

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Septiembre 18 de 2017

- **Dólar inicia la jornada con subida parcial de \$4,71 frente a la TRM.**
 - **Por tiempos, bloques de Sinú-San Jacinto se entregarían en el 2018.**
 - **Las eléctricas europeas tantean nuevas fusiones para ganar músculo.**
 - **Felipe Bayón se posesionó como presidente de Ecopetrol.**
-



Dólar inicia la jornada con subida parcial de \$4,71 frente a la TRM

<https://www.larepublica.co/finanzas/dolar-inicia-la-jornada-con-subida-parcial-de-471-frente-a-la-trm-2549342>

18 de Septiembre de 2017

La apertura de la moneda fue de \$2.902.

A las 8:10 a.m., la divisa inició su jornada en un precio promedio de \$2.902,54 y registró una subida parcial de \$4,71 frente a la TRM que para hoy estará en \$2.897,83.

La apertura de la moneda fue de \$2.902 y en los primeros minutos del día se habían negociado 49 transacciones que transaron hasta pasadas la hora de apertura, un valor superior a US\$16 millones.

Según información de Reuters, los precios del petróleo estadounidense caen por debajo de US\$50 el barril, pero se mantienen cerca de los máximos de varios meses de la semana pasada, ante el descenso en el número de plataformas activas en el país y el reinicio de las refinerías tras el paso del huracán Harvey.

Los futuros del referencial Brent, en tanto, perdían US\$0,37, a US\$55,25 el barril, también cerca de un techo de cinco meses de US\$55,99 registrado el jueves.

Fuente: LA REPUBLICA

Portafolio

Por tiempos, bloques de Sinú-San Jacinto se entregarían en el 2018

<http://www.portafolio.co/economia/bloques-sinu-y-san-jacinto-se-entregarian-el-proximo-año-509773>

18 de Septiembre de 2017

Gremios como Acipet piden que el cronograma del proceso se ajuste entre uno y dos meses.

La adjudicación de los 15 bloques para la producción de hidrocarburos de la cuenca Sinú-San Jacinto programados para diciembre, terminarían entregándose en el primer trimestre del 2018.

Analistas y gremios consultados por Portafolio coincidieron en afirmar que los tiempos en el cronograma están estrechos, y que la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) es “optimista” si considera que la adjudicación y firma de contratos se realizará este año.

“Desde la misma socialización del proceso las empresas petroleras expresaron que harían la respectiva solicitud”, señaló el consultor y ex presidente de la ANH, Carlos Mantilla McCormick, quien precisó que las petroleras con escasas semanas no podrían cumplir con los requerimientos establecidos para participar en la subasta.

“Al final, los plazos tendrán que extenderse”, reiteró el analista.

En el cronograma establecido por la ANH, hasta el 29 de septiembre se reciben los comentarios a los términos de referencia para su revisión y ajuste. Desde octubre 5 hasta noviembre 8, es la habilitación para que las petroleras presenten la documentación exigida.

El 24 de noviembre se publica la lista de empresas habilitadas. Cinco días después es la audiencia pública para entrega y apertura de ofertas. El 15 de diciembre es la adjudicación. Posteriormente se realiza la firma de contratos.

“Al 5 de octubre, cuando comienza el período de habilitación las empresas deben haber revisado la información sobre las áreas. Con base en este análisis toman la decisión, y si ven rentable la operación presentan la documentación”, dijo Mantilla.

El analista enfatizó que las petroleras no toma de forma rápida una decisión de estas características.

“En tres semanas, no da el tiempo, para que la información no solo sea analizada aquí en Colombia, sino también en las casas matrices, y estas se demora varias semanas ya que se estudia en detalle toda la información geológica, incluyendo su prospectividad”, explicó.

Agregó, que en 10 semanas una empresa petrolera no ha estudiado ni la mitad de la información, además se debe valorar los equipos de exploración, tanto los que están en el país, como los que posee la casa matriz en su sede, para establecer los adecuados para la operación.

“Más cuando el proyecto lo realizaría en socio con otras empresas”, dijo.

Por su parte, Julio César Vera Díaz, presidente de la Asociación Colombiana de Ingenieros de Petr6leos (Acipet) recalcó que “no se puede desaprovechar una buena informaci6n geol6gica y una prospectividad interesante de debido a que no se tiene una mejor previsi6n en los tiempos ya que todo el proceso dura 14 semanas.

Vera afirm6 que “se necesita como m6nimo de uno a dos meses para lograr que el proceso de adjudicaci6n sea el m6s acertado y efectivo, porque se parte de realizar un detallado an6lisis de la informaci6n. As6 mismo, se requiere tiempo para encontrar los inversionistas interesados en la operaci6n de estos 15 bloques”.

Ante la inquietud, el presidente de la ANH, Orlando Velandia, se seal6 que los tiempos pueden ajustarse, si as6 lo piden las petroleras

Sin embargo, aclar6 que el margen de flexibilidad es de 20 d6as para que la firma de contratos se realice antes de finalizar el a6o.

Incluso no descart6 que por las fiestas navide6as y de a6o nuevo, esto pueda postergarse hasta enero del 2018.

Fuente: PORTAFOLIO

Las eléctricas europeas tantean nuevas fusiones para ganar músculo

<http://www.eltiempo.com/economia/empresas/posibles-fusiones-de-companias-electricas-europeas-131684>

18 de Septiembre de 2017

Gas Natural Fenosa e Iberdrola, algunas de las que buscan integrarse con otras empresas.

El interés de las eléctricas españolas Gas Natural Fenosa e Iberdrola por aumentar su tamaño mediante su integración con alguna competidora en Europa ha producido una agitación en el sector. El movimiento responde al convencimiento de que es necesario ganar musculatura para afrontar la transición hacia las energías renovables, con mejores perspectivas frente a los de generación tradicional de gas, carbón y energía nuclear.

Los sondeos en busca de un compañero de viaje comenzaron hace varios meses y la mecha la encendió la firma española Gas Natural Fenosa (GNF), de la que se conocieron sus contactos con Energías de Portugal (EDP), el pasado julio. Se llegó incluso a valorar la fusión en 35.000 millones de euros, lo que supondría la mayor eléctrica de Europa por capitalización bursátil.

Aunque las dos sociedades negaron la existencia de negociaciones, el presidente de GNF, Isidro Fainé, aprovechó un reciente viaje a China para volver a poner la posibilidad sobre la mesa con los propietarios chinos de EDP, el fondo CWE, del gigante estatal China Three Gorges, según publicó la semana pasada el diario 'Expansión'.

Fuentes de GNF no quisieron hacer ningún comentario sobre el asunto. Otras fuentes han señalado que los contactos no pasan de ser meros sondeos y no existe nada montado para negociar.

En todo caso, la opción entra en la lógica industrial de ganar tamaño para abordar los próximos años en un contexto, además, en el que todo el mundo está mirando a todo el mundo.

GNF y EDP, además, son grupos complementarios que no tendrían muchas dificultades para superar los exámenes de competencia. De hecho, las compañías están dando sus balances ante cualquier eventualidad. GNF, por ejemplo, ha puesto en venta sus activos en Italia, al considerar que no entra en sus planes.

Algo parecido pasa en Iberdrola. La primera eléctrica española, con fuerte presencia en América, ha enfocado ahora su periscopio hacia Centroeuropa, especialmente hacia Alemania, donde RWE

y E.On han separado sus negocios de mayor rendimiento (las renovables y la actividad minorista) de los de generación centralizada, con más dificultades.

La italiana Enel, presente en España a través de Endesa, también podría entrar en cualquier ecuación, ya sea con españolas o con otras europeas.

En Francia, el gigante EDF también debe afrontar cambios ante la decadencia de la energía nuclear y una fusión forma parte de sus perspectivas, al igual que Engie (antigua GDF Suez).

El suministro de energía eólica y solar, tecnologías cada vez más baratas, va en aumento y fuerza a bajar los precios mayoristas de la electricidad. Esto supone una amenaza muy seria al modelo tradicional de generación y distribución centralizada de energía de las grandes centrales de carbón, gas y nucleares.

Fuente: EL TIEMPO



Felipe Bayón se posesionó como presidente de Ecopetrol

<http://www.elcolombiano.com/negocios/empresas/felipe-bayon-se-posesiono-como-presidente-de-ecopetrol-NX7312917>

18 de Septiembre de 2017

Como ya lo había mencionado el ministro de Hacienda, Mauricio Cárdenas, uno de los grandes retos del próximo presidente de la compañía más importante del país, será la consecución de utilidades por 4 billones de pesos para incrementar los dividendos de los accionistas.

Precisamente este viernes tomó posesión del cargo el ingeniero mecánico de la Universidad de Los Andes, Felipe Bayón, quien asumirá este nuevo reto. Según Cárdenas, la meta del nuevo presidente será que el próximo año se logren siquiera 4 billones de pesos en utilidades.

Esto permitirá cumplir con los objetivos de la compañía y de la Nación, en un corto y mediano plazo, que son las campañas exploratorias y la explotación de hidrocarburos costa afuera, además de mejorar la generación de dividendos.

Fuente: EL COLOMBIANO