

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Mayo 05 de 2015

- **El precio del barril de WTI toca por primera vez en el año los US\$60**
- **Gobierno designa superintendente de Industria adhoc para tomar asuntos de Isagen**
- **Tributaria también golpeó a Isagen**
- **Ingresos por regalías caerían \$5,3 billones en próximos años**
- **Canacol invertirá US\$84 millones en 2015**
- **Países petroleros del Golfo deben reducir gastos y diversificarse: FMI**



El precio del barril de WTI toca por primera vez en el año los US\$60

http://www.larepublica.co/el-precio-del-barril-de-wti-toca-por-primera-vez-en-el-a%C3%B1o-los-us60_251796

Mayo 05 de 2015

Madrid_ Los inversores mantienen su apuesta por la remontada en el mercado del petróleo. Las subidas sitúan el precio del barril tipo West Texas, de referencia en EE.UU., en el nivel de los US\$60, una barrera inédita hasta la fecha en 2015.

Los avances son extensibles igualmente a la cotización del barril de Brent, de referencia en Europa. En su escalada supera los US\$67, y alcanza también sus cotas más elevadas desde el inicio del año.

La interrupción del suministro en un nuevo puerto petrolero de Libia ha favorecido las subidas en el precio del crudo. La producción de Libia se limita a 500.000 barriles diarios, apenas una tercera parte del bombeo que registraba antes de 2010.

La extensión de las tensiones geopolíticas en Oriente Medio aumenta los temores sobre el suministro en un contexto en el que economías desarrolladas como la europea parecen reactivar su crecimiento. En principio, los analistas no esperan cambios en las cuotas oficiales de producción de la Opep en la reunión que mantendrán el próximo mes.

En los últimos meses, coincidiendo con el desplome en el precio del crudo, los analistas han advertido del freno en el auge de las inversiones en proyectos de petróleo no convencional en Estados Unidos. El boom del 'shale oil' ha permitido disparar la producción de crudo de EE.UU. a niveles inéditos en las últimas décadas.

Junto a la evolución del suministro y de la demanda, una de las claves del mercado de petróleo sigue siendo el comportamiento del dólar, la divisa que monopoliza las commodities.

Fuente: La República

HSBNOTICIAS.COM

Gobierno designa superintendente de Industria adhoc para tomar asuntos de Isagen

<http://hsbnoticias.com/noticias/economia/gobierno-designa-superintendente-de-industria-adhoc-para-tom-135885>

Mayo 05 de 2015

El Gobierno Nacional, en virtud de que el superintendente de Industria y Comercio, Pablo Felipe Robledo, se declaró impedido para conocer y decidir los asuntos frente a la preevaluación del proyecto de venta de las acciones de Isagen, decidió designar un superintendente Ad Hoc para que se encargue de este proceso.

Se trata de la secretaria general del Ministerio de Comercio, Industria y Turismo, Gina Astrid Salazar quien será la encargada de conocer y adoptar la operación de integración por medio del cual Brookfield Asset Management Brabados INC, controlante indirecto de la Empresa de Energía de Boyacá pretende adquirir las acciones de Isagen.

Robledo presentó su impedimento debido a que sostiene una cercana amistad con José Antonio Vargas Lleras quien preside la Junta Directiva de Emgesa, empresa que a su vez tiene interés económico en el resultado en el proceso de preevaluación.

Fuente: HSB Noticias

Dinero

Tributaria también golpeó a Isagen

<http://www.dinero.com/empresas/articulo/utilidades-isagen-primer-trimestre-2015/208314>

Mayo 05 de 2015

La utilidad neta disminuyó 27% respecto al mismo periodo de 2014, pasando de \$132.070 millones a \$96.548 millones, esto por cuenta del impacto de la Reforma Tributaria.

La Reforma Tributaria ya había impactado antes los resultados de ISA, ahora el turno fue para Isagen que registró una disminución del 27% en sus utilidades, pasando de \$132.070 millones a \$96.548 millones, por cuenta del impuesto al patrimonio que trajo consigo la última Reforma Tributaria.

No obstante, gracias a la entrada en operación de la central hidroeléctrica Sogamoso, Isagen logró aumentar en un 23% la generación de energía durante estos primeros tres meses, pasando de 2.999 GWh a 3.701 GWh. En el primer trimestre del año esta central generó el 25% de la energía total de la compañía.

Fue así como logró atender el 23% de la demanda de energía del país, la cual presentó un incremento del 3,3% con respecto al primer trimestre del 2014.

La entrada en operación de la hidroeléctrica Sogamoso en diciembre del año pasado, sumada al incremento de los precios de energía, permitieron que en el primer trimestre del 2015 Isagen registrara ingresos operacionales por \$662.865 millones, un 26% más que lo registrado en el mismo periodo del año anterior.

En cuanto a los precios de la energía, el precio promedio de bolsa en el trimestre subió un 12% debido a la disminución de los aportes hidrológicos, lo cual, sumado al incremento de la participación de Isagen en este mercado, permitió un alza del 56% en los ingresos por ventas de energía en bolsa, respecto al mismo periodo del año anterior, pasando de \$96.337 millones a \$150.733 millones.

Por otro lado, el ingreso por contratos nacionales representó para la empresa el 73% de sus ingresos, pasando de \$409.251 millones a \$484.213 millones.

Los costos operacionales presentaron un incremento del 13% con respecto al primer trimestre del 2014, alcanzando los \$347.085 millones incrementados básicamente por en operación de la central Sogamoso.

Fuente: Dinero

Vanguardia

Ingresos por regalías caerían \$5,3 billones en próximos años

<http://www.vanguardia.com/economia/nacional/310211-ingresos-por-regalias-caerian-53-billones-en-proximos-anos>

Mayo 05 de 2015

Ante la caída de los precios del petróleo, los cuales llevarán a una menor producción, se afectarán en los próximos años los ingresos por regalías.

Según el más reciente estudio que publicó la Unidad de Planeación Minero Energética, Upme, en compañía de Fedesarrollo, los escenarios de los precios y de producción de crudo para los próximos años conllevarán a una reducción importante en los ingresos del país por regalías (excepto en el escenario alto), pues según explican, a pesar de que este tipo de ingresos se mantienen en un nivel similar, durante los próximos dos años, a partir de 2018 comenzarán a reducirse.

Esta disminución implica que para 2024 las regalías asociadas con la producción de petróleo en comparación con las generadas en 2014 serían \$4 billones inferiores, en el escenario medio; de \$2,9 billones, en el escenario alto y de \$5,3 billones, en el escenario bajo.

Dentro del análisis también se explica que estos menores ingresos sólo son parcialmente compensados por la devaluación del tipo de cambio.

Sin embargo, el panorama de alta producción y exploración en hidrocarburos muestra que el país no sufriría tanto, pero esto requiere altas inversiones en el sector para que aumenten sus cifras.

Finalmente, se señaló que la reducción prevista en las regalías petroleras, y en particular en las regalías directas, va a requerir ajustes fundamentales en la forma como los entes territoriales productores de hidrocarburos financian sus necesidades de inversión.

Cuantiosos subsidios

De otra parte, la Unidad de Planeación Minero Energética, Upme, estableció que el Estado ha asumido un costo muy alto en subsidios por exenciones tributarias al consumo de biocombustibles.

Ese costo billonario que va de 2008 hasta agosto del 2014 representa \$20,1 billones.

La Upme estima que el sector está debidamente maduro, por lo que ese tipo de ayudas se deberían acabar.

Esa cifra, según la entidad gubernamental, es similar a la que saldrá del Sistema General de Regalías, SGR, para apoyar parte de la financiación del Plan Nacional de Desarrollo 2014-2018.

Muestra de la ayuda relevante se dio entre enero y agosto de 2014, cuando los subsidios alcanzaron \$2,2 billones.

Altas exenciones

En el documento de la Upme, cuando se refiere a las exenciones para el biodiésel y diésel,

se sostiene que el país por ese propósito ha asumido grandes sumas de dinero.

Solo por la exclusión del IVA, impuesto global y la sobretasa para la porción de etanol que se mezcla con la gasolina, entre 2008 y agosto del 2014 llegó a \$1,34 billones.

En el biodiésel, incluyendo el que llega a las zonas de fronteras, las exenciones fueron del orden de los \$845.000 millones.

En 2013, por cuenta del biodiésel, el sacrificio fiscal fue del orden de \$200.000 millones, cifra estima muy alta.

Fuente: Vanguardia

Dinero

Canacol invertirá US\$84 millones en 2015

<http://www.dinero.com/empresas/articulo/plan-inversiones-canacol-energy-para-2015/208313>

Mayo 05 de 2015

Así mismo estima una producción neta promedio entre 10.000 y 12.000 barriles de crudo; incluidos 65 millones de pies cúbicos estándar por día provenientes de nuevos contratos de gas los cuales deben ingresar en diciembre del 2015.

Canacol Energy anunció su programa de inversión y objetivo de producción para el año calendario 2015. La corporación planea gastar US\$84 millones en su plan de inversión neto en exploración y desarrollo durante el 2015 en actividades de perforación, trabajos de reparación o “workovers”, sísmica y facilidades en Colombia y Ecuador.

Así mismo, estima una producción neta promedio antes de regalías entre 10.000 y 12.000 barriles de crudo equivalente por día (“boepd”), incluidos 65 millones de pies cúbicos estándar por día (“MMcfd”) (11,404 boepd) provenientes de nuevos contratos de gas los cuales deben ingresar en diciembre del 2015.

Aproximadamente 60% de la producción neta promedio estimada para el 2015 consiste en gas natural de Colombia y crudo a tarifa de Ecuador, donde el gas natural está sujeto a varios contratos de venta a largo plazo; con contratos basados en el Índice de precios Guajira, actualmente a un precio de US\$5.08/Millón Unidad Térmica Británica (“MMbtu”) (US\$28.96/boe), y nuevos contratos los cuales se espera que inicien en diciembre del 2015 a precios fijos en un rango entre US\$5.40 y US\$8.00/MMbtu (US\$30.78 y US\$45.60/boe) y sujeto a futuras indexaciones en los precios; mientras que el crudo a tarifa está sujeto a un contrato a precio fijo. El 40% de la producción restante se espera que provenga de crudo sujeto a las variaciones de los precios de referencia del petróleo.

Durante el 2015, la compañía estima que una porción significativa y cada vez mayor de su producción se beneficie con acuerdos de precios que no son sensibles a los precios mundiales del petróleo; específicamente, pasar de un promedio de un 60% durante el 2015 a una tasa de salida de un 85%. El objetivo de producción mencionado no incluye producción alguna de actividades futuras de exploración.

Se planea que las actividades de inversión consistan principalmente en gastos de exploración, desarrollo e infraestructura en los bloques Esperanza y VIM-5, incluyendo la perforación de dos pozos adicionales, Clarinete 2 y Oboe 1, en el reciente descubrimiento de gas Clarinete; gastos de optimización e infraestructura y adquisición de sísmica en el bloque de crudo liviano LLA-23, enfocados en continuas reducciones de costos y la definición de los futuros "leads" de exploración; operaciones de producción de crudo a tarifa en Ecuador; y la perforación de un pozo somero de desarrollo en el bloque VMM-2.

No se tiene planeada perforación de exploración durante el año calendario 2015 más allá de las actividades de perforación en Clarinete y Ecuador, ni se tienen planeadas inversiones materiales en otros bloques.

Fuente: Dinero

EL ESPECTADOR

Países petroleros del Golfo deben reducir gastos y diversificarse: FMI

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/paises-petroleros-del-golfo-deben-reducir-gastos-y-dive-articulo-558694>

Mayo 05 de 2015

Estos países deberían más bien "ajustar gradualmente" sus economías echando mano de las ingentes reservas financieras acumuladas.

Las ricas petromonarquías "no deberían reaccionar de forma impulsiva a los bajos precios" actuales del oro negro, declaró Masood Ahmed, jefe de la división Oriente Medio y Asia Central del FMI.

Los países petroleros del Golfo deben reducir sus gastos, incluidas las subvenciones, y diversificar sus economías para hacer frente a la merma de ingresos por la caída de los precios del petróleo, aconseja el Fondo Monetario Internacional (FMI).

Sin embargo, las ricas petromonarquías "no deberían reaccionar de forma impulsiva a los bajos precios" actuales del oro negro, declaró Masood Ahmed, jefe de la división Oriente Medio y Asia Central del FMI, en una entrevista concedida el lunes a la AFP en Dubái.

Estos países deberían más bien "ajustar gradualmente" sus economías echando mano de las ingentes reservas financieras acumuladas durante años cuando el precio del crudo era alto, agregó.

Ahora que los precios alcanzan niveles inferiores a los previstos cuando se elaboraron sus presupuestos, "es importante que (estos países) reduzcan progresivamente, pero de forma determinada sus gastos y consoliden suposición fiscal", según el experto.

Los precios del petróleo han perdido el 50% del valor desde junio de 2014 y van a situarse por bajo del umbral de rentabilidad para los países del Golfo en los tres o cuatro próximos años.

Las economías de los seis países del Consejo de Cooperación del Golfo (CCG- Arabia Saudí, Bahréin, Emiratos Árabes Unidos, Kuwait, Omán y Catar) son muy dependientes de los ingresos energéticos.

El excedente presupuestario de 76.000 millones de dólares en 2014 se transformará este año en un déficit de 113.000 millones, según el último informe regional del FMI.

Esta previsión no tenía en cuenta las repercusiones del conflicto en Yemen, donde cinco países del CCG realizan desde finales de marzo una campaña aérea bajo liderazgo saudí contra los rebeldes chiitas, apoyados por Irán.

Las monarquías petroleras "tienen que actuar para reforzar sus esfuerzos y diversificar sus economías y hacerlas menos dependientes del petróleo", aconsejó Ahmed, quien precisó, no obstante, que la mayoría ya han tomado medidas en este sentido.

"Los Emiratos están en una fase más avanzada en materia de diversificación. Los otros tratan, a diferentes niveles, de fomentar la actividad del sector privado, fuera del sector petrolero".

- Reducir las subvenciones -

También recomienda a los países del CCG que reduzcan las subvenciones energéticas para que minimicen los gastos públicos y fomenten un cambio en el comportamiento de los consumidores.

"La mayoría de los países del CCG mantienen un precio de venta para los productos energéticos inferior a los precios internacionales", dijo Ahmed. "Con el tiempo, es importante reducir las subvenciones energéticas".

Las monarquías del Golfo tendrían que contener asimismo el crecimiento de los salarios en el sector público, que emplea a nacionales, contrariamente al sector privado, que depende de millones de trabajadores extranjeros.

Además, tendrán que dar prioridad a proyectos de inversión que "contribuyan al desarrollo", aconseja el experto.



Para estos países, los ingresos generados por la exportación de petróleo serán de 280.000 millones de dólares, por debajo de los de hace un año.

Con excepción de Catar, rico en gas, y de Kuwait, los otros países del CCG tendrán déficits presupuestarios este año, subraya Ahmed, quien vaticina que esta situación va a durar dos o tres años.

"Es importante reconocer que los países del CCG han acumulado márgenes financieros que los ponen en una posición muy favorable para utilizar estos ahorros para financiar los gastos", subraya el experto.

Esto minimizaría el impacto económico de la caída del precio del petróleo. Los países del CCG dispondrían de unos 2,5 billones de dólares en reservas.

El FMI estima que estos países del CCG crecerán el 3,4% en 2015, un 1% menos que en previsiones anteriores.

Fuente: El Espectador