

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Enero 25 de 2017

- **Dólar cae 8 pesos por temores a las políticas proteccionistas de Trump**
 - **Transporte sigue siendo la mayor amenaza para proyectos petroleros**
 - **Alistan nuevo esquema de intervenciones**
 - **Petroleras invertirían hasta US\$4.940 millones**
 - **Precios del petróleo reviven la posibilidad de iniciar producción con fracking**
-

Portafolio

Dólar cae 8 pesos por temores a las políticas proteccionistas de Trump

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/precio-del-dolar-hoy-en-colombia-25-de-enero-de-2017-502966>

25 de enero de 2017

La divisa se negocia en un precio promedio de \$2.924. Petróleo inició la jornada con leves caídas por aumento de los inventarios en EE. UU.

En los mercados internacionales, el dólar baja este miércoles a un mínimo de siete semanas por el temor a que el presidente estadounidense Donald Trump se esté centrando demasiado en medidas proteccionistas y aislacionismo, y no lo suficiente en políticas pro crecimiento.

La moneda de mayor avance entre las grandes divisas era la libra, que traspasó el nivel de 1,26 dólares por primera vez en seis semanas por la expectativa de un acuerdo comercial entre Reino Unido y Estados Unidos, que según la primera ministra británica, Theresa May, pondría "en primer lugar los valores e intereses de Reino Unido".

Debido a este contexto internacional, el peso colombiano se revalúa y el dólar cae en el mercado local 8 pesos frente a la TRM.

Según la Bolsa de Valores de Colombia, la divisa estadounidense se negocia en un precio promedio de \$2.924, tras marcar un precio de apertura de \$2.925.

Los comentarios de Trump han actuado como factor negativo para la divisa estadounidense, ya que a los inversores les decepciona la falta de detalles sobre los estímulos prometidos y temen que el proteccionismo afecte a la economía del país.

Por su parte, los precios del petróleo caían después de que un aumento de los inventarios en Estados Unidos reforzó el temor a que una mayor producción de esquisto este año reducirá el impacto de los recortes de producción acordados por la Opep y otros grandes exportadores.

Fuente: PORTAFOLIO

EL TIEMPO

Transporte sigue siendo la mayor amenaza para proyectos petroleros

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/costo-del-transporte-en-el-sector-petrolero-en-colombia/16800159>

25 de enero de 2017

Colombia tiene una de las producciones más costosas del mundo.

La situación de los precios del petróleo en el 2016, que cayeron a niveles de 27 dólares el barril iniciando el año pasado, hizo que las empresas que operan en el país mantuvieran estrictos controles al gasto, lo que llevó a que los costos de producción y transporte bajaran 30 por ciento, a un promedio de 18 dólares por barril.

Incluso, el costo de transporte de las compañías bajó 27 por ciento anual frente al 2015, básicamente porque se redujeron los costos de movilizar el crudo por carrotanque, gracias a menores distancias, tarifas más bajas y la devaluación del peso.

Pese a ello, la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP), recalca que el transporte, que representa más de la mitad de los costos de operación de las compañías (53 por ciento), sigue siendo la mayor amenaza para la viabilidad económica de los proyectos petroleros.

Esto con todo y que el costo del transporte por carrotanque se contrajo el año pasado en cerca del 70 por ciento.

Además, si bien las empresas consultadas por la agremiación consideran que ha habido una mayor disponibilidad de infraestructura en los últimos cuatro años y que actualmente hay capacidad en los oleoductos del país, persiste preocupación por las tarifas de estos.



Cinturón apretado

El año pasado, según el documento de la ACP, la renegociación de contratos de servicios fue la principal estrategia de las compañías petroleras para reducir costos, al ser mencionada por el 43 por ciento de las empresas.

El 21 por ciento de compañías acudió a eficiencias operacionales como sinergias, reprogramación de actividades (logística) y mantenimiento, y otro 21 por ciento realizó ajustes en la generación y consumo de energía.

A su turno, el 18 por ciento mencionó la reducción en la mano de obra, mientras que el 11 por ciento empleó otro tipo de estrategias para reducir costos (ambientales, sociales, materiales). Pero a pesar de las iniciativas y esfuerzos para lograr eficiencias operacionales, Colombia sigue ubicada en el 25 por ciento de la producción más costosa del mundo (el resto del mundo también redujo costos).

Y producto de estos ahorros y negociación de tarifas, la oferta local de bienes y servicios también mejoró su calificación por parte de las petroleras en el 2016, al tiempo que varias compañías resaltaron la buena calidad de la mano de obra local y la reducción de las tarifas de servicios, como respuesta a la menor actividad de exploración y producción que generó la caída de los precios del crudo.

Pero en un escenario en el que se mantienen los costos del 2016 y con los precios esperados (barril de Brent entre 50 y 55 dólares), la ACP estima que la industria tendrá la caja justa para cubrir el plan de inversión del 2017.

Al respecto, el gremio recuerda que al comparar el entorno de inversión para la exploración y producción en varios países, con base en estudios internacionales, se evidencia que Colombia es menos atractivo que Estados Unidos, Brasil y Argentina, países en los que en el estudio ACP fueron identificados como los principales competidores. “El principal reto de competitividad de Colombia es mejorar las condiciones de entorno para operar”, subrayó la ACP.

Fuente: EL TIEMPO

EL ESPECTADOR

Alistan nuevo esquema de intervenciones

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/alistan-nuevo-esquema-de-intervenciones-articulo-676187>

25 de enero de 2017

A través del Fondo Empresarial se financian varios procesos de toma de posesión: Ecartago, Empresas Públicas de Quibdó y de El Carmen de Bolívar.

Las intervenciones de las empresas de servicios públicos en dificultades han dado un vuelco de 180 grados por decisión de la Superintendencia de Servicios Públicos, proceso motivado por la



intervención de Electricaribe. La toma de posesión de los bienes de las sociedades prestadoras de servicios era infinita y con pocos resultados que le permitieran a la intervenida recuperarse, fortalecerse y seguir prestando su función.

Ahora se sigue un nuevo modelo que calca el del sistema financiero. Se ha creado un esquema de garantías alternativas y no solo se otorgan créditos del Fondo Empresarial; esta entidad no estuvo pensada para acometer una intervención como la de la electrificadora que atiende el mercado de la costa Caribe. Cuando se inició el proceso de toma de posesión de Electricaribe, el Fondo apenas contaba con recursos por \$151.000 millones, que alcanzaban para adquirir semana y media de energía. “Este primer paso de aumentar el Fondo Empresarial con una garantía de la Nación y estructurar un esquema de garantías alternativas ha permitido mantener viva a Electricaribe sin prestarle un solo peso a la compañía”, explica el superintendente de Servicios Públicos, José Miguel Mendoza.

A través del Fondo Empresarial se financian varios procesos de toma de posesión en diferentes regiones del país: Emcartago, Empresas Públicas de Quibdó (en liquidación) y Empresa de Acueducto y Alcantarillado de El Carmen de Bolívar, dice el documento del Gobierno.

Gremios como Andesco (Asociación Nacional de Empresas de Servicios Públicos y Comunicaciones) señalan que las intervenciones son una medida legal y establecida en la ley, mecanismo establecido para salvaguardar el servicio. Los analistas argumentan que esta figura es buena siempre y cuando no se haga eterna. Recuerdan el caso de la intervención de Emcali, que se extendió por cerca de 13 años y al final se encuentra en proceso de recuperación.

La creación del Fondo Empresarial ha sido esencial para acometer la toma de posesión de varias empresas de servicios. Planeación Nacional recuerda en un estudio que “en los procesos de intervención de Empresas Públicas de Quibdó, en liquidación, y Empresa de Acueducto y Alcantarillado de El Carmen de Bolívar, el Fondo Empresarial ha sido esencial para la salvaguarda de la prestación del servicio a través de la financiación de actividades propias de la operación y de inversiones con recursos de la nación o de entidades territoriales”.

En la intervención de la Empresa de Acueducto, Alcantarillado y Aseo de Yopal (EAAAY), los habitantes del municipio se han visto afectados por la falta de distribución de agua potable hasta los hogares por medio de las redes de distribución, como consecuencia de la pérdida de la infraestructura de tratamiento debido a desastres naturales ocurridos en los años 2010 y 2011.

Gracias al Fondo Empresarial se ha podido solucionar en parte el problema. Lo que se busca con el nuevo esquema que consolida la entidad reguladora de las empresas del sector es que las intervenciones tengan límites.

José Miguel Mendoza señaló que previo a la intervención se hizo un estudio juicioso de los riesgos de la intervención de la electrificadora de la costa Caribe. Eso ayudó a tener los resultados que se han obtenido hasta el momento en el mercado costeño. El funcionario insistió en que se busca tener un esquema como el de Fogafín (Fondo de Garantías de las Instituciones Financieras) para el sector financiero. “Es la primera vez que una intervención se hace con el nuevo sistema”, dice Mendoza al insistir en que este proceso no les ha representado un solo peso a los colombianos, porque “no le hemos entregado un solo peso a Electricaribe”.



A juicio del superintendente de Servicios Públicos, el nuevo modelo de toma de posesión requiere preparación antes de la acción. “Queremos reescribir el manual de cómo se hacen las intervenciones” en las empresas del sector de servicios públicos en dificultades, dijo José Miguel Mendoza.

El vicepresidente de Andesco, Mauricio López, dice que la intervención debe ser temporal y de inmediato regresarla a los dueños o tomar la decisión que se requiera. “Siempre dijimos que una intervención de Electricaribe había que realizarla con mucho cuidado. Y ante esa decisión estamos a la espera de que todo el sistema funcione adecuadamente para devolverla de nuevo a los dueños o tomar una decisión distinta, pero de no puede ser *in aeternum* que el Gobierno siga”.

López recordó que Yopal y las Empresas Públicas de Quibdó están todavía intervenidas y llevan varios años. Mendoza está tranquilo con los resultados que hasta el momento ha dado la intervención de la electrificadora y aclara que la figura de la intervención es aceptada en muchos países. “La intervención no es una expropiación”, aclaró el funcionario.

Fuente: EL ESPECTADOR



Petroleras invertirían hasta US\$4.940 millones

<http://www.larepublica.co/petroleras-invertir%C3%ADan-hasta-us4940-millones> 463106

25 de enero de 2017

Las expectativas de la industria petrolera para 2017 mejoraron sustancialmente frente al comportamiento que se vio en los dos años anteriores, con bajas inversiones en exploración y producción.

La Asociación Colombiana de Petróleo (ACP) reveló que estima que las inversiones en exploración y producción en el país se ubiquen entre US\$4,470 millones y US\$4.940 millones para este año, con lo que se duplicaría la inversión que se ejecutó en 2016.

Para el gremio, “este incremento se explica tanto por el cumplimiento de obligaciones contractuales aplazadas como por las inversiones que realizará el sector para mantener los niveles de producción de 2016”.

Solamente en exploración, las compañías llegarían a invertir cerca de US\$1.400 millones, estando destinada la mayoría a desarrollos en tierra firme, mientras que para offshore serían otorgados US\$650 millones, lo que sería la inversión en costa afuera más alta del país.



La ACP explicó esta proyección “como resultado de los incentivos otorgados por el Gobierno”, con lo que “la exploración offshore mantendría la tendencia creciente de los últimos años”.

Al revisar las proyecciones que hace el gremio petrolero sobre las inversiones que lograría tener la producción, indicó que “el programa preliminar para 2017 indica que se perforarán de 600 a 700 pozos de desarrollo, con lo cual la producción de crudo del país sería de 890.000 a 910.000 barriles de petróleo diarios”, dejando como resultado una cifra comparable con la de 2016.

Tal como vienen haciendo las empresas, la ACP espera que continúe el desarrollo de pozos con producción menos costosa y con las restricciones de capital, sin dejar de lado el esfuerzo que han hecho las compañías para optimizar sus costos y producir con menores recursos.

Fuente: LA REPUBLICA

Portafolio

Precios del petróleo reviven la posibilidad de iniciar producción con fracking

<http://www.portafolio.co/economia/colombia-esta-cerca-de-implementar-el-uso-del-fracking-para-producir-crudo-502958>

25 de enero de 2017

Términos de referencia para extraer de manera sostenible petróleo en yacimientos no convencionales estarán vigente en pocas semanas.

En cuestión de semanas el sector petrolero de Colombia conocerá los términos de referencia que permitirán la producción de crudo en Yacimientos No Convencionales (YNC) con la técnica del fracking.

Portafolio pudo establecer con fuentes consultadas que el texto está en sus ajustes finales en la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), incluso un vocero de esta entidad precisó que el texto en las próximas semanas será llevado a consulta ante el Ministerio de Minas y Energía.

La técnica del fracking, para la explotación de crudo en YNC no es nuevo en Colombia, y ya ha sido utilizada para mejorar el rendimiento de algunos pozos convencionales en los Llanos Orientales, y el aumento del interés radica en el alza en los precios internacionales del crudo.

“El fracking le permitiría a Colombia tener reservas adicionales de petróleo las cuales se estiman en 3.000 millones de barriles”, señala Francisco José Lloreda, presidente de la ACP.

Agrega el vocero del sector petrolero del país que la producción de hidrocarburos de YNC debe superar los mitos y falencias que existen alrededor de la técnica del fracking.



Datos de la ANH señalan que en el país existen 43 bloques de hidrocarburos con YNC ubicados en los departamentos de Norte de Santander, Santander, Cesar, Antioquia, Boyacá, Cundinamarca y Tolima.

De ese total, seis bloques hacen parte de los Proyectos de Interés Estratégico para la Nación (Pines), lo cual quiere decir que están entre las prioridades económicas del Estado. Por eso reciben tratamiento especial para que sus procesos de licenciamiento, consulta previa y compra de predios sean más rápidos.

Así, una vez esté lista la norma con los términos de referencia establecidos, las petroleras que poseen los bloques con YNC deberán sincronizar estos términos con su Plan de Manejo Ambiental (PMA), para recibir el aval de las autoridades y comenzar la producción.

Discusión académica

A diferencia de los yacimientos convencionales, con el fracking se trata de romper la roca madre ubicada por encima de los YNC con una emulsión en la que se combina agua y químicos.

Sin embargo, mientras a nivel académico sigan alentando el debate por las posibles implicaciones al medio ambiente y el subsuelo, las petroleras salen al paso para indicar que no se presentan efectos colaterales.

“La Resolución 90341 del Ministerio de Minas y Energía que contiene los lineamientos técnicos para el fracking fue prácticamente emulada de normas que se aplican en Estados Unidos, y en el caso de las aguas subterráneas tratables, el manejo es diferente, a como lo indica el Ministerio”, explica el geólogo Julio Fierro.

Ante el debate por la falta de precisión en la información técnica geológica, la ANH sale al paso para indicar que con los términos de referencia la actividad en un YNC no solo debe estar debidamente licenciada y autorizada, sino que además están sometidas a estrictos controles ambientales por las autoridades competentes, y desde el punto de vista técnico y contractual por la ANH y el Ministerio de Minas y Energía.

Por su parte el Departamento de Geociencias de la Universidad Nacional ha indicado en varias oportunidades que el Gobierno está equilibrando la necesidad para acceder a los recursos petroleros mediante el fracking con una efectiva y eficaz gestión ambiental a través de iniciativas que regulen la normatividad.

Proyectos en proceso

En la ronda petrolera 2012, la ANH entregó para exploración y producción los primeros bloques de YNC. Y en la actualidad cuatro compañías petroleras adelantan o tienen entre sus planes futuros trabajos de fracking.

Ese es el caso de Ecopetrol, empresa que tiene para exploración y producción en YNC tres bloques, dos de los cuales están en asocio con ExxonMobil.



“Con el nuevo Plan Estratégico que se trazaré en el 2020, Ecopetrol tendrá en cuenta los proyectos YNC”, afirma un vocero de la petrolera a Portafolio.

Uno de los proyectos YNC más adelantados es el que desarrolla la empresa estadounidense ConocoPhillips, en el bloque VMM3, en la zona de San Martín (Cesar).

Según esta petrolera, la fase de exploración culminaría en pocas semanas y solo esperan que los términos de referencia esté listos para comenzar el proceso de producción.

Otra petrolera que está con proyecto YNC es Parex, con el bloque VMM9. Hasta el momento esta empresa adelanta los estudios de impacto ambiental para poder armar el Plan de Manejo Ambiental (PMA), sin embargo espera los términos de referencia para sincronizarlos a fin de que le sea avalada la licencia ambiental.

Desarrollo del shale 'oil' en Colombia

Desde el 2012, cuando se entregaron en concesión los primeros bloques para ‘fracking’ en YNC, el Gobierno empezó a construir una normatividad específica para esta actividad. Así, la Agencia Nacional de Hidrocarburos realizó talleres en los que participaron conferencistas internacionales, así como funcionarios de entidades nacionales y locales y algunos académicos.

Además, se visitaron campos petrolíferos donde se realiza el ‘fracking’ en Canadá y Estados Unidos.

En enero de 2014, la ANH firmó un convenio con el Servicio Geológico Colombiano para recopilar y estructurar información relacionada a sismicidad y de geología estructural en las zonas donde se encuentran los 43 bloques de YNC.

El diario británico ‘The Independent’ publicó en marzo de 2014 un artículo en el que explicaba como EE. UU. aumentó su producción petrolera gracias al fracking.

Fuente: PORTAFOLIO