

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Octubre 01 de 2015

- **Tope a alzas de precio en contratos de gas**
- **Colombia lanza estrategia para mantener inversión y actividad petrolera**
- **En Colombia, precio de la gasolina baja en octubre**
- **Siguen los cambios en Ecopetrol con la reorganización de acciones en oleoductos**
- **México adjudica tres áreas en licitación petrolera**

Portafolio

Tope a alzas de precio en contratos de gas

<http://www.portafolio.co/negocios/precio-contratos-gas-tope>

La norma rige para los acuerdos realizados en los años 2013 y 2014.

La Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) estableció un tope para el incremento en los precios de los contratos de gas natural suscritos en años anteriores. Dicho tope será igual a la inflación.

Esta medida aplica a los contratos ya firmados, que fueron suscritos por empresas que no lograron llegar a un acuerdo en el indexador aplicable y cuya duración es de 5 años o más. “El precio del gas contratado en 2013 y 2014 no va a tener incrementos por encima del Índice de Precios al Consumidor en los próximos años.

Con esta decisión vamos a tener estabilidad, al tiempo que garantizamos la inversión para el abastecimiento de gas en el futuro”, afirmó el Ministro de Minas y Energía, Tomás González Estrada.

Fuente: Portafolio



Colombia lanza estrategia para mantener inversión y actividad petrolera

<http://www.economista.net/2015/09/30/colombia-lanza-estrategia-para-mantener-inversion-y-actividad-petrolera>

El Gobierno colombiano lanzó una estrategia para mantener los niveles de inversión y actividad petrolera del país, en el que mejorar la prospección juega un papel clave, informaron hoy fuentes oficiales.

Además de esa mejora de la prospección, el proyecto busca fortalecer la Agencia Nacional

de Hidrocarburos (ANH), hacer los proyectos económicamente más atractivos y aumentar la eficiencia de tiempos y procesos, según un comunicado del Ministerio de Minas y Energía.

En este sentido, el ministro de Minas, Tomás González, aseguró que Colombia debe "seguir fortaleciendo la institucionalidad hidrocarburífera" a partir de esos cuatro pilares "para garantizar que el sector petrolero siga siendo motor de crecimiento y desarrollo".

Para ello, según explicó, el Gobierno colombiano ha "tomado decisiones importantes que han ayudado a que el sector se ajuste lo mejor posible a este momento de precios bajos" del petróleo.

Por su parte, el presidente de la ANH, Mauricio De la Mora, destacó que "el contexto de la industria de exploración y producción de petróleo en el mundo y en Colombia ha cambiado en el último año".

Ante esa situación "vemos la necesidad de ajustar nuestra estrategia para mantener los niveles de inversión y actividad petrolera del país", según De la Mora.

Para mejorar la prospección Colombia contratará nuevos estudios de valoración de reserva, clasificación y priorización de cuencas.

Con ello aspiran a posicionar al país "como un destino atractivo para los inversionistas", agregó la información.

Además, la ANH también implementará una estrategia de abordaje y acompañamiento segmentado a sus clientes y adoptará la regulación que permita flexibilizar procesos de asignación permanentes y dinámicos.

Fuente: El Economista. Centroamérica



En Colombia, precio de la gasolina baja en octubre

<http://www.dataifx.com/noticias/noticia/articulo-23511-en-colombia-precio-de-la-gasolina-baja-en-octubre->

El ministerio de Minas y Energía informó que como resultado de la aplicación de la fórmula para determinar los precios de los combustibles en Colombia, el precio de referencia de la gasolina de venta al público en Bogotá será para el mes octubre de \$8.037 por galón, \$104 menos respecto al mes anterior. Por otra parte, el precio del ACPM se fijará en la capital del país en \$7.688 por galón, aumentando \$18.

Para el caso de la gasolina, la caída de los precios internacionales fue la principal razón de su reducción, efecto que pudo haber sido mayor de no ser por el incremento en el precio de los biocombustibles y la tasa de cambio.

En el ACPM el alza se debe a los precios internacionales para este combustible, la tasa de

cambio y el biodiesel.

El ministerio continúa aplicando una fórmula que es consecuente con una política de precios de combustibles fundamentada en criterios de eficiencia y estabilidad, orientada a garantizar el abastecimiento de combustible en todo el país.

Fuente: Data IFX



Siguen los cambios en Ecopetrol con la reorganización de acciones en oleoductos

http://www.larepublica.co/siguen-los-cambios-en-ecopetrol-con-la-reorganizaci%C3%B3n-de-acciones-en-oleoductos_306291

En la búsqueda de simplificar el modelo operativo de oleoductos y de especializarse en producción y exploración Ecopetrol empezó el proceso de reorganización de la participación accionaria indirecta que actualmente tiene en el Oleoducto de Colombia (ODC).

La idea de la empresa es consolidar el segmento de transporte en Cenit. El proceso según informó la empresa se hará por partes. Primero, se consolidará una empresa subsidiaria con 51% de las acciones denominada Sento, la cual después será absorbida por Cenit. Estos movimientos se suman a los proyectos en los que la empresa amplió el transporte de Ocesa, la ampliación de San Fernando - Monterrey y Costa Norte - Galán. Además de la finalización del Terminal marítimo de Coveñas que incrementó en 1,2 millones de barriles la capacidad de almacenamiento.

La optimización de estos procesos, además de mayores beneficios económicos para Cenit y Ecopetrol, permiten que se aumenten las exportaciones, en especial las dirigidas a Singapur y Europa.

Adicionalmente, ayer empezó la primera fase de la oferta de la participación en Interconexión Eléctrica ISA, que terminará el 30 de noviembre y con las que se espera recaudar \$465.511 millones, que se sumarán a los \$1,2 billones que espera recoger de la venta de las acciones de la Empresa de Energía de Bogotá, EEB, de las cuales ya se vendió 50%.

Ahora, en materia de ventas “el mercado asiático ha ganado importancia para Ecopetrol y así lo demuestra la participación en las ventas hacia esa región. Mientras que en 2012 las exportaciones a Asia solo representaban 21%, hoy son cerca de 40% y se siguen explorando nuevos mercados”.

En materia de exploración, la nueva estrategia no tiene fijo un porcentaje de tasa de éxito. No obstante, el propósito de la estrategia es mantener el índice de reposición de reservas por encima de 100% y a 2020 la meta es alcanzar recursos contingentes acumulados de 1.000 millones de barriles de petróleo equivalente que son los que garantizarán el crecimiento de la producción futura.

En cuanto a producción, donde se prioriza valor sobre volumen, Ecopetrol centrará su actividad en los campos que generen valor como efectivamente está planteado en la

estrategia. En este sentido, “frente a los campos pequeños, la empresa se encuentra haciendo una evaluación de aquellos que no cumplen con esta premisa, los cuales serían ofrecidos a potenciales interesados en el primer o segundo trimestre de 2016, previa aprobación de las condiciones por parte de la Junta Directiva”, explicaron los funcionarios. Ahora, frente a los planes de recobro mejorado, con los que se espera aumentar la producción, en los principales campos se están llevando a cabo 23 pilotos en ejecución, 12 de estos con incrementos de presión y 11 con incrementos de producción de crudo. También en un acuerdo con la Universidad Stanford se está realizando una investigación y desarrollo de recobro mejorado para crudos pesados y la aplicación de tecnología 3D, infill drilling, inyección de agua y ASP.

La reducción de costos llega a los \$2,2 billones

En materia de costos, donde la empresa ya logró su meta de 2015 de \$1,4 billones y la aumentó a \$2,2 billones, el mayor esfuerzo se presenta en momentos en que el precio internacional del crudo tuvo una nueva recaída, a menos de US\$50 por barril, los mayores esfuerzos se han dado en perforación. Se ha logrado disminuir el tiempo de perforación de pozos, por ejemplo en Castilla se redujo de 34 a 28 días y eso es menores costos. También se están trayendo taladros más modernos, con mayor eficiencia.

Las opiniones

Hector Manosalva

Vicepresidente de producción de Ecopetrol

“La estrategia para optimizar costos empieza a dar resultado, los costos de levantamiento han disminuido, y eso permite mantener niveles de producción”.

Juan Carlos Echeverry

Presidente de Ecopetrol

“La estrategia de exploración comienza a dar resultados positivos como Kronos y Orca, que abrieron la nueva frontera exploratoria en el Mar Caribe, y su desarrollo se hará en 2016”.

Fuente: La República

THE WALL STREET JOURNAL

México adjudica tres áreas en licitación petrolera

<http://lat.wsj.com/articles/SB10142182081238163677304581265364129384634?tesla=y>

El gobierno de México adjudicó el miércoles tres de las cinco áreas de reservas de petróleo y gas puestas en licitación en su segunda subasta petrolera desde la apertura de la industria a la inversión privada y extranjera.

Las empresas que presentaron ofertas ganadoras para los campos que contienen crudo ligero y gas en el sur del Golfo de México fueron la italiana ENI Internacional, la argentina Pan American Energy en consorcio con E&P Hidrocarburos y Servicios, y la estadounidense Fieldwood Energy, en consorcio con la mexicana Petrobal.

La subasta del miércoles para el primer grupo de campos en aguas poco profundas se convirtió en una guerra de ofertas entre empresas petroleras extranjeras de tamaño mediano, algunas en alianza con empresas mexicanas nuevas, en un signo positivo para el gobierno.

RELACIONADO

- [La reforma energética de México afronta una prueba de fuego](#)

En una primera subasta de bloques exploratorios en julio, sólo dos de los 14 ofrecidos en licitación fueron adjudicados.

Los pobres resultados llevaron al gobierno a mejorar las condiciones para la segunda subasta, y a anunciar con anticipación las ofertas mínimas que aceptaría para cada área. ENI Internacional ofreció la más alta de nueve ofertas para la primera zona, que incluye tres campos que contienen crudo ligero y gas. La italiana ofreció pagar al gobierno mexicano 83,75% de las ganancias operativas del yacimiento, mientras que invertirá 33% por encima del mínimo requerido.

Panamerican Energy ofreció 70% de la ganancia operativa del yacimiento que ganó y también ofreció duplicar la mínima inversión requerida. Fieldwood Energy y Petrobal, por su parte, ofrecieron 74% de la ganancia y ninguna inversión adicional. Dos áreas no recibieron ofertas.

La licitación es la segunda de cinco previstas en la denominada “Ronda 1”, que incluirá subastas posteriores para yacimientos en tierra, en aguas profundas y en reservas no convencionales como las de las formaciones de esquisto.

Las subastas es resultado de cambios en las leyes de energía del país que incluyeron enmiendas constitucionales para permitir a las empresas privadas y extranjeras explorar y producir petróleo y gas en México, un negocio que había sido reservado para la petrolera estatal Petróleos Mexicanos, o Pemex, desde que la industria fue nacionalizada en 1938. La energética es la reforma económica insignia del presidente Enrique Peña Nieto, cuyo gobierno busca elevar la producción de petróleo del país. Pemex produce actualmente alrededor de 2,3 millones de barriles diarios de crudo, por debajo de un récord de 3,4 millones de barriles diarios en 2004.

Fuente: The Wall Street Journal