

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Septiembre 14 de 2015

- **Se prende la venta de Isagén**
- **Gas natural vehicular, entre la expansión y la escasez**
- **Con Reficar y La Fazenda en etapa final habría alivio para el crecimiento de 2016**
- **Cotización del crudo golpeará reservas de Ecopetrol**
- **En tres zonas del país el Niño afectará el costo de la energía**

Semana

Se prende la venta de Isagén

<http://www.semana.com/enfoque/articulo/venderan-isagen/442233-3>

Después de dos años de obstáculos jurídicos, la venta de Isagén, la segunda generadora de energía del país, será una realidad.

El jueves, el Consejo de Estado dio vía libre a su privatización, luego de que la decisión fuera suspendida por más de cuatro meses. En 2013, el Tribunal Administrativo de Cundinamarca había frenado la venta tras una demanda del senador Álvaro Uribe. Ahora, la decisión permitirá reanudar la venta del 57,6 por ciento de las acciones de la Nación. El gobierno espera recibir 5,2 billones de pesos y financiar la Cuarta Generación de concesiones viales. Pero la devaluación reducirá los ingresos. Hace un año, con el dólar a 1.900 pesos, el Estado habría recibido cerca de 2.700 millones de dólares. Hoy, la cifra no superará los 1.700 millones de dólares. Tres firmas están interesadas: la francesa GDF Suez, la chilena Colbún y el fondo canadiense Brookfield Asset Management.

Fuente: Semana

EL ESPECTADOR

Exclusión del IVA a los vehículos limpios, uno de los problemas en la regulación

Gas natural vehicular, entre la expansión y la escasez

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/gas-natural-vehicular-entre-expansion-y-escasez-articulo-585348>

La fuente de energía fósil que por más de 50 años fue despreciada por la industria petrolera, hoy mueve más de 22 millones de carros en el mundo.

El combustible que hasta hace más de 20 años era quemado o reinyectado al subsuelo por la industria petrolera, se ha posicionado en el mundo por dos factores: primero, es un producto que sigue creciendo la caja de las empresas que exploran hidrocarburos y las que la distribuyen, y ha reducido los costos de quienes lo utilizan; segundo, la preocupación internacional por reducir las emisiones de CO2 llevó a buscar nuevas alternativas, más amigables con el medio ambiente.

El “estartazo” de la industria del gas natural en Colombia tiene su origen en el mar Caribe. La entrada en operación de los campos Chuchupa y Ballena, en La Guajira, operados por Chevron y Ecopetrol, desde hace cerca de 40 años, le dio un perfil diferente al insumo y en torno a su desarrollo se creó una industria que, aunque fructífera, hoy genera preocupación por la limitación en sus reservas.

“Al haber la oferta de gas, se establecieron mecanismos regulatorios para que creciera. Se creó una política para el gas domiciliario y una estrategia de regionalización para poder llevarlo a las regiones. Vía precio, los distribuidores y transportadores no solamente llevaron el insumo hasta los municipios con más población, sino también a los lugares por donde pasara el tubo. Luego, a través de subsidios, se incentivó que las personas cambiaran su carro a gas y se reguló la comercialización del insumo para que hubiera más transparencia en los precios”, explica Alejandro Martínez, experto en el sector petrolero de Colombia.

Entre tanto, además del gas domiciliario, la industria automotriz encontró un nuevo discurso para su desarrollo. Según el “Informe de sector gas natural 2014”, presentado recientemente por Promigás, en 2014 Colombia, después de Argentina y Brasil, fue el tercer país de Suramérica –con un incremento del 10%– en convertir más vehículos a uso de ese combustible. A nivel mundial está entre los siete países con más vehículos utilizando GNV.

De acuerdo con Eduardo Pizano, presidente de la Asociación Colombiana de Gas Natural (Naturgás), un taxista que decida utilizar esta fuente de energía fósil puede ahorrarse hasta un salario mínimo mensual. Si bien su uso no es típico del transporte público, este ejemplo pone en evidencia por qué en los últimos cuatro años casi doscientos mil carros se pasaron a GNV. También pone de relieve por qué China, el gigante asiático con uno de los procesos de industrialización más veloces de la historia reciente, se disputa con Irán el uso de ese combustible en los automotores. “En 2015 podría darse un cambio en el liderazgo del país con mayor número de vehículos con GNV en el mundo. Al cierre de 2014, China se acercó a Irán con 2,5 millones de vehículos convertidos en los últimos dos años, quedando el gigante asiático con casi cuatro millones de vehículos”, registra el informe de Promigás.

En Colombia, empresas como GM Colmotores han visto en el GNV tanto potencial que próximamente lanzarán una línea de buses y posteriormente camiones NPR que funcionarán con gas. “Estamos trabajando en todas las regulaciones que se requieren para que ese vehículos salga” contó Pizano. De esta forma, el gran líder de producción de

automotores en Colombia espera diversificar su canasta energética e incursionará en energías limpias.

Pero el desarrollo de este tipo de proyectos tiene dos problemas. El primero es la regulación: la directora de la Cámara Automotriz de la Asociación Nacional de Industriales (Andi), María Juliana Rico, advirtió que hay que “mejorar sustancialmente el trámite de exclusión de IVA de los vehículos limpios. Actualmente, dicho procedimiento tarda como mínimo seis meses y establece requisitos que desconocen la realidad y la operación del mercado. Esperamos que los Ministerio de Minas y de Ambiente actualicen y mejoren prontamente este trámite”.

El segundo, las escasas reservas de gas del país. El balance de gas 2015-2013 de la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME) reveló que en ocho años la demanda de gas habrá crecido 3,4 %, mientras que la oferta tendrá una paulatina reducción a partir de este año. Déficit que solamente podrá ser cubierto por la planta regasificadora que entrará en funcionamiento en 2016, pero que personas como el presidente de Corona, Carlos Enrique Moreno, advierten sus precios serán más altos que el producido en el país o por el hallazgo de nuevas fuentes de gas. En este último caso, los ojos están puestos, nuevamente en el mar Caribe. La fuente de energía que por más de 50 años fue despreciada, hoy suscita una suerte de fiebre por conseguirla.

Las cifras

10 por ciento fue el incremento del número de vehículos convertidos a gas natural vehicular en Colombia en los últimos cuatro años. Después de Brasil y Argentina, fue el país suramericano con mayor crecimiento en este índice.

2,5 millones de automotores más utilizaron este combustible para funcionar en China. El gigante asiático superaría en 2015 a Irán, el mayor consumidor de GNV en el mundo.

Fuente: El Espectador



Con Reficar y La Fazenda en etapa final habría alivio para el crecimiento de 2016

http://www.larepublica.co/con-reficar-y-la-fazenda-en-etapa-final-habr%C3%ADa-alivio-para-el-crecimiento-de-2016_300011

Con la ya conocida caída de los precios del petróleo, que ha dejado un hueco en los ingresos de la Nación de más de \$20 billones, se empiezan a hacer cuentas de cómo, por sectores, se puede apoyar el crecimiento del PIB y de cuáles son los proyectos que podrían salvar 2016, cuando se espera que la economía sienta el golpe más fuerte.

En este punto, los ojos se ponen en Cartagena y la Altillanura, porque por fin parece que se verán los resultados de las inversiones por más de US\$6.717 millones, que se han hecho en los últimos nueve años en las iniciativas de La Fazenda y la Refinería de Cartagena; este último que podría generar 0,7 puntos porcentuales (pp) para la economía en todo su conjunto.

Y es que Reficar, un proyecto que lleva en planeación desde 1994 y que ha enfrentado a ministros, empresarios y congresistas por sus grandes costos y sobrecostos, por fin parece ver la luz. La refinería, al iniciar septiembre, tenía un avance del cierre de construcción de 99,9% y un avance de la puesta en marcha de 83,2%. Con eso, ya se da por seguro que la unidad de crudo más productiva de América Latina entrará en noviembre de 2015 con pequeñas cargas y en marzo de 2016 con su producción total de 165.000 barriles de petróleo.

Según cálculos del Banco de la República, la planta podrá generar para la subrama de productos de refinación una expansión a 6,7% en 2015 y a 49% en 2016. De esta forma, habría un impacto de 0,8 pp y 6,1 pp en el PIB de la industria para 2015 y 2016. Lo que finalmente constituiría 0,1 pp y 0,7 pp para la economía en su conjunto para este y el próximo año, respectivamente. Es decir, cerca de \$6,4 billones más en 2016.

Y ahí no acaba todo, ya que desde noviembre, la balanza de pagos colombiana reducirá su déficit en cerca de US\$781 millones, pasando de US\$17.645 que se estima habrá en 2016 a US\$16.864 millones.

El director ejecutivo de la Federación Nacional de Departamentos, Amylkar Acosta, explicó que Ecopetrol “va a poder refinar el tipo de crudo que produce en su mayoría (cerca de 64% del total) que antes, las refinerías no soportaban”.

Con respecto a los proyectos que le apuntan al desarrollo agropecuario, uno de los más importantes es el del Grupo Aliar, que para llevar a cabo su producción de carne de cerdo, invirtió US\$250 millones en un modelo de negocio que tiene participación de toda la cadena.

La producción anual de 280.000 cerdos es posible gracias a los convenios de la marca La Fazenda con 11 fincas que suman 15.000 hectáreas de cultivos de cereales en la Altillanura. “Le estamos comprando a todos los productores de maíz y soya de la zona, lo que es un apoyo para que más gente pueda sembrar, están dadas las condiciones para ello”, aseguró el presidente del proyecto, Jaime Liévano.

La Altillanura es la mayor frontera agrícola del país con por lo menos tres millones de hectáreas potenciales, según el Igac. Sin embargo, los problemas sobre la propiedad de la tierra han congelado inversiones privadas de importantes grupos como Santo Domingo, Riopaila y Cargill, de acuerdo con datos de Fundallanura. A pesar de esto el Grupo Aliar no detiene su crecimiento desde 2007.



De hecho, para finales de 2016 está programada la inauguración de su planta de sacrificio en el Meta, un proyecto que a la fecha se calcula en \$55.000 millones. Además, el grupo cuenta con su propia planta de extracción que en su momento costó US\$30.000, una planta de concentrados, una planta de procesados, un centro logístico de distribución y una planta de desposte que está en proceso de expansión (lo que requirió de \$20.000 millones).

Liévano manifestó que este tipo de iniciativas son “la base de inversión de la Altillanura”. Además, advirtió que, de aprovecharse el recurso disponible en la región que ocupa 11,9% del territorio nacional, es posible que en los próximos ocho años el país no tenga que importar cereales si se consolida la siembra de 600.000 hectáreas.

“Ya tenemos la escala y la infraestructura para hacerlo sin importar si la tierra es del Estado, de grandes o de pequeños productores, hay campo para todos”, aseveró.

Con respecto a la inseguridad jurídica el presidente de la compañía explicó que su proyecto está montado sin tierra y que no está en sus planes adquirirla. “No es una compañía que se ha quedado con la tierra de los Llanos, como muchos piensan, tenemos convenios con los productores por lo que a nuestro nombre solo hay registradas 1.200 hectáreas que es lo que ocupa la infraestructura industrial”, concluyó.

Operación de refinería quitará la carga más pesada

El avance de la Refinería de Cartagena es fundamental para quitarle la carga más pesada en la balanza al país, como lo es la importación de crudo liviano. El exministro de Minas y Energía Amylkar Acosta aseguró que en el caso de Ecopetrol “un alto porcentaje del crudo que refina (cerca de 34%) es crudo que tiene que comprar a terceros, porque la producción de crudos pesados no alcanza para la dieta de las refinerías. Ahora, Reficar podrá refinar lo que genera el país”.

La opinión

Amylkar Acosta

Exministro de minas y energía

“La modernización aumentará la eficiencia generando que el factor de conversión aumente a más de 90%, lo que permitirá producir más combustibles a menor costo”.

Jaime Liévano

Presidente de la Fazenda

“Ya tenemos la escala y la infraestructura para sembrar 600.000 hectáreas sin importar si la tierra es del Estado, de grandes o de pequeños, hay campo para todos”.

Fuente: La República

Portafolio

Cotización del crudo golpeará reservas de Ecopetrol

<http://www.portafolio.co/negocios/cotizacion-del-crudo-golpear-reservas-ecopetrol>

El avance logrado desde el 2010 hasta la fecha se vería afectado en los datos de este año. En lo que va de la presente década, el crecimiento anual de las reservas de crudo de Ecopetrol ha sido constante. Sin embargo, esta línea ascendente podría verse interrumpida el próximo año, cuando la compañía revele el volumen de recursos probados para el 2015.

Pero no será la única perjudicada. La caída de los precios del petróleo sin duda tendrá un efecto en las reservas mundiales por una razón muy sencilla: la metodología con la que se calculan los recursos existentes no solo tiene en cuenta factores técnicos, sino también económicos.

“Hay una relación positiva entre precios del petróleo y las reservas y viceversa. Con la caída de las cotizaciones hay proyectos que dejan de ser rentables, y dejan de contarse como reservas”, explicó el analista de renta variable de Alianza Valores, Omar Suárez.

No obstante, todavía no se puede calcular con certeza la magnitud del impacto.

El año pasado, el precio del petróleo en promedio fue de 99,49 dólares y en lo corrido de este año, la estimación va en 57,31 dólares por barril, así que la cotización ha perdido el 42 por ciento de su valor.

Si bien la mayoría de las estimaciones son más pesimistas con respecto al cierre de la cotización (Goldman Sachs habla de 20 dólares por barril al finalizar el año), hay que esperar cuatro meses para definir cómo cerrará el precio este año.

Por otro lado, la relación entre la caída del precio del crudo y la reducción de las reservas no se da en la misma proporción para todas las empresas.

Según explica el exministro de Minas y Energía Amylkar Acosta, hay que tener en consideración los costos y la complejidad de los yacimientos. “El hecho de que cerca del 60 por ciento de la producción de Ecopetrol sea de crudos pesados impactará más a la petrolera”, señaló.

SENSIBILIDADES DE ECOPETROL

Aunque en los últimos años Ecopetrol ha logrado aumentar su índice de reposición de reservas por encima del cien por ciento (es decir que sus recursos aumentan más rápido que su producción), buena parte de este incremento viene de proyectos para mejorar el factor de recobro.

En otras palabras, las mayores reservas de Ecopetrol se explican más por el hecho de que, mediante mejoras técnicas, han logrado aumentar el volumen de producción en sus campos, y no por nuevos depósitos encontrados.

Ambas adiciones de reservas son igual de válidas, pero, en algunos casos, estos proyectos de recobro tienen un mayor costo y, no todos son rentables con un barril por debajo de los 50 dólares.

Por otro lado, el único hallazgo anunciado, hasta ahora, por la petrolera aún no se puede contar como reserva. Fuentes de la empresa explican que para cumplir con las normas de la Comisión de Bolsa y Valores de los Estados Unidos (SEC, por sus siglas en inglés) es necesario por lo menos perforar dos pozos exploratorios, y en Fuerte Sur este se empezaría a construir hasta el próximo año.

Otro elemento que en el largo plazo aumentará las reservas de Ecopetrol será el cambio de las condiciones de los contratos de Rubiales y Pirirí, que a partir del otro año vuelve a ser en su totalidad de la petrolera.

Pero, en este caso el impacto también se podrá ver hasta el 2017, cuando se haga la actualización de las reservas del 2016.

Para el exministro Amylkar Acosta, hay otro elemento que perjudica a la petrolera en relación con sus reservas.

“Los que están ‘a la caza’ de esta información, no solo miran los nuevos descubrimientos, sino que también analizan la inversión de las empresas en exploración, y en sísmica que ha tenido una caída vertical. Desde este punto de vista no hay mucha cabida al optimismo”, indicó.

Para el analista de Valora Inversiones, Camilo Silva, la suma de estos factores podría llevar a las calificadoras a reducir la vida media de las reservas de 8,6 años (el dato actual) a un poco más de seis años.

“Esto incluso podría complicar la perspectiva de la calificación de la empresa, pues el mayor valor de una petrolera está en sus reservas”, señaló el analista.

El equipo técnico y gerencial de Ecopetrol es consciente de que, pese a sus esfuerzos, lo más probable es que haya una reducción de las estimaciones de sus reservas el próximo año.

En parte, el mercado también lo espera: “Yo creo que esta posibilidad ya está descontada en la acción. Salvo que las nuevas reservas caigan demasiado, no causaría un nuevo efecto en la acción”, señala Suárez.

El veredicto final lo darán las compañías independientes encargadas de hacer la estimación, que a partir del 31 de diciembre de este año iniciarán sus cálculos.

¿QUIÉN MIDE LAS RESERVAS?

Gran parte del valor de una petrolera está dado por sus recursos probados.

En el caso de las firmas que cotizan en la bolsa de Nueva York, estas deben acogerse a las normas de la Comisión de Bolsa y Valores de los Estados Unidos (SEC, por sus siglas en inglés).

En los últimos años, Ecopetrol ha contratado a las firmas independientes Ryder Scott Company y DeGolyer and MacNaughton para auditar los resultados reportados. Básicamente, las empresas van campo por campo, pozo por pozo, y verifican los cálculos realizados por la petrolera con la información geológica y técnica recolectada.

Un documento oficial de la SEC explica que las reservas probadas reportadas por las empresas pueden ser afectadas por factores externos como el “precio del petróleo, revisiones técnicas y cambios en el estatus de los contratos y concesiones”.

Fuente: Portafolio

EL TIEMPO

En tres zonas del país el Niño afectará el costo de la energía

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/fenomeno-del-nino-afectaria-suministro-de-electricidad-de-colombia/16372428>

En Cali, Cundinamarca y la Costa los usuarios sentirán un impacto más fuerte.

La prolongación de la temporada seca que afronta el país hasta comienzos del 2016 llevó a las entidades que administran el despacho de la generación de energía a advertir que en los próximos meses habrá que cuidar el agua que tienen los embalses. Ante esto se incrementará el porcentaje de generación con plantas térmicas, cuyo precio es más costoso.

Esta situación generará un impacto en los usuarios cuyos comercializadores están más expuestos a los precios de la energía en bolsa, al no tener contratos pactados con anterioridad con los diferentes generadores.

María Nohemí Arboleda, gerente del Centro Nacional de Despacho de XM, filial de ISA que opera el mercado mayorista de energía, reveló que a partir de la fecha se incrementará de forma gradual la generación térmica promedio, “de mantenerse las condiciones deficitarias en aportes hídricos a los embalses durante el 2015, similares a las registradas durante el fenómeno del Niño visto entre 1997 y 1998”.

Ante esta advertencia, la Asociación Colombiana de Generadores de Energía Eléctrica (Acolgén) reveló el mapa de las zonas del país con mayor exposición a los precios de bolsa de los comercializadores que atienden a los diferentes usuarios.

Al señalar que los usuarios atendidos por comercializadores con baja exposición a dichos precios no deben preocuparse por los efectos de dicho fenómeno climático en sus facturas, el gremio mostró que la situación más compleja en esta línea la vivirán los usuarios de Cali, donde el comercializador que atiende el servicio tiene un nivel de exposición del 46 por ciento al valor de venta en la bolsa de energía.

Según cifras de XM, septiembre comenzó con marcada tendencia al alza en el costo de energía en la bolsa nacional, al registrar un promedio de 260,6 pesos por kilovatio hora entre el 1 al día 9 del mes, muy superior a los 183,7 pesos por kilovatio hora reportado como promedio en agosto.

Es decir, frente a agosto el precio de la energía en bolsa se ha incrementado 41,8 por ciento, aunque aún está lejos de los 381,9 pesos por kilovatio registrados en mayo del año pasado.

“Realmente la exposición grave en bolsa en este momento es Cali porque ellos están en el 46 por ciento”, aseguró Ángela Montoya, presidente de Acolgén.

El porcentaje en Cali contrasta con el del Valle del Cauca, que según los datos consolidados, está en el cero por ciento.

En otras palabras, el comercializador que atiende la región compró contratos de energía de largo plazo en el pasado, que le aseguran un precio estable.

Las otras dos

Aunque en porcentaje menor al nivel que registra la capital del Valle del Cauca, el departamento de Cundinamarca y la Costa Atlántica son las otras regiones del país que registran una mayor exposición a los precios de bolsa, en comparación con el resto del país.

Con base en las cifras de XM, Acolgén mostró que en el primer departamento el porcentaje llega al 17,5 por ciento, casi el doble que el registrado para Bogotá, que está en el 9 por ciento a la fecha.

En cuanto a la costa Atlántica, el nivel de energía para adquirir en bolsa por parte del comercializador que atiende la zona está en el 15 por ciento, más de tres veces el porcentaje que el de Antioquia, que está en el 4 por ciento.

El presidente de la Asociación Colombiana de Distribuidores de Energía Eléctrica (Asocodis), José Camilo Manzur dijo que mientras en la bolsa de energía hay volatilidad en el precio (a veces muy bajos en épocas húmedas y en veranos se sube), en el caso de los usuarios residenciales la gran mayoría de la energía está asegurada a través de contratos que estabilizan el precio.

Según el directivo, para las empresas que hacen parte del gremio, en lo que resta del año la energía está comprada casi en un 90 por ciento, mientras que para el 2016 el porcentaje baja a un nivel del orden del 75 por ciento.

“Hay empresas que tienen un porcentaje de clientes menor que otras y dependiendo de qué tan expuestas están a la bolsa, esto pudiera impactar a nivel de tarifas”, señaló.

Entre tanto, para los industriales, que son usuarios no regulados, existe la posibilidad de comprar la energía libremente con los comercializadores.

El directivo sostiene que los usuarios industriales que no tengan comprada su energía tendrán que asumir el impacto de esta volatilidad.

Según Asocodis, las diferentes autoridades han previsto que se presentará un fenómeno del Niño fuerte, pero que no se sabe qué tan extenso puede ser.

Ante esto, el gremio de los distribuidores de energía señala que es prudente que las plantas térmicas tengan los combustibles con los que generan energía disponibles para cuando sean llamadas; pero también hay una cuota a cargo de los usuarios, que deben hacer ahorros de energía y de agua, para contribuir a mitigar la situación.

Medida para atajar el golpe

El presidente de la Asociación Colombiana de Distribuidores de Energía Eléctrica (Asocodis), José Camilo Manzur, explicó que la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg) ya presentó algunas opciones tarifarias con las que se puede mitigar el impacto de los precios de la energía en las facturas de los usuarios, cuando sus comercializadores compran energía en un alto porcentaje en la bolsa.

Así las cosas, cuando esto ocurre, para evitar trasladar de manera inmediata el aumento se pueden diferir esos incrementos durante varios meses, con el fin de morigerar estos en los usuarios finales.

El directivo dijo que, al igual que en ocasiones anteriores en las que el país ha superado el fenómeno climático, a diferencia de países vecinos, esta vez no se prevén dificultades en el suministro de electricidad a los usuarios, aunque los precios de la bolsa sí se verán afectados, en la medida que en verano suben al ser un comportamiento normal de mercado.

“Lo importante es que no se vayan a trepar a niveles inadecuados. No queremos eso”, señaló Manzur.

Fuente: El Tiempo