



EPM

Resultados 3T2023

Noviembre 16, 2023

Martha Durán

VP Ejecutiva Finanzas e Inversiones

- 1. Hechos relevantes del trimestre y posteriores al cierre**
- 2. Gestión ASG**
- 3. Avance Central Hidroituango**
- 4. Mercado de Energía**
- 5. Resultados financieros a septiembre 2023**

1. Hechos relevantes del trimestre y posteriores al cierre



■ Junta Directiva

- En sesión extraordinaria del 27 de septiembre de 2023, la Junta Directiva aprobó capitalizar a la filial CaribeMar de la Costa SAS ESP - Afinia - hasta por 350 mil millones de pesos.
- El 4 de octubre, la Junta Directiva, tomó la decisión de capitalizar a UNE EPM Telecomunicaciones hasta por 300 mil millones de pesos.
- El 1º. de noviembre, la Junta Directiva aprobó el presupuesto de EPM Matriz para la vigencia 2024 por 28.8 billones de pesos, de los cuales 4.2 billones de pesos se destinarán a proyectos de infraestructura.

■ Une EPM Telecomunicaciones (Tigo-UNE)

- El 12 de octubre EPM y Millicom anunciaron que llegaron a un acuerdo para capitalizar a Tigo-UNE, de forma conjunta. Cada parte aportará 300 mil millones de pesos (71 millones de dólares).

1. Hechos relevantes del trimestre y posteriores al cierre



■ Central Hidroituango

- El 27 de octubre quedaron disponibles las unidades 3 y 4 de Hidroituango para generar 600 megavatios de energía limpia y renovable adicionales para todos los colombianos.
- EPM recibió el martes 14 de noviembre confirmación de la inclusión de las unidades 3 y 4 de generación de energía en la póliza de seguro Todo Riesgo Daños Materiales y Lucro Cesante, contratada con la aseguradora La Previsora Seguros, con vigencia hasta el 24 de marzo de 2024 y un límite asegurado de 250 millones de dólares.

■ Negocio del Gas

- El 19 de octubre, EPM recibió de manera inesperada la comunicación de Canacol Energy Ltd. sobre la cancelación del contrato que considera el suministro de gas natural, a partir del 1° de diciembre de 2024 para la mayoría de su mercado.

2. Gestión ASG

Nuestra dirección estratégica está alineada con los ODS



Objetivos relevantes ASG

- **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.



Diversidad, Equidad de Género e Inclusión

Modificación numeral 3 Código de Gobierno Corporativo



EPM reconoce la importancia de considerar criterios de diversidad, equidad de género e inclusión en la conformación de su Junta Directiva. En lo que respecta a equidad de género, se propenderá porque en la conformación de la Junta Directiva de EPM no menos del 30% de sus miembros sean mujeres.

<https://cu.epm.com.co/Portals/institucional/institucional/codigo-de-buen-gobierno/codigo-de-gobierno-epm.pdf>

3. Avance Central Hidroituango



Avance total de obra

✓ **92.41%** a octubre, 2023

Unidades 3 y 4 en operación

✓ Con las 4 primeras unidades, se completan 1,200 MW de capacidad instalada



3. Avance Central Hidroituango



A Destacar

- Se espera que el Proyecto Ituango genere en promedio 13.930 GWh de energía por año.
- El avance a octubre, 2023 [**92.41%**]
- Total inversión bruta a septiembre, 2023: \$19.7 billones.
- Total inversión neta a septiembre 30, 2023: \$15.5 billones, descontando los reconocimientos de las aseguradoras.

Principales obras civiles

Hitos cumplidos

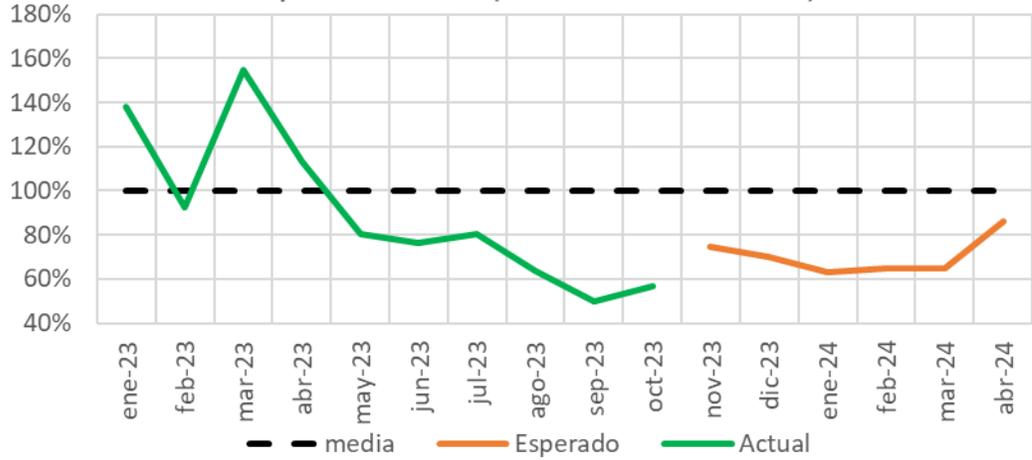
Pendiente de finalizar

% de avance

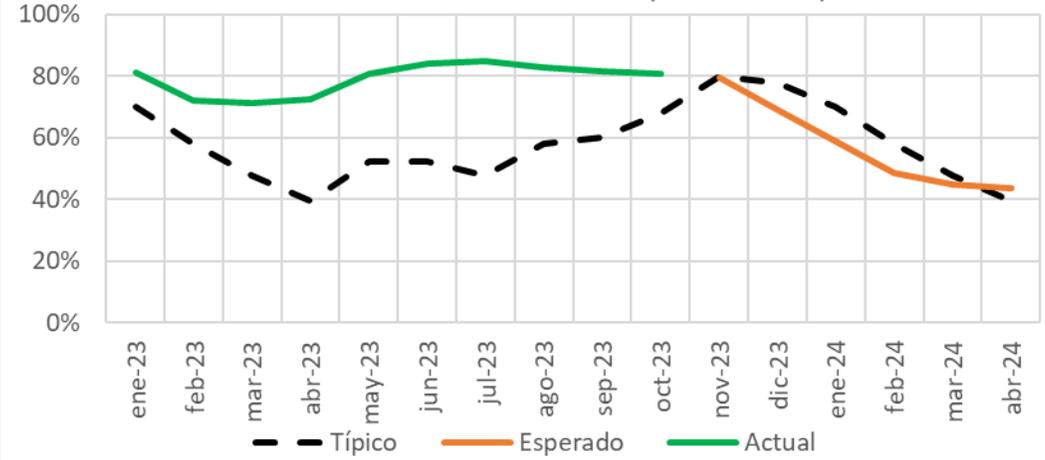
Presa y vertedero	<ul style="list-style-type: none"> • Presa finalizada y en funcionamiento, incluyendo pantalla plástica cortaflujo, lleno prioritario y vía sobre la cresta de la presa. • Vertedero totalmente operativo con dos canales. • Etapas finales de las inyecciones de consolidación. 		99.3%
Casa de máquinas	<ul style="list-style-type: none"> • Estabilización del túnel de acceso • Extracción de sedimentos • Tratamientos en bóveda zona norte • Montaje de plataforma de trabajo metálica sobre la sala de montajes • Limpieza y retiro de equipos de las unidades 1 a 4 • Montaje puentes grúa de 300 ton. • Reconstrucción del edificio de control 	<ul style="list-style-type: none"> • Recuperación y estabilización de túneles y cavernas zona Sur • Montaje de unidades de generación 5 a 8 	88.5%
Túneles de conducción	<ul style="list-style-type: none"> • Lleno de la oquedad entre los pozos de presión 1 y 2 • Blindaje en los pozos de presión • Trabajo subacuático en las captaciones 	<ul style="list-style-type: none"> • Recuperación túneles de conducción 5 a 8 	89.3%
Túnel de descarga intermedia	<ul style="list-style-type: none"> • Revestimiento en áreas seleccionadas • Reforzamiento de muros aguas abajo • Recrecimiento del tapón 12 	<ul style="list-style-type: none"> • Terminación de compuertas y su blindaje • Revestimientos en concreto 	66.3%
Túnel de Desviación Derecho y GAD	<ul style="list-style-type: none"> • Tapón definitivo de la GAD 	<ul style="list-style-type: none"> • Pre-tapón 2 y tapón definitivo TDD 	98.3%

4. Hidrología y nivel de los embalses

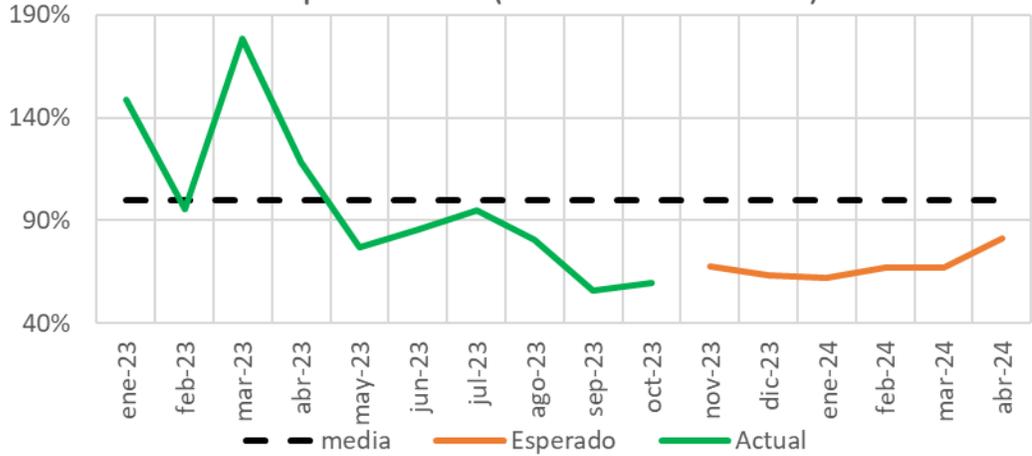
Aportes EPM (% media histórica)



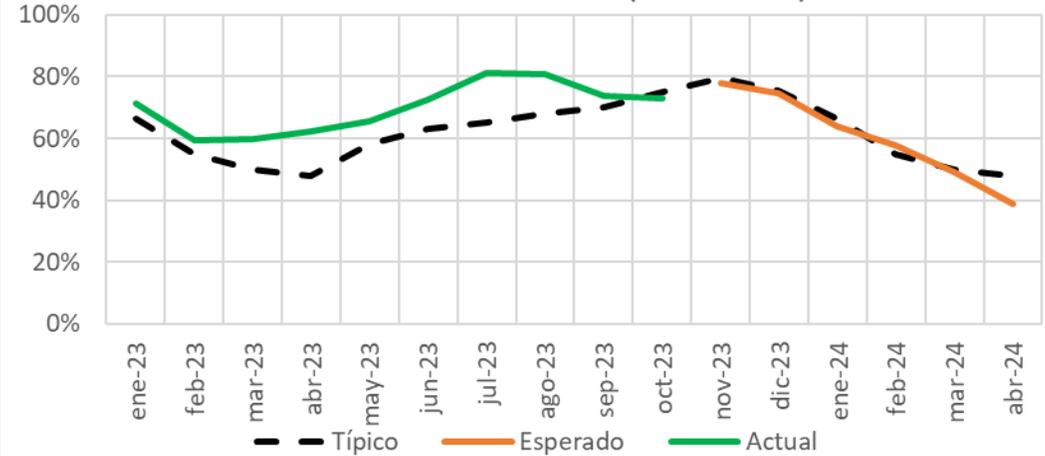
Evolución embalse EPM (% Vol útil)



Aportes SIN (% media histórica)



Evolución embalse SIN (% Vol útil)



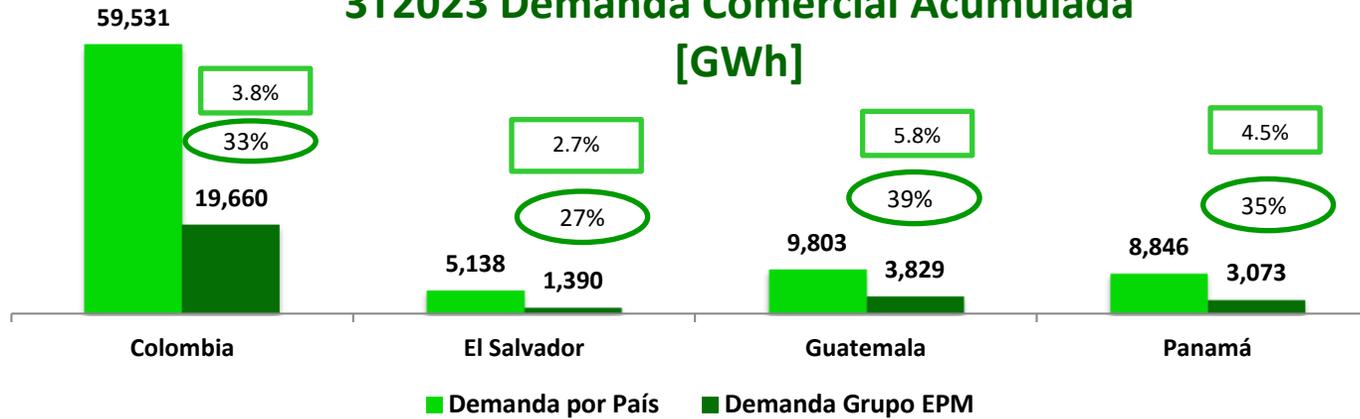
*Evolución típica embalse: evolución en periodo entre enero y diciembre sin fenómeno ENSO.

4. Mercado de Energía

Demanda Comercial Energía Grupo EPM



3T2023 Demanda Comercial Acumulada [GWh]

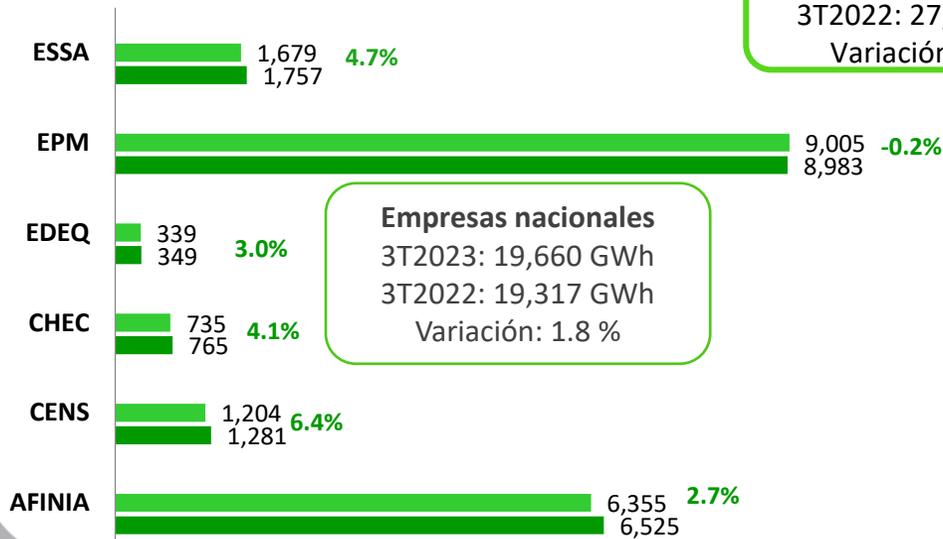


% Variación demanda país 3T2023 frente a 3T2022
 % de participación del Grupo en la demanda de cada país.

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

■ 3T2022 ■ 3T2023



Total Grupo EPM

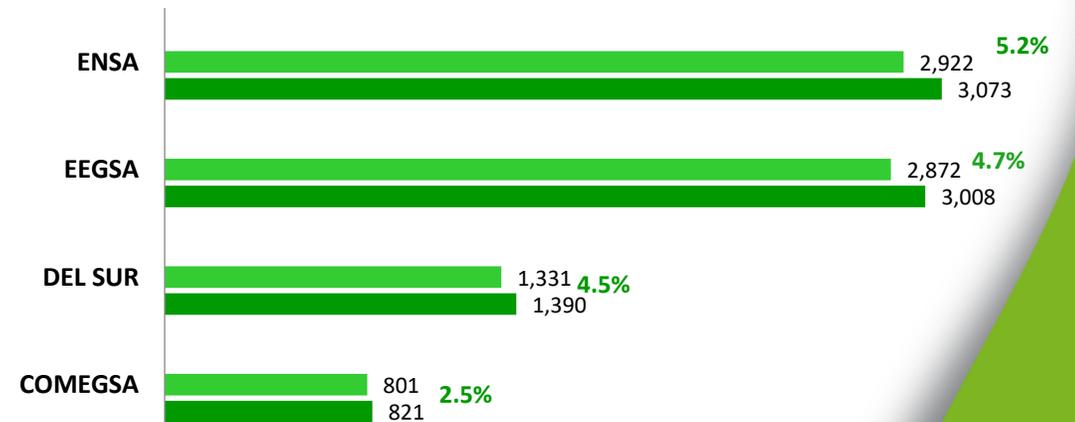
3T2023: 27,952 GWh
 3T2022: 27,243 GWh
 Variación: 2.6 %

Empresas nacionales

3T2023: 19,660 GWh
 3T2022: 19,317 GWh
 Variación: 1.8 %

Empresas internacionales GWh

■ 3T2022 ■ 3T2023



Empresas internacionales

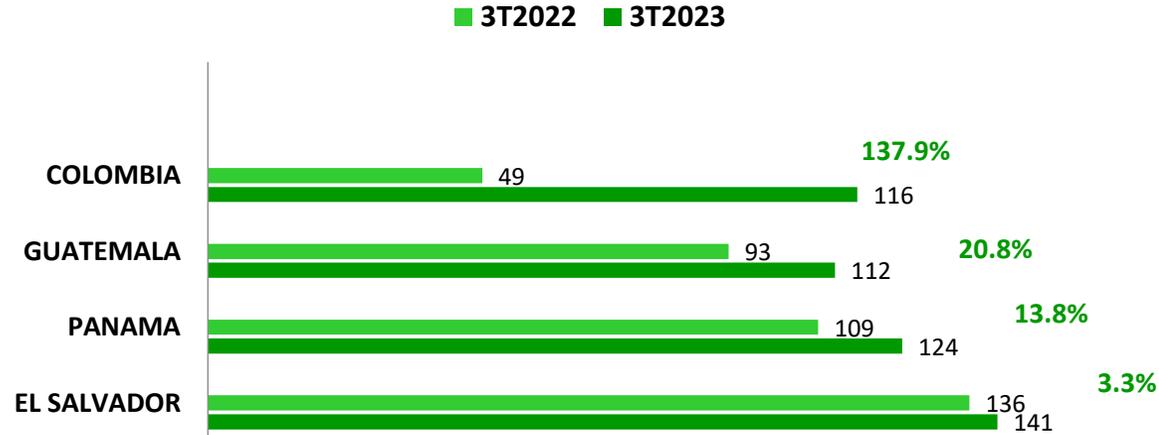
3T2023: 8,292 GWh
 3T2022: 7,926 GWh
 Variación: 4.6 %

4. Mercado de Energía

Precio Spot USD/MWh y Generación EPM (GWh)



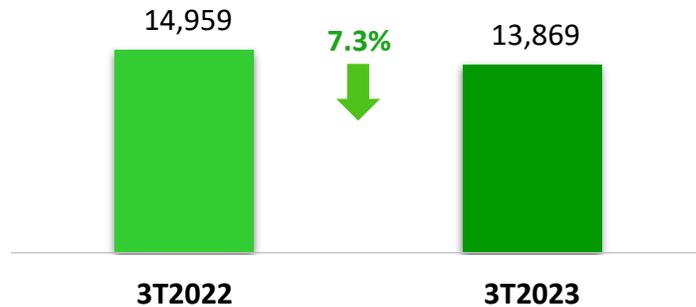
Precio Spot USD/MWh



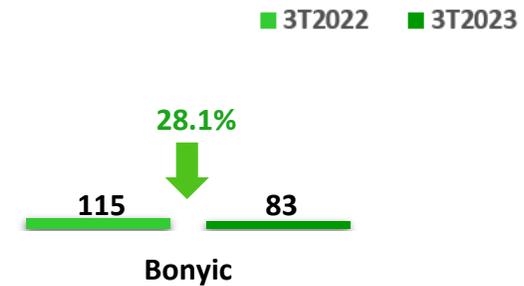
En 3T2023:

- 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]



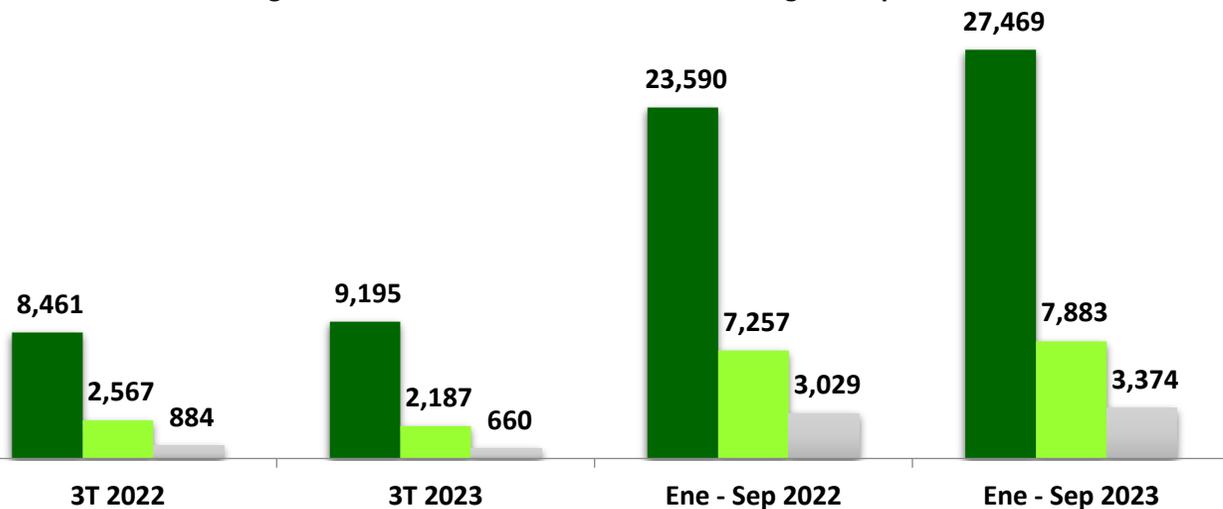
5. Resultados Financieros a septiembre 30, 2023 (no auditados)

Resultado Integral Grupo EPM

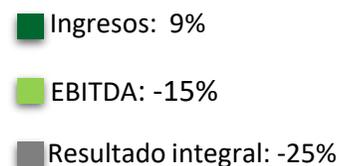
Cifras en miles de millones de pesos



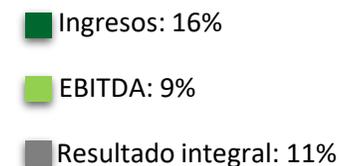
■ Ingresos ■ EBITDA ■ Resultado integral del período



Var. 3T2023 – 3T2022

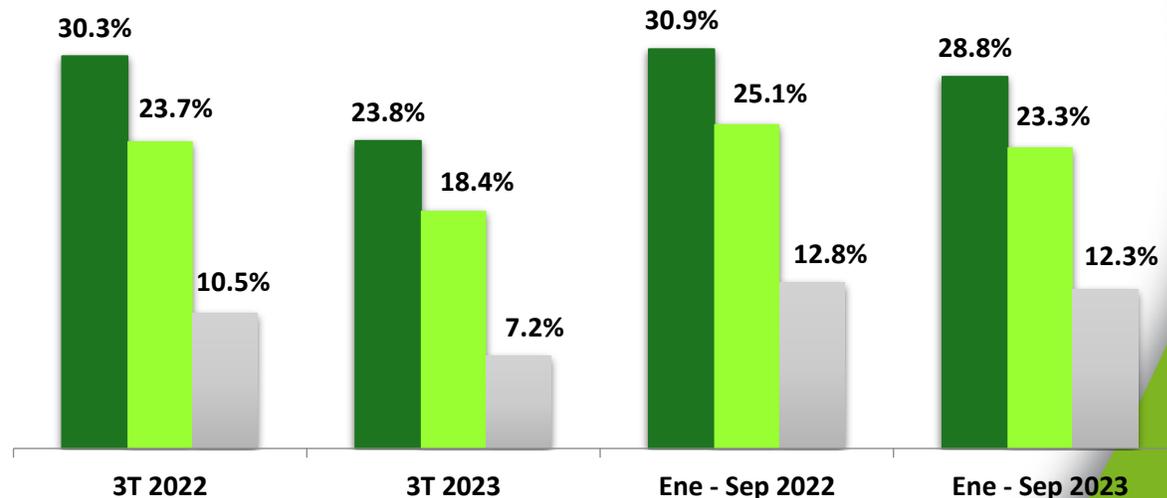


Ene - Sep. 2023 – 2022



- Los ingresos aumentaron \$3,879, 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 \$3,395, un 19%, explicado por un mayor costo de la operación comercial, debido a mayor compra de energía a un mayor precio unitario.
- El EBITDA aumentó \$627, 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 **ADASA, EEGSA y DELSUR**.

■ Margen EBITDA ■ Margen Operacional ■ Margen neto

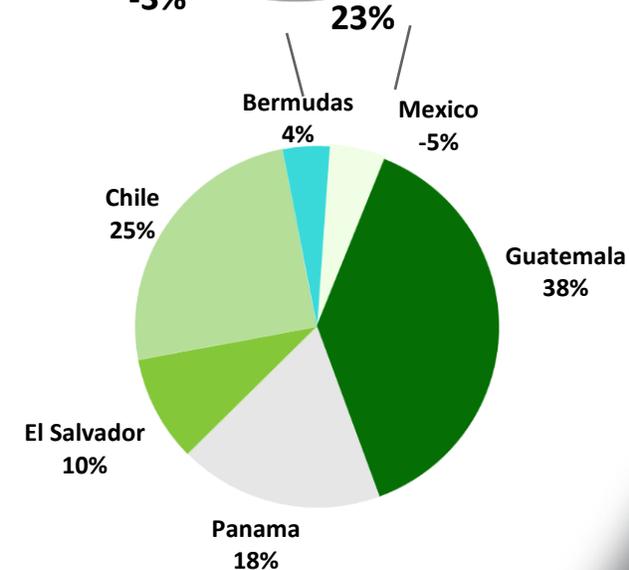
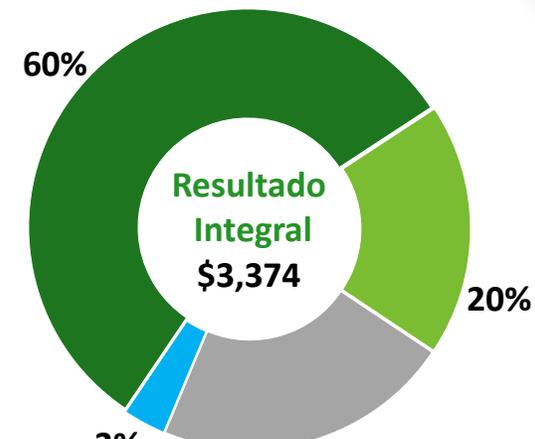
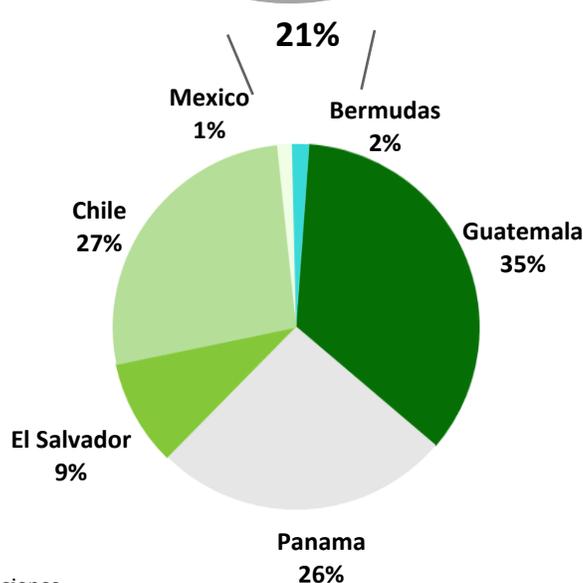
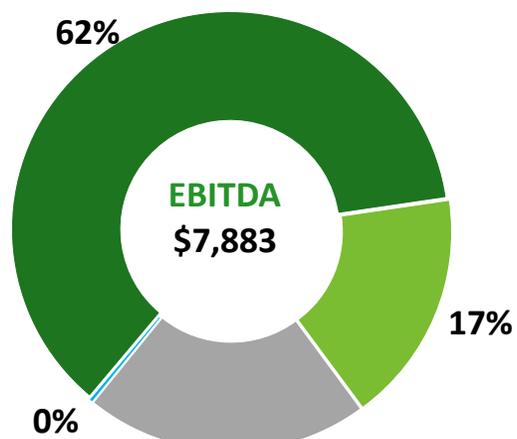
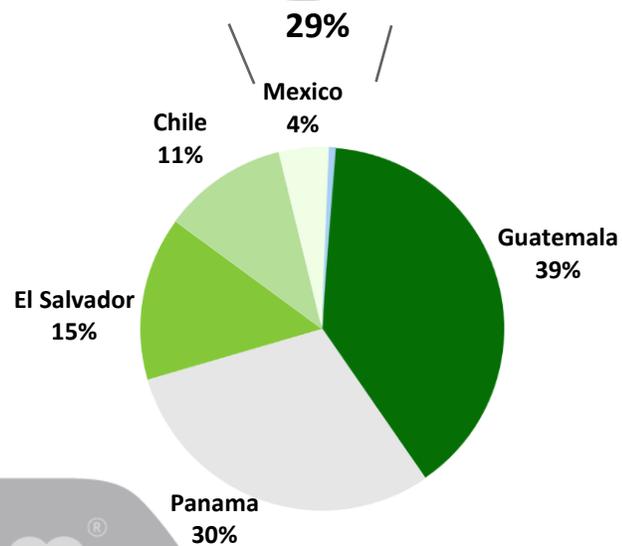
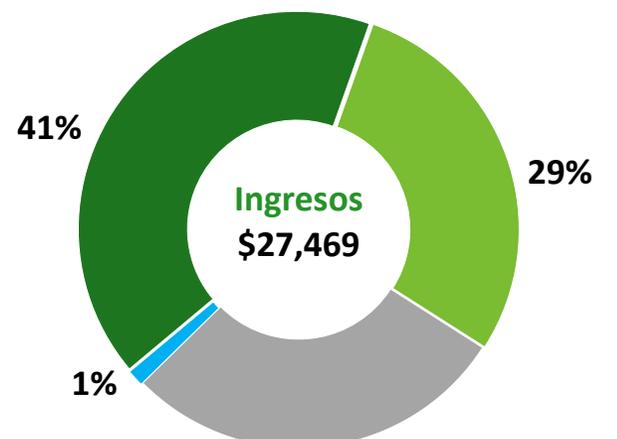


5. Resultados Financieros a septiembre 30, 2023 (no auditados)

Grupo EPM por filiales nacionales e internacionales

Cifras en miles de millones de pesos

■ EPM Matriz ■ F. Aguas Colombia
■ F. Energía Colombia ■ F. Internacionales

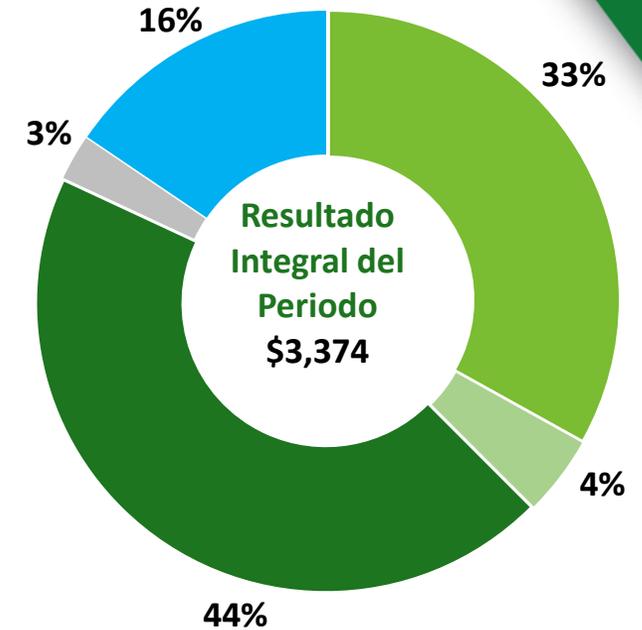
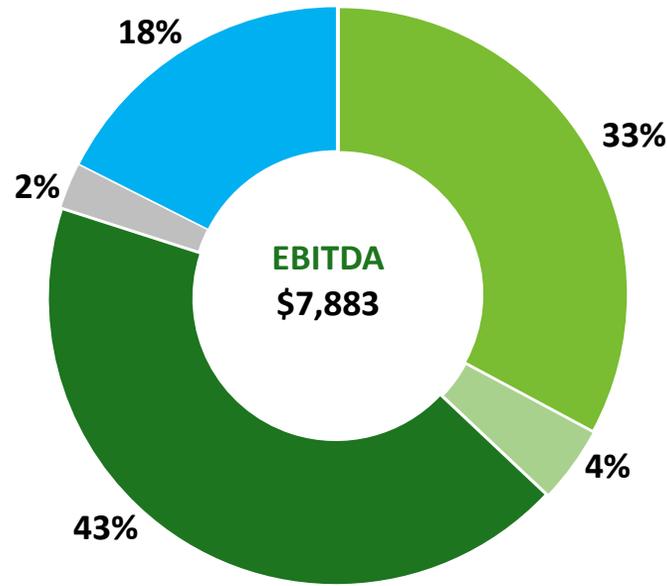
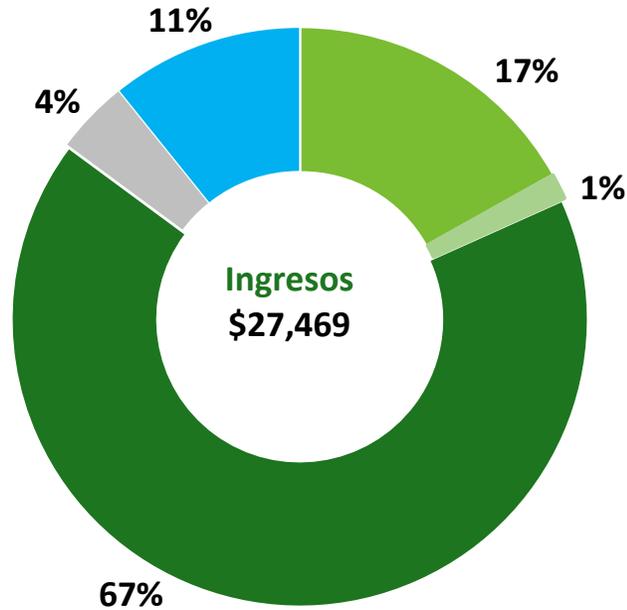


Los porcentajes no incluyen otros segmentos ni eliminaciones.

5. Resultados Financieros a septiembre 30, 2023 (no auditados)

Grupo EPM por segmentos

Cifras en miles de millones de pesos

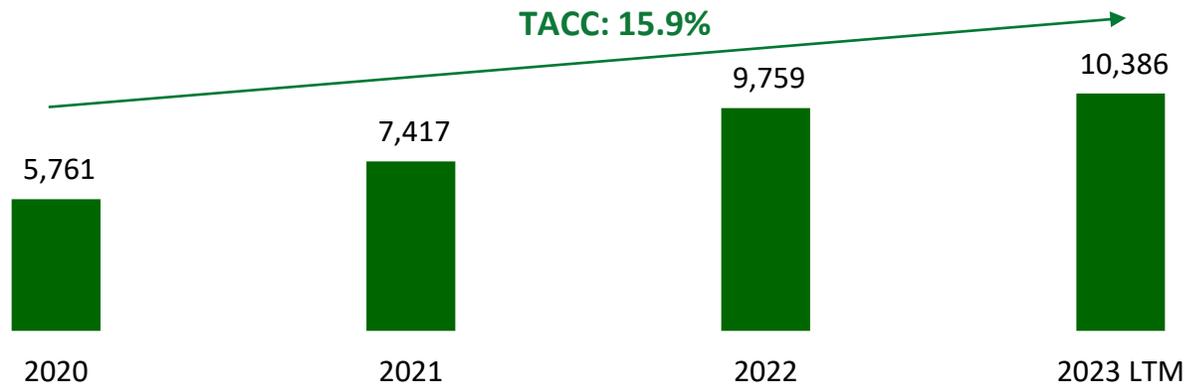
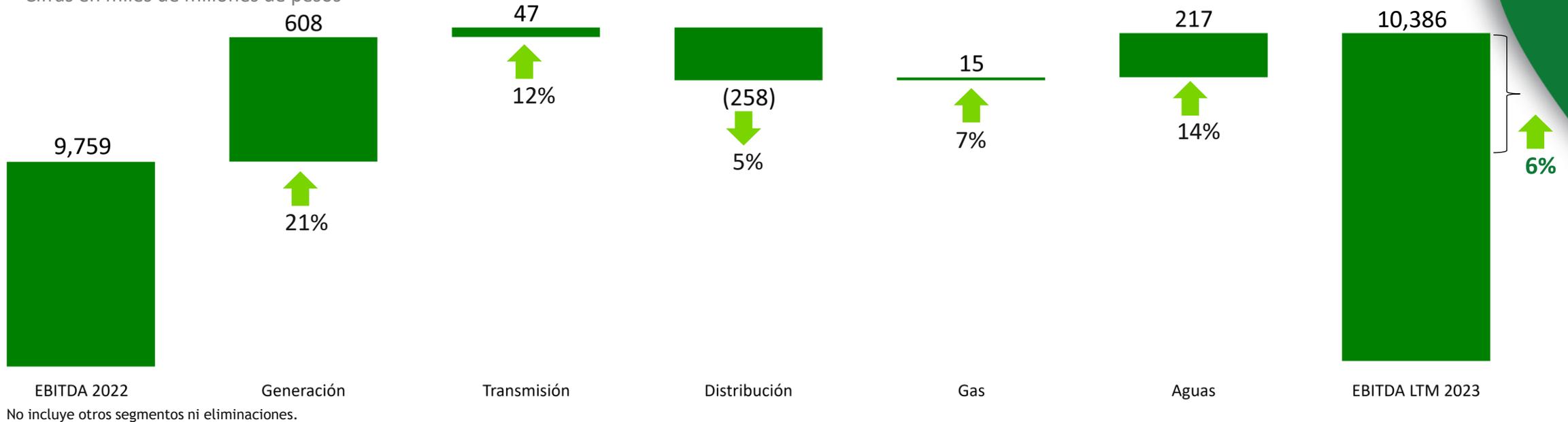


- Generación
- Distribución
- Agua y Saneamiento
- Transmisión
- Gas

5. Resultados Financieros a septiembre 30, 2023 (no auditados)

EBITDA LTM Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos

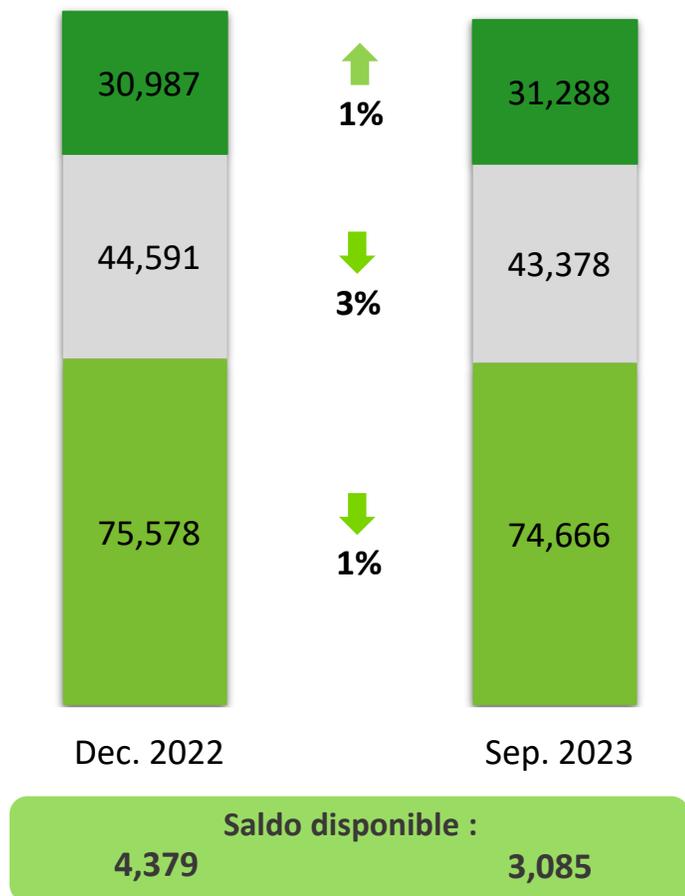


5. Resultados Financieros a septiembre 30, 2023 (no auditados)

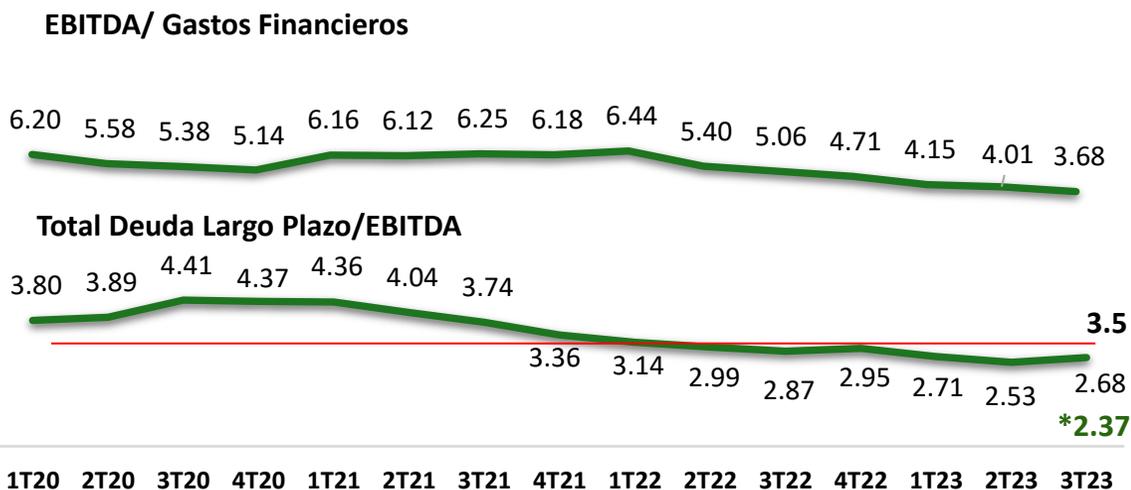
Posición Financiera Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos

■ Activo ■ Pasivo ■ Patrimonio



Indicadores	2022	2023
Endeudamiento total	59 %	58 %
Endeudamiento financiero	42 %	39 %
EBITDA/Gastos fros.	5.06 x	3.68 x
Deuda largo plazo/EBITDA	2.87 x	2.68 x
Deuda neta/EBITDA	2.38 x	2.37 x



(*) Deuda Neta/EBITDA

5. Resultados Financieros a septiembre 30 de 2023

CapEx Grupo EPM

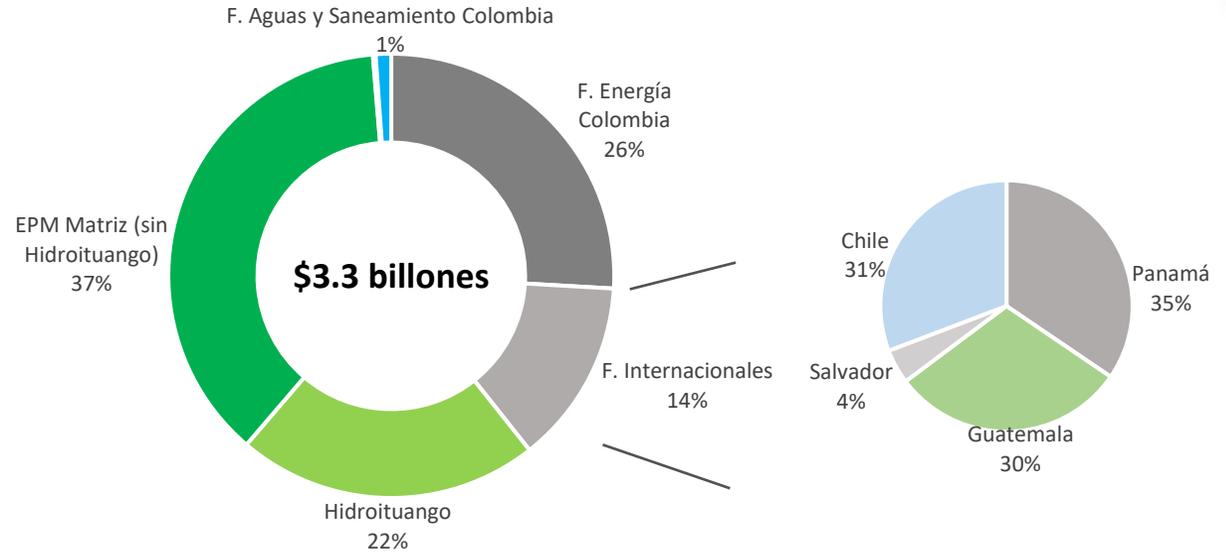
Cifras en millones de pesos



Grupo EPM

Ene – Sep 2023

Ituango	724,689
EPM Matriz (sin Ituango)	1,238,195
Filiales Internacionales	444,766
PTAR Aguas Claras	6,576
Filiales Energía Colombia	857,457
Filiales Aguas y Saneamiento Colombia	37,169
Total	3,308,852



Energía: 80%
Aguas: 20%

5. Resultados Financieros a septiembre 30, 2023

Perfil de Deuda Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos

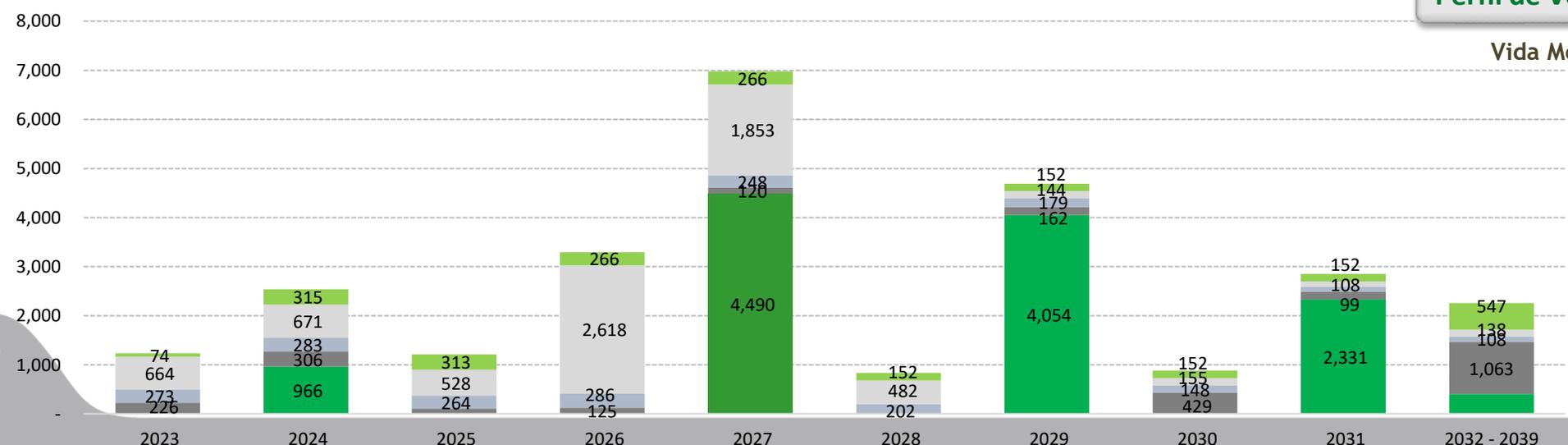


*Después de Cobertura



Perfil de Vencimientos

Vida Media: 5.1





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 4,053.76 a septiembre 30, 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://cu.epm.com.co/inversionistas/>