

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Octubre 18 de 2016

- **El dólar se cotiza a la baja: cae 12 pesos y se negocia en \$ 2.903**
 - **Cae producción de petróleo y de gas**
 - **En Electricaribe, \$40.000 millones que no reciben al mes sí pesan**
 - **Petróleo cae por temor sobre aumento de producción en Irán**
 - **Canacol prueba 26 millones de pies cúbicos diarios de gas en pozo de exploración Trombón 1**
-

Portafolio

El dólar se cotiza a la baja: cae 12 pesos y se negocia en \$ 2.903

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/el-dolar-se-negocia-a-la-baja-este-martes-18-de-octubre-501074>

18 de octubre de 2016

El mercado local sigue a la expectativa de conocer el alcance de la reforma tributaria que radicará el Gobierno. Las acciones se negocian al alza.

La semana pasada, el peso colombiano (COP) se apreció en 0,15. La firma Credicorp Capital advierte que "aunque no se presentó un fortalecimiento relevante, el COP estuvo entre las monedas de mejor desempeño entre las economías de emergentes, afectadas principalmente por un lenguaje más 'hawkish' (interés más alto y menor crédito) de las minutas de la Fed".

Este martes, el precio de la divisa estadounidense se cotiza a la baja en el país. Por un billete verde se pagan en promedio \$ 2.903, es decir, el dólar pierde 12 pesos frente a la TRM del día: \$2.915,67.

Por su parte, en el mercado accionario, el índice Colcap sube 0,11 por ciento.

El título de Canacol sube 1,58 por ciento.

La acción de Celsia retrocede 1,97 por ciento.

Fabricato cae 1,45 por ciento.

Fuente: PORTAFOLIO

EL TIEMPO

Cae producción de petróleo y de gas

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/cae-produccion-de-petroleo-y-de-gas/16728174>

18 de octubre de 2016

Colombia tiene 2.002 millones de barriles de reservas probadas de crudo para 5,5 años de consumo.

Colombia se aleja cada vez más de la meta de producción del millón de barriles diarios de petróleo.

La razón, la producción de crudo del país se redujo un 14,8 por ciento en el noveno mes del año, en comparación con el mismo mes del 2015 (septiembre), como consecuencia de una disminución de la exploración y el bombeo en medio de la caída de los precios del crudo, informó el Gobierno.

El Ministerio de Minas y Energía indicó que, en septiembre, el promedio de la producción fue de 859.000 barriles por día (b. p. d.), desde los 1.009 millones de b.p. d. del mismo mes del 2015.

Sin embargo, el bombeo subió un 3,8 por ciento, frente a los 827.000 b. p. d. de agosto del presente año. En lo que va del 2016, la producción promedio se ubica en 899.000 b. p. d.

Colombia, considerado el cuarto productor latinoamericano de crudo, alcanzó un bombeo promedio de 1.006 millones de barriles de crudo el año pasado.

La producción no alcanza el millón de barriles por día desde octubre del año pasado. La caída progresiva de la producción coincide con una reducción de la inversión en el sector y el cierre de algunos pozos por los bajos precios del petróleo en los mercados internacionales.

Colombia tiene 2.002 millones de barriles de reservas probadas de crudo, equivalentes a 5,5 años de consumo, y busca incrementarlas con nuevos hallazgos y programas de mejoramiento, pese a la caída de los precios internacionales del petróleo.

El eventual acuerdo de los países miembros de la Opep, con el cual se busca frenar la oferta de crudo y la posibilidad de Rusia de adherirse a ese pacto, tal como lo dio a conocer la semana pasada, ha contribuido a que en los últimos días los precios del crudo en los mercados internacionales se sitúen sobre los 50 dólares el barril.

Por su parte, la producción de gas natural en el país cayó en septiembre 18 por ciento, a 968 millones de pies cúbicos por día, respecto a igual mes del 2015.

Fuente: EL TIEMPO



En Electricaribe, \$40.000 millones que no reciben al mes sí pesan

http://www.larepublica.co/en-electricaribe-40000-millones-que-no-reciben-al-mes-s%C3%AD-pesan_431901

18 de octubre de 2016

Después de que la Superintendencia de Servicios Públicos publicara el estudio que señala que Electricaribe recauda 97,9% en el mercado regulado, el cual compone 77% de su facturación, y señalara que esto era suficiente para generar flujos de caja y realizar inversión, varios sectores de la Costa Atlántica señalaron que esto era una “verdad a medias” ya que la empresa pierde \$40.000 millones al mes, por ese 13% que deja de facturar del mercado especial; lo cual “sí pesa para dejar de hacer inversión”, explican.

Según fuentes del sector, “decir que esto no impacta las finanzas (cerca de \$500.000 millones al año) no es acertado. Más si se considera el impacto de las pérdidas de energía de 23%, por encima de otras empresas que tienen la cifra en 8,1%”.

De esta manera, los datos de la industria frente a morosidad muestran que Electricaribe deja de facturar más del doble que otras empresas del país, que suman una cartera morosa anual de cerca de \$210.000 millones.

Siendo así, para los expertos la inversión sí puede verse afectada. Por ejemplo, EPM en 2015 realizó una inversión en distribución de \$266.224 millones y Codensa de \$455.000 millones, menos que las pérdidas en la Costa.

Por otra parte, después de que Electricaribe señalara que la deuda que tienen los usuarios con la empresa acumuló en los últimos 10 años \$3,8 billones, lo cual es cercano a la reclamación que haría la Compañía contra el Estado, el abogado experto en energía, César Lorduy, explicó a LR que según establece la Ley esta cifra no es de todo acertada y podría ser solo la mitad si se tiene en cuenta que una factura es un título ejecutivo y por lo tanto prescriben las acciones contra esta a los cinco años.

“Una factura constituye un documento que contiene una obligación clara, expresa y exigible en los términos del Código de Procedimiento Civil y puede obtenerse su pago mediante un proceso ejecutivo, ante la jurisdicción ordinaria o la coactiva (...) por lo tanto, la prescripción de la acción ejecutiva es de cinco (5) años”, señaló Lorduy.

Siendo así, y teniendo en cuenta que en 2010 la deuda de la empresa acumulaba \$1,7 billones, según cifra de la Superservicios, lo que hoy puede cobrar es cerca de \$2,1 billones.

Fuente: LA REPUBLICA

EL ESPECTADOR

Petróleo cae por temor sobre aumento de producción en Irán

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/petroleo-cae-temor-sobre-aumento-de-produccion-iran-articulo-660815>

18 de octubre de 2016

El Brent cayó 0,9% hasta los US\$51,90. El país asiático dijo que espera aumentar el bombeo a 4 millones de barriles diarios en marzo de 2017.

Los precios del petróleo acentuaban su caída, este lunes al final de los intercambios europeos, por el aumento del número de pozos activos en Estados Unidos y la intención de Irán de aumentar su producción, **que lastraron el optimismo de los inversores.**

El barril de crudo Brent del mar del Norte cayó **0,9% hasta los US\$51,90, una reducción de cerca de US\$0,60** frente a la marca del viernes pasado. Por su parte el crudo WTI cayó en una proporción similar hasta los US\$49,68.

"Los precios del crudo se debilitaron este lunes por la publicación de la empresa Baker Hughes sobre los pozos activos en Estados Unidos la semana pasada, y después por el anuncio de que Irán iba a aumentar su producción a **4 millones de barriles por día (mbd)**", resumió Jasper Lawler, de CMC Markets.

Aumento de producción en Irán

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) decidió a fines de septiembre en una reunión en Argel **reducir su producción para ayudar a elevar las cotizaciones.** Pero tres países (**Irán, Libia y Nigeria**) fueron autorizados a "producir a niveles máximos razonables".

Hasta entonces, Irán había rehusado limitar su producción, y afirmó que quería recuperar el nivel de fines de 2011, antes de las sanciones occidentales por su programa nuclear. Estas sanciones obligaron a **Teherán a reducir considerablemente su nivel de producción.**

"Nuestra capacidad de producción era de 3,8 mbd en la primera mitad del año (iniciado en Irán en marzo de 2016), vamos a llegar hasta 4,03 mbd a fin de año (marzo 2017)", declaró el ministro de petróleo iraní, Bijan Namdar Zanganeh, quien precisó que la "capacidad de producción de Irán llegará a 4,6 mbd" en cinco años.

Fuente: EL ESPECTADOR



Canacol prueba 26 millones de pies cúbicos diarios de gas en pozo de exploración Trombón 1

<http://www.dataifx.com/noticias/canacol-prueba-26-millones-de-pies-c%C3%BAbicos-diarios-de-gas-en-pozo-de-exploraci%C3%B3n-tromb%C3%B3n-1>

18 de octubre de 2016

La compañía canadiense dio a conocer que el pasado 29 de septiembre de 2016 el pozo Trombón 1 llegó a una profundidad total medida de 10.360 pies, encontrando 26 pies en profundidad medida (21 pies en profundidad vertical verdadera) de espesor neto contenedor de gas, con una porosidad promedio de 22% en el objetivo primario del reservorio Ciénaga de Oro (CDO).

La petrolera destacó que “el reservorio CDO fue perforado entre 8.328 y 8.354 pies en profundidad medida y fluyó a una tasa final estabilizada de 26 millones de pies cúbicos por día de gas seco, sin agua, a una presión en cabeza de tubería de 2.254 libras por pulgada cuadrada, durante un periodo de prueba de 36 horas. La Corporación ha completado el pozo Trombón 1 para ponerlo en producción permanente a través de la línea de flujo de Níspero 1 que unirá el pozo a las facilidades de producción de la Corporación en Jobo”.

Del mismo modo, Canacol informó que prevé cuatro pozos adicionales antes de finalizar el año.

Finalmente, manifestó que las ventas realizadas de petróleo y gas durante el trimestre terminado el 30 de septiembre de 2016 fueron en promedio 18.908 barriles de petróleo equivalentes diarios (boepd) aproximadamente, las cuales consisten en 86,1 millones de pies cúbicos de gas diarios (15.107 boepd) de gas y 3,801 barriles de crudo por día.

Fuente: DATA IFX