

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Abril 11 de 2016

- **El dólar se negocia hoy en 3.059 pesos en promedio: pierde 17 pesos**
 - **Gracias al gas, Canacol es hoy la petrolera de mostrar**
 - **EPM invertirá 50 mil millones de pesos en infraestructura de gas**
 - **Petróleo toca máximo de 4 meses por escalada materias primas**
 - **Ahorro de energía del domingo fue 4,92%: Santos**
-

Portafolio

El dólar se negocia hoy en 3.059 pesos en promedio: pierde 17 pesos

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/precio-dolar-empieza-semana-baja-493821>

11 de abril de 2016

Monedas emergentes como el peso, presentan un comportamiento positivo. Mercado, a la expectativa de la reunión de petroleros. TRM del día: \$ 3.076,29.

Esta semana, el dólar inicia sus negociaciones a la baja. La Tasa Representativa del mercado (TRM) es \$3.076,29 y la divisa estadounidense abrió en 3.075 pesos.

Sobre las 9:35 a.m. por un billete verde se pagan 3.059 pesos en promedio, es decir, 17 pesos por debajo de la TRM del día. El máximo precio que se ha pagado por un dólar es 3.078 pesos.

La firma comisionista Credicorp recuerda que la semana anterior, el peso colombiano tuvo una depreciación de 1,87 %, siendo "una de las monedas de peor desempeño entre las economías emergentes, en medio de un comportamiento marcadamente negativo". Este debilitamiento se dio a pesar de las fuertes presiones al alza en los precios internacionales del petróleo, cuyo nivel ya supera los US\$41 (Brent).

"En la apertura de hoy, el precio del crudo continúa presentando presiones al alza, ante la expectativa de la reunión de los productores de petróleo que sería llevada a cabo en Qatar

a finales de esta semana. Por su parte, se observa un desempeño positivo en las monedas emergentes".

Por su parte, Corficolombiana señala que esta semana los mercados estarán atentos a la publicación de datos de inflación y producción industrial en EE. UU. correspondientes al mes de marzo.

RENTA VARIABLE

Las acciones abren la semana con un leve alza en el índice Colcap de 0,20 por ciento.

En este sentido, la acción de Ecopetrol repunta 0,78 por ciento.

Además, Canacol y Pacific también suben. La primera, 1,38 por ciento y la segunda, 1,13 por ciento.

De otro lado, el título de Isagén pierde 0,12 por ciento y el de Celsia retrocede 2,93 por ciento.

Fuente: PORTAFOLIO

EL TIEMPO

Gracias al gas, Canacol es hoy la petrolera de mostrar

<http://www.eltiempo.com/economia/empresas/entrevista-con-charle-gamba-presidente-de-canacol/16560295>

11 de abril de 2016

Hace cuatro años pagó US\$ 120 millones por activos que ya sobrepasan los US\$ 800 millones.

Mientras la mayoría de petroleras han tenido que hacer fuertes recortes para sobrevivir a los bajos precios del petróleo, la compañía Canacol Energy encontró en el gas la alternativa para mantenerse a flote durante la crisis.

Aunque también le ha tocado ajustar sus presupuestos, esta salida no fue producto del azar sino que fue una estrategia para diversificar su portafolio de activos. Su presidente, Charle Gamba, dice que los recursos potenciales de gas de la empresa equivalen al 60 por ciento de las reservas del país.



¿Cómo han afrontado los bajos precios del petróleo?

Hicimos el movimiento en el mercado de gas en el 2012, con la compra de Shona Energy, y la idea era tener varias plataformas para ganar un poco de estabilidad, porque una empresa que es 100 por ciento crudo está sufriendo bastante.

Vamos a seguir con nuestra estrategia y vamos a esperar la recuperación del precio del crudo, porque la realidad es que tenemos cuatro bloques de gas y 19 de crudo en Colombia.

Pero, cuando el precio del crudo es bajo, nos estamos enfocando en gas porque es más rentable.

¿Qué balance de reservas tienen ahora?

El último reporte, de fecha del 31 de diciembre del 2015, muestra que tenemos 79 millones de barriles equivalentes (crudo y gas) en reservas probadas y probables (2P). Casi 60 millones de barriles son probadas y el resto, probables. Ahora, el 80 por ciento de nuestra base de reservas es gas, con un fuerte crecimiento gracias a los descubrimientos de Clarinete y de Palmer, que hicimos hace dos años. Mientras tanto, no estamos invirtiendo casi nada en crudo porque el precio está muy malo. Tenemos un portafolio de oportunidades exploratorias en Sucre y Córdoba por tres terapiés cúbicos de gas.

Más de la mitad de las reservas del país...

El 60 por ciento exactamente.

¿Cuántos se podrían volver reservas probadas?

Tenemos un plan de exploración de cinco años. Algunos pozos serán exitosos y otros, secos. Por el precio del crudo no vamos a hacer inversiones importantes en pozos exploratorios de crudo.

¿Cómo están las inversiones para el 2016?

Tenemos un capex (capital) para el 2016 de 52 millones de dólares, la mayoría en Colombia, monto que es aproximadamente el 40 por ciento menos que el año pasado. Serán tres pozos de gas: Oboe, que fue exitoso, y estamos esperando por el cálculo de las reservas. Y vamos a perforar dos más.

Y vamos a perforar un pozo exploratorio de crudo porque tenemos un compromiso con la ANH, en el campo Llanos 23, en Casanare. En realidad no estamos interesados en pozos de



crudo con un precio menor a 50 dólares el barril de la referencia WTI (Texas), porque no es tan rentable como el gas.

¿Por qué le apostaron al gas?

El gas no era buen negocio. Su precio era bajo, y había más que suficiente en La Guajira. Era una oportunidad y compramos gas barato en el 2012.

Toda empresa debe mirar qué va a tener en épocas de precios bajos del crudo, y la respuesta no es otra que el gas, cuyo precio no está subiendo y bajando. Es un tema de suministro y demanda, y en el 2012 era obvio que no había suficiente oferta por el crecimiento de la demanda y por ello tomamos la decisión de comprar una posición en gas y desarrollarlo hasta cuatro años hasta llegar a lo que tenemos hoy en día.

¿Cuánto se invirtió en la estrategia?

Compramos los bloques en alrededor de 130 millones de dólares en el 2012 y el 2013, y ahora tienen un valor superior a los 800 millones de dólares en reservas.

Para monetizar la inversión, ¿cómo superar las trabas de transporte?

Se necesita competencia en infraestructura, no solo en los grandes tubos sino en las conexiones locales, porque estamos rezagados en infraestructura por lo menos cinco años y a medida que vayamos teniendo descubrimientos eso se va a notar más.

Hay que apostar por el gas producido acá porque, con la planta de regasificación, el gas no solo llega más caro sino que no genera impuestos en Colombia, no genera regalías, no genera trabajo y no genera bienestar en la gente.

¿Se podrá exportar ese gas?

La demanda está subiendo en una forma rápida, al 6 por ciento al año hace 15 años, y eso no va a parar. Hay suficiente demanda, y su futuro está bastante fuerte, que no puede ser posible exportar, ya que la demanda está creciendo mucho.

Fuente: EL TIEMPO



EPM invertirá 50 mil millones de pesos en infraestructura de gas

<http://www.elcolombiano.com/negocios/epm-invertira-50-mil-millones-en-gas-IA3929648>

11 de abril de 2016

Durante 2015, Empresas Públicas de Medellín (EPM) invirtió 80 mil millones de pesos en infraestructura para proveer gas a los municipios de Antioquia. Este año el dinero destinado para ese negocio estratégico será de 50 mil millones de pesos.

Los planes estarán orientados en ampliar cobertura dentro del Valle de Aburrá, buscar empalmes con municipios lejanos en las subregiones y continuar con la expansión del Gas Natural Vehicular (GNV) como una opción más limpia de transporte.

El vicepresidente de gas de EPM, Carlos Arturo Díaz, en diálogo con EL COLOMBIANO, aseguró que el gran logro de 2015 fue cerrar con 97 municipios antioqueños con suministro de gas natural, siete más que la meta prevista. Solo el año pasado, 200 mil familias del departamento tuvieron acceso a este servicio y ya son más de un millón de hogares los que cuentan con gas.

“Lo que viene es lograr que en los próximos tres años, los 125 municipios de Antioquia puedan tener este servicio que les facilita la vida y les genera ahorro”, agregó. Según detalló, los gastos en servicios públicos de una familia se reducen hasta en 30 % si se cuenta con gas natural.

Si bien la mirada regional es una gran apuesta de EPM, el directivo reconoció que en el Valle de Aburrá les falta mucho por hacer. “En este momento hay 125 mil familias en el área metropolitana que tienen muy cerca una conexión de red de gas pero no están en condiciones económicas para hacer la instalación”, explicó.

Es por esto que, para el desarrollo del gas natural domiciliario y su expansión en el Valle de Aburrá, y todo el departamento, se necesitan los subsidios de orden nacional y departamental.

“A diferencia del servicio de agua y electricidad, el gas requiere una instalación interna que tiene un costo adicional para las familias y muchas no pueden asumirlo”, agregó Díaz.

Capacidad de suministro

Uno de los grandes interrogantes en el país es cuánto durarán las reservas de gas y, en consecuencia, qué pasará con el suministro a los hogares y la industria.

El directivo de EPM sostuvo que la compañía tiene contratos para asegurar el suministro de la demanda regulada (hogares) hasta 2025 y tiene contratos para cubrir compromisos con industriales y térmicas durante 2016.

“Si bien cuando se mira el sistema en general se avizoran grandes retos en materia de reservas y transporte de gas, desde la operación de EPM tenemos planes claros para contratar ordenadamente a medida que crezca la oferta”, indicó.

El reto no será menor, pues datos de la Cámara Colombiana de la Construcción (Camacol), apuntan a que se construirán 30 mil viviendas en el V. de Aburrá durante 2016.

Mover las ciudades con gas

El otro brazo del negocio de gas de EPM está en los vehículos. En 2015 la empresa cerró con 16 estaciones de GNV. Para 2016 “esperamos abrir tres más. Una de ellas será nuestro primer ‘pinito’ fuera del Valle de Aburrá, y la instalaremos en Apartadó”, acotó Díaz.

En el área metropolitana, según datos de EPM, hay 53 mil vehículos que funcionan a gas, es decir, el 9 % del total de 540 mil automotores que usan ese combustible en el país.

“Este año esperamos que se conviertan entre 3.000 y 5.000 vehículos más. Nos anima mucho el impulso de los cero kilómetros que trabajan a gas”, concluyó.

Fuente: EL COLOMBIANO

Portafolio

Petróleo toca máximo de 4 meses por escalada materias primas

<http://www.portafolio.co/internacional/precios-diarios-petroleo-11-abril-2016-493813>

11 de abril de 2016

La referencia Brent subía 92 centavos, a 42,86 dólares por barril. Por su parte, el WTI subía 82 centavos, a 40,54 dólares.

Los precios del petróleo subieron a máximos de cuatro meses el lunes, luego de que una escalada en los mercados de materias primas alentó compras antes de una reunión en

Doha el próximo fin de semana, en la que productores petroleros buscarán acordar un congelamiento en los actuales niveles de producción.

El petróleo Brent subía 92 centavos, a 42,86 dólares por barril, luego de tocar un máximo de sesión de 43,06 dólares, el mayor nivel desde el 7 de diciembre.

La escalada se fortaleció la semana pasada, cuando el crudo subió un 6 por ciento en una sola sesión tras datos que mostraron que las firmas de energía estadounidenses redujeron el número de plataformas petroleras por tercera semana consecutiva a su menor nivel desde noviembre del 2009.

El petróleo en Estados Unidos subía 82 centavos, a 40,54 dólares por barril y tocó un máximo intradía de 40,75 dólares, cerca de un máximo de tres semanas.

Los precios del oro también tocaron un máximo en casi tres semanas, mientras que la plata y el platino subían más de un 2 por ciento.

La debilidad del dólar ofrecía ímpetu a los compradores debido a que las materias primas que cotizan en moneda estadounidense se tornan más barata para comprar.

Operadores petroleros todavía esperan que la reunión de productores petroleros de Doha impulse los precios del crudo que ha sido presionado fuertemente por un exceso global de suministros.

Pero analistas de Goldman Sachs, que esperan que los precios del crudo promedien 35 dólares por barril en el segundo trimestre, advirtieron que el resultado de la reunión podría terminar siendo negativo para el mercado.

Fuente: PORTAFOLIO

EL HERALDO

Ahorro de energía del domingo fue 4,92%: Santos

<http://www.elheraldo.co/nacional/ahorro-de-energia-del-domingo-fue-492-santos-253769>

11 de abril de 2016

La cifra es superior en 0.03% a la registrada el sábado. El mandatario sigue instando al ahorro.

Los colombianos continúan adoptando medidas para el ahorro de energía, que este domingo fue de 4,92%. Así lo anunció el presidente Juan Manuel Santos, que instó a los



ciudadanos a que no bajen la guardia en sus esfuerzos, en el marco de la campaña 'Ahorrar Paga'.

La cifra registrada supera en un 0.03% a la del sábado, que fue de 4,89%. Como meta estipulada, el Gobierno Nacional fija un ideal de 5%.

Pese a que el mandatario descartara el pasado 2 de abril la puesta en marcha de un racionamiento eléctrico, insiste en continuar ahorrando energía hasta que se finalice el fenómeno de El Niño, que según el Ideam, terminará en mayo.

Fuente: EL HERALDO