

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Febrero 02 de 2016

- **Gremio de generadores de energía dice que no hay riesgo de apagón**
 - **Crudo subiría 50% en cuarto trimestre por alivio del suministro**
 - **Dólar pierde \$11 frente a la TRM y se cotiza en \$3.374**
 - **"En sofisticación del consumo esperamos duplicar las cifras"**
 - **Isagén eligió su nueva Junta Directiva. Así quedó conformada**
-

EL TIEMPO

Gremio de generadores de energía dice que no hay riesgo de apagón

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/apagon-por-fenomeno-del-nino/16498297>

Pese a la sequía, en Colombia no habrá apagón. El gremio de los generadores de energía eléctrica, Acolgén, indicó que el sector está listo para resistir una sequía que se prolongue más allá de abril próximo.

Aunque Colombia está atravesando una sequía que ha sido considerada como la más fuerte de los últimos 60 años, el gremio afirmó que el sector eléctrico está preparado para hacerle frente con suficiencia a un fenómeno del Niño que podría llegar a extenderse hasta más allá de abril.

Ángela Montoya, presidenta de Acolgen, manifestó que todavía faltan tres meses más de fenómeno del Niño y agregó que las plantas de generación térmicas (que producen energía a través de carbón, líquidos o gas) están dando un respaldo completo al sistema nacional. "El país no se ha apagado un solo día".

Y aunque el cargo por confiabilidad que pagan los usuarios a través de las tarifas de la energía eléctrica fue cuestionado el año pasado por gremios y diferentes sectores políticos, Montoya aseguró que este mecanismo sí ha servido para abastecer no solo a hogares, sino a las industrias que operan en Colombia.

Bayron Triana, director ambiental y de regulación de Acolgen, señaló que en este momento la generación hidráulica representa cerca de un 50 por ciento del total nacional,

mientras que la térmica equivale al mismo porcentaje. En condiciones normales de clima, explicó, el renglón hidráulico equivale a cerca del 75 por ciento generado.

De acuerdo con Triana, la generación hidráulica presenta un nivel agregado de embalses superior a otros fenómenos del Niño, como los que registró el país entre 1991 y 1992 y entre 1997 y 1998. Así las cosas, afirmó, la energía almacenada es suficiente para afrontar el resto de la sequía.

“En los últimos meses, el 92 por ciento de la generación de energía ha honrado sus compromisos bajo las reglas actuales. Las medidas del Gobierno permitieron tener un parque térmico a líquidos disponible, contribuyendo al 8 por ciento restante”, concluye un documento de Acolgen.

Fuente: EL TIEMPO

EL ESPECTADOR

Crudo subiría 50% en cuarto trimestre por alivio del suministro

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/crudo-subiria-50-cuarto-trimestre-alivio-del-suministro-articulo-614465>

Los analistas proyectan que los precios subirán más de US\$15 a fines de 2016.

La producción estadounidense se disparó a un récord de 9,61 millones de barriles diarios. Quienes son alcistas respecto del petróleo, afligidos porque el repunte de la semana pasada se diluyó, pueden encontrar algún consuelo en los pronósticos sobre un rebote mayor y más duradero para finales de año.

Los analistas proyectan que los precios subirán más de US\$15 a fines de 2016. El crudo de Nueva York llegará a US\$46 por barril durante el cuarto trimestre, mientras el Brent en Londres se negociará a US\$48 en el mismo período, muestra la mediana de 17 estimaciones recogidas por Bloomberg este año. Un excedente global que alimentó la caída del petróleo a su mínimo en 12 años se convertirá en un déficit, en momentos en que baja la producción estadounidense de shale, de acuerdo a Goldman Sachs Group Inc.

La producción de Estados Unidos se reducirá en 620.000 barriles al día, o casi 7 por ciento, del primero al cuarto trimestre, según la Administración de Información de Energía. Por otra parte, la Agencia Internacional de Energía pronostica que el suministro total de países no integrantes de la OPEP caerá este año en 600.000 barriles al día. Eso allanaría el camino para un rebote porque los precios más bajos han estimulado la demanda global. El petróleo es el “negocio del año”, de acuerdo a Citigroup Inc., que está entre los bancos,



desde UBS Group AG a Société Générale SA, que predicen un avance en el segundo semestre.

“El shale estadounidense debería recibir el golpe, que es donde se verán recortes, y el suministro debería comenzar a disminuir gradualmente”, dijo por teléfono Daniel Ang, un analista de inversión en Phillip Futures, desde Singapur. “Además de esto, hay pronósticos optimistas sobre la demanda para el segundo semestre”.

Tanto el West Texas Intermediate como el Brent cerraron el 20 de enero al nivel más bajo desde 2003. Este martes el WTI para entrega en marzo terminó la sesión en US\$29,88 por barril y necesitaría ganar 54 por ciento para alcanzar la mediana estimada de US\$46 por barril. El contrato para despacho en abril en Londres se ubicó en US\$32,72 y necesita un 47 por ciento de impulso para alcanzar los US\$48. El precio mediano fue tomado de las estimaciones de 17 analistas este año, quienes dieron sus pronósticos sobre los dos tipos de petróleo.

Producción en baja

La semana pasada el WTI y el Brent avanzaron 4,4 por ciento y 8 por ciento, respectivamente, debido a la especulación de que Rusia y la OPEP discutirán un recorte de la producción. Desde entonces, han perdido la mayor parte de esas ganancias.

La caída del precio del petróleo borrará suficiente producción como para erosionar el excedente global y el crudo volverá a un nuevo mercado alcista antes de que termine este año, dijeron analistas, incluyendo a Jeff Currie de Goldman Sachs, en un informe del 15 de enero. La producción estadounidense se disparó a un récord de 9,61 millones de barriles diarios en junio, de acuerdo a los datos semanales de la AIE, y se pronostica que promedie 9,11 millones de barriles por día en los primeros tres meses del año. Podría caer a un promedio de 8,49 millones de barriles diarios durante el cuarto trimestre, de acuerdo a la agencia.

“Veremos precios del crudo más altos” y “el suministro y la demanda se estrecharán en el segundo semestre”, dijo Bob Dudley, máximo responsable ejecutivo de BP Plc, durante una entrevista en Bloomberg Television este martes. El mercado seguirá “duro y agitado” en el primer semestre, mientras lucha con un excedente de 1 millón de barriles diarios, dijo.

Fuente: EL ESPECTADOR

Portafolio

Dólar pierde \$11 frente a la TRM y se cotiza en \$3.374

<http://www.portafolio.co/especiales/dolar/dolar-hoy-trm-3-febrero-2016>

La Tasa Representativa del Mercado (TRM) vigente es de \$3.387,69.

Tras haber registrado un precio de apertura de \$3.399, la divisa estadounidense mantiene una tendencia a la baja en el mercado cambiario. A esta hora (9:40 a.m.), la moneda extranjera cae 13 pesos frente a la TRM y se cotiza en 3.374 pesos.

Durante la mañana de hoy los mercados internacionales amanecen bajo relativa calma, con un crudo soportado sobre los \$30 y sin presentar grandes variaciones, razón por la cual las monedas de la región se valorizan cerca de un 0,5 % sin grandes variaciones con respecto al cierre de la jornada anterior.

Bajo este escenario los estrategas de la firma Profesionales de Bolsa consideran que el mercado estará atento a nuevos movimientos en el precio del crudo al igual que el desarrollo de las principales bolsas del mundo.

“Es posible esperar una jornada con altas volatilidades. El primer soporte estaría en \$3.331, en caso de que la tendencia continúe, podríamos esperar extensiones hacia los \$3.305, mientras que las resistencias importantes estarán en la zona de \$3.363 y extensivas hacia los \$3.389”, agregó un informe de la comisionista.

Fuente: PORTAFOLIO



"En sofisticación del consumo esperamos duplicar las cifras"

http://www.larepublica.co/en-sofisticaci%C3%B3n-del-consumo-esperamos-duplicar-las-cifras_346186

Pocos mercados han mostrado un crecimiento tan fuerte y continuo como el de gas natural en el país. Según las cifras del Gobierno más de siete millones de hogares ya cuentan con el servicio.

A pesar de que, el crecimiento acelerado de la demanda ha dejado un poco atrás algunas inversiones en infraestructura, Alberto González, country manager de Gas Natural Fenosa, explicó a LR que el país cuenta con la oferta necesaria, además, que los precios y la eficiencia siguen siendo competitivos y habló de los retos que vienen para que el gas siga creciendo en el territorio.

Si la demanda continúa creciendo a 7-8% anual, ¿la oferta de gas podrá responder?

Rotundamente sí. La demanda seguirá creciendo, y esperamos que crezca más de lo que lo ha hecho, ya que hay mercado muy grande.

Y uno de los mensajes más relevantes es que en la situación en la que está el mercado colombiano (con 10 millones de usuarios y cerca de 800 industrias consumiendo) es incuestionable que no haya gas. Lo hay. Existe una producción nacional muy racional, hay pozos en declive pero nueva producción se incorporará al sistema. Además, es una realidad que la Planta de Regasificación nos conectará al mundo y Colombia dejará de ser una isla energética.

Eso significa que tiene una infraestructura y la suficiente flexibilidad para que en momentos de estrés de producción nacional se importe sin problema hasta 40% de la demanda de hoy. Y cuando no, que el país pueda exportar.

¿Esto no implica mayores tarifas para algunos usuarios?

No hay gas más caro que el que no existe. Así que, más que hablar en términos de coste, toca hablar de eficiencia. A un industrial le preocupa más que no tenga suministro a que se le cobre una factura más alta. Así, que lo que hacemos es buscar el gas más económico que se pueda para entregarlo de forma continua.

Pero el gas siempre ha sido un recurso económico, ¿los precios aumentarán mucho?

Afectarán al consumidor residencial pero no en gran medida. Al que más lo afecta en realidad es al industrial, y con ellos hacemos un trabajo de eficiencia. Además de vender el gas que necesitan, se analizan los procesos industriales y se ofrece, por ejemplo, procesos de cogeneración u otras alternativas para que los industriales sean eficientes. No nos preocupa que el industrial pague cinco o doce, sino que lo que pague sea lo más eficiente para que sean más competitivos.

Frente a infraestructura ¿se ve una gran deficiencia?

Yo no diría deficiencia. El modelo de gas natural en Colombia es un éxito rotundo, hemos sido capaces de, en solo diez años, alcanzar 1,5 millones de clientes y eso no se ve en ningún otro país. Lo que sucede es que debemos empezar a acompañar más rápido la demanda.

Hoy tenemos un poco de rezago en infraestructura básica, porque la demanda ha ido por delante. Y ahora lo que hay es mucha iniciativa privada que está dispuesta a acompañar el

crecimiento. La idea es que empecemos a construir gasoductos. Y para eso, lo que tiene que haber es una señal regulatoria que invite a esa construcción.

Luego en el futuro, como Cali, Neiva y Medellín tienen que seguir creciendo, lo que tenemos que hacer es pensar en una nueva fuente de suministro por el Pacífico.

En ese sentido la Creg señaló que invitará a nuevos terceros a participar de la construcción de esos gasoductos, ¿estarían interesados?

Por su puesto, estamos totalmente interesados y hay suficiente iniciativa privada para hacer esta infraestructura. Lo que el mercado reclama es señales claras, que se diga “esto va a estar retribuido con un wacc de “x” por los próximos x años” y ya está.

¿Cómo fue el 2015 en materia de metas, ingresos?

Todavía estamos pendientes de cerrar los resultados. Pero en 2015 conseguimos en Bogotá dos millones de clientes. Eso significa, si multiplicamos por el número de usuarios por familia, que en enero del año pasado logramos llegar a más de seis millones de personas. Y ahí no paramos, el resto del año logramos incorporar 60.000 clientes más.

Pero hay algo más importante, y es el aporte que podemos hacer a la calidad de vida de nuestros usuarios. Por ejemplo, en Bogotá descubrimos que la mitad de los ciudadanos no tiene agua caliente. Y a nosotros nos obsesiona que nuestros clientes tengan calidad de vida y comodidad, más, si tenemos en cuenta que 80% de nuestros clientes están en los estratos uno, dos y tres. Así que, en 2015 lo que hicimos fue una campaña para que las viviendas de interés prioritario y social lleven calentador a gas. Así, hemos logrado instalar 130.000 calentadores.

Y ¿cómo estarán en 2016?

Frente a la puesta en servicio, tenemos una saturación de 94% en el mercado y nos parece escasa, queremos que todos los clientes tengan gas y que toda la nueva edificación cuente con este combustible y al menos dos puntos, uno a la estufa y otro al calentador.

En materia de metas intentaremos en 2016 incorporar más clientes que en 2015, en el que cerramos con 115.000 puestas en servicio. Para este año, nuestro objetivo es eso o más.

Y en términos de sofisticación del consumo esperamos duplicar las cifras. En 2015 estuvimos en 130.000 aparatos. Y es importante señalar que cuando yo hablo de 130.000 aparatos quiere decir que alguien en el país fabricó esta cifra, los transportó, instaló y revisó.

Qué inversiones vendrían para este año

“Si hablamos de calefacción, secadoras, estufas, gasodomésticos en general en cifras de negocio se podría decir que estamos poniendo 20% más de inversión con estos nuevos

programas. Esto, teniendo en cuenta que la inversión total de la compañía está en cerca de \$70.000-\$80.000 millones, se podría decir que para este año estamos proponiendo casi \$100.000 millones” explicó el directivo en Colombia de Gas Natural Fenosa.

La opinión

Tomás González Estrada

Ministro de Minas y Energía

“La planta de regasificación le dará al país mayores opciones para conseguir con el gas requerido”.

Fuente: LA REPUBLICA

Portafolio

Isagén eligió su nueva Junta Directiva. Así quedó conformada

<http://www.portafolio.co/negocios/isagen-elige-nueva-junta-directiva>

La junta elegida estará durante el periodo 2015-2017. En la Asamblea General, se definieron los nuevos estatutos, ajustados a la actual situación jurídica de la compañía.

Menos de un mes después de que la Nación vendiera su participación en la empresa de energía, Isagén convocó a una Asamblea General de Accionistas Extraordinaria con el objetivo de elegir su nueva Junta Directiva para el periodo 2015-2017.

Durante la reunión también fue aprobada la reforma a los estatutos, la cual tuvo el propósito de adaptarlos a la salida de la Nación como accionista mayoritario y realizar ajustes de tipo normativo para adaptar la empresa a su nueva situación jurídica.

El cambio de accionista mayoritario de la compañía se concretó después de que el pasado 13 de enero, se adjudicaron a BRE Colombia Investments L.P las acciones de propiedad de la Nación en Isagén.

El 22 de enero se realizó el pago y la transferencia de esas acciones de la Nación (57,61%) al nuevo accionista mayoritario.

Una vez finalizado el proceso, los representantes de BRE Colombia Investments L.P, que es la sociedad constituida por Brookfield en el país para administrar su inversión, dieron a conocer su intención de mantener los planes y proyectos que se adelantan en Isagén.

La nueva Junta Directiva de ISAGEN quedó conformada de la siguiente forma:

Renglón	Principal	Suplente
Primero*	Orlando Cabrales Segovia	Jorge Humberto Botero Angulo
Segundo*	Juan Carlos Esguerra Portocarrero	Luz Helena Sarmiento Villamizar
Tercero	Rafael Miranda	Jerry Divoky
Cuarto	Richard Legault	Sachin Shah
Quinto	Carlos David Castro	Andres Felipe Crump
Sexto	Harry Goldgut	Jennifer Mazin
Séptimo	Jesús Arturo Aristizábal Guevara	Tatyana Aristizábal Londoño

Fuente: PORTAFOLIO