

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Noviembre 26 de 2014

- **La Opep dividida antes de crucial reunión para frenar caída de precios**
 - **Cae precio del petróleo en Asia**
 - **Con Hidroeléctrica El Edén, Caldas regresa al negocio de la generación de energía**
 - **Estrategia petrolera del país pasa a revisión y se someterá a ajustes**
 - **Pacific solicitará a Ecopetrol que nuevamente estudie propuesta sobre Rubiales**
 - **Gremio petrolero advierte sobre reducción en plan de inversión de Ecopetrol**
-

LANOTA ECONOMICA

La Opep dividida antes de crucial reunión para frenar caída de precios

<http://www.lanotadigital.com/economy/la-opep-dividida-antes-de-crucial-reunion-para-frenar-caida-de-precios-42708.html>

Las divisiones se intensifican este miércoles en el seno de la Opep, un día antes de una de sus más importantes reuniones de los últimos años, mientras la caída del precio del barril de crudo sigue imparable. El acusado retroceso de los precios del petróleo, que desde mediados de junio ha perdido un 30% de su valor, pone en aprietos a la mayoría de los 12 países miembros del cartel -particularmente a Venezuela, Irán, Irak, Nigeria -, que precisan, para equilibrar sus presupuestos y cumplir con los pagos de la deuda, que el barril vuelva a superar, o al menos rondar, los 100 dólares el barril que ha mantenido desde hace cuatro años.

Pero Arabia Saudita -el país más poderoso en el seno de la Organización de países exportadores de petróleo-, que cuenta con gigantescas reservas en divisas, no comparte esa consternación por los bajos precios expresada la víspera por el canciller venezolano Rafael Ramírez, quien representa a su país ante la Opep.

"Los precios no son buenos", "todos estamos preocupados", dijo Ramírez, quien desde que empezó la caída de las cotizaciones se puso en campaña para que la Opep recorte su techo producción, que se sitúa oficialmente en 30 millones de barriles diarios (mbd), pero que la Agencia internacional de energía (AIE) sitúa en 30,6 mbd.

Venezuela ha llamado también a grandes productores que no son miembros del cartel, como Rusia y México, a reducir su producción de crudo para apuntalar los precios del barril que, pese a importantes factores de inestabilidad en el Medio Oriente y Ucrania, han sido golpeados por el exceso de crudo en el mercado.

Ese exceso de oferta - que se debe sobre todo al aumento récord de la producción de esquisto en Estados Unidos -, se produce además en un contexto de recesión económica y de menor crecimiento económico de las grandes naciones devoradoras de petróleo, como China e India, lo que ha fragilizado la economía de muchos de los países productores. El ministro iraní de Petróleo, Bijan Namdar Zanganeh, coincidió el miércoles a su llegada a Viena en que el mercado del crudo está "sobreabastecido".

"Todos los expertos creen que tenemos un sobreabastecimiento en el mercado", afirmó Zanganeh, sin pronunciarse empero en favor de un recorte del tope de producción de la Opep. El titular iraní, uno de los más influyentes entre los 12 ministros del poderoso cartel petrolero fundado en 1960, subrayó además que los expertos "coinciden que el sobreabastecimiento del mercado crecerá el próximo año".

- Arabia Saudita aboga por statu quo -

Sin embargo el ministro saudita del Petróleo, Ali al Naimi -el hombre más poderoso en el mundo del petróleo - parece desestimar esas preocupaciones, afirmando el miércoles que la Opep no debe recortar su producción, ya que el mercado "va a equilibrarse solo", sin necesidad de proceder ajustes en las cuotas de producción.

"El mercado terminará por estabilizarse", dijo Naimi a reporteros que lo seguían en su tradicional jogging matinal en Viena, un ejercicio al que el ministro saudita suele prestarse en vísperas de las reuniones del cartel, en junio y diciembre.

Esas declaraciones de Naimi fueron recibidas como un jarro de agua fría por los mercados, que esperan una clara señal de la Opep que impulse los precios al alza. "Las esperanzas de que la Opep vaya a recortar su producción han recibido un severo golpe", resumió el banco de inversiones Commerzbank en un comunicado publicado tras los comentarios del ministro saudita.

A la espera de la decisión de la Opep, el precio del barril llegó el miércoles a su nivel más bajo en cuatro años, con el West Texas Intermediate (WTI o "sweet light crude") para entrega en enero perdiendo 24 centavos, a 73,85 dólares.

El Brent del Mar del Norte, también para suministro en enero, bajaba 17 centavos, a 78,16 dólares el barril. Y esa caída parece imparable, si se confirma que, una vez más, será la

opinión de Arabia Saudita la que prevalecerá en la esperada reunión del jueves, con algunos expertos augurando que el barril bajará hasta unos 60 dólares, lo que agudizará los problemas de la exangüe economía de Venezuela.

Fuente: La Nota Económica

EL ESPECTADOR

Cae precio del petróleo en Asia

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/cae-precio-del-petroleo-asia-articulo-529704>

Asia se suma a las zonas del mundo afectadas por la caída del precio internacional del crudo. El crudo, a su nivel más bajo desde hace cuatro años, acentuaba sus pérdidas en Asia este martes, la víspera de una reunión crucial de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP).

El barril de West Texas Intermediate (WTI o "sweet light crude") para entrega en enero perdía 24 centavos, a 73,85 dólares. El Brent del Mar del Norte, también para suministro en enero, bajaba 17 centavos, a 78,16 dólares el barril.

"Por ahora, el resultado de la reunión de la OPEP oculta los demás factores" que determinan los precios del crudo, señaló el analista Daniel Ang, de Phillip Futures. "Los precios están bajo presión después de una reunión de ciertos miembros de la OPEP y Rusia que no propició ninguna medida concreta acerca de una reducción de la producción" susceptible de sostener los precios, recordó.

Fuente: El Espectador



Con Hidroeléctrica El Edén, Caldas regresa al negociode la generación de energía

http://www.larepublica.co/con-hidroel%C3%A9ctrica-el-ed%C3%A9n-caldas-regresa-al-negociode-la-generaci%C3%B3n-de-energ%C3%ADa_195876

Caldas vuelve al negocio de la generación de energía y lo hará hoy con la protocolización de su ingreso como accionista a la Central Hidroeléctrica El Edén, que construye en el



oriente caldense la UT Choc, conformada por las firmas Latinco S.A, Estyma SA y Estructuras Metálicas S.A.

El departamento, a través de Inficaldas, entra con 30% de participación accionaria, que le representa una inversión de \$28.000 millones. El proyecto energético es a filo de agua sobre el río La Miel, generará 20 megavatios y su construcción terminará en diciembre de 2015, para empezar a generar en 2016. La inversión total es de unos \$112.00 millones, y deberá pagar en regalías 6%. Además 3% se distribuye en partes iguales entre los municipios del área de influencia (Manzanares y Pensilvania), y el restante va a la Corporación Autónoma Regional de Caldas (Corpocaldas).

Con Chec y la Hidroeléctrica Miel I, Caldas, como departamento, llegó a ser un jugador importante del país en el tema energético. Pero como en muchos otros aspectos, esta tierra cafetera pasó de tener mucho a tener poco tras vender estos activos. Ahora la región quiere volver a los viejos tiempos y entrar a la competencia con centrales y microcentrales aprovechando el potencial de la zona oriente, dijo el gerente de Inficaldas, Luis Fernando Franco. Por ello además de la sociedad con la UT Choc, este 3 de diciembre realizará un evento para sondear el mercado, con el que convocará a potenciales inversionistas para la construcción de la Hidroeléctrica Miel II, un viejo proyecto energético, de 120 megavatios con un valor de US\$450 millones, que no ha podido salir a flote. “La idea es que Caldas quede con 30%. Se ha recibido interés de Brasil, Portugal, Estados Unidos y Colombia”, dijo Franco.

Proyecto a filo de agua para generar 20 megavatios

La Central Hidroeléctrica El Edén toma aguas del río La Miel. Está ubicada entre Manzanares y Pensilvania (oriente de Caldas) y, específicamente, en el corregimiento de Bolivia de este último municipio. Es una microcentral y empezará a generar en 2016 20 megavatios que ya están vendidos, por los próximos 10 años, al sistema energético nacional. La central es a filo de aguas, es decir, no requiere de represa de altura ni embalse y consta de un túnel, tanque, tubería de carga y casa de máquinas superficial.

Fuente: La República

EL TIEMPO

Estrategia petrolera del país pasa a revisión y se someterá a ajustes

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/estrategia-petrolera-de-colombia/14885964>

Gobierno contratará estudio para mejorar promoción de la inversión y mantenerse competitivo.

Tras haber adjudicado 27 nuevas áreas para exploración y producción este año, y en medio de factores coyunturales como el bajonazo en precios internacionales del crudo y la mayor competencia que se acerca al país por la reforma energética de México, entre otros factores, las autoridades minero-energéticas iniciarán una revisión al esquema promocional de áreas en busca de mantener la competitividad del país en materia petrolera.

Mientras este jueves la Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep) se reúne para definir un posible recorte en la producción de crudo como salida a la caída de los precios (a la fecha la referencia Brent ha bajado un 27,3 por ciento y la WTI un 22,3 por ciento), el Ministerio de Minas y Energía y la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) contratarán iniciando en el 2015 un estudio con un consultor para que le dé luces al país de cómo mantenerse competitivo ante esta nueva realidad del mundo petrolero.

El presidente de la ANH, Javier Betancourt, le dijo a EL TIEMPO que esta evaluación busca establecer la mejor manera en que se debe ir a los mercados de inversión para diferentes recursos prospectivos en áreas como las regiones costa afuera (off shore), los hidrocarburos no convencionales, crudos pesados, las zonas convencionales en tierra y el gas metano asociado al carbón (CBM), que será incluido en este análisis a realizar.

“Es indudable que el reto va a estar principalmente en los nuevos compromisos exploratorios, porque ahora la competencia va a ser mucho más dura, ya que hay 3.000 bloques en oferta, México está saliendo al escenario y con precios a la baja las compañías van a ser mucho más selectivas en los proyectos en los que van a invertir”, aseguró el funcionario.

Se busca que la consultoría, para la cual se hará un proceso de selección entre las mejores firmas del mundo, identifique con un diagnóstico de la situación actual cuál es la mejor manera de llegar al mercado y de atraer la inversión, ya que este es el objetivo central de

la ANH para generar aumento en las reservas de hidrocarburos y en la producción de crudo y gas.

La idea es que la evaluación dure aproximadamente 6 meses, al cabo de los cuales se establezca la nueva hoja de ruta del sector de petróleo y gas para determinar, por ejemplo, si hay necesidad de reevaluar el proceso de rondas, de tal manera que no sean tan grandes sino sectorizadas por tipo de recursos y con un número de bloques menor, analizando cómo se puede mover el mercado.

Hora de hacerlo

Las entidades rectoras de la industria petrolera consideran que el país está en un buen momento para esta actualización, pues además de México la mayor competencia que tiene el país en este frente está en Estados Unidos, país en el que la inversión es directa, fácil de ejecutar en áreas propicias para el desarrollo de hidrocarburos, con una infraestructura buena y con costos bajos para las empresas.

Pero además se prevé importante competencia en África, en países como Mozambique, entre otros. Entre el 2007, cuando se inició el modelo de las rondas o subasta de áreas, y el 2014, las inversiones estimadas en la búsqueda de nuevos recursos de petróleo y gas alcanzan los 7.933 millones de dólares, según cifras del Ministerio de Minas y Energía.

Por ejemplo, mientras firmas de gran tamaño como Shell, BP y ExxonMobil tienen un portafolio de activos en varias partes del mundo, otras compañías tienen focos de operación y esto es lo que debe analizar el estudio de identificación de los mercados objetivo.

“Es mirar cómo no nos quedamos rezagados. Es un tema de competencia que es dinámico. No podemos quedarnos con pensamientos incluso del año pasado”, agrega Betancourt.

Y es que según el funcionario, el modelo de la ANH no es el mismo de hace 10 años. Al comienzo se privilegiaba la asignación directa y las exigencias para llegar eran menores, cuando había dificultades y muy pocos inversionistas de la industria querían entrar al país. Pero ahora, con la valorización de la inversión y del país el tema es otro y hay que analizar variables como los precios, las situaciones sociales, los impuestos, las regalías y las condiciones de operación que tiene Colombia frente a otras naciones del mundo.

Cancelan seis contratos por incumplimiento

La ANH tiene abiertos 24 procesos por incumplimiento contractual, por varias causas, entre ellas la no constitución de garantías financieras prometidas en la adjudicación de áreas.

Este año ya se han cancelado seis contratos de exploración y producción, tres de los cuales corresponden a la firma OGX, controlada por el empresario brasileño Eike Batista. A la fecha se han hecho efectivas garantías por 30 millones de dólares.

Entre las firmas a las que se les han finalizado los contratos también aparecen Interoil, Vast (hubo mutuo acuerdo y la garantía la tomó la Agencia) y la petrolera Stetson.

Fuente: El Tiempo



Pacific solicitará a Ecopetrol que nuevamente estudie propuesta sobre Rubiales

http://www.larepublica.co/pacific-solicitar%C3%A1-ecopetrol-que-nuevamente-estudie-propuesta-sobre-rubiales_195951

El vicepresidente de Asuntos Corporativos de Pacífico Rubiales, Federico Restrepo, anunció que la compañía solicitará nuevamente a Ecopetrol que estudie la propuesta de renovar el contrato de operación del Campo Rubiales a la compañía canadiense por un periodo de 30 años.

El ejecutivo pidió que se tome una respuesta en un tiempo "relativamente corto", para evitar una desinversión en el campo.

Fuente: La República

EL ESPECTADOR

Gremio petrolero advierte sobre reducción en plan de inversión de Ecopetrol

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/gremio-petrolero-advierte-sobre-reduccion-plan-de-inver-articulo-529593>



Un recorte en el presupuesto de la petrolera mandaría “una señal negativa” a los inversionistas extranjeros, dijo.

Inconformidad en gremios petroleros sobre los anuncios que Ecopetrol viene estudiando la posibilidad de disminuir el presupuesto de inversiones para 2015 y el cual no superaría los 10.000 millones de pesos.

La advertencia fue hecha por el presidente de la Cámara Colombiana de Bienes y Servicios Petroleros (Campetrol), Rubén Darío Lizarralde Montoya. Dijo que un recorte presupuestal en la empresa que maneja cerca del 60% de la actividad productiva del sector, no solo le estaría enviando una señal negativa a los inversionistas extranjeros, sino que se estaría afectando los resultados de la actividad a largo plazo.

“Cualquier decisión de este tipo debe analizarse con el mayor cuidado y precisión, hay que tener presente la estructura de una industria como la petrolera donde muchos de sus resultados son a largo plazo. Por ello, lo que no se haga ni invierta hoy, va a tener una fuerte consecuencia dentro de cinco o siete años”, aseguró Lizarralde Montoya, en un informe de prensa del gremio petrolero.

Recordó que así como en cualquier empresa cuando las utilidades disminuyen, así mismo lo hacen los dividendos, al referirse al tema de entrega de dividendos de la petrolera colombiana.

“Una estructura que siga repartiendo el mismo número de utilidades, sino tiene las mismas ganancias, lo que estaría repartiendo es el capital, y eso debilitaría la estructura de una empresa. Cuando se gana se distribuye, cuando se pierde no”, aseguró Lizarralde Montoya.

En cuanto a la priorización de proyectos de Ecopetrol, el directivo gremial señaló que se debe analizar cuáles son los que se les quiere dar importancia, ya que no se pueden poner en riesgo los que tengan resultados a largo plazo.

“Hay que tener presente la estructura de una industria como la petrolera donde muchas de las inversiones se ven reflejadas a largo plazo; por ejemplo, si yo no le invierto a la sísmica o a la perforación, no tendré resultados en siete años, es decir, disminuir estas actividades es condenar al país a un debilitamiento de la producción petrolera”, explicó el dirigente gremial

Destacó que inversiones como las de la refinería de Barrancabermeja son fundamentales para el crudo pesado que es el que se obtiene en el país, en las actuales circunstancias. “El proyecto de modernización de Barrancabermeja está proyectado para dentro de dos años, y es que 2017 está a la vuelta de la esquina. Yo tengo que hacer un análisis de que si lo que me cuesta a mí la inversión de la refinería es mayor al beneficio en el futuro, pues paro el proyecto, pero si el costo es menor, pues tengo que alimentar el plan, porque el endeudamiento que yo adquiriera lo voy a pagar con la producción futura”, destacó el directivo gremial.

Con respecto a la reducción del endeudamiento, en lo cual la petrolera ya anunció la venta de su participación en la Empresa de Energía de Bogotá (EEB) e ISA, para recaudar más recursos, el presidente de Campetrol expresó que antes de cualquier decisión, lo fundamental está en evaluar si las inversiones que tiene la petrolera en estas empresas están generando recursos.

Frente a la Estrategia al 2030 que tiene Ecopetrol, el presidente de Campetrol indicó que cada decisión que se tome debe ser en función del largo plazo.

“Todo lo que se haga en plan de inversiones debe tener presente la estructura de la industria y la proyección a futuro, hoy tenemos bajos precios, pero eso no quiere decir que estos permanezcan así en siete años”, puntualizó en el comunicado el presidente de Campetrol.

Fuente: El Espectador