

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Agosto 10 de 2015

- **Precio del gas, por negociación directa**
- **Canacol anuncia descubrimiento de Crudo Liviano en Ecuador**
- **OPEP no planea reunión 'extra' por bajo precio del petróleo**
- **Precios del petróleo se cotizan con tendencias mixtas**
- **Petroleras reducen sus costos y ponen en riesgo su futuro crecimiento**

---

### EL TIEMPO

## Precio del gas, por negociación directa

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/precio-del-gas-en-colombia/16210708>

Por alta oferta de importaciones, no hay ambiente para que se fije el valor por subasta.

No obstante algunas voces del mercado petrolero, que argumentaban que las previsiones de oferta y demanda de gas natural para los próximos cinco años daban para que este año la comercialización mayorista del combustible disponible se hiciera por subasta y no por negociación directa entre productores (Chevron y Ecopetrol, principalmente) y compradores, por tercer año consecutivo la venta del hidrocarburo se hará de forma bilateral.

Así lo estableció la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg), que expidió el pasado 3 de agosto la resolución 114 del 2015, la cual fija además el cronograma del proceso. Este año, luego de la puja suscitada entre el sector industrial, junto con algunos agentes del sector petrolero, y los generadores de energía, la Creg acudió a un reporte de última instancia para tomar la decisión, el cual fue remitido por la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme) el pasado 30 de julio.

Como se recuerda, en el documento emitido en febrero por esta última entidad y que analizaba el balance de gas entre el 2015 y el 2023 se advertía que, en un período de cinco años (2015-2019), en un escenario de alta demanda y baja oferta, entre el 2017, 2018 y 2019, las necesidades de gas superan el nivel disponible, lo que hacía prever que se planteara una subasta, lo cual no se dio.

Pero tras los comentarios y algunas críticas de ciertos agentes del mercado a esta intención, el nuevo documento muestra un balance de gas que tuvo en cuenta, además de la declaración de producción para este año, la oferta de importación por medio de la planta de regasificación cuya construcción se inició recientemente, para respaldar a las térmicas. El problema, según una fuente consultada, es que aún las térmicas no conocen los contratos que garanticen que dicho gas importado sí estará disponible y en qué fechas.

El proceso se iniciará el 31 de agosto con las declaraciones de producción total disponible para la venta y de la oferta de cantidades importadas, para que el 3 de septiembre, el nuevo Gestor del Mercado del Gas haga la publicación respectiva.

Fuente: El Tiempo



## **Canacol anuncia descubrimiento de Crudo Liviano en Ecuador**

[http://www.larepublica.co/canacol-anuncia-descubrimiento-de-crudo-liviano-en-ecuador\\_287051](http://www.larepublica.co/canacol-anuncia-descubrimiento-de-crudo-liviano-en-ecuador_287051)

Canacol actualizó su información operacional y de perforación. Indicó que está involucrada en tres proyectos de construcción los cuales le permitirán a la Corporación aumentar la producción de gas a través de la venta de gas a compradores ubicados en Cartagena y Barranquilla bajo contratos “take or pay” de largo plazo denominados en dólares americanos, los cuales no están sujetos a los precios mundiales del petróleo.

Así mismo, la Compañía también anunció que inició la perforación del pozo de evaluación Clarinete 2 en su descubrimiento de gas Clarinete ubicado en el Valle del Magdalena Inferior. La Corporación y sus socios en el “joint venture” han finalizado la perforación y pruebas del exitoso pozo de exploración Secoya Oeste adyacente a los campos productores de crudo liviano Libertador y Atacapi en la Cuenca Oriente en Ecuador. Canacol tiene una participación no operativa del 25% en el consorcio Ecuatoriano el cual incluye un contrato de servicio de producción con riesgo para los campos de crudo liviano Libertador y Atacapi.

La producción promedio neta antes de regalías para el mes de julio del 2015 fue de 10,973 barriles de crudo equivalente por día y 22 millones de pies cúbicos estándar de gas natural por día, y se según Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol, comentó “Canacol continua enfocada en tres objetivos durante el año calendario 2015: asegurar que el proyecto de producción de gas natural permanezca en curso para entregarse en diciembre este año, continuar invirtiendo en y aumentar la producción a tarifa en Ecuador donde la ganancia operacional no está sujeta a los precios mundiales del petróleo, y disminuir los

costos operacionales para mantener la producción de crudo liviano con el mayor margen posible.

Fuente: La República

## EL TIEMPO

# OPEP no planea reunión 'extra' por bajo precio del petróleo

<http://www.eltiempo.com/economia/indicadores/precio-del-petroleo-opec-no-planea-reunirse-antes-de-diciembre/16212096>

El Brent, al que se vende la mayor parte de la producción local, se recuperaba iniciando semana.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) no tiene planes de celebrar una reunión de emergencia para discutir la caída de los precios del petróleo antes de su próxima cita programada en diciembre, dijeron dos delegados de la entidad. Más temprano, el ministro de Energía de Argelia, Salah Khebri, dijo a la agencia estatal de noticias APS que las discusiones acerca de la celebración de una reunión de este tipo estaban en curso.

"No hay una propuesta sobre una reunión de emergencia", sostuvo uno de los delegados de la OPEP. El segundo delegado dijo que no había perspectivas de que se realice una reunión antes de la cita de principios de diciembre.

"Hasta la reunión del 4 de diciembre no hay razón para que la OPEP contenga la producción", dijo Bjarne Schieldrop, analista de materias primas de SEB, en una nota. Entre tanto, el barril de la referencia Brent (Europa), que la semana pasada volvió a caer por debajo de los 50 dólares, subía 24 centavos, a 48,85 dólares por barril a las 11:05 a.m. (hora de Londres), luego de caer a 48,24 dólares más temprano en la sesión, su menor nivel en más de seis meses.

Entre tanto, el crudo en Estados Unidos cedía 2 centavos, a 43,85 dólares luego de tocar mínimos intradía de 43,35 dólares en las operaciones en Asia. Ambos referenciales han caído durante seis semanas, presionados por un exceso de suministros.

Si bien las importaciones de crudo de China subieron 4,1 por ciento en julio respecto a junio, estas alentadoras noticias fueron en parte contrarrestadas por cifras comerciales más amplias que mostraron una caída de 8,3 por ciento en las exportaciones, lo que avivó los temores de que la actividad económica china se está desacelerando.

Carsten Fritsch, analista de Commerzbank en Fráncfort (Alemania), dijo que China probablemente tomó ventaja de precios mucho más bajos del petróleo para reconstituir

sus existencias en julio. Desde inicios de agosto, no obstante, hubo señales de que la demanda de crudo de Asia se está desacelerando.

Fuente: El Tiempo

## Portafolio

### Precios del petróleo se cotizan con tendencias mixtas

<http://www.portafolio.co/internacional/petroleo-hoy-10-agosto-2015>

La referencia WTI pierde 2 centavos hasta 43,85 dólares, mientras que el barril de crudo Brent gana 24 centavos y se cotiza en 48,85 dólares. Analistas redujeron estimaciones de cotizaciones para 2015 y 2016.

El petróleo tocó mínimos de varios meses tras datos mixtos de China el fin de semana que mostraron un alza en las importaciones de crudo en julio, combinada con débiles cifras comerciales en general.

El petróleo Brent subía 24 centavos, a 48,85 dólares por barril, luego de caer a 48,24 dólares más temprano en la sesión, su menor nivel en más de seis meses.

El petróleo en Estados Unidos cedía 2 centavos, a 43,85 dólares luego de tocar mínimos intradía de 43,35 dólares en las operaciones en Asia.

Ambos referenciales han caído durante seis semanas, presionados por un exceso de suministros. Las importaciones de crudo de China subieron 4,1 por ciento en julio respecto a junio, pero estas alentadoras noticias fueron en parte contrarrestadas por cifras comerciales más amplias que mostraron una caída de 8,3 por ciento en las exportaciones, lo que avivó los temores de que la actividad económica china se está desacelerando. Carsten Fritsch, analista de Commerzbank en Fráncfort, dijo que China probablemente tomó ventaja de precios mucho más bajos del petróleo para reconstituir sus existencias en julio.

Desde inicios de agosto, no obstante, hubo señales de que la demanda de crudo de Asia se está desacelerando.

En tanto, dos delegados de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep) dijeron que el grupo no tiene planes de realizar una reunión de emergencia para discutir la caída en los precios del crudo antes de su próximo encuentro en diciembre.

"Hasta la reunión de la Opep el cuatro de diciembre no hay razón para que se contenga la producción", dijo Bjarne Schieldrop, analista de materias primas de SEB.

También sugirió que el mercado podría probar el mínimo intradía para el crudo Brent de 45,19 dólares visto el 19 de enero.

"El mercado sigue registrando un superávit. La Organización no va a contener (el bombeo) y las plataformas petroleras en Estados Unidos han estado aumentando en las últimas tres semanas", dijo.

#### REDUCCIÓN DE PRONÓSTICOS DE PRECIOS

J.P. Morgan redujo su proyección para el precio del petróleo este año y el próximo, citando aumentos en la producción, y dijo que es posible que el crudo toque nuevos mínimos en el 2015 debido a un auge en el mantenimiento estacional de refinerías en octubre.

El banco disminuyó su estimación promedio del 2015 para el crudo Brent y el petróleo estadounidense en 16 dólares, y en 19 dólares para el 2016.

La entidad prevé que los precios del Brent se ubiquen en 54,50 dólares y 52,50 dólares por barril este año y el próximo, respectivamente, mientras que redujo su panorama para el petróleo en Estados Unidos a 48,50 dólares por barril en 2015 y 46,50 dólares por barril en 2016.

"El ritmo de debilitamiento de los márgenes de refinación y el aumento de las plataformas petroleras son dos eventos clave en julio que nos llevan a un cambio en nuestras expectativas", dijo el banco de inversión estadounidense.

Los futuros del crudo tocaron mínimos de varios meses el lunes, luego de un fin de semana de datos mixtos desde China que mostraron un alza en las importaciones petroleras en julio pero débiles estadísticas comerciales en general en el gigante asiático. J.P. Morgan dijo que los riesgos a la baja en los precios del crudo a corto plazo podrían provenir de la demanda en Asia, el deterioro de las proyecciones en la Cuenta del Atlántico y una potencial liquidación de inventarios por parte de la petrolera estatal iraní National Iranian Oil Company.

Fuente: Portafolio

### **Panamá América**

## **Petroleras reducen sus costos y ponen en riesgo su futuro crecimiento**

<http://www.panamaamerica.com.pa/economia/petroleras-reducen-sus-costos-y-ponen-en-riesgo-su-futuro-crecimiento-987412>

Las compañías petroleras están implementando las reducciones de costos más grandes en una generación para llevar tranquilidad a los inversores. De esa manera ponen en riesgo su futuro crecimiento.

Desde Chevron Corp. hasta Royal Dutch Shell Plc, los productores están despidiendo a miles de trabajadores y cancelando inversiones para defender sus dividendos.

Los recortes en todo el sector ascienden a \$180,000 millones en lo que va del año, el nivel más alto desde la caída del petróleo en 1986, según Rystad Energy AS, consultora en el área de energía con sede en Oslo.

El máximo responsable ejecutivo de BP Plc, Bob Dudley, dijo la semana pasada que su "prioridad número uno" eran los pagos a los accionistas. La directora financiera de Chevron, Patricia Yarrington, dijo que su empresa estaba empeñada en mantener su experiencia de 27 años de aumentos anuales en los dividendos.

Si bien los pagos de dividendos complacen a los inversores, los productores corren el riesgo de repetir los esquemas de 1986 y 1999, cuando los precios se desplomaron y ellos recortaron el gasto. Les llevó años reconstruir los planes de crecimiento de la producción. "Cabe preguntarse si es óptimo basar toda la estrategia en mantener el dividendo", dijo Thomas Moore, director del administrador de fondos del Reino Unido Standard Life Investments Ltd. que maneja directamente 1,200 millones. "La respuesta a los precios bajos del petróleo ha sido un recorte de costos salvaje".

Exxon Mobil Corp., Shell, Chevron, BP y Total SA dijeron a los inversores la semana pasada que los planes de crecimiento futuro no están en riesgo y mantuvieron los objetivos de producción plurianuales. La historia de reducciones de costos anteriores tiene una moraleja.

#### Experiencia de Chevron

Chevron sirve de ejemplo. Después de implementar reducciones en el gasto en 1998 y 1999, cuando los precios del petróleo cayeron por debajo de \$10, la producción bajó. La compañía con sede en los Estados Unidos bombeó 1.99 millones de barriles equivalentes de petróleo en 2000, y cuatro años más tarde estaba produciendo 1.7 millones. Shell y Exxon vieron congelarse su crecimiento.

La reducción de costos y las ventas de activos fueron algunas de las razones de las caídas, según los informes anuales de las empresas. El impacto de una producción más baja fue amortiguado aumentando los precios.

No es difícil ver por qué a los inversores les gustan los dividendos. Mientras que las acciones con dividendos reinvertidos tuvieron un retorno más de dos veces mayor.

#### Decrecimiento

Desde que el crudo West Texas Intermediate inició su caída en junio de 2014, las acciones de Chevron bajaron un 36%, Exxon 25%, Shell 12%, BP 24% y Total 16%. El barril de WTI sumó 8 centavos a \$44.74 en la Bolsa Mercantil de Nueva York a las 10:53 hora de Londres el viernes.

Dado que los dividendos son sacrosantos, es inevitable ajustarse el cinturón. Alastair Syme, analista petrolero en Citigroup Inc. de Londres, dijo que los gastos de capital y los



dividendos ascendieron a 146 por ciento del flujo de caja para las empresas más grandes en el primer semestre del año.

La reducción de costos y las ventas de activos fueron algunas de las razones de las caídas, según los informes anuales de las empresas. El impacto de una producción más baja fue amortiguado aumentando precios.

Fuente: Panamá América