

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Junio 30 de 2016

- **El dólar abrió al alza: gana más de 7 pesos y se cotiza en \$ 2.924**
 - **“Con Rubiales habrá un incremento de 45% en términos de ingresos brutos”**
 - **“Preocupa bajo cumplimiento de Electricaribe”: Minminas**
 - **Reservas en Estados Unidos, impulsan al petróleo más de 4%**
 - **Bloqueos en planta de gas, impactaría el bolsillo de los habitantes de Bucaramanga**
-

Portafolio

El dólar abrió al alza: gana más de 7 pesos y se cotiza en \$ 2.924

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/el-dolar-se-negocia-al-alza-este-jueves-30-de-junio-498367>

30 de junio de 2016

Los mercados operan mixtos. Las monedas latinoamericanas se devalúan levemente, incluido el peso colombiano.

En la jornada de hoy, el panorama bursátil es mixto. Las principales bolsas europeas no muestran una tendencia, mientras que los Futuros en Wall Street buscan rumbo a primera hora de la mañana.

En Colombia, el precio del dólar que ayer se depreció desde \$3.005,18 hasta 2.915 pesos, se cotiza al alza en sus primeras negociaciones. La TRM del día es \$ 2.916,15.

La divisa estadounidense abrió la jornada en \$ 2.917. El precio máximo con el que se ha negociado es \$ 2.934. En promedio, por un dólar se están pagando \$ 2.924, es decir, el dólar gana 7,85 pesos (a las 9 a.m.).

La firma comisionista Casa de Bolsa señala que, en cuanto a monedas se refiere, "tampoco observamos fuertes variaciones con respecto a los cierres de la jornada de ayer, en donde el dólar se fortalece levemente a nivel global, con un Euro que se ubica en los 1,110 y con una canasta de monedas en Latinoamérica que devalúa a esta hora cerca de un 0,5%".

Por su parte, en el mercado accionario aún no hay tendencias definidas. El índice Colcap retrocede un leve 0,29 por ciento.

Fuente: PORTAFOLIO



“Con Rubiales habrá un incremento de 45% en términos de ingresos brutos”

http://www.larepublica.co/%E2%80%9Ccon-rubiales-habr%C3%A1-un-incremento-de-45-en-t%C3%A9rminos-de-ingresos-brutos%E2%80%9D_394811

30 de junio de 2016

A pesar de que las negociaciones entre Ecopetrol y Pacific E&P para quedarse con Campo Rubiales fueron intensas y extensas, ya que las dos compañías veían en este campo una gran oportunidad de desarrollo y aumento de la producción, la realidad es que la complejidad del yacimiento hace que cada barril requiera una gran inversión y esfuerzo para extraerlo y por eso la estatal logró quedarse con el campo.

Ecopetrol ya está haciendo cuentas según Héctor Manosalva, vicepresidente de producción de la petrolera, los beneficios son muchos y por muchos años y se pueden ver con unas proporciones en ingresos brutos. “Actualmente por cada 100 barriles de petróleo que se producen en el campo, 20 son regalías, Ecopetrol recibe 46 y Pacific 34. Hoy, cuando el campo lo entre a operar Ecopetrol, de cada 100 barriles que se produzcan 32 serán de regalías y Ecopetrol recibirá 68. Esto es un incremento de 45% en términos de ingresos brutos para la empresa”.

Por esta razón, a pesar de que han mejorado las condiciones de seguridad y acceso, Ecopetrol a partir de hoy tendrá que invertir más de US\$1.000 millones en los próximos años, para mantener la producción de 135.000 barriles diarios promedio.

Ahora, la meta es alcanzar 1.032 pozos que permitan incrementar la producción a 150.000 barriles por día para el segundo semestre de 2017, explicó la compañía en un comunicado a la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP).

Y hoy la tarea no será fácil, ya que “a pesar de que Rubiales es uno de los campos más grandes del país y el segundo en términos de aceite original después de Castilla, produce con unos niveles de agua muy altos. Por cada 23,5 barriles de agua se produce un barril de petróleo. Si eso lo comparamos con campos como Castilla, que por cada 10 barriles de agua se produce uno de crudo, hay una diferencia importante que la puede uno apreciar en los costos, gastos e inversiones”, explicó Héctor Manosalva, vicepresidente de producción de Ecopetrol.

Esta es la razón por la cual en el campo regularmente se hacen inversiones anuales de cerca de US\$300 millones y se realizan gastos de otros US\$300 millones para funcionamiento.

Ahora, según explicó Manosalva, dadas las características del proyecto, “lo primero que debemos hacer es incrementar el número de pozos para poder garantizar el máximo recobro. No obstante, Ecopetrol se encuentra analizando tecnologías complementarias a la perforación infill para poder estructurar un programa de incremento de factor de recobro, que permita subir los niveles de producción y reservas del campo”.

Según la ACP, se establece que al final del contrato aún quedarían por explotar entre 220 y 280 millones de barriles, dependiendo del plan que se trace el operador al finalizar el contrato. “Esta disminución en reservas se debe, principalmente, al aumento de la información técnica disponible que permitió incrementar la producción del campo” hasta niveles de 212.115 barriles de petróleo diarios promedio en 2013.

Según explicó el presidente de la ACP, Francisco José Lloreda, “las reservas de Rubiales aún lo ubican como un activo muy importante y Ecopetrol así lo entiende y sabrán, no solo operar el campo, sino sacar el mayor provecho de esto”.

Los primeros 3.100 pies

El campo, donde se calcula hay unas reservas probadas por un valor cercano a US\$16.000 millones, fue perforado por primera vez en 1981 por Vichada Oil Explotation, filial de Exxon, y alcanzó una profundidad de 3.100 pies, con lo que se probó existencia de petróleo. Pero, fue hasta 1988 que Tuskar, Turnsector y Tethys, firmaron los contratos de exploración en Rubiales y Pirirí.

El campo estuvo algunos años abandonado y cambió varias veces de dueño debido a problemas de falta de vías de acceso e inseguridad.

Entre 1989 y 1997 entró Coplex International “se perforaron cerca 18 pozos y se desarrolló la infraestructura para poder transportar crudo por carrotanques hasta Bogotá y otras zonas del país. Pero en esa época, antes de 1994, no existían carreteras ni vías de acceso estables hasta el área, por lo que la producción, que empezó en 1992 con cerca de 400 barriles diarios de petróleo, era insostenible”, narró Álvaro Ladrón de Guevara, exgerente de Coplex.

Siendo así, la denominada “joya de la corona”, solo logró su éxito hasta 2002, cuando el empresario Germán Efromovich, adquirió los derechos de Rubiales. Allí, nació Meta Petroleum, que reanudó labores en junio de 2003, extrayendo 700 barriles y terminó hoy su labor con 135.000, logrando su punto máximo en 2013, cuando la llamada Pacific Rubiales logró multiplicar por 15 la producción.

Fuente: LA REPUBLICA

EL HERALDO

“Preocupa bajo cumplimiento de Electricaribe”: Minminas

<http://www.elheraldo.co/region-caribe/preocupa-bajo-cumplimiento-de-electricaribe-minminas-268986>

30 de junio de 2016

Germán Arce, ministro de Minas y Energía, dijo que se le exigirá a la empresa prestadora del servicio de energía en la Costa que cumpla con los compromisos.

El ministro de Minas y Energía, Germán Arce, dijo que el Gobierno nacional está realizando las inversiones contempladas en el Plan5Caribe para mejorar el sistema de transmisión nacional y regional de energía en la Costa Caribe, pero que Electricaribe tiene “un bajo nivel de cumplimiento de sus compromisos”.

Arce se reunió en Cartagena con el gobernador de la Costa Caribe, con el propósito de realizar una evaluación de los avances del Plan5Caribe.

Explicó que desde junio de 2015 se han adjudicado proyectos y se han realizado inversiones por más de \$3 billones, lo que calificó como “un gran avance”, teniendo en cuenta que entre 1998 y 2010 se adjudicaron solamente tres proyectos regionales y nacionales. “En los últimos años ya hemos adjudicado 30 proyectos que benefician a la Costa Caribe”, agregó.

“Le vemos a pedir a la Superintendencia de Servicios Públicos que ejerza sus capacidades de supervisión y control para que la compañía cumpla sus compromisos”, dijo Arce al finalizar el encuentro.

Sostuvo además que exigirá “lo necesario” a la empresa para que cumpla los compromisos adoptados.

“Nos preocupa el bajo nivel de cumplimiento por parte de la empresa prestadora de servicio en las inversiones locales. Debemos concentrarnos para garantizar que en el Plan5Caribe todos cumplan”, añadió el ministro.

Cumple en un 11,4%

Por su parte, el gerente del Plan5Caribe, Edgardo Sojo, dijo que es la primera vez que se presenta en su integralidad esta estrategia que busca en cinco años, con una inversión de los \$5 billones, estructurar integralmente el sistema eléctrico de la Costa.

Sojo dijo que Electricaribe no ha cumplido con las inversiones que se comprometió a hacer. “El problema es Electricaribe, y hacemos la alerta temprana, que es nuestra obligación como gerente del Plan5Caribe, mostrar que no se ha cumplido con los compromisos que se hizo”, dijo.

Sostuvo que a la fecha la empresa solo ha ejecutado el 11,4% de lo proyectado, con inversiones por \$28 mil millones cuando el compromiso indica que debían estar en el orden de los \$247 mil millones en proyectos del Sistema de Transmisión Local (STL) de media y baja tensión en los 7 departamentos de la Región.

Destacó que hay un avance con la puesta en funcionamiento de la subestación Juan Mina, de 110 kilovoltios que entrará en operación en los próximos días.

“Por ello al término de la reunión quedó en firme el plan de gestión que le impuso la Superintendencia de Servicios Públicos a Electricaribe y que contempla especialmente indicadores en el área de mantenimiento de redes y equipos”, agregó.

Sobre el cumplimiento del Plan5Caribe, dijo que hay nueve proyectos ya adjudicados del Sistema de Transmisión Nacional (STN), y 11 del Sistema de Transmisión Regional (STR), con inversiones por \$3 billones de las empresas que se han vinculado al proceso. Del total invertido, \$2,3 billones corresponden a proyectos del STN y \$700 mil millones al STR y se encuentran en fase de ejecución. Anunció que a mediados de agosto se cerrará la convocatoria para adjudicar el proyecto del Anillo Guajira Cuestecita - Maicao – Riohacha, que fue declarado desierto semanas atrás dada que la única propuesta superó el presupuesto inicialmente planteado.

También informó que continúa la revisión de la metodología para la asignación de recursos Prone, Programa de Normalización de Redes Eléctricas.

Con los gobernadores se acordó que la gerencia del plan entregará un informe a cada uno sobre los proyectos en sus departamentos para realizar un trabajo conjunto con las alcaldías especialmente en cuanto a licencias ambientales, permisos y servidumbres, para garantizar así unas mayores facilidades en la ejecución de los mismos.

Los gobernadores a su vez se comprometieron nuevamente a gestionar con los alcaldes el pago de las deudas de las entidades oficiales con Electricaribe, mientras que la solución para cancelar las de los habitantes de los barrios subnormales continúa en proceso de estructuración.

Aplicar los correctivos

Los gobernadores de Bolívar, Dumek Turbay y del Atlántico, Eduardo Verano de la Rosa, dijeron por su parte que esperan que la Superintendencia de Servicios actúe para aplicar los correctivos del caso. Insistieron en que se debe buscar un nuevo operador.

“El Gobierno ha demostrado su gran compromiso para dar solución al deficiente servicio de energía eléctrica en los departamentos de la región Caribe pero mientras Electricaribe no ponga de su parte, no podremos avanzar en el desarrollo de nuestros departamentos”, afirmó Verano De la Rosa.

Turbay dijo que Electricaribe era “la vaca muerta” del plan que busca optimizar el servicio de energía en la región y que el Gobierno de presidente Santos está cumpliendo con las inversiones que prometió para mejorar el sistema de transmisión nacional.

Representantes de Electricaribe manifestaron nuevamente que mientras la empresa no recupere la cartera morosa por la prestación del servicio, no tienen capacidad de liquidez para realizar las inversiones requeridas.

Cambio de operador

El presidente de la Federación Nacional de Departamentos, Amylkar Acosta, dijo que mientras el Gobierno cumple con convocatorias y contrataciones para ejecución de proyectos de los sistemas de transmisión nacional y regional, Electricaribe tiene un bajo avance en las redes locales, lo que no permitirá que este beneficio llegue a los usuarios. Costa dijo que los gobernadores insistieron en un cambio de operador.

Fuente: EL HERALDO



Reservas en Estados Unidos, impulsan al petróleo más de 4%

<http://www.dataifx.com/noticias/internacional/articulo-26973-reservas-en-estados-unidos-impulsan-al-petroleo-mas-de-4>

30 de junio de 2016

Este miércoles, el precio del petróleo subió con fuerza, en una nueva jornada de recuperación en los mercados mundiales tras la incertidumbre que genera la salida de Reino Unido de la Unión Europea (UE).

De esta manera, el crudo consiguió su segundo día de recuperación tras el terreno perdido en sesiones anteriores.

Detrás del aumento, está el dato de reservas de petróleo en Estados Unidos que bajaron la semana pasada en 4,1 millones de barriles, hasta los 526,6 millones, pero siguen en máximos históricos en ochenta años.

Esta caída fue levemente superior al esperado por los agentes del mercado, que habían proyectado un descenso de 3,9 millones de barriles.

La caída en las reservas contrarrestó los temores a una futura reducción de la demanda como consecuencia de las repercusiones económicas del voto británico por abandonar la UE.

En las últimas cuatro semanas, las importaciones de crudo promediaron 7,830 millones de barriles al día, un 12 % por encima de la media del mismo período del año pasado.

Según el informe semanal del Departamento de Energía, las reservas de gasolina subieron en 1,4 millones de barriles la semana pasada, hasta los 239 millones.

Así las cosas, el estadounidense WTI subió 4,24% a US\$49,88 y el europeo Brent subió 3,62% a US\$50,30 por barril.

Fuente: DATA IFX

Portafolio

Bloqueos en planta de gas, impactaría el bolsillo de los habitantes de Bucaramanga

<http://www.portafolio.co/negocios/empresas/tarifas-de-gas-subiran-cerca-de-30-por-ciento-en-bucaramanga-498351>

30 de junio de 2016

El cierre a la planta de Gibraltar ha obligado a transportar el producto desde La Guajira para poder abastecer al nororiente del país.

El bloqueo a la planta de gas de Gibraltar en el municipio de Toledo (Norte de Santander) por parte de 300 miembros de las comunidades étnicas u'wa y motilón barí, que completa un mes, está provocando que el precio del gas para los usuarios del sector residencial de las regiones de Bucaramanga y Barrancabermeja, entre otras, aumente entre un 33 y 24 por ciento, de acuerdo a cálculos de organismos oficiales.

Además, desde el 13 de junio pasado la planta está por fuera de operación, por cuenta de un deslizamiento de tierra que afectó el gasoducto que transporta el hidrocarburo. El cual no ha podido ser reparado por la empresa transportadora Promioriente, debido al bloqueo de las comunidades indígenas.

Según un documento conocido por Portafolio, estas áreas atendidas por la empresa Gasoriente con gas de Gibraltar, han tenido que ser abastecidas con el hidrocarburo del campo de Ballenas (Guajira), lo que lo hace más costoso, tanto por el insumo mismo como por el transporte.

Los cálculos indican que el alza en las tarifas para los usuarios de estrato tres y cuatro afectaría a las 282.075 familias de Bucaramanga y su área metropolitana, y los municipios de Lebrija, Sabana de Torres, Puerto Wilches, Cantagallo, San Pablo, Barrancabermeja, Llanito, El Pedral, Puente Sogamoso y Yondó, a las que la empresa les presta el servicio.

Para Bucaramanga y su área metropolitana el alza sería de 33 por ciento aproximadamente, lo que quiere decir que un usuario de estos estratos pasaría de pagar en promedio de 15.136 pesos a 20.112 pesos.

Mientras que para el sector residencial de Barrancabermeja, que incluye los municipios de Llanito, El Pedral, Puente Sogamoso y Yondó, el incremento en la factura mensual para un usuario estrato tres y cuatro sería de 24 por ciento aproximadamente, pasando de pagar 15.658 pesos en promedio a 19.406 pesos.

En los días que no se provee gas desde Gibraltar (la segunda mitad de junio), se calcula que el costo para los usuarios del mercado de Bucaramanga será de alrededor de 1.200 millones de pesos.

De otra parte, se informa que los usuarios de Pamplona, Labateca, Toledo, Chitaga, Silos y San Bernardo, en Norte de Santander, todavía se abastecen del gas que quedó remanente en el tubo, por lo que no sufren ninguna afectación económica, mientras que los corregimientos de Gibraltar y Samore tiene el servicio de gas suspendido porque no existe allí fuente alterna para abastecerse.

La empresa Gasoriente, que presta el servicio en la zona, afirmó a Portafolio que aunque se prevé un alza en el precio del gas, este todavía no se puede cuantificar hasta que no llegue la factura de Chevron por el gas despachado desde La Guajira, la cual se haría efectiva alrededor del 20 julio.

Aunque el incremento de la tarifa ya se está causando este no se verá sino hasta el mes de agosto, cuando se expidan las facturas para los usuarios de la región, con el respectivo aumento.

Para esta clase de contingencias las tarifas son calculadas de acuerdo a la normatividad de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg).

REUNIÓN EN GIBRALTAR

Este jueves se reunirán en el corregimiento de Gibraltar representantes de Ecopetrol (dueño de la planta de gas), autoridades regionales y nacionales con las comunidades indígenas u'wa y motilón barí que la bloquean desde el pasado 30 de mayo para tratar de encontrar una solución a la protesta.

El viernes pasado, y con el acompañamiento del Defensor de Pueblo del departamento, las comunidades manifestantes permitieron el cambio de turno de los trabajadores de la empresa Unión Temporal Gas Gibraltar -UTGG- que opera la planta de gas Gibraltar, la cual produce cerca de 38 millones de pies cúbicos diarios (41 GBTUD) para el nororiente del país.



El principal argumento de estas comunidades es que estos son "territorios ancestrales y que Ecopetrol y el Estado colombiano los invadieron".

Sin embargo, una fuente afirmó que la planta está por fuera del resguardo indígena.

Fuente: PORTAFOLIO