

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Septiembre 30 de 2015

- **Precios de la energía tocan niveles máximos**
- **Nueva estrategia del sector petrolero para 2035 espera dejar 1,3 millones de barriles**
- **México mejora condiciones para la próxima subasta petrolera**
- **Caída del Petróleo y expectativa de la Fed impactan en perspectivas del PIB**
- **Parex Resources firma convenio de asociación con Ecopetrol**

Portafolio

Precios de la energía tocan niveles máximos

<http://www.portafolio.co/economia/precios-energia-niveles-maximos>

Aunque la cotización del kilovatio hora en la bolsa poco se percibe en la factura, algunas generadoras térmicas dicen que los pone en riesgo de quiebra.

Aún sin empezar, 'El Niño' está causando estragos en la Bolsa de Energía, donde se negocian los contratos y se definen los aportes de las empresas generadoras de electricidad al Sistema Interconectado Nacional.

Es decir, este es el mercado (operado por la filial de ISA, XM) que determina quién despacha la energía que llega todos los días a los hogares colombianos.

Pues bien, en la última semana los precios del kilovatio hora en la bolsa han llegado a niveles inéditos, hasta por encima de mil pesos la unidad.

Esto no quiere decir que en la factura de los usuarios este sea el valor que se vaya a pagar, pues la misma bolsa fija un precio de escasez, es decir, el valor máximo por kilovatio hora en este mercado.

Este martes, este precio de escasez se ubicaba en los 327,67 pesos, lo que implica que el valor de la energía que se está negociando triplica el precio con el que se puede vender.

Pero, ¿por qué ha subido tanto el precio de la energía?: según explica Rodrigo Castellanos, gerente de Derivex, una plataforma de compra y venta de energéticos, la razón del incremento tiene que ver con que ante una amenaza de fuerte sequía las empresas que generan con agua deben cuidar sus embalses y reducir sus aportes al sistema. Esto implica que las plantas térmicas, cuya generación es más costosa, aumentan sus aportes y se encarece el precio.

“Anteriormente las térmicas estaban aportando entre 40 y 45 gigavatios hora al sistema, hoy esta generación es de 80 Gw/h, de 198 o 200 Gw/H que se negocian”, explicó.

Para la Asociación Colombiana de Generadores de Energía Eléctrica, Acolgen, estos precios de bolsa no deberían trasnochar a las empresas, pues son muy pocas las que transan con el precio de escasez.

Básicamente, solo tienen que pagar este precio aquellas empresas obligadas a entregar energía al sistema, que, por alguna razón, no lo pueden hacer cuando XM las llama a generar.

“Cualquier generador que cumpla con lo que se comprometió no debe tener ningún prejuicio”, señaló Byron Triana, director Regulatorio y Ambiental de Acolgen.

Para la mayoría de los usuarios, según lo confirma el presidente de la Asociación Colombiana de Distribuidores de Energía, Asocodis, José Camilo Manzur, la cotización en bolsa tampoco debería ser un problema.

“Para este año el 85 por ciento de la energía de las empresas de Asocodis tiene contratos (con precios fijos), es decir que, solo el 15 por ciento de la energía tiene exposición en bolsa. Mientras que para el próximo año ya el 75 por ciento está cubierto”, señaló.

El problema es para las empresas que tienen una alta exposición a los precios de bolsa, que deben comprar sus megavatios a precios de escasez y no a precios de contrato que son significativamente inferiores.

TÉRMICAS EN RIESGO

El precio de la energía también se está volviendo un dolor de cabeza para las empresas de generación térmica, que llevan varios días despachando a precios de 340 pesos cuando producir les cuesta entre 900 y 1.000 pesos.

Para el gerente general de Termoemcali, Jorge Pineda el problema no es que las llamen a generar, las plantas están listas, el problema es que se han incrementado los costos de los combustibles.

“En este momento hay falta de combustible porque cerraron las fronteras en Venezuela muchos inventarios se han llevado a La Guajira, Norte de Santander, Arauca, tenemos que importar diésel, con un dólar caro”, señaló, y añadió: “Con un precio sostenido de este tipo la empresa no llegaría a final de este año”, por la disminución de la caja.

En una situación similar estarían al menos tres plantas térmicas más cuya liquidez está en riesgo por la dificultad para comprar los combustibles.

Una fuente del sector, que prefirió no ser nombrada, aseguró que el Gobierno tiene que evaluar los precios de escasez pues si las empresas térmicas quiebran sería un gran riesgo para el país. “No nos podemos quedar sin térmicas con una amenaza de ‘El Niño’, estamos en el dilema, o pagamos un poco más o nos apagamos”, señaló.

Sin embargo, para el Gobierno es claro que a las plantas se les paga un cargo por confiabilidad durante todo el año, generen o no, precisamente para que en condiciones críticas como la actual puedan operar con normalidad.

Este jueves habrá una reunión en el Ministerio de Minas y Energía para pasar revista por las generadoras. Aunque no está en la agenda, seguramente el tema del precio de escasez será abordado.

Fuente: Portafolio

Nueva estrategia del sector petrolero para 2035 espera dejar 1,3 millones de barriles

<http://www.larepublica.co/nueva-estrategia-del-sector-petrolero-para-2035-espera-dejar-13-m>

Con el fin de aumentar las reservas y la producción de petróleo a 2035, el Ministerio de Minas y Energía y la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) implementarán cuatro medidas estratégicas para el sector de hidrocarburos, basados en un estudio que realizaron con Mckinsey enfocado en identificar los retos para los próximos 20 años. Según explicó el ministro Tomás González, estos cambios ya se venían estudiando para hacer una reestructuración del sector, no obstante, con la caída de los precios se implementaron otros ajustes y se aceleraron los procesos para que las petroleras logren dinamizar sus planes de inversión.

Los cuatro temas prioritarios son: el aumento de la prospectividad e información geológica de las áreas; el fortalecimiento de la ANH; el ajuste de los mínimos exploratorios y las inversiones requeridas, y crear una línea unificada con la Anla y el Ministerio de Ambiente.

La idea es que se logre superar la caída en producción y reservas que habrá para 2020, la cual se estima dejará al país un poco por debajo del millón de barriles diarios y las reservas en 2.500 millones de barriles. Ahora, con el Plan para la Competitividad Petrolera, se espera que en 2035 se llegue a 1.300.000 barriles diarios y las reservas del país superen los 4.000 millones.

Según explicó el director de la ANH, Mauricio de la Mora, la primera medida busca crear un modelo denominado “sísmica multicliente”. Es decir, que las mejores empresas que realizan exploración sísmica en el mundo sean las encargadas de hacer las inversiones en los estudios del país, y además de entregar esa información a la Nación para que esta haga las rondas, las mismas compañías promocionen sus hallazgos con las productoras a nivel mundial. Aquí también se espera poder atraer inversión a cuencas nuevas que se ven riesgosas como Chocó, Pacífico y Cauca.

Adicionalmente, se estudiará qué empresas podrían estar interesadas en invertir en ciertas zonas para unirlos y aumentar la demanda en las rondas petroleras que ahora se harán de forma más continúa.

Finalmente, buscando incrementar el atractivo económico, especialmente en nuevas áreas, la idea es mirar si se bajan o se eliminan las inversiones mínimas requeridas para un proyecto y las tablas de precios unitarios.

Fortalecimiento de la Agencia de Hidrocarburos

En esta medida, la Agencia intentará tener una relación más cercana con los clientes incrementando la asignación directa de zonas, promocionando los bloques ajustados al tipo de jugador, diferenciando empresas globales, de regionales y de las más pequeñas. Esto, con el fin de que cada una participe de la ronda que le es más conveniente. También se contratará personal que haga acompañamiento continuo.

Las opiniones

Mauricio de la mora

Director de la agencia nacional de hidrocarburos

“Al hablar de fortalecer la agencia, no es porque sea débil, sino porque estamos en un proceso de reestructuración para acompañar más al inversionista”.

Tomás González estrada

ministro de minas y energía

“La idea de los cambios es que cuando haya una caída de precios, como la actual, la preocupación que se genera sea la mitad de la de ahora”.

Fuente: La República

EL ESPECTADOR

Nuevo escenario

México mejora condiciones para la próxima subasta petrolera

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/mexico-mejora-condiciones-proxima-subasta-petrolera-articulo-589520>

Exxon Mobil Corp., Chevron Corp. y Total SA se abstuvieron de participar en la primera subasta en julio.

México busca conseguir la participación de las grandes multinacionales en sus subastas petroleras.

México mejoró los términos de la próxima subasta de bloques petrolíferos esforzándose por evitar una repetición de su fallido intento anterior de abrir la industria. La gran pregunta ahora es: ¿será suficiente?

Los inversionistas responderán esa pregunta este miércoles en una venta de bloques de exploración y producción en aguas someras, apenas la segunda del país desde que nacionalizó el sector petrolífero en 1938. En vista de que los gigantes globales como Exxon Mobil Corp., Chevron Corp. y Total SA se abstuvieron de participar en la primera subasta en julio, México reescribió las reglas. Esta vez, los bloques son más grandes, las condiciones financieras menos rígidas y la tajada de ganancias del gobierno es más pequeña.

Aún con los términos de subasta mejorados, México debe luchar contra vientos globales en contra que podrían afectar el resultado, dijo Fadel Gheit, analista de Oppenheimer Co. en Nueva York. Los precios del petróleo se han desplomado más de 50 por ciento en el último año y empresas que van desde ConocoPhillips Co. hasta Marathon Oil Corp. están reduciendo inversiones.

“El problema es el momento –no es adecuado”, dijo Gheit. “No hay suficiente dinero. No tiene nada que ver con la calidad de los activos o las normas y regulaciones”.

Otra posible desventaja es el hecho de que las joyas de aguas profundas en las que tienen puestos los ojos las grandes petroleras están ausentes de esta subasta. La primera venta abarcó 14 yacimientos cercanos a la costa que contenían como mucho algunos cientos de millones de barriles de crudo cada uno –y la subasta del miércoles ofrece sólo algunos cientos de millones más– los más promisorios son los yacimientos de aguas profundas

cerca de la línea que divide las aguas estadounidenses y mexicanas del Golfo de México. Esos activos no estarán en juego hasta el año próximo.

El presidente mexicano, Enrique Peña Nieto, cuenta con las inversiones petroleras extranjeras para remontar su economía vacilante. El año pasado, su administración impulsó con éxito cambios constitucionales para desnacionalizar la industria petrolera con el fin de atraer US\$62.500 millones en inversiones privadas y sumar al menos 1 punto porcentual al crecimiento del producto interno bruto de México en 2018.

En la subasta de julio, sólo dos de los 14 bloques en venta encontraron compradores. Muchos atribuyeron este resultado decepcionante a la ausencia de activos atractivos, así como también a los términos financieros y contractuales que pueden haber llevado a echarse atrás a los exploradores estadounidenses y europeos.

‘Experiencia de aprendizaje’

El comisionado nacional de hidrocarburos, Juan Carlos Zepeda, dijo en una entrevista en agosto que había sido una “experiencia de aprendizaje”.

Con la esperanza de un mejor resultado, el gobierno bajó la garantía que deben aportar las compañías y los grupos desde US\$6.000 millones hasta US\$1.000 millones. La Secretaría de Hacienda y la Comisión Nacional de Hidrocarburos también redujeron los pagos de regalías mínimas de 30 a 36 por ciento de la ganancia. En la subasta de julio, el gobierno no reveló de antemano cuál sería el porcentaje, esencialmente “escondiendo la pelota” a los posibles oferentes, dijo Tim Samples, profesor de derecho y analista en el área de energía mexicana en la Universidad de Georgia en Atenas.

“Los reguladores parecen estar respondiendo al mercado y a las reacciones de los inversionistas”, dijo en una entrevista telefónica. “Los consorcios podrían volverse muy agresivos en esta próxima ronda”.

Fuente: El Espectador



Caída del Petróleo y expectativa de la Fed impactan en perspectivas del PIB

http://www.larepublica.co/ca%C3%ADda-del-petr%C3%B3leo-y-expectativa-de-la-fed-impactan-en-perspectivas-del-pib_306066

De acuerdo con Fitch Ratings la caída del precio del petróleo, el incremento de las tasas de interés por parte de la Reserva Federal (Fed) en Estados Unidos y el fortalecimiento del dólar han afectado las perspectivas del crecimiento del mercado de valores colombiano.

Para las sociedades comisionistas de Bolsa estos factores se reflejan en volúmenes de negociación menor, desvalorización de inversiones y en los ingresos operacionales inferiores. Según Fitch el proyecto de ley para eliminar impuestos de retención a las inversiones en títulos de deuda pública podría contribuir a mitigar esa tendencia.

Además, Fitch Ratings señala en su informe que la reducción del volumen de operaciones y la desvalorización de inversiones han tenido efectos diversos en las sociedades

comisionistas de Bolsa, pues se observa un aumento de 715% en las pérdidas por valorización de derivados de junio de 2014 a 2015.

Fuente: La República

Portafolio

Parex Resources firma convenio de asociación con Ecopetrol

<http://www.portafolio.co/negocios/ecopetrol-convenio-parex-resources>

La petrolera canadiense anunció un acuerdo con la colombiana para operar el campo Aguas Blancas, ubicado en Simacota, Santander.

Este campo, vecino de La Cira-Infantas, está prácticamente abandonado y actualmente produce 11 barriles promedio diario.

Ahora, con este convenio se espera llevar el campo a producir 10.000 barriles al día. Al igual La Cira-Infantas, Aguas Blancas produce crudos livianos.

El acuerdo se logró después de que Ecopetrol iniciara un proceso de subasta para que las compañías operadoras presentaran sus propuestas, según especificó Parex en un comunicado.

“La oferta ganadora de Parex requiere una inversión durante la fase inicial de aproximadamente 61 millones de dólares para realizar la perforación de delimitación y programas piloto de inyección de agua, a costo de obtener una participación de 50 por ciento en el campo”. Todas las inversiones futuras se dividirán en 40 % Ecopetrol y 60 % Parex.

Las ganancias y los costos operativos se dividirán por mitades.

La fase inicial del acuerdo es de tres años, en este periodo se planea invertir cerca de 700 millones de dólares, el periodo total del convenio es de 25 años.

En Aguas Blancas, se estiman reservas por 55 millones de barriles, que podrían ser adicionados en un corto plazo a las cuentas de Ecopetrol.

Fuente: Portafolio