



# **EPM**

## **Resultados 1<sup>er</sup> Trimestre 2021**

*Junio 18, 2021*

*Martha Durán*

*VP Ejecutiva Finanzas e Inversiones*

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

# 1. Hechos Relevantes posteriores al cierre



- **Nombramientos Recientes en la Alta Dirección**



**Jorge Andrés Carrillo**  
Gerente General desde abril 14

- Durante su trayectoria profesional se ha desempeñado en los sectores de los servicios públicos domiciliarios y ambiental:
  - Viceministro de Agua y Saneamiento Básico, y Superintendente Delegado para Acueducto, Alcantarillado y Aseo de la Superservicios.
  - Presidente de la Comisión de Regulación de Agua Potable y Saneamiento Básico (CRA).
  - Ha sido consejero del Consejo Directivo del Servicio Geológico Colombiano, Consejo Nacional del Agua y Consejo Nacional Ambiental, así como Miembro de la Comisión Intersectorial de Cambio Climático.
- Fue miembro de la Junta Directiva de EPM.

- **Portafolio de inversiones**

El 25 de mayo, la Junta Directiva autorizó iniciar los trámites necesarios para la enajenación total de su participación accionaria en UNE EPM Telecomunicaciones S.A. y en Inversiones Telco S.A.S.

- **EPM entre las empresas más grandes de Colombia**

EPM ocupó el quinto lugar en el informe de ingresos operacionales de las 1,000 empresas más grandes de Colombia en 2020, presentado por la Superintendencia de Sociedades.

## 2. Avance Proyecto Hidroeléctrico Ituango

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



**Avance total de obra a la fecha:**

**76.7%** a dic. 2019

**80.6%** a dic. 2020

**83.7%** a **abril 2021**

**Inicio de operación:**

**1ª** Unidad de Generación: **julio 2022**

**2ª** Unidad de Generación: **Sept. 2022**

**COP 16.1 billones**  
(equiv. a USD 4.3 billones)

**Costo total a la fecha\***

**COP 12.7 billones**  
(equiv. a USD 3.4 billones)

**Invertido a la fecha**

\*El costo total corresponde a la última versión aprobada en Junta Directiva de julio de 2020. Cifras sujetas a variación según hallazgos técnicos y ajustes de diseño.

## 2. Avance Proyecto Hidroeléctrico Ituango



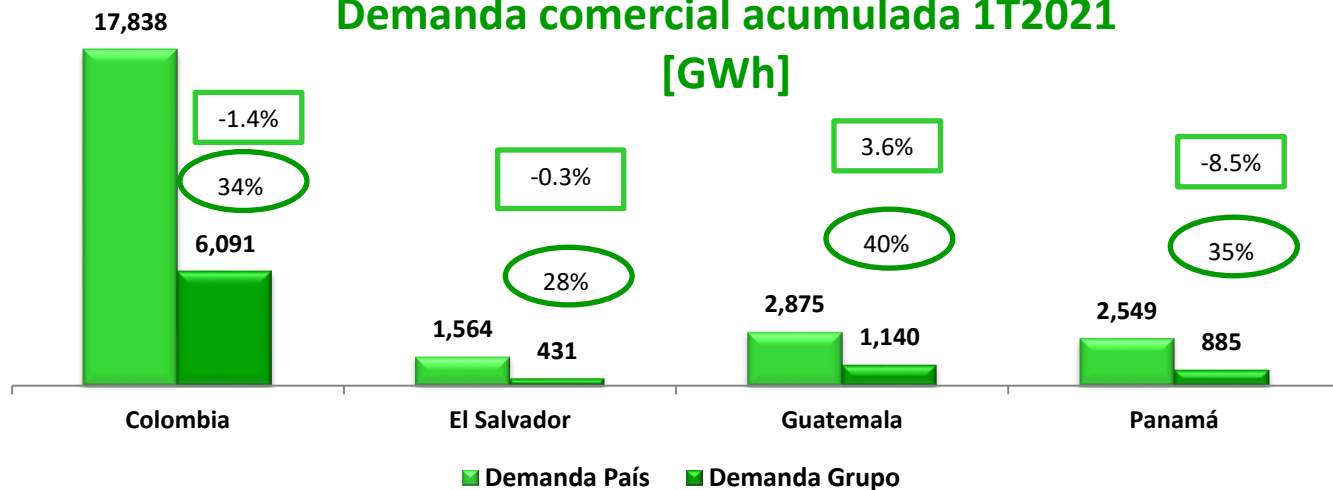
A Destacar	Principales obras civiles	Hitos cumplidos	Pendiente de finalizar	% de avance
<ul style="list-style-type: none"> <li>Se espera que el Proyecto Ituango genere en promedio 13.930 GWh de energía por año.</li> <li>EL avance al 30 de abril de 2021 <b>[83.74%]</b></li> </ul>	<b>Presa y vertedero</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Presa finalizada y en funcionamiento, incluyendo pantalla plástica cortaflujo, lleno prioritario y vía sobre la cresta de la presa</li> <li>Vertedero totalmente operativo con dos canales</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Etapas finales de las inyecciones de consolidación</li> </ul>	<b>99.1%</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>Avance del proyecto cuando entre a generar la primera unidad [91%]</li> <li>Avance correspondiente al cronograma con entrada de las dos primeras unidades en operación en 2022.</li> </ul>	<b>Casa de máquinas</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Estabilización del túnel de acceso</li> <li>Extracción de sedimentos</li> <li>Tratamientos en bóveda zona norte</li> <li>Montaje de plataforma de trabajo metálica sobre la sala de montajes</li> <li>Limpieza y retiro de equipos de las unidades 1 a 4.</li> <li>Montaje puentes grúa de 300 ton.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Recuperación y estabilización de túneles y cavernas</li> <li>Reconstrucción del edificio de control y unidades de generación</li> </ul>	<b>80.5%</b>
	<b>Túneles de conducción</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Lleno de la oquedad entre los pozos de presión 1 y 2</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Blindaje en los pozos de presión</li> </ul>	<b>76.1%</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>Se continúan monitoreando los impactos que generó la emergencia sanitaria originada por el COVID-19 en el cronograma actual.</li> </ul>	<b>Túnel de descarga intermedia</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Revestimiento en áreas seleccionadas</li> <li>Reforzamiento de muros aguas abajo</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Recrecimiento del tapón 12</li> <li>Terminación de compuertas y su blindaje</li> <li>Revestimientos en concreto</li> </ul>	<b>67.7%</b>
	<b>Túnel de Desviación Derecho y GAD</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Ambas compuertas de la GAD fueron cerradas; culminó el vaciado de tapones en dichas compuertas</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Pretapón 2 y tapón definitivo TDD</li> <li>Construcción del sistema By-Pass desde la GAD y TDD para el cierre final del TDD</li> </ul>	<b>92.5%</b>

# 3. Mercado de Energía

## Demanda Comercial Energía Grupo EPM



**Demanda comercial acumulada 1T2021**  
[GWh]

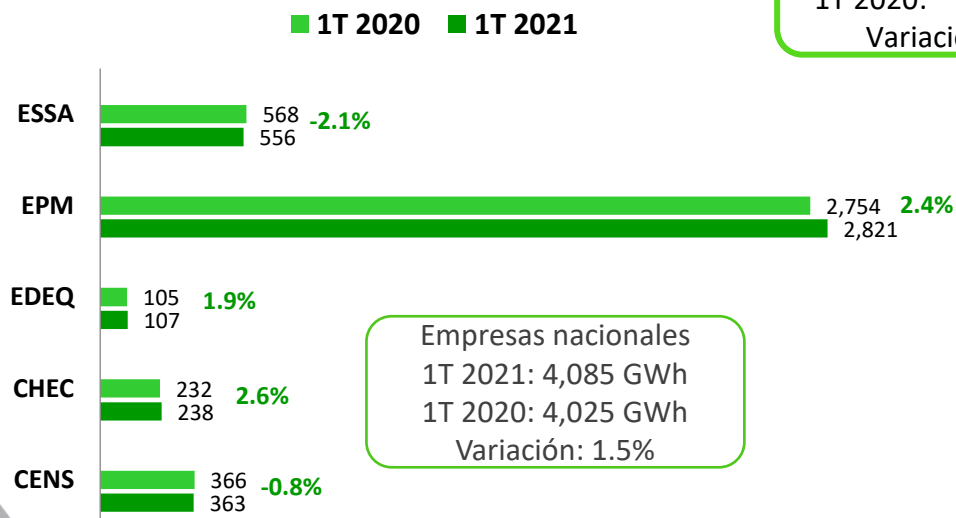


□ % Variación demanda país 1T 2021 frente a 1T 2020  
○ % de participación del Grupo en la demanda de cada país.

*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.*

1T = Primer trimestre

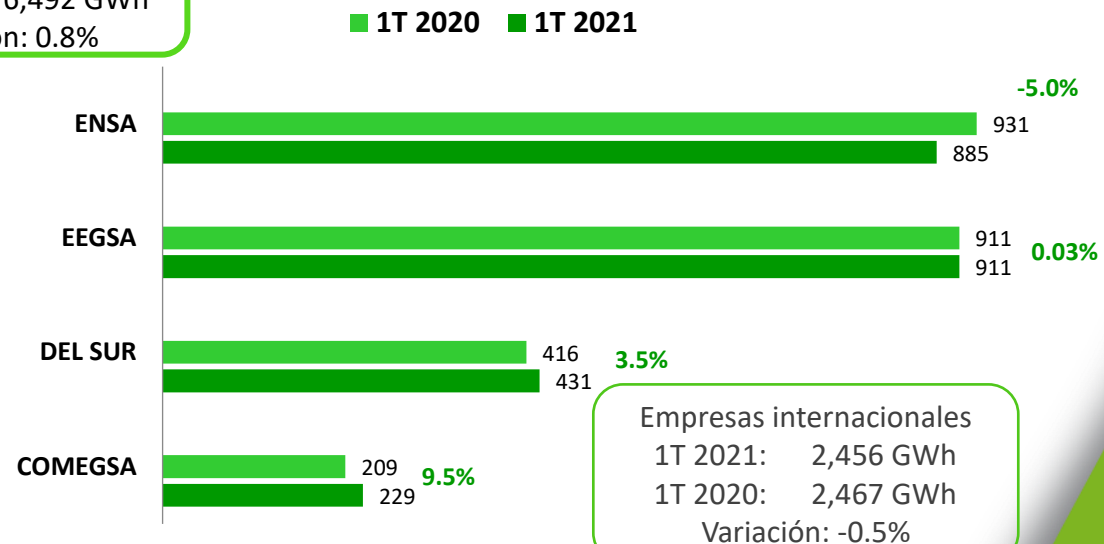
**Empresas nacionales GWh**



**Total Grupo EPM**  
1T 2021: 6,541 GWh  
1T 2020: 6,492 GWh  
Variación: 0.8%

**Empresas nacionales**  
1T 2021: 4,085 GWh  
1T 2020: 4,025 GWh  
Variación: 1.5%

**Empresas internacionales GWh**



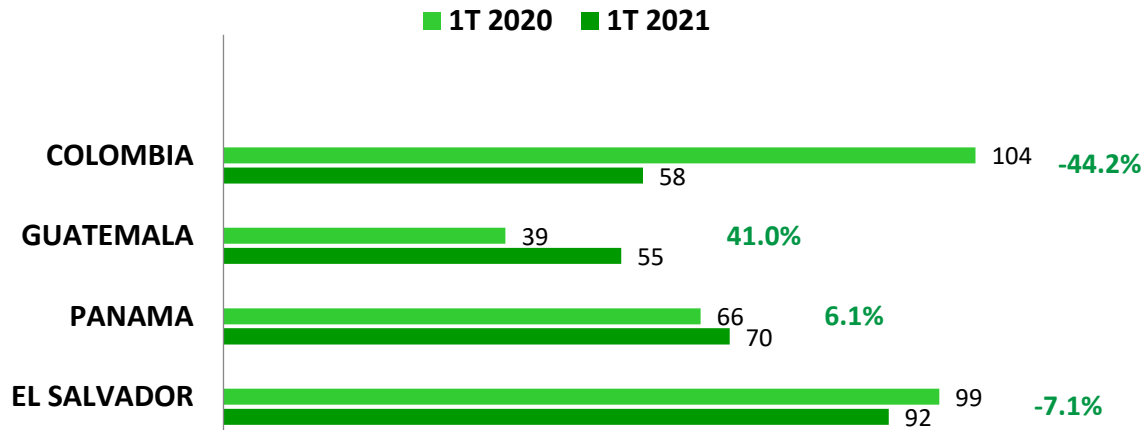
**Empresas internacionales**  
1T 2021: 2,456 GWh  
1T 2020: 2,467 GWh  
Variación: -0.5%

# 3. Mercado de Energía

## Precio Spot USD/MWh y Generación EPM (GWh)



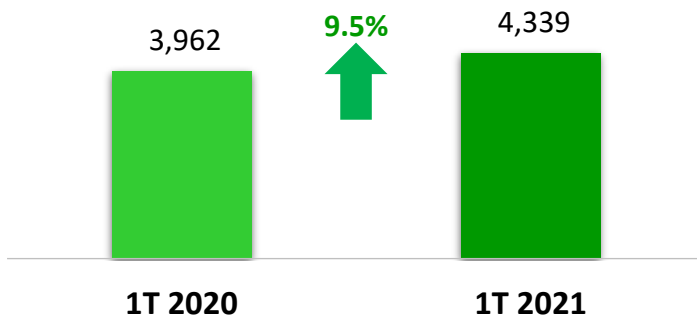
Precio Spot USD/MWh



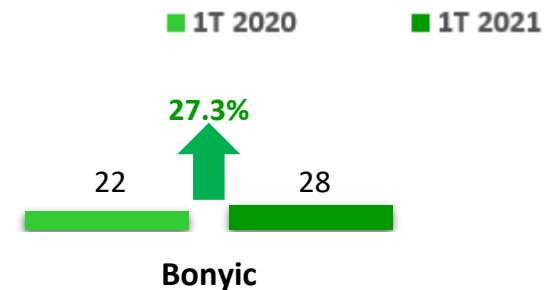
En el 1T del 2021:

- En Colombia el precio spot disminuyó un 44.2%, debido a un mayor aporte hídrico del embalse agregado del SIN y a un menor uso del recurso térmico.
- En El Salvador decreció 7.1% por la caída de los precios del petróleo.
- 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 marzo 31, 2021 (no auditados)

### Escenario Macroeconómico



Concepto	Colombia	Chile	Guatemala	Panamá	México	El Salvador
<b>PIB (variación anual)</b>	1.10%	0.3%	N.D.	N.D.	-2.8%	N.D.
<b>IPC (Variación año corrido)</b>	1.55%	1.26%	0.81%	1.36%	2.34%	1.68%
<b>IPC (Variación anual)</b>	1.51%	2.88%	5.84%	0.31%	4.67%	1.78%
<b>IPP (Variación año corrido)</b>	5.47%	9.08%	N.A.	N.A.	3.19%	0.94%
<b>IPP (Variación anual)</b>	6.42%	24.06%	N.A.	N.A.	4.83%	1.27%
<b>Tasa de Cambio (fin de mes)</b>	3,736.91 COP/USD	732.11 CLP/USD	7.71 GTQ/USD	N.A.	20.44 MXN/USD	N.A.
<b>Devaluación / Revaluación (año corrido)</b>	8.87%	2.93%	-1.01%	N.A.	2.67%	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

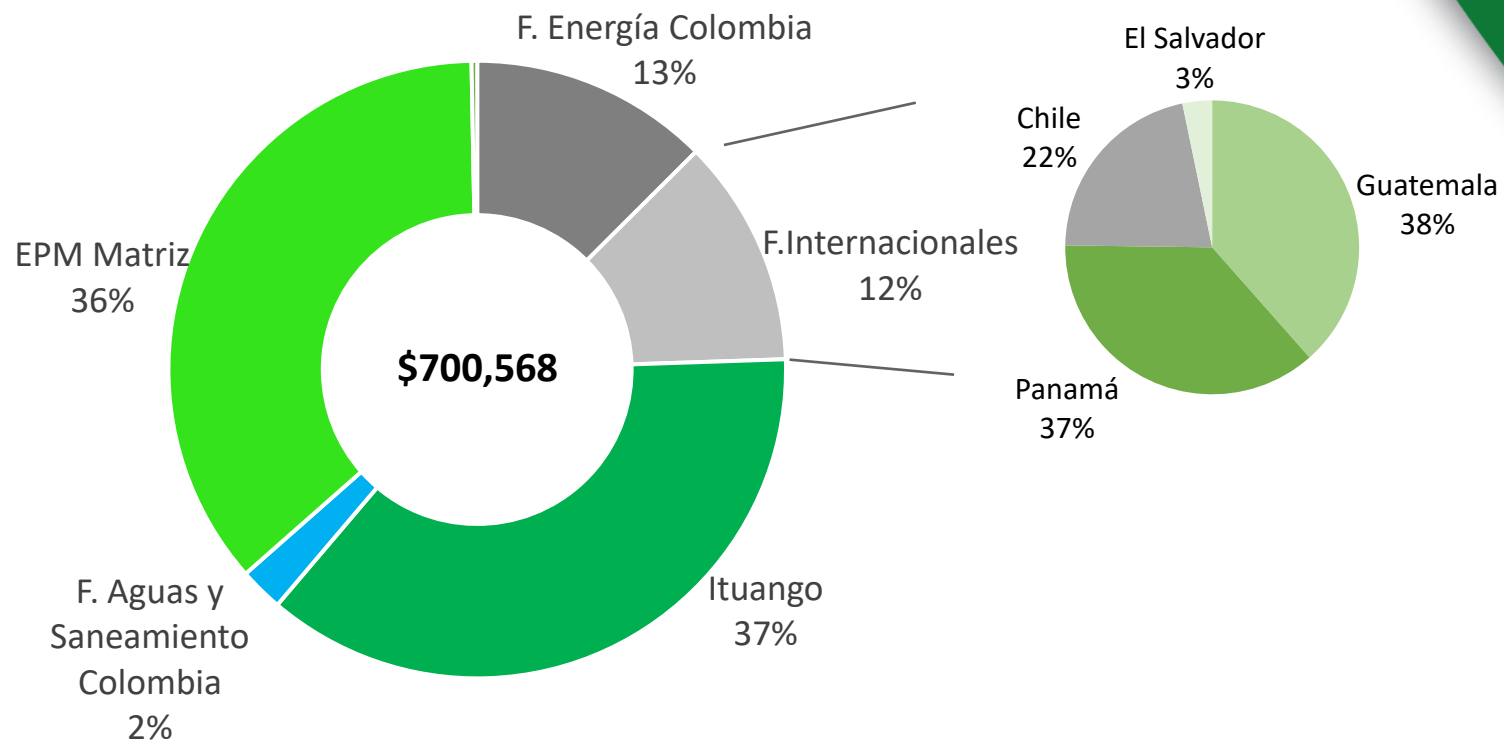


# 4. Resultados Financieros a marzo 31, 2021 (no auditados)

## Ejecución de Inversiones Grupo EPM

Cifras en millones de pesos

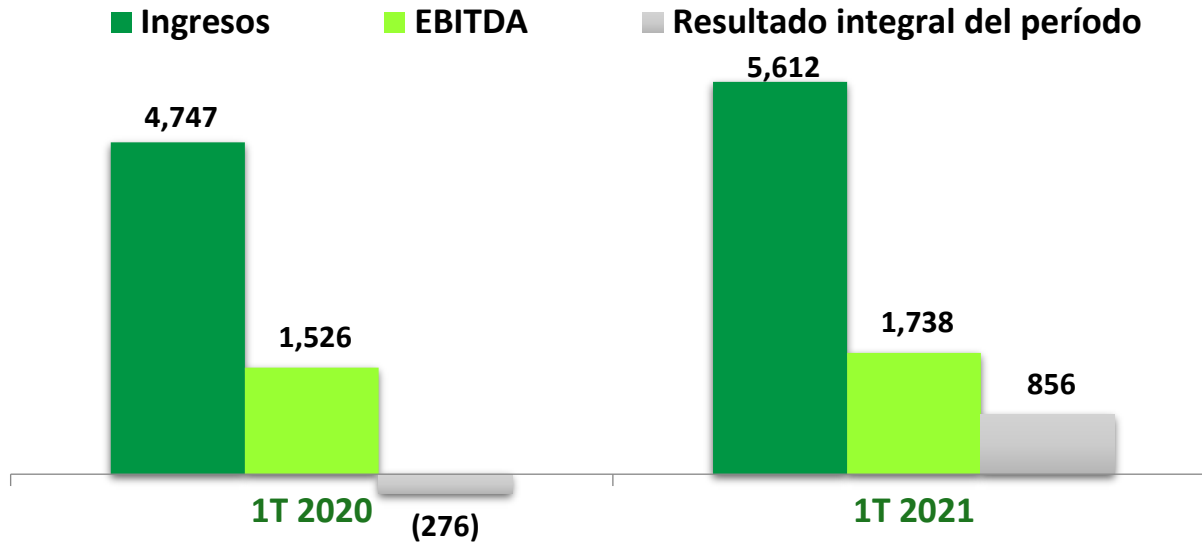
Grupo EPM	Ene - Marzo 21
Ituango	257,383
EPM Matriz (sin Ituango)	253,635
Filiales Internacionales	83,598
PTAR Aguas Claras	2,076
Filiales Energía Colombia	87,809
Filiales Aguas y Saneamiento Colombia	16,067
<b>Total</b>	<b>700,568</b>



# 4. Resultados Financieros a marzo 31, 2021 (no auditados)

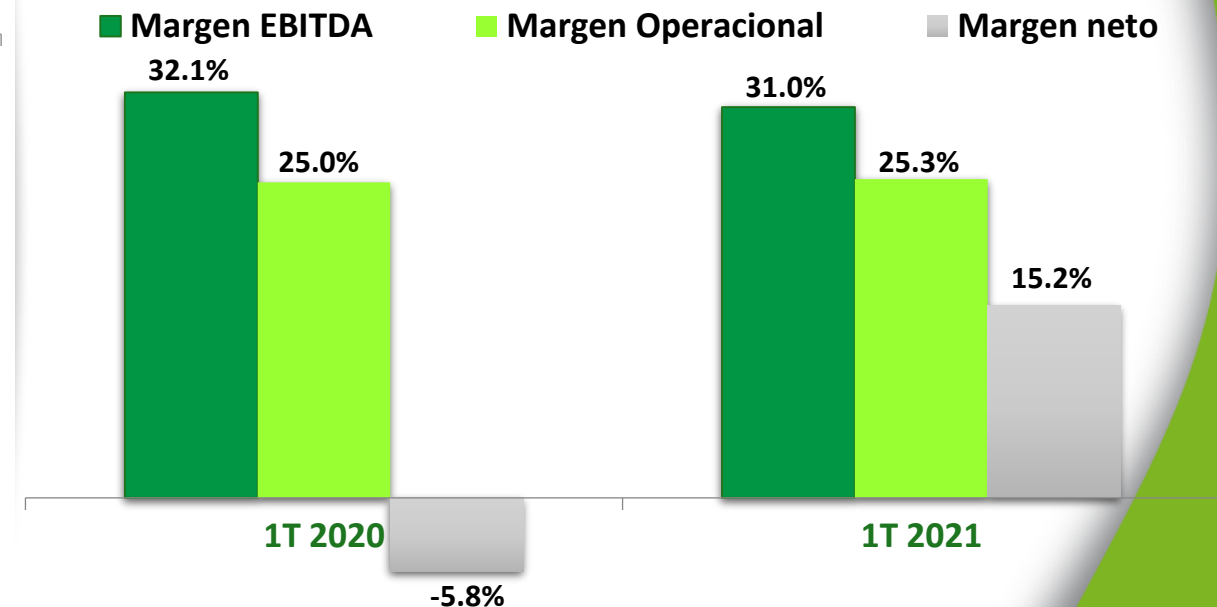
## Resultado Integral Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



Var. 1T2020 – 1T2021

- Ingresos: 18%
- EBITDA: 14%



- Los ingresos aumentaron \$865, un 14%, explicado principalmente por **mayores ventas** de energía en el **negocio de Distribución**, los ingresos provenientes de la nueva filial **AFINIA** y por **mayores ventas a las térmicas** en el negocio del Gas.
- El **EBITDA** aumentó \$212, un 14% con respecto al año anterior, donde se destacó la positiva contribución de la matriz **EPM, CHEC, ADASA y DECA**.
- El **resultado integral del período** aumentó 1,132, por un efecto combinado de aumento en:
  - ✓ Ingresos por \$865.
  - ✓ Costos y gastos por \$635.
  - ✓ Ingreso por diferencia en cambio por \$1,182.
  - ✓ Gasto provisión de renta por \$296.

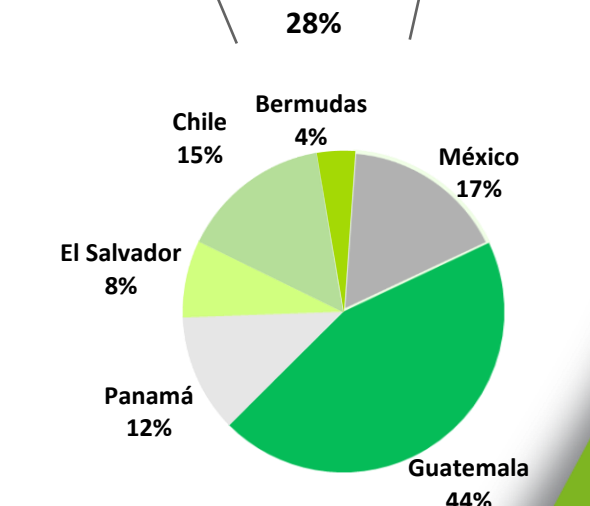
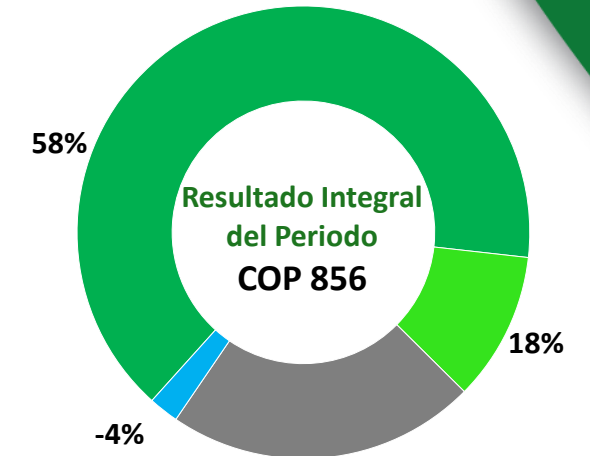
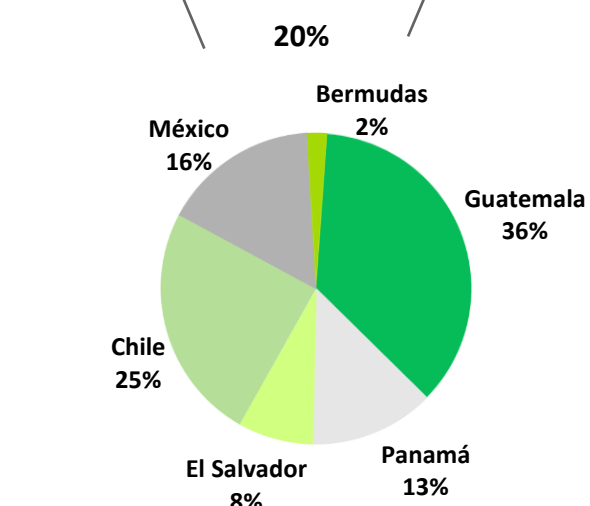
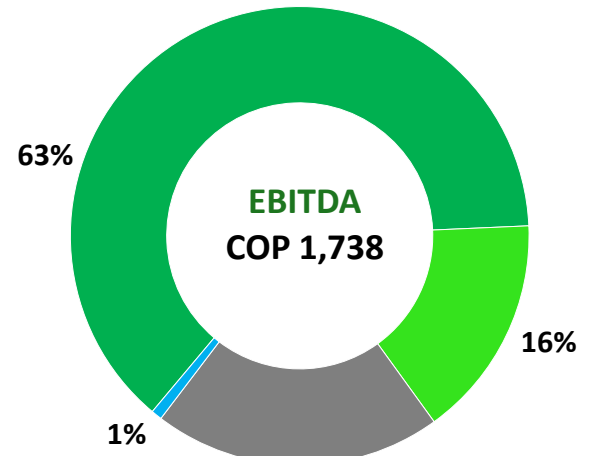
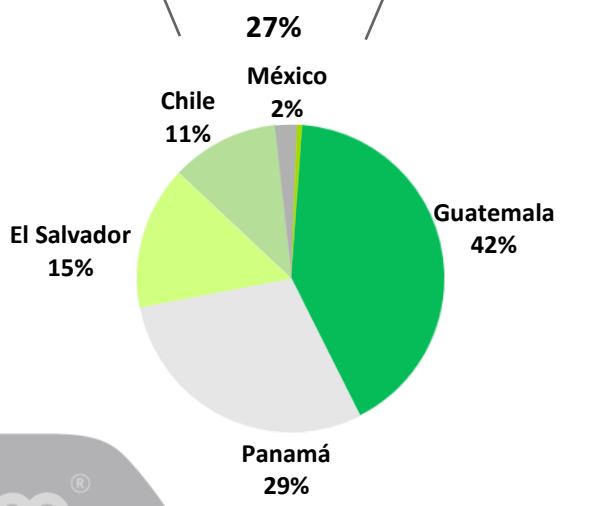
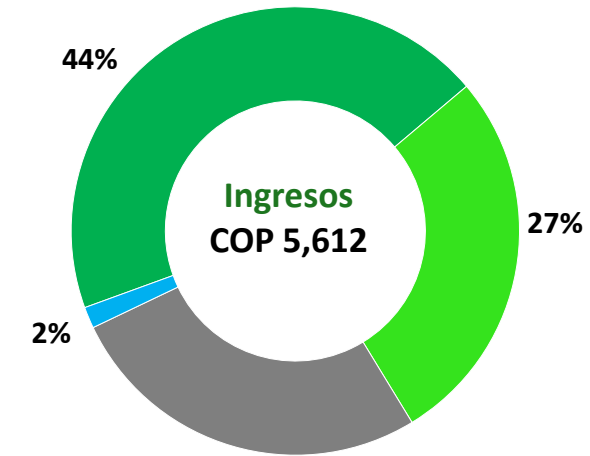
# 4. Resultados Financieros a marzo 31, 2021 (no auditados)

## Grupo EPM por filiales nacionales e internacionales



Cifras en miles de millones de pesos

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

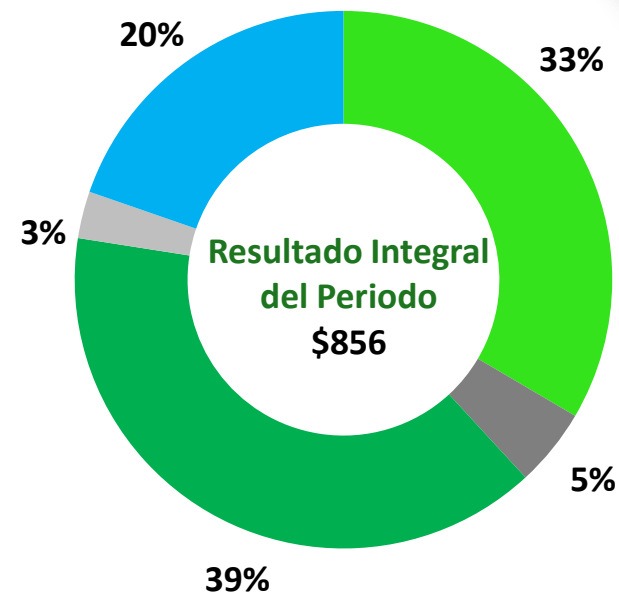
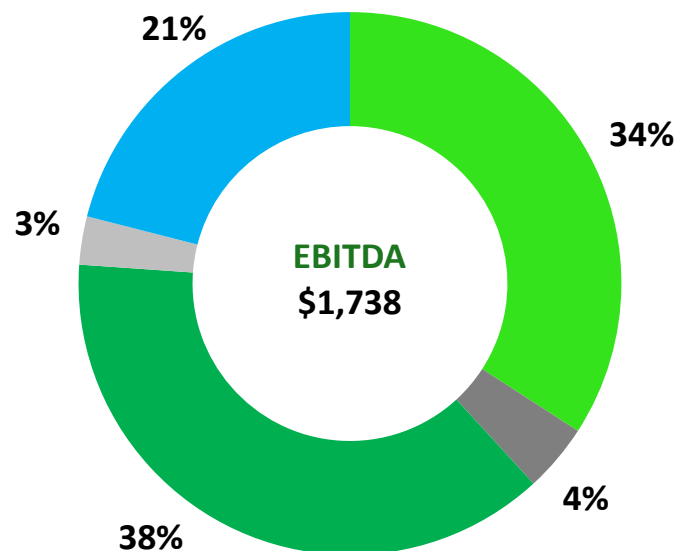
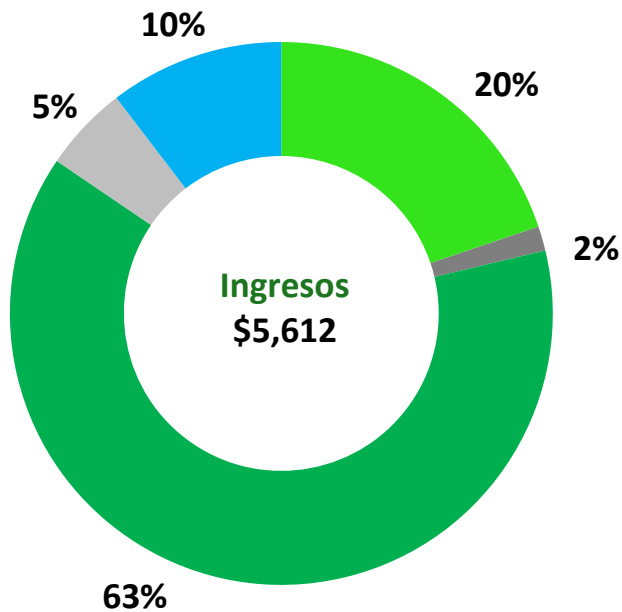


Los porcentajes no incluyen el segmento Otros y las eliminaciones

# 4. Resultados Financieros a marzo 31, 2021 (no auditados)

## Grupo EPM por Segmentos

Cifras en miles de millones de pesos

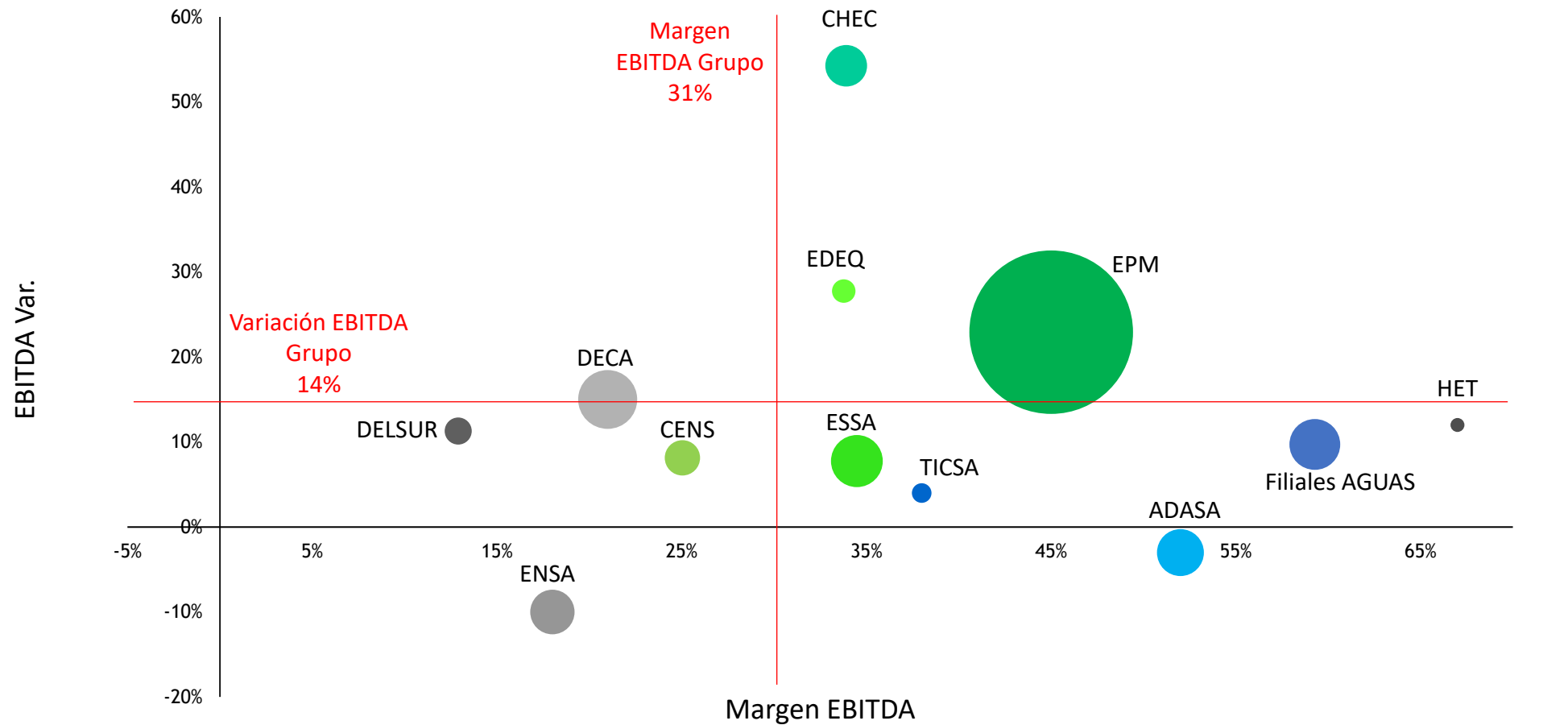


- Generación
- Distribución
- Agua y Saneamiento
- Transmisión
- Gas

Los porcentajes no incluyen el segmento Otros y las eliminaciones

# 4. Resultados Financieros a marzo 31, 2021 (no auditados)

## EBITDA Grupo EPM

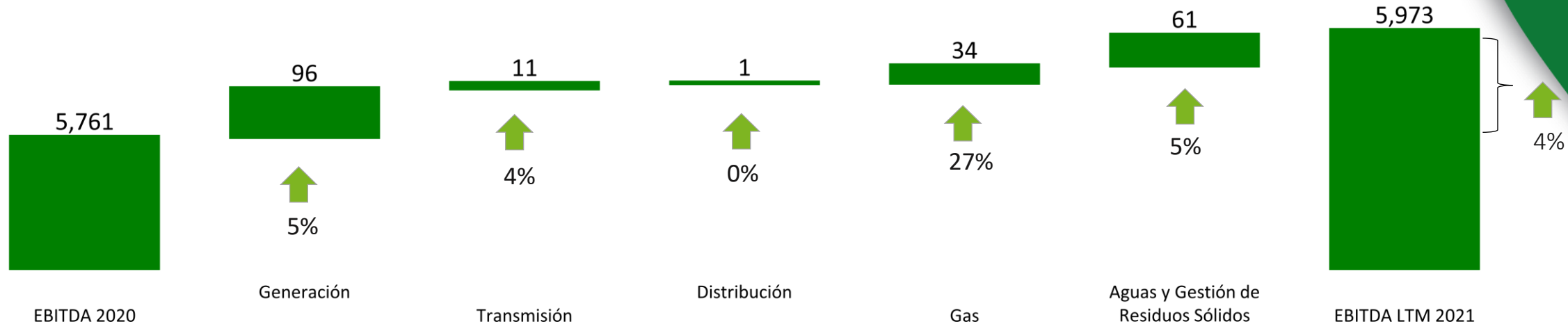


○ Tamaño del EBITDA

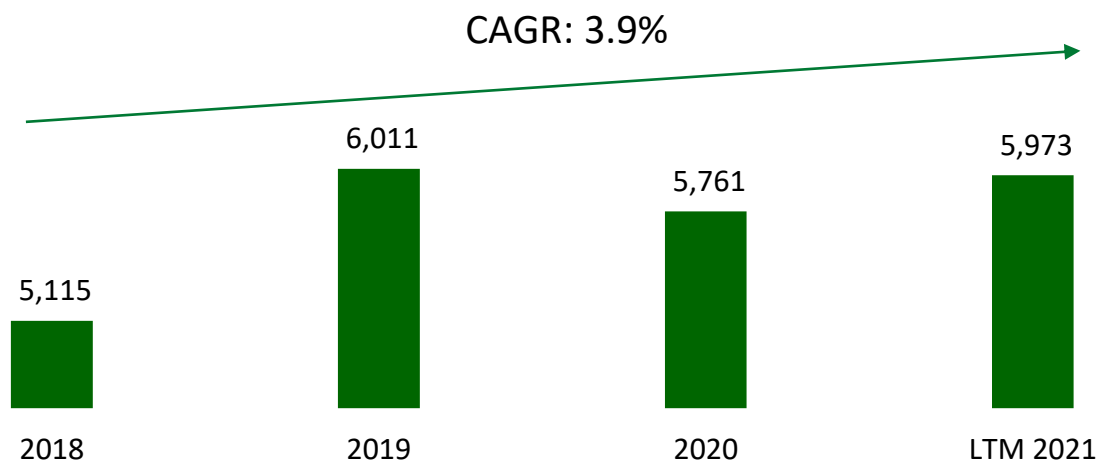
# 4. Resultados Financieros a marzo 31, 2021 (no auditados)

## EBITDA Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



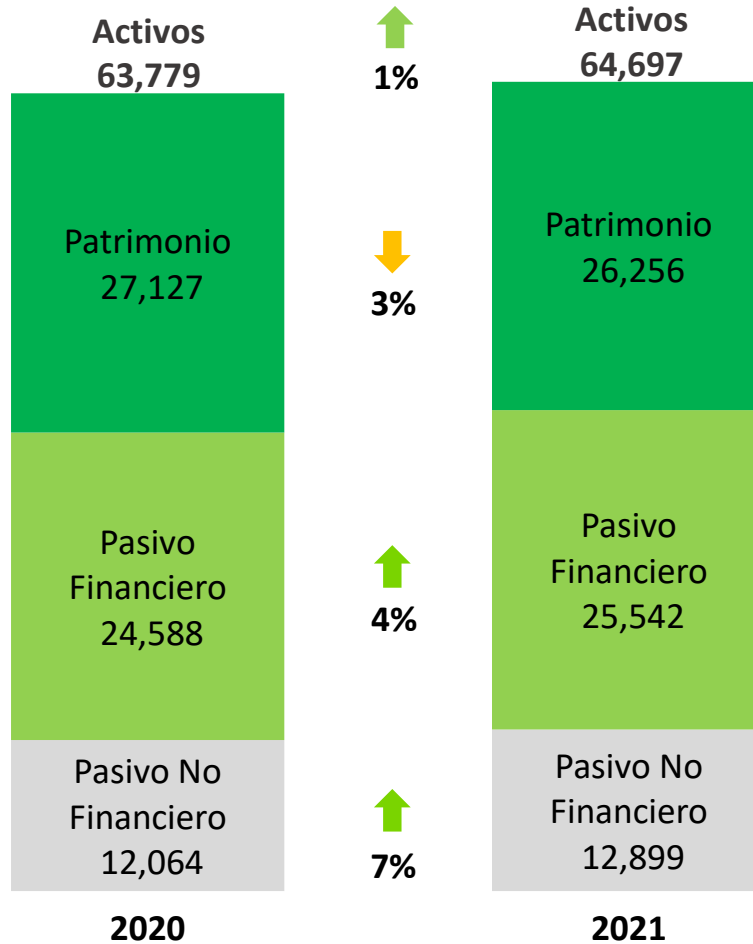
No incluyen el segmento Otros y las eliminaciones.



# 4. Resultados Financieros a marzo 31, 2021 (no auditados)

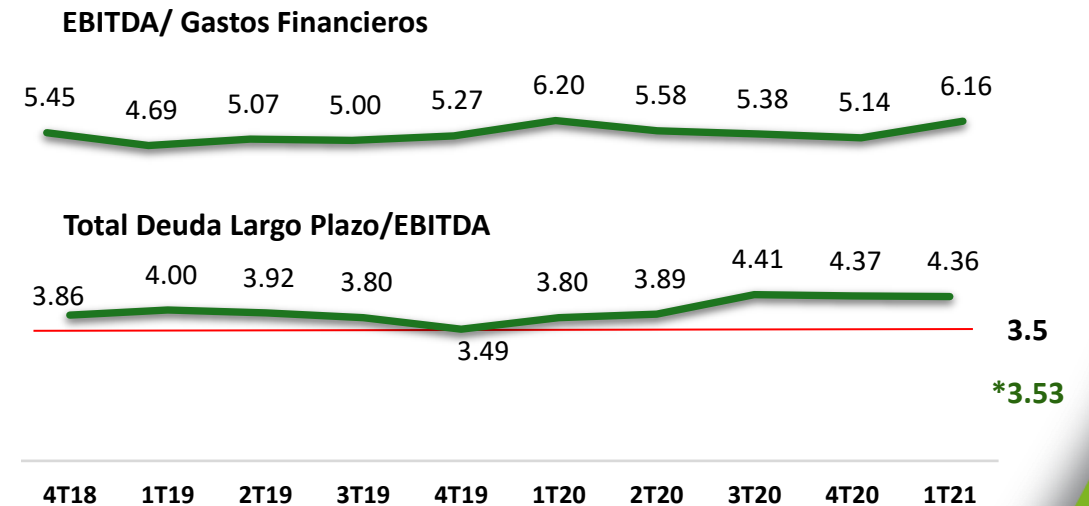
## Posición Financiera Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



Saldo de caja disponible 2020 y marzo 2021 :  
 2020: \$5,624  
 2021: \$4,635

Indicadores	2020	2021
Endeudamiento total	60 %	59 %
Endeudamiento financiero	43 %	42 %
EBITDA/Gastos fros.	6.20 x	6.16 x
Deuda largo plazo/EBITDA	3.80 x	4.36 x
Deuda neta/EBITDA	3.43 x	3.53 x

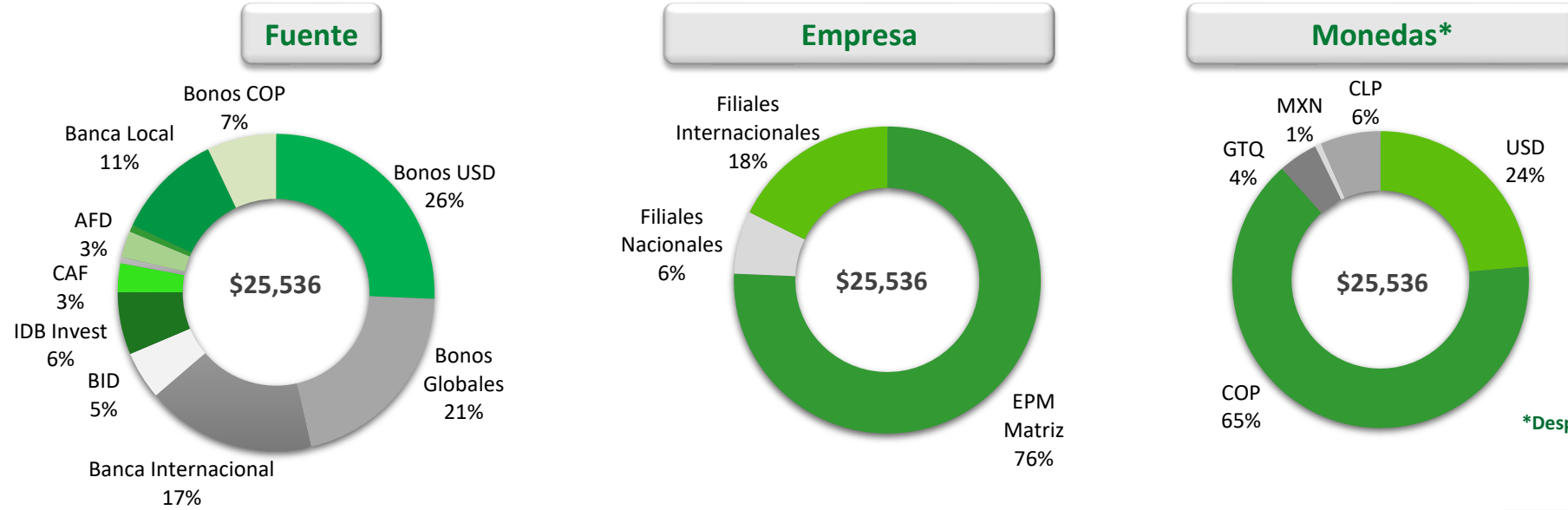


(\*) Deuda Neta/EBITDA

# 4. Resultados Financieros a marzo 31, 2021 (no auditados)

## Informe de deuda Grupo EPM

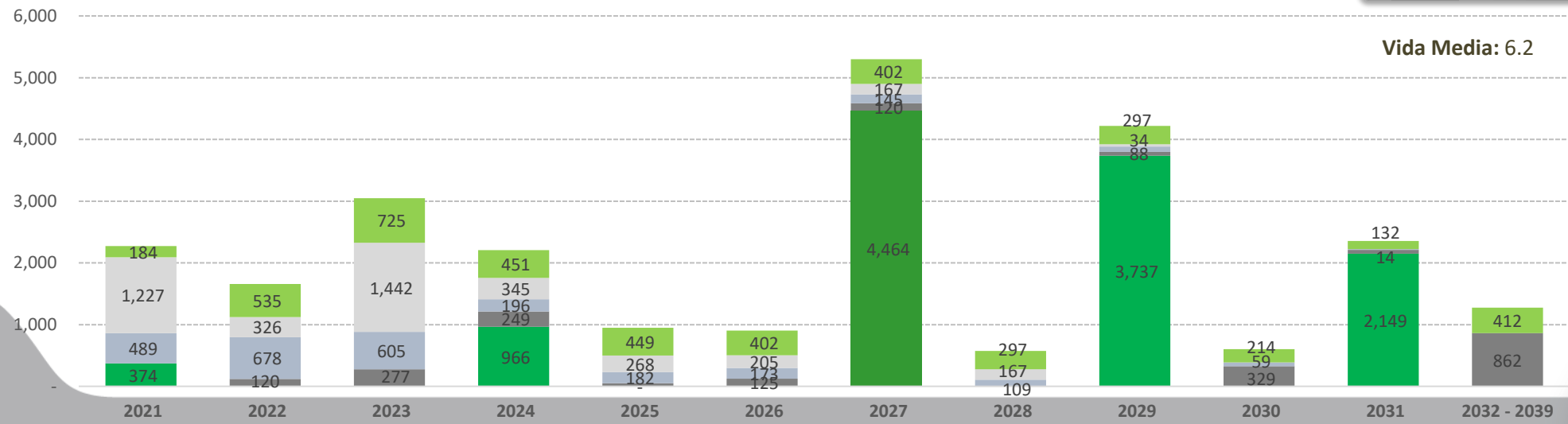
Cifras en miles de millones de pesos



\*Después de Cobertura



### 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 \$ 3,736.91 a marzo 31, 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](mailto:Investorelations@epm.com.co)

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