

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Abril 29 de 2016

- **Dólar se cotiza en \$2.851, tras caer 34 pesos este viernes**
 - **Dinamitan un tramo del oleoducto Caño Limón - Coveñas en Arauca**
 - **Este año Canacol Energy espera un EBITDAX de US\$135 millones**
 - **Precios del petróleo tocan nuevos máximos 2016, pese a que se mantiene exceso de suministros**
 - **Firmas no petroleras podrán entrar a la búsqueda de crudo**
-

Portafolio

Dólar se cotiza en \$2.851, tras caer 34 pesos este viernes

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/precio-dolar-diario-29-abril-2016-494973>

29 de abril de 2016

La Tasa Representativa del Mercado es de \$2.885,72. El mercado local se encuentra a la expectativa de la Reunión del Banco de la República.

La divisa estadounidense abrió este viernes con una caída de 28 pesos, frente a la TRM.

Según la Bolsa de Valores de Colombia, su precio de apertura fue de \$2.857.

En promedio, la moneda extranjera se cotiza en \$2.851, durante la última jornada de negociaciones de esta semana.

Su precio mínimo ha marcado los 2.837 y un máximo de 2.869.

Según el informe diario de media sesión del Banco de Bogotá, una vez más la tasa de cambio colombiana se revaluaba frente al dólar por un contexto internacional favorable.

Esto ocurría a pesar de una caída súbita en los precios del petróleo en el mercado internacional.

En Latinoamérica, las principales monedas de la región tenían en común el fortalecimiento frente al dólar. Colombia sólo era superada por Brasil, que presentaba una revaluación de 1,0%.

Los precios del petróleo caían en medio de un comportamiento volátil. Un factor bajista es un sondeo publicado por Bloomberg, según el cual la producción de la Opep habría aumentado de forma significativa.

Para abril la producción habría alcanzado 33.2 millones de barriles diarios, el nivel más alto desde 1989.

Por su parte, Casa de Bolsa considera que a nivel local, el mercado está a la expectativa de los resultados de la Reunión del Banco de la República.

El peso colombiano finalizó la jornada de ayer con una revaluación del 2,03% frente al cierre anterior (Prev. \$2.933).

RENTA VARIABLE

La acción de Ecopetrol cae 1,39 por ciento y se cotiza en 1.420 pesos.

Entre tanto, el título de Canacol Energy sube un leve 0,11 por ciento a 8.840 pesos.

Este viernes, el Colcap baja 0,89 por ciento a 1.349,85 unidades.

Fuente: PORTAFOLIO

EL HERALDO

Dinamitan un tramo del oleoducto Caño Limón - Coveñas en Arauca

<http://www.elheraldo.co/nacional/dinamitan-un-tramo-del-oleoducto-cano-limon-covenas-en-arauca-257759>

29 de abril de 2016

Ecopetrol dijo que un grupo de operarios se dirige a la zona, pero que aún no han podido llegar por problemas climáticos y que está suspendido el bombeo de crudo.

Un tramo del oleoducto Caño Limón - Coveñas fue dinamitado en una zona rural del departamento de Arauca, en el noreste de Colombia.

"Desafortunadamente un tramo del oleoducto Caño Limón - Coveñas fue dinamitado al parecer por un grupo al margen de la ley en una zona rural de Saravena, en la tarde del jueves, y no tenemos información de personas heridas pero sí de pérdidas materiales", dijo el viernes a The Associated Press el secretario de Gobierno de Arauca, Carlos Pinilla.

Debido al atentado se produjo un derrame de crudo que afectó el río Arauca. "Estamos en este momento esperando a los operarios de la Empresa Colombiana de Petróleos (Ecopetrol) para solucionar el problema, pero estamos en alerta en las poblaciones de Arauca, Arauquita y Saravena para que los habitantes no recolecten agua porque no sabemos si hay una gran contaminación", dijo Pinilla.

El secretario de Gobierno señaló que la primera hipótesis es que el atentado fue perpetrado por el ELN, "pero hasta que no tengamos información concreta no podemos afirmar quién fue el autor".

La oficina de prensa de Ecopetrol dijo a AP que envió a un grupo de operarios a la zona pero que aún no han podido llegar por problemas climáticos y que está suspendido el bombeo de crudo.

En lo que va del año el tramo Caño Limón Coveñas, que se extiende por 875 kilómetros entre Arauca y Catatumbo, ha sufrido 11 atentados.

Fuente: EL HERALDO



Este año Canacol Energy espera un EBITDAX de US\$135 millones

[http://www.dataifx.com/noticias/acciones-colombia/articulo-26033-este-a%C3%B1o-canacol-energy-espera-un-ebitdax-de-us\\$135-millones](http://www.dataifx.com/noticias/acciones-colombia/articulo-26033-este-a%C3%B1o-canacol-energy-espera-un-ebitdax-de-us$135-millones)

29 de abril de 2016

Canacol Energy, petrolera listada con sus acciones en la Bolsa de Valores de Colombia, entregó algunas proyecciones frente a la producción que alcanzaría este año, y frente a otros indicadores financieros.

Estima que la producción promedio neta antes de regalías de petróleo y gas para el 2016 estará entre 16,000 y 17,000 boepd. Las ventas de gas contratadas tendrán un promedio aproximado de 75 MMscfpd (13,160 boepd), incluyendo aproximadamente 90 MMscfpd a partir del 21 de abril de 2016, a un precio estimado promedio de US\$5.60 / mscf (US\$31.92 / boe), con un netback promedio aproximado de US\$4.56 / mscf (US\$26.00 / boe), generando ingresos brutos de aproximadamente US\$153 millones.

Adicionalmente, Canacol espera una producción promedio de petróleo en Colombia de aproximadamente 2,300 bopd y una producción de petróleo en Ecuador de aproximadamente 1,300 bopd para el año calendario 2016, ambas sin perforación de ningún pozo adicional de petróleo. Las ventas promedio totales corporativas de hidrocarburos se estiman entre 18,500 y 19,000 boepd a partir de Mayo 1, 2016 y hasta fin de año.

La misma empresa estima un EBITDAX total corporativo de aproximadamente US\$ 135 millones

para el año calendario 2016, el cual representa un Ratio de Endeudamiento Consolidado (tal y como se define abajo) de menos de 2.0, a pesar de que las ventas contratadas de gas durante el periodo enero 1, 2016 y abril 20, 2016 fueron menos de la mitad de los volúmenes actuales. Un aumento en el WTI de US\$10, sobre el WTI presupuestado de US\$40, aumentaría el EBITDAX en aproximadamente US\$4 millones, sin tener inversiones en perforación. Si los precios mundiales del petróleo llegan a niveles estables por encima de US\$50 / bbl, la Corporación re-iniciará sus programas de exploración y perforación de crudo liviano, los cuales aumentarán el EBITDAX relacionado con las ventas de petróleo.

Así mismo, Canacol Energy reporta que antes del 31 de marzo de 2016, la Corporación logró modificar una cláusula -covenant- principal de su Crédito a Término Senior Garantizado liderado por BNP Paribas, tal que su Ratio de Endeudamiento Consolidado (siendo este la deuda total consolidada dividida por el EBITDAX consolidado durante los últimos 12 meses) se ha aumentado de 3.5 a 4.0 para el periodo terminado el 31 de marzo de 2016, y que espera estar dentro del rango del covenant durante los siguientes trimestres, como resultado del flujo de caja asociado con el reciente aumento en la producción de gas.

Fuente: DATA IFX

Portafolio

Precios del petróleo tocan nuevos máximos 2016, pese a que se mantiene exceso de suministros

<http://www.portafolio.co/internacional/precio-petroleo-diario-29-abril-2016-494971>

29 de abril de 2016

El optimismo de los inversores ha llevado a los futuros del crudo a ganar casi un 80 por ciento desde los mínimos de enero.

El Brent tocó el viernes nuevos máximos para 2016 y se encaminaba a su mayor ganancia mensual en siete años ya que un dólar bajo y el descenso en la producción en Estados Unidos aliviaron los temores acerca del exceso de petróleo físico.

El esperado incremento en la producción en Oriente Medio contenía el avance de los precios, pero los inversores mantenían el optimismo que ha llevado a los futuros del crudo a ganar casi un 80 por ciento desde los mínimos de enero.

Los futuros del Brent cotizaban a 48,35 dólares por barril, un incremento de 21 centavos desde el cierre del jueves.

Por su parte, el crudo en Estados Unidos ganaba 45 centavos a 46,48 dólares el barril. Ambos contratos registraron máximos para 2016.

Si bien algunos analistas opinan que el mercado se está equilibrando y que durante el segundo semestre podría haber escasez de suministro, otros advierten que los precios subieron demasiado rápido y que ese avance se produjo en gran medida por posiciones especulativas.

Según Hamza Khan, estratega senior de materias primas de ING, “no hemos visto que la subida de los precios se condiga con los fundamentos. Estos (los grandes suministros, la alta producción) no han cambiado”.

Según Deutsche Bank, el incremento que se espera en el bombeo de los miembros de la Opep podría frenar el avance de los precios. Pero el declive de la producción fuera del cartel, en particular en Estados Unidos, hace esperar un descenso en el exceso de oferta.

Un dólar más bajo, que este año se ha debilitado un 6 por ciento contra una canasta de divisas, apuntalaba los precios del crudo, ya que abarata la materia prima para los tenedores de otras unidades.

Además, existe la posibilidad cada vez mayor de que la producción en Venezuela pueda declinar. La consultora de riesgos Eurasia Group indicó que el país se estaba quedando sin liquidez para mantener el bombeo.

Fuente: PORTAFOLIO

EL TIEMPO

Firmas no petroleras podrán entrar a la búsqueda de crudo

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/firmas-no-petroleras-podran-invertir-y-buscar-crudo-en-colombia/16576582>

29 de abril de 2016

Ante el fuerte bajón que ha tenido la inversión, Gobierno alista medidas para atraer otros agentes.

Las autoridades del sector petrolero tienen casi listo un plan con el que buscan no solo rescatar la inversión en la industria, sino garantizar que se continúe en la búsqueda de nuevos recursos de crudo y gas.

Esto con el fin de contrarrestar cifras tan contundentes como la baja de más de 1.600 millones de dólares en la inversión extranjera en el sector petrolero en el 2015, (caída anual del 35 por ciento según el Banco de la República), y el desplome del 55 por ciento en lo corrido de este año, hasta el 8 de abril, en los flujos de capital foráneo para el subsector petróleo y minería, según la balanza cambiaria.

Aunque la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) está hoy sin presidente y todavía no se posesiona el nuevo ministro de Minas y Energía, Germán Arce, bajo la dirección del expresidente

de la primera entidad, Mauricio de la Mora, quedó casi listo un programa que busca darles un revolcón a las condiciones de inversión en la exploración de nuevos recursos.

Tras hacer la socialización respectiva con la industria, la ANH ya tiene prácticamente listo un nuevo acuerdo bajo el cual se permitirá que inversionistas que no sean petroleros puedan inyectar recursos en proyectos de exploración y producción de hidrocarburos.

De acuerdo con la iniciativa, según pudo conocer EL TIEMPO, el cambio va orientado a facilitar la entrada de fondos de inversión y de capital a la actividad, pues en estos actualmente hay mucho más dinero disponible para invertir.

Así, cualquier inversionista cuyo objeto social sea diferente a la exploración y producción de hidrocarburos y que tenga la capacidad financiera exigida por la ANH, podrá tener hasta el 70 por ciento de un proyecto, mientras el que haga las veces de operador del área deberá contar con mínimo el 30 por ciento de participación en el contrato.

A esta decisión se llegó tras el pormenorizado estudio que entregó la firma McKinsey, que recomendó segmentar los requisitos por tipos de áreas, toda vez que para todas no se pueden hacer las mismas exigencias, ya que estas obedecen a condiciones de tipo técnico, sobre todo del conocimiento del subsuelo.

Más opciones

La idea con el proyecto de acuerdo, que será presentado al nuevo presidente de la ANH y al Ministro de Minas y Energía una vez asuman sus cargos, es darles oxígeno a muchas empresas petroleras que hoy no tienen la posibilidad de invertir y cumplir con sus compromisos exploratorios.

“Hay fondos de inversión y compañías que tienen todo el músculo financiero, pero que antes no habían podido entrar al contrato porque estaba restringido solo para empresas de exploración y producción”, dijo una fuente conocedora del tema.

Con base en la recomendación de la firma consultora y según el tipo de áreas, la ANH determinará cuáles de los factores serán exigibles para el operador en cada tipo de bloque.

Así, en algunos casos podrán ser solo las reservas probadas, en otros reservas y producción, en algunos casos solamente producción, en otros se pedirá acreditar actividad exploratoria ejecutada en calidad de operador, y en otros la certificación de actividad con inversión.

Una vez entren en firme los cambios, también se abrirá la posibilidad para que empresas de perforación y de servicios petroleros, que son las que realizan actividad en las zonas y tienen toda la experiencia en terreno, puedan ser operadoras de algunos campos en los que se exija solo la experiencia en la actividad, siempre y cuando logren gestionar la llegada de recursos provenientes de otros agentes económicos.

Así como ocurrió con las medidas del 2015, bajo las cuales se aplazaron compromisos de inversión para este año y se lograron salvar inversiones por 1.137 millones de dólares, según datos de la ANH, ahora se trata de hacer reaccionar la llegada de recursos que no solamente son claves para

el sector, sino para contribuir en el futuro a los ingresos por exportaciones, que han sufrido una dramática caída por los bajos precios del crudo.

En la ANH tienen claro que hoy las empresas que tienen mucho dinero para invertir no son las petroleras, sino los fondos de inversión, que crean vehículos específicos para exploración y producción de hidrocarburos.

Por ello, ante la falta de suficiente flujo de caja en las petroleras, hay una clara necesidad de incentivar la inversión y generar actividad, pero que sea de una manera responsable, tanto a nivel técnico y operativo, como ambiental.

Se estima que una vez entre en vigencia las medidas, algunas pequeñas empresas, claves para el desarrollo de nuevas áreas, pero que no tienen recursos suficientes, se unan a otros inversionistas que vean atractivo entrar a un negocio como el petrolero.

Requisitos según las áreas

En un documento de estudio, realizado el año pasado y entregado a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), la consultora McKinsey no solo recomendó hacer negociaciones directas a través de un modelo similar a las iniciativas privadas de las Asociaciones Público Privadas (APP), con esquema de contraoferta, buscando que los inversionistas interesados no deban esperar dos años a la realización de una ronda de licitación.

Además, la reconocida consultora le aconsejó a la ANH segmentar los requisitos por tipos de áreas, ya que cada una de ellas corresponde a condiciones de tipo técnico, sobre todo del conocimiento del subsuelo.

Según la ANH, de los 1.137 millones de dólares de inversión que se salvaron con las medidas del 2015, unos 884 millones de dólares correspondieron a la extensión del periodo de exploración, otros 210,3 millones de dólares al traslado de inversiones pendientes por ejecutar y 43,4 millones de dólares a la extensión del plazo para ejecutar la actividad de programas de evaluación.

Fuente: EL TIEMPO