

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Noviembre 23 de 2016

- **Hoy, el dólar ya ha superado la barrera de los 3.200 pesos**
 - **Exploración de Ecopetrol subirá 130% en 2017**
 - **Canacol Energy negocia nuevos contratos de venta de gas e inicia gasoducto privado**
 - **Las reservas de petróleo de EE.UU. bajaron en 1,3 millones de barriles**
 - **Gas natural vehicular en la nueva era de la movilidad sostenible**
-

Portafolio

Hoy, el dólar ya ha superado la barrera de los 3.200 pesos

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/precio-del-dolar-supera-los-200-pesos-este-miercoles-23-de-noviembre-501803>

23 de noviembre de 2016

La divisa sube 45 pesos y se negocia en un promedio de 3.185 pesos. Las acciones caen levemente. El petróleo opera estable.

La calma es el común denominador de los mercados bursátiles en la jornada de este jueves. En cuanto al petróleo, opera estable en los \$47,9 dólares por barril en la referencia WTI mientras se siguen conociendo las posturas de algunos de los miembros más influyentes de la Opep, cartel que se reunirá la próxima semana en Viena.

"La expectativa de los agentes deriva del ajuste en producción que cada país debería aportar para llegar a la meta de reducción de 1 millón de barriles diarios con el fin de impulsar el precio del crudo y controlar la sobreoferta de petróleo", señala la firma Casa de Bolsa.

En el mercado local, el dólar ha superado la barrera de los 3.200 pesos. Su mayor cotización ha sido \$ 3.204. Por un billete verde se pagan en promedio \$3.185, es decir, frente a la TRM del día (\$3.139,76), la divisa estadounidense sube 45,2 pesos.

En el mercado accionario, el índice Colcap desciende levemente un 0,30 por ciento. La acción con mayor variación es Canacol que gana 1,53 por ciento.

Fuente: PORTAFOLIO

Exploración de Ecopetrol subirá 130% en 2017

<http://www.larepublica.co/exploraci%C3%B3n-de-ecopetrol-subir%C3%A1-130-en-2017> 444401

23 de noviembre de 2016

El mercado recibió ayer con cierto escepticismo el plan de inversiones de Ecopetrol. A pesar de que celebró que se invertirá 16% más frente al plan de 2016 y que las inversiones en exploración casi se triplicarán, al pasar de US\$282 millones a US\$650 millones, los accionistas están más interesados en conocer resultados reales de la petrolera, ya que han pasado años desde que anunció un gran descubrimiento.

Es por esta razón que la compañía ahora le apuesta a consolidar su portafolio y pasará de cuatro pozos de exploración en 2015 a 16 en 2017. Ahora, a pesar de que de estos, solo cinco son costa afuera, es necesario recordar que cada una de estas perforaciones cuesta entre US\$80 millones y US\$100 millones, razón por la cual la apuesta de la empresa en este campo será de US\$450 millones.

A los anteriores cinco pozos se suma la inversión que se está realizando en la actualidad en el pozo Warrior en el Golfo de México.

Ya después, y en el corto plazo, Ecopetrol explicó a LR que se planea perforar el pozo delimitador de Kronos (Purple Angel-1) y un nuevo prospecto (Gorgon-1) operados por Anadarko. “Estos permitirán tener mayor certeza del verdadero potencial del Caribe”, explicaron.

Adicionalmente, se suman dos nuevos prospectos no explorados “los cuales van a ser investigados por los pozos Siluro-1 y Molusco-1, el primero de ellos operado por Repsol y, el segundo, será la primera perforación offshore a cargo de Ecopetrol. También, se perforará un pozo en una estructura cercana al descubrimiento de Orca en el bloque Tayrona, para evaluar el potencial al norte”, aclaró la petrolera, que según los expertos tiene buenas perspectivas de estar mejorando la puntería.

Frente al tema, Rubén Darío Lizarralde, presidente de Campetrol, explicó que estas inversiones muestran un nuevo aire para el sector. “Esperamos que el próximo año se incremente sustancialmente la actividad, que si se suma a los métodos de recobro mejorado, podrá aumentar las reservas en el corto plazo, ya que hoy cerrarán en cinco años para el país”.

No obstante, hay ciertos reparos en el mercado sobre el monto total de la inversión en exploración. “Creemos que puede ser bajo si se compara con la capacidad que tiene la compañía y si se tiene en cuenta que ese tipo de exploración (costa afuera), es bastante costosa”, explicó Diego Franco, cofundador de Franco Capital Group.

En otros segmentos, el mercado vio de forma positiva el aumento de la inversión en producción en 97% para lograr 500 pozos de desarrollo, cifras récord de años anteriores. Frente a las metas, que buscan mantener la producción en 715.000 barriles, Andrés Duarte, analista de Corficolombiana,



explicó que “es una estrategia bastante defensiva. Lo que igual es completamente válido si se tiene en cuenta que se busca la protección de la caja”.

Finalmente, los analistas señalaron que están a la espera de la decisión sobre la entrega de dividendos el próximo año, ya que se espera mejor que se sumen estos recursos para invertir más en proyectos.

Las inversiones que faltan de este año y la acción

La acción cerró ayer con una leve variación negativa de 0,38% (\$1.310), que está más ligada a los datos internacionales. “Desde mi punto de vista el precio de equilibrio del título dependerá de que los planes se ejecuten a la perfección con un crudo entre US\$48 y US\$50”, agregó Diego Franco.

Por otra parte, surge una duda sobre las inversiones de este año, que son cercanas a US\$3.000 millones, ya que a tercer trimestre solo se habían realizado US\$2.000 millones. Los analistas están a la espera de conocer que va a pasar con los recursos por US\$1.000 millones que aún no se han invertido.

Fuente: LA REPUBLICA



Canacol Energy negocia nuevos contratos de venta de gas e inicia gasoducto privado

<http://www.dataifx.com/noticias/canacol-energy-negocia-nuevos-contratos-de-venta-de-gas-e-inicia-gasoducto-privado>

23 de noviembre de 2016

Canacol Energy brindó este miércoles una actualización relacionada con la firma de nuevos contratos de ventas de gas por 100 millones de pies cúbicos estándar por día (“MMscfpd”) con clientes nuevos y existentes en la costa Caribe Colombiana y el inicio de un nuevo gasoducto privado que suministrará nueva producción de gas por 40 MMscfpd a los nuevos y existentes clientes ubicados en la costa Caribe en 2017.

Adicional al anuncio del 10 de noviembre de 2016 sobre el nuevo acuerdo de transporte con Promigas S.A. para enviar nueva producción de gas por 100 MMscfpd, la Corporación negoció 4 nuevos contratos de ventas de gas take or pay por un total de 100 MMscfpd con clientes termoeléctricos, refinerías, industriales y comerciales ubicados en Cartagena y Barranquilla. Todos los contratos inician en diciembre de 2018, tienen un término entre 5 y 10 años y son con compradores importantes y bien establecidos.

Los precios de estos nuevos contratos, combinados con los actuales contratos take or pay a varios años de la Corporación, y las ventas asociadas al gasoducto privado descrito a continuación, resultan en un precio promedio contratado de aproximadamente US\$ 5.00 / mcf para la



producción esperada de 230 MMscfpd en diciembre de 2018. Se ha creado un Vehículo para Fines Especiales (Special Purpose Vehicle (“SPV”)) para construir un nuevo gasoducto privado que conecta las facilidades de gas de la Corporación en Jobo con el gasoducto operado por Promigas en Sincelejo.

El gasoducto privado consiste en aproximadamente 80 kilómetros de líneas de flujo y dos estaciones de compresión, y está diseñado para transportar 40 MMscfpd de gas de Canacol a clientes nuevos y existentes ubicados en Cartagena bajo contratos take or pay de gas a los precios existentes. La inspección del terreno y los permisos para el nuevo gasoducto están en camino, estimando que en diciembre de 2017 se inicie el primer transporte de este gas. Se estima que el SPV levantará US\$50 millones en una combinación de acciones y deuda, por fuera de Canacol, para construir y operar el gasoducto.

Con base en este nuevo gasoducto privado, los nuevos contratos de ventas de gas, y el reciente acuerdo con Promigas anunciado con el que se adicionará una capacidad nueva de transporte de 100 MMscfpd al gasoducto existente hacia Cartagena y Barranquilla en diciembre de 2018, la Corporación planea aumentar las ventas actuales de gas desde 90 MMscfpd hasta 130 MMscfpd en diciembre de 2017, y hasta 230 MMscfpd en diciembre de 2018.

La Corporación espera tener una capacidad de producción de aproximadamente 190 MMscfpd proveniente de los 11 pozos perforados existentes en los campos de gas Nelson, Palmer, Níspero, Trombón y Clarinete, combinado con dos pozos de desarrollo restantes (Clarinete-3 y Nelson-8) que se están perforando antes de finalizar el 2016. Adicionalmente, las facilidades de la Corporación ubicadas en Jobo tienen una capacidad de procesamiento de gas de 190 MMscfpd.

Canacol es una compañía de producción y exploración con operaciones enfocadas en Colombia y Ecuador. La Compañía está listada en el Toronto Stock Exchange, en el OTCQX de Estados Unidos de América y en la Bolsa de Valores de Colombia bajo los símbolos CNE, CNNEF, y CNE.C, respectivamente. Este comunicado de prensa contiene algunas declaraciones de resultados futuros dentro del significado de las Leyes y Regulaciones de Acciones.

Las declaraciones de resultados futuros están frecuentemente caracterizadas por el uso de palabras como “plan”, “expectativa”, “proyecto”, “intención”, “creencia”, “anticipar”, “estimar” y otras palabras similares o afirmaciones donde ciertos eventos o condiciones “pueden” o “van” a ocurrir.

Las declaraciones de resultados futuros están basadas en las opiniones y estimaciones de la Gerencia en la fecha en la cual las afirmaciones son realizadas y están sujetas a una variedad de riesgos e incertidumbres y otros factores que pueden causar que los eventos o resultados difieran materialmente de aquellos proyectados en las declaraciones de resultados futuros.

La Corporación no puede asegurar que los resultados serán consistentes con las declaraciones de resultados futuros. Estos son realizados en la fecha mencionada, están sujetos a cambiar y la Corporación no asume ninguna obligación de revisarlos o actualizarlos para reflejar nuevas circunstancias, excepto a las exigidas por la ley. Inversionistas Prospecto no deberán confiarse en las declaraciones de resultados futuros.

Estos factores incluyen los riesgos inherentes envueltos en la exploración y desarrollo de Crudo y propiedades de Gas Natural, las incertidumbres incluidas en la interpretación de resultados de perforación y otra información geológica y geofísica, precios de energía fluctuantes, la posibilidad del aumento de costos o costos no anticipados o demoras u otras incertidumbres asociadas con la industria del petróleo y gas.

Otros factores de riesgo incluyen riesgos asociados a la negociación con gobiernos extranjeros así como con los relacionados a riesgo-país en la realización de actividades internacionales y otros factores, muchos de los cuales están más allá del control de la Corporación.

Fuente: DATA IFX



Las reservas de petróleo de EE.UU. bajaron en 1,3 millones de barriles

<http://www.wradio.com.co/noticias/economia/las-reservas-de-petroleo-de-eeuu-bajaron-en-13-millones-de-barriles/20161123/nota/3311742.aspx>

23 de noviembre de 2016

Las reservas de petróleo de Estados Unidos bajaron la semana pasada en 1,3 millones de barriles y se situaron en 489,3 millones, informó hoy el Departamento de Energía.

Tras conocerse estos datos, el precio del barril de petróleo West Texas para entrega en diciembre bajaba 0,09 dólares y se situó en 48,12 dólares.

La cifra quiebra las estimaciones de los analistas, que habían previsto un alza de 800.000 barriles. Las importaciones diarias de crudo alcanzaron en la semana que terminó el 18 de noviembre una media de 7,94 millones de barriles al día, un aumento de 0,83 millones de barriles respecto a la semana precedente.

La media de las últimas cuatro semanas en las importaciones de crudo subió hasta los 7,6 millones de barriles diarios, un 15 % por encima del nivel de hace un año.

Los inventarios de gasolina para automoción subieron en 2,3 millones de barriles hasta los 224 millones, y se encuentran en la banda más alta de la media histórica.

Por otro lado, las reservas de combustibles destilados, como el diesel y gasóleo de calefacción, crecieron en 0,3 millones de barriles, hasta los 149,2 millones de barriles.



Las refinerías operaron a un 90,8 % de su capacidad instalada, por encima del 89,2 % de la semana anterior.

Las reservas totales de petróleo, incluida las de la Reserva Estratégica que permaneció estable en 695,1 millones de barriles, descendieron en un 0,1 % a los 2.035,8 millones de barriles.

Fuente: W RADIO

EL HERALDO

Gas natural vehicular en la nueva era de la movilidad sostenible

<http://www.elheraldo.co/economia/gas-natural-vehicular-en-la-nueva-era-de-la-movilidad-sostenible-304513>

23 de noviembre de 2016

Así quedó evidenciado durante el Foro Movilidad Sostenible en la región Caribe organizado por Gases del Caribe, Surtigas y Promigas, que se realiza este martes en el auditorio de la plaza de la Aduana de Barranquilla.

Con más de 800 estaciones de servicio en el país y más de 500.000 vehículos funcionando con Gas Natural Vehicular (GNV), este combustible ha ganado terreno en Colombia como una alternativa para mejorar la sostenibilidad de la movilidad en el país.

Así quedó evidenciado durante el foro movilidad sostenible en la región Caribe organizado por Gases del Caribe, Surtigas y Promigas, que se realiza este martes en el auditorio de la plaza de la Aduana de Barranquilla.

La gran apuesta del sector es seguir avanzando en la penetración del GNV y en este proceso el mercado de los vehículos de transporte de carga y pasajeros con motores dedicados juega un papel muy importante.

El gerente de movilidad de Promigas, Juan Carlos Montoya, afirmó que las ventajas del gas natural no solamente son de tipo ambiental sino también económico.

Destacó que los ahorros de los operadores del transporte masivo de pasajeros que usan GNV frente a otros combustibles es de un 30%, lo que puede representar más de 200.000 mil millones de pesos al año.

En desarrollo del foro se han presentado la experiencias de los sistemas de transporte masivo de pasajeros como Transcribe en Cartagena, Tupal en Palmira y Metrópolis en Medellín, los cuales registran importantes logros en cuanto a reducción de emisiones y ahorro de costos.



Carlos Cadena, fundador de La Ciudad Verde y profesor de la Universidad Eafit, indicó que el papel de los gobiernos es fundamental en el impulso de transporte masivo amigable con el medio ambiente.

Recordó que con el acuerdo COP 21 de París, Colombia está obligada a trabajar en la reducción de emisiones. "Esto es una urgencia", agregó.

El gerente de Transmetro, Ricardo Restrepo, afirmó a su vez que la empresa opera en Barranquilla y área metropolitana dando cumplimiento con las normas ambientales, pero aclaró que cuando se comienza a hablar de la integración del transporte público en la ciudad se abren nuevos espacios para el uso de gas natural ya que contempla todos los modos de transporte.

Tania Díaz, secretaria general de Transcaribe dijo que la operación del sistema ha sido positiva y que se han comprobado con estudios la reducción de emisiones.

Fuente: EL HERALDO