

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Mayo 13 de 2015

- **Colombia está preparada para aplicar el fracking: ACP**
- **'Cambio de Isagén no debe afectar tarifas': GDF Suez**
- **Ecopetrol con resultados aceptables pese a caída de 96% en utilidades**
- **Petróleo se recupera, pero es muy temprano para hacerse ilusiones**
- **Petróleo y política monetaria frenarían crecimiento económico mundial**

EL ESPECTADOR

Para aumentar la búsqueda de crudo

Colombia está preparada para aplicar el fracking: ACP

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/colombia-esta-preparada-aplicar-el-fracking-acp-articulo-560125>

Mayo 12 de 2015

Sin incentivos tributarios será difícil reanimar la exploración y evitar la caída en la producción, dice el gremio petrolero.

Colombia está preparada para aplicar la técnica del fracking correctamente desde el punto de vista operacional y ambiental, dijo el presidente de la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP), Francisco Lloreda, al presentar un informe sobre el sector petrolero donde considera necesario mayores incentivos tributarios para incrementar la búsqueda de crudo.

El gremio petrolero que agrupa a las multinacionales petroleras con operación en el país, considera que existe desinformación con respecto a los yacimientos no convencionales y la aplicación de la técnica denominada fracking, y que se le ha dado una lectura equivocada a algunos estudios internacionales.

Explica la ACP que la técnica de fracturamiento hidráulico se ha utilizado en más de un millón de pozos, cada año se realizan 35.000 estimulaciones hidráulicas, principalmente en Estados Unidos, y solo se han registrado dos sismos en el mundo a causa de esta técnica. Uno en Estados Unidos y otro en el Reino Unido

Francisco Lloreda reitera que la sismicidad relacionada con fracking es aislada e imperceptible y Colombia cuenta con términos de referencia rigurosos diseñados para prevenirla.

Para Lloreda es importante que el país impulse "todo tipo de exploración de yacimientos, es decir yacimientos convencionales, recobro mejorado, offshore y no convencionales, pues es la forma en que Colombia podrá aumentar sus reservas y garantizar su autosuficiencia en hidrocarburos".

Para aumentar esa búsqueda de crudo en el subsuelo colombiano, los petroleros agremiados en la ACP consideran que se requieren nuevos incentivos tributarios. Aunque el Gobierno Nacional ya ha adoptado algunas medidas propuestas en el Plan de Impulso al Sector Petrolero, como el acuerdo 02 de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), que busca flexibilizar las condiciones contractuales para facilitar el ajuste del sector ante la coyuntura de precios, y otras en el Plan Nacional de Desarrollo, se requiere medidas adicionales que permitan hacer viable la operación, atraer inversión e impulsar la industria, dice Lloreda.

La ACP ha venido trabajando con el Gobierno en la búsqueda de incentivos fiscales que permitan activar la exploración en medio de la crisis. Estas nuevas ayudas tributarias "no deben ser vistos como premios para la industria, pues se activarían si los precios caen y se desactivarían en caso contrario", explicó el presidente de la ACP.

"Sin incentivos tributarios no será factible reanimar la exploración y producción actual, por encima del millón de barriles al día, lo cual impactará aún más las rentas del país", reafirma el representante del gremio petrolero en un comunicado de prensa.

Fuente: El Espectador

EL TIEMPO

'Cambio de Isagén no debe afectar tarifas': GDF Suez

<http://www.eltiempo.com/economia/empresas/entrevista-con-pierre-devillers-vicepresidente-de-estrategia-para-latinoamerica-de-gdf-suez/15741921>

Mayo 13 de 2015

Vicepresidente de la compañía dice que el objetivo de la firma es tener presencia a largo plazo.

El mayor productor de energía en el mundo, la firma francesa GDF Suez, en plena transición a la marca Engie, uno de los protagonistas de la próxima subasta de la generadora de energía Isagén, quiere ser un actor en el proceso de convertir a Colombia en un centro energético regional.



En medio del sigilo natural que todavía hay por la puja que se realizará el próximo martes, Pierre Devillers, vicepresidente de estrategia para Latinoamérica de la compañía, dice que están concentrados en obtener la mayoría accionaria de la generadora y que el cambio de accionista no debe afectar al consumidor final.

¿Qué potencial le ven al negocio de generación en Colombia al interesarse en Isagén?
Colombia es un país que, con sus recursos naturales y su posición geográfica, tiene un gran potencial de crecimiento en generación energética. El conocimiento que poseemos del sector, fundamentado en más de 180 años de historia y nuestra experiencia en 70 países, nos permitirá sumar para convertir a Colombia en un hub energético regional y en un líder latinoamericano en la transición energética que actualmente se vive en el mundo.

¿Cuál fue la estrategia al venderle activos a Celsia para hacer oferta por Isagén?
Por las dimensiones y dinámica de mercado, así como también las buenas y sólidas perspectivas de crecimiento del país, Colombia tiene el potencial de convertirse en referente energético en Latinoamérica.

¿Qué le aportarán al mercado eléctrico colombiano?
Somos la productora de energía más grande del mundo y la principal en producción de energía independiente, con más de 152.000 colaboradores, presencia en los cinco continentes, una capacidad de generación de 115,3 gigavatios. Además, somos la empresa líder en Europa en servicios de eficiencia energética de negocio a negocio, con una amplia gama de servicios de ingeniería, redes de refrigeración y calefacción y mantenimiento, entre otros. Con este conocimiento esperamos apoyar a Colombia como punto estratégico de interconexión con Centroamérica y los países andinos.

¿La puesta en marcha de Hidrosogamoso fue determinante para la oferta?
Estamos interesados en Isagén en su conjunto, y así lo hemos manifestado desde que el Gobierno colombiano anunció la apertura de este proceso.

¿Es de esperar una subida en las tarifas de generación al vender Isagén?
Nuestra participación en cualquier mercado está ligada al desarrollo del país y al de nuestro propio negocio. Colombia es un mercado maduro con una sana competencia y, por tanto, el cambio de accionista no debe afectar al consumidor final.

¿Isagén es la punta de lanza para más inversiones en el sector energético colombiano?
Por ahora, estamos concentrados en conseguir la participación accionaria en Isagén.

¿Si finalmente compran Isagén, la apuesta es de largo plazo o se podría vender la compañía a otra firma?
En primer lugar queremos destacar el ejemplar proceso que ha desarrollado el Gobierno colombiano. La estabilidad normativa y la seguridad jurídica de las inversiones extranjeras, junto con la entrada en el futuro cercano a la Oede, son grandes atractivos que nos hacen

querer tener una presencia de largo plazo en el país, como la tenemos en Brasil, Chile y Perú.

Fuente: El Tiempo

EL HERALDO

Ecopetrol con resultados aceptables pese a caída de 96% en utilidades

<http://www.elheraldo.co/economia/ecopetrol-con-resultados-aceptables-pese-caida-de-96-en-utilidades-195171>

Mayo 13 de 2015

La petrolera señala que la caída de los precios provocó una reducción en los ingresos. En los primeros tres meses del año la utilidad de la compañía antes de impuestos fue de \$828 mil millones.

Para el mercado financiero, a pesar de que una utilidad de \$160.000 millones, 96% menor a la del año anterior, no es la mejor para una empresa petrolera, los resultados de Ecopetrol son relevantes y “aceptables”, ya que el precio promedio del barril de crudo en estos primeros meses fue 44% menor que el del año anterior, pasando de US\$101 a US\$56. Esto llevó a que los ingresos de la compañía pasaran de \$17,9 billones en 2014 a \$12,3 billones en el primer trimestre de este año.

Para Camilo Silva, socio fundador de Valora Inversiones, “era muy probable que se volvieran a registrar pérdidas por lo que venía del último semestre del año pasado, sin embargo, esta cifra de utilidades resultó siendo muy positiva con las condiciones actuales”. Adicionalmente, es importante resaltar la gestión en producción de crudo, ya que los resultados estuvieron influenciados por el alza en esta cifra entre enero y marzo. “En el primer trimestre de 2015 se alcanzó un volumen total de 773,4 kbped (miles de barriles de petróleo equivalente), cifra 1% superior a la del primer y último trimestre de 2014. “Sin embargo, las filiales lograron incrementar la producción cerca de 5,8%, lo que indicaría uno de los factores a los que le falta más gestión”, señala Diego Franco, corredor de Valoralta, quien agregó que de igual manera “este resultado es positivo ya que con precios bajos Ecopetrol logró una tarea importante de dar utilidades aún con ventas que disminuyeron cerca de 20%. Dentro de los logros está la refinación donde hubo un crecimiento de 12%, es decir que a pesar de la coyuntura, fueron más rentables”.

Siendo así, la gestión de la nueva administración parece estar dando frutos, ya que el plan de reducción de gastos de la compañía, basado en menor número de intervenciones a pozos, mejora en las rutinas de mantenimiento y confiabilidad de los equipos, y sustitución del 50% de la generación de electricidad con diesel, terminó influyendo en los resultados.

“El costo incurrido para las ventas se redujo en 21%, pasando de \$10,8 billones en el primer trimestre de 2014 a \$8,5 billones en 2015. La disminución en los costos de las compras de crudo, gas y productos por menores precios, así como menores costos fijos por las optimizaciones en el plan de mantenimiento y servicios contratados, son las principales explicaciones del comportamiento”, dijo el presidente de la compañía Juan Carlos Echeverry.

Finalmente, según Andrés Rosas, analista de Global Securities, “el mercado sigue atento al Plan Estratégico 2030, ya que respecto a utilidades se esperaba que fueran en terreno plano en lo que a márgenes se refiere”.

Éxitos en exploración de la compañía

Para la compañía es importante resaltar que en exploración, se reportó el éxito de Bullerengue-1, perforado por Hocol, que se espera fortalezca el desarrollo de fuentes de gas en la Costa Atlántica. Así mismo, se avanzó en la perforación de Kronos y Calasú en la parte sur del Caribe offshore operados en asociación con Anadarko (50%-50%).

Finalmente, Ecopetrol perforó cuatro pozos delimitadores, entre los que se destacan Nueva Esperanza-2 y Nueva Esperanza-3, con los que se confirma el potencial del Bloque CPO-09.

Fuente: El Heraldo

EL TIEMPO

Petróleo se recupera, pero es muy temprano para hacerse ilusiones

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/precio-del-petroleo-no-subira-mas-de-60-dolares-en-2015/15742336>

Mayo 13 de 2015

Analistas no esperan que el barril Brent, de referencia para Colombia, supere los 60 dólares.

Luego de la fuerte caída, cercana al 50 por ciento, de los precios del petróleo desde finales de septiembre del año pasado hasta mediados de enero, cuando llegaron a su nivel más bajo en los últimos 11 años, poco a poco las cotizaciones de esta materia prima se han ido recuperando, especialmente en las últimas semanas. (Vea la gráfica: [La tibia recuperación de los precios del petróleo](#))

Entre abril y lo que va de mayo, la cotización de la referencia Brent (Europa), a la cual está ligada hoy en día la mayoría de las exportaciones del país, ha estado en promedio en

62,58 dólares por barril, para un aumento del 13,2 por ciento frente al promedio del primer trimestre, según Bloomberg.

Y en la conocida referencia WTI (Texas, Estados Unidos), el incremento en los mismos períodos comparados ha sido cercano al 15 por ciento.

Si bien a primera vista los analistas señalan que la tendencia de caída del crudo parece que se detuvo, no hay expectativas de volver a los niveles promedio de 100 dólares por barril o superiores, vistos en el tercer trimestre del 2014, o incluso a los 77 dólares por barril de promedio del cuarto trimestre del año pasado.

De acuerdo con César Cuervo, gerente de investigaciones de renta variable de la comisionista Credicorp Capital, si bien ha sido un poco sorprendente la recuperación que ha tenido el precio del crudo en las últimas semanas, pues, según la Agencia Internacional de Energía (AIE), abril y mayo son los períodos en los que más se va a abrir ese descalce entre oferta y demanda, en esa misma medida no hay que descartar que luego de una subida tan rápida venga una corrección en el corto plazo.

Agrega que para esta firma el promedio durante el 2015 debería ubicarse alrededor de los 60 dólares para la referencia Brent, lo que indica que los precios actuales deberían moderarse o mantenerse un poco en el transcurso del segundo semestre.

“En este momento no estamos viendo razones contundentes para pensar que el descalce global que hay entre oferta y demanda se vaya a cerrar de una manera tan drástica como para justificar subidas adicionales en el precio”, señala.

Por su parte, Ricardo Pérez, gerente de estrategia de la firma Alianza Valores, explica que en el cuarto trimestre del año pasado, cuando se inició el llamado ‘choque petrolero’, el precio del crudo estuvo en promedio en 73 dólares para la referencia WTI.

Luego bajó en un punto hasta casi los 40 dólares y ahora, con la subida reciente, todavía los precios están por debajo del nivel observado entre octubre y diciembre del año pasado.

En efecto, según los registros, el promedio de esta referencia en el primer trimestre fue de 48,6 dólares por barril y de 56 dólares por barril en lo que va corrido del segundo trimestre, mientras en la referencia Brent el promedio fue de 55,13 dólares por barril y de 62,5 dólares por barril en estos mismos períodos.

“Hasta ahora está comenzando el segundo trimestre y ni siquiera estamos llegando a los 70 dólares; entonces, creo que llenarnos de optimismo por una subida del crudo es muy apresurado y hay que esperar”, agrega Pérez.

Más presiones a la baja

Según los expertos consultados, para que el precio del petróleo vuelva a los niveles de 100 o 90 dólares por barril tendría que presentarse algún hecho determinante que reduzca la

oferta mundial de los grandes países exportadores, algo que por ahora no se ve en el horizonte.

Incluso, dice Ómar Suárez, analista de Alianza Valores, hay expectativas de que los países occidentales puedan llegar a un acuerdo con Irán para permitirle exportar petróleo de nuevo. Este país produce actualmente unos 2,8 millones de barriles al día (a abril) y sería de nuevo un actor en los mercados, porque al dárselos vía libre de nuevo a las ventas de su crudo hacia Occidente, su producción ya no estaría en este nivel, sino por encima de los 3 millones de barriles.

Además, otro factor de presión a la baja en el precio del petróleo en el corto plazo tiene que ver con lo que pueda pasar en el segundo semestre con la economía de Estados Unidos. Si bien la Reserva Federal (FED) ha tardado en implementar el incremento a sus tasas de interés y prevé hacerlo de una forma más progresiva, en todo caso cuando ocurra eso subiría el dólar y, en consecuencia, los precios de petróleo irían de nuevo hacia abajo.

Otro elemento a la baja, según César Cuervo, de Credicorp Capital, consiste en que el mundo se está enfrentando al fin del paradigma de que China debe crecer más allá del 7 por ciento anual, y posiblemente este no va a ser el caso en el mediano plazo, lo cual indica que dejará de necesitar tanto petróleo y no haría que los precios tiendan al alza.

Ómar Suárez, de Alianza Valores, dice que al estar China migrando su modelo económico al consumo interno, este sería un factor para el alza, pero no se verá aún. Otra razón para que los precios suban son las recientes proyecciones más optimistas para el crecimiento de Europa por parte de la Unión Europea, pues esto generaría mayor demanda, pero todavía es incierto el impacto que tenga sobre los precios.

Incluso, Credicorp Capital estima que en el 2016 el promedio de la referencia Brent debería estar alrededor los 70 dólares, es decir, que seguiría subiendo pero de una forma moderada.

Utilidades de Ecopetrol afectadas por bajos precios

Tras perder 844.000 millones de pesos en el cuarto trimestre, Ecopetrol ganó 160.030 millones de pesos en el primer trimestre. No obstante, la cifra no solo estuvo muy por debajo de lo esperado, sino que evidencia los efectos de la caída de los precios del crudo.

Frente a los 3,8 billones que ganó entre enero y marzo del 2014, la reducción fue del 95,9 por ciento. La utilidad de todo el grupo empresarial llegó a 355.900 millones de pesos. La producción del grupo fue de 773.400 barriles por día, un 1 por ciento más que en el primer trimestre del año pasado. En los primeros tres meses, el precio de venta de crudos de la petrolera pasó de 91,2 dólares por barril a 42,9 dólares, para una baja del 53 por ciento.

Fuente: La República

Petróleo y política monetaria frenarían crecimiento económico mundial

<http://www.dataifx.com/noticias/internacional/articulo-21979-petroleo-y-politica-monetaria-frenarian-crecimiento-economico-mundial>

Mayo 13 de 2015

En las más recientes previsiones de instituciones como el Fondo Monetario Internacional (FMI) o la Comisión Europea (CE) se ha evidenciado que el crecimiento de la mayoría de los países será más fuerte de lo estimado, gracias a los bajos precios del petróleo, un crecimiento estable de la economía mundial y a las políticas monetarias de apoyo.

Según Pierre Moscovici, comisario de Asuntos Económicos de la Unión Europea (UE) "La economía europea está disfrutando de su primavera más brillante en varios años, cuyo repunte se apoya tanto en factores externos como en políticas que están empezando a dar sus frutos".

La CE espera para la zona euro un crecimiento de 1,5% al cierre de este año, desde el 1,3% previo, y considera que se dará un repunte del 0,1% en el Índice de Precios al Consumidor (IPC).

Pero hay quienes que no comparten la idea de que unos precios del crudo bajo, o la política monetaria impulsen el crecimiento como lo señala el experto en economía Max Keiser "la caída en los precios del oro negro no reduce los gastos, ni aumenta los márgenes para las empresas, que actualmente no ganan nada frente a lo que adquirirían hace cinco años, sus beneficios se deben exclusivamente a las recompras de acciones que son posibles gracias al dinero barato y a la financiarización".

"A su vez la manipulación de las tasas de interés como las de la Reserva Federal que actualmente están en niveles del 0%, han traído consigo un descenso del Producto Interno Bruto (PIB), y es que la flexibilización cuantitativa (QE) provoca deflación" agrega el experto.

Por su parte el Fondo Monetario Internacional (FMI) ha manifestado su preocupación por la posibilidad de un crecimiento menos vigoroso, si los promotores de la política monetaria (bancos centrales) no llevan a cabo los cambios necesarios.

El FMI considera que la economía global crecerá 3,5% este año y un 3,8% en 2016, en un escenario desigual en el que las economías desarrolladas recuperarán impulso mientras las emergentes se desaceleran.

"Los principales productores de petróleo y otras materias primas se ven afectados por la baja de las exportaciones, pero en cambio para países como Japón, China y Tailandia los menores costos benefician tanto a las empresas como a los consumidores" señala el FMI.



Otro que ha revelado sus previsiones para la economía mundial ha sido La Fundación Getulio Vargas de Brasil en Colaboración con el instituto alemán IFO, que en su indicador de clima económico correspondiente a los cuatro primeros meses de 2015, han observado una mejora en la economía global, y esperan que avance a niveles del 2,3 y no del 2,5% como se esperaba.

Y es evidente que los precios del crudo, como las medidas de estímulo adoptadas por varios bancos centrales serán los responsables en gran medida de la evolución económica mundial que según las previsiones de muchos tiende a desacelerarse cada vez más.

Fuente: Dataifx