romperlo, el nivel más importante va a ser los US\$36, donde creemos que rebotaría”.

Finalmente, el director de investigaciones económicas de Fiduoccidente, Juan Saboya, dijo que “el petróleo debería estabilizarse en los niveles actuales, luego de una fuerte corrección. Con un petróleo por debajo de los US\$40, son más a los que les va mal, lo que provocará en la psicología del que opera temor al presionar el precio a la baja”.

El dólar subió \$8,98 frente a la TRM

Al cierre de la primera jornada de la semana, el dólar alcanzó un precio promedio de \$3.090,73, lo que representó un alza de \$8,98 frente a la Tasa Representativa del Mercado (TRM), que era de \$3.081,75. La divisa abrió la sesión con un precio de \$3.080 y su cierre fue de \$3.090. El precio mínimo que se registró en la plataforma de negociación Set-Fx fue el mismo de la apertura, mientras que el máximo fue de \$3.100,65. El monto negociado durante la jornada alcanzó los US\$858 millones en 1.647 operaciones.

Fuente: LA REPUBLICA

Portafolio

El dólar amplía su caída: pierde 22 pesos y se cotiza en promedio de \$3.068

<http://www.portafolio.co/economia/precio-del-dolar-hoy-de-agosto-de-2016-en-colombia-499264>

02 de agosto de 2016

La TRM es de \$3.090,28. Monedas en Latinoamérica muestran revaluaciones ante una subida de los precios del petróleo.

Este martes, el dólar cede terreno y sufre pérdidas desde el inicio de la jornada.

Su precio de apertura fue de \$3.080, es decir, 10 pesos por debajo de la TRM.

La divisa estadounidense se cotiza en promedio en \$3.068.

Según Casa de Bolsa, este comportamiento se da luego de que las principales plazas bursátiles del mundo inician una nueva jornada en terreno negativo; especialmente en Europa en donde los retrocesos superan el 1% y con un euro que avanza sobre los 1.1200.

Por su parte, en Estados Unidos los Futuros apuntan a una apertura negativa en Wall Street y con Tesoros a 10Y operando en los 1.5575% en medio de un ambiente de nerviosismo por parte de los agentes dada la debilidad de los commodities, en donde el petróleo se cotiza hacia los \$40,60 dólares por barril en la referencia WTI, y alcanzando a operar incluso por niveles debajo de los \$40.

Las monedas en Latinoamérica muestran leves revaluaciones.

Fuente: PORTAFOLIO

Dinero

Preparan mapa de áreas rápidamente disponibles para explorar y producir petróleo

<http://www.dinero.com/inversionistas/articulo/preparan-mapa-de-areas-rapidamente-disponibles-para-explorar-y-producir-petroleo/226184>

02 de agosto de 2016

La nueva estrategia de la ANH será la asignación de ciertas áreas sin subasta pero con contraoferta. El acuerdo está casi listo para salir.

Colombia tendrá un mapa de áreas rápidamente disponibles para la exploración y explotación de petróleo y gas, según un acuerdo de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) que está casi listo para salir a la luz.

Según conoció **Dinero**, el mapa tendrá solamente las áreas donde operará de forma permanente el nuevo esquema de asignación sin subasta. No incluirá las áreas sobre las que ANH está desarrollando nuevos conocimientos geológicos. Tampoco tendrá las áreas reservadas ni aquellas que van a ser objeto de rondas petroleras.

La nueva forma de entregar zonas a las petroleras es el 'as bajo la manga' para dinamizar una industria que ha sufrido por cuenta del desplome de los precios internacionales.

¿Cómo funcionará la asignación sin subasta?

Todas las petroleras podrán inscribirse en un registro de potenciales interesados en áreas disponibles. Para estar en esa base de datos deben demostrar que cumplen ciertos requisitos financieros y técnicos para asumir un contrato con el gobierno.

Es una especie de precalificación que se hace cada dos años. **¿Qué ganan con eso? La posibilidad de pujar por cualquier área del nuevo mapa en cualquier momento del año y una oportunidad preferencial de quedarse con ella en menos de dos meses.**

Supongamos que la petrolera X identifica un área disponible de su interés que llamaremos 'Llanura'. Esa compañía prepara una propuesta para el gobierno, incluyendo cuánto va a invertir y qué participación económica le ofrece al gobierno. Esa propuesta llega a la ANH en un sobre sellado y se guarda en un banco.

Como la ANH quiere asegurarse de tener la mejor propuesta posible, le cuenta al resto de la industria que la empresa X ha hecho una propuesta al gobierno por el área disponible 'Llanura'.

Ahí todos los competidores de X pueden presentar contrapropuestas al gobierno en un plazo de 30 días.

Al finalizar esos 30 días el gobierno abre todas las propuestas y las compara. **Si X tuvo la mejor propuesta se queda con el área, si su propuesta no es la mejor, tiene una única oportunidad de 10 días para igualar la mejor propuesta y quedarse con el área.**

La lógica detrás de este esquema es que como el primer proponente tiene ventaja, las compañías van a moverse para presentarle propuestas atractivas al gobierno. Por otro lado, las compañías ya no tendrían que esperar una nueva ronda de hidrocarburos para pujar por un área que les interesa.

¿Y qué va a pasar con las rondas?

Las rondas van a seguir pero en una versión más ligera.

La ANH descubrió que el esquema actual de rondas, donde se han llegado a ofrecer más de 90 áreas de una sola vez, no es muy eficiente. **En cambio sería mejor hacer grupos más pequeños de áreas de modo que se pueda hacer una ronda por año con un número menor de ofertas y ese es el camino a seguir.**

Los criterios para usar rondas o el nuevo esquema dependerán mucho del tipo de áreas y del interés que muestren los inversionistas.

Otros cambios

En su última versión, el proyecto de acuerdo 05 permitirá la entrada de fondos de inversión como nuevos jugadores de la industria. Estos vehículos de inversión podrán respaldar hasta el 70% de un contrato de exploración y explotación si tienen una alianza con una petrolera acreditada para operar en Colombia.

Abrirle la puerta a los fondos de inversión permitirá a las petroleras de menor tamaño acceder a un mayor músculo financiero.

Otra de las innovaciones del acuerdo es segmentar los requisitos exigidos a las petroleras de acuerdo al tipo de área. **En otras palabras no se pedirá lo mismo a quien quiere explorar las aguas profundas del Caribe que a quien busca operar un campo petrolero maduro.**

Fuente: DINERO



Política energética está encaminada a ser eficiente económicamente

http://www.larepublica.co/pol%C3%ADtica-energ%C3%A9tica-est%C3%A1-encaminada-ser-eficiente-econ%C3%B3micamente_405751

02 de agosto de 2016

“Hay que perderle el miedo a apagarnos. Tenemos que entender que eventos extraordinarios ocurren y que no debemos pagar el mayor precio para mantenernos prendidos”. Estas fueron algunas de las frases que expresaron los expertos durante el noveno foro del sector energético de Acolgen.

Y estos ejemplos, a pesar de que son extremos, son la base de lo que expresó el ministro de Minas y Energía, Germán Arce Zapata, cuando analizó el futuro del sistema energético en el país. Según señaló Arce, los ajustes girarán en torno a “salirnos un poco de la trampa de que debemos optimizar confiabilidad a 100%. La discusión que tenemos que dar es cuál es el nivel óptimo del sistema en donde se puede optimizar en otro punto, introduciendo energías más baratas y limpias”.

Y esto lo respaldó el director de la Creg, Jorge Pinto Nolla, cuando explicó que “el cargo por confiabilidad no tendrá cambios bruscos”, sino que se le agregarán mecanismos que entreguen firmeza, expansión, cobertura financiera y precios competitivos.

Ahora, a pesar de que no se sabe cual será la fórmula exacta de los cambios, ya que el regulador está realizando el estudio necesario para esto, varios expertos presentaron algunas ideas que giran en torno a crear un mercado de contratos a largo plazo entre generadores y comercializadores que sustituiría la negociación bilateral. Estos contratos se entregarían por una subasta que sería neutra en el tipo de tecnología que se utilice.

Frente al tema, el experto del Carnegie Mellon University, José Fernando Prada, explicó que estas subastas serían transitorias mientras entran nuevas plantas de renovables no convencionales que sean más eficientes a nivel económico y ambiental y que generarían un mercado líquido de contratos.



Siendo así, ya no se pagarán tarifas tan altas para mantener plantas muy costosas, sino que se buscará la entrada de plantas no convencionales más económicas que se espera se presenten en la subasta de cargo que se daría a final de año. Acá según cuentas de Manuel Maiguashca, vicepresidente financiero de Cerrito Capital, se requeriría una inversión de US\$5.440 millones para una renovación de 3.023 megavatios que hoy tienen costos más altos.

Adicionalmente, frente a las térmicas de diésel que saldrían, se propone que se realice una reserva estratégica y unos planes de reconversión energética.

Finalmente, en términos de precio de escasez se señaló que se debe incluir a la demanda como un factor importante de análisis ya que “está puede ahorrar a 2030 un 9% de la energía que se usa hoy”, agregó Arce. Siendo así, el precio de escasez giraría en un rango que tiene como mínimo el precio de generación más costosa del sistema y como máximo el costo que está dispuesta a pagar la demanda.

Fuente: LA REPUBLICA