

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Noviembre 02 de 2016

- **Dólar gana 45 pesos y se cotiza en promedio en \$3.071**
 - **Morosidad de clientes de Electricaribe suma 1.259 millones de euros, según Gas Natural Fenosa**
 - **Buque de regasificación ya está en el Puerto de El Cayao**
 - **Nivel de los embalses está en 65,7%, por encima de su volumen útil: XM**
 - **El petróleo de Texas baja 0,41 % y cierra en 46,67 dólares el barril**
-

Portafolio

Dólar gana 45 pesos y se cotiza en promedio en \$3.071

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/precio-del-dolar-hoy-en-colombia-02-de-noviembre-de-2016-501396>

02 de noviembre de 2016

Las monedas latinoamericanas se devalúan frente al dólar por lo que se espera que el peso colombiano siga cayendo.

Tras haber sobrepasado la barrera psicológica de los \$3.000 durante la sesión anterior, la divisa estadounidense sigue al alza y este miércoles se negocia en un precio promedio de \$3.071.

La moneda extranjera gana 45 pesos frente a la TRM. Su precio de apertura, según la Bolsa de Valores de Colombia fue de \$3.055.

Por su parte, el petróleo opera en los \$45,96 dólares por barril, mostrando una nueva contracción.

Las monedas en Latinoamérica se devalúan frente al dólar, razón por la cual los agentes del mercado esperan presiones alcistas del dólar.

El euro opera en los 1.1095 y la libra esterlina opera hacia el 1.2331.

Fuente: PORTAFOLIO

EL ESPECTADOR

Morosidad de clientes de Electricaribe suma 1.259 millones de euros, según Gas Natural Fenosa

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/morosidad-de-clientes-de-electricaribe-suma-1259-millon-articulo-663570>

02 de noviembre de 2016

Debido a la situación de morosidad y fraude que sufre Electricaribe, el beneficio de Gas Natural Fenosa registró pérdidas de cerca de 24 millones de euros hasta septiembre.

Electricaribe, la **empresa de distribución eléctrica que el grupo español Gas Natural posee en Colombia**, acumula facturas impagadas por valor de **1.259 millones de euros (1.295 millones de dólares)**, si bien la multinacional tiene aprovisionado el 83 % de este importe.

Gas Natural dio a conocer esta cifra coincidiendo con la presentación de los resultados del tercer trimestre del año, cuando la **multinacional ganó 930 millones de euros (1.30 millones de dólares) hasta septiembre**, un 15 % menos que en el mismo período de 2015.

Debido a la situación de morosidad y fraude que sufre Electricaribe, **el beneficio después de impuestos de la filial del grupo en la región Caribe registró unas pérdidas de cerca de 24 millones de euros (26,5 millones de dólares) hasta septiembre**, frente a los 14 millones de euros (15,5 millones de dólares) de pérdidas registrados en el mismo período de 2015.

Gas Natural Fenosa posee el **85 % de la empresa de distribución eléctrica Electricaribe** desde el año 2009 y el 15 % restante está en manos del Gobierno colombiano.

Esta distribuidora **cubre la zona del Caribe colombiano, que proporciona luz a 2,5 millones de clientes de bajos recursos económicos** y a la industria de la zona.

La compañía distribuye y comercializa electricidad en los **departamentos de La Guajira, Atlántico, Bolívar, Sucre, Córdoba, Cesar y Magdalena**, aunque desde hace meses se multiplican las protestas en Colombia por fallos en el servicio.

A principios de octubre trascendió que Gas Natural Fenosa **reclamaba 1.000 millones de euros (1.108 millones de dólares) de deuda acumulada a Colombia**.

Gas Natural **alega que su filial Electricaribe no puede dejar de suministrar electricidad**, pero que, a la vez, tiene un problema de morosidad de sus clientes y de fraude, y para resolver esta situación la multinacional española ha solicitado abrir un diálogo de seis meses al amparo del acuerdo para la promoción y protección recíproca de inversiones firmado entre Colombia y España.

En el caso de no alcanzar un pacto, una opción es recurrir al arbitraje internacional llevando el conflicto al Ciadi (Centro Internacional de Arreglo de Diferencias relativas a Inversiones (Ciadi), un organismo que depende del Banco Mundial.

Fuente: EL ESPECTADOR

EL HERALDO

Buque de regasificación ya está en el Puerto de El Cayao

<http://www.elheraldo.co/economia/buque-de-regasificacion-ya-esta-en-el-puerto-de-el-cayao-299169>

02 de noviembre de 2016

Primera embarcación para procesos con gas natural licuado llegó de Corea del Sur. Gerente de Spec dice que inicio de operación comercial será en pocas semanas. Producirá 400 mpcd de gas para generadoras térmicas.

El Höegh Grace, el primer buque para almacenamiento y regasificación del Gas Natural Licuado (GNL) que funcionará en el país llegó ayer al puerto de la Sociedad Portuaria El Cayao (Spec LNG), donde estará atracado por los próximos diez años.

El gerente de Spec, José Luis Montes, señaló que esta es una de las unidades flotantes más modernas de América Latina y que se proyecta el inicio de operaciones a comienzos de diciembre.

La planta cuenta con una capacidad para regasificar 400 millones de pies cúbicos diarios (mcpd) de gas el cual estará destinado para atender la demanda de las generadoras térmicas. Con este volumen se podrían generar cerca de 17.500 gigavatios hora año lo que representa casi 27% de la energía que se consume en el país.

El primer cargamento con GNL llegará a mediados de noviembre para comenzar una etapa de prueba, previa al inicio en firme de la operación comercial.

“Esta unidad no es de la sociedad portuaria, la adquirimos a través de un contrato de leasing internacional”, dijo Montes.

La inversión en la infraestructura para las operaciones, que incluyen un muelle de 700 metros de largo, fue de 140 millones de dólares.

La construcción de la planta estuvo a cargo de la firma contratista española Sacyr

La Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación (FSRU, por sus siglas en inglés) fue fabricada por Hyundai Heavy Industries en Ulsan Corea del Sur y tiene 293,81 metros de eslora y 46 metros de manga, su costo es de unos 300 millones dólares.

La capacidad de almacenamiento es de 170.000 metros cúbicos. “Es un buque de última generación, no hay uno más moderno que este”, señaló Montes.

Con respecto al precio del gas que produzca la unidad sostuvo que dependerá de los indicadores del mercado internacional y además del precio que se maneje en el país de origen del gas importado.

Fuente: EL HERALDO



Nivel de los embalses está en 65,7%, por encima de su volumen útil: XM

http://www.larepublica.co/nivel-de-los-embalses-est%C3%A1-en-65-7-por-encima-de-su-volumen-%C3%BAtil-xm_437401

02 de noviembre de 2016

El operador del Sistema Interconectado Nacional (XM) informó que el nivel agregado de los embalses de generación de energía eléctrica se ubicó en 65,7% de su volumen útil, esto quiere decir cuatro puntos por encima del nivel reportado al cierre de septiembre.

Al cierre de octubre, el aporte hídrico tuvieron un comportamiento inferior a la media histórica, ubicándose en 81,7%, déficit generalizado en las diferentes regiones del país, sin contar Valle del Cauca que cerró en 101%.

“En octubre se presentó una leve disminución en la participación de la generación hidráulica frente a los meses anteriores, lo cual, en parte, puede deberse a la disminución de los aportes, la disponibilidad de las redes y a los mantenimientos de algunas plantas”, indicó Jaime Alejandro Zapata, gerente del Centro Nacional de Despacho.

Fuente: LA REPUBLICA



El petróleo de Texas baja 0,41 % y cierra en 46,67 dólares el barril

<http://www.wradio.com.co/noticias/economia/el-petroleo-de-texas-baja-041--y-cierra-en-4667-dolares-el-barril/20161101/nota/3291012.aspx>

02 de noviembre de 2016

El precio del petróleo de Texas (WTI) bajó hoy un 0,41 % y quedó en 46,67 dólares el barril, el valor más bajo desde fines de septiembre.

Al final de las operaciones a viva voz en la Bolsa Mercantil de Nueva York (Nymex), los contratos futuros del WTI para entrega en diciembre bajaron 0,19 dólares respecto al cierre anterior.

El precio del crudo siguió con su tendencia a la baja mientras se desinflan las esperanzas de que los principales exportadores de crudo vayan a reducir próximamente sus cuotas de producción ante el exceso de oferta que hay en el mercado desde hace dos años.



El mercado energético se vio influido, además, por una gran volatilidad en los precios de la gasolina a causa de la explosión de un conducto de combustibles en el estado de Alabama (EE.UU.).

Ese accidente desató una subida en los precios de la gasolina, pero el efecto se amortiguó cuando la empresa anunció la reapertura del conducto.

Los contratos de gasolina para entrega en diciembre, el nuevo mes de referencia, subieron al cierre 6 centavos y quedaron en 1,48 dólares el galón.

Finalmente, los contratos de gas natural con vencimiento en diciembre bajaron 12 centavos y terminaron en 2,90 dólares por cada mil pies cúbicos.

Fuente: W RADIO