

## **EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS**

Septiembre 08 de 2015

- **El barranquillero Carlos Cure fue elegido en junta directiva de Ecopetrol**
- **El 30 % de la energía es tan cara que no es competitiva**
- **Presidente Ollanta Humala lamenta que Petroperú no pueda explotar lote 192 adjudicado a Pacific**
- **Con barril a US\$ 30, producir petróleo ya no sería negocio**
- **Los tres retos del sector eléctrico para continuar entrada a la Oede**

---

### **ELHERALDO**

## **El barranquillero Carlos Cure fue elegido en junta directiva de Ecopetrol**

<http://www.elheraldo.co/economia/el-barranquillero-carlos-cure-fue-elegido-en-junta-directiva-de-ecopetrol-215973>

El exembajador reemplaza a Gonzalo Restrepo López.

En una asamblea extraordinaria, la junta directiva de Ecopetrol eligió como nuevo miembro al ingeniero barranquillero y ex embajador de Colombia en Venezuela, Carlos Cure Cure.

La decisión sobre la elección se tomó con el 94,8% de la representación y la presencia de 30 accionistas en la asamblea que estuvo presidida por Joaquín Moreno, integrante de la junta.

La reunión se realizó en el auditorio del edificio principal de Ecopetrol en Bogotá y contó con la participación de Cristian Prado Castillo, del Ministerio de Hacienda y Crédito Público, como representación de la Nación y como accionista mayoritario de la compañía.

Cure, quien es ingeniero civil de la Universidad Nacional de Medellín, llega como nuevo representante independiente a la junta de la petrolera en reemplazo de Gonzalo Restrepo López, quien renunció para asumir como miembro de la comisión asesora en las negociaciones de paz en La Habana.

El nuevo miembro de la junta se desempeñó como embajador de Colombia en Venezuela, entre 5 de agosto de 2011 y el 22 de febrero de 2013.

Antes de ser diplomático, Cure Cure fue vicepresidente financiero y presidente de Bavaria, presidente de la aerolínea Avianca y asesor de la junta directiva del Grupo Olímpica.

También trabajó como subgerente financiero de Cementos del Caribe, gerente general de Cementos Toluviejo, y gerente general de Astilleros Unión Industrial. Actualmente es miembro de la junta directiva de Isagén, y de la Sociedad Portuaria de Barranquilla.

Otro barranquillero que también hizo parte de la junta directiva de la petrolera estatal fue Roberto Zabarain Manco.

Fuente: El Heraldo

## Portafolio

### **El 30 % de la energía es tan cara que no es competitiva**

<http://www.portafolio.co/economia/el-30-la-energia-es-tan-cara-que-no-es-competitiva>

En el debate por los precios de la electricidad hay un punto de acuerdo: se necesitan más contratos a cotizaciones razonables.

Si bien en el país hay suficiente energía para abastecer toda la demanda nacional, no todos los megavatios disponibles se pueden producir a precios lo suficientemente competitivos para que se puedan ofrecer contratos en el mercado.

De acuerdo con el presidente de la Organización Corona, Carlos Enrique Moreno, en el país hay un déficit de 4.000 megavatios de energía firme y de precios competitivos para el mercado.

“En este momento la energía firme que tiene el país apenas está en el 70 por ciento, el otro 30 por ciento lo mandamos a la bolsa y allí lo recibe un sistema de formación de precios marginalista, donde los activos más costosos son los que determinan el precio, y eso ha venido subiendo, en los últimos 6 años ha subido un 70 por ciento”, señaló el ejecutivo.

En este diagnóstico coincidió el ministro de Minas y Energía, Tomás González, quien aseguró que precisamente para garantizar que haya mayor oferta de contratos de energía la Creg (Comisión de Regulación de Energía y Gas) propuso una nueva regulación para que entre nueva oferta de energía competitiva al mercado.

Esta resolución está en discusión y tiene tanto voces a favor como objeciones.

El gerente general de Isagen, Luis Fernando Rico, señaló al respecto que la propuesta de la Creg es una estrategia correcta. “Cuando decimos que no es competitiva es que no tiene unos precios que permitan la contratación, toma los precios de combustibles más costosos, y esta es la relación por la cual el regulador ha tomado la decisión de sacar las subastas para aumentar la oferta”, señaló.

No obstante, los peros vienen más que con el fondo, con la forma. Para el presidente de Celsia, Ricardo Sierra, si bien la iniciativa es apropiada, hay que tener en cuenta que se necesitan reglas de juego estables para las inversiones en el sector.

“La iniciativa le está dando muy duro a una señal que el Gobierno había mandado hace unos años para que la confiabilidad del sistema se generara con plantas que funcionan líquidas (gasolina y gasóleo), que hoy están siendo excluidas en la nueva propuesta. Lo que hemos dicho es que se debe manejar una transición, para que se pueda salir de la inversión que se hizo en las plantas”, señaló Sierra.

Para el ejecutivo sí es necesaria una mayor oferta térmica más competitiva, bien sea con gas o con carbón.

La resolución de la Creg está en este momento publicada para comentarios y se espera que en los próximos meses sea expedida, tras acoger las sugerencias que la autoridad considere pertinentes.

Fuente: Portafolio



## **Presidente Ollanta Humala lamenta que Petroperú no pueda explotar lote 192 adjudicado a Pacific**

<http://www.dataifx.com/noticias/acciones-colombia/articulo-23233-presidente-ollanta-humala-lamenta-que-petroperu-no-pueda-explotar-lote-192-adjudicado-a-pacific-->

Este lunes el presidente peruano Ollanta Humala, lamentó que el Congreso aprobara la ley que permite a la empresa estatal Petroperú explotar el lote 192, el campo de mayor producción de crudo del país suramericano, cuando el Gobierno ya había adjudicado la explotación de manera directa a la canadiense Pacific Exploration & Production Corporation (antigua Pacific Rubiales).

El mandatario peruano responsabilizó a algunas agrupaciones parlamentarias de retirar su apoyo al proyecto de ley cuando el Ejecutivo aún negociaba la suscripción de un contrato temporal de dos años con la canadiense.

"Si alguna de las bancadas del Congreso no hubiera retirado la firma para que se discutiera este tema, hoy las cosas estarían más claras. Lamentablemente, a estas alturas del partido hay cálculos políticos y preelectorales que impidieron que se debatiera cuando se debía",

señaló Humala.

Humala aseguró que ante esa situación, su Gobierno no tuvo alternativa que firmar el contrato con Pacific para evitar que los pozos quedaran paralizados una vez que la empresa argentina Pluspetrol, anterior operadora del lote, finalizara su concesión el pasado 29 de agosto.

A su vez el mandatario señaló que en los próximos días analizará la ley, aprobada en el Congreso a pesar de las advertencias de la ministra de Energía Rosa María Ortíz, ante una posible inconstitucionalidad de la norma por aumentar el gasto público.

"Vamos a actuar responsablemente pensando en el interés nacional. El tema será debatido al interior del consejo de ministros", agregó el mandatario.

La norma contempla modificaciones a la ley 30130 que obliga a Petroperú a dar prioridad a la modernización y ampliación de la refinería de Talara, proyecto cuya inversión es de alrededor de US\$3.500 millones.

La adjudicación del lote 192 a Pacific generó un paro de 2 días en Loreto, donde se encuentra el campo petrolífero.

La paralización fue convocada por organizaciones que reclaman al Gobierno la entrega inmediata de la explotación del campo a Petroperú.

El lote 192, situado en la frontera de Perú con Ecuador, representa el 17 % del total de la producción de petróleo del país, con una extracción diaria de aproximadamente 11.000 barriles de petróleo de alrededor de 16 pozos.

Fuente: Data IFX

**EL TIEMPO**

## **Con barril a US\$ 30, producir petróleo ya no sería negocio**

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/precio-del-petroleo/16346756>

Empresas colombianas tienen más desventajas por deficiencias en infraestructura y voladuras.

A medida que avanzan los temores por otra posible recaída en los precios internacionales del petróleo, cuya referencia en WTI, de Estados Unidos, cayó por debajo de 40 dólares el barril la semana pasada, las empresas que producen el hidrocarburo en el país no solo se aprietan el cinturón, sino que hacen cuentas de qué rentabilidad finalmente tendrán este año de mantenerse la tendencia a la baja en el precio del barril.

Y pensar en un barril de petróleo a 30 dólares pone a temblar a cualquiera.

El sector tiene claro que su nivel de ganancias en este periodo bajará con respecto al que estaban acostumbrados en épocas de bonanza, y en la industria muchos hacen fuerza para que por lo menos se mantengan los niveles actuales, que hablan de promedios de 46 dólares en el año para el WTI y de 57 dólares para el petróleo Brent, referencia de Europa y al cual están ligadas la mayoría de las exportaciones de Colombia.

Pero ¿cuál es el valor mínimo del barril que resistirían las empresas del país? Según Alejandro Martínez Villegas, gerente de AMV Consultores y experto en temas del sector petrolero, dice que esta es la pregunta del millón, porque para los productores de petróleo y gas no convencional, conocidos como 'shales', en Estados Unidos, cuando arrancó la crisis se decía que necesitaban un mínimo de 65 dólares por barril para que el negocio fuera rentable.

Sin embargo, hoy en día este nivel ha bajado y el rango del costo de producción del barril de estos recursos se encuentra entre los 45 y los 55 dólares, incluyendo variables como los costos del transporte, la nómina, supervisión, suministros, el costo de operar las bombas, la electricidad, las reparaciones en los campos, la depreciación de activos, las regalías y gastos imprevistos.

Es así como el precio de producción estaría muy cerca al límite del precio de venta para estos hidrocarburos.

En el caso de Colombia, a pesar de que el precio de producción de cada barril es menor por ser petróleo convencional en tierra, las cosas no son tan fáciles.

Dependiendo del tipo de empresa y de su tamaño, el analista señala que el costo de producción de cada barril, antes de pagar impuestos y sacar las utilidades, puede estar entre los 20 y los 30 dólares.

Es decir, explica Villegas, que si en algún momento el precio internacional del barril llega a 30 dólares por un periodo de tiempo importante, las compañías operadoras no alcanzarían a cubrir sus costos y les tocaría parar operaciones.

#### Más expuestas

Para las petroleras que operan en el país, la exposición a factores externos que inciden en sus costos es mayor, pues según su ubicación y el tipo de campo se pueden incrementar los recursos destinados a atender contingencias derivadas de acciones como bloqueos y ataques a la infraestructura de transporte o producción.

Agrega que además de esto, en las épocas de vacas flacas la industria petrolera siente un mayor impacto de la carga fiscal, lo cual hace que las cuentas casi no les den cuando se incorporan todos estos factores.

“No diría que el mayor problema es el nivel de impuestos, sino que como consecuencia de los altísimos costos, el nivel de impuestos debe ser menor, porque no hay infraestructura

de vías, de almacenamiento, y no la hay de puertos en niveles suficientes, para atender todo lo que requiere el sector”, indicó.

En el mejor de los casos, es probable que una empresa que opera un campo sea muy eficiente y pueda hacer que sus costos de producción sean más bajos, de hasta 20 dólares por barril, pero es algo excepcional de una petrolera pequeña en un campo muy maduro o con el oleoducto al lado.

Así, en la mayoría de la industria en promedio el costo de producción por barril es de 25 a 30 dólares, después de regalías, lo que les deja un nivel de 15 a 20 dólares por barril actualmente, recursos que se deben dividir en el pago de impuestos al Gobierno, pago de créditos y la obtención de ganancias.

El problema de fondo es que además del desplome casi a cero de la inversión en exploración de nuevos recursos, a medida que se aprietan las cuentas de las petroleras con un crudo barato, se reduce el espacio de las compañías para realizar inversiones para mantener la producción, la cual termina por descender.

“Cuando no tienen más plata para meterle a la producción, ahí es cuando la producción comienza a declinar”, indicó el experto.

Para Ómar Escorcía, analista de la comisionista Adcap Colombia, si bien las petroleras han visto reducidos sus ingresos y ganancias frente a lo que obtenían cuando el petróleo estaba en 100 o en 90 dólares, hay que tener en cuenta en los balances el precio promedio del año y los valores de venta del crudo.

En el caso de Ecopetrol, la canasta de exportación de crudos en el segundo trimestre estuvo compuesta en un 70 por ciento por el crudo Brent (referencia para Europa), cuyo precio en ese periodo fue de 63,4 dólares por barril. En el balance neto de esta petrolera, el precio de venta de sus crudos en el segundo trimestre fue de 53 dólares por barril, por encima de los 30 dólares del precio promedio del costo de producción, pero un 45 por ciento por debajo del mismo precio de venta de igual periodo del año pasado.

#### Volver a los estímulos

En plena contracción de la inversión en petróleo, el gerente de AMV Consultores, Alejandro Martínez, dijo que las iniciativas del Gobierno para aliviar a las empresas del sector van en el camino correcto, pero no son suficientes.

Según indicó, el país debería adoptar un esquema de renta petrolera variable que aplique cuando los precios del crudo estén bajos, en particular, en impuestos de renta y del patrimonio, para que no se desestime la llegada de nuevas inversiones.

Señaló que si al igual que hace 12 años, se reduce la carga tributaria y se aumenta el recaudo de impuestos de la forma en que sucedió esta década, sería una inversión para el futuro.

“Eso no lo entiende mucha gente, pero es una inversión para que suban la producción y el recaudo, y cuando esté funcionando el incentivo se retira”, añadió.

A su juicio, por ahora los ajustes están orientados a cambios en los contratos en la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), pero los temas tributarios, que son de fondo, están encaminados a subir el recaudo vía las fundaciones y las organizaciones no gubernamentales; sin embargo, por ahora no se habla de incentivar el aparato productivo, lo cual complica la situación de la industria.

Fuente: El Tiempo



## Los tres retos del sector eléctrico para continuar entrada a la Oede

[http://www.larepublica.co/los-tres-retos-del-sector-el%C3%A9ctrico-para-continuar-entrada-la-oede\\_297986](http://www.larepublica.co/los-tres-retos-del-sector-el%C3%A9ctrico-para-continuar-entrada-la-oede_297986)

En el marco del Octavo Encuentro del Sector Eléctrico Colombiano, organizado por la Asociación Colombiana de Generadores de Energía Eléctrica (Acolgen), el tema central de discusión fue los avances del país en su entrada a la Oede, los cambios que se han hecho a nivel institucional y los retos que aún le quedan, especialmente, dentro del sector energético.

Para este caso Catalina Crane, directora de la Oede para Colombia, señaló que la industria energética tiene un alto nivel de independencia, un excelente estándar técnico y que utiliza la evaluación previa y de costo beneficio de las medidas que se hacen en regulación. Esto lo cual lo pone dentro de los más avanzados para la entrada a la Oede.

Sin embargo, debe avanzar en tres factores. Uno, en el análisis de las instancias post, es decir, de las consecuencias que trae la integración de una nueva política. Dos, en coordinar las regulaciones entre los ministerios, que haya una entidad de coordinación para que las regulaciones que se entregan a las empresas no se crucen entre organismos.

Y tres, crear mayor transparencia en la regulación y manejo de tarifas, además de estudiar las diferencias entre las empresas públicas y privadas.

Para Crane, será casi que obligatorio demostrar que se han creado cambios en el manejo de las empresas públicas. “Con base en esto se creará una Dirección de Empresas Públicas del Ministerio Hacienda, la cual operará como un Holding de todas las empresas públicas”, explicó.

Además, se debería crear un código para el manejo de este tipo de compañías para la selección de juntas directivas y de los presidentes, donde en primera instancia, se debe analizar que los ministros no deberían pertenecer a estas.

Frente al tema de competitividad de las tarifas de energía el ministro de Minas y Energía, Tomás González, explicó que se busca la competitividad sin afectar a otros sectores, por lo que ya se han ido y se seguirán tomando unas medidas para aumentar la competitividad del país sin afectar un “sector que ha mejorado sustancialmente en los últimos 20 años”.

Entre las medidas está la coordinación de política energética y ambiental, incrementar autogeneración, mejorar bases de recursos energéticos, aumentar la información del consumidor, promover la participación activa de la demanda e implementar esquemas tarifarios para uso eficiente de la energía.

**Lo que falta**  
Finalmente, para Crane, el país va por muy buen camino y ya ha avanzado en cuatro de los 23 comités por los que se tiene que pasar para entrar a la organización, lo que señalaría por cronograma que la entrada se daría en principio de 2017.

“Falta hacer ajustes en algunas de nuestras normas, en la instituciones para hacerlas efectivas y otros aspectos de regulación. Además de entregar avances en temas de impunidad y derechos de los sindicalistas”.

No obstante, Crane dijo que se ha avanzado en competencia, inversión internacional y normas de comercio. Además, ya se han incluido algunas de las recomendaciones que se han hecho en los comités como el próximo decreto para establecer el tiempo fijo de cuatro años para los superintendentes.

**Tarifas no tienen gran impacto en competitividad**  
Varios estudios, con los que los industriales y los generadores coincidieron, señalaron que el impacto de las tarifas de energía no es el tema fundamental en la competitividad de la industria, por lo que no se harán políticas apresuradas que busquen bajar estos costos. En este sentido, el ministro de Minas y Energía, Tomás González, explicó que se implementarán cuatro estrategias. Uno, por medio de nuevas subastas sustituir la generación de energía firme. Dos, cambiar términos en la regulación para hacer atractivas las inversiones en autogeneración. Tres, realizar los cambios en niveles de tensión, y cuatro, reducción de las tasas de descuento.

**La opinión**  
**Tomás González**  
**Ministro de Minas y Energía**  
“La competitividad de un sector no deber ser al costo del otro, por lo que se están analizando medidas que no pongan en riesgo ese tema y la confiabilidad del país”.

Fuente: La República