



EPM

Resultados 3^{er} Trimestre 2021

Noviembre 17, 2021

Martha Durán

VP Ejecutiva Finanzas e Inversiones

- 1. Hechos relevantes del trimestre y posteriores al cierre**
- 2. Avance Proyecto Hidroeléctrico Ituango**
- 3. Mercado de Energía**
- 4. Resultados financieros a septiembre 2021 (no auditados)**

1. Hechos Relevantes del trimestre y posteriores al cierre



- **Proyecto Ituango**

EPM y las firmas contratistas de Obras Civiles principales adelantan sesiones de negociación de prórroga al contrato.

El 31 de agosto, EPM recibió un tercer pago por USD100 millones de Mapfre por la cobertura de TRCM por la contingencia del proyecto hidroeléctrico Ituango. Con este nuevo anticipo, los recursos recibidos hasta el momento ascienden a USD350 millones.

- **Distribución de Gas**

El 26 de agosto, EPM y Canacol Energy firmaron contrato para garantizar el suministro de gas natural en Antioquia. A partir del 1° de diciembre de 2024, Canacol Energy entregará gas a EPM en Medellín.

- **Filiales internacionales**

En el mes de septiembre, TICSA, filial del Grupo EPM, recuperó el control de cinco plantas de tratamiento de aguas, que habían sido despojadas por autoridades en México. Tres de ellas en el estado de Tamaulipas: Tierra Negra, la Planta de Tratamiento de Ósmosis Inversa que presta sus servicios a PEMEX, y Morelos, y las otras dos plantas en el estado de Chiapas: Paso Limón y Tucthlán.

- **Energías Renovables**

En la subasta de energías renovables no convencionales, realizada el 26 de octubre, el Gobierno Nacional adjudicó a EPM 83 MW de energía solar provenientes del Proyecto Tepuy, ubicado en el Departamento de Caldas.

- **Reconocimiento IR**

El 5 de octubre EPM recibió de parte de la BVC la renovación del reconocimiento IR, por aplicar mejores prácticas de relacionamiento con inversionistas. EPM recibe este reconocimiento desde su lanzamiento en 2013



2. Avance Proyecto Hidroeléctrico Ituango

Inicio de operación programado para julio 2022 – totalmente operativo en 2025



Avance total de obra:

✓ **85.3%** a septiembre 2021

- 84.1% a junio 2021
- 83.7% a abril 2021



2. Avance Proyecto Hidroeléctrico Ituango



A Destacar	Principales obras civiles	Hitos cumplidos	En etapa constructiva	% de avance
<ul style="list-style-type: none"> Se espera que el Proyecto Ituango genere en promedio 13.930 GWh de energía por año. El avance al 30 de septiembre de 2021 [85.3%] Avance del proyecto cuando entre a generar la primera unidad: 91% El cronograma continua con la expectativa de entrada en operación de las dos primeras unidades en 2022. 	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 	<ul style="list-style-type: none"> Etapas finales de las inyecciones de consolidación 	99.2%
	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. 	<ul style="list-style-type: none"> Recuperación y estabilización de túneles y cavernas Reconstrucción del edificio de control Montaje de unidades de generación 	82.4%
	Túneles de conducción	<ul style="list-style-type: none"> Lleno de la oquedad entre los pozos de presión 1 y 2 	<ul style="list-style-type: none"> Blindaje en los pozos de presión 	78.5%
	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 	68.8%
	Túnel de Desviación Derecho y GAD	<ul style="list-style-type: none"> Ambas compuertas de la GAD fueron cerradas; culminó el vaciado de tapones en dichas compuertas 	<ul style="list-style-type: none"> Pre-tapón 2 y tapón definitivo TDD Construcción del sistema By-Pass desde la GAD y TDD para el cierre final del TDD 	93.4%

2. Avance Proyecto Hidroeléctrico Ituango

Cifras en miles de millones de pesos colombianos

Costo del Proyecto (*)

Concepto	Costo del proyecto		
	Antes	Actual	Variación
Costo Directo	9,993	15,671	5,677
Gastos Financieros	1,500	2,648	1,148
Costo Total	11,493	18,319	6,826

Costo directo: Incremento de \$5.7 billones principalmente en recuperación de obras principales y equipos.

Gastos financieros: se incrementan \$1.1 billones por mayor período de construcción (efecto contable, no corresponde a deuda adicional).

Total inversión a septiembre 2021: \$13.3 billones (incluye gastos financieros), de los cuales \$3.4 billones corresponden a inversiones derivadas de la contingencia.

El costo de \$18.3 billones corresponde a la última versión aprobada en la Junta Directiva de julio de 2021.

Recursos causados y ejecutados

Concepto	Causación	Pagos
Sostenimiento Albergues	53	52
Atención afectados e indemnizaciones	80	37
Costo de Respaldo y Garantía Cargo por Confiabilidad	213	213
Contingencia ambiental	155	57
Pago a transmisor	216	0
Atención contingencia	77	77
Total	794	436

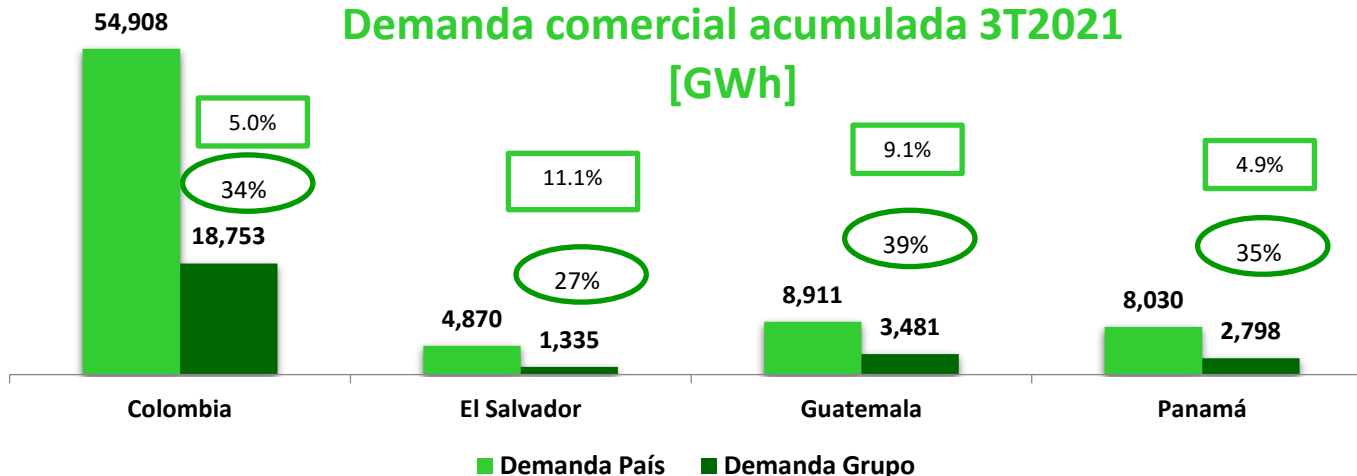
(*) Cifras sujetas a variación según hallazgos técnicos y ajustes de diseño

3. Mercado de Energía

Demanda Comercial Energía Grupo EPM



Demanda comercial acumulada 3T2021 [GWh]

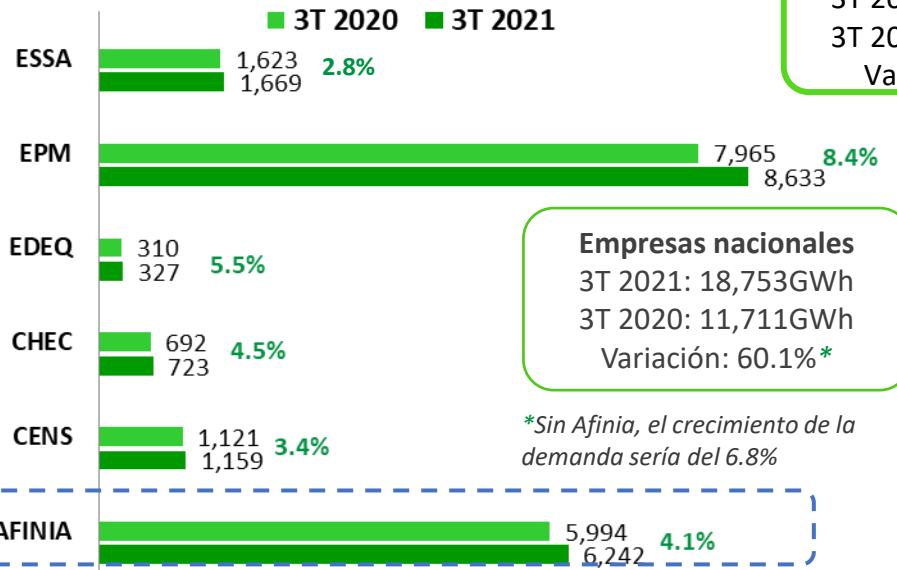


% Variación demanda país 3T 2021 frente a 3T 2020
 % de participación del Grupo en la demanda de cada país.

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.

3T = tercer trimestre

Empresas nacionales GWh

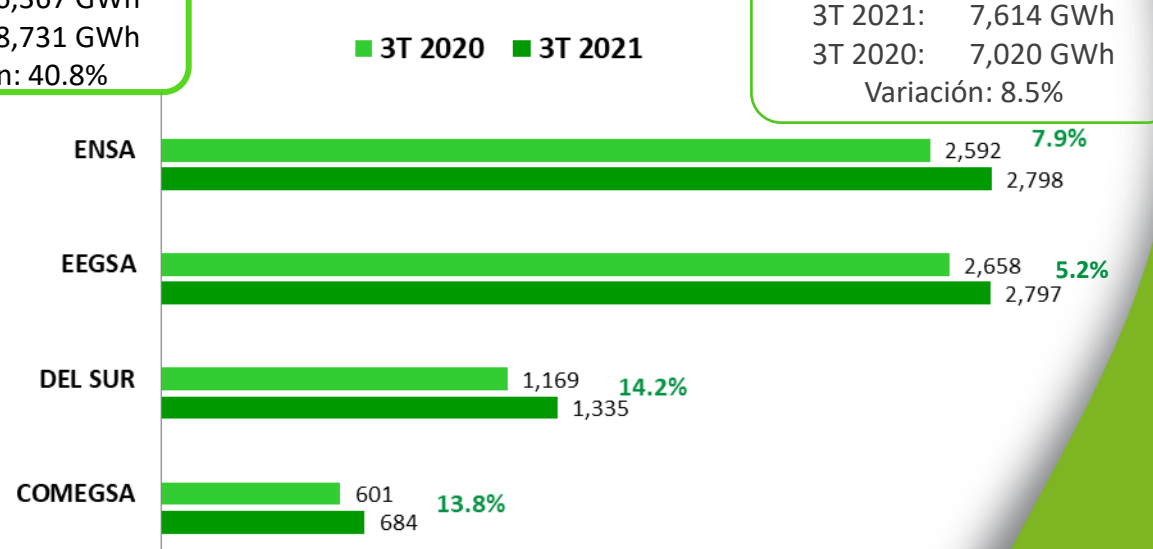


Total Grupo EPM
 3T 2021: 26,367 GWh
 3T 2020: 18,731 GWh
 Variación: 40.8%

Empresas nacionales
 3T 2021: 18,753GWh
 3T 2020: 11,711GWh
 Variación: 60.1%*

*Sin Afinia, el crecimiento de la demanda sería del 6.8%

Empresas internacionales GWh



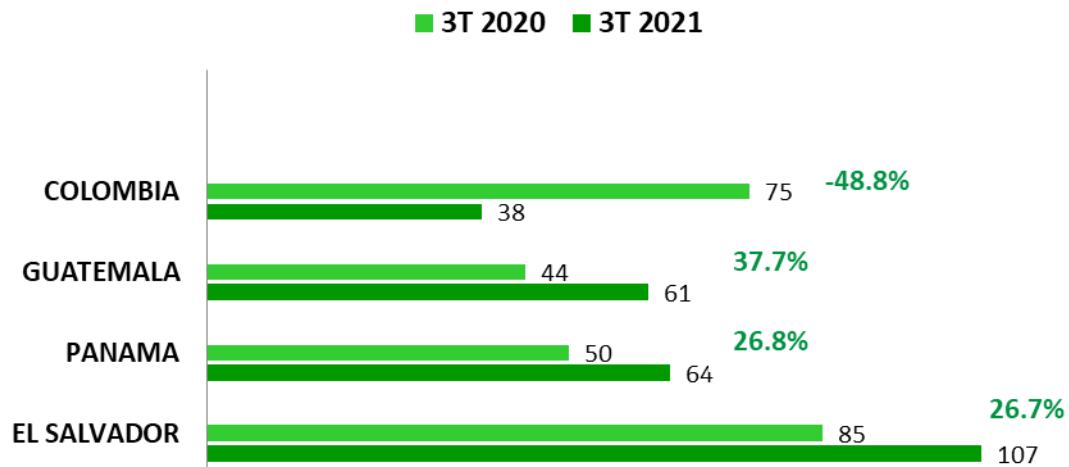
Empresas internacionales
 3T 2021: 7,614 GWh
 3T 2020: 7,020 GWh
 Variación: 8.5%

3. Mercado de Energía

Precio Spot USD/MWh y Generación EPM (GWh)



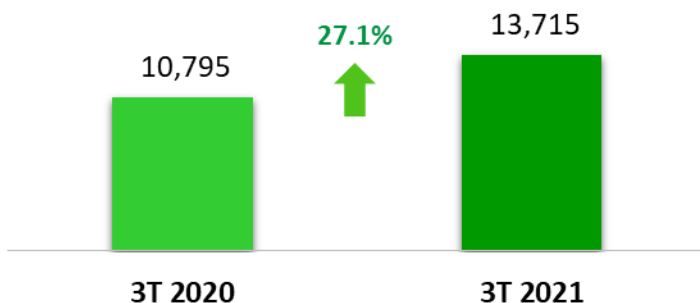
Precio spot USD/MWh



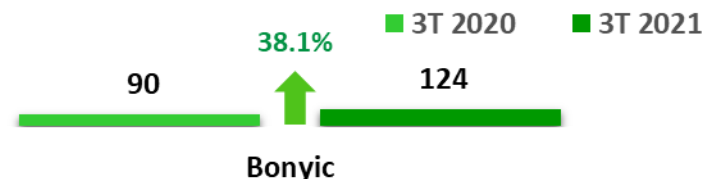
En el 3T del 2021:

- En Colombia el precio spot disminuyó un 48.8%, debido a un mayor aporte hídrico del embalse agregado del SIN y a un menor uso del recurso térmico.
- En los demás países creció, principalmente, por menor uso de fuentes hídricas y mayor uso de recursos térmicos con base en carbón y derivados del petróleo.

Generación real Grupo EPM Colombia [GWh]



Generación filiales Internacionales [GWh]



4. Resultados Financieros a septiembre 30, 2021 (no auditados)

Escenario Macroeconómico



Concepto	Colombia	Chile	Guatemala	Panamá	México	El Salvador
IPC (Variación año corrido)	4.32%	4.41%	2.03%	2.43%	4.88%	4.37%
IPC (Variación anual)	4.51%	5.34%	3.67%	2.48%	6.00%	4.97%
IPP (Variación año corrido)	13.15%	21.16%	N.A.	N.A.	6.21%	3.76%
IPP (Variación anual)	13.77%	27.33%	N.A.	N.A.	6.02%	3.98%
Tasa de Cambio (fin de mes)	3,834.68 COP/USD	803.59 CLP/USD	7.73 GTQ/USD	N.A.	20.56 MXN/USD	N.A.
Devaluación / Revaluación (año corrido)	11.72%	12.98%	-0.77%	N.A.	3.28%	N.A.



IPC: Índice de Precios al Consumidor

IPP: Índice de Precios al Productor. Para Colombia corresponde al índice de oferta interna

N.A.: No aplica

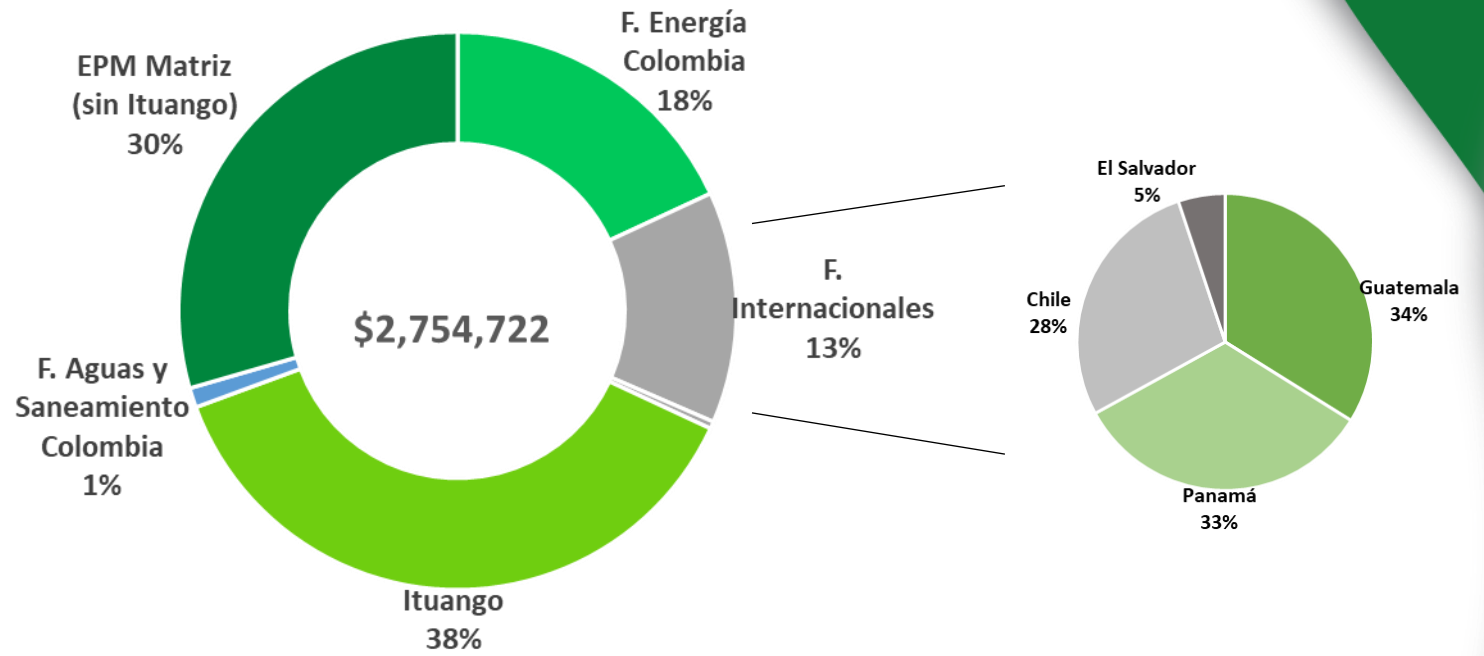
N.D.: No disponible

4. Resultados Financieros a septiembre 30, 2021 (no auditados)

Ejecución de Inversiones Grupo EPM

Cifras en millones de pesos

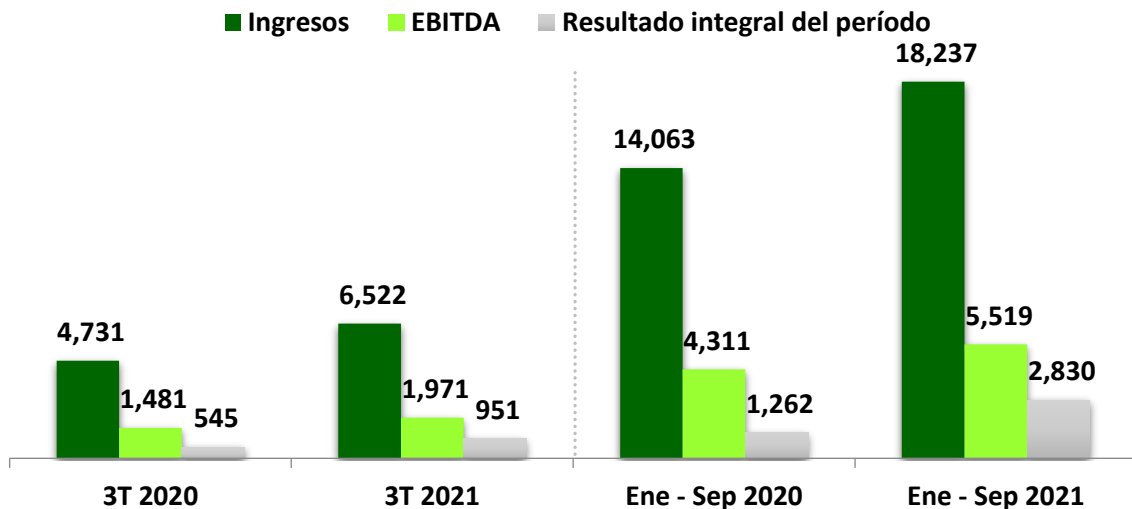
Grupo EPM	Ene - Sep 21
Ituango	1,031,601
EPM Matriz (sin Ituango)	811,991
Filiales Internacionales	370,091
PTAR Aguas Claras	11,482
Filiales Energía Colombia	498,103
Filiales Aguas y Saneamiento Colombia	31,454
Total	2,754,722



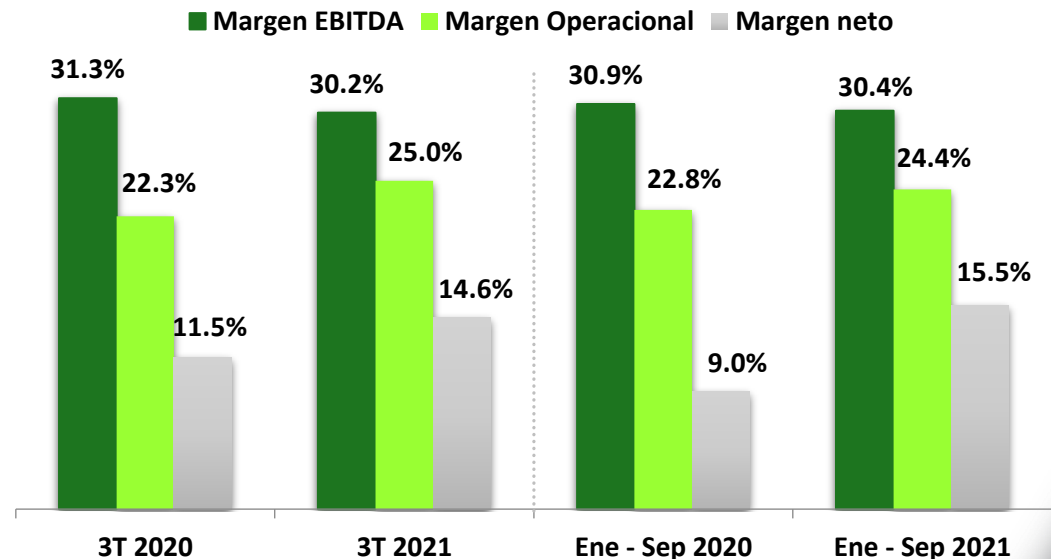
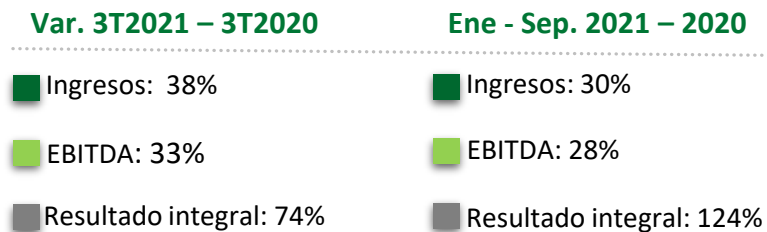
4. Resultados Financieros a septiembre 30, 2021 (no auditados)

Resultado Integral Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



- Los ingresos aumentaron \$4,175, un 30% (8% sin AFINIA), explicado principalmente por los ingresos provenientes de la nueva filial AFINIA, dadas las mayores ventas de energía en el negocio de Distribución y Generación, y por mayores ventas a las térmicas en el negocio del Gas.
- Los costos y gastos aumentaron \$2,936, un 27%, explicado por AFINIA y su incorporación al Grupo en el último trimestre de 2020. (7% sin AFINIA),
- El EBITDA aumentó \$1,208, un 28% con respecto al año anterior, donde se destacó la positiva contribución de EPM matriz, Aguas Nacionales, ESSA, CHEC, ADASA, Grupo DECA y TICSA.



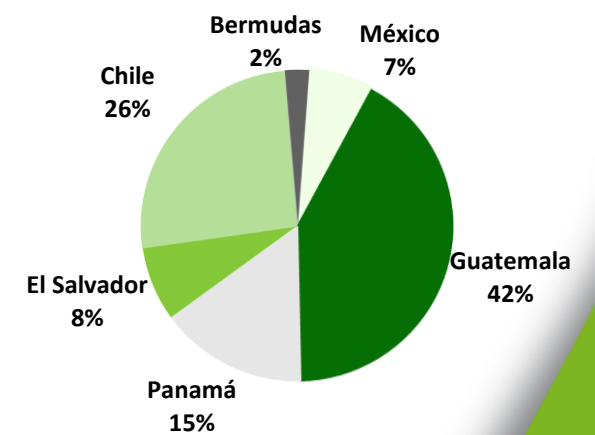
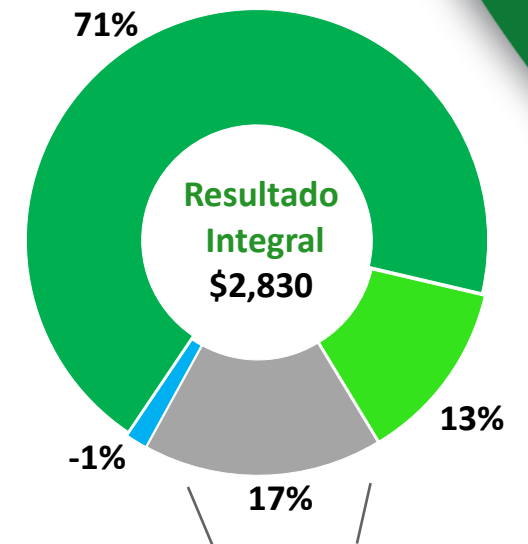
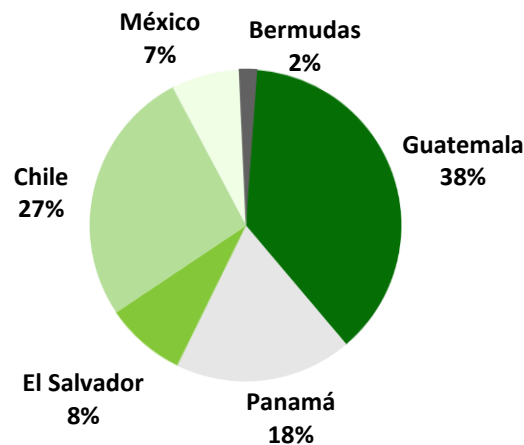
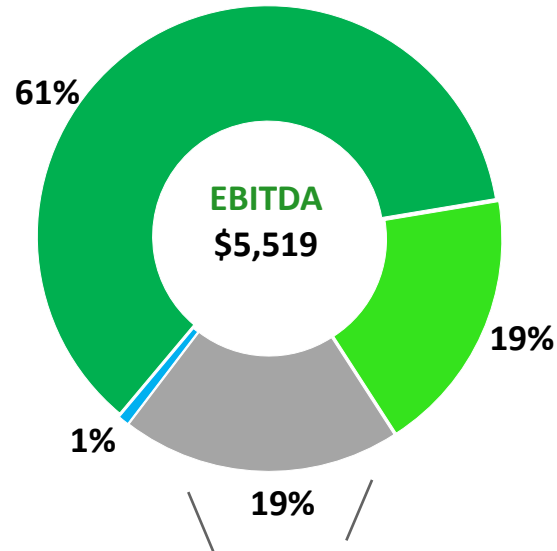
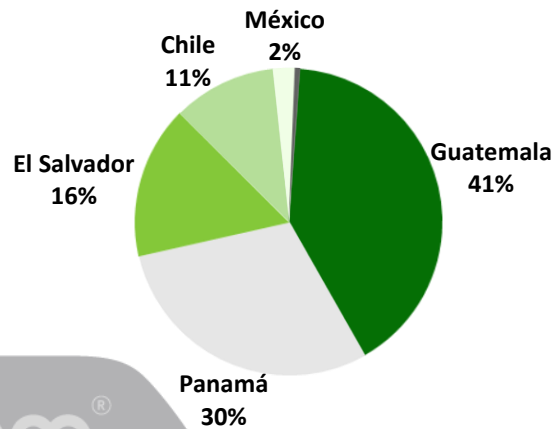
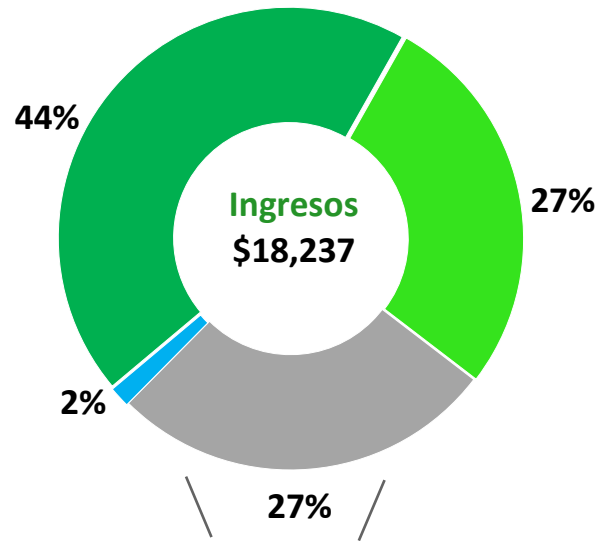
4. Resultados Financieros a septiembre 30, 2021 (no auditados)

Grupo EPM por filiales nacionales e internacionales



Cifras en miles de millones de pesos

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

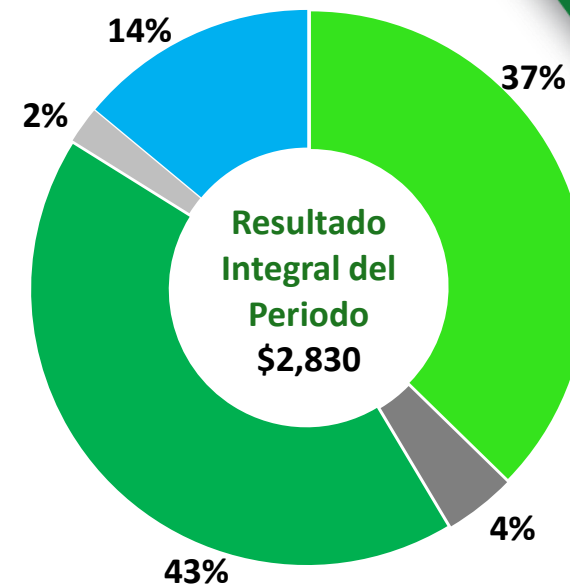
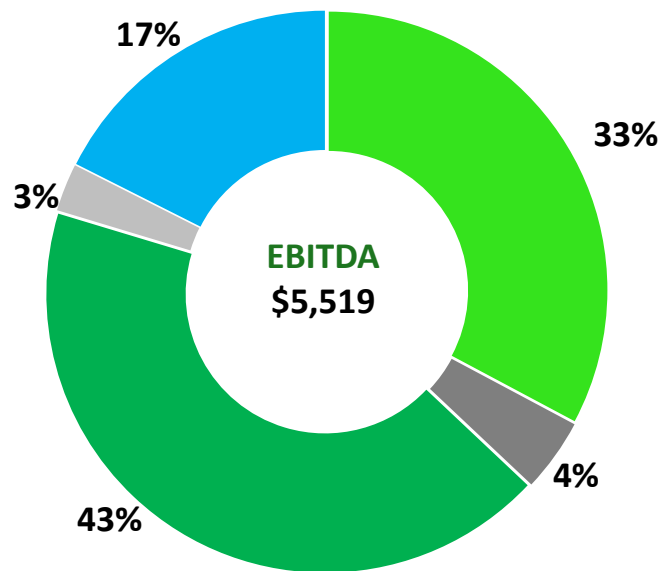
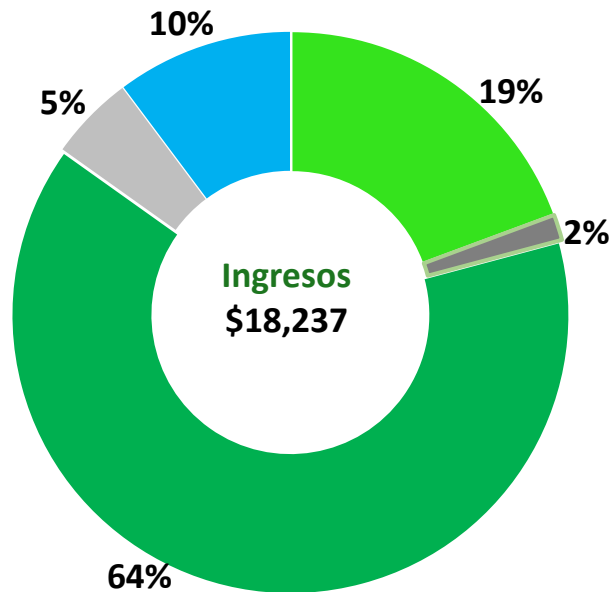


Los porcentajes no incluyen otros segmentos ni eliminaciones.

4. Resultados Financieros a septiembre 30, 2021 (no auditados)

Grupo EPM por Segmentos

Cifras en miles de millones de pesos

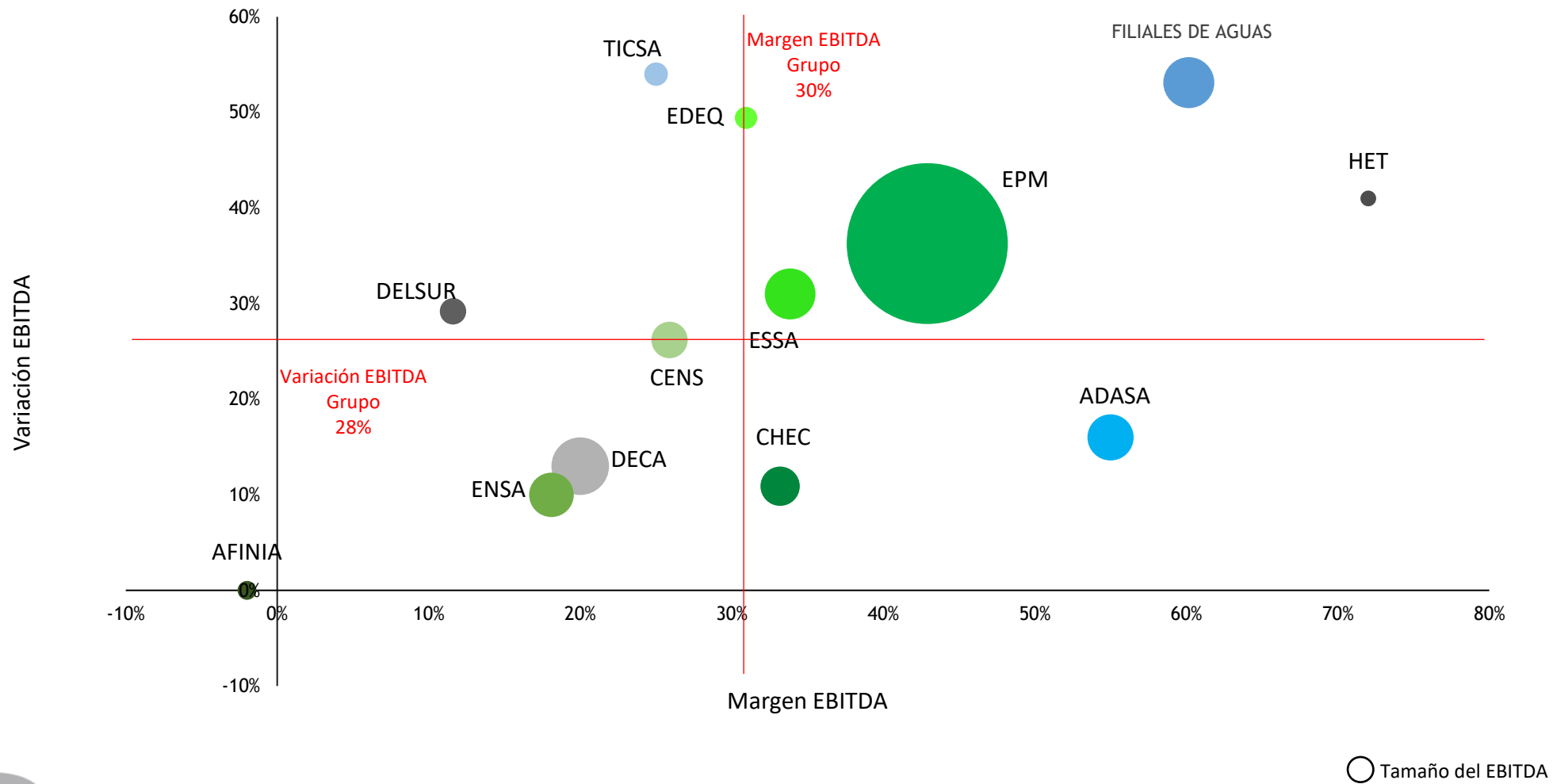


- Generación
- Distribución
- Agua y Saneamiento
- Transmisión
- Gas

Los porcentajes no incluyen otros segmentos ni eliminaciones.

4. Resultados Financieros a septiembre 30, 2021 (no auditados)

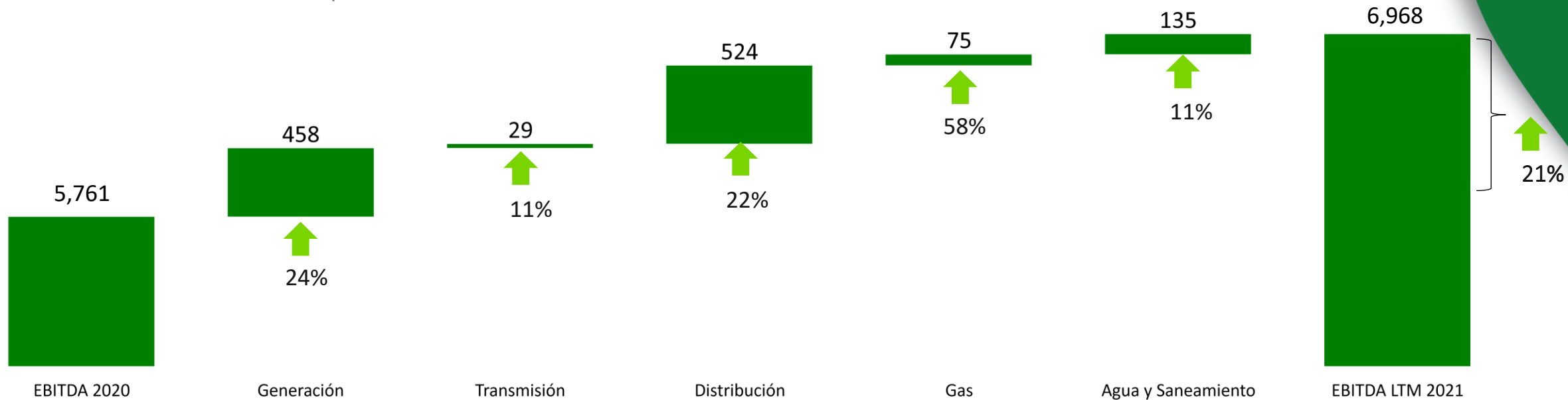
EBITDA Grupo EPM



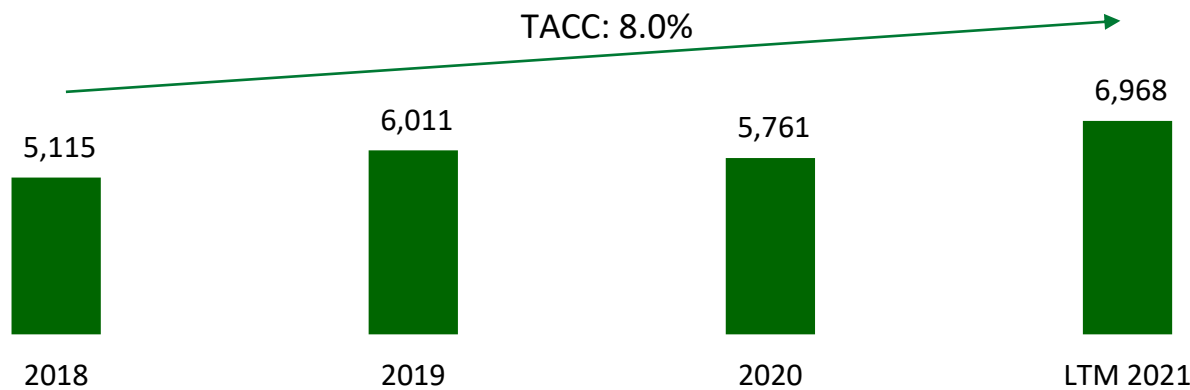
4. Resultados Financieros a septiembre 30, 2021 (no auditados)

EBITDA LTM Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



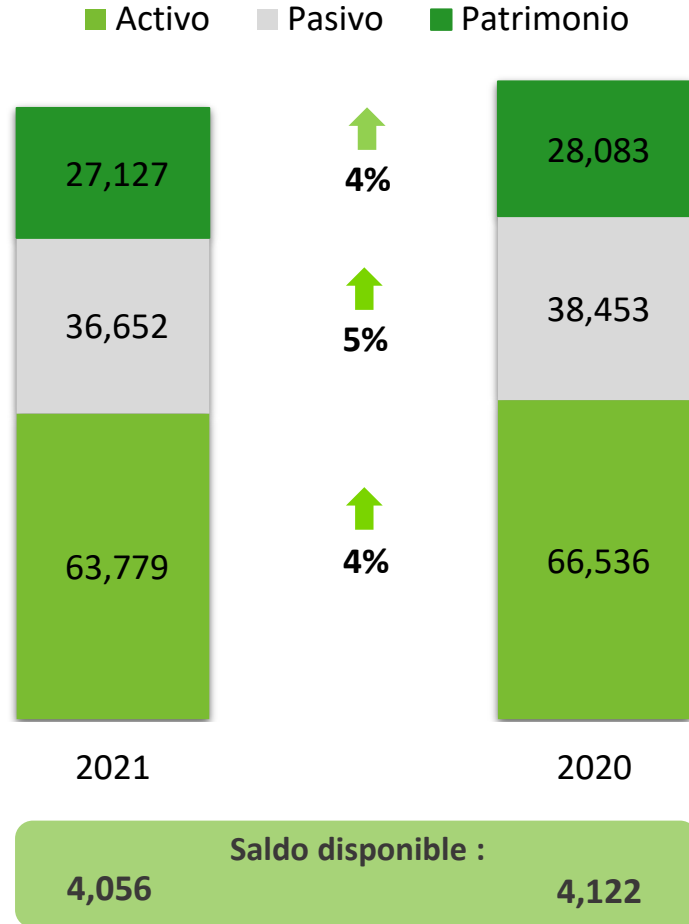
No incluye otros segmentos ni eliminaciones.



4. Resultados Financieros a septiembre 30, 2021 (no auditados)

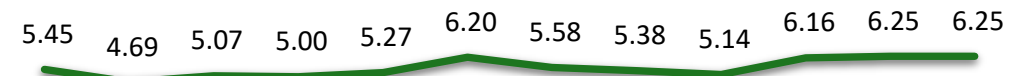
Posición Financiera Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos

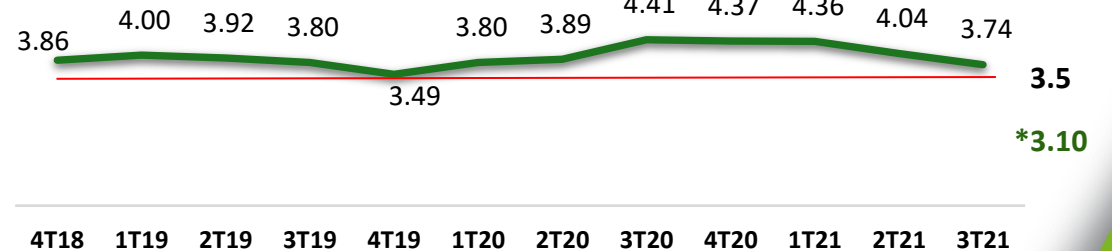


Indicadores	2020	2021
Endeudamiento total	60 %	58 %
Endeudamiento financiero	45 %	41 %
EBITDA/Gastos fros.	5.38 x	6.25 x
Deuda largo plazo/EBITDA	4.40 x	3.74 x
Deuda neta/EBITDA	3.40 x	3.10 x

EBITDA/ Gastos Financieros



Total Deuda Largo Plazo/EBITDA

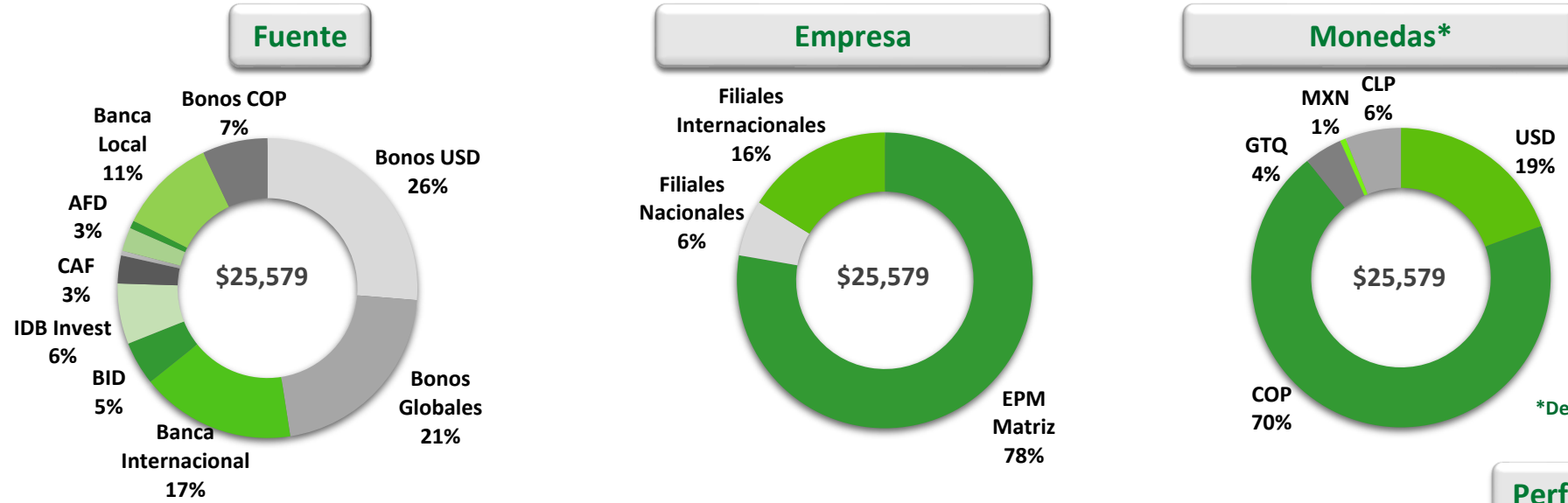


(*) Deuda Neta/EBITDA

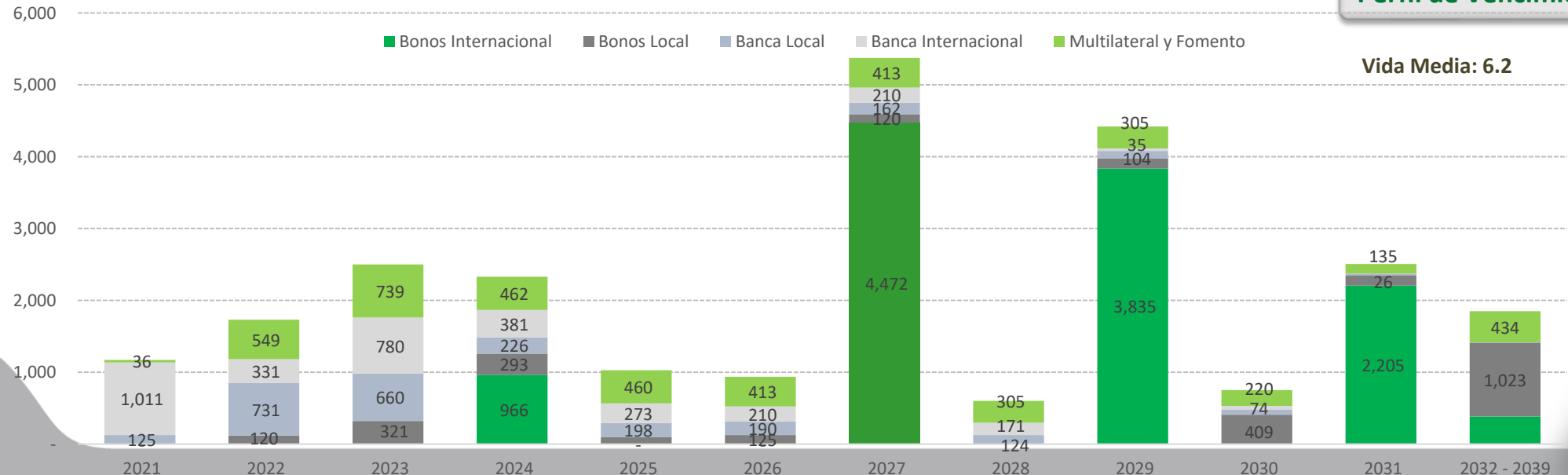
4. Resultados Financieros a septiembre 30, 2021 (no auditados)

Informe de deuda Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



Perfil de Vencimientos





Descargo de responsabilidad

o 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.

o 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.

o 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.

o 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 3,834.68 a septiembre 30, 2021, 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/site/inversionistas>