

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Febrero 16 de 2016

- **El dólar sube más de 17 pesos: se cotiza en \$3.424**
 - **Sin Guatapé, térmicas tendrán que generar por encima de 80 gigavatios**
 - **Sector eléctrico se enfrenta al momento más difícil de la sequía**
 - **Crudo sube mientras mercado está pendiente de Irán**
 - **Petróleo de Texas baja un 1,36 % y cierra en US\$ 29,04 el barril**
-

Portafolio

El dólar sube más de 17 pesos: se cotiza en \$3.424

<http://www.portafolio.co/especiales/dolar/dolar-hoy-trm-17-febrero-2016>

La Tasa Representativa del Mercado que se estipuló para hoy es de \$3.406,87.

La divisa estadounidense inició el día recuperando el terreno perdido yaer: su precio de apertura fue de \$3.440.

Sin embargo, la moneda sufrió un descenso que lo llevó a cotizarse en \$3.415.

Credicorp Capital recuerda que la tasa de cambio cerró la jornada de ayer en un nivel de \$3.417, por lo que la moneda local continuó debilitándose de manera relevante (1,03 %), en medio de una cotización altamente volátil.

Este comportamiento estuvo explicado por las presiones a la baja en los precios internacionales del petróleo, que no reaccionaron de manera positiva a lo comunicado por unos países miembros de la OPEP, que mencionaron que estarían dispuestos a congelar su producción de crudo en los niveles de enero si los demás países productores también tomaban dicha medida.

La noticia más relevante es la revisión de la calificación crediticia de Colombia de estable a negativo por parte de S&P ayer.

En general, si bien este movimiento seguirá deteriorando el sentimiento del mercado, consideramos que la revisión de S&P no es tan negativa como parece a primera vista, entre otras cosas, porque consideramos que el CDS de Colombia ya incorpora inclusive un 'downgrade' en la calificación soberana.

A pesar de esto, y teniendo en cuenta la recuperación parcial de los precios del petróleo durante la jornada de hoy, el peso inicia la jornada con un leve debilitamiento con respecto al cierre de ayer (\$3.422).

Fuente: PORTAFOLIO



Sin Guatapé, térmicas tendrán que generar por encima de 80 gigavatios

http://www.larepublica.co/sin-guatap%C3%A9-t%C3%A9rmicas-tendr%C3%A1n-que-generar-por-encima-de-80-gigavatios_350521

A la una de la tarde del lunes se registró un incendio en el túnel de acceso a la casa de máquinas de la central de Guatapé, hidroeléctrica que tiene el embalse con mayor capacidad de almacenamiento en el país, el cual genera cerca de 8% de la energía que se demanda.

Teniendo eso en cuenta, y que no se tiene certeza aún de cuanto tiempo puede demorar Empresas Públicas de Medellín (EPM) reparando el daño y poniendo en servicio toda la planta, las centrales térmicas, en especial Termocandelaria y Sierra, son las llamadas a mostrar qué tan preparado está el sistema.

Estas dos plantas térmicas, a pesar de estar listas para generar, aún no han tenido que hacerlo en este Niño, ya que según los modelos de XM, con el promedio de 80 gigavatios hora respaldando a las plantas hidráulicas ha sido suficiente.

Ahora, con la salida de Guatapé y otras plantas como Salvajina, Altoanchicaya, Prado y Troneras, que tienen sus embalses por debajo de los niveles útiles de generación, (19%, 24%, 14% y 12% respectivamente) por lo que no pueden entregar al sistema, se estima que los niveles requeridos de térmica pueden aumentar hasta 94 gigavatios hora por día en promedio, según el peor escenario que estima XM.

Siendo así, Alejandro Castañeda, director ejecutivo de Andeg, señaló que se requieren tomar medidas que den más confiabilidad al sistema, para que pueda llegar hasta junio, cuando se debilite completamente El Niño que está generando que los aportes hídricos estén cerca de 50% por debajo de la media histórica.

El primero, es gestionar la máxima disponibilidad de gas para el sector térmico, ya que hay un faltante de cerca de 200 millones de pies cúbicos para cubrirlo completamente, con el fin de disminuir la carga financiera que han tenido las empresas por las compras de líquidos que tienen costos de \$530 kilovatio hora (kw/h) en promedio, cuando el precio de escasez que se les paga es \$470 kw/h y el de gas es de \$320 kw/h.

Y es que esta medida es fundamental ya que afectaría a esos 20 gigavatios térmicos que hoy en día entrarían a respaldar el sistema; es decir Candelaria, Sierra o Dorada.

En segundo lugar, la Asociación de generadores, recomendó intensificar las campañas de ahorro y uso eficiente de la energía para disminuir el consumo, el cual en enero aumentó 5,7% frente al mismo mes del año anterior y 3% frente a diciembre.

Esto, a pesar de que no sería fundamental, ya que los índices de consumo aún están en los escenarios medios de la Upme en 5.584 gigavatios hora mensual, así se le quitaría estrés al sistema, más aún si se tiene en cuenta que la demanda que continúa creciendo es la de los hogares y los pequeños negocios.

“Invitamos a los usuarios a hacer un uso racional de la energía. Los embalses en este momento se encuentran en 47% de su capacidad y considerando la incertidumbre natural del fenómeno climático El Niño, no podemos escatimar esfuerzos, dado que es probable que las condiciones secas se mantengan durante todo el primer semestre” indicó Luis Alejandro Camargo, gerente de XM.

Castañeda realizó un llamado por un nuevo ajuste al precio de escasez que se paga a las térmicas, ya que además de no ser adecuado, porque el Fuel Número seis ya no se comercia, pone en jaque la estabilidad de muchas centrales que tendrían que generar hasta julio, en el escenario más difícil, con pérdidas de \$130 por kilovatio hora.

No obstante, frente al tema, el ministro de Minas y Energía, Tomás González, señaló que las plantas ya “sabían desde al año pasado cuál era la situación, conocen muy bien las medidas y reconocen que en épocas de Niño van a tener unas pérdidas, por lo que ahí no habría nada nuevo”.

El jefe de la cartera concluyó explicando que las medidas que se tomaron en diciembre, a pesar de impopulares, fueron las acertadas para que hoy el sistema esté estable. De nuevo descarta un apagón.

Multas no se descartan por completo

Teniendo en cuenta que aún quedan cerca de 8.100 gigavatios hora día acumulados, que la demanda se ha nivelado de nuevo bajo los escenarios de la Upme, y que las térmicas están funcionando a 87% de la capacidad, el ministro de Minas y Energía, Tomás González, descartó imponer, por el momento, las multas por derroche de energía. Según explicó, las decisiones se están “tomando en la medida en la que se requieran. Pero como la demanda se ha comportado dentro de lo esperado y mucha gente ha ayudado, la herramienta, que ya está encima de la mesa, solo se usará si se ve la necesidad”.

Fuente: LA REPUBLICA

EL ESPECTADOR

Sector eléctrico se enfrenta al momento más difícil de la sequía

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/sector-electrico-se-enfrenta-al-momento-mas-dificil-de-articulo-617071>

El fantasma del apagón no ha desaparecido. Térmicos piden revisión de problemas estructurales que afectan la viabilidad financiera de esta generación.

Luego del escándalo que generó el anuncio del **aumento de las tarifas de energía** que se hizo el año pasado, la conclusión es que de no haberse tomado esta decisión la probabilidad de un apagón hubiera sido mucho más alta. Sin embargo, el fantasma no ha desaparecido.

El incendio en la hidroeléctrica de Guatapé, en el oriente antioqueño, nuevamente prendió las alarmas, pues su embalse es uno de los más importantes del país al aportar el agua necesaria para producir cerca del 8% de la demanda nacional.

"El sistema energético puede responder a incidentes como el **ocurrido en la Central Guatapé**. Debido a las medidas tomadas el año pasado para incentivar la generación térmica, el país hoy cuenta con el respaldo energético necesario", afirmó ayer el ministro de Minas y Energía, Tomás González.

Mientras las hidros cada vez van limitando su generación, **azotados por el Fenómeno del Niño**, y los embalses empiezan a tocar niveles mínimos – 48,4% es el nivel agregado, según XM– los térmicos están funcionando a toda marcha. Actualmente el sistema eléctrico está recibiendo 80 GWh de estas plantas pero entre diciembre y enero, incluso, alcanzó a recibir 100 GWh.

Pese a las restricciones para acceder a gas (de los 500 millones de pies cúbicos diarios que necesitan solo cuentan con 350 millones de pies cúbicos diarios), estos generadores han contado con la suerte de que los últimos meses del año pasado y el inicio de este, los industriales de la región Caribe no han hecho uso de ese recurso, la producción de las industrias es baja en esta temporada.

Esto se traduce en una generación térmica mucho más barata pues existe una relación entre gas y líquidos. Entre más aumente la de este último hace mucho más cara la producción del kilovatio. Por esta misma vía, según la Asociación de Empresas Generadoras (Andeg), el impacto tarifario para los colombianos en diciembre por KWh no fue superior a \$0.84.

En la actual coyuntura, de acuerdo con el **director ejecutivo de Andeg, Alejandro Castañeda**, es necesario gestionar la mayor cantidad de gas posible para las térmicas. Sobre esto, es necesario destacar que aunque el ministro manifestó durante la crisis del año pasado que Venezuela estaba comprometida con la exportación del hidrocarburo hasta la fecha el país vecino no ha honrado este pacto.

Así mismo, Castañeda afirmó que es necesario intensificar las campañas de ahorro de energía para reducir el consumo, pues en enero pese a las alertas de las autoridades creció 5,7% . En este sentido, el directivo considera que no se debe descartar una reducción del consumo mínimo subsidiado por el Ejecutivo.

Lo que hasta ahora no se ha hecho, y que tiene que ver con **los problemas estructurales que generaron la crisis del sector eléctrico**, es un pronunciamiento sobre el precio de escasez, que es la remuneración que reciben los generadores por su producción y a su vez indica a partir de qué momento se exigen las obligaciones de energía firme.

Este indicador tiene un problema en su fórmula pues esta configurada con un combustible diferente, y mucho más económico, al que utilizan los generadores. Esto genera un efecto adverso pues termina siendo más costosa la generación que la remuneración por la misma. “Hay que ajustarlo”, recordó el director de Andeg.

La sequía y el fantasma del apagón siguen de la mano. Aunque hasta ahora el sector eléctrico ha garantizado la iluminación de Colombia, los problemas estructurales siguen sin ser resueltos. Este año es el límite para iniciar las subastas que aumenten la generación que, recomendó el plan de expansión de la Unidad de Planeación Minero Energética, será a base de carbón y energías renovables.

No puede repetirse lo de la regasificadora de Cartagena, que aunque en octubre estaría lista, lleva un año de retraso. De haber estado lista para cuando estaba planeada probablemente la crisis del sector eléctrico del año pasado no se hubiera presentado.

Fuente: EL ESPECTADOR

Portafolio

Crudo sube mientras mercado está pendiente de Irán

<http://www.portafolio.co/internacional/crudo-sube-mientras-mercado-esta-pendiente-iran>

Un funcionario iraní dijo que el país seguirá elevando su producción hasta que alcance niveles previos a la imposición de sanciones internacionales en su contra.

Los precios del petróleo subían el miércoles mientras los esfuerzos liderados por Rusia y Arabia Saudita para mediar un acuerdo para congelar niveles de producción y aliviar un exceso global de suministro se centraban en Irán, que señaló que mantendrá su postura inflexible.

El ministro iraní del Petróleo, Bijan Zanganeh, se reunía con sus contrapartes de Venezuela, Irak y Qatar en Teherán.

Un congelamiento de producción desde niveles casi récord de enero haría poco por aliviar la sobreoferta, según analistas.

El crudo Brent subía 92 centavos, a 33,10 dólares por barril, tras perder 1,21 dólares en la rueda previa.

El petróleo en Estados Unidos ganaba 68 centavos, a 29,72 dólares por barril.

En virtud de una propuesta que podría llevar al primer acuerdo global de producción de crudo en 15 años, los grandes productores congelarían su nivel de extracción en los niveles de enero. Pero Arabia Saudita afirmó el martes que el acuerdo dependerá de la cooperación de otros grandes productores.

Irán, el cuarto mayor productor de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), podría gozar de una excepción, dado que busca elevar su producción tras la remoción de sanciones internacionales en su contra por su programa nuclear el mes pasado, comentó un analista.

Los inversores también están atentos a datos de inventarios de crudo en Estados Unidos que serán publicados el miércoles y jueves para tener indicios sobre precios.

Fuente: PORTAFOLIO

EL ESPECTADOR

Petróleo de Texas baja un 1,36 % y cierra en US\$ 29,04 el barril

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/petroleo-de-texas-baja-un-136-y-cierra-us-2904-el-barri-articulo-616994>

El hecho de que haya aún decisiones pendientes restó impulso a las alzas iniciales cuando se conoció el acuerdo.

Al final de las operaciones a viva voz en la **Bolsa Mercantil de Nueva York (Nymex)**, los contratos futuros del petróleo WTI para entrega en marzo, los de más próximo vencimiento, bajaron 40 centavos respecto al cierre del viernes (el lunes fue festivo en EE.UU.).

El valor de los futuros de crudo en el Nymex se ha comportado de forma irregular desde que conoció en Doha el compromiso de varios países petroleros para congelar la producción en los niveles de enero pasado.

El compromiso fue alcanzado por Arabia Saudí, Rusia, Catar y Venezuela, y representa "el principio de un proceso" para buscar una estabilización de los precios, según el ministro saudí del Petróleo, Ali al Naimi.

Pero queda por saber si la medida será respaldada por el resto de las naciones integrantes de la **Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)**, incluido Irán, que está comenzando a exportar crudo al levantarse las sanciones económicas que sufría ese país. El hecho de que haya aún decisiones pendientes **restó impulso a las alzas iniciales** cuando se conoció este acuerdo, lo que mantiene los precios del crudo en los niveles de hace doce años.

Según datos de la **Agencia Internacional de Energía**, con niveles de enero pasado, la OPEP produjo 32,63 millones de barriles diarios de petróleo, por encima de los 30 millones que se ha fijado como tope nominal.

En su sesión anterior, el WTI, **el crudo de referencia en Estados Unidos**, tuvo un avance del 12,32 %, por varios factores, entre ellos un rebote desde los valores mínimos que se están registrando y una depreciación del dólar en los mercados de divisas.

Por su parte, **los contratos de gasolina para entrega en marzo bajaron 7 centavos** y quedaron en 0,97 dólares el galón, mientras que los de gasóleo de calefacción con vencimiento en ese mismo mes cedieron 4 centavos y quedaron en 1,03 dólares.

Finalmente, **los contratos de gas natural para entrega en marzo bajaron 6 centavos** y quedaron en 1,90 dólares por cada mil pies cúbicos.

Fuente: EL ESPECTADOR