

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Mayo 27 de 2016

- **Economía y ambiente hermanados en primera planta de gas natural Centroamérica**
  - **El 92% de Santander ya cuenta con gas domiciliario**
  - **Aprueban \$2.5 billones de la venta de Isagen para impulsar las vías 4G**
  - **Dólar sube 14 pesos y se cotiza este viernes en \$3.068**
  - **Después de superar los US\$50 por barril, petróleo registra pérdidas**
- 



### Economía y ambiente hermanados en primera planta de gas natural Centroamérica

<http://www.wradio.com.co/noticias/economia/economia-y-ambiente-hermanados-en-primera-planta-de-gas-natural-centroamerica/20160527/nota/3144897.aspx>

27 de mayo de 2016

Un extenso terreno dentro de una zona industrial de la ciudad caribeña de Colón, en el norte de Panamá, albergará la primera planta de gas natural de Centroamérica a partir de 2018, una generadora "amigable" con el ambiente y que promete beneficios económicos.

Se trata del primer proyecto en Centroamérica para generar energía a base de gas natural licuado, construido por la empresa estadounidense AES en asociación con Inversiones Bahía del magnate panameño Stanley Motta, a un costo de 1.150 millones de dólares y que creará 2.000 empleos en su construcción y unos 200 en su operación.

La planta de Gas Natural Colón estará ubicada en la Isla Telfers, en la provincia de Colón, unos 80 kilómetros al norte de la capital del país y tiene previsto que a partir del primer trimestre de 2018 aportará 381 megavatios de "energía limpia", menos contaminante que otros combustibles fósiles y también menos onerosos.

La nueva central de generación de energía utilizará la tecnología de ciclo combinado, que reutiliza el calor de los gases de escape de las turbinas de gas para obtener vapor que será usado por una turbina del mismo y solo requerirá un tercio de agua de lo que las centrales convencionales demandan.

El gerente general de AES Panamá, el venezolano Miguel Bolinaga, dijo a Efe tras iniciar la fase de construcción de la planta de procesamiento, que la empresa ha sido muy exigente al medir el impacto ambiental en el área donde se levantará.

"El estudio de impacto ambiental indica cada una de las actividades que tenemos que hacer para evitar cualquier accidente con el gas; estamos conscientes de las comunidades y fauna que hay a nuestro alrededor", aseveró.

Dentro del perímetro donde se construirá la planta se encuentra el principal vertedero de basura de la provincia y manglares que han sido devastados por el crecimiento imperante de las empresas.

El directivo dijo que los desechos que genere la planta generarán 0 partículas sólidas y un 80 % menos de emisiones de CO2 al medio ambiente y destacó que tendrá un nivel de seguridad superior al que posee la cercana termoeléctrica Bahía Las Minas, en Colón.

"Cualquier persona podrá verificar el consumo de combustible, así como ver todo lo que tienen que ver con el entorno ambiental cuando la planta esté lista en el 2018 mediante nuestra web", relató el vocero de la compañía.

Bolinaga explicó que el complejo de gas representará el 17 % de la matriz energética cuando comience a funcionar, y que ayudará a que se reemplace el uso de diesel y búnker, contribuyendo a un entorno saludable.

La planta se levantará junto con una terminal portuaria de importación, que tendrá un tanque con capacidad de 180.000 metros cúbicos para almacenar el gas natural, cerca de la nueva esclusa de Aguas Claras del Canal de Panamá ampliado, que se inaugurará el próximo 26 de junio.

Esta será suficiente para abastecer a AES Colón y otras que se construyan para el mismo combustible fósil, potenciando el desarrollo de otros usos como el gas natural vehicular, el reabastecimiento de embarcaciones que transiten a diario por la vía acuática y la exportación de excedentes a Centroamérica.

El presidente de Panamá, Juan Carlos Varela, que acudió al inicio de las obras, informó de que el proyecto convertirá a su país en un centro de distribución de gas natural licuado para Centroamérica.

También manifestó que al menos 2.000 trabajadores se emplearán en la construcción y unos 200 en la operación de la planta, además de la transferencia de conocimiento a los colonenses.

A su vez, el presidente ejecutivo de AES Corporation, Andrés Gluski, destacó que el combustible será más económico con respecto a los demás derivados fósiles, y que el país reducirá la dependencia de la generación hidroeléctrica y el riesgo asociados a fenómenos climáticos.

Recordó que AES opera desde hace doce años una planta de gas natural en República Dominicana, que sirvió como modelo inicial para AES Colón.

Actualmente la capacidad instalada de generación eléctrica del país es de alrededor de 1.770 megavatios y la demanda máxima roza los 1.400 megavatios. Se calcula que cada año aumenta la demanda de energía en 8 %, por el dinamismo económico y el crecimiento de la población.

AES proyecta que se reducirá el 15 % el costo de la energía a partir del aporte del gas natural.

El Estado ha puesto en marcha el Plan Energético Nacional 2015-2050 que ha incluido al gas natural como nueva fuente, suplementaria a la hídrica, de la que actualmente proviene el 53 % de la energía que se produce en el país y los hidrocarburos como el búnker y el diésel (40 %).

Fuente: W RADIO

## » Vanguardia

# El 92% de Santander ya cuenta con gas domiciliario

<http://www.vanguardia.com/economia/local/359687-el-92-de-santander-ya-cuenta-con-gas-domiciliario>

*27 de mayo de 2016*

Se puede decir que casi la totalidad de Santander ya cuenta con el servicio de gas domiciliario. De acuerdo con el Sistema General de regalías, SGR, y el Departamento Nacional de Planeación, DNP, Sabana de Torres, Puerto Olaya, Puerto Araujo, Guayabito (Cimitarra), Puerto Wilches, Betulia, Sabaneta y Los Santos, entre otros 75 municipios y corregimientos del departamento, fueron beneficiados con el servicio.

La implementación del servicio de gas natural se realizó en 18.595 viviendas de estrato 1 y 2. Para ello, el Sistema General de Regalías invirtió, en los últimos dos años, alrededor de \$8.895 millones.

Estos recursos se invirtieron en la construcción de estaciones, redes de distribución, acometidas y conexiones, llevando así cobertura a 33 municipios y 50 corregimientos de la región, con lo que se puede decir que el 92% de la población santandereana cuenta con el servicio.

“Por el esquema que hemos utilizado, y gracias al apoyo permanente del Estado, en cabeza de la Dirección Nacional de Planeación, creemos que somos un departamento pionero que se ajusta a la realidad del gas en cuanto a su cobertura total”, asegura Enrique Vargas Luna, director de Asuntos Minero Energéticos de Santander.

Según datos de esta dirección departamental, una familia de cuatro personas gastaba alrededor de cinco metros cúbicos de leña al mes, es decir un árbol mensual, lo que, a su juicio, es un completo siniestro.

Por esta razón, el proyecto ha contribuido a mejorar la calidad de vida de las familias con soluciones económicas y que favorecen el medioambiente.

Fuente: VANGUARDIA



## Aprueban \$2.5 billones de la venta de Isagen para impulsar las vías 4G

<http://www.rcnradio.com/economia/aprueban-2-5-billones-la-venta-isagen-impulsar-las-vias-4g/>

27 de mayo de 2016

El Consejo de Política Fiscal (Confis) aprobó recursos por 2.5 billones de pesos con el fin de apalancar el plan de las vías de cuarta generación o 4G.

Así lo anunció el ministro de Hacienda, Mauricio Cárdenas Santamaría, quien explicó que esos recursos serán destinados a la Financiera de Desarrollo Nacional (FDN).

Según Cárdenas *“estos recursos hacen parte de la venta de Isagen para apalancar los proyectos de infraestructura que se adelantan en el país”*.

Sostuvo que la idea es que la Financiera de Desarrollo Nacional comience a competir fuertemente con los bancos en el impulso económico de estas iniciativas.

*“Cómo se adquieren esos recursos: se compran unos bonos que emitirá la Financiera de Desarrollo Nacional. Lo cual significa que la primera inversión con los dineros de Isagen fue aprobada”*, explicó.

Recordó que son en total 27 los proyectos de las vías de cuarta generación que se buscan concretar, dos de ellos han tenido su cierre financiero.

### **Segunda decisión**

Asimismo, el ministro anunció la aprobación de 243.000 millones de pesos para la realización de obras públicas en varias regiones del país.

Entre ellas, la Variante Ciénaga-Magdalena, la vía Coveñas- Momil, la vía entre La Estrella-Silvia-Totoro en Cauca, el Malecón en Quibdó y la Perimetral de Mocoa.

La partida hace parte de un total de 4 billones de pesos que tiene destinado el Gobierno para este tipo de obras.

Fuente: RCN RADIO

## Portafolio

# Dólar sube 14 pesos y se cotiza este viernes en \$3.068

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/precio-dolar-diario-27-mayo-2016-496499>

27 de mayo de 2016

*La Tasa Representativa del Mercado es de \$3.054,60. Las monedas de la región muestran una leve corrección en sus tendencias alcistas.*

El precio del petróleo pierde terreno después de que en la sesión anterior superara de forma esporádica la barrera de los 50 dólares por barril.

En línea con la cotización del petróleo, en lo corrido de la sesión, el peso colombiano presenta una devaluación.

Según la Bolsa de Valores, el precio promedio del dólar es \$3.068.

Esta tasa de cambio, advierte Investigaciones Económicas del Banco de Bogotá, reduce la probabilidad de que se cumplan las condiciones de ejercicio de las opciones call para desacumulación de reservas internacionales, con un umbral de \$3.078 para la TRM en la sesión del martes.

En caso que la Junta Directiva del Banco de la República, en la reunión de política monetaria, que se lleva a cabo en este momento, decida modificar el mecanismo de intervención, como lo sugirió el Ministro de Hacienda en días anteriores, la volatilidad del peso colombiano aumentaría en las siguientes sesiones, más aún si la OPEP sorprende en sus anuncios.

Desde el punto de vista de credibilidad y de una estrategia preventiva, el mecanismo de intervención cambiaria debería mantenerse, considerando además que el nivel de reservas internacionales es adecuado y que los riesgos que la devaluación ha generado para la inflación han sido notorios.

Sin embargo, los cálculos de IE sobre la tasa de cambio real de equilibrio sugieren que hoy el mercado cambiario está más alineado con sus niveles de largo plazo, con lo cual no sería eficiente “gastar” reservas internacionales en los niveles actuales de la tasa de cambio.

Aunque los argumentos en favor y en contra de la intervención pueden ser igualmente convincentes, la estrategia debería mantenerse, más que por la situación actual, previendo un mercado cambiario que podría tornarse más volátil ante un entorno internacional adverso.

En todo caso, un ajuste al umbral de intervención, como se hizo en diciembre de 2015 y en febrero de este año, bien podría ser el desenlace.

La divisa estadounidense arrancó la última jornada de la semana al alza. En su apertura, su precio marcó \$3.067, es decir, 13 pesos por encima de la TRM.

En general, las monedas de la región se devalúan de acuerdo con el índice LACI (0.2%), que resume los movimientos de las principales monedas latinoamericanas.

El real brasileño, que opera tras un festivo local, presenta la mayor devaluación (0.8%), seguida por el peso colombiano que se cotiza en \$3,070 (0.6%), muy cerca del máximo de la sesión.

Dos monedas presentan el comportamiento contrario, el peso chileno y el mexicano, con ganancias marginales de 0.1% frente al dólar. Otras monedas emergentes también se devalúan, el rand sudafricano (0.9%), la lira turca (0.7%) y el rublo ruso (0.6%).

#### RENTA VARIABLE

El índice de Capitalización de la Bolsa de Valores de Colombia (Colcap) cae 0,19 por ciento a 1.299 unidades.

Acción de Ecopetrol se negocia estable en \$1.395.

Fuente: PORTAFOLIO



## Después de superar los US\$50 por barril, petróleo registra pérdidas

[http://www.dataifx.com/noticias/internacional/articulo-26425-despues-de-superar-los-us\\$50-por-barril-petroleo-registra-perdidas](http://www.dataifx.com/noticias/internacional/articulo-26425-despues-de-superar-los-us$50-por-barril-petroleo-registra-perdidas)

*27 de mayo de 2016*

Este jueves el petróleo finalizó el día con pérdidas, rompiendo la tendencia al alza de los últimos días y alejándose levemente de la barrera de los US\$50 por barril.

Agentes del mercado atribuyeron este descenso a las señales que se acumulan desde hace casi dos años sobre un exceso de oferta en el mercado del oro negro y la poca disposición de los principales productores para reducir sus exportaciones.

A esto se suma el anuncio de una bajada en 4,2 millones de barriles la semana pasada de las reservas en Estados Unidos.

La negociación también se fraguó a la baja, pese a que la interrupción puntual en la producción de crudo provocada por los incendios en Canadá y los ataques a instalaciones petroleras en Nigeria han cimentado el incremento de los precios en las últimas semanas.



Aun así, tanto el crudo europeo Brent, como el estadounidense WTI superaron el nivel de los US\$50, aunque luego retrocedió y perdió este nivel.

Así las cosas, el estadounidense WTI bajo 0,16% a US\$49,48. La última vez que el crudo de referencia en la potencia estuvo por encima de los US\$50, fue el 21 de julio de 2015, cuando finalizó en US\$50,36.

Por su parte el europeo Brent retrocedió 0,46% a US\$49,59.

Fuente: DATA IFX