

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Marzo 12 de 2015

- **Cruzada para evitar venta de Isagén**
- **¿Qué petroleras sobrevivirán al colapso de los petroprecios?**
- **La nueva era de Ecopetrol**
- **Doce empresas del sector petrolero entran en proceso de reorganización**
- **Bioenergy llegará a las 10.000 hectáreas de caña de azúcar**

---

EL ESPECTADOR

### Cruzada para evitar venta de Isagén

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/cruzada-evitar-venta-de-isagen-articulo-548856>

Marzo 11 de 2015

Mientras que el Estado mantiene firme su decisión de poner en la subasta la generadora, los opositores se alistan para dar la batalla.

Son cada vez más las personas que se suman al movimiento que se opone a la venta de Isagén por considerar que los recursos que se obtendrán por su enajenación, \$5,5 billones, es un dinero que se destinará a cubrir el creciente hueco fiscal de la nación y no a la financiación del programa vial de 4G, además que se presentará un detrimento patrimonial, porque el Estado ya no recibirá los \$300 mil millones que le aporta la compañía anualmente.

Así lo denunció el movimiento multidisciplinario “No a la venta de Isagén”, del que forman parte los partidos Liberal, Verde, Centro Democrático y Polo, así como trabajadores de la compañía. Lo mismo que expertos tributaristas y analistas del mercado energético.

La consigna de este grupo es evitar a toda costa que el Gobierno cometa un grave error al vender un bien productivo que no sólo representa un soporte económico para la nación, sino porque es el regulador del mercado, la seguridad energética y la soberanía del país. La reactivación de la venta de Isagén, de acuerdo con el ministro de Hacienda, Mauricio Cárdenas Santamaría, obedeció al levantamiento de las medidas cautelares por parte del Consejo de Estado; sin embargo, el analista Roberto Acosta señaló que eso es ilegal, ya

que ha afirmado que no hay controversia jurídica por la venta de Isagén, cuando es totalmente lo contrario.

“Prueba de ello es este movimiento, al que cada día se suman más integrantes para defender los bienes públicos”, explicó el secretario de Sintraisagén, Élburt Castaño. Para Mario Valencia, subdirector del Centro de Estudios del Trabajo, si se vende Isagén antes de que el Consejo de Estado resuelva una demanda, de las nueve que están en curso, en la que se pide al Gobierno que explique de qué forma subsanará la falta de recursos que dejará de recibir de Isagén, que no es otra cosa que detrimento público, se vendrían millonarias demandas por parte del comprador.

“Esta demanda, que está por resolverse, tiene que ver con el marco de la sostenibilidad fiscal, que no se tuvo en cuenta para planificar la venta de la compañía, y de hecho ya está implicando para la nación un detrimento, en el sentido de que esos recursos que hoy Isagén le transfiere a la nación ya no ingresarían más a las arcas del Estado y no ha dicho cómo subsanar este faltante de recursos”, explicó.

“Si los compradores son los chinos, los franceses o los canadienses, quienes verían vulnerados sus derechos, se vendrían millonarias demandas que podrían superar los \$15 billones”, explicó Acosta.

Por su parte, la senadora Sofía Gaviria Correa considera que para buscar los recursos que requiere el Estado se puede obtener de otras fuentes. “No hay que vender la casa para hacer el mercado”, y eso es lo que no ha entendido el Estado, advierte.

Para cubrir este hueco fiscal podemos emitir bonos o acudir a otros mecanismos financieros, para así evitar que se venda un bien invaluable para el país, indicó.

Además, considera que si bien los trabajadores tienen una oportunidad preferencial de hacerse a parte de las acciones, no tienen el suficiente músculo financiero para ofertar, pero harán el intento.

Para Sintraisagén, la compañía está subvalorada. “No puede ser que una compañía, dueña de Hidrosogamoso, por la que se pagaron \$4,5 billones en su construcción, valga sólo \$5,5 billones, que es en lo que se está tasando el valor de la tercera generadora de energía del país. Nosotros creemos que la compañía tiene un valor real de \$14,5 billones y por eso es nuestra lucha y la de millones de colombianos que no quieren que el Estado pierda otra de las joyas de la corona”, aseguró Castaño.

El senador del Polo Democrático Segundo Senén Niño recalcó que “no puede perder la soberanía energética del país y que por ello se ha reafirmado la inconveniencia de vender

la empresa de los colombianos, con una argumentación técnica, de carácter financiera y jurídico”.

Recalcó que en el Plan Nacional de Desarrollo, que está concebido para la mercaderización de bienes públicos y en éste está la venta de empresas como Isagén.

De otro lado, el presidente de la Agencia Nacional de Infraestructura, Luis Fernando Andrade, que hoy rindió cuentas de su sector, señaló que es vital que se venda Isagén, ya que esos recursos sí irán a la financiación del programa vial de 4G, en el que se invertirán más de \$50 billones. “Ya se adjudicó la primera ola y ahora viene el cierre financiero”.

Fuente: El Espectador

## **EL FINANCIERO**

# **¿Qué petroleras sobrevivirán al colapso de los petroprecios?**

<http://www.elfinanciero.com.mx/economia/que-petroleras-sobreviviran-al-colapso-de-los-petroprecios.html>

Marzo 10 de 2015

Según la agencia calificadora Moody's, la resistencia de las empresas dependerá de en qué fase de su ciclo de gasto se encuentren mientras continúan bajos los precios del petróleo.

LONDRES. - Las dos empresas petroleras más grandes del mundo, Exxon Mobil y Royal Dutch Shell, podrían resistir el colapso del precio del petróleo mejor que sus rivales, ya que están cerca de terminar costosos proyectos de inversión mientras que otros deben seguir gastando.

La reducción de los precios del petróleo desde junio del año pasado ha desatado una carrera para recortar costos en todo el sector. Pero dependiendo de en qué fase de su ciclo de gasto se encuentren, para algunas empresas será más fácil hacer esos recortes.

"Ambos (Exxon y Shell) ya habían entrado en una fase de menor gasto, con grandes proyectos por terminar y cuyo funcionamiento iniciaría en los próximos dos años", señaló la agencia calificadora Moody's en un informe.

[¿Por qué Exxon es optimista ante los bajos precios del petróleo?](#)

[OPEP y EU incrementan cuotas de producción de petróleo](#)

Exxon inició ocho grandes proyectos de producción de petróleo y gas el año pasado en lugares que van desde Papúa Nueva Guinea hasta el Golfo de México y Abu Dhabi.

Shell comenzó la creación de cuatro grandes empresas el año pasado en los campos petroleros de Cardamomo y Marte B en el Golfo de México, así como en otros campos petroleros de Nigeria y Malasia.

Como resultado, Exxon, la petrolera más grande del mundo que cotiza en la bolsa, fue capaz de recortar su gasto en proyectos en un 11 por ciento, sin causar un impacto significativo en su producción.

Shell, la segunda más grande petrolera, optó por un recorte de 15 mil millones de dólares en los próximos tres años, y mantuvo su gasto de capital para 2015 en 35 mil millones de dólares, lo que tampoco afectará su producción.

Chevron y Total, por el contrario, que se encuentran en medio de grandes ciclos de gasto, tendrán que recurrir a más deuda con el fin de mantenerse a flote, señaló Moody's.

En el caso de BP, a pesar de la reducción de costos, empleos y salarios, todavía se enfrenta a importantes gastos relacionados con el derrame de petróleo ocurrido en 2010 en el Golfo de México.

Fuente: El Financiero. México

## Dinero

### La nueva era de Ecopetrol

<http://www.dinero.com/empresas/articulo/la-nueva-ecopetrol-echeverry/206689>

Marzo 11 de 2015

Este es un análisis de las tareas que Juan Carlos Echeverry tendrá al frente de la petrolera. Si bien no es el mayor conocedor del sector se destacan quienes le ayudarán en dicha tarea.

El nuevo presidente de Ecopetrol, Juan Carlos Echeverry, no es experto de alto nivel en el tema petrolero, eso no es un secreto porque, además, nadie puede saber todo acerca de todos los temas. Pero debe tenerse en cuenta que fue miembro líder de la Junta Directiva de Ecopetrol por ser ministro de Hacienda durante parte del primer mandato del



presidente Juan Manuel Santos.

Dicen por ahí que nadie puede saberlo todo, pero debe rodearse de quienes tienen la información. Eso precisamente fue lo que pasó el viernes de la semana anterior cuando la Junta Directiva de la petrolera estatal designó a Echeverry como su nuevo presidente en reemplazo de Javier Gutiérrez Pemberthy. Al ex ministro Echeverry le pusieron de segundo a bordo a Camilo Marulanda (nuevo vicepresidente ejecutivo), quien desde 2003 hace parte de la empresa y quien tiene reconocida trayectoria en temas petroleros. Luego fue presidente de Cenit, la filial de transporte de crudo.

Se viene a partir de abril la nueva era de Ecopetrol, pero el camino es cuesta arriba: pocos hallazgos significativos en los últimos años; bajos precios del barril de petróleo; desplome en los precios de las acciones; crecientes niveles de deuda financiera.

Echeverry tiene, entonces, la difícil tarea de enfilarse la estrategia corporativa de Ecopetrol hacia la optimización de las operaciones para mantener altos los niveles de producción mediante la recuperación secundaria de los actuales campos que están siendo explotados. Pero más allá, la estatal petrolera debe afinar el olfato —y mejorar sus tecnologías— para lograr nuevos y significativos hallazgos en Colombia, teniendo en cuenta que sus recientes anuncios de descubrimientos han sido en el Golfo de México.

Solamente hay que revisar las cifras oficiales de enero de 2015 para evidenciar la magnitud de la tarea que tendrá el nuevo timonel de Ecopetrol: de los 22 perforados por Ecopetrol y sus filiales, 14 fueron abandonados por ser fallidos y otros ocho se encuentran en pruebas.

Ahora que el ex ministro se quedó con uno de los puestos corporativos más deseados en Colombia, podría apuntar también a invertir más en gas (tal como lo han demostrado otras empresas del sector como la canadiense Canacol Energy) que todavía tiene en el país un alto potencial para elevar las reservas que tienen en la actualidad una vida útil de 15 años. Las de petróleo, por ejemplo, tienen una vida estimada en menos de siete años.

Además, el nuevo presidente de la empresa entiende mejor que nadie el efecto de las ganancias de Ecopetrol y lo que ellas representan como dividendos para la Nación.

¿Y LA DEUDA FINANCIERA?

No es más alentador el perfil de la deuda financiera de Ecopetrol (consolidado), que al



cierre del cuarto trimestre de 2014 llegó a la ensordecedora cifra de \$35,6 billones. Equivale a un incremento de 303% si se compara con los \$8,83 billones reportados en el primer trimestre de 2011.

Luego comenzó a subir. Un año después, en el primer trimestre de 2012 llegaba a \$10,17 billones, mientras que al cierre de ese año superó los \$13,7 billones. Un año más tarde, al final del 2013, casi se duplicó para llegar a niveles de \$22,19 billones.

Es decir, en apenas tres años la deuda financiera de la estatal petrolera se elevó en \$26,8 billones. Un aspecto para manejar con guantes blancos con el objetivo de no afectar los balances financieros.

#### EL FIN DE UNA ERA

En un artículo anterior se planteó que al saliente jefe de la petrolera prácticamente se le culpó por los menores rendimientos de Ecopetrol a causa de una caída del precio internacional del crudo, factor sobre el cual poco podría haber hecho. Pero es necesario recordar que en la administración de Gutiérrez la producción aumentó desde un promedio diario de 399 mil barriles en 2007 hasta más de 780 mil barriles en 2013, aunque cayó como grupo empresarial hasta niveles de 755.400 barriles promedio equivalente.

Al saliente presidente se le achacaron inversiones fallidas como la filial africana en Angola que después de invertir varios millones de dólares no logró resultados operacionales sobresalientes.

Por otro lado, en sus balances de 2014 se destacó que las reservas probadas de Ecopetrol arrojaron un incremento de 5,7% hasta llegar a 2.084 millones de barriles equivalentes de petróleo.

Fuente: Dinero

## Doce empresas del sector petrolero entran en proceso de reorganización

[http://www.larepublica.co/doce-empresas-del-sector-petrolero-entran-en-proceso-de-reorganizaci%C3%B3n\\_230531](http://www.larepublica.co/doce-empresas-del-sector-petrolero-entran-en-proceso-de-reorganizaci%C3%B3n_230531)

Marzo 12 de 2015

Mediante una serie de autos expedidos ayer por la Superintendencia de Sociedades, Venseca, GPC Drilling y la compañía Distribuidora de combustibles S.A.S, entraron en proceso de reorganización al declararse insolventes.

A estas se les suman Sismografía y Petróleos de Colombia y otras ocho compañías más que se acogerían al Régimen de insolvencia empresarial 1116 del 21 de diciembre de 2006. Pese a que el ente regulador reveló que son doce en total, no entregó los nombres de las ocho restantes.

Las firmas buscan estar protegidas por el Estado, al permitir, según el concepto de la Supersociedades, “la salvación de los negocios del deudor, que aunque afrontan dificultades económicas tienen perspectivas de salir de la crisis financiera, sino para permitirle a aquél a través de un acuerdo, celebrar un convenio de pagos con sus acreedores, lo que de no ser posible incuestionablemente conlleva a la liquidación judicial”.

Esta medida sería la carta de salvación para las empresas del sector petrolero, pues como explica Patricia Arrazola, socia de la firma Gómez-Pinzón Zuleta, la caída de los precios de los commodities arrasó con los contratos que sostenían las empresas extractoras y exploradoras con las transportadoras y otras, que dependían de esa cadena productiva, dejando colgadas a otras compañías que requerían de esos convenios comerciales para mantener sus operaciones.

“Es preocupante ver el número de empresas que han parado de trabajar. Algunas que han dejado de alquilar equipos sofisticados y en tanto costosísimos, generando en vez de riqueza, deuda”, anotó Arrazola.

La coyuntura del sector petrolero está afectando directamente tanto a estas empresas como a la economía en general. En el pasado, varios expertos señalaron el riesgo que generaría la centralización de la economía en un sector tan volátil como el energético, por lo que el coletazo de una Enfermedad Holandesa es a lo que se enfrenta hoy el país.



Para Marcela Bayona, consultora experta del sector petrolero y abogada de Estudio Jurídico M&M, este es solo uno de las primeras olas de lo que sería un tsunami económico. Sin embargo, es este, un tipo de medida para salvar a las empresas que tienen la voluntad de seguir, pero que no pueden pagar sus obligaciones, y que de alguna manera reorganizándose, estabilizarían la situación.

Añadió que tanto las industrias que dependen de la tercerización como otros sectores complementarios, quizá no logren sobrevivir en las regiones, como los hoteles pequeños de paso y restaurantes, entre otros.

Lo que sigue para estas empresas es iniciar su proceso de reorganización y sobrevivir, mientras que a la Supersociedades le corresponderá, según los estudiosos del tema, detectar firmas que presenten estos mismos síntomas y ampararlas bajo el régimen legal. Los bancos y otros acreedores deberán esperar a que pase la tormenta y confiar en el sector para evitar contraer la ya maltrecha economía.

Las cifras que presentan ante la Super

La Superintendencia de Sociedades adelanta un monitoreo especial al sector petrolero debido a los problemas financieros que afronta por los bajos precios del crudo en el mundo. Empresas como Drilling presentan activos por \$6.989 millones y pasivos de \$29.515 millones por obligaciones financieras, pagos a proveedores, cuentas por pagar, impuestos y otras deudas. En el caso de la firma distribuidora de combustibles, los activos son de \$4.335 millones contra un pasivo total por un valor de \$3.318 millones y un patrimonio neto negativo por valor de \$1.017 millones.

Las opiniones

Marcela Bayona

Senior partner estudio jurídico minería y medio

“Del sector extractivo se desprende una cadena de valor que también se está viendo afectada por la caída del precio del petróleo en el último trimestre”

Patricia Arrazola

Abogada Gómez- Pinzón Zuleta Abogados

“La reducción del número de contratos para las empresas que no son de exploración o extracción también ha descendido, la afectación es general y profunda”.

Fuente: La República



## EL TIEMPO

# Bioenergy llegará a las 10.000 hectáreas de caña de azúcar

<http://www.eltiempo.com/economia/empresas/bioenergy-llegara-a-las-10000-hectareas-de-cana-de-azucar/15381755>

Marzo 11 de 2015

Empresa apunta a que en el futuro inmediato el total de su área sembrada sea de 16.847 hectáreas.

Para el inicio de la operación de su planta, la empresa Bioenergy (de la que Ecopetrol posee el 91,4 % de su paquete accionario), tendrá no menos de 10.000 hectáreas sembradas con caña azucarera.

Para este año, la empresa planea sembrar 3.000, pues ya cuenta con 7.000 plantadas en la zona rural del municipio de Puerto López (Meta).

Para el futuro inmediato apunta a que el total de su área sembrada sea de 16.847 hectáreas, materia prima para la fabricación de 480.000 litros diarios de etanol, el pleno de su capacidad instalada.

“Actualmente la compañía cuenta con 7.065 hectáreas de caña propias en el municipio de Puerto López (Meta).

“Una de las fortalezas que permitiría el cumplimiento de esta meta anotada tiene que ver con la sanidad de los cultivos, en cuanto a la presencia de plagas y enfermedades, como es el caso de la llamada Diatrea SP, comúnmente llamada barrenador de la caña de azúcar.

“Esta, en Bioenergy, se controla gracias al desarrollo de la avispa Cotesia flavipes, producida por nuestro laboratorio de control biológico, que cuenta con equipos de tecnología de punta”, indicó un vocero de la compañía.

El modelo de siembra implementado por la compañía se ha llevado a cabo bajo un diseño de curvas a nivel con sistemas de terrazas, lo que permite que el suelo retenga mayor humedad, evite la erosión por escorrentía y no se requiera de fuentes hídricas naturales para el riego de los cultivos.

Estas y otras estrategias adoptadas por el área agrícola de Bioenergy permitirán que la compañía cumpla con su objetivo de ser autosuficiente en materia prima.

Hoy, Colombia cuenta con dos proyectos de alcohol carburante en construcción, el descrito y otro en desarrollo por el ingenio Riopaila-Castilla.



Se ha comentado que Ecopetrol, tras la crisis de precio del petróleo, planea recortar sus inversiones futuras en el sector de los biocombustibles, por lo que se esperaría que el proyecto de Puerto López sea autosostenible.

Fuente: El Tiempo