

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Abril 30 de 2018

- **Dólar inició la semana con leve alza de \$6,14 frente a la Tasa Representativa del Mercado**
- **EPM asegura que superó represamiento en Hidroituango**
- **Con 529 proyectos, el país busca generar más energía para el futuro**



Dólar inició la semana con leve alza de \$6,14 frente a la Tasa Representativa del Mercado

<https://www.larepublica.co/finanzas/dolar-inicio-la-semana-con-leve-alza-de-614-frente-a-la-tasa-representativa-del-mercado-2720425>

30 de Abril de 2018

La TRM del día se ubica en \$2.806,28.

El dólar inició la semana fortaleciéndose a un precio promedio de \$2.812,42, este precio representó un alza de \$6,14 frente a la Tasa Representativa del Mercado del día, que para hoy se ubica en \$2.806,28.

La apertura estuvo en \$2.808,99, el precio mínimo del día, y ha seguido escalando hasta \$2.815,85.

El avance se da en línea con la apreciación de 0,35% que logra la divisa estadounidense frente a una canasta de monedas duras, de acuerdo con el dollar index que elabora Bloomberg.

Analistas le explicaron a Diario Financiero que “el mercado mantiene el fuerte tono alcista del viernes pasado, cuando la paridad subió \$ 4,9 con la mirada puesta en algunos datos macroeconómicos en Estados Unidos como el empleo no agrícola”.

Hasta el momento en el mercado local se han negociado US\$1,5 millones en cuatro transacciones.

Fuente: LA REPUBLICA

EPM asegura que superó represamiento en Hidroituango

<http://www.elcolombiano.com/antioquia/epm-asegura-que-supero-represamiento-en-hidroituango-DK8628360>

30 de Abril de 2018

Una de las hipótesis del represamiento del río Cauca, según las directivas de EPM, es que este afluente atraviesa 157 municipios de Colombia y lleva gran cantidad de material residual.

Más sencillo de lo que pensaba EPM, le resultó la superación de la emergencia por el represamiento del río Cauca, ayer en un sector cercano al túnel que desvía sus aguas para abrir campo a Hidroituango.

Aunque el caudal del río se sigue monitoreando en la zona, Jorge Londoño de la Cuesta, gerente general de EPM, apuntó que la presión del agua removió la obstrucción y el túnel opera en condiciones normales.

“La cabeza del embalse recibía una presión y fue la misma presión la que removió la obstrucción el túnel, por lo que la represa opera en condiciones normales”, dijo.

Agregó que “el agua que se evacua en el túnel es la misma que ingresa. Se espera que mientras vuelve a disminuir el embalse, el nivel del río Cauca regrese a sus condiciones previas, similar al afluente en una época de invierno como esta”.

El funcionario puntualizó que les avisaron a las autoridades de los municipios de la zona de influencia para activar los mecanismos habituales en este tipo de situaciones.

“Todo el protocolo lo activamos. Evidentemente informamos a la población que el río iba a restablecer su caudal para que la población no se confiara. En esta situación el caudal se redujo en dos terceras partes, por lo que va a recuperar su nivel”, aseguró Londoño De la Cuesta.

Por último, puntualizó que continúa un periodo de monitoreo “y vamos a implementar mecanismos de mitigación para este riesgo en los meses que faltan para empezar a llenar el embalse”.

La situación, que generó que aguas abajo, en localidades como Toledo y Puerto Valdivia, el caudal del afluente bajara hasta cinco metros, desató la preocupación de comunidades aledañas al proyecto y disparó las alarmas de autoridades ante el riesgo de una avalancha.

Causa de la emergencia

Si bien a eso de las 8:00 p.m. de anoche, tanto directivas de EPM como el máximo organismo de emergencias de Antioquia, Dapard, confirmaron el destaponamiento del túnel, Londoño de la Cuesta sostuvo que siguen los análisis sobre el hecho y habló de dos hipótesis de lo sucedido.

“Una (de las razones) es un taponamiento por material residual del río: palos, basuras, colchones. La otra es que pueda haber un desprendimiento al interior del túnel, como de paredes, por ejemplo. Evaluamos las dos hipótesis”, señaló.

Con el propósito de evitar un represamiento mayor, que se podría dar debido a las constantes lluvias que caen en la zona, EPM anunció que continuará en sus labores de desobstrucción de túneles y uso del vertedero.

Campeños en alerta

Las primeras alertas de los campesinos de la zona de influencia de Hidroituango sobre el represamiento del río Cauca, se lanzaron a eso de las 11 de la mañana de ayer.

Organizaciones sociales y ambientales del Norte y Bajo Cauca de Antioquia reportaron que “las razones son la gran cantidad de árboles talados y arrojados al río por parte de EPM y sus empresas contratistas (...)”.

Cecilia Muriel, de la asociación de mineros y pescadores de Puerto Valdivia, comentó que desde las 10:00 p.m. del sábado comenzó a bajar el río en su municipio.

Londoño de la Cuesta fue enfático en desestimar que la razón del represamiento fuera por arrojar al río la madera producto de las talas y explicó que en Hidroituango se lleva a lugares seguros el material retirado de bosques.

“Desde hace varios meses se hace remoción de capa vegetal y el material se dispone en la parte externa del proyecto para no depositarlo en el río”, destacó. Otro impacto que generó el represamiento del río Cauca en la zona, fue a la movilidad, pues en algunos sectores se taponó la vía que comunica a Medellín con Ituango.

Sobre la solución que se dará al tránsito, el gerente de EPM indicó que ya se había anticipado planes de contingencia, previendo afectaciones por el invierno.

Sin embargo, esta alternativa, que consiste en que cada dos horas se habilita el tránsito por la vía que pasa por el proyecto, no se aplicará por el momento.

Fuente: EL COLOMBIANO

Portafolio

Con 529 proyectos, el país busca generar más energía para el futuro

<http://www.portafolio.co/economia/infraestructura/el-pais-busca-generar-mas-energia-para-el-futuro-516658>

30 de Abril de 2018

La fuente que mayor número de registros presenta ante la Upme es la solar, con 353 solicitudes. Le siguen la hidráulica, térmica y la eólica.

El país quiere espantar de una vez por todas el ‘fantasma’ de un apagón, y la hoja de ruta son las 529 iniciativas para la generación de energía que actualmente están inscritas en el Registro de Proyectos Vigentes (RPV) de la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme).

El listado, cuya fecha de corte está al 31 de marzo pasado, y al cual tuvo acceso Portafolio, muestra que del número total de propuestas, 147 son de fuentes convencionales, y 382 de origen no convencional.

Llama la atención este último dato, ya que no solo duplica en proyectos a la generación de energía tradicional, sino que además –como indican los registros– el mayor número está en iniciativas fotovoltaicas (353), le siguen Biomasa con 16 y eólicas con 13.

Sin embargo, cabe aclarar, que del total de las fotovoltaicas, 281 corresponden a pequeños proyectos de generación para comercio y negocios, conjuntos residenciales, fincas de recreo, e incluso con destino a laboratorios, hospitales y universidades.

Así mismo, son 72 las granjas solares o grandes complejos fotovoltaicos que están por encima de los 90 megavatios (Mw) de capacidad instalada, y que se registrarán en la Upme.

Ante varios escenarios, el ministro de Minas y Energía, Germán Arce Zapata, ha recalcado que los costos de inversión para montar complejos, y así generar energía renovable, han caído entre un 60% y 70%.

“El país no puede remitirse a una sola fuente, ya que cuando se presenta temporada de sequía, no solo se elevan los costos y la contaminación, sino que además aparece el ‘fantasma’ de un apagón”, agregó.

De acuerdo con el RPV de la Upme, tras la publicación de la Ley 1715 del 2014, se han registrado nuevos proyectos de generación a partir del uso de fuentes no convencionales de energía renovable para llegar a completar una capacidad de 12.512 megavatios (Mw).

De la 529 iniciativas, 388 están en fase 1, 115 en fase 2 y 28 en fase 3.

LAS RENOVABLES ENCABEZAN LA LISTA

La estrategia del Ministerio de Minas y Energía es la integración de las Fuentes No Convencionales de Energía Renovable (FNCER) en la matriz energética del país, que es el Sistema Interconectado Nacional (SIN).

“Dadas sus características de energía limpia y que son fuentes complementarias a las convencionales (hídrica y térmica), fortalecerán la resiliencia del sector de generación de energía eléctrica ante la variabilidad climática”, recalcó el jefe de la cartera minero- energética.

Por su parte, Alejandro Lucio Chaustre, director ejecutivo de la Asociación de Energías Renovables (SerColombia), afirmó que en términos de costo beneficio, la generación eólica, solar y biomasa, son competitivas para ser tenidas en cuenta en la matriz energética.

“Se ha demostrado que se pueden lograr precios que oscilan entre los US\$30 y los US\$50 por megavatio hora, dependiendo del país. Estos costos están muy por debajo de los valores tradicionales de la generación de energía convencional, o la que se ha visto en los contratos de los usuarios de los últimos dos o tres años”.

Agregó que este rango de precios compite con uno promedio de contratos de energía de corto plazo del orden de US\$70 megavatio hora y que en temporadas como la del Niño’ puede superar los US\$90 megavatio hora.

CONVENCIONALES NO PIERDEN EL PASO

Del total de iniciativas de generación energética inscritas ante el RPV, 131 son hidrológicas y 16 de fuente térmica, de las cuales 8 son a base de carbón y 8 a base de diésel. Angela Montoya, presidente de la Asociación Colombiana de Generadores de Energía (Acolgen), sostiene que la producción por fuentes hidroeléctricas en Colombia sigue siendo importante para la economía, y es el eje del SIN, además de que apenas equivale al 2,9% de gases efecto invernadero.

“El 70% de la matriz energética la aporta el sector hidroeléctrico, es confiable y garantiza la generación en el tiempo”, aseguró la dirigente gremial, y enfatizó que las grandes inversiones que se hacen en el sector que ella representa, terminarán por fortalecer aún más el SIN. Referenció la entrada en operación para final de año de la Hidroeléctrica de Ituango, que le aportará a la red 2.400 Mw.

El 30% restante de la generación que entra a la matriz proviene de las termoeléctricas, las cuales fortalecerán su red con proyectos que comenzarán a operar en el 2023 y 2024 como TermoBijao, TermoLuna, TermoPaipa y TermoTasajero.

En el mismo sentido, Alejandro Castañeda, presidente ejecutivo de la Asociación Nacional de Empresas generadoras (Andeg), indicó que el exceso de recurso hídrico ha permitido que los precios en la bolsa de la energía hayan bajado, lo cual es para el gremio que representa un claro ejemplo de que la labor de las plantas térmicas no es evidente siempre, pero estas son fundamentales para garantizar la confiabilidad del sistema.

“Existen factores que podrían poner en riesgo el buen funcionamiento de las generadoras térmicas, por lo que le pedimos al Gobierno fortalecer al sector térmico y mantenerlo en condiciones de disponibilidad permanente”, aseguró.

Para el Gobierno Nacional, los proyectos en lista ayudarán no solo a fortalecer el SIN, sino a que los efectos de fenómenos climáticos no pongan en riesgo la matriz energética. También, para cumplir con los compromisos de la COP21 para reducir las emisiones de CO2. A nivel de costos para los usuarios, se ajustarían los precios de la energía (tarifas competitivas).

Las cinco regiones que más proyectos tienen entre el tintero para garantizar la generación son Antioquia, con 90 iniciativas; Bogotá, con 53; Atlántico, con 47; Valle, con 42 y Cundinamarca, con 35.

Fuente: PORTAFOLIO