



Resultados 2° trimestre 2020

Agosto 19, 2020

Agenda



1. Hechos relevantes
2. Avance Proyecto Ituango
3. Mercado de Energia
4. Resultados financieros a junio 2020 (no auditados)

1. Hechos relevantes posteriores al cierre



En la sesión de Junta Directa de EPM del 28 de julio se aprobó la actualización del presupuesto del proyecto Ituango, con un incremento del 5.88% quedando en \$16.2 billones, como parte del trámite de aprobación de vigencias futuras.



El día 10 de agosto de 2020, EPM anunció el inicio de un proceso de conciliación con todos los contratistas del Proyecto, en relación con la contingencia presentada en el proyecto hidroeléctrico Ituango el 28 de abril de 2018, para recuperar daños totales por \$ 9,9 billones.

Una demanda seguiría después de un límite legal del proceso de conciliación de 90 días.



Tras el anuncio del proceso de Conciliación, se realizó una sesión extraordinaria de Junta Directiva el 11 de agosto.

Luego de realizada la sesión extraordinaria, los 8 miembros de la Junta Directiva de EPM renunciaron a su calidad de miembros de Junta Directiva, reclamando en la carta de renuncia su objeción a las prácticas de gobierno corporativo que no incluyeron a la Junta Directiva en la discusión, análisis y toma de decisiones sobre temas relevantes en los que debería participar con base en su opinión.



1. Hechos relevantes posteriores al cierre



El 11 de agosto, EPM presentó solicitud de conciliación extrajudicial ante la Procuraduría Delegada ante el Tribunal Administrativo de Antioquia y convocó al Consorcio Generación Ituango, al Consorcio CCC Ituango, al Consorcio Ingetec-Sedic, a Seguros Generales Suramericana S.A. y a Chubb Seguros, estas últimas en calidad de aseguradoras de cumplimiento de las obligaciones de los consorcios convocados.

La reclamación tiene como propósito recuperar los perjuicios derivados de la contingencia en el proyecto Hidroeléctrico Ituango iniciada el 28 de abril de 2018.



El mismo día, EPM presentó una solicitud de conciliación prejudicial ante la Procuraduría 32 Judicial II Administrativa de Medellín, en contra de MAPFRE SEGUROS GENERALES DE COLOMBIA S.A., con la finalidad principal de mantener abiertas todas las vías que caben para poder dirimir voluntariamente las diferencias que pudieran llegar a existir dentro del proceso de ajuste del siniestro ocurrido el pasado 28 de abril de 2018, cuando colapsó la Galería Auxiliar de Desviación (GAD) del Proyecto Hidroeléctrico Ituango.

Las pretensiones de la solicitud de conciliación ascienden a COP 5.4 billones.



El 13 de agosto, la firma calificadora Fitch Ratings disminuyó la calificación grado de Inversión a escala internacional de EPM a BBB-, la perspectiva se mantiene en observación negativa.

Según el informe publicado por Fitch Ratings, la baja de las calificaciones se debe a una intervención mayor del propietario de EPM, la ciudad de Medellín, en la gestión de la empresa.



1. Hechos relevantes posteriores al cierre



El 17 de agosto, mediante Decreto 0785 de 2020, el Alcalde de Medellín efectúa cinco (5) nombramientos en la Junta Directiva:

Luis Fernando Rico Pinzón



Ingeniero Civil de la Universidad Javeriana y cuenta con estudios en Alta Gerencia Internacional de las Universidades ICESI-EAFIT. Gerente General de ISAGEN por 16 años y Gerente de Proyectos de Inversión y Comercialización de Energía de la misma empresa. Ha participado en el Consejo Empresarial Colombiano para el Desarrollo Sostenible de CECODES, Consejo Directivo y del Comité de Paz de PROANTIOQUIA y miembro de las juntas directivas de entidades gremiales como: ANDESCO, ACOGEN.

Luis Fernando Mejía



Economista y Magíster en Economía de la Universidad de los Andes, con estudios doctorales en Chicago University. Es el Director Ejecutivo de Fedesarrollo y fue director del Departamento Nacional de Planeación entre 2017 y 2018. Consultor del Banco de la República, Director de Política Macroeconómica del Ministerio de Hacienda. Ha sido destacado como séptimo economista en Colombia y top 4 en América Latina. Ha participado en las juntas directivas de la Comisión de Regulación de Agua Potable y Saneamiento Básico, de la Comisión de Regulación de Comunicaciones y de la Comisión de Regulación de Energía y Gas.

Omar Flórez Vélez



Ingeniero Administrador de la Universidad Nacional y Especialista en Gerencia Empresarial y Competitividad. Alcalde de Medellín entre 1990 y 1992, calificado en su momento como el mejor del país. Se ha desempeñado como Gerente de la Fábrica de Licores de Antioquia, Secretario de Hacienda de Antioquia, Secretario de Gobierno de Antioquia, Viceministro y Ministro de Comunicaciones, Representante a la Cámara y Senador de la República, Presidente de la Asociación Nacional de Municipios, entre otros cargos en el sector privado.

Sandra Suárez Pérez



Publicista de la Universidad Pontificia Bolivariana y Magíster en Administración Pública con énfasis en Liderazgo y Negociación y Resolución de Conflictos de Harvard University, Kennedy School Of Government. Especialista en Mercadeo Internacional de la Universidad Eafit y Especialista en Estudios Políticos de la Universidad Pontificia Bolivariana. Ministra de Medio Ambiente, Desarrollo y Vivienda entre 2013 y 2016. Asimismo, fue titular en dos altas consejerías presidenciales. Ha participado en las juntas directivas del IDEAM, la Cámara Colombiana de Minería, el Harvard Club MIT Colombia, así como en las juntas directivas de institutos de investigaciones, tales como: Humboldt, SINCHI, Ambientales del Pacífico y Marinas y Costeras INVEMAR.

Jorge Iván Palacio



Abogado y jurista colombiano, expresidente de la Corte Constitucional de Colombia entre el año 2013 y 2015. En su trayectoria se ha desempeñado como Magistrado de la Corte Constitucional, Conjuez de la Corte Suprema de Justicia y Magistrado de la Corte Suprema de Justicia.

3 miembros de la Junta Directiva, representantes de los usuarios de servicios públicos, deben ser designados por el Alcalde. Junto con el alcalde, como presidente, completarán el reemplazo de la Junta Directiva.

2. Avance Proyecto Hidroeléctrico Ituango



Se espera que el Proyecto Ituango comience a operar a principios de 2022 y esté completamente operativo a fines de 2024

A Destacar	Principales obras civiles	Hitos cumplidos	Pendiente de finalizar	% 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 31 de julio de 2020 [78.5%] 	<p>Presa y vertedero</p>	<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 	<p>96.9%</p>
<ul style="list-style-type: none"> Avance del proyecto cuando entre a generar la primera unidad [91%] Avance correspondiente al cronograma con entrada en operación en 2022. 	<p>Casa de máquinas</p>	<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 	<ul style="list-style-type: none"> Recuperación y estabilización de túneles y cavernas Limpieza y retiro de equipos afectados Reconstrucción del edificio de control y Unidades de generación 	<p>76.3%</p>
<ul style="list-style-type: none"> Se continúan monitoreando los impactos que pueda ir generando la emergencia sanitaria originada por el COVID-19 en el cronograma actual. 	<p>Túneles de conducción</p>	<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 	<p>72.1%</p>
	<p>Túnel de descarga intermedia</p>	<ul style="list-style-type: none"> Revestimiento en áreas seleccionadas Reforzamiento de muros aguas abajo 	<ul style="list-style-type: none"> Reconstrucción del tapón 8 Terminación de compuertas y su blindaje Revestimientos en concreto 	<p>70.6%</p>
	<p>Túnel de desviación - 2 y GAD</p>	<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"> Pretapones 2 y tapón definitivo TDD Construcción del sistema By-Pass desde la GAD y TDD para el cierre final del TDD 	<p>62.3%</p>

2. Avance Contingencia Proyecto Ituango

Impacto Financiero

Cifras en miles de millones de pesos colombianos

Costo del Proyecto (*)

Concepto	Costo del proyecto		
	Antes	Actual	Variación
Costo Directo	9,993	13,572	3,579
Gastos Financieros	1,500	2,599	1,099
Costo Total	11,493	16,172	4,678

Costo directo: Incremento de \$3.6 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 junio 2020: \$11.8 billones, de los cuales \$2.0 billones corresponden a inversiones derivadas de la contingencia (considera el efecto de activos dados de baja y pagos del seguro).

El costo de \$16.2 billones corresponde a la última versión aprobada en Junta Directiva de julio de 2020.

Recursos causados y ejecutados

Concepto	Causación	Pagos
Sostenimiento Albergues	55	48
Atención afectados e indemnizaciones	47	16
Garantía Cargo por Confiabilidad	151	151
Contingencia y sanción ambiental	97	29
Pago a transmisor	145	0
Atención contingencia	72	72
Total	567	317

Recursos por ejecutar (*)

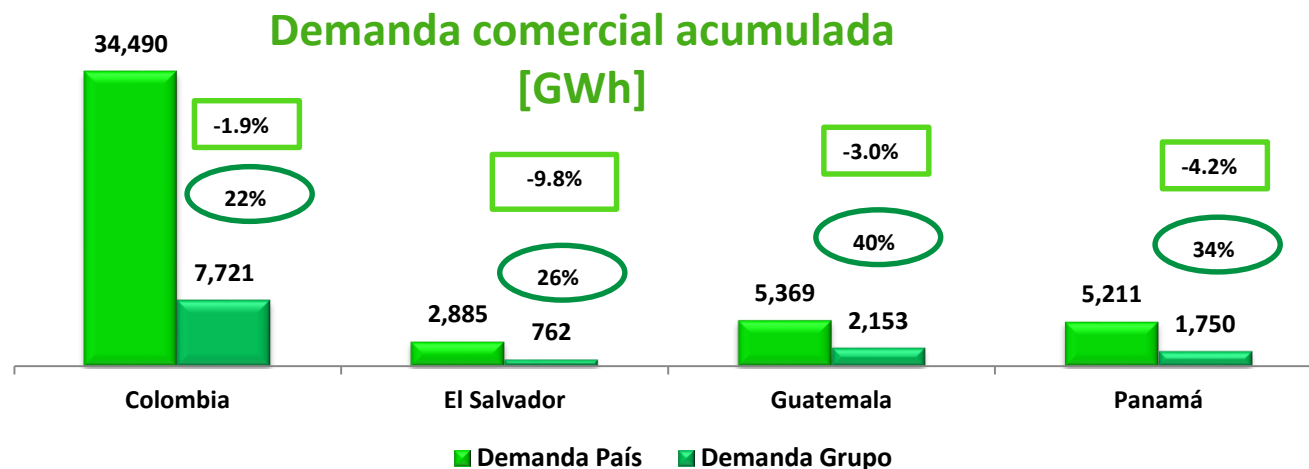
Inversiones Contingencia: se estima invertir recursos adicionales hasta por \$2.0 billones en obras asociadas a la contingencia.

Gastos contingencia: en las proyecciones financieras se consideró un valor de hasta \$0.3 billones, de los cuales se han ejecutado \$0.16 billones (sin la garantía del cargo por confiabilidad).

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

3. Mercado de Energía

Demanda Comercial Energía Grupo EPM



□ % Variación demanda país
2T 2020 frente a 2T 2019

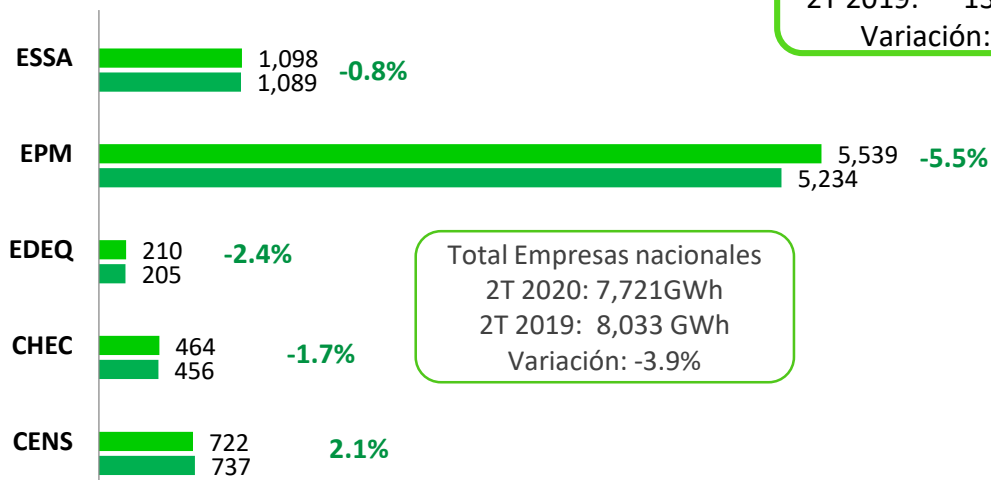
○ % de participación del Grupo
en la demanda de cada país.

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.

2T = Primer trimestre

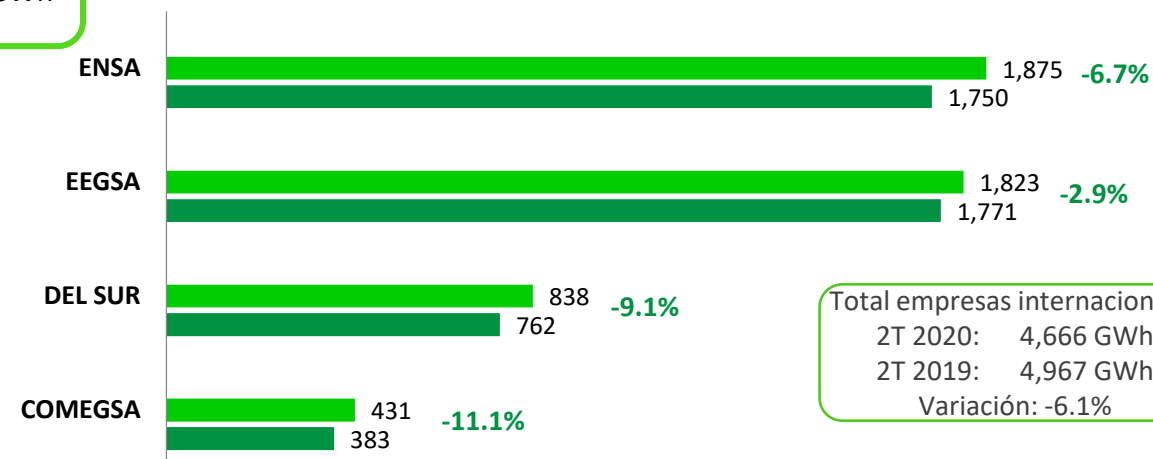
Empresas nacionales GWh

■ 2T 2019 ■ 2T 2020



Empresas internacionales GWh

■ 2T 2019 ■ 2T 2020

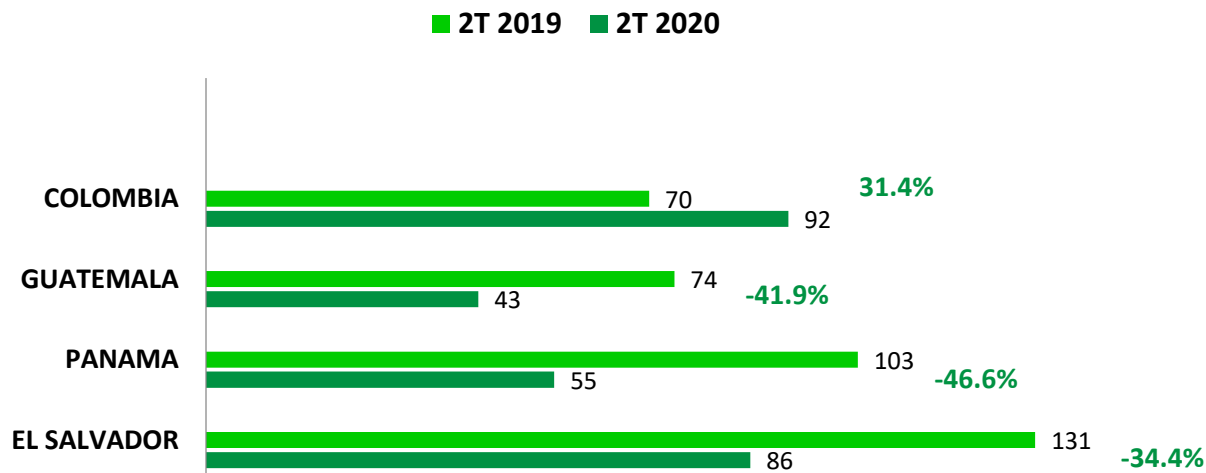


3. Mercado de Energía

Precio Spot USD/MWh y Generación EPM (GWh)



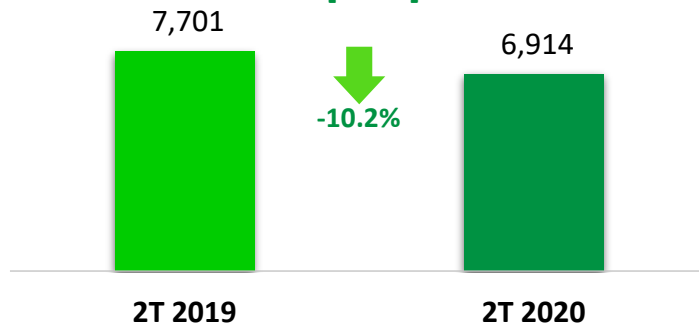
Precio spot USD/MWh



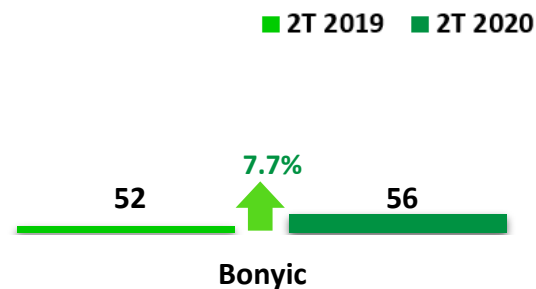
En el 2T del 2020:

- En Colombia, el precio spot tuvo un incremento del 31.4%, debido a menores aportes hídricos, una mayor demanda y a un mayor uso del recurso térmico.
- En los demás países decreció, principalmente por mayor hidrología y menores precios del petróleo y sus derivados.

Generación real Grupo EPM Colombia [GWh]



Generación filial Internacional [GWh]

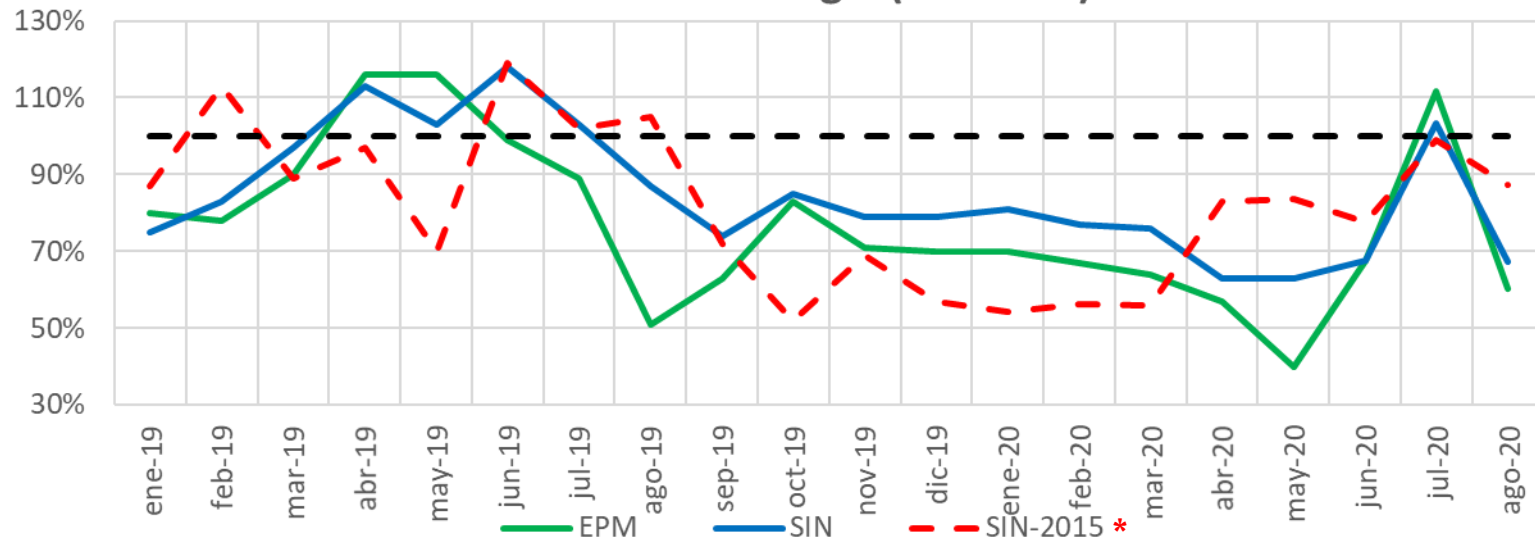


3. Mercado de Energía

Hidrología y embalses

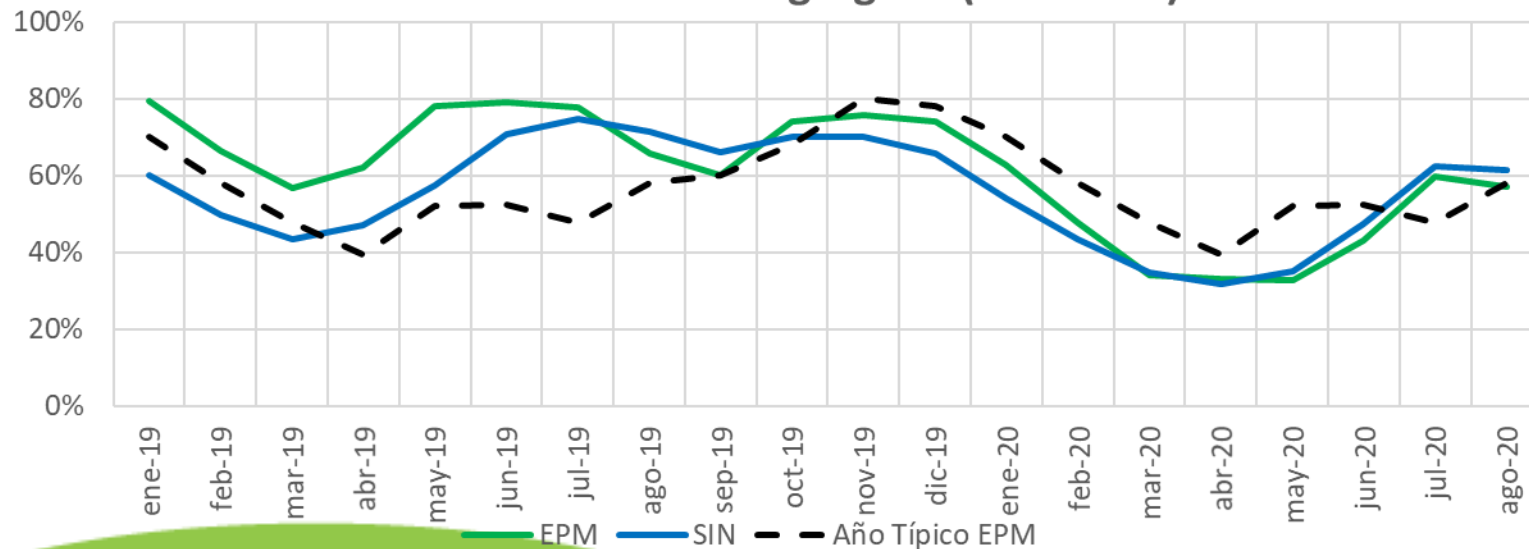


Evolución Hidrología (% Media)



* 2015: previo año más seco de la historia (Niño)

Evolución Embalse Agregado (% Vol Útil)



4. Resultados financieros a junio 30 de 2020

Escenario macroeconómico



Concepto	Colombia	Chile	Guatemala	Panamá	México	El Salvador
PIB (Variación anual)	-15.7%	ND	ND	ND	-18.9%	ND
IPC (Variación año corrido)	1.12%	1.19%	2.16%	Mar. -0.57%	0.76%	0.27%
IPC (Variación anual)	2.19%	2.63%	2.39%	Mar. -0.86%	3.33%	-0.23%
IPP (Variación año corrido)	0.19%	-1.96%	N.A.	N.A.	3.34%	0.22%
IPP (Variación anual)	2.36%	4.09%	N.A.	N.A.	3.72%	-0.26%
Tasa de Cambio (fin de mes)	3,758.91 COP/USD	816.36 CLP/USD	7.70 GTQ/USD	N.A.	23.08 MXN/USD	N.A.
Devaluación / Revaluación (acumulada)	14.70%	9.63%	0.02%	N.A.	22.40%	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

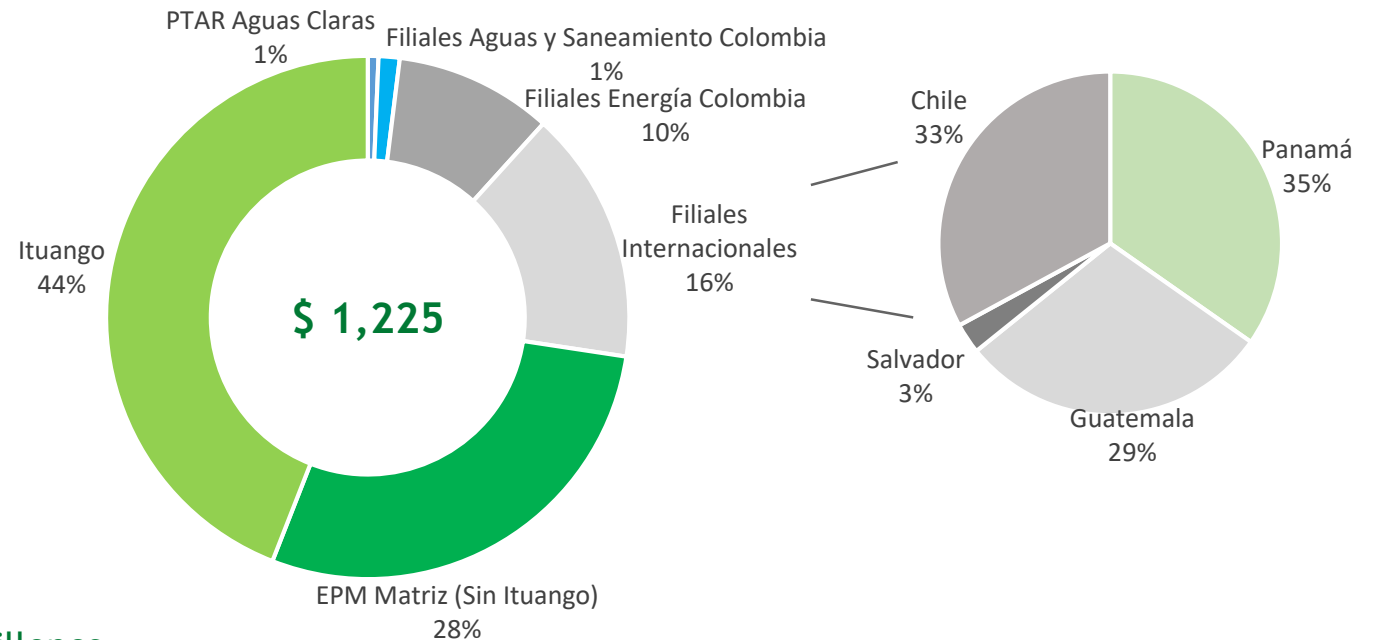
4. Resultados financieros a junio 30 de 2020 (no auditados)




Ejecución inversiones Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos


Grupo EPM	En-Jun 2020
Ituango	540
EPM Matriz (sin Ituango)	350
Filiales Internacionales	192
PTAR Aguas Claras	8
Filiales Energía Colombia	119
Filiales Aguas y Saneamiento Colombia	16
Total	1,225



✓ Total inversión Grupo EPM ejecutada a junio: \$1.2 billones



Energía: 76%

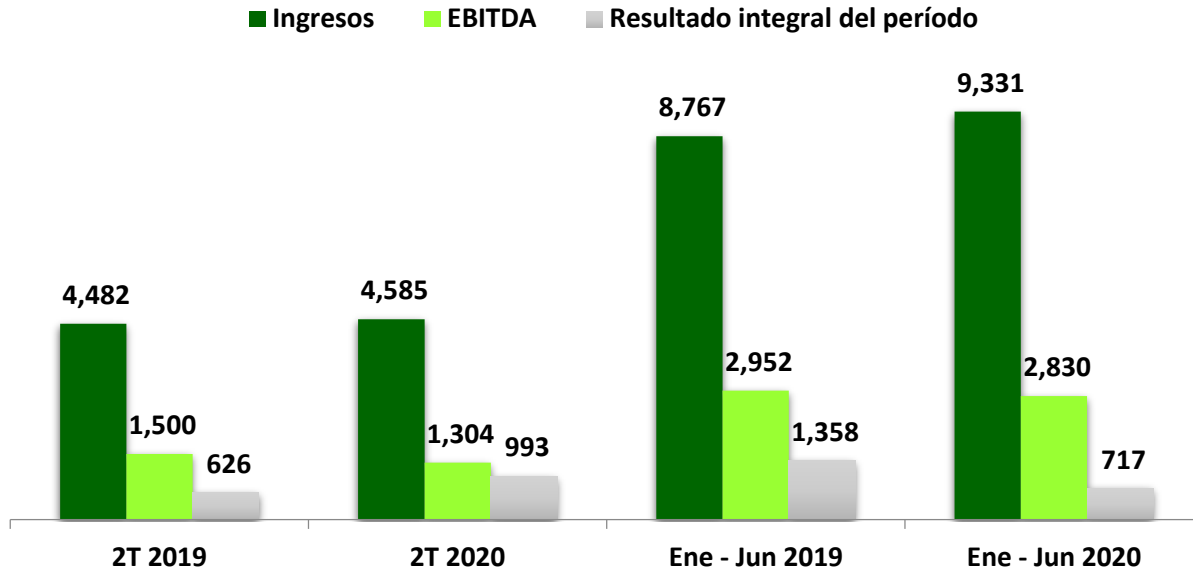


Aguas: 24%

4. Resultados financieros a Junio 30 de 2020 (no auditados)

Grupo EPM Resultado Integral

Cifras en miles de millones de pesos



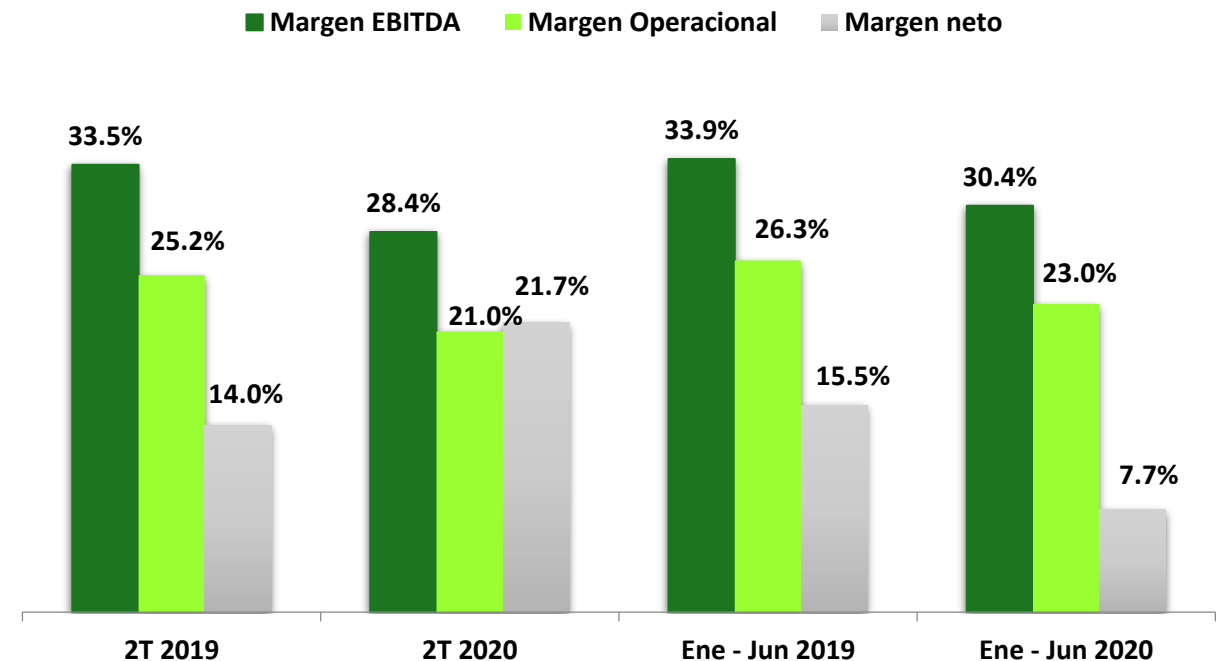
- Los ingresos aumentaron \$564, un 6%, explicado principalmente por mayores ventas de energía en contratos a largo plazo en el negocio de Generación, y por mayores ventas a otros comercializadores y a las térmicas en el negocio del Gas.
- El EBITDA disminuyó \$123, un 4% con respecto al año anterior. Con las medidas de austeridad, se han logrado ahorros por más de \$100 en costos y gastos.
- El resultado integral del período disminuyó \$641, un 47%, por un efecto combinado de:
 - ✓ Aumento en ingresos por \$564.
 - ✓ Aumento en costos y gastos por \$719.
 - ✓ Disminución en el gasto provisión de renta por \$366 mil millones.
 - ✓ El gasto por por diferencia en cambio en 2020 fue por \$723.

Var. 2T2019 - 2T2020

- Ingresos: 2%
- EBITDA: -13%
- Resultado integral: 59%

Ene-Jun 2019 - 2020

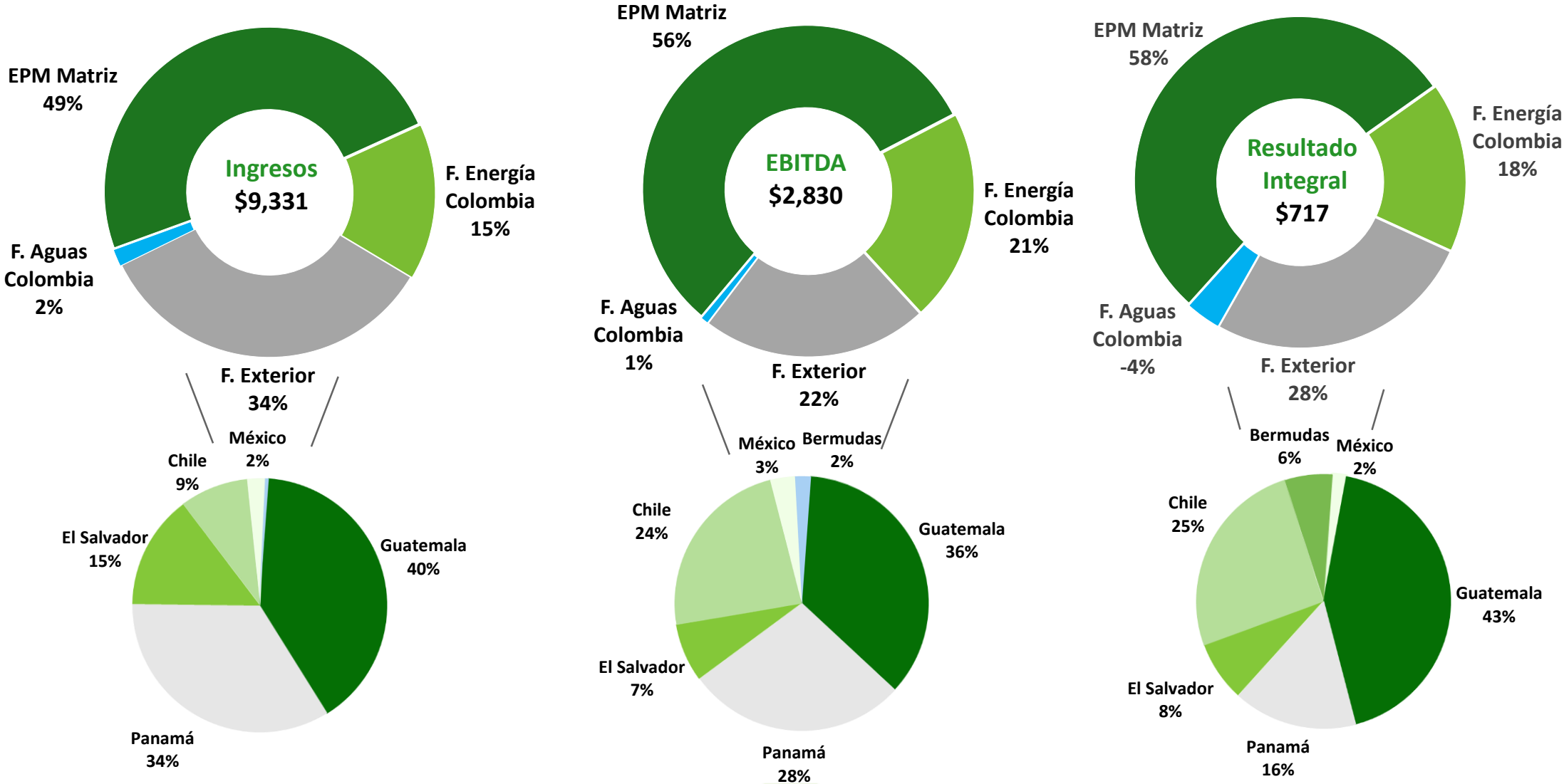
- Ingresos: 6%
- EBITDA: -4%
- Resultado integral: -47%



4. Resultados financieros a junio 30 de 2020 (no auditados)

Grupo EPM por filiales nacionales e internacionales

Cifras en miles de millones de pesos

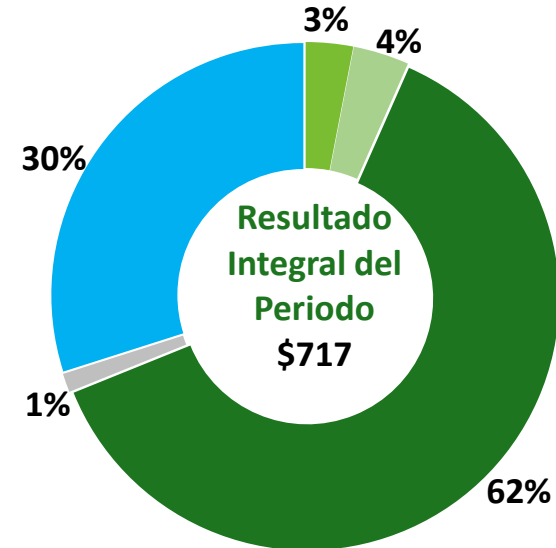
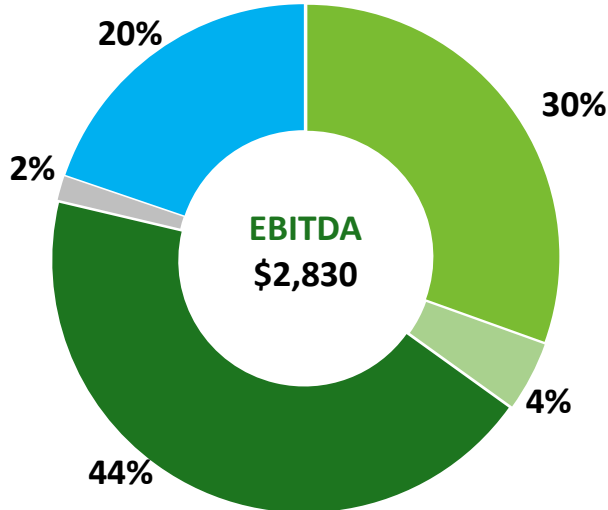
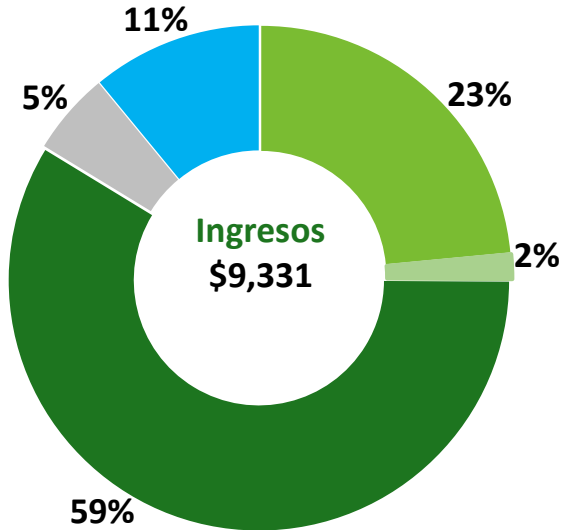


Los porcentajes no incluye el segmento Otros y las Eliminaciones.

4. Resultados financieros a junio 30 de 2020 (no auditados)

Grupo EPM por segmentos

Cifras en miles de millones de pesos



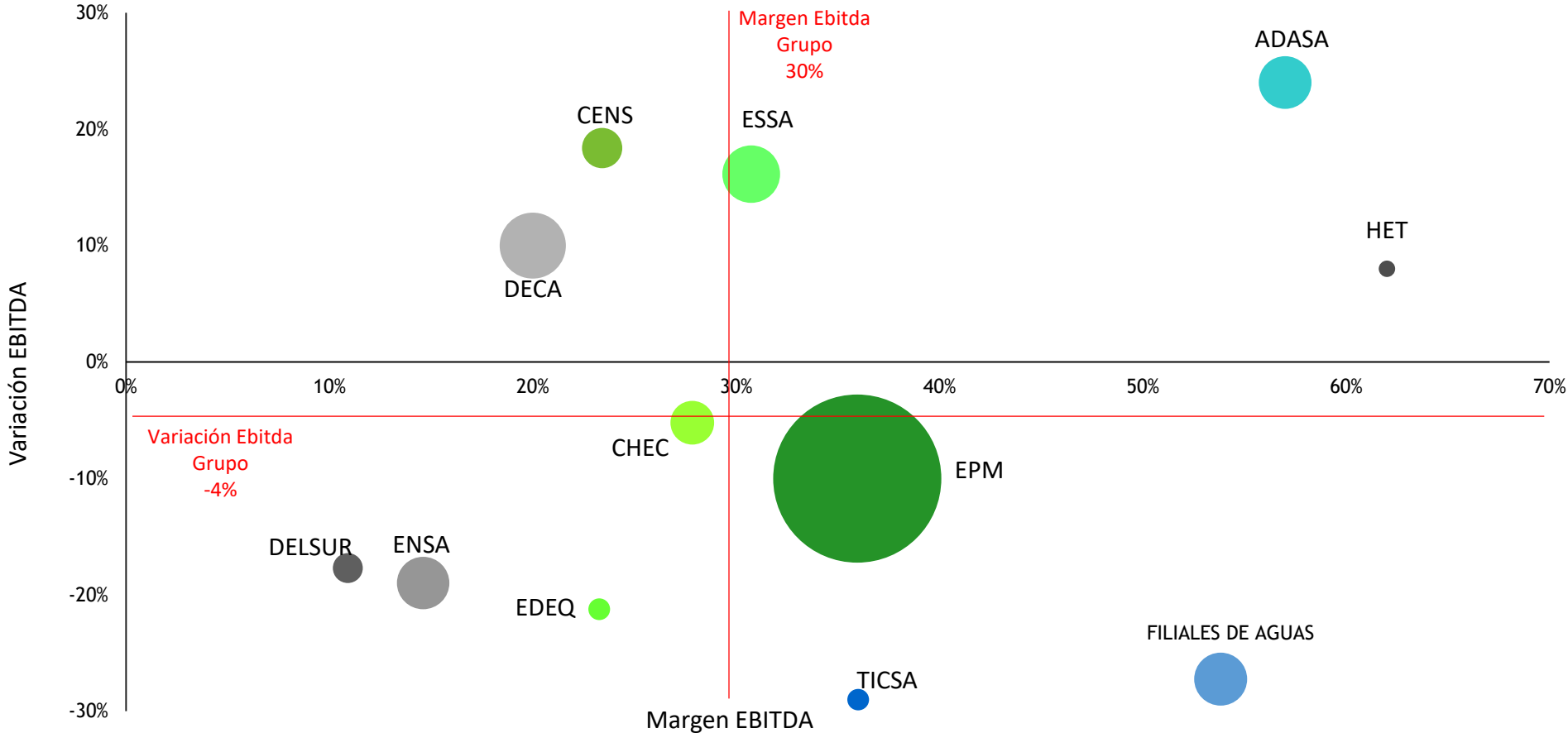
- Generación
- Distribución
- Aguas y Gestión de Residuos Sólidos
- Transmisión
- Gas

Los porcentajes no incluyen el segmento Otros y las eliminaciones.

4. Resultados financieros a junio 30 de 2020 (no auditados)

Grupo EPM EBITDA

Cifras en miles de millones de pesos

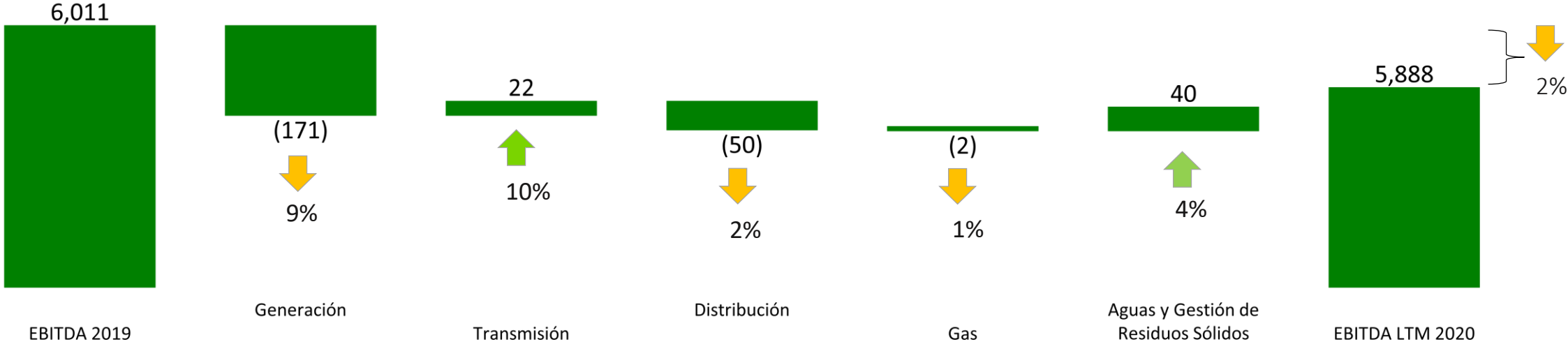


○ Tamaño del EBITDA

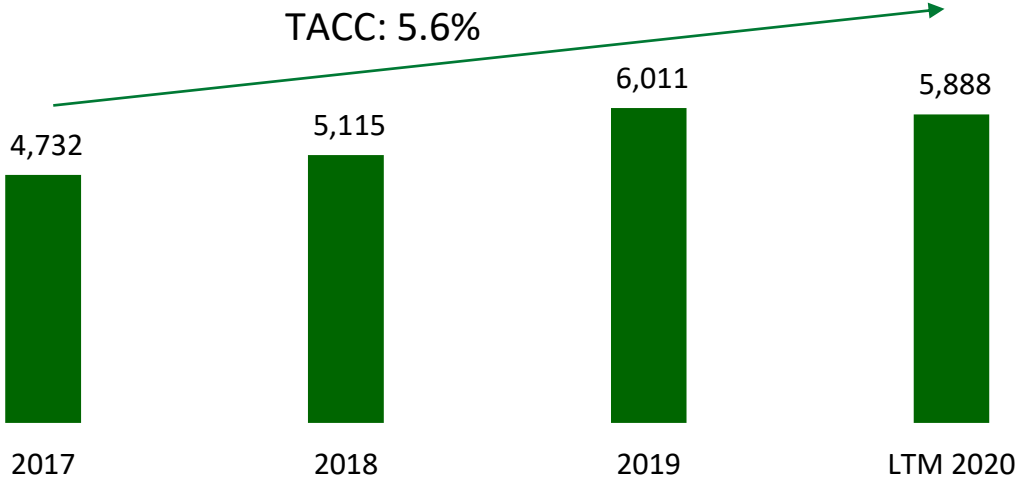
4. Resultados financieros a junio 30 de 2020 (no auditados)

Grupo EPM EBITDA

Cifras en miles de millones de pesos



No incluye el segmento Otros y las eliminaciones.

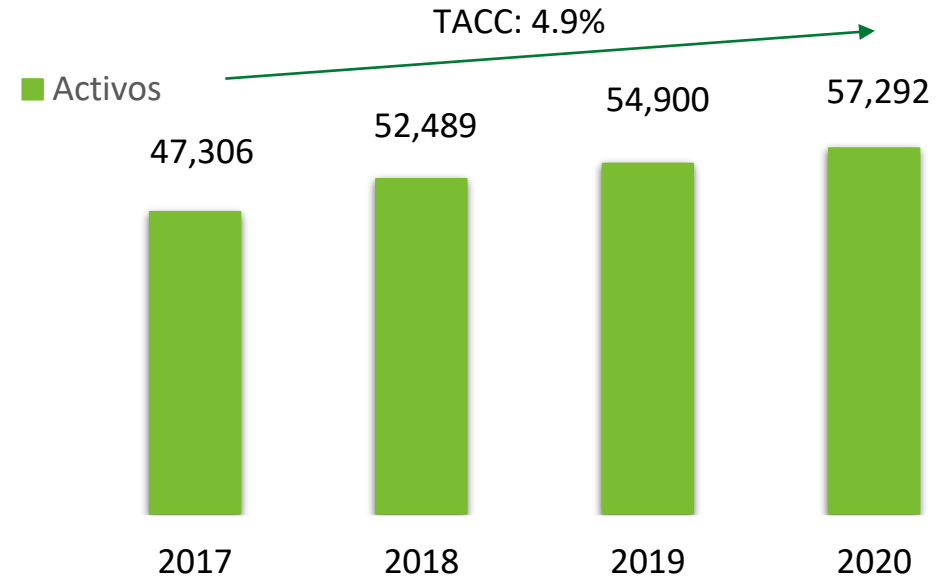
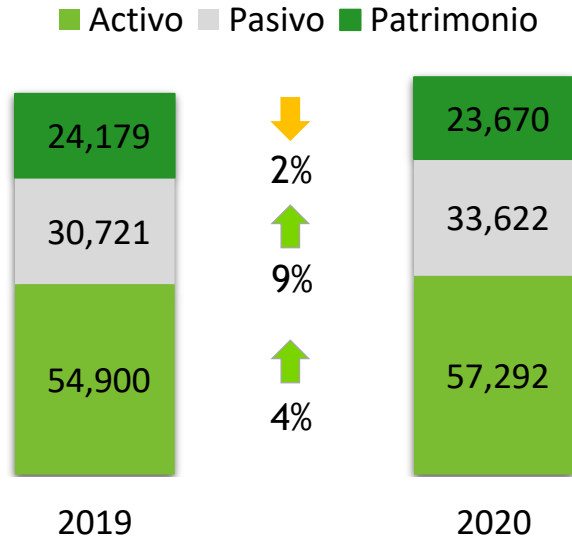


4. Resultados financieros a junio 30 de 2020 (no auditados)



Grupo EPM Posición Financiera

Cifras en miles de millones de pesos



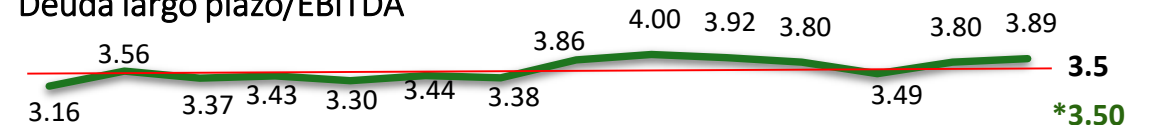
Indicadores	2019	2020
Endeudamiento total	60 %	59 %
Endeudamiento financiero	42 %	43 %
EBITDA/Gastos fros.	5.07 x	5.58 x
Deuda largo plazo/EBITDA	3.92 x	3.89 x
Deuda neta/EBITDA	3.34 x	3.50 x

El disponible a junio 30 de 2020 fue de \$2.23 billones.

EBITDA/Gastos financieros



Deuda largo plazo/EBITDA



1T17 2T17 3T17 4T17 1T18 2T18 3T18 4T18 1T19 2T19 3T19 4T19 1T20 2T20

* Deuda neta/Ebitda

4. Resultados financieros a junio 30 de 2020 (no auditados)

Informe deuda Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



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 \$ 3,758.91 al 30 de junio de 2020, 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!