

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Junio 16 de 2015

- **Grupo Energía de Bogotá se interesa en gasoducto México - Centroamérica**
 - **Colombia ahora es miembro del Comité ejecutivo del Ente Mundial de Gas**
 - **Santiago Montenegro, buena energía en ISA**
 - **Piden más estímulos para la exploración petrolera**
 - **Golpe de dividendos de Ecopetrol a la Nación: \$1,7 billones**
-



Grupo Energía de Bogotá se interesa en gasoducto México - Centroamérica

<http://www.estrategiaynegocios.net/lasclavesdeldia/849932-330/grupo-energ%C3%ADa-de-bogot%C3%A1-se-interesa-en-gasoducto-m%C3%A9xico-centroam%C3%A9rica>

Junio 15 de 2015

El Grupo de Energía de Bogotá es una compañía con más de 100 años de experiencia en el sector eléctrico y 22 en gas natural. Para los ejecutivos, Guatemala tiene muchas similitudes con Colombia.

El Grupo de Energía de Bogotá es una compañía con más de 100 años de experiencia en el sector eléctrico y 22 en gas natural. En Guatemala son propietarios de Transportadora de Energía de Centroamérica, S. A. (Trecsa), que está ampliando la red de transmisión de electricidad, proyecto que ganaron en la licitación denominada Plan de Expansión del Sistema de Transporte de Energía (PET) 01-2009. El vicepresidente de Transmisión Eléctrica del Grupo de Energía de Bogotá, Ernesto Moreno Restrepo, participó la semana pasada en el 13º. Foro de Liderazgo en Infraestructura Latinoamericana en Antigua Guatemala.

En esta entrevista, Moreno Restrepo afirma que llegaron a Guatemala para quedarse y, pese a los vaivenes políticos del país, desean participar en otros proyectos, que si bien aún no tienen definidos, la exposición sobre la posible construcción del gasoducto México – Centroamérica les llamó la atención.

¿Cuál ha sido la experiencia en Guatemala?

Bueno, el proyecto PET 01-2009, que fue adjudicado en 2009, lo venimos desarrollando desde 2010. Es sumamente importante por las características propias y por los beneficios

que un país como Guatemala recibe. Indudablemente, aporta de manera importante en el desarrollo económico del país y como todos los proyectos de transmisión ha tenido dificultades en su ejecución, relacionados fundamentalmente con los temas sociales, ambientales y de servidumbre (derecho de paso).

Debió haber entrado en operación hace un año, aproximadamente, pero hoy tiene una ejecución cercana al 50% o 55% debido a la dificultad en algunas zonas de poder ingresar.

¿No se sienten frustrados de haber invertido en un país donde ha habido algunos conflictos legales en el sector eléctrico y de una alta conflictividad social?

Mantenemos vigente el compromiso con Guatemala en el sentido de poder terminar este proyecto y de garantizar que cuente con los niveles de calidad y de confiabilidad que requiere la prestación del servicio de energía eléctrica y, si bien hubiéramos querido que el proyecto pudiera entrar en tiempo, ha habido dificultades que superan la debida diligencia nuestra como inversionistas.

¿Han pensado en terminar este proyecto y retirarse del país?

No. Es una vocación de permanencia la que tiene el Grupo de Energía de Bogotá en Guatemala. Además, es un país que tiene muchísimas similitudes con Colombia. Creemos que hay un potencial de crecimiento y desarrollo económico muy importante y, por tanto, tenemos todo el interés de acompañarlo.

Realmente los aspectos social, ambiental y de servidumbres en América Latina es una problemática muy importante donde hay una gran oposición de comunidades, de propietarios, de autoridades regionales; y la verdad es que tenemos que seguir trabajando en convencer a estas comunidades o autoridades de la importancia que tienen estos proyectos para el desarrollo del país.

¿Cuál es el atractivo del país para atraer este tipo de inversiones?

Cuando analizamos la participación en Guatemala, vemos primero reglas de juego claras para la inversión privada. Segundo, procesos de participación transparentes. Realmente, lo que hizo la Comisión Nacional de Energía Eléctrica para la selección del inversionista en el proyecto PET 01-2009 nos sorprendió por la calidad del proceso y por la transparencia. Tercero, creemos que Guatemala tiene una oportunidad de crecimiento económico importante y, seguramente, una vez podamos terminar el PET, seguiremos muy activos participando en nuevos proyectos.

¿Tienen algún proyecto en mente para continuar en el país?

En Guatemala, en este momento, no. Pero seguramente una vez terminemos el PET y lo entreguemos en operación vamos a buscar otras oportunidades. Lo que sí estamos haciendo es acompañando a la gran industria guatemalteca en el desarrollo de proyectos de infraestructura.

¿Este esquema de ingeniería estaría siempre asociado a energía?

Nosotros somos un grupo que no solamente trabajamos en el sector eléctrico, sino que

también en el transporte y distribución de gas natural con presencia en varios países de Sudamérica.

Anoche (el martes 9 de junio) precisamente hablábamos con los ponentes del proyecto de interconexión de gas natural con México sobre las interesantes posibilidades que tiene Guatemala para el desarrollo de este proyecto de infraestructura en transporte de gas natural y atención de la gran industria, y seguramente vamos a estar muy interesados en este proyecto.

¿Ven muy factible este proyecto que ya viene de muchos años?

Yo creería que sí. Me ha dado muy buena impresión la presentación que hacen del proyecto los responsables del mismo. Y creo que la forma como han concebido el proyecto puede garantizarle los éxitos que el proyecto requiere para tener los inversionistas interesados en desarrollarlo.

¿Este sería un importante atractivo para instalar una gran generadora eléctrica de gas natural en el país?

Yo creo que la prioridad estaría guiada a este nivel de una central térmica a gas natural en Guatemala, con gas suministrado con una infraestructura de transmisión, que entiendo que sería un proceso de licitación para seleccionar al operador que construya y mantenga esa infraestructura, y con unos compromisos de suministro de gas natural desde Guatemala y unos compromisos de los usuarios de ese gas natural para asegurar el consumo y que el sistema, como un todo, tenga la sustentabilidad financiera que requiere.

¿Los problemas de corrupción que se han desvelado en estas últimas semanas en el país podrían incidir en las nuevas inversiones?

Bueno, yo creo que este es un proyecto de infraestructura sumamente importante para Guatemala. Creo que el nuevo gobierno guatemalteco tiene, frente a este tipo de proyectos, importantes decisiones que tomar tratándose de un proyecto que va a impulsar el crecimiento del país, deben seguir las aprobaciones y la conformación del proyecto.

Sector industrial

Obra clave

Moreno Restrepo, vicepresidente de Transmisión del Grupo Energía de Bogotá se refiere a proyectos de transmisión eléctrica que están desarrollando para compañías industriales en el país.

“Para los ingenios de Guatemala estamos desarrollando el proyecto Anillo Pacífico Sur que es la construcción de una red de 230 mil voltios y varias subestaciones que van a mejorar la confiabilidad en la prestación del servicio. Esto no es parte del PET”, agregó.

“Otro proyecto que estamos desarrollando para Cementos Progreso es un refuerzo en las líneas de transmisión que requiere esta empresa, para lo cual estamos construyendo una línea y las subestaciones a fin de conectarlos a la infraestructura del PET”, refirió

Fuente: Estrategia y Negocios. Honduras

» Vanguardia

Colombia ahora es miembro del Comité ejecutivo del Ente Mundial de Gas

<http://www.vanguardia.com/economia/nacional/315596-colombia-ahora-es-miembro-del-comite-ejecutivo-del-ente-mundial-de-gas>

Junio 16 de 2015

A partir de hoy Colombia es miembro del Comité ejecutivo del Ente Mundial de Gas, conformado actualmente por Brasil, China, Italia, Catar y Noruega.

Así mismo, Eduardo Pizano de Narváez, Presidente de Naturgas, fue elegido como miembro del Comité Ejecutivo de la Unión Internacional de Gas (IGU).

Tras una semana de conversaciones en París, el Comité Ejecutivo decidió que tras dos años de participación activa de Naturgas como miembro del IGU, Colombia podría ser miembro de la mesa directiva de la organización mundial sin fines de lucro, fundada en 1.931 registrada en Suiza y con sus órganos de administración en Oslo, Noruega.

La afiliación y ahora este nuevo cargo, permite a Colombia formar parte del principal organismo mundial en temas de gas y que de esta manera pueda lograr una mayor internacionalización en los temas domésticos de la industria, con el objetivo de adaptar nuevas tecnologías y experiencias que contribuyan en un mejor desarrollo del país.

El objetivo del IGU es gestionar y defender los intereses del gas y de sus usuarios y promueve el progreso político, técnico y económico de la industria del gas.

En el próximo mes de octubre, del 20 al 23, se realizará en la ciudad de Cartagena la Asamblea del IGU. Es un encuentro anual del comité de coordinación, comité ejecutivo y del consulado del IGU, organizado por Naturgas en el Hotel Hilton.

Este evento contará con la presencia de sus 110 miembros que son asociaciones y empresas de la industria del gas que representan más del 95% del mercado mundial del gas. La organización de trabajo de IGU cubre en su totalidad la cadena de valor del gas desde la exploración y producción, el transporte y distribución través de tuberías y de facilidades tecnológicas como el gas natural licuado (GNL).

Fuente: Vanguardia

Dinero

Santiago Montenegro, buena energía en ISA

<http://www.dinero.com/edicion-impresa/caratula/articulo/buena-energia/209400>

Junio 10 de 2015

Santiago Montenegro, uno de los más reconocidos economistas colombianos y preside la junta directiva de ISA, la mayor empresa de transporte de energía eléctrica en Latinoamérica.



Considera que la economía colombiana crecerá 3,2% este año, pero el país debe hacer un gran esfuerzo para vincularse a las cadenas de valor con base en la innovación.

¿Cuál es la peor decisión de negocios que ha tomado en su vida?

Aunque no fue mi culpa, con unos ahorros y el primer sueldo que gané, compré un lote en San Juan de la Costa (Nariño) y a los seis meses hubo un Tsunami que se llevó la isla e infortunadamente muchas vidas. Y ahí quedó mi inversión.

¿Cuál es el precio del dólar ideal para Colombia?

Lo que importa es la tasa de cambio real, no la nominal. Entonces, no hay un precio ideal, lo importante es que sea sostenible.

¿Quién ha sido el empresario que más admira?

Benjamin Franklin, porque fue una mezcla de científico-empresario-político. Tiene en su haber muchos inventos dentro de los que se pueden destacar: el pararrayos y los lentes bifocales.

¿Cuál ha sido el mejor gerente del Banco de la República?

Tal vez los dos últimos (José Darío Uribe y Miguel Urrutia), porque tuvieron logros importantes en la política monetaria y cambiaria.

¿Cuál el mejor Ministro de Hacienda de Colombia?

Para mí son dos, Esteban Jaramillo y Florentino Gonzalez. Jaramillo fue un pionero, ordenado fiscalmente y un revolucionario, él creó el impuesto a la renta. Mientras que González promovió el libre comercio, combatió los monopolios y creó instituciones económicas.

¿Cuál es su libro de cabecera?

La sociedad abierta y sus enemigos, de Karl Popper, es uno de los clásicos de filosofía política que se han escrito. La mejor conceptualización que en mi opinión se ha hecho sobre la democracia liberal y una crítica profunda a las sociedades cerradas, totalitarias y al marco conceptual que la sustenta.

¿Cuál es la mejor película que ha visto?

Una jornada particular. Es una historia fascinante entre Sophia Loren y Marcello Mastroianni.

¿Quién lo haría cambiar de acera si se lo encuentra en la calle?

Nicolás Maduro.

¿Cuál es la persona que más ha influido en su vida?

Karl Popper.

¿Qué otra profesión le habría gustado ejercer?

Habría sido abogado.

¿Cuánto cree que crecerá la economía este año?

3,2%.

¿Cuál es el mejor impuesto?

Es un impuesto que tenga una tarifa moderada y la base lo más amplia posible.

¿Qué otros sectores cree que pueden sacar la cara por el país en el futuro?

Todavía no sé. Colombia, al igual que México, tiene que hacer un esfuerzo grande para vincularse a las cadenas de creación de valor, con base en innovación.

¿Cómo ve el futuro económico de Estados Unidos?

Bien, por razones coyunturales y estructurales o de largo aliento. Resalto aquellas de largo aliento. Estados Unidos, más que ningún otro país, va a prolongar su bono demográfico, porque, al igual que la definición de Karl Popper, Estados Unidos es una sociedad abierta a la inmigración, a los jóvenes y al talento.

¿Cómo ve el futuro económico de vecinos como Ecuador, Perú y Venezuela?

Perú bien, es una economía abierta al mundo, forma parte de la Alianza del Pacífico, ha hecho reformas importantes y son ortodoxos en el manejo de la economía. Venezuela, un desastre, por las razones conocidas por todos. Ecuador, no muy bien, la apreciación del dólar jugará en contra de ese país en los próximos meses.

¿Cuál sería la gran reforma que usted impulsaría?

Haría dos reformas. La formalización de la economía, que explica problemas sociales y fiscales de una economía en donde dos terceras partes de los trabajadores, las empresas, la propiedad del campo y las construcciones son informales.

La segunda reforma, la solución del atraso gerencial del Estado colombiano, que está en la edad de piedra administrativamente y por eso es ineficiente, ineficaz y penetrado por la corrupción.

Sobre este último punto destaco y los invito a comparar el gobierno corporativo del Estado con el de ISA, una entidad pública que ha sido reconocida por tener uno de los mejores gobiernos corporativos de América Latina. ISA funciona como un reloj.

Fuente: Dinero



Piden más estímulos para la exploración petrolera

http://www.larepublica.co/piden-m%C3%A1s-est%C3%ADmulos-para-la-exploraci%C3%B3n-petrolera_266421

Junio 16 de 2015

En los últimos años la explotación petrolera costa afuera se ha contemplado como nueva frontera y el salvavidas del sector energético en el país, ya que evita dos de los grandes problemas de la industria: la seguridad y el relacionamiento con las comunidades.

A nivel mundial, varias empresas se han beneficiado de los recursos obtenidos en esta estrategia. Pero, con los actuales precios del crudo se abre el interrogante de qué tan rentable y conveniente es invertir en lugares donde la inversión aproximada para perforar cada pozos es 54% mayor con relación a la onshore y además el costo diario en el proceso de perforación es en promedio de US\$205.700, es decir 28% mayor.

Esto sin contar que los tiempos son tres veces más largos para sacar hidrocarburos, lo que también abre la pregunta de qué reformas necesita el país para impulsar al sector y que no se descuide la exploración dentro y fuera del continente.

Frente al tema, los principales gremios petroleros señalan que por una parte la estrategia de focalizar los esfuerzos costa afuera, como la de Ecopetrol, es acertada ya que como explicó el exministro de minas y energía, Luis Ernesto Mejía, “más que estrategia es explorar donde hay más posibilidades y los estudios previos muestran que vale la pena”. Sin embargo, sin los incentivos fiscales adecuados y la situación actual, varias empresas tienen que descuidar la exploración costa adentro y así se ponen en riesgo las reservas del país. Para Rubén Darío Lizarralde, presidente de Campetrol, “a pesar de que vemos que es muy importante la exploración offshore, no hay que olvidarse que nosotros tenemos reservas solo para 6,4 años, por lo que si no exploramos en el continente y encontramos rápidamente petróleo onshore vamos a estar cuatro años por lo menos sin petróleo. Es decir, tendremos que recurrir a la importación en ese tiempo, ya que la exploración offshore para llevarla a producción puede tardar entre nueve y 11 años, cuando en el continente puede tardar entre cuatro y seis”.

Siendo así, y contando con que el grado de participación de Colombia en el mercado mundial solo es 1,3%, tener este tipo de alternativas de exploración y explotación (offshore) demandan un gran esfuerzo regulatorio, tributario, legal y político, con el objetivo de potencializar las altas inversiones que estos proyectos demandan para las empresas y el Estado.

Siendo así, para el director de Acipet, Carlos Leal, “Colombia tiene que apostarle a tres estrategias para garantizar autosuficiencia. Uno, explorar tanto adentro como afuera, pero en onshore apostarle a los recursos no convencionales. Además, mejorar el factor de recobro de los campos actuales, para lo que se requiere mayor inversión en nuevas tecnologías”.

Pero agrega, que para garantizar esas estrategias es necesario que el Gobierno genere “mejores condiciones de seguridad, regulaciones claras sobre las cargas impositivas y fiscales y que encuentre mejores estrategias para el relacionamiento con las comunidades. Además que en épocas complicadas se pueda buscar el pago de impuestos a través de cambio. Es decir, que le digan a las empresas que se les cambia impuestos por hacer investigación y desarrollo”.

Frente al tema Lizarralde señaló que “cree que más que hablar de beneficios lo que hay que hacer es rediseñar la estructura tributaria, donde se busque estar proyectados hacia el crecimiento económico. El tema no es de subsidios, que destruyen valor, sino equilibrar los cargos en función de la producción”.

Finalmente, como explica Mejía, estas medidas se justifican para mantener la competitividad del país frente a otros países contra los que competimos en la atracción de la inversión. Y son esos términos los que resultan ser la parte de la ecuación que genera el equilibrio contra las características del país en términos de prospección, seguridad, infraestructura, etc. “Nuestra condición actual sí exige revisar esos términos económicos porque claramente hemos perdido atractivo y estamos viendo una dramática caída en los indicadores de exploración”, concluyó.

Las opiniones

Rubén Darío Lizarralde

Presidente de Campetrol

“Si nos quedamos solo en offshore vamos a condenar al país a que durante cuatro años no tenga crudo y no produzca ingresos fiscales de 30% y exportaciones de más de 50%”.

Carlos leal

Director de la Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos

“Consideramos que Putumayo y otras cuencas tienen potencial, pero se debe mejorar antes en seguridad, estabilidad y las regulaciones sobre las cargas impositivas”.

Fuente: La República

Portafolio

Golpe de dividendos de Ecopetrol a la Nación: \$1,7 billones

<http://www.portafolio.co/economia/golpe-dividendos-ecopetrol-la-nacion-17-billones>

Junio 16 de 2015

El Marco Fiscal de Mediano Plazo prevé que este año se haga el traslado de \$4,1 billones de utilidades de Ecopetrol y que se reduzca a \$2,4 billones para el 2016, una caída de 42,2 por ciento.

Aunque la reducción de los precios del petróleo al cierre del 2014 ya se está sintiendo en el volumen de ingresos que recibe la Nación, en el 2016 se prevé un mayor impacto en los ingresos de capital como consecuencia de menores utilidades reportadas por la estatal Ecopetrol durante el 2015. Así lo señala el Marco Fiscal de Mediano Plazo (MFMP) presentado por el Gobierno.

De acuerdo con el documento, está previsto que este año se haga el traslado de \$4,1 billones de utilidades de Ecopetrol. “Ese traslado se reduce a \$2,4 billones para el 2016”, dice el Marco el cual explica que la caída es de un 42,2 por ciento.

“Sin embargo esta diferencia sería mayor de no haberse pactado el compromiso de postergar el traslado de 10 puntos porcentuales de los dividendos correspondientes a la Nación del año 2015 al 2016”, señala el informe, que reitera que la Nación recibió en la vigencia 2014 cerca de \$9,46 billones provenientes de la estatal Ecopetrol.

“Las utilidades de Ecopetrol en el 2014 fueron menores a los \$8 billones. Este año va a ser de ganancias que están en proceso de revisión en Ecopetrol, pero van a ser considerablemente menores con los precios del petróleo actuales”, manifestó el ministro de Hacienda y Crédito Público, Mauricio Cárdenas Santamaría.

Entretanto, afirma el Marco, “el cambio más abrupto en el 2016 se presenta en los ingresos de capital, donde se espera una caída cercana al 50 por ciento debida, por un lado, a unas menores utilidades de Ecopetrol en 2015 y, por otro, a pagos registrados en 2015 correspondientes a recursos de capital, que al ser de único pago, no se evidencian en 2016”.

Pese al panorama, el ministro Cárdenas dejó claro que se están estudiando todas las alternativas para lograr que las utilidades de la estatal petrolera sean lo más altas posibles. “Es un verdadero reto generar utilidades”.

De acuerdo con un análisis de la gerencia de Investigaciones Económicas de Bancolombia, la renta petrolera percibida por el Gobierno Nacional Central (GNC) pasará desde el 2,6 por ciento del PIB (en el 2014) a 1,2 por ciento para el 2015. Con miras al próximo año, señala el informe, se prevé un 0,4 por ciento del PIB. “El mayor impacto del choque petrolero sobre las finanzas públicas se materializará el próximo año, momento a partir del cual habría una recuperación leve, a niveles de 0,7 por ciento del PIB hasta el 2019”.

ESTIMACIONES DE RECAUDO

Por otra parte, el plan presentado por el Gobierno estima que en el 2016 los ingresos totales del Gobierno Nacional Central serán de \$134,2 billones (esta suma será mayor en 2,2 por ciento que la de la vigencia anterior). De ese monto, explica el Marco (ver gráfico), \$126,2 billones corresponderán a ingresos tributarios (esa cifra se lograría tras un incremento nominal del 8 por ciento frente al 2015).



Según las estimaciones del Gobierno, los ingresos por concepto de impuesto de renta y Cree se mantendrán constantes en el 2016. “Esto, en términos del PIB, representa un decrecimiento de 0,4 puntos porcentuales”. Sin embargo, explica el documento fiscal, ese faltante se compensará con tributos provenientes del sector no petrolero.

Entretanto, el IVA y el impuesto al consumo se mantendrían constantes el próximo año. “Asimismo se espera un crecimiento de 0,2 puntos porcentuales del PIB en los ingresos tributarios relacionados con la actividad externa”, explica el texto.

En línea con lo anterior, concluye el Gobierno, se estima un incremento de los ingresos tributarios en 0,3 por ciento del PIB como consecuencia de la política contra la evasión de impuestos que tienen la Dian y el Ministerio de Hacienda entre sus planes.

“Vamos a buscar unos ingresos adicionales para acomodarnos a este nuevo escenario. Estos van a venir de un plan antievasión, empezando por la factura electrónica en el caso del IVA y también, por el control a las entidades sin ánimo de lucro”, dijo Cárdenas.

DÉFICIT EN EMPRESAS DE NIVEL NACIONAL

De acuerdo con el Marco Fiscal de Mediano Plazo, en el 2015 las empresas del nivel nacional tendrían un superávit del 0,1 por ciento del PIB. “Esto representa una mejora de 0,3 puntos porcentuales frente a la vigencia 2014”.

Dentro de esas empresas, explica el documento, están el Fondo de Ahorro y Estabilización Petrolera (Faep), el sector eléctrico nacional, el Fondo Nacional del Café, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), el Fondo de Estabilización de Precios de los Combustible (Fepc), el Sector Público no Modelado (Spm) y entidades como Invías, ANI, Incoder, Sena e ICBF.

Fuente: Portafolio