

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Febrero 09 de 2015

- **'Reservas de gas decrecen, preparémonos para importar'**
- **Efigas invertirá \$10.000 millones en plan de expansión**
- **Pausa en caída del petróleo y en el alza del dólar**
- **Brasil: US\$ 431 millones de Petrobras desviados al PT y ejecutivos**
- **Gasolineras, tras la medida exacta**

Portafolio

'Reservas de gas decrecen, preparémonos para importar'

<http://www.portafolio.co/economia/pronunciamiento-la-acp-reservas-gas>

Febrero 08 de 2015

El presidente de la ACP hizo llamado al Gobierno para que se busquen soluciones a los problemas de corto plazo, pero honrando los contratos y respetando las reglas del juego. “El país se ha centrado en una discusión de corto plazo, inmediatista. No se ha percatado que el gas más costoso es el que no existe. Si no se honran los contratos y se respetan las reglas del juego, se pone en riesgo la producción de gas a futuro.” señaló Francisco José Lloreda Mera, presidente de la Asociación Colombiana de Petróleo (ACP).

“Deben buscarse opciones para solucionar la situación de coyuntura, pero con mucha responsabilidad y cabeza fría, y no bajo presiones políticas. La solución no es que paguen unos a costa de otros, como algunos infortunadamente creen”, añadió.

Respecto a la oferta de gas del país, Lloreda señaló: “en 2015 la oferta de gas será de 1.200 millones de Pies Cúbicos, pero para 2018 tendremos un déficit de 190 millones de Pies Cúbicos, y para 2021 un déficit de 345 millones de pies cúbicos.”

Con estas cifras, Lloreda Mera encendió las alarmas sobre la difícil situación que afronta el sector del gas en Colombia.

“Tenemos un problema serio de oferta y demanda de gas (...) entre los años 2015 y 2028 las reservas probadas declinarán 5 por ciento anual; es decir, un déficit a partir de 2018, y

en la Costa Atlántica a partir del año 2017”, manifestó el líder gremial ante los más de 300 asistentes al foro Colombia Genera organizado por la ANDI en Cartagena.

“La discusión por los precios del gas en la Costa, es el florero de Llorente, de un problema de fondo”, señaló Lloreda Mera, quien añadió: “las reservas de gas son limitadas y están decreciendo y la solución debe ser integral, de lo contrario, preparémonos para ser importadores de gas, pagando precios mucho más altos que los actuales”, señaló Lloreda. “Una solución integral debe incluir -dijo Lloreda-, incentivos a la exploración y producción de gas con reglas justas, claras y estables, solucionar los cuellos de botella en materia de infraestructura de transporte, y facilitar las pruebas, para llegar luego al consumidor”.

“Tenemos 23 proyectos de producción de gas en evaluación, la mayoría en la Costa Atlántica. Si resultan positivos, tendremos una oferta adicional de gas, lo que sería una muy buena noticia para el país y para la Costa, pues permitiría ampliar la oferta de gas, aunque la solución de abastecimiento de mediano y largo plazo está en los Yacimientos No Convencionales y Costa Afuera, lo que requerirá inversiones muy cuantiosas. De ahí la importancia de tener reglas del juego claras y estables,” señaló el Presidente de la ACP.

Respecto de la discusión por el indexador, Lloreda Mera señaló, que debe procurarse un acuerdo, y que cualquier solución debe tener como premisa fundamental el respeto por de las señales de mercado, pues de lo contrario, no habrá proyecto de gas viable a futuro. “No seríamos competitivos y el principal perjudicado serían los compradores de gas, del sector industrial, generación de energía, y los consumidores en hogares de gas natural”.

Fuente: Portafolio



Efigas invertirá \$10.000 millones en plan de expansión

http://www.larepublica.co/efigas-invertir%C3%A1-10000-millones-en-plan-de-expansi%C3%B3n_217566

Febrero 09 de 2015

Sin la exclusividad que la cobijaba en la distribución en su área de concesión, Efigas, la firma que atiende el servicio de gas natural en el mercado del Eje Cafetero, no solo está lista para recibir competencia, sino también para expandirse.

El gerente general de la compañía, filial de Gases del Caribe, Carlos Alberto Mazeneth, señaló que tienen previsto conectar 26.000 nuevos usuarios este año, llegar y tender redes en cuatro municipios de la región e invertir en esa expansión no menos de \$10.000 millones.

Efigas tiene en la región cafetera 456.078 usuarios, registrados al 31 de diciembre pasado, con una cobertura en 32 localidades.

“Luego de la terminación del contrato de área de servicio exclusivo, que fue en junio de 2014, entramos en un tránsito regulatorio mientras se aprueba el nuevo esquema tarifario, que aspiramos se dé este año. Una vez se surta este trámite presentaremos el plan de expansión a la Creg (Comisión de Regulación de Energía y Gas) para aprobación de nuevos cargos de distribución y comercialización”, dijo.

En este se plantea conectar a la red de gas natural nuevos municipios como Pueblo Rico y Mistrató (Risaralda) y Samaná y Marulanda (Caldas). Según Mazeneth la meta es empezar esa expansión este mismo año.

Por ahora, los planes para 2015 están dados en conectar unos 26.000 usuarios en el mercado donde ya hay redes tendidas. En 2014, Efigas ingresó al servicio alrededor de 29.000 clientes y vendió 207 millones de metros cúbicos.

“Buena parte de los nuevos usuarios están atados a los proyectos de vivienda que se están construyendo en Pereira y Manizales y a la saturación de los clientes que cuentan con la disponibilidad de las redes pero que no se han conectado”, agregó.

Precisamente, el directivo explica que la caída en el número de usuarios conectados, entre una vigencia y otra, se debe a que los niveles de cobertura en el mercado concesionado son altos, lo que empieza a limitar el crecimiento.

Efigas reportó en 2014 ingresos por \$248.400 millones, que representa una disminución de 14% frente a 2013. El impacto lo tuvo el negocio de comercialización en el mercado secundario (venta de excedentes) debido a que desde la pasada vigencia la Creg restringió la actividad y la llevó a un gestor del mercado para formalizar este tipo de transacciones.

Pese a que en la tarifa influye la tasa de cambio, y con la actual devaluación hay una tendencia al incremento, Mazeneth señala que ésta sigue siendo 40% o 50% más competitiva que el resto de los combustibles.

El Niño genera incertidumbre

El presidente de Naturgas, entidad que agrupa a las firmas de gas natural, Eduardo Pizano, señaló que este podría ser un año complejo para el sector por la anunciada presencia del Fenómeno de El Niño. “El comportamiento del renglón puede depender mucho de eso y de qué tanto gas podrían demandar las térmicas”, sostuvo. El consumo nacional está en unos 1.000 millones de pies cúbicos diarios.

Fuente: La República

EL TIEMPO

Pausa en caída del petróleo y en el alza del dólar

<http://www.eltiempo.com/economia/indicadores/precio-del-petroleo-y-del-dolar/15216838>

Febrero 09 de 2015

Pacific Rubiales, Petrobrás, Canacol y Ecopetrol, las acciones más afectadas.

Tras el desplome del precio del petróleo WTI el año pasado (más de 50 por ciento), su cotización en el mercado internacional parece haber dejado atrás esa marcada tendencia a la baja, alcanzando una mediana estabilidad en un rango de entre 44 y 53 dólares el barril en las primeras semanas del 2015.

Esto, en opinión de algunos analistas, es muy relativo, en la medida en que todavía hay bastante incertidumbre en los mercados, lo que hace difícil establecer hasta cuánto más puede retroceder el costo del crudo y conocer el verdadero impacto que esa caída tendrá sobre las ya menguadas cifras de las compañías petroleras, entre estas las de Ecopetrol, cuya acción está hoy entre las cuatro con mayor pérdida de valor, entre un grupo de once de las más importantes del mundo.

Entre julio del año pasado y el viernes de la semana pasada, el título de la petrolera colombiana había retrocedido alrededor de 49 por ciento, llegando a negociarse a 2.215 pesos, según la Bolsa de Valores de Colombia (BVC).

Mientras las acciones de Canacol Energy y Ecopetrol han logrado recuperarse 126,7 y 86,9 por ciento desde mediados de diciembre, cuando su precio cayó a su nivel más bajo, la de Pacific Rubiales siguió perdiendo valor, al llegar a 5.450 pesos por acción el 29 de enero, aunque la semana pasada se recuperó un 69 por ciento, al cerrar el viernes en 9.190 pesos por acción, pero todavía lejos de los 40.100 pesos que registró el 29 de agosto, antes de que iniciara la descolgada en los precios internacionales del crudo.

Freno en el dólar

La situación de la acción de Ecopetrol ha sido un poco distinta, pues de los 3.370 pesos vistos a inicios de julio pasado pasó a 1.815 cinco meses después, y hoy ya se transa en bolsa a 2.215.

Algo similar ha sucedido con Canacol, que de los 12.200 pesos que llegó a costar a mediados del año pasado, descendió a 3.040 pesos en diciembre y hoy ya está en 7.130 pesos.

La ‘pausa’ vista en el precio del petróleo en las primeras semanas del 2015 ha ayudado a que el dólar también frene la carrera alcista que este traía desde 2014, permitiendo que hoy la divisa se negocie en Colombia entre los 2.300 y los 2.440 pesos.

Los precios vistos en los últimos días, tanto en el barril del petróleo como en la cotización del dólar, están en línea con el promedio esperado por algunos analistas para todo el 2015, aunque prevén que a lo largo del año habrá momentos de volatilidad.

“Con el comportamiento que ha tenido el petróleo es muy difícil saber cuándo se estabilizará (su precio). Creo que seguirá volátil y buena parte del año presionado a la baja, dependiendo de qué tan rápido se reflejen sobre una menor producción los recortes de inversión que han realizado las grandes petroleras en el mundo. Me parece que en esa medida es que se verá una recuperación del petróleo, pero por ahora es muy temprano”, señala Cristian Hernández, analista de Alianza Valores.

Las proyecciones de los expertos, sin embargo, no son muy halagadoras, sobre todo para el Gobierno, que ha hecho cuentas sobre la base de un precio del petróleo rondando los 90 dólares y más.

Los más optimistas, como Corficolombiana, creen que este año habrá una recuperación significativa del petróleo, pero esta solo alcanzará para que su precio se sitúe 15 dólares por debajo de lo observado en el 2014.

Otros menos optimistas no ven un crudo más allá de los 55 dólares, incluso teniendo en cuenta una recuperación de este mercado para el segundo semestre del 2015, como dice Jairo Agudelo, gerente de investigaciones en Renta Variable del Grupo Bancolombia, quien además cree que ahí es crítico ver el tema geopolítico con Rusia, Arabia Saudita y Estados Unidos, y las noticias que vengan de allí.

Recorte de inversiones

Lo que sí ven difícil los analistas es que el valor del barril pueda caer este año por debajo de los 40 dólares, muy distinto a lo que se pensaba a finales de 2014, cuando apuntaron a un precio hasta de 35 dólares. Este es precisamente uno de los factores que ha evitado un mayor desplome en el valor de las petroleras que cotizan en las bolsas de valores del mundo.

Pero no es el único, porque en compañías como la brasileña Petrobrás y Ecopetrol, el comportamiento de sus acciones se ha visto afectado por otros temas, como el político. En la caída de valor de Ecopetrol, dice Jairo Agudelo de Bancolombia, también han influido los pocos años de reservas probadas que tiene la compañía (ocho años) y el recorte de sus inversiones, lo que reduce las expectativas frente a nuevos hallazgos de petróleo a futuro. Si bien esta es una medida adoptada por la gran mayoría de petroleras en el mundo, para preservar su flujo de caja, en Ecopetrol se vuelve más crítica la decisión debido a las pocas reservas útiles que tiene la compañía, dice el experto.

A lo anterior se suma el relevo que habrá en la presidencia de la compañía colombiana, que es un tema más político, y el posible impacto que tendrán las revelaciones hechas ayer por EL TIEMPO sobre los presuntos sobornos para la asignación de contratos dentro de Ecopetrol.

Algo similar a lo sucedido con la brasileña Petrobrás y que ayudó a que su acción perdiera cerca del 58 por ciento de su valor en los últimos siete meses, situándola como la segunda de desvalorización más alta de ese grupo de once grandes petroleras con bajo desempeño, en el que Pacific Rubiales ocupó el primer puesto, con un retroceso de su acción de 88 %.

A diferencia del caso de Ecopetrol, lo que 'salva' un poco a las grandes petroleras del mundo como ExxonMobil, BP, Chevron y Shell es que son compañías con reservas demostradas por muchos años, lo que les da una vida útil más larga.

Cristian Hernández, de Alianza Valores, señala además que estas compañías sufren menos porque tienen otros negocios asociados a la exploración y la producción, lo que las hacen más resistentes a coyunturas como la actual. "Sería muy bueno que Ecopetrol anunciara una adquisición este año y empezara a crecer de manera inorgánica, porque en Colombia cada vez son más limitadas las oportunidades de exploración, lo que hace que esa actividad haya sido negativa en el último año para la compañía", agrega el experto.

Fuente: El Tiempo

EL ESPECTADOR

Brasil: US\$ 431 millones de Petrobras desviados al PT y ejecutivos

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/brasil-us-431-millones-de-petrobras-desviados-al-pt-y-e-articulo-542877>

Febrero 08 de 2015

El diario Folha de Sao Paulo publicó el domingo meticulosos registros de Pedro Barusco, exgerente de ingeniería de Petrobras que colabora con la justicia.

La red de corrupción que operaba en el seno de Petrobras desvió 431 millones de dólares de los contratos más importantes de la estatal brasileña para el gobernante Partido de los Trabajadores y directivos de la petrolera, según la contabilidad de un exgerente.

El diario Folha de Sao Paulo publicó el domingo meticulosos registros de Pedro Barusco, exgerente de ingeniería de Petrobras que colabora con la justicia a cambio de beneficios penales, en el cual muestra que 1,3% de los 89 mayores contratos firmados por Petrobras entre mayo de 2004 y febrero de 2011 se cobraron en concepto de sobornos.

Aquellos contratos movieron casi 35.000 millones de dólares al cambio actual, de los que 431 fueron desviados.

El mayor beneficiado habría sido el gobernante Partido de los Trabajadores (PT) con 164 millones de dólares, mientras que el resto se repartió entre el exdirector de Abastecimiento Paulo Roberto Costa, el de Servicios, Renato Duque, y el propio Barusco, quien se comprometió con la justicia a devolver casi 100 millones de dólares.

Once meses después del inicio de la denominada 'Operación Lava Jato' (Lavado Rápido) de la policía federal, 39 personas están detenidas, la mayoría altos ejecutivos de empresas constructoras, involucradas en un esquema de sobornos a jerarcas de Petrobras e intermediarios a cambio de contratos.

Las autoridades estiman que el esquema de corrupción podría haber movido 4.000 millones de dólares en una década.

La prensa brasileña había divulgado el jueves parte de la declaración a la justicia del exgerente, que derivó en la detención durante unas horas del tesorero del PT, Joao Vaccari Neto, para declarar ante la policía.

Barusco acusó al partido de la presidenta Dilma Rousseff de haber recibido entre 150 y 200 millones de dólares entre 2003 y 2013 a través de los 90 mayores contratos de la petrolera, y aseguró que Vaccari había tenido "participación" en ese desvío.

Tanto el PT como uno de sus fundadores, el expresidente Luiz Inacio Lula Da Silva, desmintieron enérgicamente que el partido que gobierna en Brasil hace más de 12 años haya recibido cualquier tipo de donación ilegal y mostraron su "indignación" por la detención de Vaccari.

Barusco también apuntó en su testimonio a Mario Goes como uno de los operadores de esta red de corrupción. Fugitivo de la justicia, Goes se entregó a la policía este domingo. Afectada por el enorme escándalo de corrupción que afecta a la mayor empresa pública de Brasil, la popularidad de la presidenta Rousseff cayó 19 puntos entre diciembre y enero, en la que es su peor evaluación desde que llegó al poder en 2011, según la encuesta publicada este sábado por Datafolha.

En medio de una gran tensión política, esta semana renunció la presidenta de Petrobras, Graça Foster, sustituida por un banquero cercano a Rousseff y sin experiencia en petróleo.

Fuente: El Espectador

EL TIEMPO

Gasolineras, tras la medida exacta

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/venta-de-combustible-en-colombia/15216847>

Febrero 08 de 2015

Iniciarán trabajos internos para mejorar la forma como se vende el combustible a los consumidores.

Luego de la sanción que les impuso en días pasados la Superintendencia de Industria y Comercio (SIC), por 1.840 millones de pesos a 20 estaciones de servicio (EDS), por despachar en el surtidor menos combustible que el señalado, los agremiados adelantarán un plan para que eso no vuelva a suceder y no haya más sanciones.

El presidente de la Asociación de Distribuidores de Combustibles y Energéticos (Fendipetróleo), Rafael Barrera Gallón, afirmó que las bombas con irregularidades representan solo 0,3 por ciento del negocio, pero que redoblarán los esfuerzos de control interno, como documentos y procesos de los agremiados.

“Solo el 40 por ciento del monto de la sanción (que sumó 4.620 millones en total) es para las EDS, pues el resto se dirige a los entes certificadores”, aseguró el dirigente gremial.



Aun así iniciarán trabajos internos para mejorar la forma como se vende el combustible a los consumidores, y superar los problemas de las estaciones sancionadas.

El directivo también dijo que el problema de fondo lo presentan 47 estaciones de servicio, a las que se les encontraron deficiencias de mantenimiento.

“El mantenimiento de las estaciones seguirá mejorando en la medida en que se amplíen los márgenes de comercialización, tal y como se comprometió el Ministro de Minas y Energía. Es una cuestión de costos”, explicó Barrera.

La SIC impuso 86 sanciones a estaciones de servicio de combustible y a organismos de certificación que las autenticaron sin cumplir con los requisitos legales para su correcto funcionamiento.

La entidad también visitó el año pasado 304 EDS, ubicadas en 38 municipios y 14 departamentos, y halló que el 9,2 por ciento de estas no cumplían con la cantidad de combustible que debían entregar a los compradores. Además, el 14 por ciento de estas distribuía en malas condiciones de conservación y el 10,3 indicaba mal la tabla de precios, pues informaba un valor y cobraba otro.

Fuente: El Tiempo