



Sandra Gómez Arias, presidenta de Findeter, y Gabriel Forero, editor de Finanzas.

venido trabajando con los ministerios para que de sus propios presupuestos asignen una partida para sacar unas líneas específicas para cada sector.

¿En total cuánto se ha desembolsado y cuántos proyectos se han entregado este año?

Hoy tenemos \$2,8 billones en proyectos en ejecución. A final de año entregaremos 90 proyectos en todo lo que tiene que ver con agua y saneamiento, centro de desarrollo infantil y colegios a lo largo y ancho del país. Podemos decir que 60% de nuestros recursos van al sector público, y por sectores, 39% más o menos se va a agua y saneamiento básico y el resto en los diferentes sectores.

¿Cuántos proyectos se están financiando a través de Reactiva Colombia?

Tenemos más de 200 proyectos en 72 municipios que van

por Reactiva Colombia, no todos son públicos, el sector privado juega un papel muy importante en el desarrollo de las regiones. Tenemos alrededor de \$2 billones en desembolsos y de eso cerca de 60% va por la línea de Reactiva Colombia.

¿Cuál fue el balance de la emisión de bonos sostenibles? ¿Planean más emisiones?

Para nosotros fue una emisión sumamente exitosa porque tuvo \$1,3 billones de demanda, fue la primera que hizo el país. Esa línea la venimos usando para todo lo que tiene que ver con vivienda sostenible. Está en el Ministerio de Hacienda para validación técnica cuántos recursos de esos vamos a desembolsar. Una vez se agoten seguiremos con nuestro plan de nuevas emisiones.

La próxima semana Findeter lanzará la ruta de desarrollo sos-

tenible con los nuevos mandatarios locales. ¿cuál es el objetivo de este evento?

Para Findeter es muy importante llevar a los nuevos mandatarios todas las capacidades que tenemos como banca de desarrollo territorial. Estamos invitando a 180 mandatarios. La idea del evento es que estos mandatarios tengan un acercamiento académico, que estará a cargo de la U. del Rosario, donde les hablaremos de una manera mucho más didáctica y práctica, no tan normativa, de cómo hacer la estructuración de los proyectos.

A cada mandatario le vamos a entregar 108 cartillas donde van a encontrar proyectos que son ejecutables, viables, con re-inversión y valores definidos, podemos hablar de 600 proyectos para hacer en los próximos cuatro años por unos \$4 billones.

LAURA LUCÍA BECERRA ELEJALDE lbecerra@larepublica.com.co

¿POR QUÉ SE LE PIDIÓ A EPM COMPRAR LA TOTALIDAD DEL PROYECTO?

- 1 EPM se ahorraría pleitos legales que se pueden prolongar hasta por 20 años
- 2 La transacción le evitaría a EPM pagar una suma billonaria por diferentes riesgos
- 3 Se podría pagar con la entrega total o parcial de algunas hidroeléctricas de EPM

Hidroeléctricas de EPM

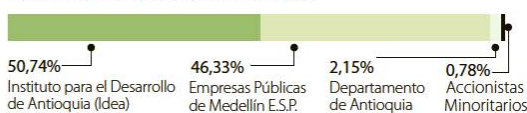
- 25 centrales de operación
- 1 central térmica

Cifras de Hidroituango (en billones)

Inversión \$11,4

Sobrecostos por retraso \$3

Participación de la Sociedad Hidroituango



Fuente: Hidroituango / Sondeo LR / Gráfico: LR.JG.VT

ENERGÍA. HABRÍA 25 CENTRALES PARA EL NEGOCIO

Pérez propone recibir hidroeléctricas de EPM a cambio de Hidroituango

BOGOTÁ

Con el objetivo de evitar posibles pleitos legales, que se podrían prolongar hasta por 20 años, el saliente gobernador de Antioquia, Luis Pérez, le solicitó a la junta directiva de EPM, en cabeza del alcalde de Medellín, Federico Gutiérrez, comprar la totalidad de Hidroituango. A través de una carta, el mandatario propuso que dicha compañía adquiera 52,8% de la participación accionaria que tiene el departamento en el proyecto. La razón, según él, para salvar la obra, disminuir los riesgos y evitar futuros posibles litigios.

Para lograr esa transacción, la Gobernación sostuvo que EPM podría hacer la entrega total o parcial de alguna de las hidroeléctricas que hoy están en operación. Así, con los bienes recibidos, el Instituto para el Desarrollo de Antioquia (Idea) estaría dispuesto a "crear Empresas Públicas de Antioquia, de la cual EPM podría ser socia".

"Si uno empieza a ser proyecciones financieras a futuro, hay unas secuelas muy peligrosas para EPM, porque como son contratistas deben pagar todos los daños (...) Los riesgos desaparecerían porque eso quedaría involucrado dentro del patrimonio de EPM", explicó Pérez.

Pese a que aún no hay un pronunciamiento oficial de la junta directiva de EPM sobre dicha propuesta, lo cierto es que de materializarse la idea la

compañía tendría un portafolio de 25 hidroeléctricas con las que se podría negociar. Entre ellas se encuentra el embalse de Guatapé, Guatrón, La Tasa-jera, Porce I y III, y la central Playas, entre otras.

"La participación accionaria de la Sociedad Hidroituango está dividida en tres: el Idea y la Gobernación tienen 52,89%, EPM tiene 46,33% y los accionistas minoritarios menos de 1%. Hacer la valoración depende mucho del precio de la energía, y las inversiones que se han hecho en el proyecto. Pero eso sería especular mucho", aclaró Gustavo Jiménez, gerente de la Sociedad Hidroituango.

La propuesta que se lanzó por parte de la Gobernación estableció igualmente que con esto se podrían economizar cerca de \$3,5 billones. El dinero sería por cláusulas penales contra la empresa que sumaría una deuda de \$1,5 billones, sanciones por \$1,3 billones durante los cuatro años que demoraría en terminarse el proyecto y \$780.000 millones por un contrato de estabilidad jurídica entre 2013 y 2018.

Por ahora, el gobernador electo de Antioquia, Aníbal Gaviria Correa, aseguró que "la propuesta es en primer lugar extemporánea, en segundo lugar confusa y esto llega a un grado que yo califico como un galimatías".

KEVIN STEVEN BOHÓRQUEZ G @KevinBohorquez89

Gustavo Jiménez Gerente de la Sociedad Hidroituango



"La participación accionaria de la Sociedad Hidroituango está dividida en tres: el Idea y la Gobernación tienen 52,89%, EPM tiene 46,33% y los accionistas minoritarios menos de 1%".

CAÑÓN DEL MISSISSIPPI

en 51 bloques del Golfo de México

servas", aseguró Felipe Bayón, presidente de Ecopetrol.

El pozo Esox-1 se encuentra a una distancia aproximada de 10 kilómetros de las facilidades de producción Tubular Bells, "lo que permitiría iniciar la producción en el primer trimestre de 2020", indicó la petrolera, que además agregó que esto se hará con costos competitivos y una previsión de sólidos retornos financieros, según lo reportado por la compañía operadora que ha trabajado en la exploración y producción de esa zona del Golfo de México.

ECOPETROL ENTRA A UN NUEVO BLOQUE EN EL GOLFO DE MÉXICO, ESTADOS UNIDOS

Ecopetrol suscribió acuerdo con Chevron para ingresar al bloque 726 del Cañón del Mississippi

Participa en 51 bloques en el Golfo de México

21,4% fue lo que adquirió Ecopetrol en el pozo Esox-1

A septiembre, la producción de Ecopetrol America en el Golfo de México alcanzó 13.200 barriles de petróleo

14% de aumento en comparación a 2018

KEVIN STEVEN BOHÓRQUEZ G @KevinBohorquez89

Fuente: Ecopetrol

Gráfico: LR.VT