

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Marzo 29 de 2016

- **Dólar abre al alza: gana 7 pesos y se cotiza en \$3.054**
 - **Segunda térmica de Colombia vuelve con su máxima capacidad**
 - **XM levantaría la recomendación de racionamientos por mejoras en el sistema**
 - **Agua de los embalses no alcanzaría para evitar cortes de energía**
 - **Petróleo cae en una sesión de bajos volúmenes; bancos advierten niveles de 30 dólares**
-

Portafolio

Dólar abre al alza: gana 7 pesos y se cotiza en \$3.054

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/dolar-hoy-reporte-diario-29-marzo-2016-493189>

29 de marzo de 2016

La Tasa Representativa del Mercado es de \$3.047,85. Este comportamiento va de la mano del precio del crudo, el cual se debilita.

La divisa estadounidense abrió este martes al alza. Su precio de apertura fue de 3.054, es decir, 7 pesos por encima de la TRM que rige para hoy.

Desde ese momento, la tendencia se ha mantenido y la divisa se cotiza en un precio promedio de \$3.054.

La moneda extranjera ha tenido un precio mínimo de 3.046 y un máximo de 3.063.

Según Casa de Bolsa, durante la jornada de este martes se observan leves correcciones con respecto la sesión anterior, las cuales se aproximan al 0,5% en devaluación.

Este comportamiento va de la mano del precio del crudo, el cual se debilita hacia los \$38,5 dólares por barril a nivel internacional.

El mercado se encuentra a la espera de los anuncios de Janet Yellen que se darán a conocer durante el día, lo cual está generando nerviosismo en el mercado, con los futuros operando en terreno negativo (-0.3%) en Wall Street y las bolsas en Europa en terreno mixto.

De acuerdo con los analistas, es posible esperar una jornada con altas volatilidades.

En caso de que la tendencia continúe a nivel global, se podrían esperar extensiones hacia los \$3.020.

Fuente: PORTAFOLIO

EL ESPECTADOR

Segunda térmica de Colombia vuelve con su máxima capacidad

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/segunda-termica-de-colombia-vuelve-su-maxima-capacidad-articulo-624275>

29 de marzo de 2016

La unidad IV de Termoflores ya está generando energía. La térmica volverá a aportar 610 MW.

La unidad IV de Termoflores, que había salido de operación luego de presentar una avería en una de sus turbinas hace cerca de cuatro semanas, entró en funcionamiento, según confirmó Celsia, propietario de la planta de generación térmica.

Solucionado el problema, **Zona Franca Celsia** (como también es conocida Termoflores) vuelve a funcionar a su máxima capacidad y le permite al sistema contar con la segunda planta de generación térmica más importante del país.

El 29 de febrero pasado, la compañía informó este hecho, por el que se abrió un déficit cercano al 3% de la demanda de energía del país. La noticia se conoció días después de que Empresas Públicas de Medellín confirmara el incendio en uno de los cuartos de máquinas de la hidroeléctrica de Guatapé.

La suma de la salida de los 230 MW de la unidad IV de Termoflores, en Barranquilla, **la de Guatapé**— que también afectó la de San Carlos y Playas (propiedad de Isagén) — estresó el sistema eléctrico del país, al punto que el Gobierno tuvo que anunciar la importación de energía de Ecuador.

En ese momento Celsia explicó: “esta situación afecta la generación de Zona Franca Celsia, ya que de los 610 MW de su capacidad total, quedan indisponibles temporalmente 230 MW, que equivalen a 5,5 GW h/día de aportes al Sistema Interconectado Nacional”.

Fuente: EL ESPECTADOR



XM levantaría la recomendación de racionamientos por mejoras en el sistema

http://www.larepublica.co/xm-levantar%C3%ADa-la-recomendaci%C3%B3n-de-racionamientos-por-mejoras-en-el-sistema_362496

29 de marzo de 2016

Según fuentes del sector energético es probable que XM levante la recomendación de racionamientos controlados que le hizo al Gobierno hace tres semanas. Esto, debido a que las variables que se miden en los modelos del sistema se han comportado mejor a lo que se esperaba.

Al ser consultado, XM únicamente señaló que el nuevo informe será entregado prontamente. No obstante, no explicaron si será positivo o negativo el resultado. Al cierre de la edición no había finalizado la junta directiva de la empresa. De igual forma lo corroboró el Ministerio de Minas y Energía que está esperando los resultados de XM para tomar decisiones respecto al racionamiento.

Para Angela Montoya, “las variables que más estarían pesando en el nuevo balance son el ahorro y el nivel de los embalses”. Por el lado del primer indicador, y a pesar de que se sabe que el comportamiento en Semana Santa es atípico, se tuvo un ahorro por encima de lo esperado que balanceó un poco el sistema.

No obstante, para Rodrigo Castellanos, gerente de Derivex “es importante antes de tomar una decisión analizar qué sucederá esta semana y ese análisis solo lo puede estar haciendo XM, quienes son los que están en capacidad de decir si hay un cambio de posición”.

Ahora, en cuanto a los embalses, que ayer se encontraban en 25,47%, Montoya explicó que la realidad “es que hay que empezar a desagregar esa cifra, ya que hay embalses que cuando llegan a cero, ya tiene descontado el sedimento, y técnicamente puede seguir generando”.

“La columna de agua es lo que es importante que permanezca. El 25% es bajo, claramente, pero no estábamos esperando en este momento recuperarnos de esa cifra. Por eso, lo que esperamos es que nos alcance el agua para pasar sin problema estas cinco semanas de Niño fuerte”, explicó.

Según el ingeniero de Seimar Juan Mariño Jeréz, “esa columna es la altura que debe tener el agua para que la máquina funcione. Hay turbinas que no tienen embalse y el agua llega directo y desde que el recurso entre con suficiente presión y la tubería esté llena, muchas plantas pueden generar”. Así funcionarían centrales como Chivor y Guavio, que declararon poder seguir entregando energía incluso cuando su volumen útil llegue a cero.

“Parece ser que la mezcla de ahorro y generación térmica será efectiva. Esta semana el Gobierno anunciaría si decidió, por los nuevos modelos, no hacer un racionamiento”, concluyó Montoya.

Además, la tesis se fortalecería con la noticia que entregó en la mañana el presidente Juan Manuel Santos, al señalar que de los 13 incidentes en termoeléctricas que hubo, siete de ellos ya están resueltos entre los que están la turbina de combustión 2 de la unidad Flores IV de Zona Franca Celsia y seis en están en vía de solución. Por lo que estas centrales volverían a estar por encima de 87 gigavatios diarios.

Los expertos recordaron que es importante aumentar el ahorro y superar 5% diario, ya que a tres semanas de que finalice el periodo de gracia que se dio el Gobierno, se ha avanzado 69,1% de la meta. Razón por la que habría que llegar a disminuir 5,6 gigavatios diarios.

Recomendaciones ante potenciales cortes de energía

Prepararse es la mejor manera de enfrentar esta situación. “Si hay corte, sin duda estamos sobre el tiempo para prepararnos, por lo que la invitación es a tomar la mayor cantidad de medidas para enfrentar esta situación”, manifestó Oscar Patiño, director Técnico de Upsistemas, quien agregó que dentro de las recomendaciones está planificar para el peor escenario. “Si de manera previa revisa sus necesidades en continuidad de energía, valida su capacidad de respuesta y toma las medidas para responder a un corte va a poder reaccionar mejor y tomar las precauciones como hacer mantenimiento a equipos de respaldo o actualizar las baterías si tienen más de cinco años”.

Fuente: LA REPUBLICA

Portafolio

Agua de los embalses no alcanzaría para evitar cortes de energía

<http://www.portafolio.co/economia/gobierno/agua-embalses-alcanzaria-evitar-cortes-energia-493177>

29 de marzo de 2016

El país solo puede utilizar el 80 % del líquido de las represas para producir electricidad.

El nivel de agua en los embalses es tan bajo, que los expertos en el sector no ven la forma cómo el país pueda llegar a pasar el fenómeno de 'El Niño' sin que se presente un racionamiento de electricidad en el país.

Para el domingo 27 de marzo, las últimas cifras de la operadora del mercado eléctrico colombiano XM arrojaban que el volumen total de los embalses estaba en 31,63 por ciento, mientras que el útil (que sirve para generar energía) estaba en 25,47 por ciento.

Un conecedor del sector eléctrico, que le hace seguimiento con modelos computarizados desde el 2003, afirma que para esta semana los embalses deberían estar en un nivel de 21 o 22 de volumen útil, pero la Semana Santa ayudó a que se mantuvieran al 25 por ciento actual.

Explica que la situación es tan grave que los niveles más bajos que se han presentado durante todos estos años son de 30 por ciento a mediados de mayo, cuando se comenzaba la recuperación de los embalses.

Pero ahora, esta cifra de 25 por ciento del nivel de los embalses, nunca antes vista, ya se presenta a finales de marzo, mientras que las lluvias en los últimos tres años se han retrasado de manera invariable para mayo y no abril, como siempre sucedía.

El volumen útil

Concedores del sector explican el porqué los embalses presentan diferencias tan notables en cuanto al volumen total y el útil.

Lo atribuyen a la morfología de cada embalse, el nivel de agua que se requiere para la operación segura de las unidades, que también varía de acuerdo al embalse, el lugar de la bocatoma dentro de los mismos, la finalidad que tienen y la época en que fue diseñada la hidroeléctrica.

Uno de ellos manifestó que hace muchos años los embalses tenían varias finalidades, no solamente la generación eléctrica, por lo que las bocatomas para captar el agua se ubicaban en lugares altos dentro de la presa.

En el caso de El Prado, que presenta actualmente la diferencia más alta entre el volumen total y el útil, lo bocatoma se ubicó alta porque también tenía que abastecer distritos de riego en el departamento del Tolima.

“Entonces fue una cuestión de diseño, el cual dejó un ‘volumen muerto’ grande de agua, de una central que fue construida en 1973, cuando no existía el cargo de confiabilidad ni toda la regulación actual. Los criterios eran otros”, afirma uno de los conocedores.

Explicaron, en cambio, que la situación tampoco es de sedimentación de los embalses, ya que incluso con esta se puede generar energía.

Desde el primero de enero de este año, el volumen total de los embalses del país ha descendido 33 por ciento, mientras que el útil, 36 por ciento.

XM afirma que no tiene potestad para ordenarles a las hidroeléctricas cuánto generar, ya que es un proceso de oferta y demanda que se negocia a diario en la bolsa de energía del país.

El volumen útil, que sirve para generar energía, se calcula mediante la cantidad de agua entre dos niveles. El nivel máximo de capacidad del embalse menos el nivel mínimo técnico.

Fuente: PORTAFOLIO

Portafolio

Petróleo cae en una sesión de bajos volúmenes; bancos advierten niveles de 30 dólares

<http://www.portafolio.co/internacional/precios-petroleo-diario-wti-brent-493129>

29 de marzo de 2016

Brent cerró con una baja de 17 centavos, a 40,27 dólares por barril. Mientras tanto, el WTI cayó 7 centavos, a 39,39 dólares por barril.

Los precios del petróleo cayeron el lunes por segunda sesión consecutiva, con bajos volúmenes negociados por algunos feriados en Europa debido a Semana Santa y como



consecuencia de que fondos de coberturas y otros grandes especuladores se mostraban reacios a apostar a un rebote de dos meses en medio de altos inventarios.

El sentimiento hacia los futuros del Brent y del West Texas Instrument (WTI) se mantuvo apagado ya que bancos de inversión, como Barclays y Macquarie, advirtieron que los fundamentos del mercado eran los suficientemente débiles como para llevar a los precios de vuelta a los 30 dólares por barril.

Los futuros del crudo Brent cerraron con una baja de 17 centavos, a 40,27 dólares por barril.

Datos de Reuters mostraron que las operaciones en el contrato basado en Londres alcanzaron los 73.000 lotes frente a los 200.000 de una sesión regular.

Mientras tanto, el WTI en Estados Unidos cayó 7 centavos, a 39,39 dólares por barril.

Los precios de ambos contratos han subido cerca de un 50 por ciento desde los mínimos de 12 años que tocaron a mediados de febrero.

Pese a dicho avance, datos semanales de la Comisión de Comercialización de Futuros de Materias Primas de Estados Unidos (Cftc) sugieren que los administradores de dinero, incluyendo a fondos de cobertura, eran reacios a apostar por un repunte del WTI, aunque muchos tampoco esperaban un nuevo colapso en los precios.

Los inventarios de crudo en Estados Unidos subieron en 9,4 millones de barriles en la semana al 18 de marzo, tres veces más que lo esperado por analistas.

La mayoría de los bancos esperan pocas alzas de los precios del crudo en el futuro cercano.

Fuente: PORTAFOLIO