

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Agosto 25 de 2015

- **Con caída de la exploración de petróleo, en 2017 producción será de 750.000 barriles**
- **Bolivia inauguró planta de gas y firmó acuerdo para suministrar a Paraguay**
- **¿Es el momento indicado de comprar acciones de empresas petroleras?**
- **Barril de petróleo se cotiza en US\$39,39, cerca de mínimos en seis años y medio**
- **Los estímulos de la Agencia Nacional de Hidrocarburos para que petroleras inviertan en el país**



Con caída de la exploración de petróleo, en 2017 producción será de 750.000 barriles

http://www.larepublica.co/con-ca%C3%ADda-de-la-exploraci%C3%B3n-de-petr%C3%B3leo-en-2017-producci%C3%B3n-ser%C3%A1-de-750000-barriles_292286

Con una caída de 70% y 80% en los trabajos sísmicos y de perforación de pozos exploratorios en el país, los expertos prevén que en los próximos dos años Colombia tendrá una reducción en su producción como resultado del aplazamiento de inversiones ante el nuevo panorama de los precios bajos, que ayer tocaron mínimos en seis años, al cotizarse en US\$38 el barril de WTI.

Según Carlos Leal, director ejecutivo de Acipet, “en dos o tres años no llegaremos a más de 750.000 barriles, ya que las curvas de declinación de la mayoría de grandes campos muestra un declive de 18% a 20% anual”.

Lo que genera que sin la incorporación de nuevas reservas a “la vuelta de dos años no tendremos más el millón de barriles. Si no estamos buscando reemplazo el crudo se agota”, explicó el directivo.

Adicionalmente, explicó que es necesario generar alguna iniciativa que permita a las empresas y entidades invertir en innovación para mejorar el factor de recobro. Ya que ante pocas posibilidades de seguir explorando la forma para sumar volúmenes es la

“optimización de los campos actuales, donde se debe mejorar el factor de recobro ya que a nivel mundial está en 28% y nosotros estamos en 18%”.

Buscando mitigar esta situación y según un estudio de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), que explica que el país tiene un potencial de hidrocarburos que, de confirmarse, podría multiplicar por 10 las reservas probadas, el reto de la agencia es que las nuevas medidas de apoyo al sector aseguren las inversiones, tanto en campos existentes como en exploratorios.

El acuerdo 03 del Consejo Directivo de la ANH adoptó medidas que darán flujo de caja a las empresas al solicitarles garantías que respalden sus compromisos de exploración de forma escalonada, que se reducirían proporcionalmente al avance en la ejecución del plan exploratorio.

Además, se adoptaron medidas que permiten hacer más eficiente la actividad exploratoria al permitir el traslado de actividad exploratoria de un bloque a otro que tenga mayor potencial. También se busca aliviar la situación de empresas que han tenido problemas en el desarrollo de la actividad al hacer flexibles las condiciones y mantener la inversión.

Con esto esperan llegar a un total de 36.300 kilómetros de sísmica, 31.000 kilómetros focalizados costa afuera y 5.300 kilómetros en tierra firme. Con respecto a los pozos exploratorios se espera llegar a 78 pozos perforados.

Departamentos con mayores proyectos

Los principales departamentos donde se tiene programada la sísmica en tierra firme son: Meta (28%), Caquetá (21%), Cesar (15%) y Casanare (15 %). Con respecto a los pozos exploratorios, se tienen programados 78, 31% menos que los ejecutados en 2014. De estos, se espera que dos se lleven a cabo en áreas costa afuera. Los principales departamentos donde se tiene programado perforar pozos exploratorios son: Casanare (33%), Meta (18%) y Putumayo (6%). Así, el Gobierno espera alrededor de un millón de barriles diarios por los próximos ocho años.

Las opiniones

Carlos Leal

Director ejecutivo de Acipet

“En dos o tres años no llegaremos a más de 750.000 barriles, ya que las curvas de declinación muestran un declive de 18%-20% anual”.

Fuente: La República

EL ESPECTADOR

Bolivia inauguró planta de gas y firmó acuerdo para suministrar a Paraguay

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/bolivia-inauguro-planta-de-gas-y-firmo-acuerdo-suminist-articulo-581350>

La planta está construida en un área de más de 74 hectáreas y procesará 32,2 millones de metros cúbicos diarios de gas natural.

El presidente de Bolivia, Evo Morales, inauguró el lunes una planta separadora de líquidos de gas natural en el sur del país, evaluada en 694 millones de dólares, en el marco de nuevos acuerdos con Paraguay para suministrarle gas.

Morales dio luz verde a las operaciones de la planta construida por la firma privada española Técnicas Reunidas, en la región de Yacuiba (sur), en un acto que contó con la presencia de su homólogo paraguayo Horacio Cartes.

"Esta es nuestra lucha contra el modelo neoliberal y en corto tiempo hemos dado una nueva imagen de Bolivia, en corto tiempo Bolivia ya no es ese último país de América Latina y el Caribe", afirmó el gobernante, ante más de una veintena de dirigentes sindicales e indígenas, y resaltó el salto de su país hacia la industrialización de su abundante materia prima.

Durante la inauguración, el ministro de Hidrocarburos de Bolivia, Luis Alberto Sánchez; y el canciller de Paraguay, Eladio Loizaga; firmaron un acuerdo que permitirá el suministro de gas.

El mandatario paraguayo alabó en su discurso el acuerdo de integración energética con Bolivia.

"Siempre se habló de la región y de unir los países a través de la energía: es la primera vez que se está dando una integración de países hermanos aquí en Yacuiba, esta integración energética", afirmó el gobernante.

La planta está construida en un área de más de 74 hectáreas. Procesará 32,2 millones de metros cúbicos diarios (mmcd) de gas natural, para producir 2.247 toneladas métricas día de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y 3.144 toneladas métricas día de etano, además de 1.044 barriles de isopentano y 1.658 barriles diarios de gasolina natural.

Sánchez señaló que hasta fin de año la planta producirá un 80% para la exportación y un 20% para el mercado local.

Las autoridades prevén que el proyecto genere ingresos por 32 millones de dólares hasta finales de año y esperan que la cifra suba a 2.200 millones para 2025. Bolivia negocia un acuerdo para vender derivados de gas natural a Perú, Argentina y Uruguay.

El país cuenta con reservas probadas de gas natural de 10,45 trillones de pies cúbicos (TPC), equivalentes a unos 295.911 millones de metros cúbicos, según la estatal YPF, y suministra de 30 a 31 mmmcd a Brasil y más de 14 mmmcd a Argentina.

Fuente: El Espectador

Dinero

¿Es el momento indicado de comprar acciones de empresas petroleras?

<http://www.dinero.com/inversionistas/articulo/es-momento-indicado-comprar-acciones-empresas-petroleras-dada-caida-precios-del-crudo-2015/212666>

Ante la caída de los precios del crudo y de las acciones de algunas empresas que cotizan en Colombia como Pacific y Ecopetrol, algunos inversionistas podrían estar considerando invertir en estas empresas.

Durante la semana pasada algunos analistas de hidrocarburos de Wall Street estuvieron haciendo llamados a los inversionistas para invertir en este sector. Sin embargo, analistas bursátiles en Colombia consideran que no es la mejor recomendación.

Las acciones de las petroleras Pacific Exploration & Production (antes Pacific Rubiales Energy) y Ecopetrol, en los últimos 7 meses han experimentado un retroceso de 46% y 17,6% respectivamente.

Sin embargo, la volatilidad de los precios del petróleo, la dependencia de los ingresos de las compañías al precio del commodity, la estructura inherente del negocio y los desafíos de las compañías en Colombia hacen que esta inversión sea “un tema bastante especulativo” de acuerdo con el gerente de renta variable de Corficolombiana, Andrés Duarte.

El sector por sí mismo es riesgoso

El gerente de análisis de renta variable de Credicorp Capital, César Cuervo, le explicó a Dinero qué tan conveniente es invertir en acciones de compañías petroleras dada la estructura fundamental del negocio y la historia de sus cotizaciones en la bolsa de Colombia.

Cuervo asegura que a simple vista, podría parecer una inversión rentable pues “efectivamente las acciones de empresas petroleras que cotizan en la bolsa colombiana como Pacific, Canacol y Ecopetrol, han experimentado precios que con respecto a su propia historia, pueden parecer atractivos o bajos”.

Sin embargo, Cuervo explicó que “algo que nos tuvo que haber enseñado todo este

periodo en el que Ecopetrol entró a cotizar en bolsa, desde finales del 2007 hasta hoy, es que hay una alta dependencia entre el precio del commodity y los precios de las acciones“.

Por lo tanto, de acuerdo con el ejecutivo, estas empresas como Ecopetrol “son absolutamente tomadoras de precios y además no tienen ninguna incidencia en el precio del commodity”, por lo que no se puede conocer qué tan prosperas serán sus utilidades actualmente dadas la volatilidad del precio del crudo.

Además de esto en Colombia, por diferentes razones como “las acciones de las petroleras subieron después de su enlistamiento en bolsa, o porque generaron mucha euforia, nos olvidamos del riesgo inherente al negocio”.

Para Cuervo fue importante resaltar el funcionamiento de la industria petrolera en donde “las compañías operan sobre el supuesto de una tasa de éxito en la actividad exploratoria que en el mundo está alrededor del 30%”. Lo anterior implica que hay una probabilidad de que la exploración no genere utilidades en un 70% de los casos.

¿Para quiénes funcionaría esta inversión?

Por su parte, el gerente de renta variable de Corficolombiana le explicó a Dinero que si se decide invertir en acciones de petroleras, la inversión “es una apuesta arriesgada en la medida en que el comportamiento de la acción y el resultado de las empresas se van a mover en línea con lo que pase con el commodity.”

Pero además, Duarte agregó que “si se van a hacer este tipo de inversiones implicaría que la expectativa de quien este invirtiendo es que el precio del commodity de hecho se recupere” y para que esto ocurra, gran cantidad de variables tanto en la demanda como en la oferta de la industria tendrían que ajustarse como “que el congreso de Estados Unidos, no permita el acuerdo nuclear de Irán, o que se evidencie un deterioro en la producción en Estados Unidos y por el lado de la demanda, deberían darse expectativas positivas respecto al crecimiento de diferentes países, especialmente de China y esas señales no las estamos viendo.” Afirmó Duarte.

En Colombia el reto es aún más grande

A su vez, las compañías petroleras que cotizan en Wall Street, tienen varias diferencias a los desafíos que enfrentan las compañías petroleras en Colombia.

De acuerdo con el estructurador de renta variable de Ultrabursátiles, Jairo Lastra, “uno de los problemas que han tenido las empresas petroleras en Colombia, entre esas Ecopetrol, es que los procesos de licenciamiento ambientales son relativamente prolongados pues estos permisos se han podido demorar hasta dos años o más, y esto implica un retraso significativo en la producción”.

Además de los licenciamientos ambientales, Colombia tiene otros retos con respecto a la seguridad de la infraestructura pues según Lastra “recientemente esta ha sufrido ataques en los últimos 2 o 3 años. Esto impacta a la industria porque se hace inviable invertir y tampoco se puede maximizar la capacidad del campo”.

Por lo anterior, así analistas de Wall Street recomienden invertir en la industria, el precio del petróleo sigue siendo impredecible y desconocido y por lo tanto las pérdidas o las ganancias asociadas a las empresas que lo explotan y lo producen también lo serán.

Fuente: Dinero



Barril de petróleo se cotiza en US\$39,39, cerca de mínimos en seis años y medio

http://www.larepublica.co/barril-de-petr%C3%B3leo-se-cotiza-en-us3939-cerca-de-m%C3%ADnimos-en-seis-a%C3%B1os-y-medio_292601

El petróleo se recupera de fuertes pérdidas, aunque el exceso global de suministros y las preocupaciones sobre la intensidad de la desaceleración económica en China, el mayor consumidor mundial de materias primas, mantienen los precios cerca a mínimos de seis años y medio.

Este es el resumen de los mercados a las 7:04 a.m. de Reuters:

- * Los mercados de acciones europeas se recuperan aunque los mercados de acciones chinas cerraron con mermas de más de 7% y las ventas se intensificaron después de que el índice Shanghai Composite bajó por debajo del nivel de soporte de 3.000 puntos.
- * China redujo las tasas de interés en su último movimiento para estimular el crecimiento, pero los precios del petróleo apenas se movieron tras esta decisión.
- * El petróleo en Estados Unidos suma US\$1,15, a US\$39,39 por barril, mientras que el Brent sube US\$0,1, a US\$43,99.
- * Los precios del petróleo tocaron el lunes mínimos desde inicios del 2009 y muchos analistas consideran que los fundamentos del mercado mantendrán los precios bajos, pese al leve impulso de hoy.
- * En tanto, Goldman Sachs dijo que pese a que la agitación en China no llevaría a una recesión global, podría originar una caída de los precios en las materias primas.

- * Más allá de la agitación en Asia, los mercados petroleros han sido afectados por un exceso de suministros que comenzó a debilitar los precios en junio del 2014.
- * La Organización de Países Exportadores de Petróleo está produciendo volúmenes récord para reducir la competencia, especialmente de los productores de crudo no convencional en Estados Unidos, que hasta ahora han resistido las caídas de precios y han mantenido la producción.
- * Algunos miembros de la Opep han llamado a una reunión de emergencia para discutir sobre recortes a la producción, pero es improbable que el mayor productor del grupo, Arabia Saudita, deje que esto suceda.

Fuente: La República

EL ESPECTADOR

Los estímulos de la Agencia Nacional de Hidrocarburos para que petroleras inviertan en el país

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/los-estimulos-de-agencia-nacional-de-hidrocarburos-petr-articulo-581312>

El presidente de la ANH cuenta cuáles son los alcances del nuevo “salvavidas” para el sector de hidrocarburos. Devoluciones de garantías a las operadoras si cumplen con los plazos, una de las medidas.

En medio de una nueva amenaza de descuelgue del precio del crudo, el Gobierno lanza un salvavidas al sector petrolero colombiano, el Acuerdo 03 de la Agencia Nacional de Hidrocarburos.

El presidente de la entidad, Mauricio De La Mora, asegura que las operadoras, ahora, podrán presentar sus garantías (respaldos de las inversiones en un proyecto petrolero) de manera gradual y las que estén sancionadas por incumplimiento de contratos podrán ponerse al día. La premisa es aumentar los flujos de caja de las compañías.

¿Qué opina de la nueva caída de los precios del petróleo?

Desafortunadamente somos la consecuencia de la política global. El exceso de crudo y la falta de demanda tienen esto así. Estados Unidos es el mayor productor de crudo pero le debe estar costando mucho trabajo funcionar con estos precios y las tensiones con los árabes. Alguien tendrá que ceder, ¿cuándo?, esa es la pregunta que tenemos. La demanda está corta y la oferta que hay en el mercado es impresionante, por eso creo que no hemos tocado fondo, espero estar equivocado.

Entonces hay que hacer cuentas con petróleo más barato.

Definitivamente. Hay que hacer un ajuste. Tenemos un crudo de US\$40 con un dólar a \$3.100. Hay que ajustarse y por eso tomamos medidas: escuchando a la industria y a la economía para ver cómo maniobramos y poder mantenernos a flote. Tenemos que tener en cuenta esta volatilidad del crudo para el tema fiscal.

En esa coyuntura, ¿qué representa el Acuerdo 03?

El Acuerdo 03 era algo que venía prometiéndoles a las operadoras desde que llegué a la ANH. Va muy de la mano con el PIPE 2.0 que el Presidente y el ministro de Minas tuvieron a bien socializar recientemente.

Una de las medidas es la de liberar caja de las operadoras, ¿cómo lo van a hacer?

La medida contempla la liberación de caja por cumplimiento de operaciones de exploración. Eso significa que anteriormente usted tenía una fase de 36 meses en la que tenía que poner la garantía desde el día cero hasta el mes 36, más cuatro meses, para soportar las inversiones, generalmente era el 10%, el programa obligatorio o la inversión mínima mientras que en la inversión adicional obligatoria la operadora ponía el 100%.

Ahora en la primera etapa (12 meses + 4 meses) pondrá solamente el 10% y si cumple con los objetivos se liberará esa garantía. Sin embargo, si no cumple y si se va hasta el mes 16, pues tiene que poner una nueva garantía que representa el 20% sobre el valor del proyecto y no se le libera la primera garantía, en caso de que cumpla los dos plazos le liberamos las garantías de ambos periodos y en la última fase pone una garantía del 50%.

Con esto vamos a generar un flujo de caja enorme.

¿La anterior medida estaba restringiendo la capacidad de maniobra de las empresas?

Era una restricción en la medida que había que poner una garantía única por fase de 36 meses en la fase exploratoria. Ahora las empresas pondrán un porcentaje del total de la garantía y aplicarlo en sub-fases, el 10%, el 20% y el 50%.

¿Qué expectativas tienen?

Sabemos que las compañías están pasando por momentos difíciles para poder traer a la agencia las garantías necesarias porque así como el mercado ha caído, la confianza del sector bancario en la industria también.

Hay unas modificaciones que se hacen al Acuerdo 02, en lo que tiene que ver con la tabla de precios unitarios.

El Acuerdo 02 permite el traslado de inversiones. Entonces, si usted tiene un proyecto que firmó en 2012 y se colgó, el Acuerdo le permite pasar esa inversión a un proyecto posterior de 2014. Resulta que la tabla que aplicaba para retornar las inversiones a los proyectos anteriores era la de 2014 pero como el año pasado el precio del crudo subió, entonces básicamente las operadoras terminaban pagando más por un proyecto anterior. Ahora vamos a respetar la tabla del 2012, como inversión mínima mientras no haya detrimento, ni reducción en la inversión. Entonces, desaparecen las de 2014 para regir el traslado de inversiones.

¿Qué estaba pasando con las empresas que eran eficientes?

Si una empresa podía hacer un proyecto invirtiendo menos de lo que estaba establecido en la inversión mínima, el excedente tenía que ser girado a la agencia. La pregunta era cómo estábamos premiando a las empresas que eran más efectivas en los proyectos.

¿Qué va a pasar con los contratos incumplidos?

Los contratos en procedimiento de incumplimiento significan que, según el Acuerdo 02, únicamente podían acogerse quienes estuvieran 100% al día. Ahora algunas compañías se podrán acoger al Acuerdo 02 pero sin detrimento de la sanción. Eso va a permitir que las operadoras puedan, a pesar de estar en incumplimiento, unificar fases, hacer pozos y salir de los incumplimientos.

Las sanciones se mantienen.

Desafortunadamente sí, porque yo no puedo ir en contra de algo que no estaba regulado en su momento. Tengo que aplicar lo que estaba establecido y mantener mano fuerte con las compañías que no hayan sido diligentes en el cumplimiento de su contrato.

¿Cuántas compañías se van a beneficiar?

Fácilmente entre doce y veinte contratos, adicionales a los del Acuerdo 02, por el que se habían recibido más de cien solicitudes.

¿Cuándo se va a ver el impacto de estas medidas?

Esperamos que en el 2016 tengamos un impacto positivo en las operaciones porque todas las empresas tienen que entrar a cumplir: les dimos extensión de plazos y flexibilización. Las compañías tienen la posibilidad de hacer más con menos, reestructurar la parte de costos y contractual. El 2015 fue la debacle, pero estamos tomando las medidas necesarias para que el próximo año sea mucho más prospectivo.

Fuente: El Espectador