

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Febrero 14 de 2017

- **Dólar alcanzó un precio promedio de \$2.859,60 con una caída de \$15,86 frente a la TRM**
  - **Chipirón, el campo que sacará la cara en Caño Limón**
  - **Electricaribe ratifica suspensión de servicio de energía a Mercado de Cartagena**
  - **El petróleo de Texas cae un 1,76 % y cierra en 52,93 dólares el barril**
  - **El crudo Brent baja un 2,09 % y cierra en 55,59 dólares**
- 



### **Dólar alcanzó un precio promedio de \$2.859,60 con una caída de \$15,86 frente a la TRM**

<http://www.larepublica.co/d%C3%B3lar-alcanz%C3%B3-un-precio-promedio-de-285960-con-una-ca%C3%ADda-de-1586-frente-la-trm-471496>

14 de febrero de 2017

*A las 8:05 a.m., el dólar alcanzó un precio promedio de \$2.859,60, lo que representó una caída de \$15,86 frente a la Tasa Representativa del Mercado (TRM), que se ubicó en \$2.875,46.*

La divisa abrió la jornada con un precio de \$2.862 y su cierre a esa hora era de \$2.857.

El precio mínimo que se registraba en la plataforma Set-Fx era \$2.857, mientras que el máximo era \$2.862.

La caída de la moneda estadounidense se da por la expectativa del mercado de las declaraciones de la presidenta de la Fed, Janet Yellen, que darán luz sobre un posible incremento de tipos en su próximo encuentro de marzo.

Además, los precios internacionales del petróleo rebotaban a primera debido a los recortes de bombeo que acordó la Opep. “Aunque no cumplió con 93% de su acuerdo, los países que no pertenecen al grupo de la OPEP lo habrían hecho en 48%”, señaló el equipo de Casa de Bolsa.



De acuerdo con información recogida por Bloomberg, el referencial europeo Brent subía 0,76% a US\$56,01 por barril mientras que el norteamericano WTI se ubicaba en US\$53,24 con un alza de 0,59%.

El monto negociado durante la jornada era de US\$7 millones en 19 operaciones.

Fuente: LA REPUBLICA

## Portafolio

### Chipirón, el campo que sacará la cara en Caño Limón

<http://www.portafolio.co/economia/infraestructura/campo-petrolero-chipiron-apoyara-a-produccion-de-cano-limon-503357>

14 de febrero de 2017

*El proyecto se encuentra en una agresiva campaña de desarrollo que lo llevó a arrancar el año con una producción de 14.000 barriles por día.*

El campo Chipirón, conocido como ‘el offshore de los Llanos Orientales’, le dará un segundo aire a Caño Limón (Arauca), al aumentar la producción de crudo, para unos pozos que se encontraban en su declive natural.

Así, y como lo señala Ecopetrol, Chipirón se convierte en uno de los campos con alta producción del territorio nacional, lo que compensará en los próximos meses el decrecimiento en la extracción de crudo de Caño Limón.

Este proyecto, operado por Occidental, y supervisado por Ecopetrol, se encuentra en una agresiva campaña de desarrollo que lo llevó a arrancar el año 2017 con una producción ‘récord’ de 14.000 barriles por día.

En la actualidad, Chipirón cuenta con 19 pozos en producción, pero recientemente se iniciaron las labores para perforar cuatro adicionales, tarea que se desarrolla desde una plataforma multipozo.

Los presidentes de Ecopetrol, Juan Carlos Echeverry, y Occidental de Colombia, Robert Palmer, realizaron el viernes pasado una visita al campo para inspeccionar de primera mano el desarrollo de la operación.

“Es satisfactorio ver que nuestra relación con Occidental se consolida cada día, no solo en Caño Limón por más de tres décadas, sino en otras iniciativas como los es Chipirón o la alianza para aumentar la producción en La Cira Infantas”, dijo el presidente de la petrolera colombiana.



Cabe recordar que Caño Limón fue descubierto en 1983 gracias a la alianza entre Occidental de Colombia y Ecopetrol, que luego llevó a construir el oleoducto Caño Limón-Coveñas que entró en operación en 1986, año en el que Colombia recobró su condición de autosuficiencia petrolera que ha mantenido hasta la fecha.

Así mismo, la región de Llanos Norte tiene hoy una producción de 50.000 barriles por día, que ha girado alrededor de Caño Limón, un campo cuyo factor de recuperación supera el 60% sin necesidad de recurrir a proyectos de inyección de otros fluidos o de otras tecnologías de recuperación. El crudo de esta región del país es liviano, lo que permite compensar parcialmente la gran producción de crudos pesados que hoy tiene Colombia. Información de Ecopetrol indica además que las posibles reservas de crudo en la zona del campo Caño Limón, considerado uno de los mayores descubrimientos petroleros del país, en producción pueden alcanzar los 1.400 millones de barriles en 31 años de operación.

### **Reto técnico y Ambiental**

En Chipiron, Occidental ejecutó un trabajo de perforación de pozo con un complejo nivel técnico lo que permitió encontrar reservas petroleras, bajo un estero denominado El Lipa.

Los ingenieros Occidental, supervisados por Ecopetrol, sabían de antemano que si superaban el reto que tenían por delante para acceder al yacimiento, una vez encontrado, tendrían menos dificultades, técnicas y ambientales para desarrollar reservas.

En este sentido, la perforación del pozo Chipirón, significó un complejo desafío de ingeniería y de responsabilidad social y ambiental, ya que se debía operar en medio de un ecosistema extremadamente sensible.

El presidente de Ecopetrol aseguró que “Chipirón es la mejor muestra de la sana convivencia entre agua y petróleo, así como una demostración de la ingeniería, innovación y tecnología al servicio del país”.

El campo fue construido en una pequeña isla artificial en medio de un estero de 20.000 hectáreas, que alberga a miles de especies vegetales y animales, entre los que se cuentan caimanes, ranas y nutrias.

Para no alterar el hábitat, los ingenieros de Occidental decidieron crear una vía férrea suspendida sobre pilotes, a la manera de los puentes que unen islas en Europa o en Estados Unidos, para no afectar el agua ni la libre circulación de los animales.

Así, se tendió una red férrea elevada de 3,5 kilómetros para llegar a una plataforma multipozo, que permite hacer unos 30 pozos desde una misma locación. Es decir, desde un mismo punto se hacen las perforaciones que pueden ser direccionadas en el subsuelo gracias a las nuevas tecnologías de perforación dirigida.



Un comunicado de prensa de Occidental con fecha del 21 de diciembre de 2015, resalta que esta obra fue “ganadora de la categoría ambiental de los premios Acipet, por hacer lo que se creía imposible: una plataforma de perforación en la mitad de un estero, respetando y preservando el medio ambiente”, expresaron los jurados”.

En la construcción de Chipirón, según la nota de prensa, “Occidental empleó a más de 200 habitantes del área de influencia directa, y aseguró el acompañamiento permanente de las autoridades ambientales y de prestigiosas firmas internacionales y utilizó tecnología de punta para construir las instalaciones dando prioridad a la conservación del ecosistema”.

Además, durante el desarrollo del proyecto, distintos grupos de interés del orden nacional, regional y municipal visitaron las obras para comprobar de manera directa que el desarrollo de la obra se dio dentro del máximo respeto y cuidado por el medio ambiente.

Fuente: PORTAFOLIO



## **Electricaribe ratifica suspensión de servicio de energía a Mercado de Cartagena**

[http://caracol.com.co/emisora/2017/02/14/cartagena/1487078520\\_316425.html](http://caracol.com.co/emisora/2017/02/14/cartagena/1487078520_316425.html)

*14 de febrero de 2017*

Pese a que la empresa Electricaribe ha agotado todos los mecanismos tendientes a lograr el pago de la facturación corriente, vencida y financiada de la Fundación Mercado de Bazurto (Funbaz), no ha sido posible obtener la cancelación de las obligaciones por concepto del consumo de energía.

Por tal motivo, Electricaribe tomó la decisión de terminar el contrato de prestación de servicio por una deuda de \$195.325.460, producto de más de dos años de incumplimientos. En vista de que el cliente no paga las facturas, la empresa decidió iniciar proceso de gestión documental para la terminación de contrato.

Cabe destacar que en el mes de diciembre se suspendió el servicio por una deuda superior a los \$130 millones de pesos. Sin embargo, el cliente de manera irregular se reconectó, por lo cual, se remitió el caso al área legal para la respectiva denuncia penal.

Es importante anotar que por definición del Contrato de Servicios Públicos, en el numeral 46 contempla en qué condiciones se pierde el derecho al servicio: “Pérdida del derecho al suministro del servicio público en caso de ocurrencia de alguna de las causales contempladas en la Ley 142 de 1994, en la Resolución CREG (Comisión Reguladora de Energía y Gas) 108 de 1997 y en el presente



contrato de servicios públicos y que necesariamente conlleva a la terminación del contrato de servicios públicos”.

La empresa ya notificó sobre la decisión tomada para que proceda a contratar con otra empresa comercializadora de energía el suministro para sus instalaciones.

Cabe señalar que la compañía ha prestado oportunamente el servicio, sin embargo, los clientes han venido incumpliendo reiteradamente sus obligaciones.

Fuente: CARACOL RADIO



## El petróleo de Texas cae un 1,76 % y cierra en 52,93 dólares el barril

<http://www.wradio.com.co/noticias/economia/el-petroleo-de-texas-cae-un-176-y-cierra-en-5293-dolares-el-barril/20170213/nota/3382797.aspx>

14 de febrero de 2017

El petróleo intermedio de Texas (WTI) cayó hoy con fuerza un 1,76 % y cerró en 52,93 dólares el barril, arrastrado por la fortaleza del dólar.

Al final de las operaciones a viva voz en la Bolsa Mercantil de Nueva York (Nymex), los contratos futuros del WTI para entrega en marzo bajaron 93 centavos respecto al cierre de la última sesión. El petróleo de referencia en Estados Unidos frenó una racha alcista de tres días arrastrado por la fortaleza del dólar frente a otras divisas.

Un dólar fuerte suele presionar a la baja los precios del petróleo y otras materias primas, ya que al negociarse en moneda estadounidense resultan relativamente más caros.

El llamado "oro negro" perdió pese a que la OPEP confirmó hoy que la oferta mundial de crudo está bajando, como pactaron varios grandes productores el pasado diciembre para elevar los precios.

En su informe mensual sobre el estado del mercado petrolero, los analistas de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) precisan que en enero el bombeo bajó un 1,3 % respecto a diciembre.

Por su parte, los contratos de gasolina para entrega en marzo, los de más próximo vencimiento, bajaron 5 centavos y quedaron en 1,54 dólares el galón.



Finalmente, los contratos de gas natural para entregar en ese mismo mes bajaron 9 centavos y terminaron en 2,94 dólares por cada mil pies cúbicos.

Fuente: W RADIO



## **El crudo Brent baja un 2,09 % y cierra en 55,59 dólares**

<http://www.wradio.com.co/noticias/economia/el-crudo-brent-baja-un-209--y-cierra-en-5559-dolares/20170213/nota/3382764.aspx>

*14 de febrero de 2017*

El barril de petróleo Brent para entrega en abril cerró hoy en el mercado de futuros de Londres en 55,59 dólares, un 2,09 % menos que al término de la sesión anterior.

El crudo del mar del Norte, de referencia en Europa, terminó la sesión en el International Exchange Futures con una reducción de 1,19 dólares frente a la última negociación, cuando acabó en 56,78 dólares.

El precio del petróleo europeo retrocedió a pesar de que la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) confirmó que la oferta mundial de crudo se ha reducido, tal como acordó el cártel con otros grandes productores en noviembre.

La fortaleza del dólar, la divisa en la que se negocian los futuros del petróleo, y los temores a un aumento de la producción de crudo no convencional en Estados Unidos pesaron sin embargo sobre el precio.

Fuente: W RADIO