

Falta 7% para acabar obras de Ituango, que estarían en 2027

De esta forma se terminaría la construcción de la mayor hidroeléctrica del país, con una capacidad de 2.400 megavatios. Fue fundamental para superar El Niño.

Daniela Morales Soler

JOHN MAYA, gerente de Empresas Públicas de Medellín (EPM), señaló que la compañía está trabajando para entregar Hidroituango en los próximos años. La obra, que tendría una capacidad de generación de 2.400 megavatios y 17% de la demanda nacional, podría estar completa hacia finales de 2027.

Al respecto, William Giraldo, vicepresidente de Proyectos de Generación, señaló que las principales obras ya están listas, haciendo referencia al embalse, la contención y demás obras. De esta forma, el restante que falta por alistar corresponde a solo 7% del proyecto.

Vale la pena recordar que la empresa ya entregó las primeras cuatro unidades de generación de las ocho con las que contará el proyecto. La segunda fase contempla las restantes cuatro unidades, cuya capacidad total sería de 1.200 megavatios.

De este 7% que hacen falta, cinco puntos son por la finalización de las obras civiles que están a cargo del consorcio CYS, conformado por Schrader Camargo y Yellow River. Los restantes dos puntos porcentuales están relacionados con el montaje de equipos electromecánicos que ya están en el proyecto.

Con base en esta información Giraldo manifestó que la segunda fase de la central hidroeléctrica podría estar lista a finales de 2027.

También especificó que hay algunos temas que hacen falta terminar, como la concreción de algunos daños generados después del incidente de 2018, cuando se decidió inundar la casa de máquinas. No obstante, dijo que es optimista con respecto a los tiempos en los que podría estar lista dicha inversión.

Vale la pena resaltar que a diferencia de las primeras cuatro unidades de generación, estas no tienen ningún compromiso de entrega de energía que les implique cumplir con tiempos de inicio de operación.

La primera fase, por su parte, tenía comprometida energía en



John Maya, gerente de Empresas Públicas de Medellín, pidió una nueva subasta de cargo por confiabilidad. EPM

el mecanismo de cargo por confiabilidad, que para no perderlo debía ingresar en una fecha fija: antes de 30 de noviembre de 2022 para las dos primeras y antes del 30 de noviembre de 2023 para las dos siguientes.

EL NIÑO

Giraldo fue enfático en la relevancia de este proyecto para la matriz eléctrica del país; asegurando que si no hubiera estado operativa durante el fenómeno de El Niño un apagón hubiera sido inevitable.

Dijo que a pesar de los bajos niveles de aportes hídricos la central pudo entregar unos 600 megavatios en su momento más bajo. Ahora con la recuperación de los niveles de lluvias están entregando 900 megavatios.

Expuso que no están al tope de su capacidad (1.200 megavatios) dado que el pasado 15 de abril salió de operación una de las unidades



El gran problema que tenemos es que no vemos proyectos a mediano plazo para suplir este faltante. Las plantas que pueden hacerlo se demoran”.

des para hacer un último mantenimiento relacionado con el revestimiento interno de un túnel de desviación.

En este momento la compañía se encuentra poniendo el tapón que impedirá el paso de agua por este ducto para que se puedan hacer las obras. Esto significa que la

unidad 2 estará operando nuevamente hacia agosto.

NUEVA SUBASTA

Maya señaló que se requiere de una nueva subasta de cargo por confiabilidad dado que se evidencia un faltante de energía con base en la asignación para el año 2027 - 2028 que se hizo en el último proceso.

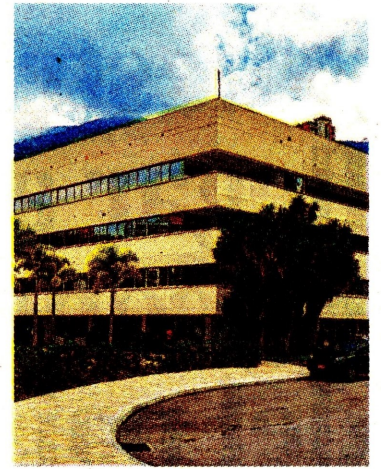
“El gran problema que tenemos es que no vemos proyectos a mediano plazo para suplir este faltante. Las plantas que pueden cubrir este déficit se toman más tiempo”, aseveró Maya.

El gerente de la compañía manifestó que es relevante que se haga otro proceso competitivo de este tipo nuevamente, puesto que de lo contrario el país estaría “descabezado” para ese lapso.

Apuntó que no considera que en un proceso de esta naturaleza se vea una central hidroeléctrica de mediano tamaño, dado que sus tiempos de construcción son más largas que el lapso que hay entrar en el proceso de cargo por confiabilidad. Por esto señaló que el mayor potencial para una posible subasta serían pequeñas centrales hidroeléctricas y plantas renovables. ☺

5%

ES EL FALTANTE total de la central hidroeléctrica que corresponde a las obras civiles. El otro 2% que hace falta para que se termine la planta es del montaje de equipos electromecánicos que ya están en el proyecto.



La filial de Ecopetrol anunció proyectos por \$1,3 billones. ISA

ISA reportó caídas en su Ebitda y utilidades

Daniela Morales Soler

EN EL PRIMER trimestre de 2024, ISA, la filial de transmisión de energía de Ecopetrol, anunció nuevos proyectos por un valor de \$1,3 billones; sin embargo, los indicadores financieros, especialmente el Ebitda ajustado y las utilidades, reflejaron un descenso significativo, impactando sus resultados consolidados.

Los ingresos operacionales acumulados, excluyendo la construcción, cerraron en \$2,7 billones, lo que representó una disminución del 12% en comparación con el mismo período del año anterior.

Esta caída se atribuye principalmente a la valorización del peso colombiano frente a otras monedas, lo que impactó negativamente los resultados en pesos colombianos.

En el caso del Ebitda ajustado, este indicador cerró en \$2,1 billones en el primer trimestre de 2024, registrando una disminución del 11% en comparación con el mismo período del año anterior.

Sin considerar los efectos del cambio de divisas, el indicador ajustado experimentó un aumento del 2%, informó la compañía, afirmando que refleja su solidez.

En cuanto a las utilidades, ISA reportó que cerró en \$634.000 millones, mostrando una disminución del 23% en comparación con el primer trimestre de 2023. Con respecto al margen neto, la compañía indicó que este pasó de 23% en el primer trimestre del año pasado a 18% para 2024.