



epm[®]

Teleconferencia Resultados 4T2023

Abril 18, 2024



Agenda



1. Hechos relevantes al cierre de 2023 y posteriores
2. Gestión ASG 2023
3. Avance Central Hidroituango
4. Hidrología y nivel de los Embalses
5. Mercado de Energía
6. Resultados financieros a diciembre 2023



1. Hechos Relevantes al cierre de 2023 y posteriores

Junta Directiva y Gobierno Corporativo

- **El 1° de enero de 2024 tomó posesión como Gerente General de EPM** el Ingeniero John Alberto Maya, quien regresa a EPM, después de haber ocupado previamente diversos cargos en la empresa, siendo los últimos las vicepresidencias ejecutivas de Proyectos e Ingeniería y Gestión de Negocios, que lideró entre 2016 y 2019.
- **El alcalde de Medellín designó como miembros de Junta Directiva** a Felipe Bayón Pardo, Luis Felipe Henao Cardona, Josefina Agudelo Trujillo, Luis Fernando Rico Pinzón, Luis Fernando Álvarez Jaramillo, Elena Rico Villegas, Carlos Alberto Arroyave Lema y Gabriel Ricardo Maya.
- **La Junta Directiva de EPM aprobó el nombramiento de nuevos directivos** en las vicepresidencias Ejecutiva Finanzas e Inversiones, Asuntos Legales, Experiencia del Empleado y Soluciones Organizacionales, Comunicación y Relaciones Corporativas, y Suministros y Servicios Compartidos. Los directivos se complementan entre profesionales con experiencia, carrera y conocimiento de EPM, con nuevos talentos que llegan a contribuir a la Organización.
- El Consejo Distrital de Política Económica y Social - Codpes - determinó a cargo de Empresas Públicas de Medellín excedentes ordinarios y extraordinarios por valor de COP 2.07 billones equivalentes al 55% de las utilidades del año 2023.



1. Hechos Relevantes al cierre de 2023 y posteriores

Central Hidroituango

- **Operación comercial**

La Central adelanta su operación comercial de manera estable en sus primeras 4 unidades (1,200 MW instalados). A marzo 30 de 2024 se han generado 1,416 GWh que le han permitido al sistema interconectado nacional disponer de un volumen suficiente de energía firme para hacer frente al periodo de mayor nivel de intensidad del fenómeno EL Niño.

- **Contrato obras civiles unidades 5 a la 8**

El 20 de diciembre, EPM dio orden de inicio al Consorcio CYS, conformado por: Yellow River CO. Sucursal Colombia y Schrader Camargo, para la construcción de las obras civiles finales de la Central que permitirán la entrada en operación comercial de las unidades de generación 5 a 8.

- **Esquema de aseguramiento**

Se continúa avanzando en el fortalecimiento del esquema de aseguramiento, donde se destaca:

- ✓ Contratación de póliza Todo Riesgo Construcción y Montaje, cubre las obras civiles en construcción de la etapa 2 del proyecto, con La Previsora Seguros por USD 50 millones, para daño material y lucro cesante, con vigencia hasta septiembre de 2027.
- ✓ Adicionalmente, se renovaron las siguientes pólizas: con La Previsora Seguros, la cobertura de Todo Riesgo Daños Materiales y Lucro Cesante para las obras civiles y los equipos electromecánicos correspondientes a las unidades 1 a 4 por una vigencia anual a partir del 24 de marzo de 2024 y un límite asegurado de USD 250 millones. Con la aseguradora Seguros Generales Suramericana S.A., la cobertura de Responsabilidad Civil Extracontractual para la central en igualdad de términos técnicos, por una vigencia anual desde el 23 de marzo de 2024.



1. Hechos Relevantes al cierre de 2023 y posteriores

Calificaciones de Riesgo

El 4 de abril de 2024, Fitch Ratings ratificó las calificaciones crediticias de EPM: Rating Local AAA e internacional BB+, ambas con observación negativa.

Filiales

- EPM (como prestamista) y Afinia (como prestatario) firmaron dos contratos de crédito inter-compañía por valor de COP 60 mil millones y COP 695 mil millones, respectivamente, ambos con un plazo de cinco años, destinados a financiar el plan de inversiones de la filial.
- Asimismo, el 13 de diciembre fue aprobada la capitalización a la filial Afinia hasta por COP 250 mil millones.
- EPM realizó capitalización a la filial de gestión de residuos sólidos Emvarias por COP 16,244 millones. Este es un primer monto que forma parte del total de COP 129,158 millones a ser capitalizados entre abril y julio de 2024.

Estrategia de endeudamiento

En desarrollo de su estrategia de financiación 2024, EPM firmó créditos bilaterales de largo plazo con cuatro entidades financieras locales por un monto total de COP 1.09 billones.

Fomento de energías renovables y proyectos en servicios públicos

EPM y Japan Bank for International Cooperation (JBIC) firmaron un Memorando de Entendimiento, con el propósito de fomentar la exploración de nuevas oportunidades y proyectos en áreas como el hidrógeno, energías renovables, transmisión y distribución eléctrica, así como en los sectores de agua, saneamiento y gestión de residuos.



2. Gestión ASG 2023

Nuestra dirección estratégica está alineada con los ODS



Objetivos relevantes ASG Grupo EPM

- **Contribución** a los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS).
- **Operación carbono neutral** a partir de 2025.
- **Protección de 137,000 hectáreas** de cuencas de abastecimiento de agua.
- **Mayor disponibilidad de los servicios públicos** a través de soluciones convencionales y no convencionales.
- **Mitigación del cambio climático:** eficiencia energética, energías renovables, movilidad sostenible y gestión de emisiones.

Premios y reconocimientos 2023

- **Premios Lazos a la sostenibilidad 2023:** proyecto Cierre de Brecha, ganador en la categoría “Acción por el Agua”.
- **Premio CIER 2023 :** proyecto de Redes Inteligentes “Smart Grids”, como la mejor plataforma de innovación.
- **Ranking Merco Talento 2023:** EPM ocupó el 8° lugar entre las 100 empresas más atractivas para trabajar en Colombia. La empresa se mantiene por 14 años consecutivos en el top 10 del ranking general.



Energía
97.29% cobertura
 9.4 M usuarios
 Acceso Universal Grupo EPM

Hidroituango
2,400 MW
 4 Unidades en operación
 (1,200 MW)

Gas
86.6% cobertura
 1.5 M usuarios
 Acceso Universal Colombia

Tepuy
83 MW de ERNC
 Avance general de construcción: 85%



Provisión Agua
97.5% cobertura
 1.7 M usuarios
 Acceso Universal Grupo EPM

Gestión de residuos sólidos
99.3% cobertura
 965,257 usuarios
 Acceso Universal Colombia

Alcantarillado
94.5% cobertura
 1.7 M usuarios
 Acceso Universal Grupo EPM

35 millones m³ de agua reutilizados en el proceso de generación de energía hidroeléctrica

11,992 nuevas ha protegidas, sumando **132,470** ha protegidas desde 2016.

Inversión ambiental 2023
COP 384,406 M.

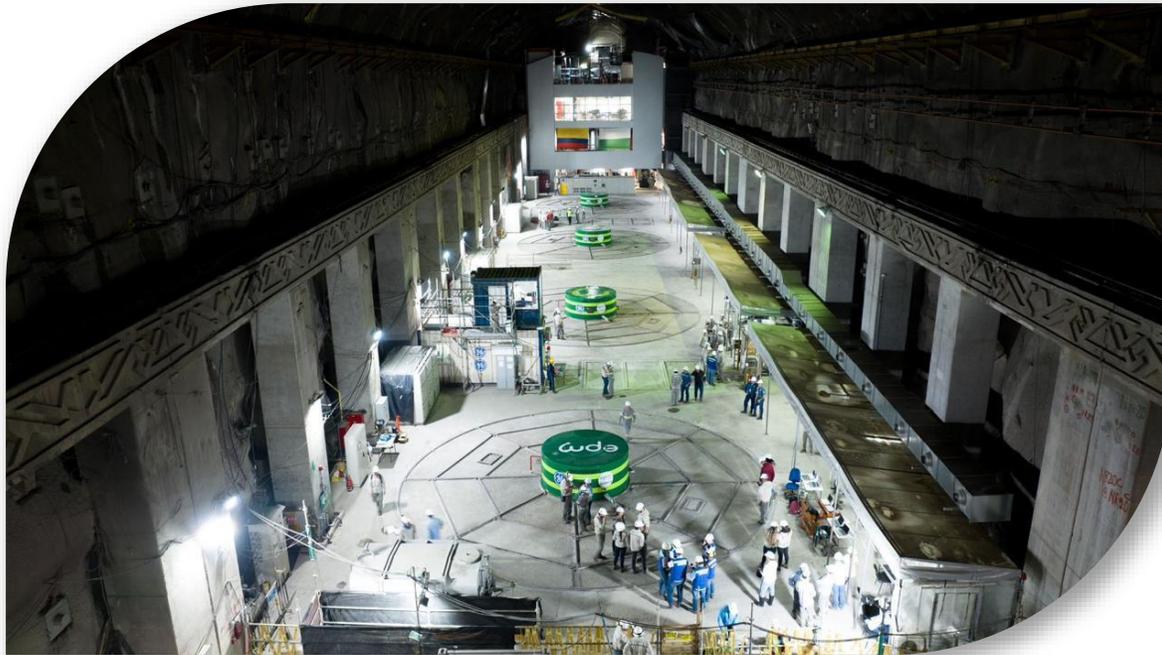




3. Avance Central Hidroituango

Avance total de obra

✓ 92.66% a marzo, 2024



Casa de máquinas zona norte: unidades 1 a la 4.

- Total inversión bruta a diciembre 31, 2023: COP 21.1 billones.
- Total inversión neta a diciembre 31, 2023: COP 16.9 billones, descontando los reconocimientos de las aseguradoras.

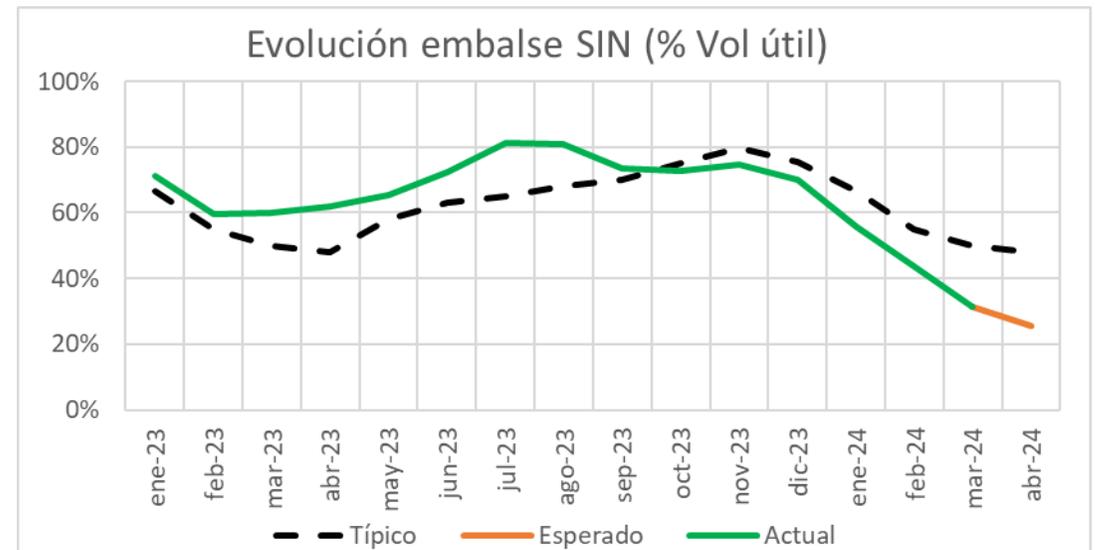
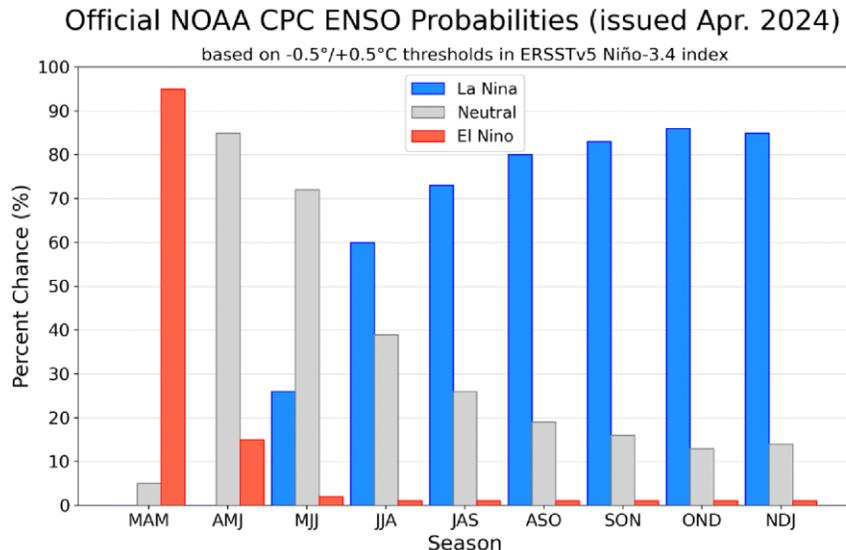
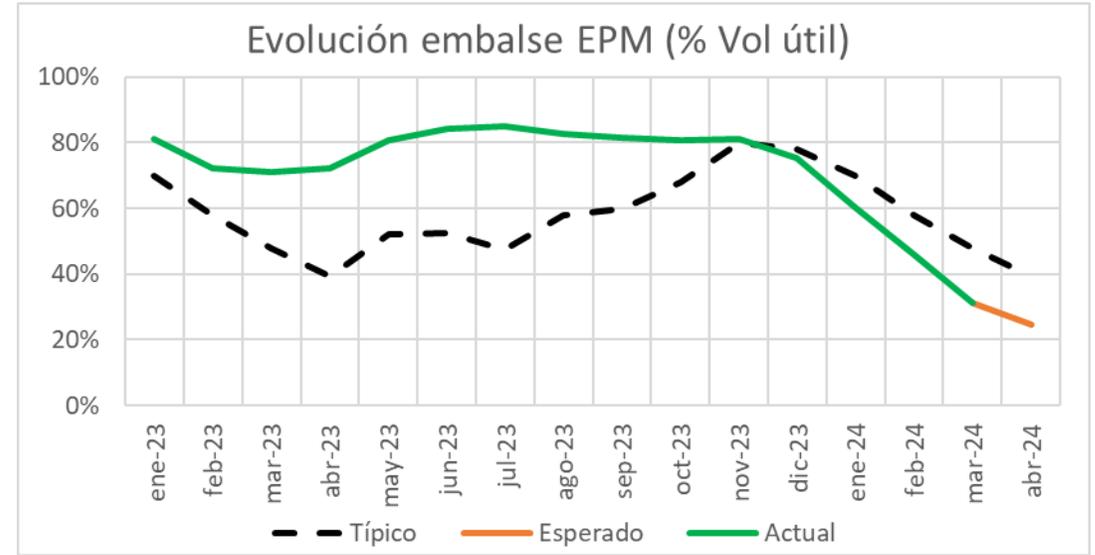
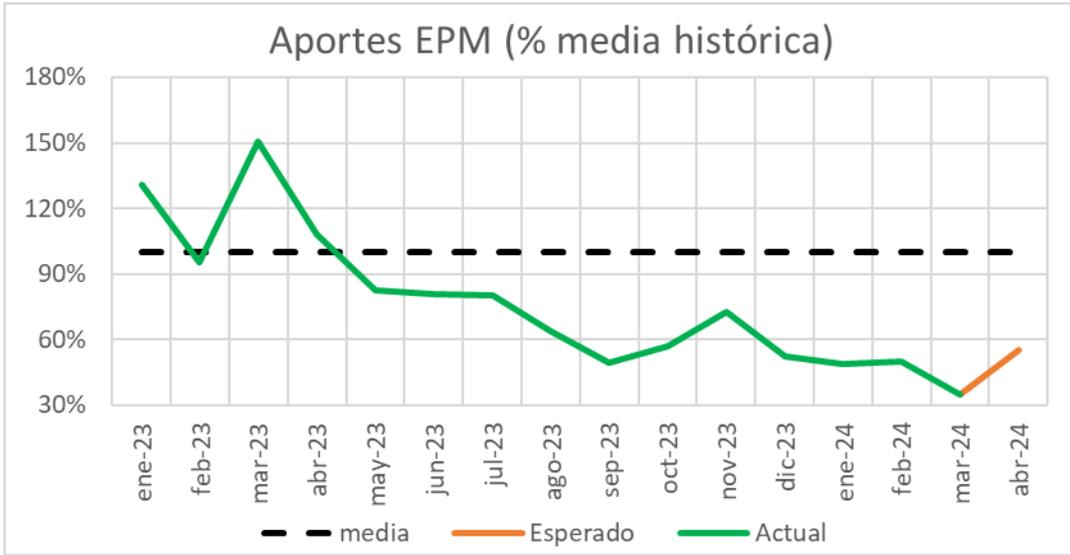
Primera etapa Unidades 1 a 4 en operación

- ✓ Con las 4 primeras unidades de 300 MW c/u, se completaron 1,200 MW de capacidad instalada.
- ✓ El mantenimiento de inspección de garantía se realiza cada 1,000 horas a cada unidad de generación.

Segunda etapa Unidades 5 a 8

- ✓ **Casa de Máquinas:** avance del 87%
 - Pendiente de finalizar: recuperación y estabilización de túneles y cavernas zona Sur, y montaje de unidades de generación 5 a 8.
- ✓ **Túneles de conducción:** avance del 89.6%
 - Pendiente de finalizar: recuperación túneles de conducción 5 a 8.
- ✓ **Túnel de desviación derecho:** avance del 98.8%
 - Pendiente de finalizar: pretapón 2 y tapón definitivo.
Fecha estimada: 4T2024.
- ✓ **Túnel de descarga intermedia:** avance del 67.3%
 - Pendiente de finalizar: terminación de compuertas y su blindaje, y revestimientos en concreto.

4. Hidrología y nivel de los embalses



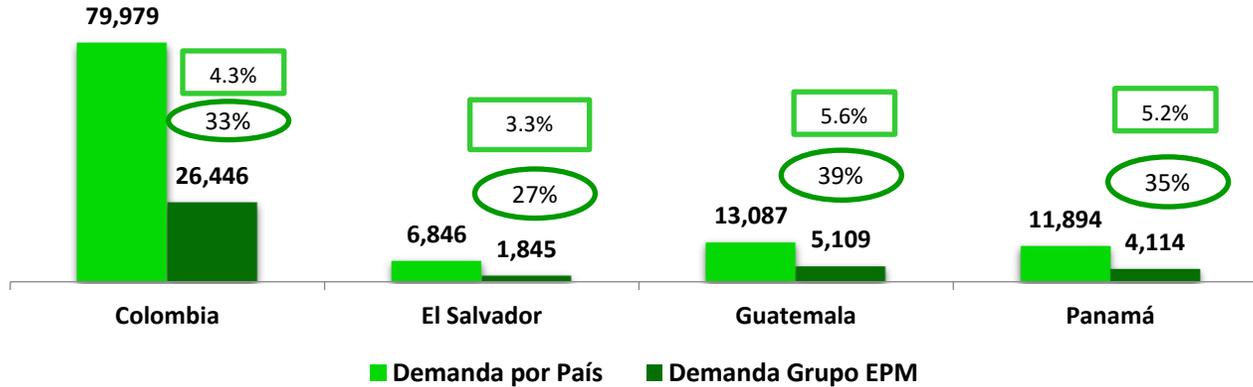
Fuente: <https://iri.columbia.edu/our-expertise/climate/forecasts/enso/current/>



5. Mercado de Energía

Demanda Comercial Energía Grupo EPM

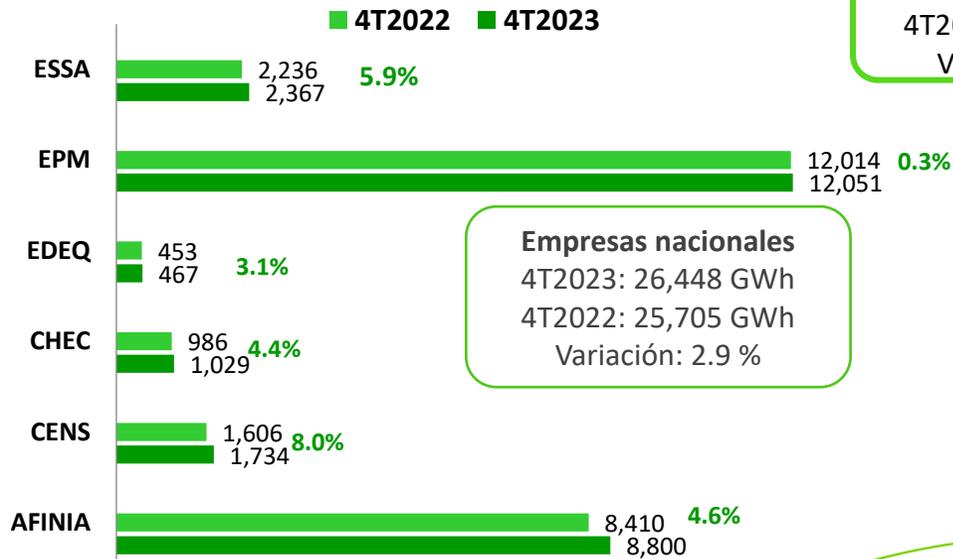
4T2023 Demanda Comercial GWh



% Variación demanda país 4T2023 frente a 4T2022
 % de participación del Grupo en la demanda de cada país.

Nota: Se reporta la demanda comercial que depende de los clientes que atiende directamente cada empresa, sin importar la red de distribución donde se conectan, regulados más no regulados. La demanda país reportada no considera exportaciones de energía.

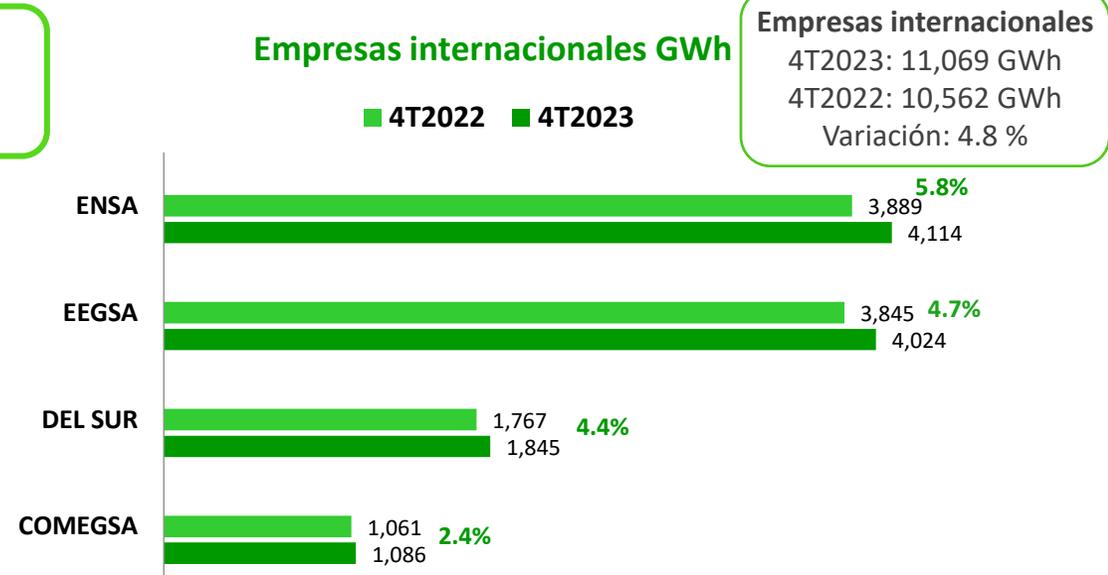
Empresas nacionales GWh



Total Grupo EPM
 4T2023: 37,517 GWh
 4T2022: 36,267 GWh
 Variación: 3.4 %

Empresas nacionales
 4T2023: 26,448 GWh
 4T2022: 25,705 GWh
 Variación: 2.9 %

Empresas internacionales GWh



Empresas internacionales
 4T2023: 11,069 GWh
 4T2022: 10,562 GWh
 Variación: 4.8 %

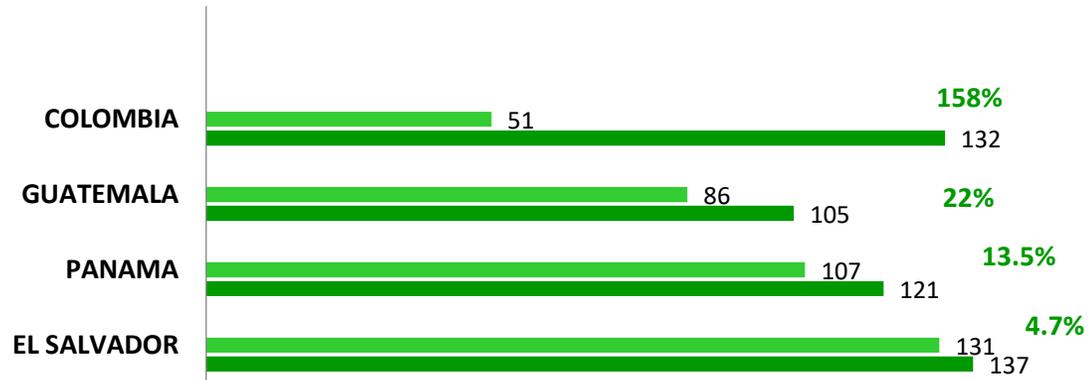


5. Mercado de Energía

Precio Spot USD/MWh y Generación EPM (GWh)

Precio Spot USD/MWh

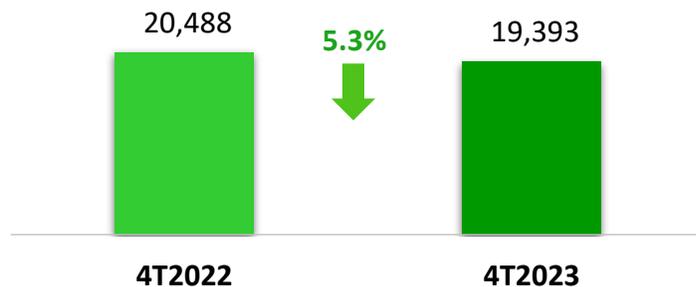
■ 4T2022 ■ 4T2023



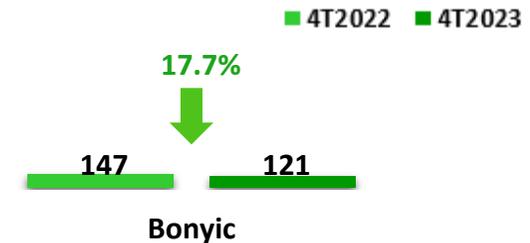
En 4T2023:

- En todos los países en los que hace presencia el Grupo EPM el precio spot aumentó, debido principalmente a la disminución del aporte hídrico y a un mayor uso del recurso térmico.

Generación real Grupo EPM Colombia [GWh]



Generación filiales internacionales [GWh]

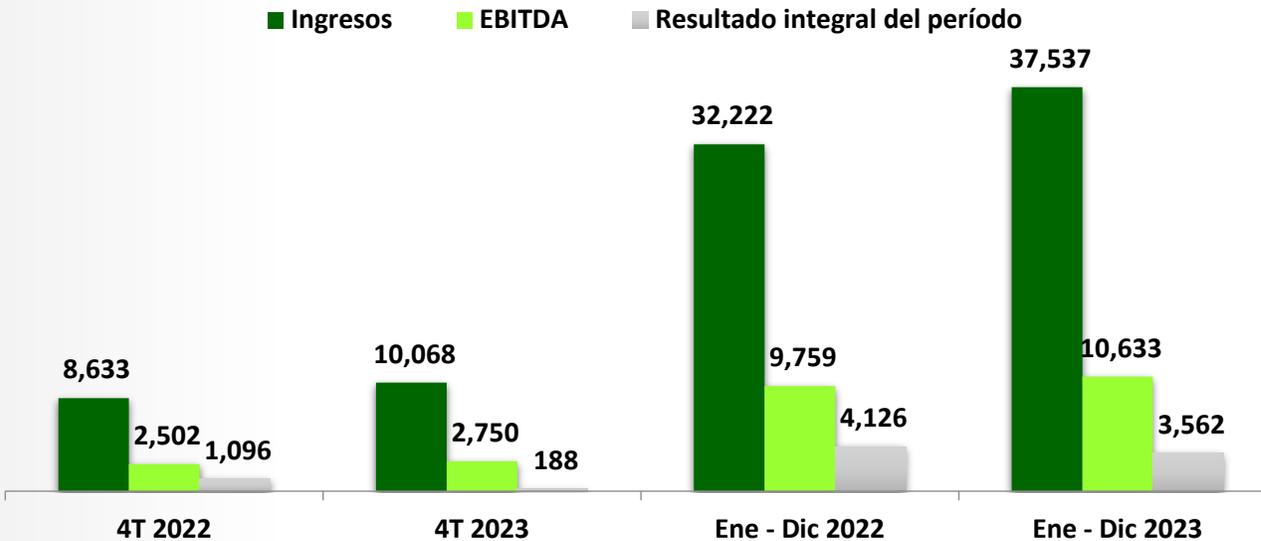




6. Resultados Financieros a diciembre 31, 2023

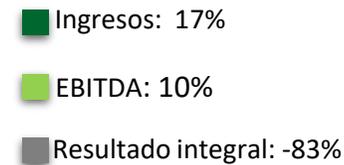
Resultado Integral Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos

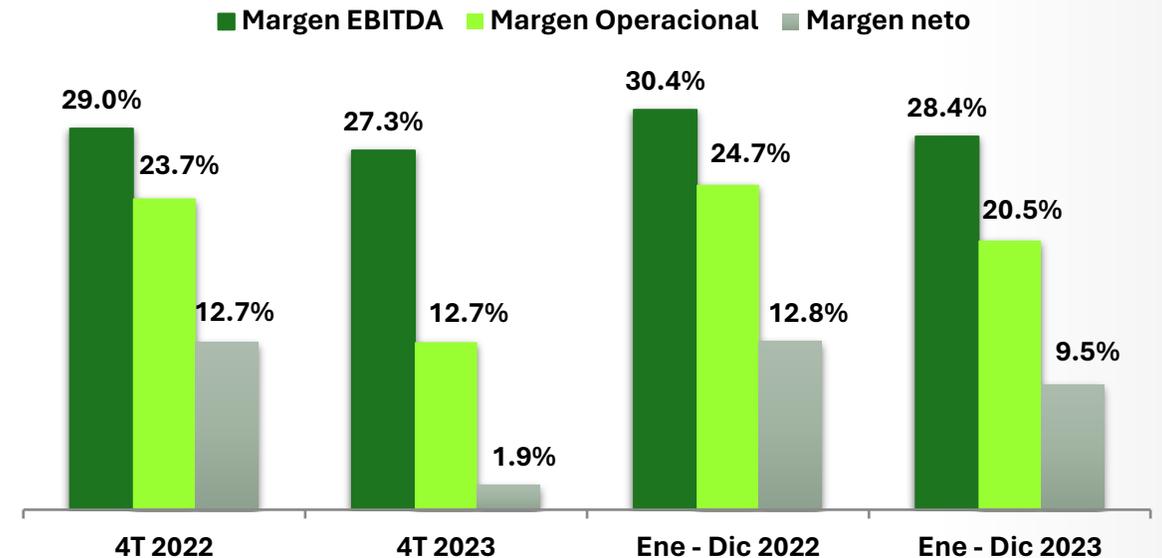
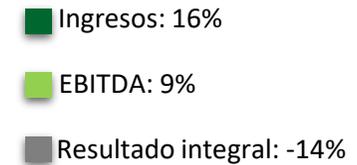


- Los ingresos aumentaron \$5,314, un 16%, explicado principalmente por los mayores ingresos en el **negocio de Distribución Energía**, debido a un mayor costo unitario y unidades vendidas, destacándose EPM matriz y las filiales internacionales de Guatemala y Panamá.
- Los costos y gastos aumentaron \$5,591, un 23%, explicado por un mayor costo de la operación comercial, debido a mayor compra de energía a un mayor precio unitario.
- El EBITDA aumentó \$874, un 9% con respecto al año anterior, donde se destacó la contribución positiva de **EPM matriz** y del negocio de **Generación**, así como de las filiales internacionales **DELSUR, EEGSA y ADASA**.

Var. 4T2023 – 4T2022



Ene - Dic. 2023 – 2022

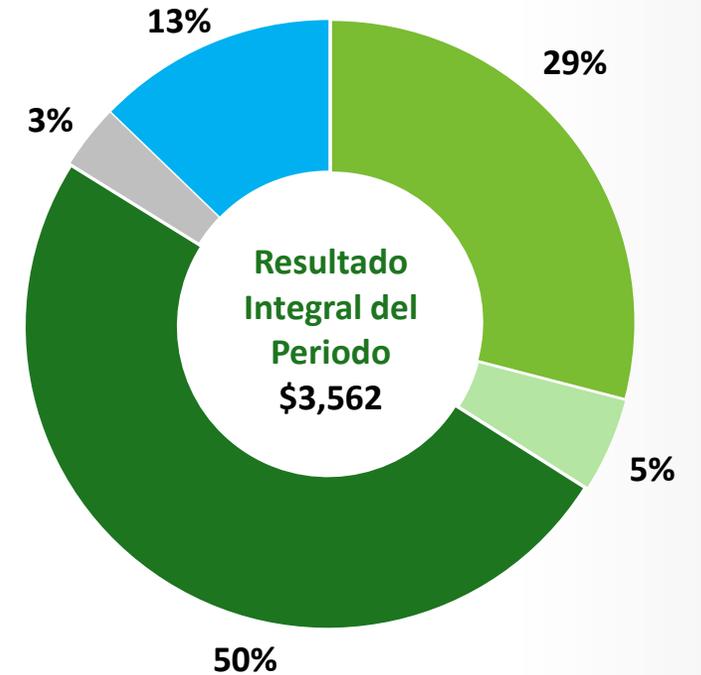
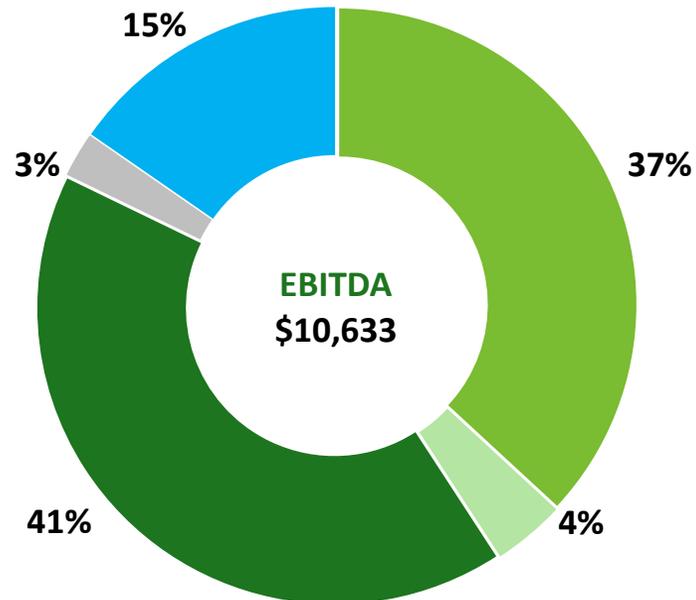
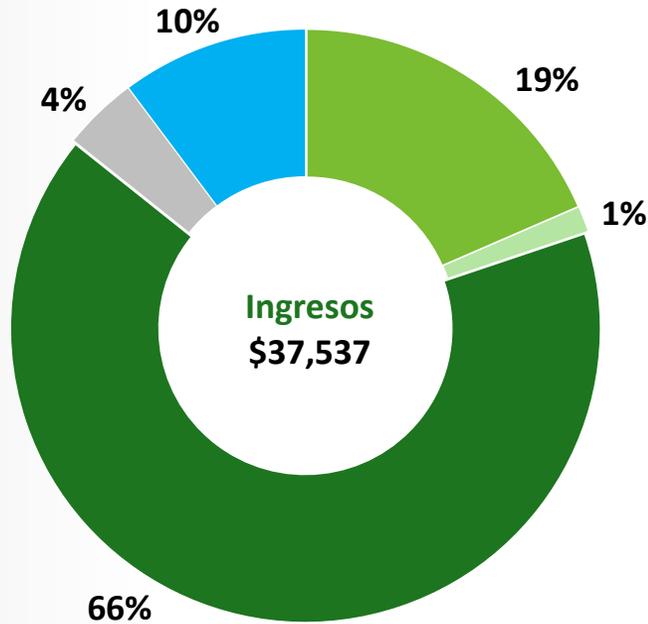




6. Resultados Financieros a diciembre 31, 2023

Grupo EPM por segmentos

Cifras en miles de millones de pesos



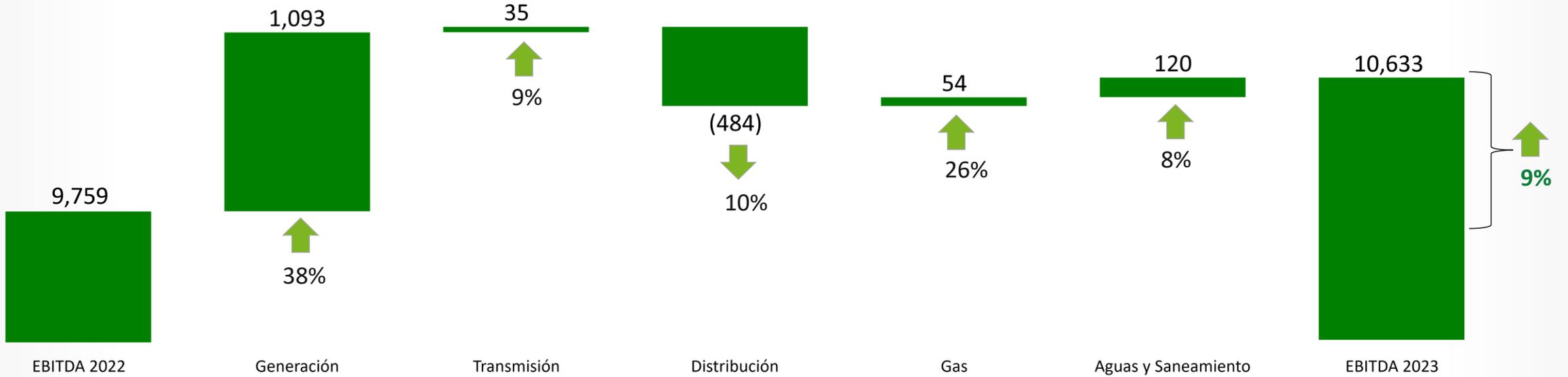
- Generación
- Distribución
- Agua y Saneamiento
- Transmisión
- Gas



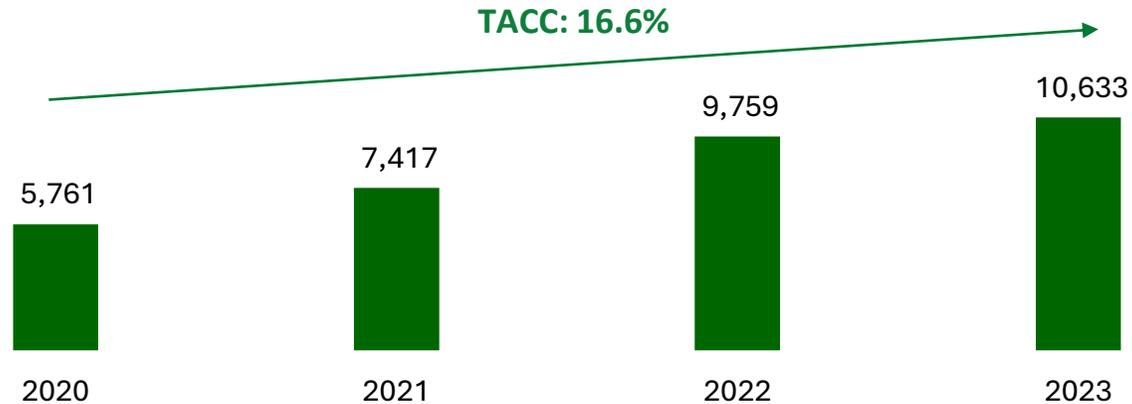
6. Resultados Financieros a diciembre 31, 2023

EBITDA Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



No incluye otros segmentos ni eliminaciones.

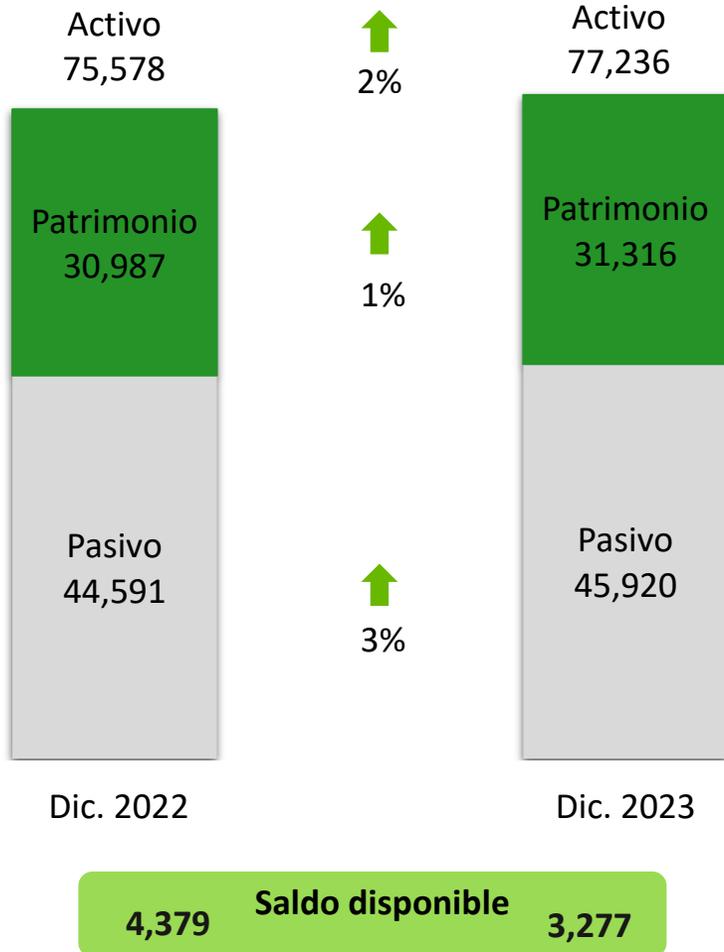




6. Resultados Financieros a diciembre 31, 2023

Posición Financiera Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos

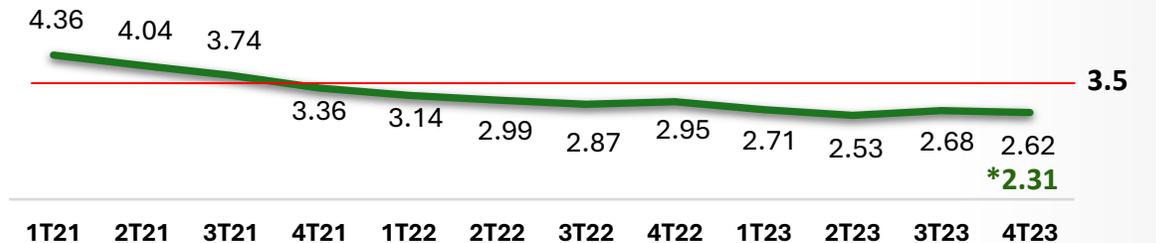


Indicadores	2022	2023
Endeudamiento total	59 %	59 %
Endeudamiento financiero	41 %	39 %
EBITDA/Gastos fros.	4.71 x	3.61 x
Deuda largo plazo/EBITDA	2.95 x	2.62 x
Deuda neta/EBITDA	2.45 x	2.31 x

EBITDA/ Gastos financieros



Total Deuda largo plazo/EBITDA



(*) Deuda neta/EBITDA

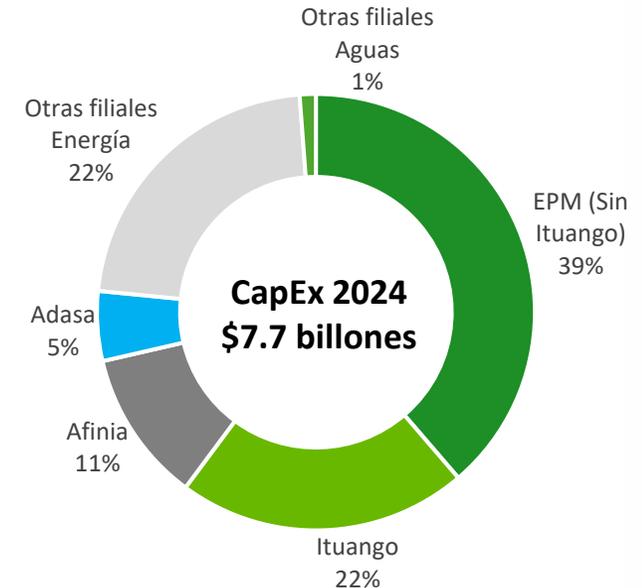
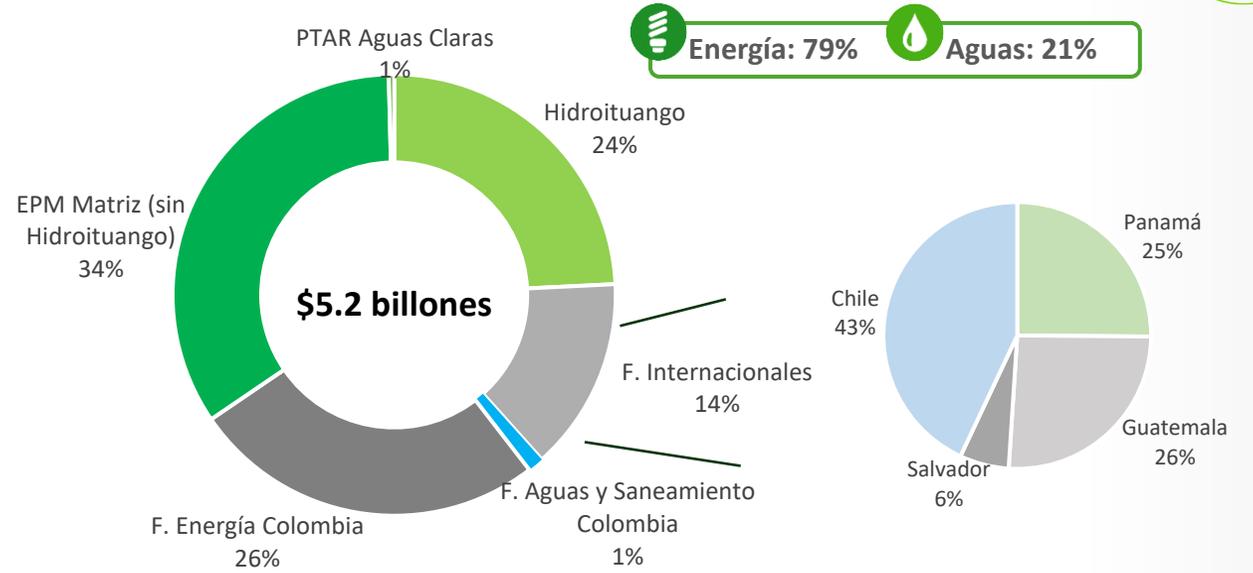


6. Resultados Financieros a diciembre 31, 2023

CapEx Grupo EPM

Cifras en millones de pesos

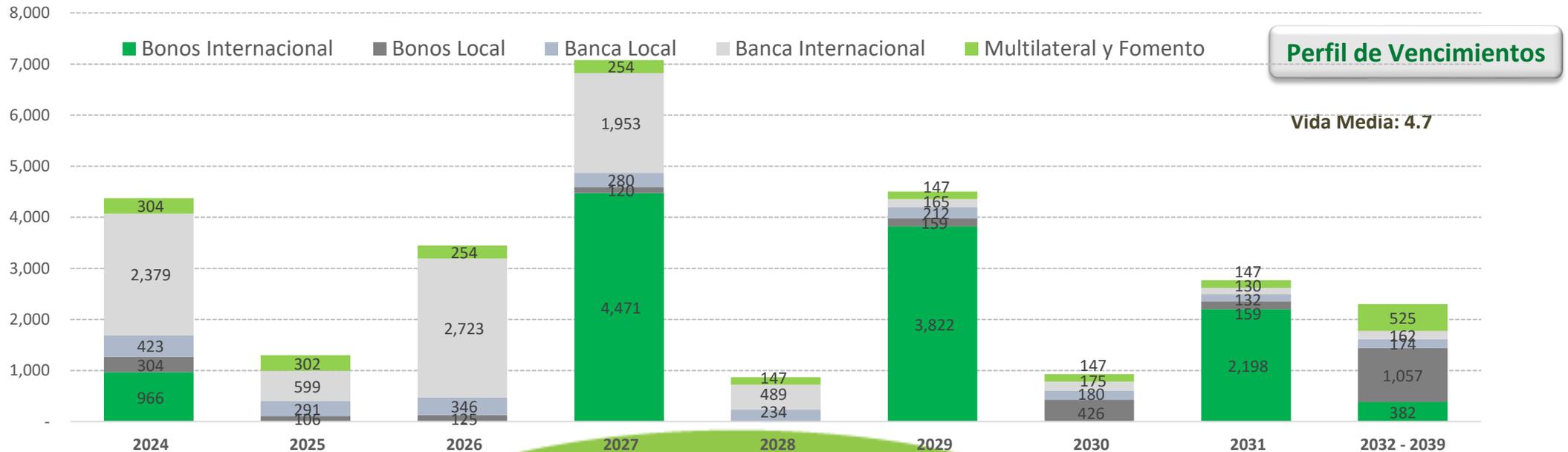
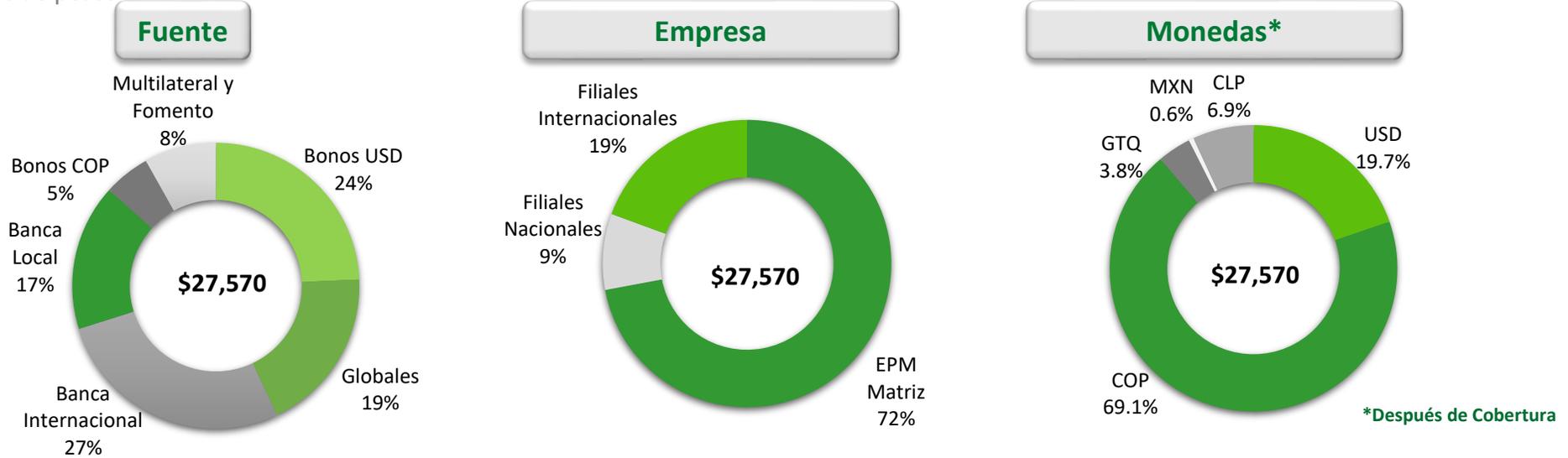
Grupo EPM	Ene – Dic. 2023
Ituango	1,255,632
EPM Matriz (sin Ituango)	1,769,749
Filiales Internacionales	734,623
PTAR Aguas Claras	20,123
Filiales Energía Colombia	1,343,735
Filiales Aguas y Saneamiento Colombia	60,540
Total	5,184,402



Resultados financieros a diciembre 31 de 2023

Perfil deuda Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



A hand holding a pencil points towards a spiral-bound notebook. The notebook is open to a page with a grid pattern. The text 'Sesión preguntas y respuestas' is written in green on the page. The background is white with a faint green arc at the bottom.

Sesión preguntas y respuestas

Descargo de responsabilidad



- *El contenido a continuación es una presentación de información general sobre Empresas Públicas de Medellín ESP y sus Filiales (EPM), al corte de fecha de la presentación. El material contenido aquí está presentado de forma resumida y no pretende ser completo.*
- *Esta presentación contiene declaraciones a futuro, las cuales advertimos están sujetas a varios riesgos, incertidumbres y circunstancias relativas a las operaciones y los entornos empresariales de EPM. Estos factores podrían causar que los resultados reales difieran materialmente de cualquier resultado futuro expresado o implícito en dichas declaraciones a futuro. En este sentido, EPM no puede garantizar los resultados o eventos futuros.*
- *EPM renuncia expresamente a cualquier obligación de actualizar las declaraciones a futuro, o cualquier otra información aquí contenida.*
- *Esta presentación no constituye una oferta o invitación para ofrecer, o una recomendación para entrar en cualquier transacción, acuerdo o contrato con EPM. Esta presentación es sólo para el debate y debe referenciarse considerando únicamente con la información verbal proporcionada por EPM, de lo contrario sería incompleta. Ni este ni ninguno de sus contenidos pueden ser utilizados para cualquier otro propósito sin el consentimiento previo por escrito de EPM.*
- *Sólo con fines informativos y para la conveniencia del lector, las cifras en COP se convirtieron en esta presentación a su equivalente en USD (dólares de los Estados Unidos de América), utilizando el tipo de cambio COP/USD 3,822.05 a diciembre 31, 2023, emitido por la Superintendencia Financiera de Colombia. Estas conversiones no están de acuerdo con los U.S. GAAP y no han sido auditadas, tampoco deben ser interpretadas como una representación de los montos en pesos colombianos, los cuales podrían ser convertidos a dólares estadounidenses a esta misma tasa o a cualquier otra.*

¡Gracias!

Investorelations@epm.com.co

<https://www.epm.com.co/inversionistas/>

epm[®]

