

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Julio 23 de 2015

- **EPM, la energía que se transforma**
- **“México nos mostrará la ruta con su reforma energética”**
- **Alistan nueva ronda de licitaciones petroleras en México**
- **En marcha primera fase de mejora energética del Caribe**
- **Reservas de petróleo de EE.UU. subieron en 2,5 millones de barriles**

---

# Dinero

## EPM, la energía que se transforma

<http://www.dinero.com/edicion-impresa/caratula/articulo/epm-energia-transforma-2015/211481>

En su expansión internacional para diversificar mercados ya ha invertido US\$2.500 millones.

Empresas Públicas de Medellín (EPM) ha dinamizado en los últimos años la agenda de los grandes negocios y proyectos. Hoy lidera la construcción de la que será la hidroeléctrica más grande del país (Ituango) con una capacidad de 2.400 megavatios y una inversión que supera los US\$5.000 millones. También la planta de tratamiento de aguas en Bello, con una inversión cercana a los US\$500 millones, y el año pasado sacudió el mercado de telecomunicaciones al anunciar la fusión de Une con Tigo –de la multinacional Millicom, un negocio que superó los US\$4.000 millones.

Pero el interno no es el único frente de acción de este poderoso conglomerado. En los últimos años inició un proceso de expansión internacional que la llevó en 2010 a Guatemala; en 2011 a Panamá y El Salvador; en 2013 a México y este año a Chile, con negocios de transmisión, distribución y generación de energía, así como al de aguas. En su historia en los mercados internacionales ha invertido cerca de US\$2.500 millones y las operaciones en el exterior representan ya 33% del total de los ingresos de EPM.

La empresa avanza en su interés por ingresar a Brasil y no descarta llegar a Estados Unidos, en especial en el negocio de aguas, gracias a la experiencia y cercanía que hoy tiene Ticsa, su empresa en México. Además, quiere profundizar su expansión en negocios que complementen su fortaleza en generación de energía, como son los de transmisión, aguas, gas y hasta manejo de basuras.

La mega de EPM es alcanzar los US\$16.000 millones en ingresos para 2022 y que de ellos al menos 50% provengan de sus operaciones fuera del país. Hace un par de meses, EPM anunció una de las adquisiciones más importantes de los últimos años: Aguas de Antofagasta en Chile, con una inversión superior a US\$950 millones.

De hecho, para lograr esa mega la empresa se ha puesto como reto tener al menos una adquisición anual “relevante” de aquí al año 2022 que se acerque a los US\$1.000 millones.

Además, en la actualidad EPM analiza otro frente que, si bien inicialmente será local, en el futuro podría convertirse en uno de los ejes estratégicos. Junto con la Alcaldía de Medellín e Interconexión Eléctrica S.A. (ISA) conformó una empresa que está analizando la viabilidad financiera del proyecto Parques del Río, una iniciativa bandera de la ciudad que busca desarrollar proyectos e infraestructura en cuatro grandes frentes: movilidad, recuperación ambiental, espacio público y renovación y desarrollo urbano.

Fuente: Dinero

**MILENIO.COM**

## “México nos mostrará la ruta con su reforma energética”

[http://www.milenio.com/negocios/Mexico-mostrara-ruta-reforma-energetica-Campetrol-empresas-petroleros-hidrocarburos\\_0\\_559144114.html](http://www.milenio.com/negocios/Mexico-mostrara-ruta-reforma-energetica-Campetrol-empresas-petroleros-hidrocarburos_0_559144114.html)

La Cámara Colombiana de Bienes y Servicios Petroleros agrupa al menos a 180 empresas nacionales y extranjeras, que pretenden propiciar un clima de negocios favorable.

Robert Alan Stewart, colombiano de ascendencia escocesa, es el director ejecutivo de la Cámara Colombiana de Bienes y Servicios Petroleros (Campetrol). Creada en 1988, agrupa al menos a 180 empresas nacionales y extranjeras que ofrecen servicios en el sector, del que pretende “promover el desarrollo general y propiciar un clima de negocios favorable para sus asociados”. En entrevista para MILENIO asegura sonriente: “Siempre nuestros hermanos mexicanos son muy bienvenidos”.

Recientemente, en Colombia se realizó el Latam Energy Convention, evento al que acudieron entidades gubernamentales mexicanas, representantes de Pemex y de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

México y Colombia tienen temas en común, como una reforma energética. Acá seguimos averiguando qué ruta tomar.

Pues tiene muchos parecidos con la reforma que vivimos en Colombia en 2004, con la creación de la Agencia Nacional de los Hidrocarburos. Desde ese momento a hoy hemos visto una evolución, un crecimiento importante e interesante de la industria de los

hidrocarburos en Colombia. Yo considero que eso es lo que va a suceder en México, asegura.

“México tuvo la oportunidad de mostrarnos su reforma energética y todas las oportunidades de negocio que en este momento representa —detalla Stewart— y hay un gran interés de empresas colombianas en hacer negocios.

La Alianza del Pacífico hace más fácil todo este intercambio comercial. Vemos con muy buenos ojos esto que está haciendo México, que realmente va a traer unas repercusiones económicas muy positivas a su país, tanto en temas de ingresos fiscales, puestos de trabajo, conocimiento...”.

Mucha gente está... estuvo y está contra la reforma. ¿Cuál es la experiencia de Colombia, qué pasó a nivel social y empresarial?

Sin duda, esa no es la forma adecuada de verla, no se está despojando de nada. Todo lo contrario. Acá llegó un número muy importante de empresas. Hoy Colombia es uno de los países de Latinoamérica donde hay uno de los mayores números de compañías operadoras, son alrededor de 80, desarrollando, haciendo exploración, explotando... pero eso también trae conocimiento, know how, especialización, una serie de ventajas que así es como se tiene que ver. Además, cuando una empresa viene al país, y puedo hablar de primera mano, trae un volumen de trabajo, una importancia financiera muy interesante para todas estas naciones.

“En cuanto al tema de comunidades, todas estas compañías vienen con un conocimiento y a hacer inversión social en las regiones donde desarrollan sus actividades. Saben que el petróleo no es cuestión de si se va a acabar, sino de cuándo se va a acabar. Entonces la mayoría viene y quiere dejar una huella social importante en las regiones, en el país. Es un cambio también de mentalidad”.

“Colombia tiene petróleo, mas no es un país petrolero. México es un país petrolero. Entonces el impacto de la industria va a ser aún mayor. Y estamos hablando de que en Colombia hoy 50 por ciento de sus exportaciones es petróleo, y son los hidrocarburos. 30 por ciento de los ingresos fiscales se deben a los hidrocarburos. Es una industria que hoy genera alrededor de 120 mil puestos de trabajo directos, multiplicados alrededor de 5.5 de trabajos indirectos, entonces sí es una industria jalonadora, y en México será aún más”.

¿Cómo estaba Colombia antes de la reforma y posreforma, hasta la fecha?

“Antes de 2004 éramos un país que explotábamos alrededor de 550 mil barriles al día. Hoy Colombia lleva los últimos siete meses con más de un millón por día. Un incremento realmente importante, y esto es solo en producción. En exploración también ha aumentado, y nosotros desde la cámara queremos incentivar que ese desarrollo exploratorio siga incrementándose, sea onshore u offshore (en tierra o en el mar)”.

¿Qué camino se tendría que empezar a trabajar en México?

“Es muy importante mantener la estabilidad jurídica. Mostrar que las normas y todas las reglas del juego sean claras, pero se mantengan, para que las compañías se sientan confiadas en seguir invirtiendo y teniendo una participación en el país. Que si hablamos del punto de vista tributario, no me vengán dentro de un año a cambiar las reglas del juego en los contratos, por ejemplo con el gobierno. Hemos visto que México se ha mantenido y hace que el país sea mucho más atractivo para los inversionistas”.

Fuente: Milenio. México

## **Prensa Latina**

### **Alistan nueva ronda de licitaciones petroleras en México**

[http://www.prensa-latina.cu/index.php?option=com\\_content&task=view&idioma=1&id=4009401&Itemid=1](http://www.prensa-latina.cu/index.php?option=com_content&task=view&idioma=1&id=4009401&Itemid=1)

Las compañías BG, Chevron, CNOOC, Lukoil, Shell y Statoil iniciaron su precalificación para la segunda convocatoria de licitaciones petroleras en México, se confirmó hoy.

La próxima convocatoria de la Ronda Uno de licitaciones de campos petroleros de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), que forma parte de la reforma energética, se definirá en septiembre.

Paralelamente, las empresas mexicanas Carso Oil de Carlos Slim, PetroBal de Alberto Baillères y Newpek de Grupo Alfa, que preside Armando Garza, van por los campos terrestres, pero de la tercera convocatoria a definirse en diciembre, de acuerdo con la CNH.

Esa dependencia adelantó que para el proceso de septiembre 26 empresas iniciaron su fase de precalificación y tres más se encuentran en un paso preliminar, que es el pago para el acceso al cuarto de datos de información geológica. Son la anglo-holandesa BP, la canadiense Pacific Rubiales y la francesa Total.

La característica principal de la segunda licitación consiste en ofrecer campos para producción en los que hay certeza de la existencia de crudo.

En este proceso están en juego nueve campos agrupados en cinco contratos de aguas someras para extracción, divulgó el diario El Financiero.

La primera convocatoria de la Ronda Uno apenas adjudicó el 14 por ciento de los bloques ofrecidos.

Fuente: Prensa Latina

## **EL HERALDO**

# **En marcha primera fase de mejora energética del Caribe**

<http://www.elheraldo.co/local/en-marcha-primera-fase-de-mejora-energetica-del-caribe-207238>

De acuerdo con la UPME, de las obras del STR previstas para todo el litoral Atlántico se han iniciado cinco convocatorias públicas.

La Unidad de Planeación Minero Energética (UPME) socializa hoy el estado de los proyectos que buscan optimizar el servicio de energía eléctrica en la región Caribe. La estrategia, lanzada en junio de este año por el ministro de Minas y Energía, Tomás González, incluye obras del Sistema de Transmisión Regional (STR) y del Sistema de Transmisión Nacional (STN) de electricidad.

Con una inversión de 4 billones de pesos (3 aportados por el sistema tarifario eléctrico nacional y el resto por Electricaribe), las obras –de acuerdo con el Ministerio de Minas– tendrán que estar listas en un plazo de cuatro años. Sin embargo, gobernantes regionales, locales y gremios, entre otros, han expresado su preocupación porque este plan sea ejecutado de manera “ágil”, dado que actualmente hay obras de infraestructura eléctrica que presentan retrasos en su cronograma.

El evento tendrá lugar en el auditorio de la Gobernación del Atlántico, desde las 7:00 de la mañana. Las intervenciones programadas son las siguientes: el ministro Tomás González; funcionarios de la UPME y de la Comisión Reguladora de Energía y Gas (Creg); y del Comité Intergremial del Atlántico.

La descripción de las obras a ejecutar y sus beneficios, normatividad aplicable al esquema de convocatorias, el esquema de seguimiento a la ejecución de obras, y la estrategia de expansión del servicio en la Costa Caribe, son los temas incluidos en la agenda temática del día.

### **ESTADO DE LOS PROYECTOS.**

La primera fase del plan, que incluye los procesos licitatorios, está en marcha. De acuerdo con la UPME, de las obras del STR previstas para todo el litoral Atlántico, se han iniciado cinco convocatorias públicas: una de ellas ya fue adjudicada y la obra correspondiente servirá al Magdalena; las cuatro restantes se encuentran en proceso de selección, se adjudicarán entre julio y agosto del presente año y servirán a Atlántico, La Guajira, Cesar, Córdoba y Bolívar.

Además, reportan que otros nueve proyectos, para Atlántico, Bolívar, Cesar y Córdoba, están en fase de estructuración de especificaciones y en el transcurso del segundo

semestre se adjudicarán aquellos que deban recurrir a convocatoria pública para determinar el inversionista que los ejecute.

El objetivo de estas inversiones es salir de una crisis que, por ejemplo, hace que los 2,4 millones de usuarios que tiene Electricaribe en la Costa quintupliquen anualmente en cantidad de tiempo sin energía a los del resto del país. A esto se suman las constantes protestas de ciudadanos por las fallas en este servicio público, que, en la mayoría de las ocasiones, su primera reacción es bloquear las vías principales, para reclamar por la falta del servicio.

Fuente: El Heraldo

**EL ESPECTADOR**

## **Reservas de petróleo de EE.UU. subieron en 2,5 millones de barriles**

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/reservas-de-petroleo-de-eeuu-subieron-25-millones-de-ba-articulo-574233>

Una vez conocido el dato, el precio del barril de petróleo de Texas (WTI) para entrega en agosto bajó 0,87 dólares y se ubicó en 49,99 dólares.

Las reservas de petróleo en EE.UU. subieron la semana pasada en 2,5 millones de barriles, hasta los 463,9 millones, y se mantienen en el nivel más alto para esta época del año en al menos ocho décadas, informó el Departamento de Energía en su informe semanal.

Una vez conocido el dato, el precio del barril de petróleo de Texas (WTI) para entrega en agosto bajó 0,87 dólares y se ubicó en 49,99 dólares.

Por otro lado, las importaciones estadounidenses de crudo de las últimas cuatro semanas se situaron en 7,530 millones, un 2,5 % por encima del mismo período del año pasado.

En lo que se refiere a la gasolina, durante la semana que acabó el 17 de julio las reservas bajaron en 1,7 millones de barriles, y se fijaron en 216,3 millones, ligeramente por debajo de la media en esta época del año.

Por su parte, las reservas de gasóleo para calefacción subieron en 200.000 barriles, un 0,2 por ciento, hasta los 141,5 millones.

Las refinерías trabajaron a un 95,5 % de su capacidad instalada la semana pasada, por encima del 95,3 % de la semana anterior.

Estas cifras excluyen la Reserva Estratégica de Petróleo del Gobierno, que se elevaron en 500.000 barriles, hasta los 695,1 millones de barriles.



El total de existencias de crudo y productos refinados, incluida la Reserva Estratégica, alcanzó la pasada semana los 1.969,1 millones de barriles, por encima de los 1.965,7 millones de barriles de la semana previa.

Fuente: El Espectador