



Fe de Erratas

Se presentan cambios en la información financiera presentada en la teleconferencia de resultados del segundo trimestre, realizada el miércoles 21 de agosto de 2024.

Esta situación afectó cifras de ingresos, Ebitda, utilidades y algunos indicadores, lo cual fue detectado y corregido en los estados financieros oficiales publicados en la página Web: <https://www.epm.com.co/inversionistas/informacion-financiera/estados-financieros-trimestrales-grupo-epm/>

Dado que en la presentación de resultados 2T2024 realizada no se lograron ajustar oportunamente, favor tener en cuenta las cifras ajustadas que se encuentran en las diapositivas 11 a la 15 de esta presentación.



epm[®]

Teleconferencia Resultados 2T2024

Agosto 21, 2024





Agenda

1. Hechos relevantes del trimestre y posteriores al cierre
2. Gestión ASG (Ambiental, Social y de Gobernanza)
3. Avance Central Hidroituango
4. Hidrología y nivel de los Embalses
5. Mercado de Energía
6. Resultados financieros a junio 30 de 2024



1. Hechos Relevantes del trimestre y posteriores al cierre



Calificaciones de Riesgo

- El 30 de mayo, la agencia calificadora Moody's, ratificó la calificación internacional de EPM en nivel Baa3 con perspectiva estable.

Parque solar Tepuy

- El 14 de junio, EPM entregó en operación comercial su primer parque solar fotovoltaico Tepuy, ubicado en el municipio de La Dorada, departamento de Caldas. Son 83 nuevos megavatios de energía renovable no convencional, que se inyectan al Sistema Interconectado Nacional (SIN), que son suficientes para abastecer a una ciudad de aproximadamente 400 mil habitantes.

Proceso arbitral Hidroituango

- El 23 de julio, el Consejo de Estado admitió el recurso de anulación promovido por EPM en contra del laudo proferido en el marco del Tribunal Arbitral, impulsado por la sociedad Hidroeléctrica Ituango. Se accedió a la solicitud de suspensión de los efectos del laudo.



1. Hechos Relevantes del trimestre y posteriores al cierre



Endeudamiento

- El 7 de agosto, EPM firmó contrato de crédito interno de largo plazo con el Banco Davivienda y el Fondo de Capital Privado Davivienda Corredores por quinientos mil millones de pesos (\$ 500,000 millones). Este tipo de empréstitos, definidos en la normatividad vigente como operaciones de crédito público interno, le permiten a EPM complementar de manera parcial la generación interna de fondos resultante de sus operaciones para adelantar el plan de negocio del año 2024. El crédito, denominado en pesos colombianos, tendrá un plazo de pago de siete (7) años y tasa de interés basada en el indicador IBR.

Desinversión en Une

- El 12 de agosto, el Distrito de Medellín, como dueño de EPM, presentó ante el Concejo de Medellín el Proyecto de Acuerdo No.012, radicado el 22 de julio, el cual solicita la autorización para la enajenación de la participación no controlante de la Empresa en UNE EPM Telecomunicaciones S.A. (UNE) e Inversiones Telco S.A.S (Invertelco). El día 17 de agosto la Comisión Primera de dicho Concejo aprobó en primer debate el proyecto de acuerdo, proceso que tiene previsto pasar a votación de la plenaria del Concejo Distrital el día de hoy 21 de agosto.

2. Gestión ASG (Ambiental, Social y de Gobernanza)

Nuestra dirección estratégica está alineada con los ODS



EPM recibe certificación categoría Plata de la Alianza de Sostenibilidad Hidroeléctrica (HSA) con el proyecto hidroeléctrico Ituango

La Alianza de Sostenibilidad Hidroeléctrica (HSA, por su sigla en inglés Hydropower Sustainability Alliance) calificó al proyecto hidroeléctrico Ituango como sostenible en los componentes ambiental, social y de gobernanza, y lo posiciona como el segundo en Latinoamérica y el octavo en el mundo en conseguir este reconocimiento.



El proyecto hidroeléctrico ha generado beneficios sociales para 16 municipios de interés con más de \$ 2.5 billones de pesos invertidos en programas sociales y ambientales determinantes para el progreso del territorio.

El impulso al cuidado ambiental se evidencia en la adquisición de más de 24,000 hectáreas de bosque seco y húmedo tropical, de las cuales 17,000 responden a la obligación de licencia y cerca de 7,000 fueron adquiridas de manera voluntaria para lograr la conectividad ecológica de estas áreas.



3. Avance Central Hidroituango

Avance total de obra

✓ 92.94% a junio, 2024

Primera etapa: Unidades 1 a 4 en operación
1,200 MW de capacidad instalada

Vista panorámica
Presa, vertedero



Casa de máquinas zona Norte
Unidades 1 a la 4, 300 MW c/u



Centro de Monitoreo Técnico (CMT)
Monitorea la estabilidad del Proyecto 24/7

Segunda etapa: Unidades 5 a la 8 en recuperación
1,200 MW de capacidad instalada

Casa de Máquinas (zonas Norte y Sur): 87.8%

Pendiente de finalizar:
recuperación y estabilización de túneles y cavernas zona Sur, y montaje de unidades de generación 5 a 8.



Túnel de Descarga Intermedia:
67.3%

Pendiente de finalizar: terminación de compuertas y su blindaje, y revestimientos en concreto.

Túnel de Desviación Derecho: 99.2%

Pendiente de finalizar: pretapón 2 y tapón definitivo. Fecha estimada: 4T2024.

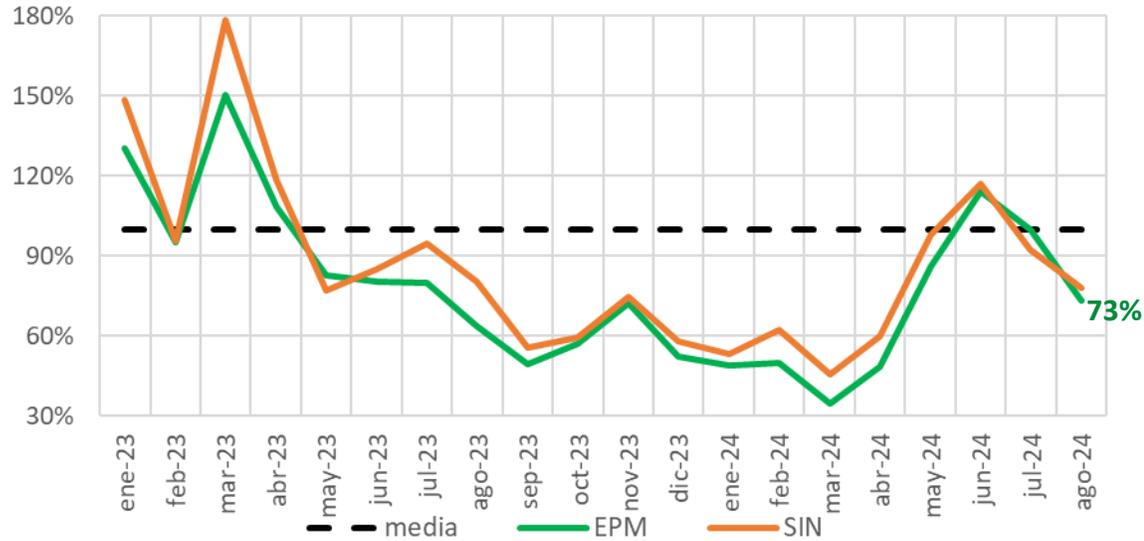


- Total inversión bruta a junio 30, 2024: COP 21.8 billones.
- Total inversión neta a junio 30, 2024: COP 17.7 billones, descontando los reconocimientos de las aseguradoras.

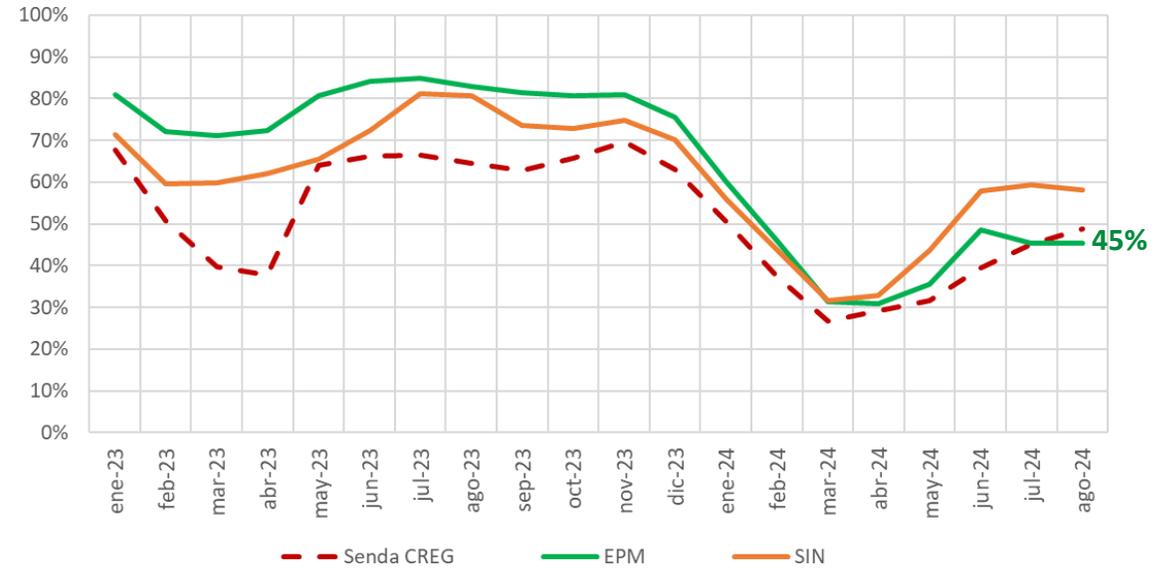


4. Hidrología y nivel de los embalses

Aportes (% media histórica)

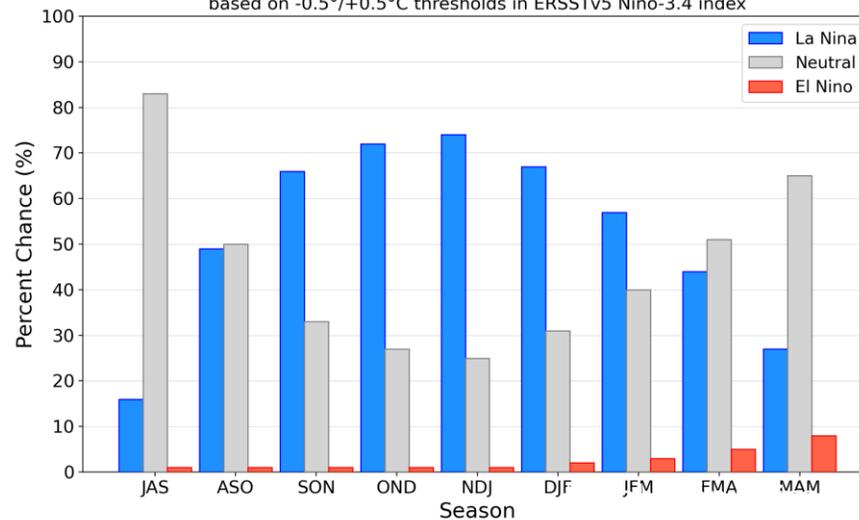


Evolución embalse (% Vol útil)



Official NOAA CPC ENSO Probabilities (issued August 2024)

based on $-0.5^{\circ}/+0.5^{\circ}C$ thresholds in ERSSTv5 Niño-3.4 index

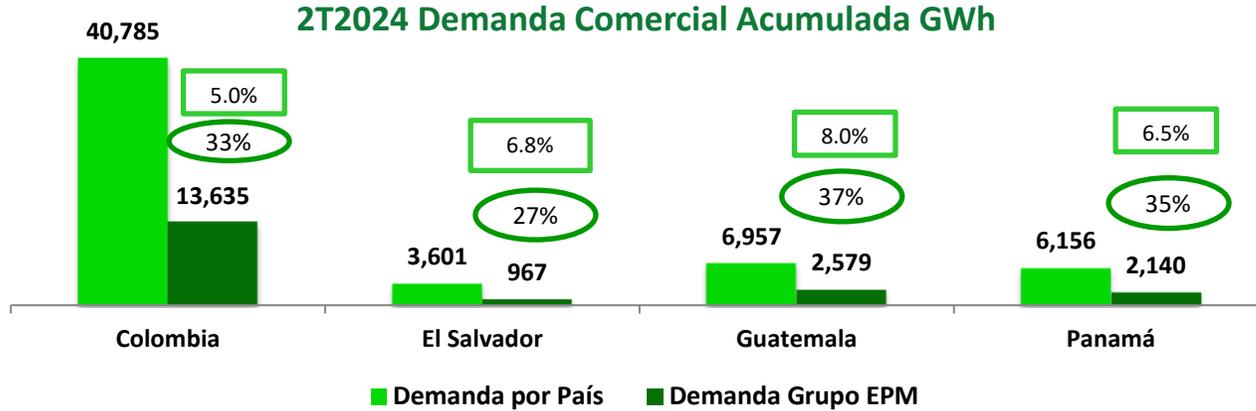


Fuente: <https://iri.columbia.edu/our-expertise/climate/forecasts/enso/current/>



5. Mercado de Energía

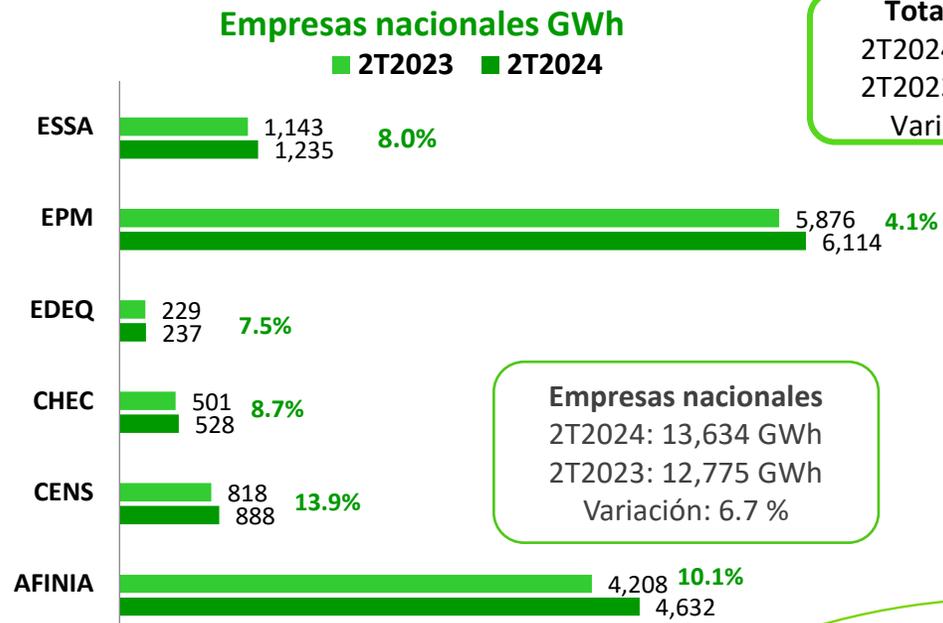
Demanda Comercial Energía Grupo EPM



□ % Variación demanda país 2T2024 frente a 2T2023

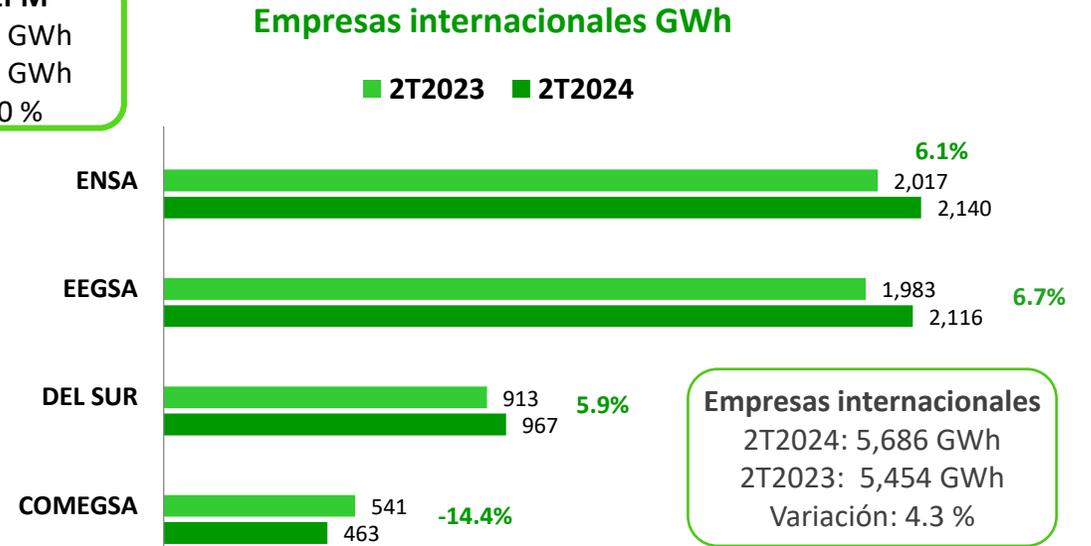
○ % de participación del Grupo en la demanda de cada país.

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.



Total Grupo EPM
 2T2024: 19,320 GWh
 2T2023: 18,229 GWh
 Variación: 6.0 %

Empresas nacionales
 2T2024: 13,634 GWh
 2T2023: 12,775 GWh
 Variación: 6.7 %



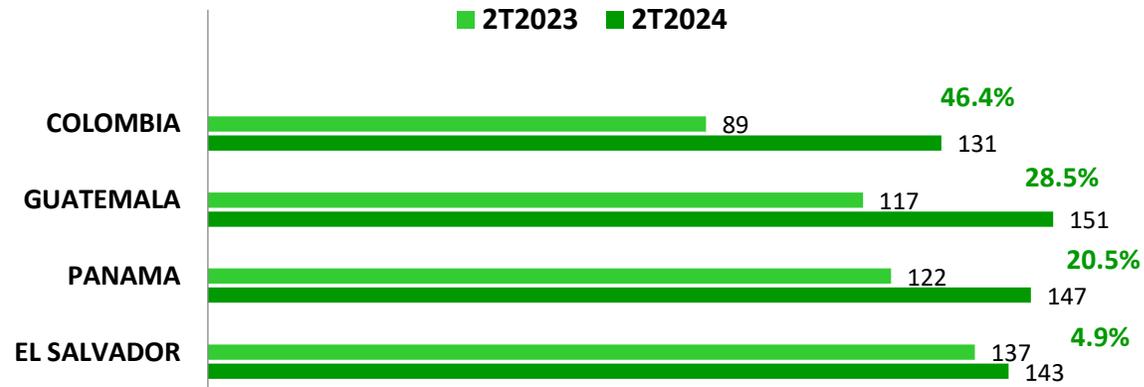
Empresas internacionales
 2T2024: 5,686 GWh
 2T2023: 5,454 GWh
 Variación: 4.3 %



5. Mercado de Energía

Precio Spot USD/MWh y Generación EPM (GWh)

Precio Spot USD/MWh

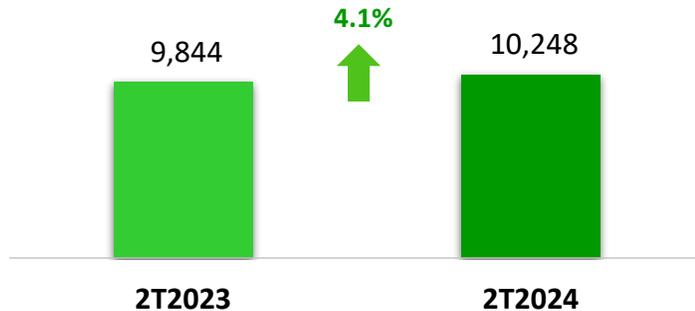


En 1S2024:

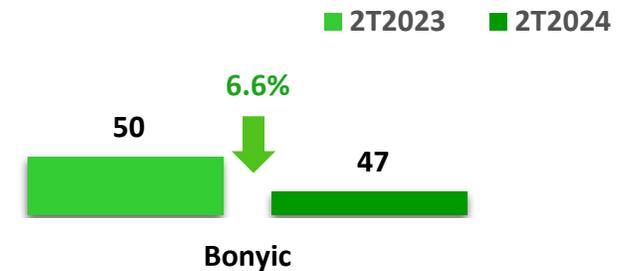
- En los países en los que hace presencia el Grupo EPM el precio spot aumentó, debido principalmente a la disminución del aporte hídrico y a un mayor uso del recurso térmico.

Nota: La tasa promedio de conversión en Colombia para el 2T2023 fue COP/USD 4,592 y para el 2T2024 fue COP/USD 3,932.

Generación real Grupo EPM Colombia [GWh]



Generación filiales internacionales [GWh]



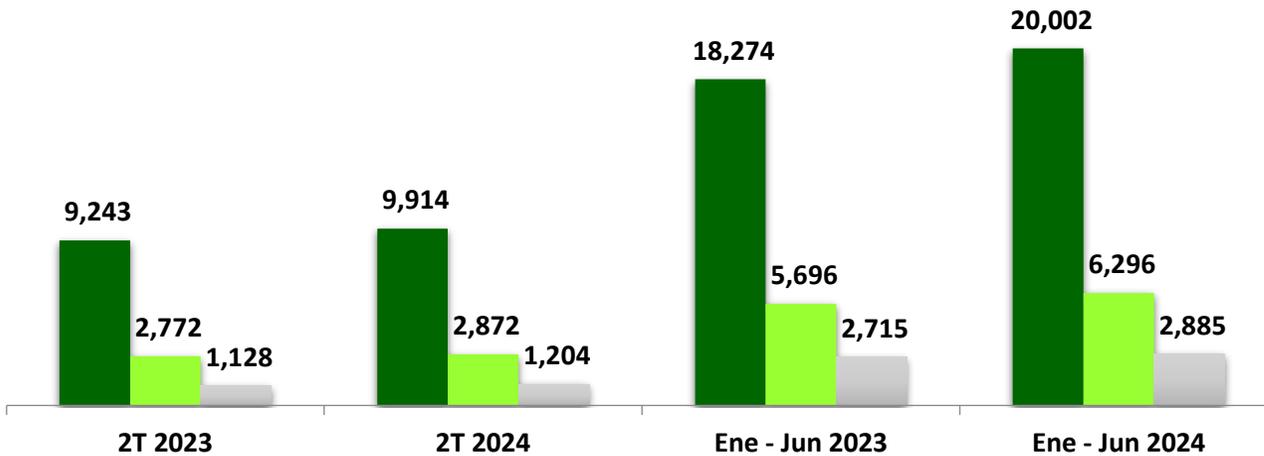


6. Resultados Financieros a junio 30, 2024 (no auditados)

Resultado Integral Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos

■ Ingresos ■ EBITDA ■ Resultado integral del período



- Los ingresos aumentaron \$1,728, un 9%, explicado principalmente por los mayores ingresos en el negocio de **Generación energía** debido a un mayor cargo por confiabilidad y ventas de largo plazo en EPM matriz, y en **Distribución energía** por mayores unidades vendidas.
- El EBITDA aumentó \$600, un 11% con respecto al año anterior, donde se destacó la contribución positiva de **EPM matriz** del negocio de **Generación**, la filial **ESSA**, y la internacional **ENSA**.

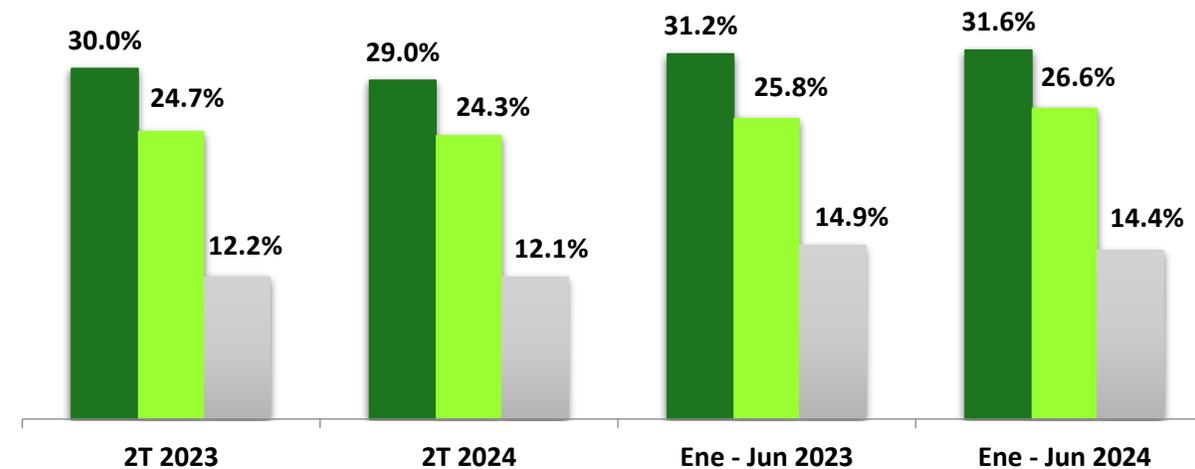
Var. 2T2024 – 2T2023

■ Ingresos: 7%
■ EBITDA: 4%
■ Resultado integral: 7%

Ene - Jun. 2024 – 2023

■ Ingresos: 9%
■ EBITDA: 11%
■ Resultado integral: 6%

■ Margen EBITDA ■ Margen Operacional ■ Margen neto





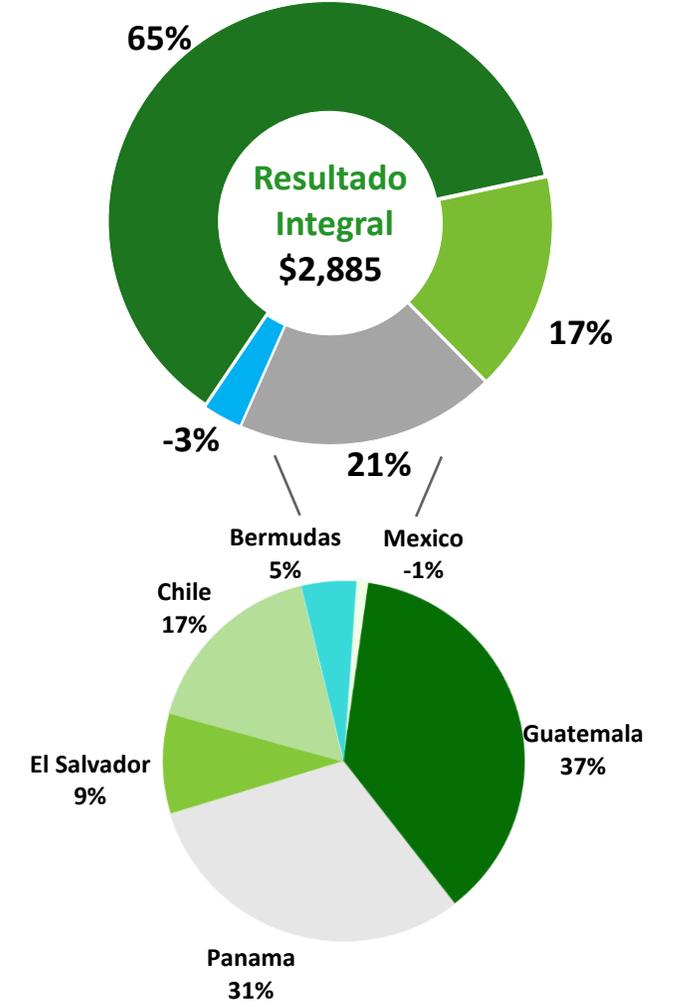
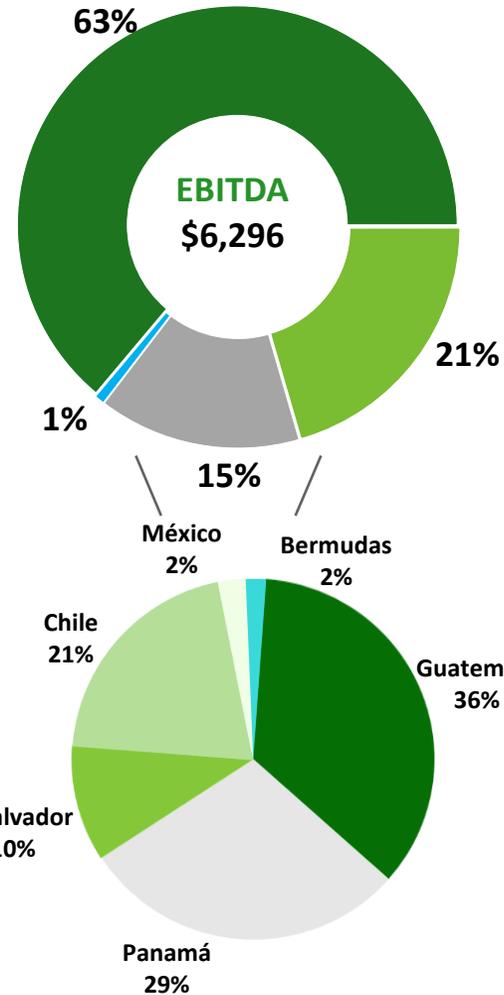
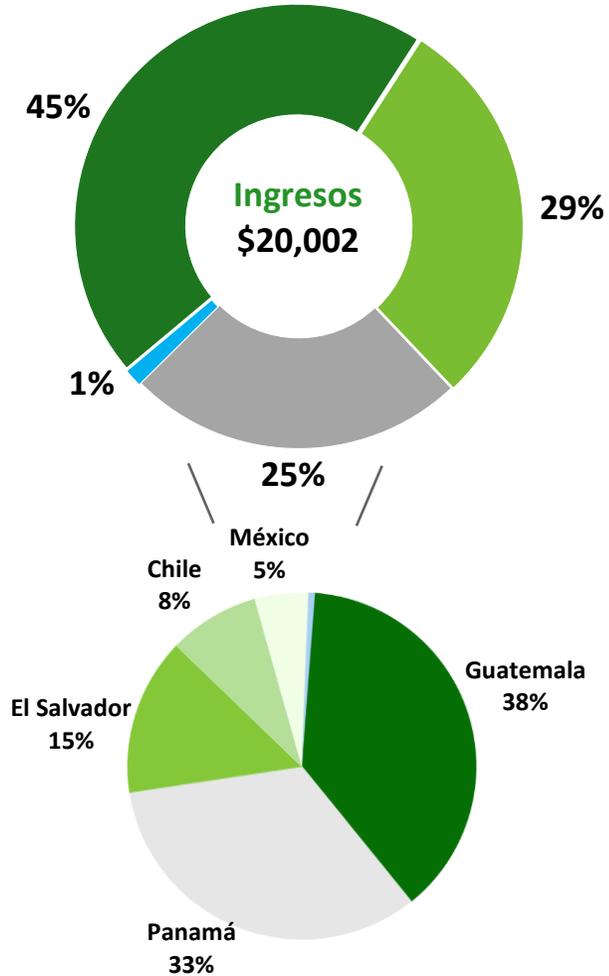
6. Resultados Financieros a junio 30, 2024 (no auditados)

Grupo EPM por filiales nacionales e internacionales

Cifras en miles de millones de pesos

EPM
F. Internacionales

F. Energía Colombia
F. Aguas Colombia



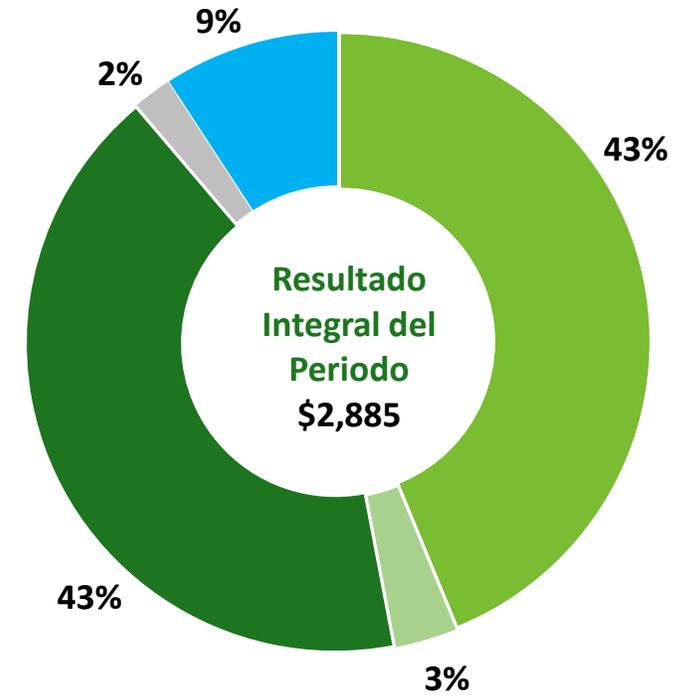
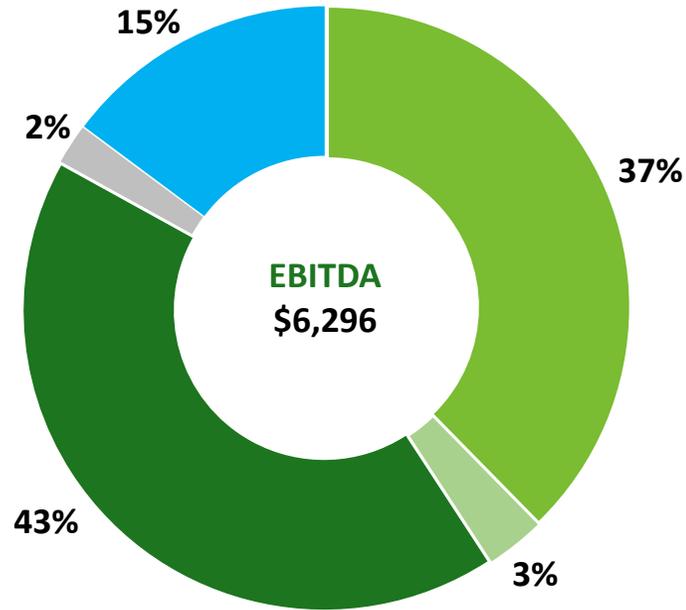
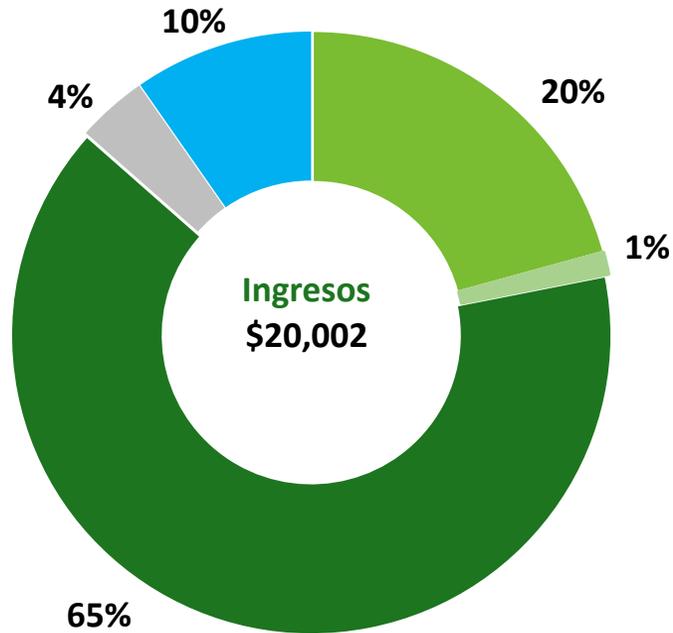
Los porcentajes no incluyen otros segmentos ni eliminaciones.



6. Resultados Financieros a junio 30, 2024 (no auditados)

Grupo EPM por segmentos

Cifras en miles de millones de pesos



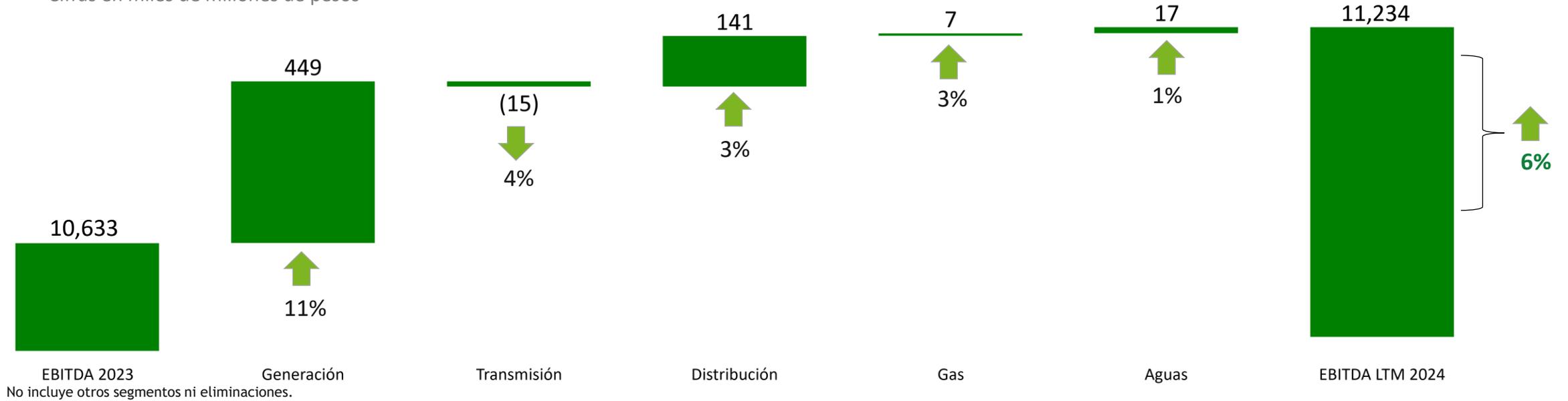
- Generación
- Distribución
- Agua y Saneamiento
- Transmisión
- Gas



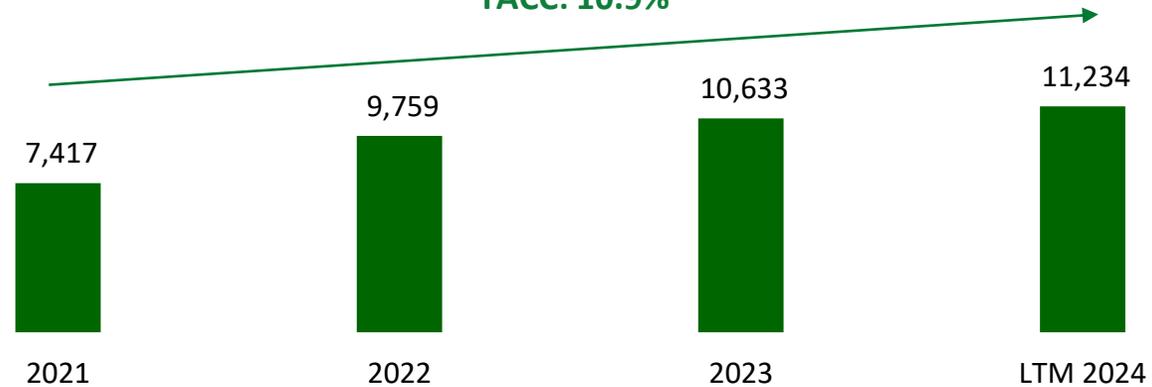
6. Resultados Financieros a junio 30, 2024 (no auditados)

EBITDA Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



TACC: 10.9%

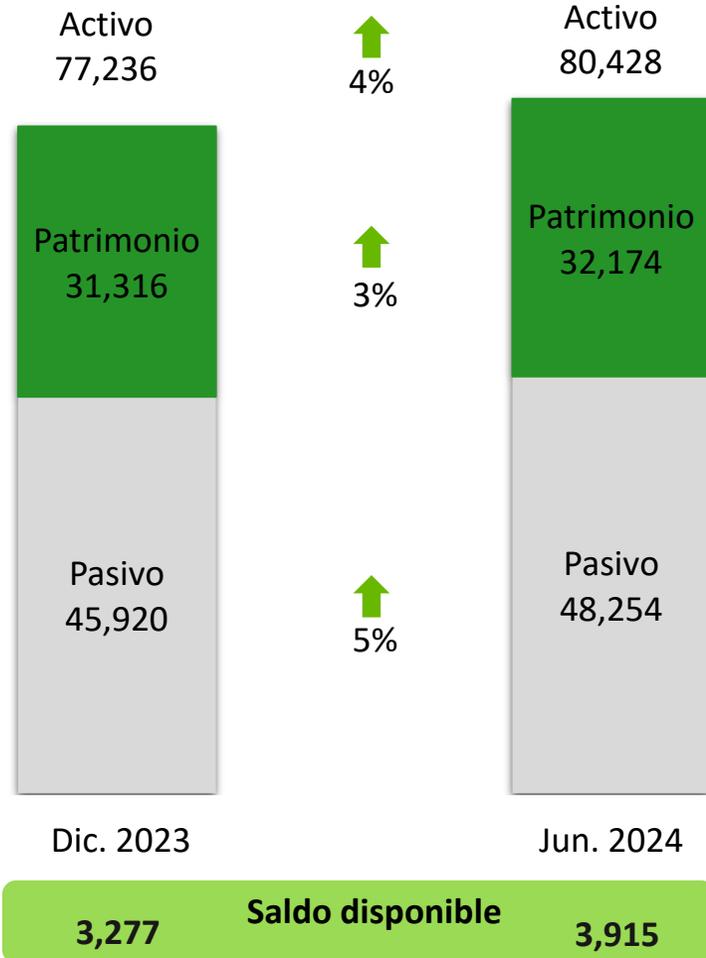




6. Resultados Financieros a junio 30, 2024 (no auditados)

Posición Financiera Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos

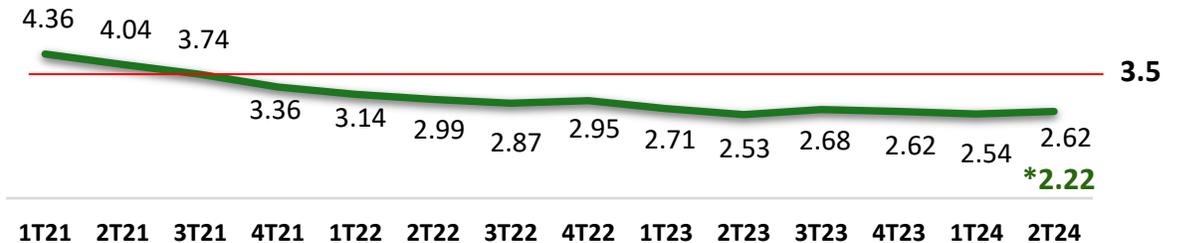


Indicadores	2023	2024
Endeudamiento total	58 %	60 %
Endeudamiento financiero	40 %	41 %
EBITDA/Gastos fros.	4.01 x	3.92 x
Deuda largo plazo/EBITDA	2.53 x	2.62 x
Deuda neta/EBITDA	2.27 x	2.22 x

EBITDA/ Gastos financieros



Total Deuda largo plazo/EBITDA



(*) Deuda neta/EBITDA

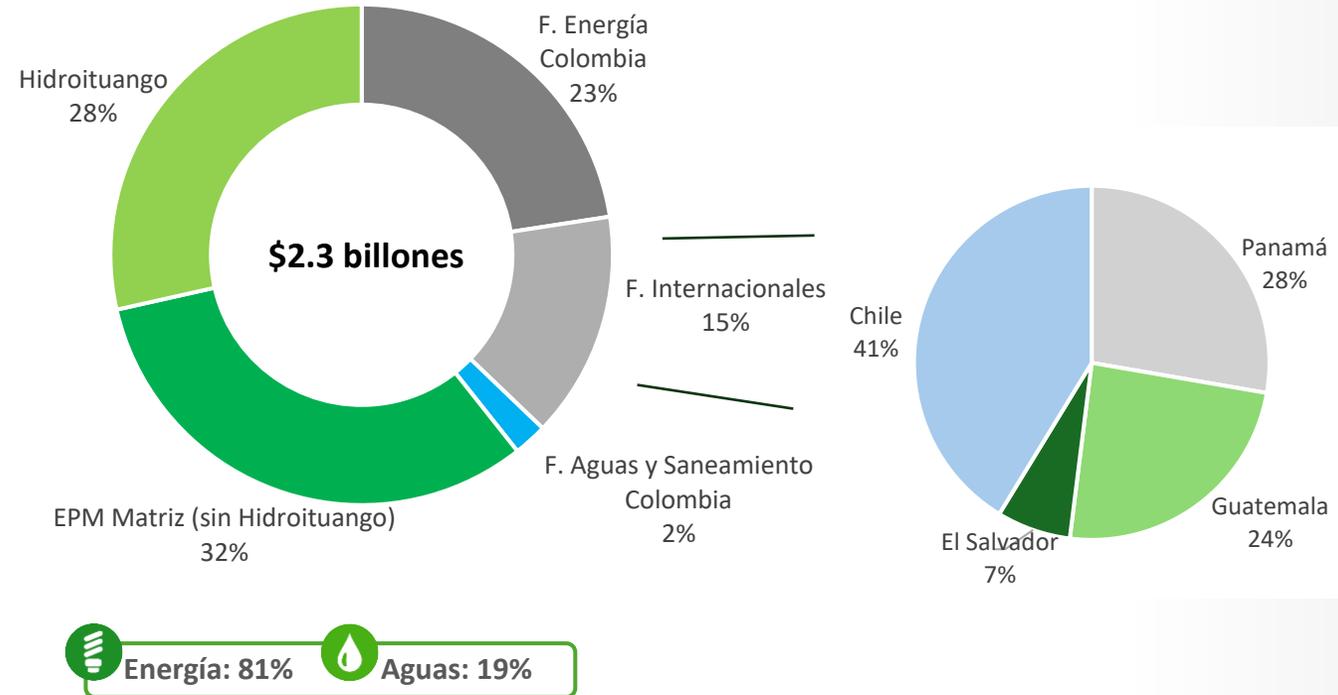


6. Resultados Financieros a junio 30, 2024

CapEx Grupo EPM

Cifras en millones de pesos

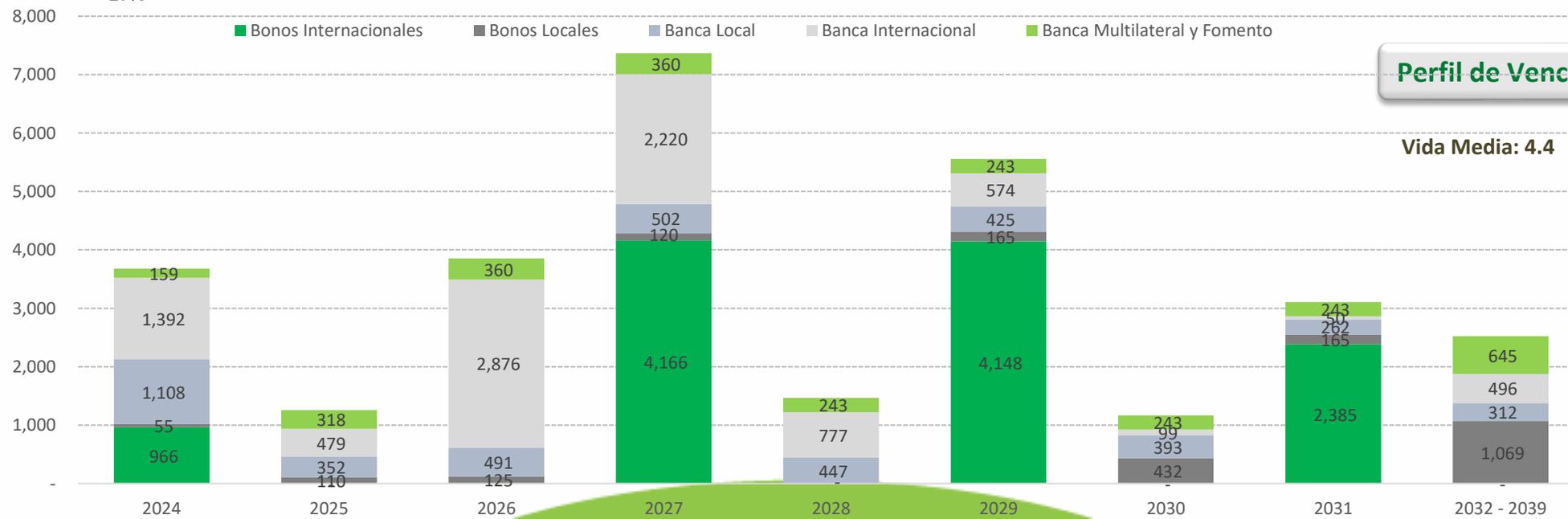
Grupo EPM	Ene – Jun. 2024
Hidroituango	664,043
EPM Matriz (sin Hidroituango)	747,942
Filiales Internacionales	340,549
Filiales Energía Colombia	525,348
Filiales Aguas y Saneamiento Colombia	50,446
Total	2,328,328



6. Resultados financieros a a junio 30, 2024 (no auditados)

Perfil deuda Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



Fe de Erratas

Cifras en miles de millones de pesos



Cambio	Diapositiva	Ubicación dato	Dato anterior	Dato actualizado
1	11	Gráfica: Ingresos, EBITDA, Resultado integral del ejercicio, Columna 2T 2024	Ingresos \$10,014 EBITDA \$2,972 Resultado integral del ejercicio \$1,273	Ingresos \$9,914 EBITDA \$2,872 Resultado integral del ejercicio \$1,204
2	11	Gráfica: Ingresos, EBITDA, Resultado integral del ejercicio, Columna Ene - Jun 2024	Ingresos \$20,102 EBITDA \$6,396 Resultado integral del ejercicio \$2,954	Ingresos \$20,002 EBITDA \$6,296 Resultado integral del ejercicio \$2,885
3	11	Datos variaciones: Ingresos, EBITDA, Resultado integral del ejercicio, Columna Var. 2T2024 - 2T2023	Ingresos 8% EBITDA 7% Resultado integral del ejercicio 13%	Ingresos 7% EBITDA 4% Resultado integral del ejercicio 7%
4	11	Datos variaciones: Ingresos, EBITDA, Resultado integral del ejercicio, Columna Ene - Jun. 2024 - 2023	Ingresos 10% EBITDA 12% Resultado integral del ejercicio 9%	Ingresos 9% EBITDA 11% Resultado integral del ejercicio 6%
5	11		Texto: "Los ingresos aumentaron \$1,828, un 10%..." "El EBITDA aumentó \$700, un 12%..."	"Los ingresos aumentaron \$1,728, un 9%..." "El EBITDA aumentó \$600, un 11%..."
6	11	Gráfica: Margen EBITDA, Margen Operacional, Margen neto, Columna 2T2024	Margen EBITDA 29.7% Margen Operacional 25.1% Margen neto 12.7%	Margen EBITDA 29.0% Margen Operacional 24.3% Margen neto 12.1%
7	11	Gráfica: Margen EBITDA, Margen Operacional, Margen neto, Columna Ene - Jun 2024	Margen EBITDA 31.9% Margen Operacional 27.0% Margen neto 14.7%	Margen EBITDA 31.6% Margen Operacional 26.6% Margen neto 14.4%
8	12	Gráfica: EPM, F. Energía Colombia, F. Intenacionales, F. Aguas Colombia, Valores	Ingresos \$20,102 EBITDA \$6,396 Resultado integral del ejercicio \$2,954	Ingresos \$20,002 EBITDA \$6,296 Resultado integral \$2,885
9	12	Gráfica: EPM, F. Energía Colombia, F. Intenacionales, F. Aguas Colombia, Porcentajes EBITDA	EPM 64% F. Energía Colombia 20%	EPM 63% F. Energía Colombia 21%

Fe de Erratas

Cifras en miles de millones de pesos



Cambio	Diapositiva	Ubicación dato	Dato anterior	Dato actualizado
10	12	Gráfica: EPM, F. Energía Colombia, F. Internacionales, F. Aguas Colombia, Porcentajes Resultado Integral	EPM 66% F. Internacionales 20%	EPM 65% F. Internacionales 21%
11	13	Gráfica: Generación, Transmisión, Distribución, Gas, Agua y Saneamiento, Valores	Ingresos \$20,102 EBITDA \$6,396 Resultado integral del ejercicio \$2,954	Ingresos \$20,002 EBITDA \$6,296 Resultado integral \$2,885
12	13	Gráfica: Generación, Transmisión, Distribución, Gas, Agua y Saneamiento, Porcentajes Ingresos	Generación 21% Distribución 64%	Generación 20% Distribución 65%
13	13	Gráfica: Generación, Transmisión, Distribución, Gas, Agua y Saneamiento, Porcentajes EBITDA	Generación 38% Distribución 42%	Generación 37% Distribución 43%
14	13	Gráfica: Generación, Transmisión, Distribución, Gas, Agua y Saneamiento, Porcentajes Resultado integral del periodo	Generación 44% Distribución 42%	Generación 43% Distribución 43%
15	14	Gráfica: EBITDA 2023, Generación, Transmisión, Distribución, Gas, Aguas, EBITDA LTM 2024, Columna Generación	Valor \$549 Porcentaje 14%	Valor \$449 Porcentaje 11%
16	14	Gráfica: EBITDA 2023, Generación, Transmisión, Distribución, Gas, Aguas, EBITDA LTM 2024, Columna EBITDA LTM 2024	Valor \$11,334 Porcentaje 7%	Valor \$11,234 Porcentaje 6%
17	14	Gráfica: TACC	Porcentaje TACC 11.2% Valor \$11,334	Porcentaje TACC 10.9% Valor \$11,234
18	15	Gráfica: Activos, Patrimonio, Pasivos, Columna Jun. 2024	Activos \$80,501 Patrimonio \$32,243 Pasivos \$48,258	Activos \$80,428 Patrimonio \$32,174 Pasivos \$48,254

A hand holding a pencil points to a spiral-bound notebook. The notebook has a grid pattern and the text 'Sesión preguntas y respuestas' written in green. 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 \$ 4,148.04 a junio 30, 2024, 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[®]

