



## EPM actualiza el costo del Proyecto Hidroeléctrico Ituango

La Junta Directiva de EPM, en su sesión de este miércoles 26 de octubre, aprobó la modificación del Plan Empresa EPM 2022-2025, como resultado de la actualización del costo del Proyecto Hidroeléctrico Ituango

Producto de la actualización de las inversiones de obra, gastos preoperativos, gastos financieros y las demás actividades requeridas para la culminación y puesta en operación del proyecto, se estima un incremento de \$2.2 billones respecto al costo aprobado en el 2021, sin embargo, con los pagos adicionales recibidos por parte de las aseguradoras entre diciembre de 2021 e inicios del presente año, equivalentes a \$2,9 billones, el costo total del proyecto pasa de \$18.3 billones a \$17.6 billones, dando como resultado una disminución neta de \$661 mil millones. Es importante destacar que este costo no incluye posibles variaciones asociadas al valor de las ofertas que se reciban como parte del proceso de contratación que tiene por objeto la terminación de las obras de la segunda etapa de la central, que comprende las unidades de generación de energía de la 5 a la 8.

Entre las razones que explican la variación del costo total del proyecto Hidroituango, se tienen: la ejecución de obras adicionales requeridas para la estabilización y puesta en servicio; actividades derivadas de nuevos acuerdos y requerimientos ambientales y sociales; el desplazamiento de la fecha de finalización del Proyecto, en la medida que se priorizó la entrada en operación de las unidades 1 a 4; la variación de factores macroeconómicos, incluida la tasa representativa del mercado (TRM), y los ajustes al cronograma de entrada en operación, entre otros.

EPM cuenta con la solidez financiera para seguir haciendo las inversiones requeridas con el fin de garantizar la terminación de las obras y la entrada en operación de la futura central hidroeléctrica.

A 30 de septiembre de 2022, el proyecto presenta un avance general del 89.71% y un costo total ejecutado de \$13.6 billones. De acuerdo con la evolución de los frentes de obra y la concentración de esfuerzos de la Empresa, se prevé que las unidades de generación 1 y 2 entren en operación antes del 30 de noviembre de 2022, siempre que se cumpla con las pruebas técnicas requeridas. Así mismo, está programado que las unidades de generación 3 y 4 inician operación antes del 30 de noviembre de 2023.

Los anteriores son hitos claves para el cumplimiento de las Obligaciones de Energía Firme (OEF) asignadas en las subastas del cargo por confiabilidad en las que ha participado el proyecto. Para EPM, la prioridad es garantizar la estabilidad de las obras para la seguridad de las comunidades aguas abajo.

Las entradas en operación de la segunda etapa (unidades 5 a 8) se tienen previstas para 2026.

En la medida que se vayan materializando nuevos escenarios o cambios en la situación actual, estos se irán incorporando en el análisis del costo total y del cronograma del proyecto.

Síguenos en



EPM estamos ahí



@epmestamosahi



# Información Relevante



EPM continuará trabajando de manera decidida para entrar en operación esta importante obra de infraestructura que aportará el 17% de la demanda de energía del país, contribuyendo con la competitividad de los precios de la energía y aportando de manera significativa al desarrollo de Colombia y la transformación de vida de millones de personas.

Medellín, 26 de octubre de 2022.

Síguenos en



EPM estamos ahí



@epmestamosahi