

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Febrero 19 de 2016

- **El dólar abre al alza: gana más de \$23 y se cotiza en \$3.361**
- **Precios del petróleo caen, pero cerrarían la semana al alza**
- **Ecopetrol revisará metas del plan 2020 por coyuntura**
- **Gobierno le pide a la Creg revisar tarifas de gas propano para evitar sobrecostos a usuarios**
- **Rusia advierte que el bajo precio del crudo afectará al suministro en 2020**

---

## Portafolio

### El dólar abre al alza: gana más de \$23 y se cotiza en \$3.361

<http://www.portafolio.co/especiales/dolar/dolar-hoy-trm-19-febrero-2016>

*La Tasa Representativa del mercado para hoy es de \$3.338,03.*

Desde el inicio de la jornada, la divisa estadounidense se ha cotizado al alza: su precio de apertura fue de \$3,350.

Hasta ahora (8:50 a.m.), su tendencia es alcista.

El precio promedio en el que se cotiza es \$3.361,65.

Su precio máximo es de \$ 3.367,90.

Credicorp Capital recuerda que, durante la jornada de ayer, el peso se apreció en 0,53 % frente al dólar, al observarse un cierre en la tasa de cambio de \$3.342.

Este comportamiento se dio en medio de una cotización volátil del crudo a nivel internacional, cuyo precio presentó una caída a pesar de que los inventarios de petróleo en Estados Unidos salieran por debajo de las expectativas del mercado. De esta manera, en medio de un comportamiento mixto, el peso fue una de las monedas de mejor desempeño entre las economías emergentes.

En la apertura de hoy, se observan leves presiones a la baja en los precios del petróleo, mientras que el peso cotiza alrededor de los \$3.360.

Fuente: PORTAFOLIO

## Portafolio

### **Precios del petróleo caen, pero cerrarían la semana al alza**

<http://www.portafolio.co/internacional/precios-del-petroleo-19-febrero-2016>

*Las discusiones sobre un plan coordinado de los productores para congelar los niveles de producción han sido contrarrestadas por un aumento récord en los inventarios de crudo de Estados Unidos.*

El petróleo Brent cedía 35 centavos, a 33,93 dólares por barril a las 0957 GMT, mientras que el barril en Estados Unidos perdía 36 centavos, a 30,41 dólares.

Los precios del crudo han subido más de 14 por ciento esta semana tras el acuerdo entre Arabia Saudita y Rusia para congelar la producción en los niveles de enero.

Aunque el ministro de Petróleo iraní, Bijan Zanganeh, elogió el plan, no se comprometió a acatarlo y fuentes iraníes dijeron a Reuters que limitar la producción no es suficiente para volver a equilibrar al mercado.

Arabia Saudita reiteró que no tiene planes de reducir el bombeo y que seguirá protegiendo la participación de mercado.

El ministro de Petróleo iraquí, Adel Abdul Mahdi, dijo el jueves que las discusiones continuarían entre los países dentro y fuera de la OPEP para hallar la manera de que los precios del crudo vuelvan a los niveles normales.

Un alza récord en los inventarios de crudo en Estados Unidos la semana pasada alentó preocupaciones sobre el persistente exceso global de suministros. Las existencias de crudo subieron en 2,1 millones de barriles a un máximo de 504,1 millones, mostraron datos de la gubernamental Administración de Información de Energía de Estados Unidos el jueves.

Fuente: PORTAFOLIO

## **Ecopetrol revisará metas del plan 2020 por coyuntura**

<http://www.larepublica.co/ecopetrol-revisar%C3%A1-metas-del-plan-2020-por-coyuntura> 351286

*En la reciente reunión que realizó Ecopetrol en Puerto Gaitán, para socializar como será el empalme de Campo Rubiales con Pacific E&P, surgió otra situación muy preocupante para los habitantes de la zona, acostumbrados a sobrevivir de la renta petrolera. Según reveló la petrolera, se pidió a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) el permiso para suspender temporalmente pozos en la región por la caída de los precios a menos de US\$30 por barril.*

El primer pozo en ser revisado es Caño Sur Este, que en algún momento fue catalogado como la “nueva estrella” de la empresa, ya que luego de seis años de búsqueda, “de hacer varios hallazgos, y de perforar 61 pozos entre exploratorios, estratigráficos (conocimiento) y delimitadores” como explicó la Asociación colombiana de geólogos y geofísicos, Ecopetrol anunció que incorporaría a sus reservas probadas 22,4 millones de barriles de crudo pesado y ya estaba generando 1.200 barriles diarios.

No obstante, con un petróleo a US\$30, la ANH autorizó la suspensión, “ya que teniendo en cuenta que las eficiencias aplicadas y analizadas por Ecopetrol, no puede ser rentable en el corto plazo”.

De igual manera, la empresa continúa evaluando el resto de pozos en el país, ya que los estudios varían mucho día a día por la volatilidad de los precios internacionales de crudo. Siendo así, y por análisis preliminares de Larrain Vial, Campetrol y JPMorgan, es probable que los niveles de reservas de la compañía que son comercialmente viables disminuyan hasta 10% con un impacto en de los objetivos de producción de largo plazo de la compañía.

Es decir, “con los precios y la tecnología actual de la empresa es mejor dejar ese petróleo en el subsuelo, lo que hace efectivamente que las reservas que presenta la compañía ya no alcancen para ocho años, sino probablemente para cinco”, explicó Daniel Pardo, director económico y sectorial de la Cámara Colombiana de Bienes y Servicios Petroleros (Campetrol).

Ahora, a este panorama afectado por los precios, y a la incertidumbre que hay en varias regiones de los llanos orientales por proyectos nuevos que posiblemente ya no van a realizarse, se suma el último informe de auditoría de la Contraloría General de la República (CGR) que señaló su preocupación porque “se evidenciaron deficiencias en el desarrollo de las actividades y programas, asociadas a la planeación, controles y

coordinación de las áreas involucradas en el desarrollo de (algunos) proyectos seleccionados”, que tuvieron cerca de 77% del presupuesto del periodo estudiado por la entidad.

Además, frente a las reservas también se agregó la advertencia por parte de la CGR al señalar que no se pudieron agregar recursos contingentes por 77,63 millones de barriles de petróleo equivalentes, a pesar de que se pagaron o gastaron 66% de los recursos dispuestos para alcanzar los propuesto ya que la mayoría de los pozos explorados se abandonaron o suspendieron por diversas razones.

Siendo así, es probable que de acá en adelante las metas de la compañía tengan que ser reescritas, especialmente las del plan 2020, ya que solo en 2016 se espera una reducción de la producción en 1%.

Con este contexto la meta de llegar a los 870.000 barriles diarios para 2020 tampoco podrá cumplirse, ya que por los dos siguientes años la empresa no tendrá la fuerza necesaria para hacer la inversión que eso requiere.

Ahora, no todo es negativo, ya que según explicó Camilo Silva, cofundador de Valora Inversiones, “la reducción de costos de la empresa ha demostrado ser efectiva, lo que probablemente les de algún margen de utilidad”. De igual forma, agregó, que se debe entender que va a ser un año de reacomodo, y las metas dependerán también de los ajustes que haga el Gobierno Nacional, ya que la empresa es la más necesitada de apoyo y excenciones de impuestos.

Los analistas también destacaron la decisión de sacar de la Bolsa de Toronto la acción, ya que según señalan es un procedimiento sencillo con el cual se recuperaría lo que se paga por transar en una Bolsa en la que poco se mueve Ecopetrol. Además también se espera que Cenit y Reficar den un buen margen de utilidad ya que no los afecta directamente el precio del crudo.

### **Primera empresa sancionada por garantías**

Santa María Petroleum, una de las tres empresas que estaba siendo investigada por la ANH, por presentar garantías falsas para respaldar algunos proyectos petroleros, sería la primera sancionada en el caso.

Es bueno recordar que en días pasados, la Agencia había declarado la caducidad de los contratos de exploración y producción en Putumayo-5, Valle Medio del Magdalena-7 y Valle Superior del Magdalena-1, todos adjudicados en desarrollo del Procedimiento Ronda Colombia 2012 y suscritos con las sociedades Óptima Oil Corporation y Range Resources Limited, también implicadas en el caso.

Fuente: LA REPUBLICA

## Portafolio

### 'Estamos en mora de dar estímulos a la minería'

<http://www.portafolio.co/economia/mineria-colombia-debe-estimulo-fiscal-tributario>

El Minminas está trabajando en una propuesta para presentarla en la próxima reforma tributaria. También se refirió al fallo de la Corte Constitucional de prohibir la minería en los páramos.

En momentos de dificultades en el sector minero-energético por la crisis de precios, es importante dar señales a las empresas de que habrá estímulos tributarios.

Esto, con el fin de mantener los niveles de producción, lo que a la larga se traducirá en más impuestos y regalías, afirmó Tomás González, ministro de Minas y Energía.

*¿Qué opina de la decisión de la Corte Constitucional de prohibir la minería en los páramos?*  
Estamos esperando el fallo porque lo que tenemos hasta ahora es un comunicado y uno siempre quiere los detalles porque hay muchas preguntas. En el Gobierno tenemos la convicción de que los páramos son sagrados, pero buscamos que haya una transición y no restricciones de un día para otro. Lo que se dijo en la ley en el 2011 era que había que delimitar los páramos con criterios ambientales, pero también con sociales y económicos.

*¿Qué les preocupa?*

Hay una serie de implicaciones de suspender de un día para otro las actividades. Hay personas trabajando allí legalmente, que no causan daño y trabajan con las regulaciones: tienen títulos y licencias ambientales. Cuando de páramos se trata, se piensa en las grandes inversiones extranjeras pero, por ejemplo, en Santurbán más de la mitad de los títulos mineros que existen son de pequeños mineros. Otra preocupación es que sabemos que en algunas zonas hay grandes reservas de oro y ahí la amenaza de la criminalidad va a ser grande.

*¿Qué le pide el Gobierno a la Corte?*

Confiamos en que entienda la dimensión completa del problema para que en su fallo recoja todas estas inquietudes, que tengamos en cuenta las realidades económicas y sociales de las zonas.

*¿Esperarían demandas de empresas o personas con derechos adquiridos?*

Hay algunas empresas grandes sobre las que tiene incidencia este fallo, pero también hay minería muy pequeña que se beneficia de empleos, que paga regalías e impuestos que aportan al desarrollo de los pueblos y regiones. La certeza que tenemos es que es

importante dar la señal de que proteger los recursos naturales de Colombia no es incompatible con los desarrollos empresariales mineros.

*En el sector se quejan de la excesiva tramitología para obtener títulos y licencias, ¿qué está haciendo el Ministerio para aliviar esta situación?*

La Agencia Nacional Minera está en un plan de reducción de tiempos y de acelerar los trámites grandes, que ya ha empezado a dar sus frutos. Hay trámites que se han podido acelerar, otros que toman más tiempo porque las sentencias judiciales están obligando a que el proceso sea más detallado.

*Mucha gente opina que ya pasó el 'boom' del carbón a nivel mundial, que los precios difícilmente volverán a niveles de hace cuatro o cinco años, ¿cómo lo ve usted?*

La minería es un sector que tiene ciclo de precios, en este momento estamos en los bajos pero no es algo definitivo. Los precios bajos generan ajustes y el mercado vuelve y se equilibra. Pero al carbón le queda reinventarse, hay que buscar cómo sacarle valor agregado, para lo cual está en mora. Encontrar procesos de sacarle más valor agregado al carbón para poder exportar esos componentes que tienen más valor.

*También se quejan de los altos pagos en impuestos y regalías, ¿piensa hacer algo al respecto en estos tiempos de crisis?*

Estamos en mora de dar un estímulo fiscal y tributario al sector. Eso no es nada distinto que sembrar regalías. Lo cierto es que, con estos niveles de precios, si no damos unas señales fiscales va a ser difícil que podamos mantener los niveles de producción que queremos y esos niveles de producción nos van a dar impuestos y regalías. Las compañías mineras para este año y para el próximo tienen previsto pagar cero en impuesto de renta por la situación tan complicada, si no se le da un impulso y ayudar al sector a que se ajuste, se van a reducir las regalías y los impuestos. Los recursos del subsuelo están para que nos ayuden a pagar nuestro desarrollo.

*¿Cómo serían esos estímulos fiscales?*

Quisiéramos encontrar un camino para que las empresas puedan tener un menor pago de impuestos en el corto plazo, sujeto a que hagan más actividades e inversión y que eso pueda hacer que la producción se mantenga lo máximo posible. En la situación fiscal de hoy en día, interesa que estos estímulos no atenten contra las necesidades fiscales de corto plazo y hay varios caminos que estamos estudiando.

*¿Sería este mismo año?*

Eso espero y todo el trabajo que estamos haciendo es para que haga parte de la reforma tributaria que ha dicho el Gobierno sería para el segundo semestre del año.

*¿Ya está el tren de Fenoco funcionando las 24 horas?*

Sí, se demostró que son compatibles los temas ambientales con los de desarrollo.

*¿Cómo va la negociación de la prórroga del contrato de La Loma con Drummond?*

Esas discusiones están en cabeza de la Agencia Nacional Minera, las prórrogas se hacen bajo el criterio de que tenga más sentido en términos de valor hacerlo que no hacerlo.

Fuente: PORTAFOLIO

---

## EL ESPECTADOR

# Rusia advierte que el bajo precio del crudo afectará al suministro en 2020

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/rusia-advierte-el-bajo-precio-del-crudo-afectara-al-sum-articulo-617502>

*El ministro de energía de Rusia aclaró que a corto plazo no habrá efectos sobre la capacidad de bombeo.*

La fuerte caída del precio del crudo hasta sus mínimos en 12 años amenaza con causar problemas en el suministro a partir de 2020 debido a la paralización de nuevas explotaciones, advierte el ministro de Energía de Rusia, Alexandr Nowak, en una entrevista que publica hoy el diario austríaco Die Presse.

Aunque Nowak señala que a corto plazo no habrá efectos sobre la capacidad de bombeo, sí que se podrían producir problemas en unos años "porque importantes proyectos se van a retrasar o congelar".

"Por eso se puede decir absolutamente que está en peligro el suministro de petróleo global después de 2020", señala el ministro ruso.

En la charla, el ministro de uno de los principales productores de crudo se refiere al reciente acuerdo con Catar, Arabia Saudí y Venezuela (estos dos últimos socios en la OPEP) para dejar la producción en los niveles de enero y tratar de controlar el exceso de oferta que ha hundido los precios.

Nowak indicó que esa reunión fue muy productiva pero que la decisión definitiva sólo se tomará cuando se sumen a ella otros miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP).

Con todo, el ministro reconoció que es difícil que los precios se estabilicen a lo largo de 2016 y admitió que los valores de 100 dólares por barril vistos hasta el verano de 2014 "eran demasiado altos".

Pese a dudar de que haya una rápida recuperación del precio del oro negro, Nowak opinó que el mercado se acabará equilibrando.

"El limitado acceso a medios financieros y los retrasos en la realización de algunos proyectos (de extracción) contribuirán a traer de nuevo equilibrio al mercado y a reducir las extracciones fuera de la OPEP, especialmente en Norteamérica", indicó.

Nowak criticó que la política esté dominando sobre la economía en lo que respecta a las relaciones energéticas entre la Unión Europea y Rusia, uno de los principales suministradores de gas de Europa.

Así, señaló que los intereses políticos están detrás de los intentos de paralización de proyectos como los oleoductos South Stream y North Stream.

"Esperamos que predomine la parte pragmática. Tenemos que elaborar nuestras relaciones en función de los intereses, las garantías y la vigencia a largo plazo mutuos", comentó.

Fuente: EL ESPECTADOR