

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Abril 01 de 2015

- **Magdalena Medio fue segunda productora de petróleo en el país**
- **GEB llegaría al millón de conexiones de gas en Perú en 2020**
- **El secreto de Canacol**
- **Petróleo baja en un mercado atento a acuerdo con Irán**

---

### » Vanguardia

## Magdalena Medio fue segunda productora de petróleo en el país

<http://www.vanguardia.com/santander/barrancabermeja/305762-magdalena-medio-fue-segunda-productora-de-petroleo-en-el-pais>

Abril 01 de 2015

Ecopetrol destacó que en el primer bimestre de 2015 su producción diaria estuvo por encima de los 725.000 barriles de petróleo.

Según el informe, los volúmenes que superaron la meta que se había fijado la empresa para este periodo de 710.000 barriles diarios, se consiguieron gracias a las producciones récord en campos como Castilla y Chichimene, en el departamento del Meta, y en el campo La Cira Infantas, del Magdalena Medio.

De los volúmenes producidos en el primer bimestre del año, el 36% fue aportado por la Vicepresidencia Regional Orinoquía, que agrupa campos del Meta y Casanare; el 14% por la Vicepresidencia Regional Central, que reúne al Magdalena Medio y Catatumbo.

Este mejor desempeño se explica principalmente por producciones récord en el campo Castilla, donde se alcanzó una cifra superior a 124.000 barriles en febrero, así como el desempeño de La Cira Infantas, que logró producir 40.566 barriles el 5 de marzo, una cifra que no se registraba desde 1945.

Fuente: Vanguardia

## **GEB llegaría al millón de conexiones de gas en Perú en 2020**

[http://www.larepublica.co/geb-llegar%C3%ADa-al-mill%C3%B3n-de-conexiones-de-gas-en-per%C3%BA-en-2020\\_238641](http://www.larepublica.co/geb-llegar%C3%ADa-al-mill%C3%B3n-de-conexiones-de-gas-en-per%C3%BA-en-2020_238641)

Abril 01 de 2015

El Grupo de Energía de Bogotá, dueño de la Empresa de Energía de Bogotá (EEB) y que cuenta con su filial Cálidda con operaciones en Perú, tiene como objetivo para 2020 llegar a un millón de conexiones de gas natural residencial en ese país. Además la compañía declaró que en la actualidad ya cuentan con más de 4.000 empresas en Lima y el Callao como sus clientes.

La información fue revelada por Adolfo Heeren, gerente general de Cálidda, quien además señaló que por el tamaño del mercado peruano han venido creciendo a un ritmo anual de 60% en los últimos años.

Entre sus planes a más corto plazo, el funcionario también aseguró que en los próximos dos años esperan superar 500.000 conexiones residenciales.

“Venimos evaluando nuestro ingreso a la zona norte de Lima, lo que sería (las ciudades de) Huaral y Chancay, por tener zonas comerciales, industriales y residenciales que podríamos atender”, le dijo en entrevista Heeren a la Agencia Peruana de Noticias (Andina).

Por el lado del sector empresarial, el ejecutivo también señaló que tienen como objetivo llegar a los más de 10.000 comercios con los que cuenta la capital de ese país.

“Estamos por ingresar a Cañete muy pronto, exactamente a la zona de (distrito de) Imperial, pues ya empezaron a hacerse las obras en ese lugar y, de esta manera, avanzaríamos hacia la parte sur del departamento de Lima”, agregó Heeren.

Analizando el mercado

A pesar de que el mercado limeño ya cuenta con parques industriales que tienen abastecimiento de gas natural, Cálidda está haciendo sus análisis para ver cuáles son las necesidades que existen y por allí poder hacer su expansión.

Por eso le están apuntando a Ancón, en donde hay algunos planes para construir un parque industrial, paso que sería fundamental para poder llegar a Chancay y Huaral, y de ahí expandirse hacia la zona del Norte Chico.

Otras oportunidades que se han identificado son las empresas pesqueras, en las que evalúan si tienen interés en hacer un cambio de matriz energética.

Otro de los puntos que tiene a la empresa haciendo cuentas son los costos de instalación de gas natural en las zonas a las que llegarían. Según Heeren, en la actualidad el precio que se cobra por las instalaciones está en alrededor de 1.600 soles (US\$517,6), dinero que es financiado a 10 años para que no se tenga que pagar a una sola cuota.

“De esta forma, se pagaría 15 soles (US\$4,8) mensuales en promedio, pues la idea es que el costo de la instalación del gas, más el costo del consumo sea menor de lo que se pagaba anteriormente”, aseguró la agencia.

Los negocios del GEB en Perú

El Grupo de Energía de Bogotá (GEB) cuenta con filiales en Colombia, Perú, Guatemala, y desde la semana pasada en Brasil. En el vecino del sur es el controlador de Contugas, que por medio de Cálidda tiene el contrato a 30 años para la distribución de gas natural en el departamento de Lima y la provincia del Callao. Además en conjunto con Interconexión Eléctrica (ISA) tiene participación en la firmas REP y CTM que operan 63% del sistema de transmisión eléctrica.

Fuente: La República

## Dinero

### El secreto de Canacol

<http://www.dinero.com/edicion-impresa/negocios/articulo/planes-negocio-canacol-colombia/207268>

Abril 01 de 2015

Esta petrolera canadiense sortea con éxito la tormenta petrolera. El secreto: su producción en el país está más enfocada en gas que en crudo.

A Canacol le sonó la flauta, o mejor el “Clarinete”; nombre con el que fue bautizado un promisorio yacimiento de gas ubicado en la Región Caribe y cuya exploración está a cargo de la firma canadiense. Este descubrimiento, sumado a su enfoque gasífero, ha hecho de Canacol Energy la envidia de todos en la ‘cuadra’.

Al contrario de lo que sucede con otros títulos petroleros, cuyas cotizaciones andan por el suelo, Canacol se ha logrado sostener en la Bolsa de Valores de Colombia, incluso con cotizaciones al alza que parecen más de 2013 que de este año. En la tercera semana de marzo la acción subió 20% en dos días, para luego caer levemente y volver a subir. Una volatilidad que se ha vuelto el pan de cada día en el mercado nacional.

Lo mejor parece estar por venir. Orlando Santiago, analista de Fénix Valor, cree que la acción de Canacol será la estrella en 2015, debido al aumento en las reservas de gas y petróleo de la compañía. “Hace dos años las reservas de gas y petróleo de la empresa daban para una producción de 3 o 4 años. Con los nuevos hallazgos en la zona del Magdalena Medio, las reservas ya alcanzan para 12 años”, explica.

La misma tendencia se estaría viendo en cuanto a las cifras de producción. Hace un par de años

rondaba los 6.000 barriles diarios y este año podría llegar sobre los 16.000 o 18.000 barriles.

La otra gran ventaja de Canacol sobre las demás compañías del sector es que tiene suscritos contratos a mediano y largo plazo, lo que le permite amortiguar la caída actual tanto de los precios del crudo como del gas. “Algunos acuerdos de esta firma tienen una vigencia de 15 años, eso le permite protegerse mejor frente a la coyuntura actual”, afirma el analista.

Otro dato que llama la atención está relacionado con su tasa de éxito en exploración, que supera el 80%. En otras palabras, de cada 10 pozos perforados, tiene muy buenas proyecciones en cerca de 8. Esa ‘buena puntería’ le ha permitido a la empresa revertir su torta de producción. Hace un año, 25% de ella era gas y hoy representa más de 60%.

## El futuro

¿Por qué el precio del gas no cae a la misma velocidad del petróleo y en algunos casos aumenta? La respuesta parece estar en el lento crecimiento de la oferta local del combustible y, en algunas ocasiones, en la falta de infraestructura de transporte.

Las proyecciones del Gobierno a largo plazo en el tema de gas también motivan a la acción. Según cifras del Sistema de Información de Petróleo y Gas Colombiano, las reservas de gas natural han venido bajando desde 2010, cuando eran de 7.058 gigapies cúbicos hasta los 6.409 gigapies cúbicos en 2013. Sumado a ese comportamiento a la baja, se da un mayor consumo de los hogares, vehículos e industria. Tampoco hay que pasar por alto lo sucedido el 6 de mayo del año pasado, cuando el gobierno de Colombia decidió suspender el suministro de gas a Venezuela. Uno de los motivos de esa polémica decisión era que la relación reservas–producción pasó de 17,7 años en 2010 a 14,96 en 2013, justo cuando crecía la preocupación por el Fenómeno de El Niño.

Colombia vendía a Venezuela en promedio 106 millones de pies cúbicos de gas en el marco del convenio binacional, un acuerdo que estuvo vigente por más de cinco años. La cifra bajó a casi la mitad y el Gobierno determinó que quedaría sin efecto a mediados de 2015.

Otro hecho que ayuda a Canacol es su reciente hallazgo, Clarinete 1. Aunque en temas mineros nada está escrito, las estimaciones de reservas de este yacimiento son halagadoras.

En un comunicado de la empresa se destaca una evaluación de la firma Gaffney Cline and Associates, el cual habla de recursos brutos prospectivos de 540 billones de pies cúbicos.

Por el lado de la demanda las cosas también pintan bien, al menos por el momento. Otro informe de la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme) proyecta en un escenario base o conservador una demanda de gas creciente en el sector residencial. La demanda prevé un crecimiento promedio anual de 2,2% para el horizonte de 103 –en 2007– a 171,5 millones de pies cúbicos diarios (MPCD) en 2030, con un incremento de 66% y pasando de una cobertura en las áreas con servicio de 65,5% a una cobertura estimada de 80%.

Una situación similar se proyecta para aplicaciones comerciales. La demanda en este escenario prevé un crecimiento promedio anual de 2,1% para el horizonte, pasando de 27,06 en 2007 a 43,7 MPCD en 2030, con un incremento de 62%.

Canacol Energy es hoy un oasis en medio del desierto. Su acción avanza con buenas perspectivas en 2015 y podría ser una de las pocas buenas noticias en el primer semestre bursátil.

Fuente: Dinero

---

## EL ESPECTADOR

### **Petróleo baja en un mercado atento a acuerdo con Irán**

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/petroleo-baja-un-mercado-atento-acuerdo-iran-articulo-552569>

Marzo 31 de 2015

El grupo de los 5+1, integrado por los cinco miembros permanentes del Consejo de Seguridad de la ONU y Alemania e Irán intentan alcanzar un acuerdo nuclear. Las exportaciones de crudo iraní cayeron a un nivel de 2,2 millones de barriles por día en 2011.

Los precios del crudo bajaban este martes hacia el final de los intercambios en Europa, bajo el temor de que el retorno de Irán a los mercados, si se logra un acuerdo sobre su programa nuclear y se levantan las sanciones, baje los precios.

Hacia las 16H00 GMT, el barril de Brent del Mar del Norte con entrega en mayo operaba a 55,66 dólares en el Intercontinental Exchange (ICE) de Londres, con una caída de 63 centavos con respecto al cierre del lunes.

En el New York Mercantile Exchange (Nymex), el barril de "light sweet crude" (WTI) con la misma fecha de entrega perdía 51 centavos a 48,17 dólares.

"Los precios del petróleo siguieron bajando este martes por las inquietudes sobre la posibilidad de que las negociaciones sean fructíferas y lleven a un levantamiento de las sanciones sobre las exportaciones de petróleo del país", dijo Jasper Lawler, analista de CMC Markets.

El grupo de los 5+1, integrado por los cinco miembros permanentes del Consejo de Seguridad de la ONU (Estados Unidos, Gran Bretaña, Rusia, China, Francia) y Alemania e Irán intentan alcanzar un acuerdo sobre el programa nuclear de Teherán, y tienen como plazo máximo hasta este martes para lograrlo.

Sin embargo, un funcionario estadounidense dijo que las discusiones podrían extenderse al miércoles.

"Los considerables esfuerzos en las últimas semanas, además del hecho de que los ministros de Exteriores de los países participantes viajaran a Lausana hace que sea poco probable que las discusiones fracasen", estimaron los analistas deCommerzbank.

Las exportaciones de crudo iraní cayeron desde un nivel de 2,2 millones de barriles por día en 2011 a cerca de 1,3 millones en la actualidad debido al embargo instaurado por Estados Unidos y la Unión Europea con el objetivo de frenar el programa nuclear de Teherán.



Un levantamiento de las sanciones llevaría al país de vuelta al mercado, con una oferta de cerca de un millón de barriles adicionales por día, en un momento en el que las plazas ya están inundadas.

Fuente: El Espectador