

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Agosto 10 de 2016

- **Dólar cae 22 pesos y se cotiza en un precio promedio de \$2.952**
 - **Denuncian bloqueos en operaciones petroleras en medio de reconocimiento de zonas veredales**
 - **El esquema eléctrico actual no genera incentivos para invertir en el Caribe**
 - **Las duras críticas al diálogo planteado por la empresa dueña de Electricaribe**
 - **Las reservas de petróleo en EE.UU. crecen en 1,1 millones de barriles**
-

Portafolio

Dólar cae 22 pesos y se cotiza en un precio promedio de \$2.952

<http://www.portafolio.co/economia/precio-del-dolar-hoy-en-colombia-10-de-agosto-de-2016-499475>

10 de agosto de 2016

La TRM es de \$2.974,31. Inversores tienen puestos sus ojos en los precios del petróleo.

El panorama bursátil global amanece con los ojos puestos en el precio del crudo, el cual se ha soportado sobre los \$42 dólares por barril en la referencia WTI luego que la Opep anunciara una reunión de emergencia en los próximos meses en Algeria con el fin de poner un piso al precio del crudo.

Por esta razón, las bolsas en Europa extienden sus ganancias cerca de un 0,5% en promedio, mientras que el euro sube con fuerza con respecto al dólar estadounidense.

Según Casa de Bolsa, en el mercado local la oferta de dólares sigue siendo bastante fuerte.

La divisa estadounidense abrió en \$2.960 y su precio promedio es de \$2.952.

Para la jornada, los analistas esperan que las presiones bajistas persistan.

Las monedas en Latinoamérica se revalúan cerca de un 0,7%, apoyado por el creciente apetito de los inversionistas por activos de mayor riesgo.

Fuente: PORTAFOLIO



Denuncian bloqueos en operaciones petroleras en medio de reconocimiento de zonas veredales

<http://www.dataifx.com/noticias/macroeconomia/articulo-27677-denuncian-bloqueos-en-operaciones-petroleras-en-medio-de-reconocimiento-de-zonas-veredales->

10 de agosto de 2016

Empresas de bienes y servicios petroleros, contratistas de las compañías operadoras Vetra, Gran Tierra y Amerisur, ubicadas en el departamento del Putumayo, denunciaron afectaciones por el bloqueo a las operaciones que desconocidos están llevando a cabo, y que según informaciones preliminares, se realizan en el marco de los reconocimientos técnicos que delegados del Gobierno, las Fuerzas Armadas Revolucionarias de Colombia (Farc) y la Organización de Naciones (ONU) hacen a las Zonas Veredales Transitorias de Normalización (ZVTN).

Según fuentes de Campetrol que solicitaron no divulgar su nombre por motivos de seguridad, desde ayer se presentan estos bloqueos, puntualmente a las operadoras Vetra y Gran Tierra en el corredor Puerto Vega - Teteye y a la compañía Amerisur en la vereda La Alea, lo cual está afectando el normal desarrollo de la actividad petrolera en esa zona del Putumayo.

“Nos informan que se encuentra en Puerto Asís el integrante de las Farc, Pastor Alape, junto con integrantes del Gobierno, la ONU y las fuerzas militares para hacer la verificación de la zona de concentración, la cual nos dicen será en la vereda Campo Alegre, cerca al casco urbano de Puerto Asís, allí fue donde reforzaron más la seguridad; lo que no entendemos es por qué desconocidos están bloqueando las operaciones de las petroleras”, afirma la fuente.

Agregó, que si bien tienen conocimiento de que en Puerto Asís se instalará una de las Zonas Veredales Transitorias de Normalización, no entienden por qué quieren afectar las operaciones petroleras “confiamos en lo dicho por el Gobierno en que no se afectarían las actividades de las veredas en donde se concentrarían las Farc, pero esto no está sucediendo”.

Para el presidente de la Cámara Colombiana de Bienes y Servicios Petroleros (Campetrol), Rubén Darío Lizarralde Montoya, las denuncias recibidas son muy graves, ya que no solo se está impactando la actividad de las empresas, sino la producción de crudo de esta zona del país, lo cual generará una importante afectación económica para el departamento y el sector.

Fuente: DATA IFX



El esquema eléctrico actual no genera incentivos para invertir en el Caribe

http://www.larepublica.co/el-esquema-el%C3%A9ctrico-actual-no-genera-incentivos-para-invertir-en-el-caribe_408726

10 de agosto de 2016

Teniendo en cuenta que según las cuentas del Intergremial del Atlántico, el operador de energía del Caribe necesita hacer inversiones en los próximos tres años de por lo menos \$2 billones, y que Electricaribe no tendría la caja para hacerlas, la solución de los gobernadores de la región fue pedir un nuevo comercializador, como EPM o Codensa, que históricamente han doblado y triplicado las inversiones de la empresa local, no obstante, ¿qué tan viable es esta propuesta?

Según los expertos, esta idea se enfrenta a cuatro ‘peros’ que frenarían la entrada de un nuevo inversionista que “en las condiciones actuales del sistema, no le apostaría a un negocio que no es rentable”, explican.

En primer lugar, los analistas señalan que con estas condiciones del mercado no habría ningún interesado, ya que las compañías no tendrían manera de recuperar el dinero.

Siendo así, “a pesar de que sí calmaría la situación en el corto plazo, ya que la gente está saturada del nombre de Electricaribe, no solucionaría nada en el mediano plazo, ya que lo que en realidad se requiere es un nuevo modelo, puede ser temporal, para todo el mercado de la costa”, explicó una fuente que prefirió no ser mencionada.

Edgardo Sojo, gerente del Plan 5 Caribe, coincide con esta opinión, y recuerda la necesidad de crear unas reglas de juego claras y una regulación diferenciada. Además explicó que “la situación actual no se trata de salvar a Electricaribe, sino de revisar el modelo y hacerlo rentable para quien sea que preste el servicio en 80% de los barrios subnormales del país”.

Ahora, el segundo problema que nace frente al cambio de operador es que este solo se podría hacer de dos caminos que no se ven viables. El primero, es que Electricaribe venda. Situación que no se ve cercana, o por lo menos en un horizonte de seis meses, que fue el plazo que pidieron los accionistas de la empresa para realizar un diálogo cercano con el Gobierno para buscar soluciones y seguir operando.

Frente a la otra opción, la de una intervención con el efecto de sacar un proceso licitatorio, los expertos señalan que tampoco es viable ya que se podría llegar a una demanda muy grande para el Estado por parte de Electricaribe, que se buscaría evitar.

De esta manera, y frente a la propuesta de que se segmente el mercado y que entren otros operadores por zonas, los expertos explicaron que tampoco sería viable ya que la empresa solo maneja dos grandes mercados: Barranquilla y Cartagena. Siendo así, a nadie le interesaría invertir

en el resto de las zonas que cuentan con barrios deprimidos y de baja capacidad de pago. “Nadie va a destinar recursos (así sea un nuevo operador), sino ve que no puede recuperar su inversión y una rentabilidad razonable”, señalaron.

De esta manera para los expertos la solución sería buscar economías de escala y de aglomeración. “La idea es mantener la misma metodología general que se usa en el resto del país, pero con metas diferentes y sendas diversas para llegar a estas. Todo esto partiendo de la situación actual en que se encuentra la región”, añadieron.

Además, se espera que por medio de una regulación se den señales que incentiven la inversión con énfasis en calidad y disminución de pérdidas.

Finalmente, el último ‘pero’ nace de las propias operadoras en el país que no podrían o no querrían invertir en el negocio.

Celsia-Epsa señaló a LR que “no están evaluando, ni participando en alguna propuesta, conjunta o individual, para manejar Electricaribe o comprar u operar activos de dicha empresa”. Ahora, reconociendo la importancia de la región, Celsia explicó que “a través de su filial Epsa, participa en la actualidad en el Plan 5 Caribe”.

EPM, que no estaría interesada en hacerse con los activos de la empresa según le dijeron fuentes cercanas a la firma a LR, contaría con otro impedimento, y es que por regulación no puede tener más del porcentaje que tiene hoy en distribución.

Codensa señaló a este diario que no se referiría sobre esta idea.

Las inversiones actuales de la empresa

El compromiso de la empresa con el Plan 5 Caribe era para este año de \$248.000 millones. De esos solamente, a junio 30, ha ejecutado \$47.000 millones en renovación de redes, calidad de potencia, medidas de seguridad y mejora de cuadrillas. No obstante eso solo es 19% y según Sojo es muy poco probable que se pueda cumplir con los compromisos el resto del año. Y agregó que “es preocupante que dentro del plan de gestión que interpuso la Superservicios se bajó la meta de \$248.000 millones a \$130.000 millones. Meta que la empresa estaría esperando cumplir”.

Fuente: LA REPUBLICA

Semana

Las duras críticas al diálogo planteado por la empresa dueña de Electricaribe

<http://www.semana.com/nacion/articulo/alejandro-char-y-eduardo-verano-critican-propuesta-de-gas-natural-fenosa-sobre-electricaribe/486263>

10 de agosto de 2016

Gas Natural Fenosa se pronunció y pidió entablar un diálogo amistoso, pero la propuesta no fue bien recibida. ¿Por qué?

El alcalde de Barranquilla, Alejandro Char y el gobernador del Atlántico, Eduardo Verano, cuestionaron a Gas Natural Fenosa (GNF) por solicitar al Gobierno colombiano un diálogo de seis meses para encontrar soluciones la crisis de la eléctrica Electricaribe.

"No es justo que los barranquilleros estemos realizando todos los esfuerzos necesarios para desarrollarnos y debamos esperar a que Electricaribe y sus accionistas extranjeros resuelvan su crítica situación financiera y técnica, y sus diferencias con el Gobierno central", dijo Char en un evento público en Barranquilla.

Gas Natural, con sede en Barcelona, solicitó ayer a Colombia un diálogo de seis meses, al amparo del Acuerdo para la Promoción y Protección Recíproca de Inversiones firmado entre este país y España, para encontrar "soluciones integrales" para Electricaribe, que presta su servicio en siete departamentos de la costa atlántica.

"No podemos otorgar más plazos a Electricaribe a costa de frenar o perder las inversiones y negocios que se mantienen en suspenso porque no podemos otorgarles garantías de un confiable servicio de energía", aseguró el alcalde.

Asimismo, destacó que en la costa atlántica son "amigos de la inversión extranjera" y por eso "exigimos garantías en materia de servicios públicos para las empresas y proyectos que están frenados, temerosos de la fragilidad de nuestro sistema eléctrico".

La Electrificadora del Caribe (Electricaribe), que distribuye y comercializa electricidad en los departamentos de La Guajira, Atlántico, Bolívar, Sucre, Córdoba, Cesar y Magdalena, donde atiende a 2,5 millones de clientes, es objeto de protestas desde hace varios meses por fallas en el servicio.

Por su parte el gobernador del Atlántico, Eduardo Verano, señaló que los habitantes de la región Caribe "no estarán contentos con un aplazamiento de la solución a través de los mecanismos judiciales" e insistió en que lo que quiere es "calidad en su servicio para poder atraer inversiones".

"Nosotros lo que necesitamos es generar confianza y por eso daremos todos los pasos que sean necesarios para lograr avances significativos e importantes en materia de inversiones para una calidad del servicio óptima", anotó.

En cuanto a las deudas de instituciones públicas municipales y departamentales con Electricaribe, Verano dijo que se construyó una red eléctrica que fue entregada a la empresa "y eso tiene un costo y ese costo supera ampliamente la deuda que tenemos con ellos, en el caso específico del Atlántico y lo mismo ocurre con todos los otros departamentos".

Según la Defensoría del Pueblo de Colombia, la deuda de los entes territoriales de los departamentos con esta compañía, que supera los 18.000 millones de pesos (unos 5,4 millones de euros), "implica un riesgo para la prestación del servicio".

Gas Natural SDG S.A. y Gas Natural Fenosa Electricidad Colombia S.L.(GNF), dijeron ayer en un comunicado que en su calidad de inversores extranjeros, "han notificado formalmente la existencia de una controversia con la República de Colombia" por Electricaribe.

Sin embargo, aclararon que "en este contexto, GNF no ha interpuesto ninguna demanda; ha solicitado que se dé inicio a la etapa de seis meses para el arreglo amistoso previsto en el Acuerdo" sobre Electricaribe.

Fuente: SEMANA



Las reservas de petróleo en EE.UU. crecen en 1,1 millones de barriles

<http://www.wradio.com.co/noticias/economia/las-reservas-de-petroleo-en-eeuu-crecen-en-11-millones-de-barriles/20160810/nota/3212866.aspx>

10 de agosto de 2016

Las reservas de petróleo en EE.UU. aumentaron la semana pasada en 1,1 millones de barriles frente a la semana anterior, para alcanzar los 523,6 millones de barriles, según datos divulgados hoy por del Departamento de Energía.

Los inventarios de crudo para la semana que finalizó el 5 de agosto se encuentran a niveles más altos que los normales para esta época del año.

Las importaciones de crudo se mantuvieron en una media de 8,4 millones de barriles al día la semana pasada, 831.000 más que la misma semana del pasado año.

En las últimas cuatro semanas, las importaciones se mantuvieron en una media de 8,2 millones de barriles diarios, un 11,5 % más que en el período similar de hace un año.



Los inventarios de gasolina se redujeron en 2,8 millones de barriles la semana pasada, pero siguen por encima de la media esperada para esta época.

Al igual que las reservas de combustibles destilados, como el diesel, que bajaron en 2 millones de barriles la pasada semana y están por encima de la media para este período.

Las refinerías operaron al 92,2 % de su capacidad instalada, por encima del 93,3 % de la semana precedente.

Estas cifras no incluyen las Reservas Estratégicas de Petróleo del Gobierno, que se mantuvieron sin cambios en los 695,1 millones de barriles.

El total de reservas de crudo y productos refinados, incluidas las Reservas Estratégicas, alcanzó la pasada semana los 2.087,3 millones de barriles, frente a los 2.084,8 millones de la semana anterior.

Fuente: W RADIO