

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Marzo 01 de 2018

- En la apertura de la jornada dólar inicia con alza de \$14,55 frente a la TRM del día
 - Ecopetrol tiene el 'músculo' para comprar reservas en la región
 - Ecopetrol anunciará medidas para mejorar la calidad del aire
 - 'Hallazgo de nuevos pozos traerá más recursos para el país'
-



En la apertura de la jornada dólar inicia con alza de \$14,55 frente a la TRM del día

<https://www.larepublica.co/finanzas/en-la-apertura-de-la-jornada-dolar-inicia-con-alza-de-1455-frente-a-la-trm-del-dia-2604718>

01 de Marzo de 2018

La Tasa Representativa del Mercado para hoy está en \$2.867,94.

Continuando la tendencia de fortaleza de ayer, el dólar abre a las 8:00 a.m. en un precio promedio de \$2.882,49, lo que representó un alza de \$14,55 frente a la TRM del día que para hoy está en \$2.867,94.

La apertura estuvo en \$2.880,00 y su último cierre en \$2.884,50.

Esta tendencia inició después de las declaraciones del presidente de la Fed, Jerome Powell, que ayer señaló que las bases de la economía estadounidense eran estables, por lo que abrió la puerta a cuatro subidas de tipos este año.

Hasta pasadas las 8:10 a.m. se habían negociado US\$4,5 millones en 22 transacciones.

Fuente: LA REPUBLICA

EL TIEMPO

Ecopetrol tiene el ‘músculo’ para comprar reservas en la región

<http://www.eltiempo.com/economia/empresas/analisis-de-los-retos-a-los-que-se-enfrenta-ecopetrol-188424>

01 de Marzo de 2018

Una de las estrategias que está desplegando la compañía es revisar activos en la región.

En medio de los buenos resultados en utilidades, una de las asignaturas en las que Ecopetrol requiere más esfuerzos –y de esto son conscientes sus directivas– es en el incremento en las reservas probadas, que el año pasado subieron, pero con un gran peso del repunte en los precios del petróleo.

Y, teniendo en cuenta que la maduración de proyectos local toma tiempo y que hay una sólida posición de efectivo en caja (14,5 billones de pesos a diciembre), una de las estrategias que está desplegando la compañía es revisar activos en la región, sobre las cuales ya hay varios prospectos.

En diálogo con EL TIEMPO, el presidente de la compañía, Felipe Bayón, dijo que la empresa está muy activa definiendo las oportunidades a las que apostará, gracias a que se cuenta “con la espalda y con el músculo” para hacerlo.

¿Qué permitió subir tanto las utilidades del 2017? ¿Fue el recorte del gasto?

Lo llamamos transformación, aunque entre el 2016 y el 2017 el precio del crudo ayuda un montón. Hace cuatro años necesitábamos un barril a 65 dólares para dar utilidad, y hoy necesitamos uno de 35 dólares. La generación de caja es una excelente noticia, de 14,5 billones de pesos.

¿Y qué permitió que Reficar diera utilidad?

Lo que hicimos fue quedarnos con la deuda. Pero lo más importante es que hicimos una optimización operativa, en costos y mantenimiento. Parte del resultado es una devolución de los castigos contables, pero hay un buen desempeño.

En diciembre terminamos la prueba global de desempeño, con la refinería 60 días continuos al 96 por ciento de capacidad. Y en la mitad de la prueba tuvimos una apagada total de la refinería y la arrancamos en día y medio.

Subió el margen de refinación, de 10,3 dólares por barril a 12,5 dólares y dio utilidad, de 48.000 millones de pesos.

¿Qué ven para el 2018?

Un incremento de inversiones. El año pasado fue de 2.200 millones de dólares. Este año debemos estar entre 3.500 y 4.000 millones de dólares. Las inversiones en refinación y transporte ya las hicimos, entonces nos vamos a dedicar a exploración y producción, entre el 85 y el 95 por ciento.

La gente dice que por qué no sube, pero es que un campo como Castilla, Chichimene o Rubiales puede declinar entre 15 y 25 por ciento todos los años.

Reservas y gas

Al salir las reservas, los analistas reclamaban descubrimientos nuevos. ¿Qué les puede decir?

Muchas han venido por desarrollos de producción, con recobro y necesitamos que más reservas vengan de exploración. Internamente tenemos metas entre exploración y reservas. Y si compramos reservas, esto les cae directamente a las probadas.

¿Qué oportunidades miran en este frente?

Somos una compañía que opera en las Américas y observamos toda la región. Tenemos presencia buena en Estados Unidos, y el año pasado tuvimos la oportunidad de comprar un poco más de un campo en donde éramos socios, que fue el K-2, porque adicionamos producción y reservas.

Tenemos que hacer más de eso. A largo plazo hemos visto Estados Unidos, México y los vecinos. Ecuador quiere modificar y ajustar contratos.

Venezuela hay que mirarlo con todo y sus problemas; Brasil lo estamos viendo, y en Argentina estamos mirando cosas. Estamos muy activos definiendo qué compañías o qué campos, pero estamos en ese proceso.

Tenemos la ventaja de la caja, la reducción de la deuda; el año pasado prepagamos 2.400 millones de dólares. Tenemos la espalda y el músculo.

¿A qué nivel quieren llegar?

Es importante hacerlo bien. Ecopetrol ha sido muy exitoso en la compra de Hocol y la de Equión. En Colombia somos casi el 70 % del mercado y es más difícil que haya oportunidades, y creo que no es saludable ser el 100 por ciento.

¿Qué reservas tiene la provincia gasífera?

Tenemos un número, y he sido muy cuidadoso en darlo. En Orca necesitamos más pozos y mandar una línea por Chuchupa, y meter el gas en el sistema nacional de transporte.

En la otra parte tenemos los pozos Kronos, Purple Angel y Gorgon. Esto es muy grande, pero está entre 1.500 y 2.500 de agua. Las noticias que tenemos del hallazgo de gas cada vez son mejores porque seguimos haciendo análisis, y desde lo técnico algunas nos dan mejores indicaciones de productividad por pozo.

Esto es muy grande, pero todavía no nos hemos puesto de acuerdo con Anadarko en qué tan grande es. Esto va a tomar un tiempo para desarrollarlo porque necesito definir si tengo una, dos y cinco plataformas, si necesito 80 o 150 pozos, y si hago tratamiento offshore o traigo el gas mojado y le quito los líquidos en la Costa.

Vamos a consolidar nuestra presencia.

¿Qué permitirá el aumento de la mezcla de etanol en la gasolina?

Se oxigena la gasolina y permite mejor combustión. En diésel puede subir a 12, 15 o 20 por ciento. Pero hay que probarlo y sentarse con los que venden camiones. El punto de transporte es importante. En Medellín, por ejemplo, hay 18.000 buses y solo 353 son a gas. Entonces podemos hacer más.

¿Y sí tenemos gas?

Sí. Nosotros no producimos todo el gas porque no hay suficiente demanda. Tenemos el seguro de la planta de Cartagena y eventualmente de Venezuela, pero no tiene las especificaciones desde el punto de vista de contenido de CO2.

Y hay una discusión muy grande con la planta del Pacífico, porque creemos que no se necesita, ya que hay suficiente gas y hay proyectos exploratorios, y porque están diciendo que hay que pagarla entre todos, y en Ecopetrol tenemos refinerías que consumen un montón de gas. Esa planta estaría entre el 2020 y el 2024, y antes de eso se pueden hacer muchas de esas cosas en exploración.

¿Y qué reservas puede aportar el descubrimiento Orca en La Guajira (del 2014)?

Orca puede tener 0,7 terapiés cúbicos y puede entregar entre 100 y 120 millones de pies cúbicos al día, que es importante porque Chuchupa está declinando. Estamos trabajando para hacer el desarrollo de Orca, y esto iría mucho antes de la planta. Hay opciones. Hay otras compañías que han hecho descubrimientos cerca de la Costa también.

Alza del crudo no relaja el control a los gastos

El presidente de Ecopetrol, Felipe Bayón, es claro al afirmar que pese al aumento reciente en los precios del petróleo, la compañía no va perder el trabajo en ahorro de costos de los últimos tres años, producto de la caída en el barril. "Tenemos un vicepresidente de Transformación que es petrolero, y a esto le hacemos un seguimiento muy riguroso. Me preocupa que si el crudo llega a 70 o 75, la gente diga que estamos de fiesta", agregó.

Por ello, las estrategias estructurales de ahorro, como bajar la cantidad de diluyente para el crudo pesado, y la optimización del ciclo de la energía se mantienen. Ahora se usan 11.000 barriles diarios menos de diluyente y se ahorraron 60.000 millones de pesos con la creación de la filial de energía.

Fuente: EL TIEMPO

EL TIEMPO

Ecopetrol anunciará medidas para mejorar la calidad del aire

<http://www.eltiempo.com/colombia/medellin/ecopetrol-anunciara-medidas-para-mejorar-la-calidad-del-aire-188156>

01 de Marzo de 2018

El alcalde de Medellín, Federico Gutiérrez, aseguró que el viernes la petrolera las dará a conocer.

Después de reiterados llamados públicos a la empresa Ecopetrol para unir esfuerzos por mejorar la calidad del aire de Medellín, el presidente de la petrolera, Felipe Bayón, anunciará medidas el viernes 2 de marzo. Así lo afirmó el alcalde de la ciudad, Federico Gutiérrez.

"El viernes anunciarán cambios importantes para tener un mejor diésel, que tenga menos partes por millón de azufre (pmm), y esto lo que hace es que disminuye la emisión de material particulado PM 2.5 que es lo que genera la problemática en el aire" afirmó el mandatario local.

Gutiérrez dijo que espera que Bayón esté a finales de esta semana en Medellín, para que se comprometa con el mejoramiento de la calidad del combustible, pues aunque dijo que ya expresó la voluntad de hacerlo por vía telefónica, el compromiso debe ser con toda la ciudad.

Desde la firma del Pacto por el aire, el primero de febrero pasado, tanto el alcalde como el procurador general de la Nación, Fernando Carrillo, manifestaron la necesidad de involucrar a la petrolera en los esfuerzos para disminuir la cantidad de partículas contaminantes en la atmósfera.

La respuesta de Ecopetrol es importante, más ahora que la ciudad se encuentra en estado de prevención después de los registros de las estaciones de medición de calidad del aire de la semana pasada. El alcalde aseguró que es posible que exista una contingencia ambiental en marzo y por lo mismo las medidas de la empresa son más necesarias que nunca.

El mandatario local afirmó que es positivo el hecho de que Medellín esté convirtiendo el tema de la calidad del aire en un asunto público y resaltó el hecho de que la ciudad es la más comprometida de Colombia con el tema.

El valle de Aburrá cuenta con la mitad de las estaciones de medición del país. "Tenemos cifras públicas, Medellín es la primera ciudad de Colombia con un control estricto sobre el tema" explicó.

Fuente: EL TIEMPO

Portafolio

'Hallazgo de nuevos pozos traerá más recursos para el país'

<http://www.portafolio.co/economia/se-vienen-mas-hallazgos-de-pozos-de-petroleo-en-el-pais-514741>

01 de Marzo de 2018

Orlando Velandia, presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, habló sobre el nuevo descubrimiento y asegura que habrá más noticias de hallazgos.

Este miércoles se anunció el descubrimiento de tres nuevos pozos petroleros, ubicados en Santander y Arauca, con los que se espera aumentar la producción diaria y ampliar las reservas de crudo, en momentos en el que los precios internacionales del petróleo se ubican entre los 60 y 65 dólares por barril, un nivel muy bueno para Colombia.

En entrevista con Portafolio.co, el presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, Orlando Velandia, señaló que vendrán nuevas noticias para el país en materia de hallazgos y habló sobre los retos del sector, los resultados de Ecopetrol y el panorama general en 2018.

Hoy se anunció el descubrimiento de tres nuevos pozos de petróleo **¿qué le va a traer esto al sector de hidrocarburos y al país?**

Estos hallazgos le van a traer al país más producción, más reservas, más recursos para invertir en el tema social, más recursos para financiar los gastos del Gobierno central y eso va ser muy, muy importante para nuestro país.

¿Qué expectativas hay del hallazgo de estos tres pozos en cuanto a producción y reservas?

Con las evaluaciones preliminares de los tres pozos en Santander y Arauca estamos hablando de una producción diaria de alrededor de los 3.000 barriles, que es una cifra muy importante, pero sobre todo tienen crudos de muy buena calidad, que optimiza mejor su aprovechamiento. Además, están muy cercanas a la refinería y esas características son buenas noticias para la industria. Esto es resultado del trabajo arduo que hemos desarrollado en los últimos años.

¿Habrán nuevos hallazgos?

Tenemos el conocimiento de una buena noticia en el Meta de la que pronto tendremos más información.

También tenemos conocimiento de otros puntos donde hay buenas posibilidades. De confirmarse, ya con los estudios preliminares completos, estaríamos hablando de una importante noticia para el país.

¿Cómo interpreta los resultados de Ecopetrol?

Esa es la respuesta de haber tomado las medidas oportunas desde el punto de vista gerencial y empresarial y de haber hecho un ajuste muy importante en temas de costos. Eso, sumado al incremento de precios del petróleo, arrojó las utilidades que hoy la opinión pública está conociendo. Esto es un reconocimiento muy importante al nivel directivo de la compañía.

Otro tema es el de los atentados a la infraestructura petrolera **¿Qué hacer para controlar esto y cuál ha sido el impacto en el sector?**

Estamos invitando a las comunidades y a los gobiernos locales a que sigamos por la vía del diálogo, por la concertación.

Yo creo que las comunidades hoy tienen preocupación, pero también sé que el Gobierno está atento a escucharlos. Necesitamos que esos espacios no se pierdan, que se acudan a ellos porque cada vez que hay estos atentados el que pierde es el medio ambiente, las comunidades, el mismo país, porque son menos recursos que ingresan al Estado, y generan daños irreparables, que pone en riesgo a mucha población ajena al conflicto.

¿Cuáles son los retos para el 2018?

Seguir incrementando nuestros niveles de exploración. Queremos estar por encima de los 65 pozos exploratorios, es decir un 20% más de lo que hicimos el año pasado.

Además, queremos seguir facilitando los mecanismos de concertación con las comunidades y acercarnos cada vez más al nivel de producción de 880.000 y 900.000 barriles de petróleo diarios.

Sin embargo, lo más importante es seguir haciendo las labores que nos permitan aumentar nuestro horizonte de suficiencia petrolera, que le dé una muy buena salud a las finanzas públicas del Estado.

¿Cómo ve el contexto internacional con precios del petróleo que van en aumento?

Esto hay que mirarlo con detenimiento. Todavía hay mucha incertidumbre a nivel global de condiciones de oferta y de demanda, que hay que ir monitoreando.

La geopolítica es cada vez más incierta y tiene cada vez más elementos variables. Aunque para el país es muy favorable que el crudo esté en niveles de 60 o 65 dólares el barril y esperamos que en el corto plazo nos mantengamos en ese precio.

Fuente: PORTAFOLIO