

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Diciembre 05 de 2014

- **Otorgan patente a Ecopetrol por método que mejora recolección de información**
- **Drásticas subidas de gas solo para la Región Caribe**
- **Exxon y Chevron, ¿inmunes a un barril de 40 dólares?**
- **‘El ‘fracking’ se ha convertido en un símbolo’**
- **Caída del precio arriesga proyectos petroleros**
- **Proyecciones de Pacific Rubiales no convencen a accionistas**
- **‘Oleoducto Bicentenario fase 2 y 3 ya no va’**
- **Dos candidatos suenan para la presidencia de Ecopetrol**

Investing.com

Otorgan patente a Ecopetrol por método que mejora recolección de información

<http://es.investing.com/news/noticias-del-mercado-de-valores/otorgan-patente-a-ecopetrol-por-m%C3%A9todo-que-mejora-recolecci%C3%B3n-de-informaci%C3%B3n-247631>

Autoridades colombianas otorgaron una patente de invención a un método que mejora "la calidad de la información sísmica" y facilita "la búsqueda de hidrocarburos en mar y tierra" desarrollado por la universidad EAFIT y la estatal Ecopetrol, informó hoy la petrolera en un comunicado.

Ecopetrol detalló que la Superintendencia de Industria y Comercio le concedió la patente al "Método de adquisición de sísmica 3D con geometría sinusoidal", que permite disminuir los "ruidos o interferencias en los procesos de adquisición sísmica".

La patente, que, según la petrolera, es la primera que obtiene en el área de exploración, tiene una vigencia de 20 años.

La información oficial destacó que se trata del "reconocimiento número 11 a la propiedad industrial de Ecopetrol en lo que va del 2014".

Ecopetrol, que es la empresa más grande de Colombia y está entre las 50 petroleras más importantes del mundo y entre las cuatro principales de Latinoamérica, tiene 61 patentes vigentes.

Fuente: Investing. España.

ELHERALDO

Drásticas subidas de gas solo para la Región Caribe

<http://www.elheraldo.co/economia/drasticas-subidas-de-gas-solo-para-la-region-caribe-176303>

Precio aumentará en 2015 un 25%, por resolución de la Creg con nueva fórmula para actualizar los contratos a largo plazo.

En 2015, los sectores residencial e industrial de la Región Caribe serán afectados por un aumento en el servicio de gas, considerado “drástico”, al aplicarse la fórmula que, a través de la Resolución 089 de 2013, definió la Comisión Reguladora de Energía y Gas (Creg) para actualizar los contratos de largo plazo en este sector.

Lo paradójico es que mientras a nivel mundial caen los precios del petróleo, el jueves pasado la Creg dio a conocer, oficialmente, a través de la Circular 108 los primeros indicadores que definen un incremento del 25% de los precios del gas –que se transan en dólares– para la Costa. En el interior del país, por el contrario, habrá una disminución del 3%.

Al expresar que este escenario es de “preocupación para la región” por los efectos que arrastrará, el gerente de Gases del Caribe, Ramón Dávila, explicó que como los precios del gas se negocian en dólares y a un incremento del 25% se le suma la fuerte devaluación que acumula el peso colombiano, “el incremento absoluto de este importante insumo para los hogares, el comercio y la industria costeña podría llegar a un 40%”.

Si se promedia el porcentaje de aumento con los otros ítems cobrados en la factura, para el sector domiciliario el incremento sería del 16% y del 10% para la industria.

En la Costa el sector del gas está compuesto por los productores, que son Ecopetrol y Chevron, en La Guajira, y Pacific Rubiales, en Sucre; los compradores directos: termoeléctricas, distribuidores y comercializadores, como Gases del Caribe y Surtigas que

atienden el sector residencial y empresarial, y los clientes no regulados, que son las grandes industrias.

¿QUÉ PASÓ?. Dávila explicó que la “diferencia abismal” entre los incrementos definidos para la Región Caribe y el interior del país se debe a las compras que, meses atrás, hicieron las termoeléctricas costeñas por los anuncios del Gobierno nacional sobre un prolongado verano, hasta el primer semestre de 2015, por la llegada del Fenómeno de El Niño.

La mayoría de las térmicas están en la Costa –Gecelca, Termocandelaria, Proeléctrica, Emgesa y Celsia– y estas, al suplir un combustible costoso como el diesel por gas, pueden llegar a pagar por este “precios muy por encima al resto del mercado”. En su momento, a esto se sumó la mayor demanda de gas generada por el fantasma de El Niño, lo cual terminó trasladando, en su totalidad, “el impacto del sobreprecio que pagan las térmicas” a la “actualización de los precios de la Costa”, dijo Dávila.

NO INDEXACIÓN de TÉRMICAS. Considera el gerente de Gases del Caribe que mantener al sector térmico dentro del indexador que se utiliza para la fórmula de la Creg “es nefasto e inequitativo para la Región”, pues el sector térmico, que está localizado básicamente en esta zona, le “da un respaldo a todo el país y ese indexador de gas de las térmicas solamente está afectando a la Costa, en cuanto al precio de dicho combustible”, manifestó Ramón Dávila.

El presidente del senado, José David Name, expresó un “rechazo total” a lo que va a suceder en 2015 y juzgó como “inequitativo con la Costa Caribe” que se le afecte por la diferencia de tarifas de gas con el interior. Dijo que hay que tener en cuenta que la electricidad que producen las térmicas es para el uso de todos los colombianos y para respaldar la seguridad del sistema eléctrico nacional.

Considera el dirigente político que, en los últimos meses, el Gobierno ha “mandado señales erróneas” hacia el Caribe y recordó que, también por el anuncio de El Niño, se aplicaron restricciones y castigos por el uso del agua. “Nosotros vemos cierta actitud y cierta legislación que va en contra, seriamente, de la Costa Caribe, y nosotros no vamos a permitir eso. Vamos a hablar con el ministro de Minas y Energía, para ser tratados con la misma equidad”, expresó Name.

El gerente regional de la Andi, Alberto Vives, dijo que la fórmula de la Creg “deteriora la competitividad” del sector industrial del Caribe y llega en un momento en el que la

industria “está muy debilitada, porque el crecimiento en el último año ha sido mínimo”. Segundo, porque se suma a temas como los cambios de la Reforma Tributaria, que “nos van a afectar tremendamente el próximo año”.

Dávila propone que la actualización de los contratos sea el resultado de la variación del precio promedio ponderado nacional o que no sea por zona sino por tipo de mercado. “Esta última alternativa implicaría que las variaciones de precios de las térmicas solo afecte a estas y que las de los hogares y la industria afecten a estos mercados”, argumentó el gerente de Gases del Caribe.

Fuente: El Heraldo

CNNEXPANSIÓN

Exxon y Chevron, ¿inmunes a un barril de 40 dólares?

<http://www.cnnexpansion.com/negocios/2014/12/03/exxon-y-chevron-pueden-aguantar-petroprecios-bajos>

La caída de los petroprecios no asusta a las petroleras, que esperan que el crudo baje más; en este escenario, las grandes firmas pueden aprovechar para comprar a compañías más pequeñas.

Si la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) [pretendía asustar a las grandes petroleras](#), no está funcionando.

Los precios del petróleo se desplomaron por debajo de 70 dólares por barril [tras la decisión del grupo de mantener su producción pese a los bajos precios](#).

Sin embargo, los pesos pesados del sector como Exxon Mobil y Chevron afirman que no pierden el sueño por la caída en los precios del crudo. De hecho, pueden sobrevivir con precios tan bajos como 40 dólares por barril.

El CEO de Exxon, Rex Tillerson, dijo a CNBC el miércoles que los proyectos masivos de energía son inversiones de una década de plazo que han probado ser exitosos.

“Probamos en un rango que va de 40 a 120 dólares [por barril]”, dijo Tillerson.

Chevron también cree que podría aguantar una tormenta con precios por debajo de 40 dólares, de acuerdo con el analista Fadel Gheit, quien tuvo una conversación con ejecutivos del gigante energético. Chevron no respondió a la solicitud de comentario que hizo CNNMoney.

¿Salir de compras?

Las declaraciones muestran que la industria energética estadounidense no se está doblando frente a la OPEP, que parece estar buscando ahogar al boom de shale de Estados Unidos con precios bajos.

Si los precios del petróleo permanecen bajos, o caen más, algunas compañías más pequeñas y productores que tienen altos costos podrían tener problemas financieros. Eso puede presentar una oportunidad para las grandes petroleras.

“Lo mejor para Chevron y Exxon es ver los precios caer y que asusten a todo el mundo. Se convierte en una ventana de oportunidad [para adquisiciones], dijo Gheit, quien predijo una ola de fusiones y adquisiciones si los precios no se recuperan para el próximo verano.

Problemas de efectivo: Sin embargo, las grandes petroleras pueden sentir algo de presión. “Incluso Exxon no puede sobrevivir con un precio de 40 dólares por mucho tiempo. Es como si dijera ‘Puedo aguantar la respiración abajo del agua, pero no puedo vivir ahí’”, dijo Gheit.

El analista predijo que cada petrolera, incluyendo Exxon, no tendrá el suficiente efectivo el próximo año para pagar dividendos. Eso significa que las compañías tendrán que vender activos, recortar costos o elevar deudas.

Fuente: CNN

Portafolio

‘El ‘fracking’ se ha convertido en un símbolo’

<http://www.portafolio.co/negocios/entrevista-david-neslin>

El abogado David Neslin fue uno de los expertos en yacimientos de hidrocarburos no convencionales que asesoró a Colombia para formular la normativa para la exploración en este tipo de depósitos. En entrevista con Portafolio habló de las críticas a la estimulación hidráulica.

David Naslin no solo es abogado y socio de la firma con sede en Denver, Davis Graham & Stubbs, también fue director de la Comisión de Conservación de Petróleo y Gas del Estado de Colorado en pleno auge de los yacimientos no convencionales en este estado norteamericano, y también asesoró a las autoridades colombianas para el desarrollo de la regulación para exploración de este tipo de recursos.

Recientemente, estuvo en Colombia por invitación de la Agencia Nacional de Hidrocarburos y tuvo la oportunidad de conversar con personas a favor y en contra de la técnica de estimulación hidráulica, que consiste en crear microfracturas en rocas esquistos para permitir la extracción de los hidrocarburos atrapados en este tipo de formaciones.

De su visita, lo que menos le sorprendió fue que las mismas inquietudes que hay en Colombia sobre esta técnica sean similares a las que se hacen otras personas en diferentes latitudes en las que también se desarrolla esta industria.

¿Son similares las inquietudes sobre estimulación hidráulica en Colombia y en los Estados Unidos?

Sí, en efecto son inquietudes mundiales. La gente tiene preguntas similares sobre el uso del agua, emisiones al aire, manejo de residuos químicos, sismicidad. Pero también pienso que hay buenas respuestas a esas preguntas.

Particularmente en Colombia, ¿ve esas buenas respuestas?

Sí. Es que creo que algunas veces tratamos los desarrollos de yacimientos no convencionales como algo muy diferente con respecto al desarrollo de yacimientos convencionales, y la verdad es que ambos implican básicamente los mismos asuntos. Usas un tubo 'casing' revestido, debes tener aprobaciones del Gobierno, el petróleo y el gas salen del pozo, se produce agua, se tienen que manejar desperdicios en ambos casos...

Si es así, ¿por qué en tantos escenarios el 'fracking' es visto como 'el diablo'?

Creo que el fracking se ha convertido en un símbolo de diferentes cosas para diferentes grupos de personas. Me explico, creo que hay algunos grupos para los que el 'fracking' simboliza combustibles fósiles y que precisamente se oponen a estos combustibles. Esta idea la entiendo y estoy de acuerdo en que con el tiempo debemos hacer una transición hacia los recursos renovables, pero no creo que podamos hacer ese cambio inmediatamente. Así que necesitamos un puente del presente hacia el futuro de las energías renovables, ese puente es el gas natural. Por ejemplo, si no estuviéramos usando gas natural en los Estados Unidos estaríamos usando carbón.

Es decir, para usted la oposición no es contra el 'fracking' en sí mismo sino contra toda la industria petrolera...

Yo creo que para diferentes grupos simboliza diferentes cosas. Ahora, algunas personas tienen una opinión fundada en lo que leen, que no siempre es cierto. Por ejemplo, creen que el proceso involucra solo verter químicos en el suelo, y no es así. O son informadas de contaminación en las aguas subterráneas y típicamente eso es un riesgo remoto.

Con respecto a Colombia, ¿cuál piensa que es el potencial de los no convencionales?

Hay un potencial en Colombia, así como en otros países en Suramérica. Es un recurso que apenas se está previendo. Una de las ventajas que creo que tiene Colombia es la regulación, que refleja un gran trabajo por parte del Gobierno. Creo que es un régimen balanceado, provee una protección apropiada pero también puede ser navegado por la industria, así que es positivo.

¿Cómo afectaría el ciclo de precios bajos la tarea de exploración que debe hacer la industria colombiana en no convencionales?

Como planteamiento general diría que cuando los precios bajan es más difícil - y probablemente sea más difícil aún para la fase exploratoria- pero no sé qué significa con respecto a las áreas específicas en Colombia. En Estados Unidos las compañías deberían ser muy activas pese a los precios.

Como ejemplo, en Colorado el precio del gas natural ha bajado significativamente, entre 2008 y 2010, los precios caen entre 50 y 70 por ciento en ese periodo. Aun así las compañías continúan desarrollando pozos de gas natural por una variedad de razones: algunas veces tienen que perforar el pozo para mantener la propiedad y mantener la tierra, algunas veces ellos perforan el pozo porque tienen contratos preexistentes, algunos continúan perforando el pozo porque es tan eficiente que pueden aún producir el recurso económicamente y a un precio más bajo, eso dependerá de cada caso.

‘NO EN MI PATIO’

Con respecto a los procesos de moratoria de la industria petrolera, el experto David Neslin asegura que lo contradictorio de este tipo de medidas es que se prohíbe la producción, pero no el uso de estos hidrocarburos.

“Por ejemplo, Nueva York, que fue uno de los estados que adoptó la moratoria, es uno de los mayores consumidores de gas natural, pero simplemente no quieren que se produzca ‘en su patio’”, señaló.

Para Naslin es un tema de corta visión, porque si se usa el recurso se debe buscar que se produzca en las mejores condiciones y eso se logra con una regulación estricta. En segundo lugar, porque el desarrollo de la industria de gas natural genera beneficios económicos muy importantes para las regiones como se ha demostrado en los Estados Unidos.

Fuente: Portafolio

Caída del precio arriesga proyectos petroleros

<http://www.elnuevosiglo.com.co/articulos/12-2014-ca%C3%ADda-del-precio-arriesga-proyectos-petroleros.html>

La caída prolongada del precio del barril de petróleo podría causar el aplazamiento de 150.000 millones de dólares en proyectos de inversiones petroleras en el mundo, estimó el viernes un gabinete de estudios noruego.

"Todo dependerá de lo que las compañías petroleras decidan hacer, pero si no desarrollan los yacimientos rentables con un barril a más de 80 dólares, 150.000 millones de dólares quedarán en el aire", declaró a la AFP Per Magnus Nysveen, analista jefe de Rystad Energy. El viernes, el barril de Brent se cotizaba en torno a los 69 dólares en Londres, un 40% menos que en junio.

La caída de los precios del petróleo hace que muchas compañías aplacen o incluso cancelen las inversiones para la explotación de algunos yacimientos porque en general son muy onerosas.

El gigante noruego Statoil gana tiempo por ejemplo con el proyecto de desarrollo de Johan Castberg, un enorme yacimiento petrolero en el Ártico cuyas reservas están estimadas entre 400 y 600 millones de barriles pero cuya explotación se anuncia muy alta. "Todo lo que tenga un costo alto será vulnerable: el Ártico, las arenas bituminosas y los pequeños proyectos en aguas profundas", dice Nysveen.

"Todos los países van a sufrir. Rusia va a sufrir a causa del Ártico. Canadá y Alaska van a sufrir (...) mientras que el petróleo de esquisto en Estados Unidos es menos caro de producir y no debería sufrir tanto", precisó.

Rystad Energy rehúsa divulgar públicamente sus estimaciones sobre la evolución futura del precio del crudo, pero de lo que se desprende de las palabras de Nysveen es que es poco probable una subida en el futuro cercano.

"La oferta es realmente muy abundante en el mercado actualmente y pensamos que todavía será más abundante a principios del año próximo", alertó.

Fuente: El Nuevo Siglo

Portafolio

Proyecciones de Pacific Rubiales no convencen a accionistas

<http://www.portafolio.co/negocios/pacific-rubiales-no-convencen-los-accionistas>

La acción de la empresa cayó 18,41 por ciento tras el anuncio de las proyecciones del 2015. La cautela de los anuncios de Pacific Rubiales con respecto a las proyecciones del 2015 no convencieron al mercado y llevaron este jueves [la acción de la petrolera a caer 18,41 por ciento en la Bolsa de Valores de Colombia](#), cotizándose en 16.400 pesos al cierre de la jornada.

La empresa anunció que el próximo año tendrá un rango de meta para producción entre los 155.000 y los 160.000 barriles equivalentes por día, es decir que espera un crecimiento de entre 8 y 10 por ciento con respecto a este año.

“En el entorno de precios bajos en el que está el mercado uno esperaría que las metas de producción sean mucho más altas, precisamente para compensar una menor cotización”, señaló Camilo Silva, analista y cofundador de la firma Valora Inversiones.

La empresa también anunció un plan de inversión de 1.500 millones de dólares, es decir, cerca de 35 por ciento por debajo del de este año, que sumó 2.300 millones.

“Nuestro programa de inversiones en bienes de capital está enfocado en volúmenes a corto plazo con altos márgenes. Al momento de fijar las metas de las perspectivas y expectativas del 2015 de la compañía, hemos escogido ser cautelosos y prudentes en un ambiente incierto, manteniendo flexibilidad, asumiendo un precio de crudo más bajo, y ajustando el capital para igualar el flujo de caja generado internamente”, explicó el CEO de la petrolera, Ronald Pantin.

LA ALIANZA CON ALFA

Por otra parte, la noticia sobre el ‘joint venture’ entre la petrolera canadiense y la empresa de petroquímica Alfa, con sede en México, tampoco cayó bien en el mercado. Los analistas esperaban que se hiciera un anuncio con respecto a una mayor adquisición de la mexicana, pero con esta alianza tal parece que una nueva inversión de Alfa en acciones de Pacific, no es una opción al corto y mediano plazo.

No obstante, el CEO Alfa, Ramón Leal, señaló que la alianza firmada con Pacific Rubiales es una decisión independiente que no tiene que ver con la posibilidad de cambiar su participación accionaria en la petrolera.

“Seguiremos monitoreando la situación y mantendremos nuestra flexibilidad bien sea para aumentar o disminuir nuestra participación en Pacific Rubiales”, señaló el ejecutivo en entrevista con Bloomberg.

Fuente: Portafolio

EL ESPECTADOR

Dice que Ocesa tiene la capacidad

‘Oleoducto Bicentenario fase 2 y 3 ya no va’

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/oleoducto-bicentenario-fase-2-y-3-ya-no-va-articulo-531530>

Advierte Cenit, la filial de Ecopetrol encargada del transporte de hidrocarburos. Cenit, la filial de Ecopetrol encargada del transporte de hidrocarburos, invertirá más de US\$4 billones para incrementar la capacidad entre 2014 y 2019 y poder llegar a los 1'400.000 barriles por día. Pero con la actual coyuntura que tiene el precio del petróleo por el suelo, ¿qué tiene entre manos? Tomás Rueda, el presidente de la organización, responde que, entre otros, se tendrán que cortar los presupuestos y las perspectivas que se tenían para grandes proyectos, como las fases 2 y 3 del oleoducto Bicentenario que, advierte el ejecutivo, ya no van.

¿De qué se trata el proyecto de Olecar?

Es un proyecto entre Coveñas y Cartagena. Hoy en día existe un oleoducto que conecta esas dos ciudades y se llama Coveñas-Cartagena. Funciona, está muy bien, sin embargo, estamos viendo la necesidad de tener otro que vaya en paralelo y busque tres cosas: 1. Tener otra opción para llevar crudos a la refinería de Cartagena, que ya casi está listo. La refinería está revisando si es absolutamente necesario y está mirando qué cantidades de volúmenes requiere, porque se construyó allá para poder exportar e importar. 2. Puerto Bahía, que está muy avanzado. 3. Coveñas es un puerto que funciona muy bien. Hemos cargado 2.500 millones de cargueros en los últimos años sin incidentes importantes, pero se trata de no tener todos los huevos en la misma canasta. Olecar nos dijo que hay una posibilidad de sacar el hidrocarburo por si acaso pasa algo en el otro lado, y nosotros dijimos: esto puede funcionar. En este momento no somos socios de Olecar, que es de Pacific Infraestructura. No hemos metido ni un peso porque queremos entender cuánto va a costar, cómo se va a financiar y quién va a transportar por ahí; cuando nos den esa

información, entramos. Ya tiene las licencias ambientales y los contratos del Ministerio de Minas y los predios están comprados.

¿Cómo está la relación con Ecuador?

Excelente, tenemos reunión binacional el 13 o el 14 de diciembre, y parte de la agenda es la colaboración de los dos en exportación de crudo. Con Petroecuador tenemos buena relación, con discusiones técnicas y estratégicas. Ellos tienen un oleoducto que se llama el OCP, Oleoducto de Crudos Pesados, que tiene gran capacidad y exporta al océano Pacífico, y hemos venido trabajando en la conexión de Colombia con ese sistema; no al oleoducto sino una estación más arriba. En eso vamos avanzados, ya tenemos acuerdos comerciales con el OCP, con los productores, y el cruce del río San Miguel ya quedó listo. Estamos esperando los permisos de la DIAN, que se darían sobre el 15 de diciembre. Yo creo que en enero ya estamos andando.

El escenario actual del petróleo los obligó a bajar sus inversiones. Hablan de invertir a 2019 unos US\$4 billones. ¿Van a cortar el presupuesto?

Hemos tenido unas 10 discusiones en los últimos dos meses. Una en la junta directiva pasada, en la cual miramos cada proyecto, en qué fase va y cuál es su necesidad. US\$4 billones es una suma muy importante en cualquier parte del mundo y el escenario actual nos dispara una cantidad de alarmas. ¿Qué estamos pensando? Nosotros desarrollamos los proyectos por fases. Fase 4 es que ya estamos ejecutando. Fase 3 es ingeniería. Fases 2 y 1 son iniciales. Idealmente, proyectos en fase 3 no se recortan, pero se puede. Lo que hay que ver es qué implicaciones tiene. Y fase 4 no se toca. El próximo año, el 90% estarán en fase 4, un poco en fase 3 y muy pocos en fase 2 y 1. De hecho, ya cortamos US\$300 millones de eso. El reto es que tenemos una infraestructura vieja, en un clima complejo, y que ha sido atacada en muchas ocasiones. Hay una palabra importante y esa es integridad. Nunca se ahorra en integridad. Hay un presupuesto que es fase 3 o fase 4 y uno que es integridad, y ese no se puede tocar. Para 2016, el escenario de inversión es similar al de 2015; ya están sancionadas. Ese ejercicio se hace cada mes. Se reta la inversión con la producción cayendo.

¿Tienen una infraestructura excesiva frente a la producción?

La inversión adicional para tener esa capacidad es mínima. Si en el año 2003 no hubiéramos tomado la decisión de invertir, la hubiéramos embarrado.

Un ejemplo...

Bicentenario fases 2 y 3: eso hoy ya no va. Ocesa tiene capacidad. Está la posibilidad del oleoducto del Pacífico, que es una salida estratégica. Funciona. Pero expandir Bicentenario, con todos los problemas de seguridad, no.

¿Bicentenario se queda como está?

Se queda como está. Se queda como está.

¿Qué tan caro es transportar en Colombia?

Transportar de Rubiales a Coveñas en oleoducto puede costar US\$5 o US\$6 por barril; en la tractomula US\$25. No es secreto que cruzar las cordilleras es costoso. Nuestra ventaja competitiva es poder atraer los productores que están llevando en camión y que se pasen a nuestros sistemas. Eso no es tan sencillo. Colombia está llena de crudos pesados que a veces se prefiere mover en carrotanque. En Colombia tenemos tarifas competitivas, reguladas, se puede mejorar, hay que revisar costos para bajar aún más porque la industria lo está pidiendo. Si todo se bajó, la cadena tiene que bajar. Estamos revisando costos con Ecopetrol, con los contratistas para ser competitivos. En el panorama de las Américas, Colombia está en la parte alta de los costos. Para 2015 vs. 2014 vamos a mostrar una mejoría importante en los costos.

Fuente: El Espectador

EL TIEMPO

Dos candidatos suenan para la presidencia de Ecopetrol

<http://www.eltiempo.com/economia/empresas/ecopetrol-dos-candidatos-suenan-para-presidencia/14933370>

Camilo Marulanda y Juan Carlos Echeverry, los opcionados. El primero, la carta que más gusta.

La junta directiva extraordinaria de Ecopetrol, citada para el próximo 12 de diciembre, no se reunirá solo para analizar el plan de inversiones de la petrolera para el 2015. De allí también saldría el nombre de quien que reemplazará al presidente de la compañía, [Javier Genaro Gutiérrez Pemberthy](#).

Así como los rumores sobre la inminente salida de Gutiérrez Pemberthy de su cargo vienen creciendo, también han cobrado fuerza los nombres de Camilo Marulanda, director general de operaciones de Ecopetrol, y del exministro de Hacienda Juan Carlos Echeverry como candidatos a asumir la presidencia de la mayor petrolera colombiana.



Marulanda, economista de la Universidad de los Andes, es la opción que más gusta en la empresa. Su mayor fortaleza es la de conocer la petrolera, pues ha trabajado allí desde el 2003.

Se inició como jefe del departamento de mercadeo y escaló hasta la vicepresidencia de suministro y mercadeo. Luego se desempeñó como presidente de Cenit (filial de transporte y logística de Ecopetrol) y este año fue nombrado en la dirección general de operaciones, que tiene bajo su responsabilidad las actividades de producción, que antes dependían de la presidencia.

Juan Carlos Echeverry también es economista egresado de la Universidad de los Andes y es el nombre que más suena del lado del Gobierno. La razón está en que en la junta hay quienes piensan que la empresa necesita tomar decisiones trascendentales ante el complejo entorno de la industria petrolera y creen que un perfil como el del exministro es el ideal.

Gutiérrez ocupa la presidencia de Ecopetrol desde el 2007 y su labor ha sido destacada con distintos reconocimientos, entre ellos el de Empresario del Año, otorgado por Portafolio. En el 2008 fue escogido líder empresarial con mejor reputación por el Monitor Empresarial de Reputación Corporativa (Merco).

Fuente: El Tiempo