

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Julio 15 de 2015

- **Promigas aumentará capacidad de gasoducto de Canacol**
- **¿Cómo afecta el acuerdo nuclear con Irán el precio del petróleo?**
- **Producción petrolera: ¿cuánto durará el millón de barriles?**
- **La baja del petróleo tendrá efecto moderado sobre crecimiento mundial**
- **Ecuador recibe us\$400 millones**



Promigas aumentará capacidad de gasoducto de Canacol

http://www.larepublica.co/promigas-aumentar%C3%A1-capacidad-de-gasoducto-de-canacol_276316

La petrolera Canacol Energy anunció que la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (Anla) aprobó una licencia que permite a Promigas iniciar la construcción para aumentar la capacidad del gasoducto que va desde Jobo hasta Cartagena.

Canacol reportó ante la Superfinanciera que esta ampliación les permite aumentar la producción neta en 65 millones de pies cúbicos estándar por día adicionales a partir del primero de diciembre de este año.

“Una vez terminada la ampliación, la producción neta de gas natural aumentará aproximadamente 83 millones de pies cúbicos estándar por día”, reportó la petrolera.

El gas natural de Canacol, producido bajo contratos escalonados en firme “take or pay”, le asegurará un importante flujo de ingresos estables a la Corporación hasta 2021, aseguró Charle Gamba, CEO de la firma.

Fuente: La República

Dinero

¿Cómo afecta el acuerdo nuclear con Irán el precio del petróleo?

<http://www.dinero.com/internacional/articulo/acuerdo-nuclear-iran-julio-2015/211080>

El acuerdo incluye un levantamiento de las sanciones económicas impuestas en 2006 por la ONU a Irán.

Los precios del petróleo caían el martes durante la sesión en Europa, tras cerrarse un acuerdo sobre el programa nuclear iraní, que se traducirá en un nuevo flujo de crudo a un mercado que ya tiene una abundante oferta.

A las 10H00 GMT, el barril de Brent del mar del Norte para entrega en agosto valía 56,43 dólares en el Intercontinental Exchange (ICE) de Londres, en baja de USD 1,04 respecto al cierre del lunes. En los intercambios electrónicos en el New York Mercantile Exchange (Nymex), el barril de "light sweet crude" (WTI) para la misma entrega perdía 1,05 dólares a USD 51,15 dólares.

Irán y las grandes potencias concluyeron formalmente este martes en Viena el acuerdo con el que se buscaba poner fin a doce años de tensión en torno al dossier nuclear iraní. El acuerdo incluye un levantamiento de las sanciones económicas impuestas en 2006 por la ONU a Irán, que incluyen las exportaciones de petróleo del país.

"El mercado espera que la producción de Irán aumente, lo que se va a añadir a una oferta ya muy abundante" explica Ole Hansen, analista de Saxo Bank.

Irán, el cuarto país en reservas mundiales de petróleo, vio su producción caer a menos de 3 millones de barriles diarios (mbd) desde 2012 y sus exportaciones se redujeron a la mitad, a unos 1,3 mbd actualmente contra 2,5 mbd en 2011.

El país podría producir 1 mbd adicionales en los seis meses posteriores al levantamiento de las sanciones, había afirmado a principios de junio el ministro del Petróleo, Bijan Namdar Zanganeh.

Fuente: Dinero

Portafolio

Producción petrolera: ¿cuánto durará el millón de barriles?

<http://www.portafolio.co/economia/produccion-petrolera-junio-2015>

Las últimas cifras del gremio dicen que a 30 de junio de este año se han ejecutado solo 1.100 kilómetros de sísmica, una caída de 92 por ciento frente al primer semestre del año pasado.

Ayer, el Ministerio de Minas y Energía anunció que por noveno mes consecutivo la producción petrolera se mantuvo por encima del millón de barriles. La noticia fue calificada por el ministro de Minas, Tomás González Estrada, como positiva, en especial teniendo en cuenta que en junio la industria sufrió una oleada de atentados terroristas que dificultó las operaciones de las empresas en ese mes.

Sin embargo, la pregunta del millón (literalmente) es por cuánto tiempo el país podrá mantener estos niveles de producción.

Para la Asociación Colombiana del Petróleo la respuesta es: no por mucho tiempo. El principal argumento del gremio son las cifras recientes de exploración, que muestran que a 30 de junio de este año se han perforado 14 pozos para buscar petróleo, 80 por ciento menos que los 68 construidos en el mismo periodo del 2014. En cuanto a la sísmica (método que se utiliza para conocer los yacimientos) en los primeros seis meses del año en el país se ejecutaron 1.100 kilómetros equivalentes de esta actividad, es decir, 92 por ciento menos con relación a los 14.000 kilómetros equivalentes realizados en los primeros seis meses del año pasado. “La actividad exploratoria está casi paralizada”, declaró el presidente de la agremiación, Francisco José Lloreda Mena.

Hay que decir que la desaceleración en la exploración no pasa solo en Colombia, pero, según la ACP, en otros países esta actividad ha caído entre 30 y 40 por ciento. “Será muy difícil atajar el descenso en la producción en los años venideros, por el declive natural de los campos y la caída vertiginosa en la actividad petrolera”, agregó.

POR ENCIMA DEL MILLÓN

Pese a esto, el último reporte de la Agencia Internacional de Energía, publicado ayer en su totalidad, indica que este año Colombia mantendría su producción por encima del millón de barriles promedio diario.

La Agencia calcula que este año el país producirá 1.020.000 barriles promedio diario aproximadamente. También prevé que en el tercer trimestre del año habrá una mayor reducción, y se producirán 1.010.000 barriles promedio diario, y en el último trimestre regresará a los niveles de 1.020.000.

“Se espera, sin embargo, que la producción se modere desde los niveles actuales, dados los fuertes recortes en el presupuesto de gastos de Ecopetrol, que produce más de la mitad del petróleo del país, y el mayor productor independiente de Colombia, Pacific Rubiales, que verá impactada su producción”, señaló el reporte de la Agencia Internacional de Energía, uno de los principales referentes para el mercado mundial de hidrocarburos.

A pesar de esta consideración, las proyecciones de producción de la Agencia para Colombia han mejorado. En el reporte de enero de este año, la entidad calculaba que Colombia cerraría el 2015 con un promedio de 930.000 barriles de petróleo al día. El Marco Fiscal de Mediano Plazo, que fija las proyecciones oficiales, plantea que el país mantendrá una producción por encima del millón de barriles hasta el 2022. Pero, de acuerdo con gremios como la ACP y la Cámara Colombiana de Servicios Petroleros, Campetrol, con las cifras actuales de exploración el golpe en la producción se empezaría a sentir a partir del próximo año. “Veo incluso que hacia finales de este año podríamos empezar a producir menos de un millón de barriles, iniciaremos lentamente una caída de la producción”, señaló Rubén Darío Lizarralde, presidente de Campetrol.

Sin embargo, para el líder gremial, si se logran destrabar licencias ambientales en una serie de proyectos estratégicos de Ecopetrol, la caída podría aplazarse.

CORTO Y LARGO PLAZO

Pese a las preocupaciones hay indicios que muestran que en los próximos meses mejorarían las cifras de producción petrolera.

El Ministro de Minas y Energía señaló que están trabajando para mejorar el entorno de la industria: “Hemos tomado medidas para hacer más competitivo el sector a partir de un cobro de regalías variable para la producción nueva, dar mayor flexibilidad a la exploración, estimular los proyectos costa afuera donde está mucho de nuestro potencial futuro y facilitar el acceso a áreas para asegurar una mayor inversión (...) Además de estas medidas, estamos trabajando en otras que van en la misma línea de mantener la competitividad”, señaló. Entre estas medidas está la revisión de la carga fiscal de las petroleras.

Por otro lado, con el cese al fuego de las Farc, se espera una reducción significativa en el número de atentados al sector.

Las empresas también están haciendo esfuerzos importantes, Ecopetrol este año ha logrado cifras históricas de producción en al menos cinco campos; Canacol logró llegar a una producción máxima desde el tercer trimestre del año pasado y Pacific Rubiales adelantó que el segundo trimestre sería histórico para la empresa en materia de producción.

Para Lloreda Mena, estos proyectos de las compañías han permitido sostener el millón: “La producción se ha mantenido por decisiones de inversión previas a la crisis y el esfuerzo de las empresas por mantenerlas”, declaró.

La gran preocupación es el futuro. Y los gremios están convencidos de que para asegurarlo será fundamental trabajar en tres frentes: agilizar los trámites, mejorar las relaciones con las comunidades y aliviar la carga fiscal.

EL BALANCE PARA LA PRODUCCIÓN DE GAS

La cifra preliminar de producción promedio de gas durante junio alcanzó 1.035 millones de pies cúbicos por día (MPCD), menor en 1,42% con respecto a la de mayo de 2015 (1.050 Mpcd), variación que se sustenta, fundamentalmente, en el comportamiento de la demanda.

Para finales de este año se espera que haya al menos 95 millones de pies cúbicos adicionales gracias a la construcción de un gasoducto de Promigas entre Jobo y Cartagena.

Fuente: Portafolio



La baja del petróleo tendrá efecto moderado sobre crecimiento mundial

http://www.larepublica.co/la-baja-del-petr%C3%B3leo-tendr%C3%A1-efecto-moderado-sobre-crecimiento-mundial_276741

La baja de los precios del petróleo tendrá solo un efecto moderado sobre el crecimiento mundial, que debería limitarse a aproximadamente medio punto porcentual en 2015-2016, estimó el FMI en un informe publicado el martes.

"Otros shocks deberían limitar este efecto positivo", añadió el Fondo Monetario Internacional, citando, entre otros, la desaceleración del crecimiento en los países emergentes y en desarrollo, así como los riesgos geopolíticos.

El Fondo bajó la semana pasada su previsión de crecimiento mundial a 3,3% en 2015 y mantuvo la de 3,8% para 2016.

El FMI subraya que "la rapidez y la amplitud de la caída de los precios del crudo puede crear potencialmente tensiones financieras que reducirían su beneficio general, aunque estos efectos hasta ahora han sido contenidos".

Entre los puntos positivos, la institución subraya que el retroceso de los precios del crudo contribuyó a una caída de los precios de la gasolina y de la energía, fundamentalmente en

Europa, mientras que esta baja fue mucho más moderada en Medio Oriente y Africa subsahariana.

Entre las causas de la baja de los precios del crudo, que cayeron a la mitad en un año, el FMI cita el alza de la producción fuera de la Opep, fundamentalmente de hidrocarburos de esquisto en América del Norte, pero también por una producción mayor en algunos países del cartel como Irak, Libia y Arabia Saudita, así como una demanda más débil de Europa y Asia.

"Aunque el flujo de inversiones financieras en el sector petrolero en los últimos años puede haber contribuido a la volatilidad de los precios, es difícil encontrar pruebas claras de que los elementos especulativos o la financiarización del sector haya llevado a la baja de los precios", subrayó el FMI.

El organismo subraya que las perspectivas de evolución de los precios del petróleo siguen siendo inciertas pero que los elementos que llevaron a la baja deberían perdurar a mediano plazo.

Recordó que los mercados prevén un precio de US\$75 por barril hacia 2020 (contra US\$52 en promedio actualmente) "pero la experiencia reciente (...) hace pensar que podría haber mucha volatilidad en torno a esta tendencia al alza".

Fuente: La República

elnuevosiglo

Ecuador recibe us\$400 millones

<http://www.elnuevosiglo.com.co/articulos/7-2015-ecuador-recibe-us400-millones.html>

El Banco de Desarrollo de América Latina aprobó un crédito de 400 millones de dólares para Ecuador, que serán destinados al desarrollo de proyectos de energía eléctrica, informó el martes la Corporación Financiera Nacional (CFN), adscrita al gobierno.

El presidente Rafael Correa, en el poder desde 2007, promueve el desarrollo de fuentes de energía hidroeléctrica con miras a superar la dependencia del petróleo.

El préstamo se destinará para la "generación, transmisión y distribución de energía eléctrica", señaló el organismo en un comunicado.

Ecuador es un país productor de crudo pero no tiene la suficiente capacidad de refinación, por lo que debe importar derivados.

Con el fin de convertirse en exportador de energía y sustituir progresivamente la importación de combustibles, el país ha invertido unos 5.000 millones de dólares en la construcción de una red de ocho hidroeléctricas.



El Banco de Desarrollo de América Latina, con sede en Caracas, desembolsó el año pasado 120 millones de dólares que fueron utilizados para que las empresas se integren al cambio de matriz productiva que propone el gobierno, según la CFN/AFP.

Fuente: El Nuevo Siglo