

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Enero 25 de 2016

- **'Estamos listos para comprar todas las acciones de Isagén'**
- **OPEP llama al resto de productores de petróleo a colaborar para reducir producción**
- **Energía hidráulica debe cubrir el déficit de 30 % en oferta**
- **Petróleo seguiría en US\$31 durante esta semana**
- **Índice de Confianza Industrial se ubicó en 1,3%, de acuerdo a Encuesta de Opinión Empresarial**

EL TIEMPO

'Estamos listos para comprar todas las acciones de Isagén'

<http://www.eltiempo.com/economia/empresas/venta-de-isagen-entrevista-con-los-directivos-de-brookfield/16491122>

Directivos de Brookfield dicen tener recursos suficientes para el restante 42,39 % de la compañía.

Si en las próximas semanas toman la decisión de vender su participación quienes controlan aún el 42,39 por ciento de la generadora de energía Isagén, Brookfield Asset Management tendrá que desembolsar otros 4,77 billones de pesos para comprarles, tal como lo ordena la ley.

Es lo que están dispuestos a hacer los inversionistas canadienses, quienes el viernes de la semana anterior cerraron la compra del 57,61 por ciento de la compañía colombiana tras girarle a la Nación los cerca de 6,5 billones de pesos por sus más de 1.570 millones de acciones.

Dos de los más altos ejecutivos de Brookfield, Harry Goldgut y Sachin Shah, quienes han estado al frente de toda la operación de compra de la generadora de energía, le respondieron a EL TIEMPO que están dispuestos a comprar la totalidad de las acciones ofrecidas (de Isagén), y “tenemos los recursos para hacerlo”, precisaron.

Los directivos también fueron enfáticos al señalar que cuentan con la liquidez suficiente para realizar no solo las inversiones que sean necesarias para potenciar la compañía en sus distintos frentes sino también las que requiera el país para fortalecer su capacidad energética en el futuro.

Los representantes de Brookfield señalaron que se encuentran tranquilos y confiados frente a los procesos que se adelantan en el país ante distintas instancias judiciales por la venta de Isagén, uno de los activos energéticos más importantes con que contaba el país.

No obstante, se abstuvieron de responder a la pregunta de si, en el evento de que alguno de esos procesos pendientes por resolver fallara en contra de la operación de Isagén, estaba contemplada alguna cláusula referente a indemnizaciones por daños o perjuicios, pues una decisión de esa naturaleza podría hacer que se cayera toda la operación de venta de la compañía.

¿Para cuándo estaría contemplada la oferta de compra de acciones (OPA) para los accionistas minoritarios de Isagén?

El reglamento del proceso de enajenación nos obliga a formular dos OPA, una dentro de los 60 días siguientes al cierre de la transacción y otra no antes de cuatro meses, pero a más tardar seis meses después de la fecha de cierre de la transacción. Ambas ofertas van dirigidas a todos los accionistas actuales, quienes podrán vender sus acciones sin importar su porcentaje de propiedad.

Si todos los minoritarios deciden vender sus participaciones, ¿Brookfield cuenta con los recursos para atender la compra?

Sí. Esto es una posibilidad que hemos contemplado desde el principio de nuestro análisis. Estamos preparados para comprar la totalidad de las acciones ofrecidas y tenemos los recursos para hacerlo.

¿Cuáles son los planes de Brookfield para continuar fortaleciendo la capacidad energética de Isagén y del país?

Nuestra intención es la de seguir operando a Isagén con la gerencia y los empleados existentes y llevar a cabo las oportunidades de desarrollo de la compañía a medida que las necesidades energéticas del país crezcan.

La empresa tiene actualmente varios proyectos de nuevos desarrollos en diversas tecnologías renovables, incluidas la hídrica, eólica y geotérmica. Todas estas son tecnologías en las cuales nos interesa invertir. Tenemos la experiencia en crecer un negocio de energía renovable de 3 a 250 plantas y hemos construido numerosos proyectos de generación renovable. Junto con el equipo gerencial y el resto de empleados de Isagén, tenemos la intención de crecer el negocio hacia adelante.

Con esta adquisición y los recursos invertidos, ¿Brookfield cuenta con la liquidez suficiente para continuar fortaleciendo su capacidad de generación de energía, una vez el Gobierno convoque a futuras subastas para tal fin?

Sí. Tenemos la liquidez y capacidad financiera suficiente para continuar fortaleciendo su capacidad de generación de energía cuando el Gobierno convoque a futuras subastas para tal fin. Como le mencionamos anteriormente, nuestra intención es que Isagén siga creciendo en la medida en que siga aumentando la demanda energética del país.

¿Los procesos legales pendientes en Colombia de alguna forma les generan una sensación de inseguridad jurídica sobre el país?

No. Colombia se ha caracterizado por ser un país con tradición democrática, cumplimiento de la ley y una institucionalidad fuerte. Entendemos que haya debate con respecto a un proceso de la naturaleza de esta venta y consideramos esto como parte del fortalecimiento de una democracia.

Ustedes se estrenaron hace 4 años en Colombia con la compra de la Empresa de Energía de Boyacá (Ebsa), ¿en qué va esa inversión?

Hemos invertido para aumentar aproximadamente un 20 por ciento la capacidad de la red y tenemos un plan de inversión en ejecución para elevar la capacidad de red en otro 15 por ciento en los próximos cinco años.

La Empresa de Energía de Boyacá (Ebsa) tiene un nivel de servicio por encima del 99 por ciento, de modo que nos sentimos muy orgullosos de nuestra compañía y de nuestro equipo de colaboradores en el departamento de Boyacá.

Aunque son compañías en diferentes partes de la cadena energética y de diferente escala, esperamos poder aplicar todo el conocimiento que hemos aprendido de Colombia y de su sistema energético para que el equipo humano de Isagén pueda seguir creciendo y manteniendo el liderazgo de la empresa en su industria.

El negocio del 2016

Sin que se conozca hasta ahora el porcentaje adicional de la compañía de energía Isagén que el fondo canadiense Brookfield pueda adquirir de los inversionistas privados, solo el 57,6 por ciento adquirido ya ubica este negocio como uno de los más importantes del 2016 en cuanto a recursos involucrados.

La razón es que a los 6,5 billones de pesos que recibió la Nación el viernes anterior, se pueden sumar otros 4,77 billones, con lo que el negocio sumaría unos 11,2 billones, una cifra difícil de superar.

Las directivas de Empresas Públicas de Medellín (EPM) ya han dejado ver su interés de salir del 13,14 por ciento que tienen en Isagén, equivalentes a 358,3 millones de acciones que, a un precio de 4.130 pesos por acción, daría 1,5 billones de pesos mal contados.

Fuente: El Tiempo

EL ESPECTADOR

OPEP llama al resto de productores de petróleo a colaborar para reducir producción

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/opec-llama-al-resto-de-productores-de-petroleo-colabora-articulo-612591>

Es cierto que la OPEP ha contribuido algo al aumento de la producción, de acuerdo a Abdalá El Badri, pero la mayoría de ese volumen proviene de otros países.

El secretario general de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), Abdalá El Badri, llamó a los países productores externos al cártel a colaborar para reducir el exceso de oferta global, que ha desplomado los precios en más de un 70 % en el último año y medio.

"Es cierto que la OPEP ha contribuido algo al aumento de la producción, pero la mayoría de ese volumen proviene de otros países", señaló en una conferencia en Londres el secretario general de la organización, que desde 2012 ha mantenido invariable su techo de producción oficial en 30 millones de barriles diarios (mbd).

El Badri, antiguo ministro de Petróleo libio, afirmó que entre 2008 y 2014 la producción externa a la OPEP aumentó en 6,29 millones de barriles diarios -en gran medida por el incremento de extracciones en EEUU-, mientras que el bombeo de los miembros de la organización decreció en cambio en 0,31 mbd en ese periodo.

Los precios del crudo han caído de forma sostenida desde julio de 2014 y alcanzaron la semana pasada niveles no vistos desde 2003, un descenso que los analistas atribuyen al pulso entre la OPEP, liderada por Arabia Saudí y sus socios del Golfo, y la naciente industria del esquisto en Estados Unidos, que amenaza con hacerse con parte la cuota de mercado de los productores tradicionales.

El secretario general de la OPEP alertó en una intervención en Chatham House de que resulta "vital" recuperar el equilibrio entre la oferta y la demanda para no comprometer la rentabilidad de la industria.

"Al nivel de precios actual, no toda la inversión necesaria para el futuro es viable. Los precios extremos, ya sean demasiado altos o demasiado bajos, no benefician a los intereses ni de los productores ni de los consumidores", sostuvo el secretario general de la OPEP, que cree que la brecha entre la oferta y la demanda "comenzará a corregirse" durante este año.

Algunos de los miembros menos opulentos de la organización, como Venezuela y Nigeria, cuyas economías están sufriendo especialmente a causa de los bajos precios, han reclamado en los últimos días una reunión extraordinaria del cártel para tratar de acordar una rebaja en el objetivo común de producción.

El grupo, en el que Riad y sus socios tienen especial peso en la toma de decisiones, cerró el mes pasado en Viena su reunión ordinaria sin un acuerdo por primera vez en su historia reciente.

Los líderes del cártel, con capacidad económica suficiente para mantener un pulso que está dañando a la industria estadounidense, han preferido hasta ahora defender su cuota de mercado antes que el nivel de los precios.

A pesar de los llamamientos desde el seno de la organización para reconsiderar esa estrategia, El Badri sostuvo hoy que la asfixia de los mercados por el exceso de bombeo "es un asunto que los productores de la OPEP y de fuera de la OPEP deben abordar juntos".

"Todos los grandes productores deben sentarse y llegar a una solución", dijo el secretario general del cártel, que cree que ya se han visto "signos" de que el mercado puede "comenzar a equilibrarse" durante este año.

"Las fuerzas del mercado, junto con la cooperación entre los productores, devolverán eventualmente la estabilidad", dijo El Badri.

A ese respecto, la propia OPEP informó en su último informe mensual de que el nivel de producción de sus competidores se reducirá durante 2016 por primera vez en siete años, un escenario que según los analistas podría llevar a una recuperación de los precios en la segunda mitad del año.

La organización recortó en noviembre en 210.000 barriles diarios su producción conjunta, que fue en el último mes del año de 32,18 mbd, por encima de su límite oficial.

Según los datos del grupo, la OPEP aumentó en 2015 su producción en 1,07 millones de barriles diarios, mientras que el nivel de bombeo de los países externos a la organización ascendió en 1,24 millones de barriles diarios en el último año.

En la misma conferencia en Chatham House, el consejero delegado de la petrolera italiana Eni, Claudio Descalzi, sostuvo que la volatilidad actual de los precios está dominada por "la visión a corto plazo" de los mercados, si bien consideró que a largo plazo se recuperarán los "precios realistas para el petróleo y el gas".

"La producción todavía excede a la demanda en 1,5 millones de barriles diarios, en gran parte debido a los incrementos en Arabia Saudí e Irak", sostuvo Descalzi, que advirtió de que, "si esta situación persiste, el sector de la energía quedará extremadamente dañado".

Fuente: El Espectador

Portafolio

Energía hidráulica debe cubrir el déficit de 30 % en oferta

<http://www.portafolio.co/negocios/energia-hidraulica-debe-cubrir-el-deficit-30-oferta>

Según el gremio que reúne a los grandes consumidores de energía, el país necesita de 2.000 MW en generación de bajo costo.

Asoenergía, gremio que reúne a los grandes consumidores de energía de Colombia, presentó una radiografía de la situación que vive el sistema eléctrico en el país y propone una serie de medidas que fortalecerían la competitividad y confiabilidad del mismo, en beneficio de todos los consumidores colombianos.

"El debate por el aumento en los precios de la energía puso de relieve problemas del sistema eléctrico que deben corregirse para garantizar una verdadera confiabilidad a costos más eficientes que contribuyan a la competitividad nacional. Asoenergía ha planteado desde su creación una serie de medidas necesarias para lograr esos objetivos", manifestó, María Luisa Chiappe, presidente ejecutiva del gremio.

LA ENERGÍA DE RESPALDO EN COLOMBIA ES COSTOSA E INCIERTA

La capacidad de generación está compuesta en un 67 % por energía hidráulica y un 29 % por térmica, más un cuatro por ciento de las centrales menores.

Por su parte, la energía firme, o generación garantizada mediante cargo por confiabilidad, está distribuida de la siguiente forma: hidráulica (52 %), carbón (10 %), gas (26 %) y líquidos (12 %).

Esta composición está orientada a garantizar energía suficiente en épocas de hidrología baja. Sin embargo, en la presente coyuntura de 'El Niño', varias plantas térmicas, que operan con combustibles líquidos, se negaron a cumplir con sus compromisos porque sus costos variables se encontraban por encima del precio de escasez. Esta situación revela una gran debilidad en la estructura de confiabilidad del sistema.

Mientras una hidroeléctrica produce energía con costos variables totales cercanos a los 50 \$/kWh, los costos de las plantas térmicas a carbón varían entre 140/kWh y 170 \$/kWh.

Los costos de las plantas térmicas a gas oscilan entre 226 \$/kWh y 315 \$/kWh y los de las plantas térmicas a líquidos, entre 600 \$/kWh y 1.000 \$/kWh

Como resultado de la actual coyuntura y, para aliviar los problemas de las plantas a líquidos, el Gobierno elevó el precio de escasez de \$302/kWh a \$470/kWh, lo cual significa un sobre costo injustificado para la demanda, cercano a los \$800.000 millones de pesos.

Adicionalmente, se extendió por tres años el cargo por confiabilidad a las plantas existentes, incluyendo aquellas que incumplieron sus compromisos de generación.

LA REGASIFICACIÓN DE GNL AUMENTARÁ LOS COSTOS DE GENERACIÓN

El país está confiando en la regasificadora de GNL para resolver sus problemas de confiabilidad y de oferta de energía eléctrica.

Sin embargo, esta solución podría desencadenar las mismas dificultades que ocasionan las plantas de generación a líquidos.

En primer lugar, los costos del GNL impedirán que las generadoras que lo utilicen ofrezcan contratos de largo plazo.

En segundo lugar, sus costos podrían superar el precio de escasez, con lo que tendríamos el mismo problema de confiabilidad que se está viviendo actualmente.

EL PAÍS NECESITA 2.000 MW ADICIONALES EN GENERACIÓN DE BAJO COSTO

Por insuficiencia de oferta de energía firme de bajo costo, las empresas se encuentran forzadas a recurrir a la bolsa para adquirir la energía generada por las plantas termoeléctricas, cuyos altos costos les impiden participar en el mercado de largo plazo.

Con la tendencia al aumento en los precios del gas y los niveles de precios de los combustibles líquidos, los generadores que utilizan estos insumos se abstienen de ofrecer contratos porque corren el riesgo de que sus costos variables superen el valor de sus ingresos.

Una mirada realista al balance entre demanda y oferta de energía firme muestra que, aún con la entrada de los nuevos proyectos, existe un déficit recurrente de energía firme de bajo costo, que oscila alrededor del 30 % de la energía demandada.

En un mercado competitivo, las fuerzas de la oferta y la demanda determinan el reemplazo de los productores ineficientes. Pero ante la falta de competencia en el mercado de energía eléctrica, es necesario que la regulación resuelva estos problemas mediante normas que impidan la producción ineficiente.

Fuente: Portafolio



Petróleo seguiría en US\$31 durante esta semana

http://www.larepublica.co/petr%C3%B3leo-seguir%C3%ADa-en-us31-durante-esta-semana_343211

Para esta semana, los analistas del mercado encuestados por LR señalaron que el índice Colcap de la Bolsa de Valores de Colombia se ubicaría en promedio a 1.141 puntos. Además, creen que el petróleo no caerá de US\$30 por barril.

Juan David Ballén, analista de Casa de Bolsa, indicó que para esta será clave los resultados de la junta de la FED. Si se llega a dar un mensaje a favor de la moderación de los incrementos de tasas de interés, los mercados podrían continuar positivos. De lo contrario, volverán a una tendencia bajista.

El equipo de investigaciones de Global Securities aseguró que en Colombia, el viernes anterior, después de que Moody's bajará la calificación a Ecopetrol a Baa3, producto de la inestabilidad en los precios del petróleo, la firma ha mostrado una nueva preocupación en la calificación de la deuda soberana, producto del déficit fiscal y la intención del gobierno colombiano (cerca de 3,6% del PIB). La perspectiva de Moody's puede afectar el mercado en el largo plazo, ya que se basa en perspectivas de finanzas públicas. Los bonos TES mantienen un nivel por encima del grado de inversión con perspectiva estable.

Por su parte, los analistas consultados esperan que el dólar estadounidense se ubique en promedio a \$3.288, en un escenario donde las opiniones sobre el comportamiento de la moneda son divididas, ya que las puntas serían \$3.120 y \$3.400.

Andrés Naveros, analista de Banco Agrario, señaló que “el precio del petróleo continuará determinando buena parte de las fluctuaciones del dólar esta semana. Las fuertes tormentas de nieve que afectaran a Norteamérica y a Europa aumentarán la demanda de petróleo para calefacción, lo que impedirá que el crudo toque niveles mínimos en los próximos días. No obstante, persiste la tendencia a la baja”.

Por su parte, el precio del euro estaría en \$3.577. El grupo de investigaciones de GSC explicó que Mario Draghi, presidente del Banco Central Europeo durante el Foro Económico en Davos expuso la posibilidad de tener un alza en la tasa de inflación para la Eurozona. Finalmente, el precio del petróleo de referencia WTI se ubicaría en promedio a US\$31.

Las opiniones

Andrés Naveros

Analista del Banco Agrario

“Las fuertes tormentas de nieve que afectarán a Norteamérica y a Europa aumentaran la demanda de petróleo para calefacción”.

Juan David Ballén

Analista de Casa de Bolsa

“Si se llega a dar un mensaje a favor de la moderación de los incrementos de tasas de interés por parte de la FED, los mercados podrían continuar positivos”.

Fuente: La República



Índice de Confianza Industrial se ubicó en 1,3%, de acuerdo a Encuesta de Opinión Empresarial

http://www.larepublica.co/%C3%ADndice-de-confianza-industrial-se-ubic%C3%B3-en-13-de-acuerdo-encuesta-de-opini%C3%B3n-empresarial_343531

La más reciente Encuesta de Opinión Empresarial dio a conocer que el índice de Confianza Industrial se ubicó en 1,3% lo que significa un crecimiento de 3,4 puntos porcentuales con respecto a diciembre del año pasado. El indicador se recupera 1,2 puntos porcentuales tras presentar dos meses consecutivos de descenso.

Según Fedesarrollo, “la recuperación en la confianza industrial con respecto a diciembre del año anterior se debe a una reducción de 7 puntos porcentuales en el componente de existencias y un aumento de 4,4 puntos porcentuales en el de pedidos, mientras que las expectativas de producción para el próximo trimestre registraron una caída de 1,1 puntos porcentuales”.

De otro lado, en lo que se refiere a las perspectivas de empleo, la encuesta da a conocer que las expectativas se redujeron en el cuarto trimestre de 2015 con respecto al mismo periodo de 2014. “El balance del último trimestre del año se ubicó en 2,7%, lo que representa una caída de 6,4 puntos porcentuales con respecto al trimestre anterior y una mejora de 6,8 puntos porcentuales frente al mismo periodo de 2014”, agregó Fedesarrollo.



Finalmente en lo que concierne al Índice de Confianza Comercial, aumenta frente a noviembre de 2015, ubicándose en 23,5%, lo que significa un crecimiento de 4,8 puntos porcentuales frente a noviembre y 1,4 con respecto a diciembre del año pasado.

Fuente: La República