

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Febrero 15 de 2016

- **El petróleo marcará la tendencia del dólar esta semana**
  - **Carbón y renovables, la apuesta para iluminar el país**
  - **“No bajo el precio del gas para competir con carbón”**
  - **Hallazgos petroleros bajaron 39 % en 2015**
  - **Débil actividad comercial en China debilitan al petróleo**
- 

## Portafolio

### El petróleo marcará la tendencia del dólar esta semana

<http://www.portafolio.co/especiales/dolar/dolar-hoy-tendencia-colombia-semana-15-febrero-2016>

*Datos externos y reservas de Ecopetrol podrían llevar a la divisa arriba de los 3.500 pesos. Índice Colcap se mantendrá por encima de 1.200 puntos. La TRM vigente es de \$3.409,82.*

Para las próximas jornadas, la mayoría de los expertos consultados por Portafolio.co espera una tendencia alcista aunque concuerdan en que el nivel ‘sicológico’ de 3.500 pesos será un ‘hueso duro de roer’.

Más allá del entorno internacional, la publicación de las importaciones y balanza comercial en Colombia para el mes de diciembre será de relevancia para el mercado local.

Las estimaciones de Juan Pinzón, estratega de Profesionales de Bolsa, muestran que la tasa de cambio registrará fluctuaciones entre 3.445 y 3.505 pesos. Datos de la balanza comercial de la Eurozona y China permitirán deducir si estas economías seguirán con su programa de flexibilización monetaria.

“Esto desembocaría en devaluaciones del euro y el yuan y ejercería presiones alcistas sobre el dólar a nivel internacional y local”, explicó Pinzón.

Para Camilo Silva, analista de Valora Inversiones, definir una tendencia clara en el billete “cuesta bastante porque la cotización del petróleo ha venido registrando volatilidades que no se veían en años, y al ser el catalizador del dólar genera incertidumbre”.

“A nivel local, los inversores también mantendrán expectativa por el cronograma de monetización de los dólares por la venta de Isagén que aún no se ha ejecutado”, agregó y señaló que sus estimaciones apuntan a un rango amplio entre 3.250 y 3.400 pesos.

Por su parte, Alexander Ríos, de Estratégica, espera que la tasa de cambio supere los 3.500 pesos de mantenerse una tendencia bajista en el petróleo.

Para Luís Rodríguez, director de e-bursatil, la moneda estadounidense buscará los \$3.580 en el corto plazo en la medida que el precio del crudo oscile entre 20 y 25 dólares: “Si el dato de reservas de Ecopetrol es muy negativo, entonces creemos que la calificación de deuda soberana se pone en riesgo y eso modificaría nuestro nivel objetivo del dólar entre \$3.790 y \$3.850”.

Una proyección contraria es la de Juan David Ballén, de Casa de Bolsa, quien espera una apertura de semana a la baja y sin referencias importantes en la primera sesión dado el día feriado en EE. UU.

“El dólar perdería el nivel de 3.400 pesos por la toma de beneficios de operadores que tienen posición desde la semana previa por debajo de 3.355 pesos. Sin embargo, si los precios del petróleo no superan los 32 dólares, muy seguramente veremos otro empujón alcista al cierre de la semana”, puntualizó Ballén quien estima un rango de negociación entre 3.385 y 3.466 pesos.

Diego Franco, corredor de Bolsa, y Orlando Santiago, gerente y analista de Fenix Valor, concuerdan en que la tasa de cambio descenderá hasta 3.300 pesos.

### **COLCAP ROMPERÁ LOS 1.200 PUNTOS**

En e-bursatil sostienen que los últimos repuntes del índice Colcap han sido provocados principalmente por las compras del fondo de pensiones Protección.

“Acciones como Bancolombia, Nutresa, Ecopetrol o Celsia reportarán débiles resultados. Para esta semana recomendamos el título de Carvajal Empaques por su atractiva valoración bajo un entorno positivo y con pronósticos de resultados favorables para el cuatro trimestre de 2015”, afirmó su director ejecutivo.

No obstante, Diego Franco sugiere que el índice Colcap podría llegar al cierre de la semana a los 1.230 puntos.

Fuente: PORTAFOLIO

---

## EL ESPECTADOR

# Carbón y renovables, la apuesta para iluminar el país

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/carbon-y-renovables-apuesta-iluminar-el-pais-articulo-616525>

Jorge Valencia dice que ya fue hecha la solicitud para conectar el primer proyecto de generación solar de Colombia. Con 50 MW empieza la carrera por reducir la dependencia hidroeléctrica del sistema.

El nuevo plan de expansión del sistema eléctrico de Colombia contempla un crecimiento de la demanda de 3,2 % al año, hasta 2031. La Unidad de Planeación Minero Energética (UPME) sugiere que para que no se apague es necesario aumentar la capacidad instalada del país en 35 %.

Esto quiere decir —si se tratara de generar energía con agua— que habría que hacer 13 hidroeléctricas como la de El Quimbo, que tiene la capacidad de mantener prendido durante cinco días un departamento como Huila solo con la generación de 24 horas.

Sin embargo, los planes del Gobierno son aprovechar las reservas de carbón, que superan 100 años, y las energías renovables como la eólica, solar y la de biomasa. Todo enfocado en fortalecer una matriz energética que peligrosamente —por las cada vez más comunes sequías— depende en un 70 % de la hidroelectricidad.

En entrevista con **El Espectador**, el director de la UPME, Jorge Valencia, asegura que en el nuevo plan no se contemplan nuevas plantas térmicas a gas (la escasez del recurso explicaría la medida) y pese a que la idea sea darle mayor participación a la generación de carbón y solar, el agua, en la política energética del país, sigue teniendo una alta participación.

La Costa Atlántica sigue siendo un gran reto, pues es allí donde se esperan crecimientos de consumo mucho mayores que los del resto del país. Por eso, Valencia afirma que en este documento se puede considerar una segunda fase del Plan5Caribe, con el que el ejecutivo está poniéndose al día con los compromisos eléctricos.

### **¿Cuánto va a crecer la demanda de energía en los próximos años?**

Este programa tiene un horizonte de análisis de quince años. Las expectativas del crecimiento de demanda son de alrededor de 3,2 % anual. Esto puede tener variaciones de acuerdo con los ciclos económicos. Algunas regiones del país, particularmente la Costa Atlántica, están muy por encima del promedio nacional, así como la región oriental, donde está Bogotá.

### **¿Cuáles son los proyectos estratégicos para atender esa demanda creciente?**

Identificamos el crecimiento que se necesita de la generación, pero no se identifican específicamente los proyectos. Se habla de requerimientos de expansión, de más o menos

1.200 MW a carbón, 1.200 MW a eólico y aproximadamente 3.000 MW en plantas menores de generación hidráulica. Eso sumado a proyectos que ya están en curso, como Hidroituango. El desarrollo eólico se dará en la parte alta de La Guajira y el desarrollo con carbón se propuso en varios departamentos.

**¿Cómo quedaría la matriz energética, hoy en su mayoría dependiente de lo hidráulico?**

Más o menos se espera que el 75 % sean tecnologías de insumos renovables y fuentes convencionales como la hidroelectricidad. Que la matriz mantenga un componente renovable muy amplio y con una composición muy similar a la actual, pero reduciendo la hidroeléctrica para aprovechar las fuentes de energía renovables no convencionales, como biomasa, geotermia, que aunque en cantidades menores, van apareciendo para tener el componente térmico para respaldar.

**¿Qué garantiza que los proyectos de energías renovables no convencionales se lleven a cabo?**

No hay una garantía precisa de qué se va a hacer. El Gobierno está dando una señal de interconexión con La Guajira para conectar estos proyectos al sistema de transmisión nacional. Digamos que ese proyecto viabiliza, más que garantizar, la conexión de esas plantas. Esperamos que los desarrolladores de proyectos presenten las garantías y las intenciones. Hay una intención muy firme de realizarlos en el mediano plazo y esperamos que se consolide y a partir de ahí se realizará el proyecto de transmisión.

**Entonces, una cosa es la empresa que asuma el proyecto de generación de renovables y otra el proyecto para transmitir esa energía.**

Si. Nosotros definimos las obras que se requieren para hacer el proyecto de generación y luego de tener la certeza de que se van a hacer, entonces desarrollamos las convocatorias para las transmisoras nacionales.

**¿Cuál es la capacidad de generación que esperan obtener con biomasa y con energía solar?**

Son proyectos muy incipientes, son pequeñas plantas para aprovechar biogás y alguna biomasa residual, pero son muy pequeñas, no alcanzan los 50 MW. En energía solar ya hay un proyecto registrado de 50 MW, que a nivel mundial es considerado un proyecto importante por el área que se necesita para poner los paneles solares para generar esta energía.

**¿Ese proyecto de energía solar en dónde está?**

Está ubicado en La Guajira y la empresa ya solicitó punto de conexión para entregar la energía al sistema.

**¿Cuándo se llevarían a cabo las subastas de generación?**

Deben realizarse a finales de este año. Las convoca y las reglamenta la CREG cuando se prevé que la demanda va a superar la oferta disponible. Más o menos a finales de 2021 se

necesitaría nueva generación y para ese momento ya deben estar construidas. Estamos a tiempo de llevar a cabo la subasta.

**¿Qué sugirió la UPME para los proyectos de gas, teniendo en cuenta el problema que se ha presentado con estas plantas por desabastecimiento del recurso?**

Este no es el plan indicativo de abastecimiento de gas. En este documento solo mostramos lo que se espera de las tecnologías de generación y no se evidencia la aparición de nuevos proyectos de generación con gas natural. Sin embargo, estamos, de acuerdo con el decreto 2345 de 2015 que consigna el plan de abastecimiento de gas natural, con base a un estudio que nosotros vamos a adelantar en los próximos meses. Si se mantienen las condiciones, como creemos que se van a mantener, el país va a necesitar infraestructura adicional a la regasificadora de Cartagena pero tenemos que estudiarlo.

**¿Pero hay una propuesta específica de generación a gas?**

No. La realidad es que el gas natural que aparece en los proyectos de expansión de generación no es propuesto por nosotros, sino que hay unos pequeños proyectos de generación propuestos por inversionistas cerca de pozos de producción y se podría tener fácil acceso al mismo.

**La idea es reemplazar la generación de gas por carbón.**

No. Hay que hacer que el crecimiento de la oferta energética se desarrolle con recursos que tenemos disponibles y que presentan costos variables menores. Alguien podría decir que el costo ambiental del carbón es alto pero las tecnologías recientes que se han establecido, con base en carbón (como Tasajero II y Geselca III), utilizan mecanismos de captura de emisiones y reducción de material particulado. Esto es complementario a los proyectos de energías renovables no convencionales.

**¿Qué diferencia hay, en el caso de la costa, entre el Plan5Caribe y lo que proponen en el documento?**

El Plan5Caribe se diseñó con las obras que se plantearon en 2014, entonces lo que se hace ahí es poner en marcha no solamente las de transmisión nacional, sino las de transmisión regional, para que el sistema se vaya poniendo al día. Estas obras de transmisión podrían considerarse una segunda fase del Plan5Caribe. Además, de la interconexión de la generación eólica en La Guajira, aparecen cuatro proyectos en la Región Caribe, uno en Barranquilla a 230 mil voltios poniendo unas subestaciones que permiten darle confiabilidad al sistema, otro ampliando la capacidad de transformación para Bolívar y una nueva subestación en Cesar y otra en Sucre, que quedaría conectado al sistema.

**En el caso del Chocó, ¿cómo está la oferta y la demanda?**

Hay una serie de proyectos de generación por parte de inversionistas privados que viabiliza la conexión al sistema de transmisión nacional a través de una nueva subestación.

### **¿Este plan apunta a hacer que generar energía sea más barato?**

No me atrevo a anticipar algo sobre ese tema. Lo que uno espera es que, como van a entrar energías de costos variables inferiores, los precios se vayan ajustando a estas condiciones. Y si se van desplazando tecnologías más costosas y cuando se requiera generación térmica aparecen fuentes complementarias, como la eólica, pues que los precios se acerquen a los de estas tecnologías.

### **¿Se pensó en la importación y exportación de energía?**

Se ha venido trabajando en las negociaciones del sistema de interconexión de la región andina con el que se espera conectar desde Colombia hasta Chile. Esos proyectos se siguen analizando. Desde la UPME se ha pensado en la identificación de proyectos que permitirían exportar cantidades importantes de energía pero faltan detalles regulatorios.

### **¿Contemplan la interconexión con Panamá?**

Nosotros esperamos que se avance y que tengamos la posibilidad de intercambiar energía con Panamá y Centroamérica.

### **¿Cuáles son las principales dificultades?**

Desde el punto de vista de la generación, queremos darle la oportunidad a los privados para que puedan desarrollar los proyectos. Desde la transmisión hacemos todos los esfuerzos de coordinación interinstitucional para que sea más fácil sacar adelante los proyectos. En los últimos años se han presentado dificultades en los proyectos de expansión pero esperamos que se entienda por parte de la comunidad que son proyectos de interés nacional pero que también tienen un impacto regional muy importante. A veces la gente cree que estas iniciativas tratan de beneficiar a un conjunto de empresas pero son importantes para el sector eléctrico y los departamentos.

Fuente: EL ESPECTADOR

---

## **EL ESPECTADOR**

### **“No bajo el precio del gas para competir con carbón”**

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/no-bajo-el-precio-del-gas-competir-carbon-articulo-616034>

*Alberto González asegura que el grupo español espera tener tres millones de clientes en el país. La demanda de gas natural vehicular sigue siendo incipiente, asegura.*

En la Costa Caribe, el debate por los precios del gas sigue encendido. Para un industrial de esa zona, pese a ser productora del hidrocarburo, la tarifa puede ser superior en un 20 % con respecto a las del centro del país. Eso se explica por restricciones de transporte, que con demora el Gobierno ha tratado de solucionar.

En esta entrevista, el presidente de Gas Natural Fenosa, Alberto González, plantea una visión antagónica de ese mismo fenómeno y refuta los argumentos de esos industriales, quienes se mantienen en que los precios los hacen menos competitivos.

González advierte que el problema de Colombia no son los precios de ese recurso, sino una industria obtusa que se niega a ser eficiente y a apostar por la cogeneración como alternativa de producción de energía. “Yo no compito con carbón, ni bajo precios de gas por ello”, manifiesta.

### **¿Cómo le va a una empresa que tiene como negocio central el gas, materia prima hoy escasa en el país?**

El aspecto fundamental es que el crecimiento y el desarrollo del gas en Colombia son espectaculares y nadie lo puede cuestionar. Estamos en un punto de inflexión y necesita expandirse, pero hay que mirarlo con otro prisma.

Se está viviendo un estrés en el sistema porque hay una demanda, que es la térmica, muy intensa. Este sistema lleva funcionando muchos años y ahora lo que hay que hacer es cuestionarse, con perspectiva de futuro, hacia dónde vamos. La producción está en el oriente y el consumo en el occidente y fluye también del norte al sur y eso complica todo. El sistema se empezó a estresar pero, ¿ha habido un corte de gas? No, no lo ha habido. ¿Ha habido recortes puntuales? Ni eso. Empezará a llover, comenzará el fenómeno de La Niña, se reducirá la demanda térmica y el sistema se volverá a equilibrar y a final de año entra la regasificadora y con ella el país se conectará con el mundo.

### **Solucionados los problemas de transporte, pero el de precios no.**

Acá no hay problema de abastecimiento sino de estrés del sistema en una coyuntura complicada. No ha llovido en algunos meses y este país no está acostumbrado a eso porque el 70% de su generación es hidroeléctrica. ¿Estamos discutiendo si por la situación actual va a haber un coste de gas más alto?, ese no es el drama, porque a la industrial le hemos dicho que elija la comercializadora que no le corte el gas y que empiece a pensar en eficiencia, olvídense del precio del gas, hay que ser eficiente. No se debe pensar que el mercado es el local, sino el mundial, y el mercado exterior es eficiente porque no está acomodado a los precios del gas. La eficacia del proceso en el ámbito internacional está en un 65 % y acá están en el 30 %, eso quiere decir que están gastando energía.

### **¿Qué tan dispuestos están los industriales a ser eficientes?**

Estamos con el mito del precio del gas y nos está costando mucho trabajo. Ya lo están entendiendo. Nos consta que el Gobierno lo tiene muy claro porque las primeras industrias que han entrado en la cogeneración son las que tienen su casa matriz fuera del país y obligan a las sedes en el país a hacerlo, por ejemplo utilizar el vapor de agua de un proceso industrial en generación de energía. Queremos dar el siguiente paso, la industria mediana. Hay que trabajar el punto de vista regulatorio y fiscal, porque no puede funcionar igual para alguien eficiente y alguien ineficiente.

**Pero eso implica nuevas inversiones.**

Por supuesto, todo requiere inversiones, pero van a ahorrar dinero y van a ayudar con el medioambiente. Si viene un cliente y me dice que se pasa del gas al carbón porque es más barato, entonces le digo a mi director comercial que no discuta el precio, que lo deje ir porque no nos interesa. No voy a gastar gas en un cliente que no quiere competir y ser eficiente. Yo no compito con carbón, ni bajo precios de gas por ello.

**¿Están en la capacidad de atender la demanda de GNV?**

Ahora mismo tenemos 530 mil vehículos circulando en el país y en nuestra área de influencia probablemente está cerca del 60 %. Sin embargo, me parece insuficiente. En temas de gas natural vehicular hay que ser más exigentes. Como titular de prensa me parece excelente la cifra, pero es muy poco. La ventaja que tiene Colombia es que un gran porcentaje del parque automotor es de gasolina y no de diésel y hace más fácil la conversión. Yo he discutido con colegas que aseguran que el mundo se tiene que mover hacia los carros eléctricos y les doy la razón pero, según Exxon Mobil, eso solo será posible en 2050. Mientras llegamos a ese momento, ¿qué hacemos, seguimos con el diésel?

**¿La infraestructura para atender una demanda creciente es suficiente?**

Tenemos estaciones de servicio por toda la ciudad, tenemos un carro a gas que puede circular por todo el país. No hay problemas de filas para tanquear el carro. El sistema está superdesarrollado. No he hablado de la economía del gas frente a la gasolina, porque lo que más me preocupa es el medioambiente. Nuestra meta es alcanzar tres millones de clientes y estamos trabajando para eso.

Fuente: EL ESPECTADOR

**EL ESPECTADOR**

## **Hallazgos petroleros bajaron 39 % en 2015**

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/petroleo-en-colombia/16510116>

*Hubo 17 avisos de descubrimiento. Pacific fue la que más encontró.*

En un año marcado por el fuerte declive de los precios del petróleo, que hoy están aún más deprimidos, los descubrimientos de nuevos recursos de hidrocarburos también sintieron, como era de esperarse, el efecto de la fuerte contracción que se dio en la actividad de exploración petrolera.

Datos revelados por la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) señalan que durante el 2015 las compañías operadoras hicieron 17 avisos de descubrimiento, cifra que, frente a los 28 anuncios registrados en el 2014, evidenció un descenso del 39 por ciento, porcentaje inferior a la caída en el número de perforaciones realizadas.



Los datos hacen parte de la información técnica del estado final de los pozos, varios de los cuales fueron perforados en el 2014 y que surtieron el tiempo necesario para la realización de pruebas.

De los 17 hallazgos del año pasado, cuatro correspondieron a recursos de gas (seco, no asociado y húmedo), mientras que los 13 restantes fueron de petróleo.

En medio de la contracción que vivió toda la industria, la petrolera Pacific Exploration and Production (Pacific E&P) fue la que más anuncios de descubrimientos hizo, gracias a los cinco hallazgos reportados por la firma Petrominerales (que adquirió) en los bloques Chigüiro Oeste, Guatiquía (hubo dos), Río Ariari y Corcel, así como al que tuvo su filial Pacific Stratus Energy, en el bloque Llanos-19, a través del pozo exploratorio Langur-1X.

El 2015 comenzó con el hallazgo de gas en el bloque Tayrona, en aguas frente a La Guajira, que a través del pozo Orca-1 hizo la brasileña Petrobras, operadora del área, en compañía de la española Repsol, la estatal noruega Statoil y Ecopetrol.

Este descubrimiento tuvo inicialmente reservas probadas iniciales calculadas en 264 millones de barriles equivalentes (crudo y gas), según la firma Wood Mackenzie.

Y el año cerró también con otro hallazgo de gas, correspondiente al que hicieron la compañía estadounidense Anadarko y la colombiana Ecopetrol con el pozo Kronos-1B, ubicado en el bloque Fuerte Sur, en aguas profundas frente a las costas del departamento de Montería.

Este descubrimiento fue reportado el 3 de diciembre, y correspondió a gas seco. El área es compartida en partes iguales por las dos petroleras.

En un reciente reporte de actividades del cuarto trimestre, publicado el 1.º de febrero, Anadarko reveló que el hallazgo permitió encontrar entre 130 y 230 pies netos de gas natural, lo que demostró la presencia de un sistema petrolero en la zona.

Previamente, el pozo Kronos-1, que también había sido perforado por esta firma, fue taponado finalmente, según la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH). Sin embargo, el pozo Calasú-1, que probó una gran estructura ubicada a unos 160 kilómetros del pozo Kronos, no encontró cantidades comerciales de gas.

De otra parte, según la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP), con los 25 pozos exploratorios que se perforaron en el 2015, el país regresó a niveles de hace 10 años en este frente, mientras en pozos de desarrollo, que se hacen para incrementar la producción de crudo, las 710 perforaciones ejecutadas implicaron regresar a niveles del 2010.

Fuente: EL TIEMPO

## Portafolio

# Débil actividad comercial en China debilitan al petróleo

<http://www.portafolio.co/internacional/petroleo-15-febrero-2016>

La referencia Brent pierde 14 centavos y se cotiza en 32,22 dólares, mientras que el crudo WTI retrocede levemente hasta 29,40 dólares.

Los precios del petróleo bajaban el lunes debido al avance del dólar y por un reporte sobre la actividad comercial de China que incumplió las expectativas, generando preocupaciones sobre la demanda en el mayor consumidor de energía del mundo.

Los futuros del crudo Brent, el referencial global, se negociaban con una baja de 14 centavos a 32,22 dólares el barril. Los futuros del petróleo en Estados Unidos operaban en 29,40 dólares el barril, casi sin cambios respecto al cierre del viernes.

El volumen de operaciones de petróleo probablemente será acotado el lunes debido a que Estados Unidos celebra un feriado por el Día del Presidente y sus mercados permanecerán cerrados.

De todas formas, los precios del crudo parecen retener buena parte de las ganancias logradas el viernes, cuando escalaron hasta un 12 por ciento ante las especulaciones de que la Opep finalmente podría llegar a un acuerdo para recortar los niveles de producción y reducir la sobreoferta mundial.

El índice dólar cotizaba el lunes con un alza de 0,4 por ciento, luego de haber declinado a su menor nivel en casi cuatro meses. La fortaleza de la moneda estadounidense disminuye el atractivo de los contratos de crudo denominados en dólares.

Las exportaciones chinas bajaron un 11,2 por ciento en enero respecto al año anterior y las importaciones se derrumbaron en un 18,8 por ciento, de acuerdo a datos publicados el lunes.

Ambas lecturas estuvieron muy por debajo de las expectativas. En tanto, las importaciones chinas de crudo se hundieron un 20 por ciento desde el máximo récord marcado el mes anterior.

Las preocupaciones sobre una desaceleración brusca de la economía china, además del exceso global de suministros de crudo, son las principales causas tras el derrumbe de los precios en el mercado, que ahora se encuentran en su menor nivel en más de una década.

Fuente: PORTAFOLIO