

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Diciembre 16 de 2016

- **El dólar cae 7 pesos; se negocia en un promedio de \$2.993**
 - **Barril sube por señales de adhesión de productores a recortes de bombeo**
 - **Factura del gas puede subir 5% por nuevo impuesto en la reforma tributaria**
 - **Alarmante deterioro en la calidad del servicio de luz en el país**
 - **Ecopetrol descubre más petróleo en el Golfo de México zona de EE.UU.**
-

Portafolio

El dólar cae 7 pesos; se negocia en un promedio de \$2.993

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/precio-del-dolar-cae-este-viernes-16-de-diciembre-502317>

16 de diciembre de 2016

En la jornada del jueves, el peso colombiano se apreció 0,32 % y fue una de las monedas de mejor desempeño entre las economías emergentes. "Lo anterior se dio a pesar de que los precios internacionales del petróleo presentaron una corrección a la baja", señala la firma Credicorp Capital.

En la jornada de hoy, el dólar se negocia a la baja y cae por debajo de los 3.000 pesos. Por un billete verde se pagan en promedio \$ 2.993, es decir, la divisa pierde casi 7 pesos frente a la TRM del día, \$ 3.000,47.

En el mercado accionario, el índice Colcap no presenta cambios importantes. Retrocede levemente un 0,01 por ciento.

La acción de PFAVH gana 4,61 por ciento.

Los papeles de Fabricato pierden 3,70 por ciento.

El título de PFGRUPOSURA.

Fuente: PORTAFOLIO



Barril sube por señales de adhesión de productores a recortes de bombeo

http://www.larepublica.co/barril-sube-por-se%C3%B1ales-de-adhesi%C3%B3n-de-productores-recortes-de-bombeo_452666

16 de diciembre de 2016

El petróleo subía el viernes a cerca de máximos en 17 meses, debido a que los países productores mostraban señales de adhesión al acuerdo global para recortar los suministros.

A las 12:50 GMT, los futuros del crudo Brent avanzaban US\$0,23, a US\$54,25 por barril.

En tanto, el crudo West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos subía 12 centavos de dólar, a US\$51,02 por barril.

"El mercado tiene fe en el acuerdo de la Opep y debería operar en alza en el futuro cercano", dijo Tamas Varga, analista petrolero de PVM Oil Associates en Londres.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep) acordó reducir la producción en 1,2 millones de barriles por día (bpd) desde el 1 de enero, el primer acuerdo de ese tipo desde 2008. Rusia y otros productores fuera del cártel planean recortar alrededor de la mitad de eso.

Esos acuerdos, logrados en las últimas dos semanas, han elevado las expectativas en el mercado de que se reduzca pronto una sobreoferta de dos años y que los precios permanezcan cerca de máximos vistos por última vez en octubre de 2015.

Rusia dijo el viernes que todas las petroleras del país, incluyendo a Rosneft, accedieron a disminuir la producción. Otros productores de petróleo, incluyendo a Kuwait y Arabia Saudita, notificaron a sus clientes que reducirán el bombeo a partir de enero.

No obstante, existen dudas respecto a la disposición de otros miembros de la Opep a cumplir con el acuerdo. Irak, el segundo mayor productor del bloque después de Arabia Saudita, firmó nuevos acuerdos que elevarán las ventas a clientes asiáticos, como China y la India, pese a su compromiso a reducir el bombeo en 210.000 bpd.

Libia, que tiene permiso para elevar la producción en el marco del acuerdo de la Opep, está cerca de elevar la producción que fue afectada por la agitación política, después de que un grupo armado dijo que había reabierto un oleoducto que había bloqueado por largo tiempo que conecta a algunos de los mayores yacimientos del país.

Fuente: LA REPUBLICA



EL HERALDO

Factura del gas puede subir 5% por nuevo impuesto en la reforma tributaria

<http://www.elheraldo.co/barranquilla/factura-del-gas-puede-subir-5-por-nuevo-impuesto-en-la-reforma-tributaria-311771>

16 de diciembre de 2016

Modificación al proyecto grava el gas natural, pero excluye el carbón. Ponencia de reforma tributaria excluye de la medida al carbón. Empresarios de la Costa señalan posibles alzas en los precios.

Aún cuando no se ha disipado la inquietud de los consumidores de gas natural en la Costa Caribe por los últimos ajustes en el precio del servicio, se avecina un nuevo impuesto con la reforma tributaria que incrementaría un 5% el valor del consumo, impactando en especial a los estratos 1 y 2.

Así lo manifestaron empresarios del sector gasífero, quienes también señalan que si este recurso es una de las ventajas competitivas de la región, encarecer los precios del servicio sería paradójico.

De acuerdo con la propuesta inicial del Artículo 207 (Impuesto al carbono) de la reforma tributaria, se planteó colocarle un impuesto a todos los combustibles fósiles contaminantes, con el fin de reducir externalidades negativas que producen los gases de efecto invernadero y la emisión de material particulado; excluyendo al carbón, el gas natural y los biocombustibles.

Sin embargo, en la nueva versión de los artículos 207 y 208 se grava expresamente el gas natural y se excluye el carbón. Hecho que los representantes del gremio definen como “una inconsistencia con los motivos expuestos, que además repercutiría en los costos del servicio, viéndose reflejado en el bolsillo de los hogares”.

Los expertos calculan que a una factura que registra \$10.000 de consumo el nuevo impuesto le generaría un alza de aproximadamente \$500, lo cual representaría un aumento del 5%.

Por otra parte, los empresarios del Caribe colombiano señalaron que en el Artículo 182 de la reforma se define una tarifa especial del IVA del 5% para los vehículos eléctricos, sin incluir los que funcionan a gas natural para el transporte de carga y pasajeros.

“Si el gas natural es también una opción de tecnología limpia, requiere de incentivos en los costos de venta para lograr una adecuada incursión en el mercado”, destacaron.

Fuente: EL HERALDO

EL TIEMPO

Alarmante deterioro en la calidad del servicio de luz en el país

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/calidad-del-servicio-de-energia-en-colombia-en-2016/16774133>

16 de diciembre de 2016

Cerca de 2 millones de usuarios tienen al menos una interrupción diaria de más de una hora.

En Colombia, el número de interrupciones al año en el servicio de energía eléctrica por usuario es de 47, uno de los más altos con respecto a otros países. Este indicador demuestra, según el Gobierno, la necesidad de ajustar la regulación para determinar la remuneración de los 22 agentes de distribución que hay en el país.

Mientras la semana pasada agentes del sector alertaban por un cambio en las condiciones de juego de la metodología, que incluiría un componente de retroactividad, la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg) refuta esa tesis, con cifras en la mano, y recalca que mientras en los últimos años la demanda de energía ha tenido un aumento constante, las inversiones en la infraestructura no han crecido a ese nivel, lo que ha llevado a que los indicadores de calidad estén deteriorados, y los de pérdidas de energía, disparados.

Con base en las estadísticas de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios (Superservicios), el director de la Creg, Germán Castro Ferreira, asegura que la calidad del servicio se ha deteriorado de 1998 al 2015 en una forma alarmante, a tal punto que hoy, en un universo de 12 millones de usuarios, hay por lo menos 2 millones de usuarios que tienen más de un corte diario y de más de una hora de duración.

Según las cifras de la Superservicios, en todo el país los hogares pasaron a tener 20 horas de cortes al año en promedio en el 2011 a 35 horas en el 2015, lo que significó un aumento del 75 por ciento en cuatro años, mientras que el número de interrupciones fue de 47 el año pasado, de 45 en el 2014, 43 en el 2012 y 29 en el 2011.

El funcionario agrega que mientras se ha visto un aumento importante en la demanda de energía, que ha crecido en un promedio cercano al 3,6 por ciento anual, las inversiones se han hecho a un ritmo del 1 por ciento anual sobre el valor de los activos, y no alcanzan al billón de pesos al año.

“Es absolutamente generalizado en el sector, y con los análisis de la Superintendencia, posiblemente, a excepción de uno o dos agentes, ninguno hace una inversión del 1,5 por ciento anual”, indicó.

Según las estadísticas, el porcentaje de reposición promedio de infraestructura pasó del 2,1 por ciento en el 2009 a 0,7 por ciento en el 2010, en el 2011 fue de 0,6 por ciento y en el 2012 llegó al 0,7 por ciento.



Energía perdida

Asimismo, la nueva metodología de remuneración de las inversiones en el mercado de distribución apunta a reducir los niveles de pérdida de energía, que están también en niveles históricamente altos.

Según la regulación que está rigiendo, actualmente a las empresas se les reconoce un nivel de pérdidas de energía del 9,5 por ciento en el nivel 1 de tensión, es decir, en los hogares, pero en promedio el sector tiene pérdidas del 17 por ciento, y en el caso de la intervenida Electricaribe, esa cifra alcanza a llegar al 22 por ciento.

Este nivel de pérdidas del 17 por ciento equivale a tener media hidroeléctrica del Guavio trabajando todo el día, según el director de la Creg, quien señala que no sería responsable sacar una subasta para asignar nueva generación de energía, sino que la ley pide bajar las pérdidas de energía para no cobrarles más a los usuarios.

Por ello, con el cambio en la metodología, que debería quedar en firme al inicio del 2017, pasando un esquema de valor de reposición a nuevo (VNR) a uno de valor depreciado, vendrá una mano dura para reducir las pérdidas, indica Germán Castro.

Y es que el bajo nivel de inversión se nota tanto en la calidad como en las pérdidas de energía, ya que los cables y circuitos se recalientan, pues de noche, con una cámara infrarroja, se pueden ver esas redes como si tuvieran sarampión.

“Carro viejo pide plata y por eso suben los costos de administración, operación y mantenimiento”, indica Castro, quien explica que las inversiones para cambiar un transformador o una subestación se remuneran con el WAC (rentabilidad), que para el próximo periodo regulatorio será del orden del 12,8 por ciento, menor al 13,9 por ciento actual.

Por ello, la nueva metodología pasa por establecer dos señales de calidad mínima, pues hoy las empresas no están obligadas a tener un plan de inversión.

Por ello, la nueva regulación obligará a unos niveles de inversión anual, porque de lo contrario se le bajará el ingreso al operador de la red.

Se calcula que si los agentes hacen una inversión del 4 por ciento anual, conservan los ingresos actuales, pero el atraso que hay en la infraestructura no se recuperará en 6 o 7 años, ni la calidad tan deteriorada se recupera en 15 años, agrega el director de la Creg.

Fuente: EL TIEMPO

EL ESPECTADOR

Ecopetrol descubre más petróleo en el Golfo de México zona de EE.UU.

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/ecopetrol-descubre-mas-petroleo-el-golfo-de-mexico-zona-articulo-670624>

16 de diciembre de 2016

Ecopetrol posee el 20% del bloque operado por Anadarko, dice el informe de la empresa reportado a la Superintendencia Financiera.

Ecopetrol anunció un descubrimiento de petróleo en el pozo Warrior, ubicado en aguas profundas del Green Canyon en el Golfo de México, zona de Estados Unidos.

La filial de Ecopetrol en Estados Unidos, Ecopetrol America Inc., posee el 20% del campo, operado por Anadarko Petroleum Corporation y Anadarko US Offshore LLC, con una participación del 65%. MCX Exploration (USA) LLC tiene el 15% restante, dice el informe de prensa reportado a la Superintendencia Financiera.

La perforación atravesó una capa de agua de 1.263 metros y una extensión por debajo del lecho marino de 6.953 metros, para una profundidad total de 8.216 metros. El pozo exploratorio Warrior encontró más de 210 pies netos (64 metros) con petróleo de alta calidad en múltiples reservorios de la época del Mioceno.

Este descubrimiento es resultado de la nueva estrategia exploratoria de Ecopetrol, que contempla la asociación con empresas de primer nivel global para diversificar el riesgo, incrementar la exploración y aumentar la probabilidad de hallazgos.

La nueva estrategia busca hidrocarburos (petróleo y gas) cerca de infraestructura existente para lograr producción en el corto plazo. Se prevé que el pozo Warrior aproveche las facilidades de producción de la plataforma Marco Polo, también operada por Anadarko.

Ecopetrol ya es socio con el 9,21% en otro campo cercano, K2, donde la Empresa produce cerca de 2.000 barriles por día. Warrior, K2 y Marco Polo están ubicados en un radio de cinco kilómetros de distancia.

Dice el informe de prensa que Warrior es el quinto descubrimiento de Ecopetrol en los Estados Unidos, después de Rydberg y León en 2014, y Dalmatian Sur y Parmer en 2012. En el Golfo de México, Ecopetrol pasó de producir 3.500 barriles por día en julio de 2016 a cerca de 12 mil barriles en la actualidad, lo que demuestra el creciente valor estratégico de esa región para la Empresa. La mayor parte proviene del pozo Gunflint, en el que Ecopetrol America Inc. posee el 31,5%.



Ecopetrol aumentó en agosto de 2016 la participación en Warrior del 15% al 20%, dentro de una decisión estratégica que hoy arroja beneficios para la Empresa. A pocos kilómetros del descubrimiento, Anadarko tiene desplegada una plataforma continental lo que ayudará a sacar el petróleo descubierto.

Fuente: EL ESPECTADOR