

A large, full-canopied green tree with a thick trunk, positioned on the left side of the slide. The tree is set against a white background with green decorative elements: a large green circle on the left and a green hill at the bottom.

Resultados 3^{er} trimestre 2019

Noviembre 15, 2019

Agenda



- 1. Hechos relevantes**
- 2. Mercado de Energia**
- 3. Resultados financieros a septiembre 2019 (no auditados)**
- 4. Avance Proyecto Ituango**
- 5. Programa Desinversiones**

1. Hechos relevantes del trimestre y posteriores al cierre



- EPM recibió respuesta positiva de la compañía Mapfre Seguros Generales de Colombia S.A. el 16 de septiembre, donde comunica su decisión de otorgar cobertura bajo la póliza Todo Riesgo Construcción y Montaje por la contingencia en el proyecto hidroeléctrico Ituango, ocurrida en abril de 2018.
- El 17 de septiembre, EPM Chile S.A., filial de EPM en ese país, acordó la venta de sus acciones en las subsidiarias Parque Eólico Los Cururos SpA y EPM Transmisión Chile S.A. a AES Gener S.A. y su filial Norgener Renovables SpA, por valor de USD 138 millones.
- La firma calificadora de riesgos Fitch Ratings, en su revisión anual publicada el 30 de octubre, afirmó las calificaciones a escala local e internacional de EPM, en AAA y BBB, respectivamente, ambas grado de inversión. La perspectiva se mantiene en observación negativa.

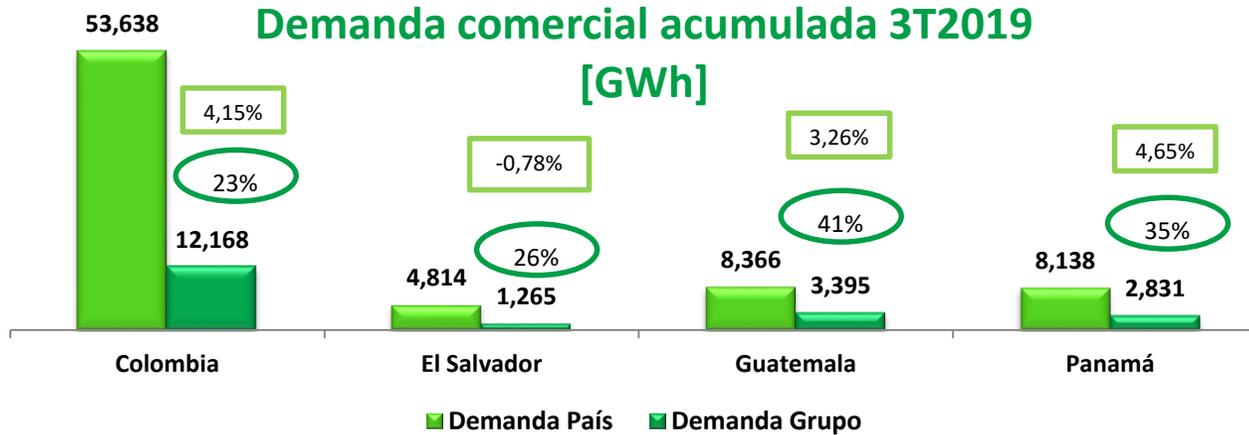
1. Hechos relevantes del trimestre y posteriores al cierre



- La Junta Directiva de EPM, en sus sesiones del 27 de agosto y del 26 septiembre, realizó las siguientes aprobaciones:
 - Los programas de enajenación de las acciones de propiedad de EPM en Promioriente S.A.E.S.P. e Hidroeléctrica del Río Aures S.A. E.S.P. La primera etapa de ambos procesos de venta inició en el mes de octubre.
 - La fusión por absorción de EP RÍO SAS E.S.P., en la que EPM tiene participación del 100%, como sociedad absorbida, y de Empresas Públicas de Medellín E.S.P., como empresa absorbente, la cual, a su vez, fue aprobada por la Asamblea General de Tenedores de Bonos de EPM el día 13 de noviembre.
 - La modificación del Código de Gobierno de EPM y Grupo EPM, donde se unifican en un mismo documento el Código de Gobierno Corporativo y el Estatuto de Gobernabilidad, y se actualiza su contenido de acuerdo con las definiciones de la empresa y sus órganos de gobierno, contemplando los estándares nacionales e internacionales que contribuyen con la adopción de buenas prácticas.

2. Mercado de Energía

Demanda Comercial Energía Grupo EPM



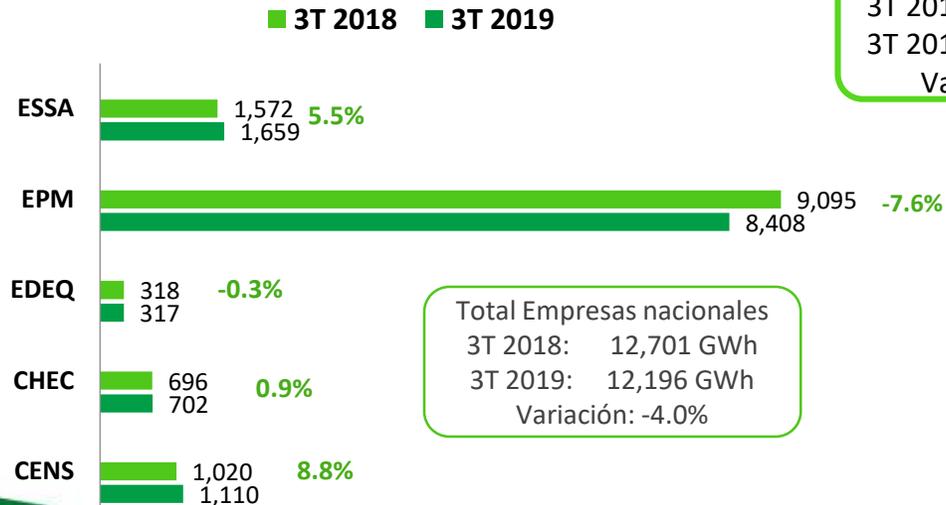
□ % Variación demanda país 3T 2019 frente a 3T 2018

○ % 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

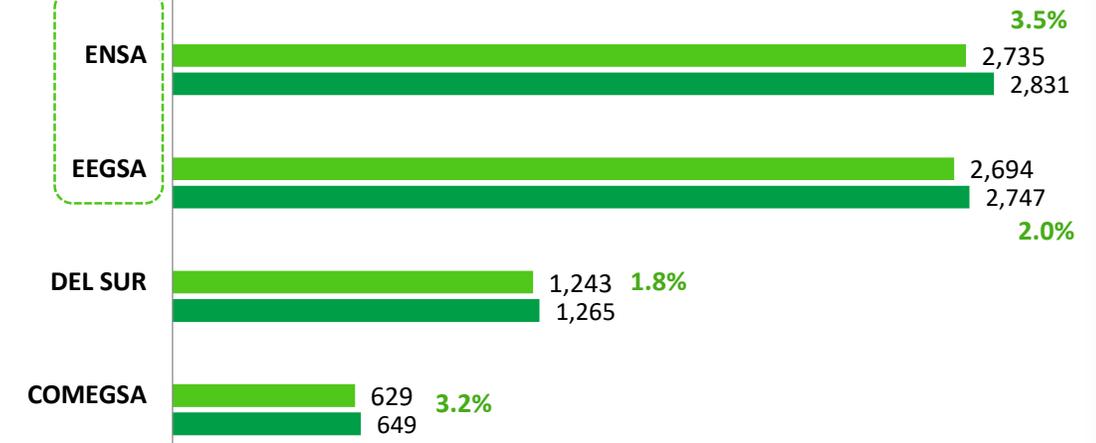


Total Grupo EPM
 3T 2018: 20,002 GWh
 3T 2019: 19,688 GWh
 Variación: -1.6%

Total Empresas nacionales
 3T 2018: 12,701 GWh
 3T 2019: 12,196 GWh
 Variación: -4.0%

Empresas internacionales GWh

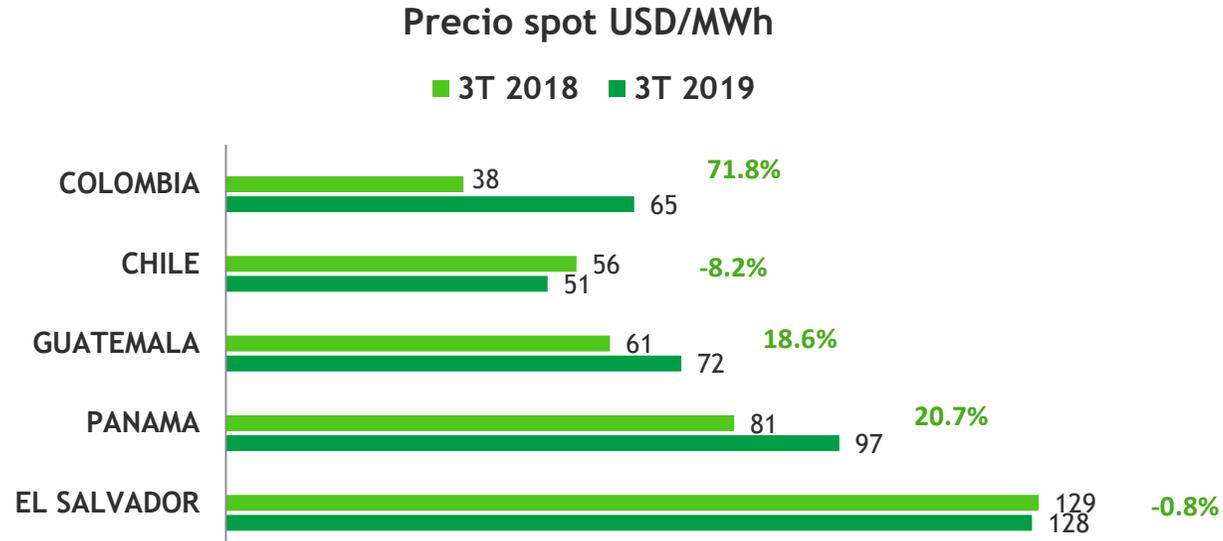
Grupo DECA



Total empresas internacionales
 3T 2018: 7,301 GWh
 3T 2019: 7,492 GWh
 Variación: 2.6%

2. Mercado de Energía

Precio Spot USD/MWh y Generación EPM (GWh)



En el 3T del 2019:

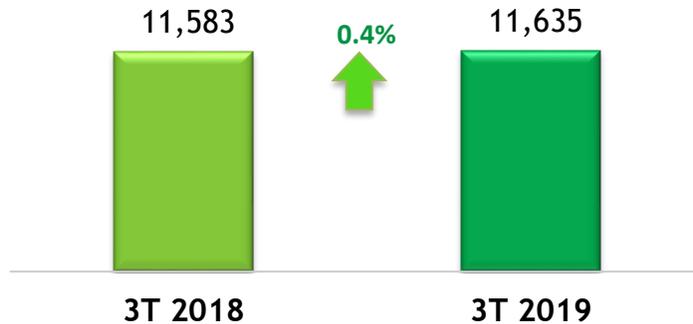
- Aumentaron los precios spot en todos los países, excepto en Chile, principalmente por el efecto climático, ya que en el año 2019 se ha tenido una hidrología un poco mayor, lo que significa un menor aporte de la generación térmica.
- En Colombia, el precio spot tuvo un incremento del 71.8%, debido a la condición de aumento de temperaturas y menores aportes hídricos.

NOTAS:

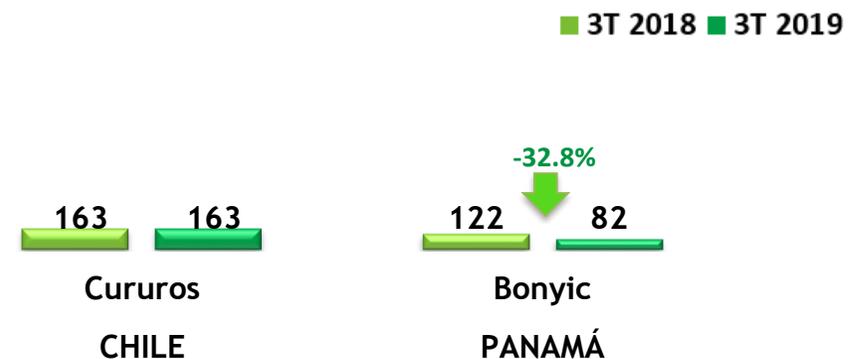
Precios spot promedio 3T2019

*Precio nodo La Cebada en Chile al cual se conecta la planta de EPM Cururos.

Generación real Grupo EPM Colombia [GWh]



Generación filiales Internacionales [GWh]



3. Resultados financieros a septiembre 30 de 2019

Escenario macroeconómico

Concepto	Colombia	Chile	Guatemala	Panamá	México	El Salvador
PIB (Variación anual)	N.D	N.D	N.D	N.D	0.10%	N.D
IPC (Variación año corrido)	3.26%	1.98%	1.63%	0.17%	0.89%	-0.28%
IPC (Variación anual)	3.81%	2.11%	1.80%	-0.62%	3.00%	-0.68%
IPP (Variación año corrido)	4.55%	-0.7% Agto	N.A.	N.A.	0.65%	0.26%
IPP (Variación anual)	3.81%	2.03% Agto	N.A.	N.A.	2.81%	0.61%
Tasa de Cambio (fin de mes)	3,462.01 COP/USD	725.68 CLP/USD	7.74 GTQ/USD	N.A.	19.73 MXN/COP	N.A.
Devaluación / Revaluación (año corrido)	6.53%	4.31%	-0.02%	N.A.	0.42%	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

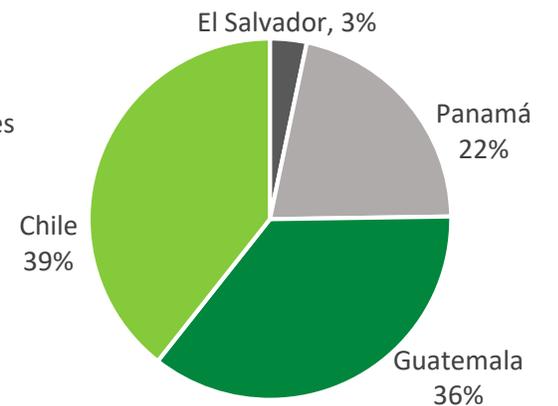
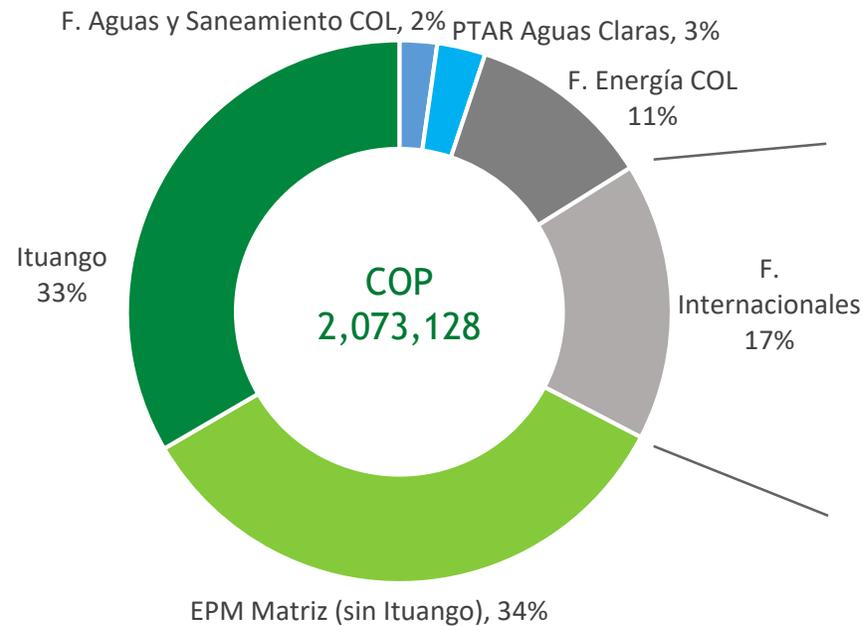
3. Resultados financieros a septiembre 30 de 2019

Ejecución inversiones Grupo EPM

Cifras en millones de pesos



Grupo EPM	En-Sept 2019
Ituango	692,690
EPM Matriz (sin Ituango)	703,504
Filiales Internacionales	343,239
PTAR Aguas Claras	59,498
Filiales Energía Colombia	227,916
Filiales Aguas y Saneamiento Colombia	46,281
Total	2,073,128



✓ Total inversión Grupo EPM ejecutada a septiembre: **COP 2 billones**



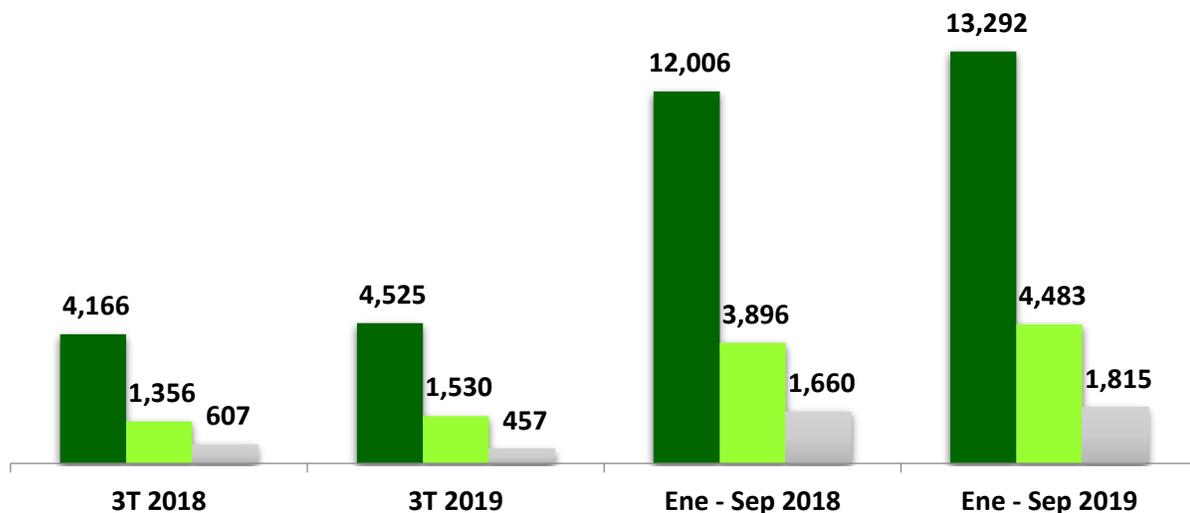
3. Resultados financieros a septiembre 30 de 2019 (no auditados)



Grupo EPM Resultado Integral

Cifras en miles de millones de pesos

■ Ingresos ■ EBITDA ■ Resultado integral del período



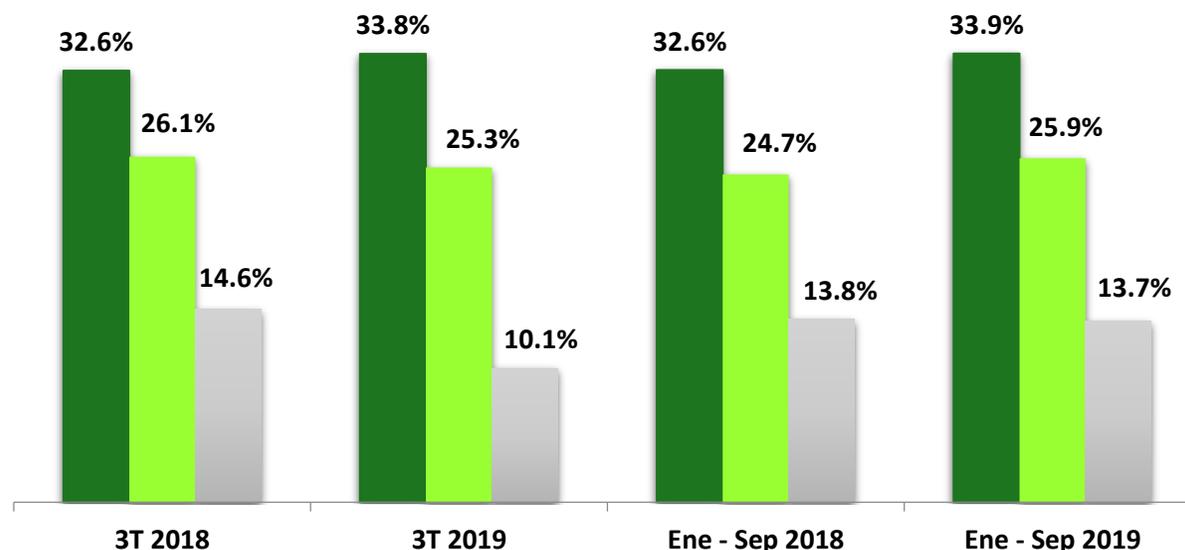
Var. 3T2018 - 3T2019

■ Ingresos: 9%
 ■ EBITDA: 13%
 ■ Resultado integral: -25%

Ene-Sept 2018 - 2019

■ Ingresos: 11%
 ■ EBITDA: 15%
 ■ Resultado integral: 9%

■ Margen EBITDA ■ Margen Operacional ■ Margen neto



- Los ingresos aumentaron \$1,286, un 11%, explicado por mayores consumos y precios en Centroamérica y una mayor comercialización de energía en EPM Matriz al Mercado Regulado.
- El EBITDA aumentó \$587, un 15% con respecto al año anterior.
- El resultado integral del período aumentó \$155, un 9%, por mayores ingresos y menor provisión del impuesto de renta.

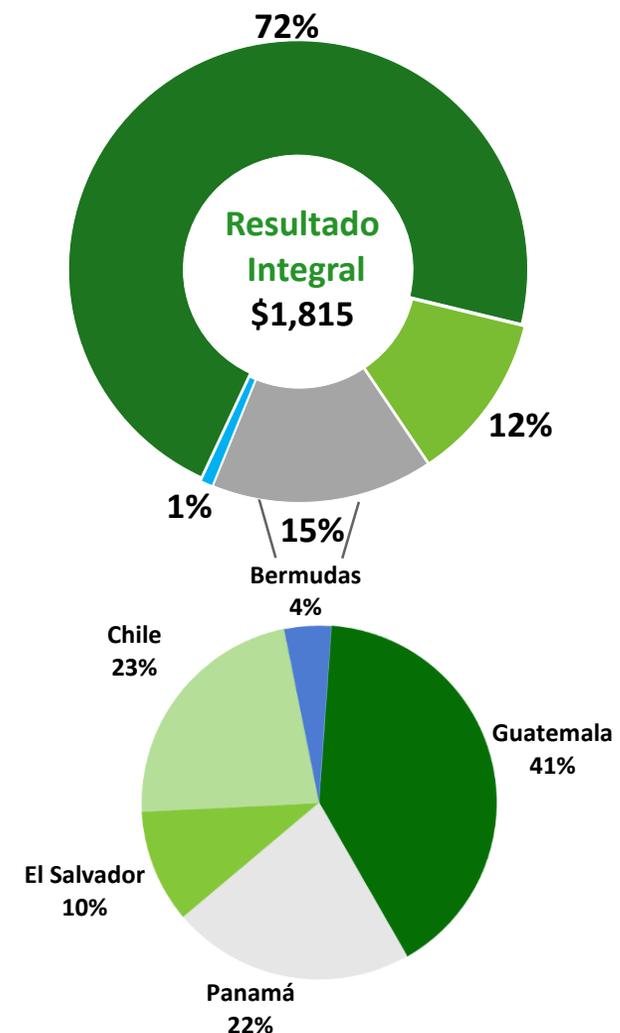
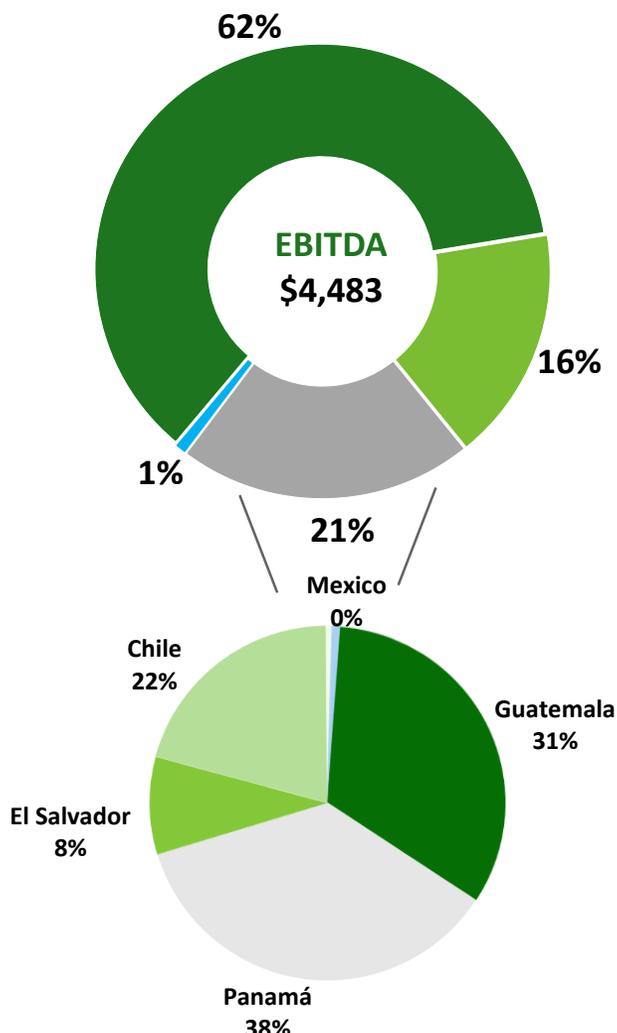
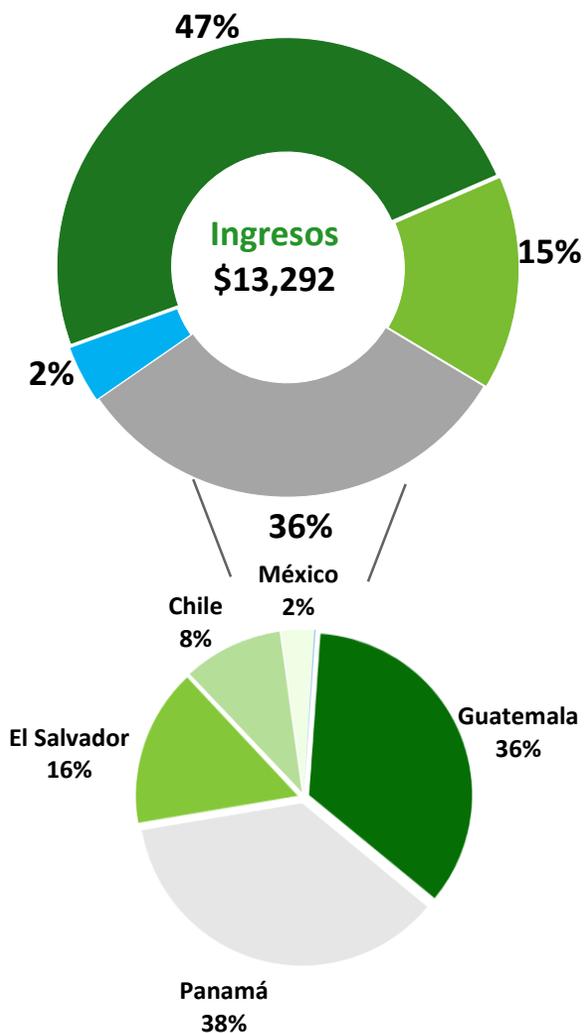
3. Resultados financieros a septiembre 30 de 2019 (no auditados)

Grupo EPM por filiales nacionales e internacionales

Cifras en miles de millones de pesos



- EPM
- F. Energía Colombia
- F. Exterior
- F. Aguas Colombia

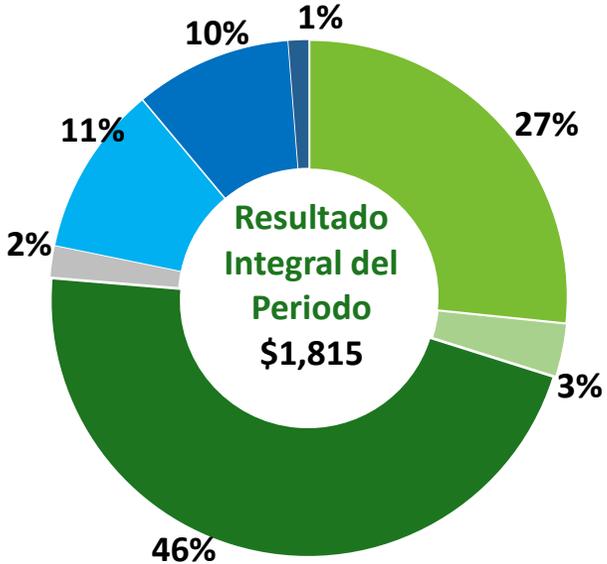
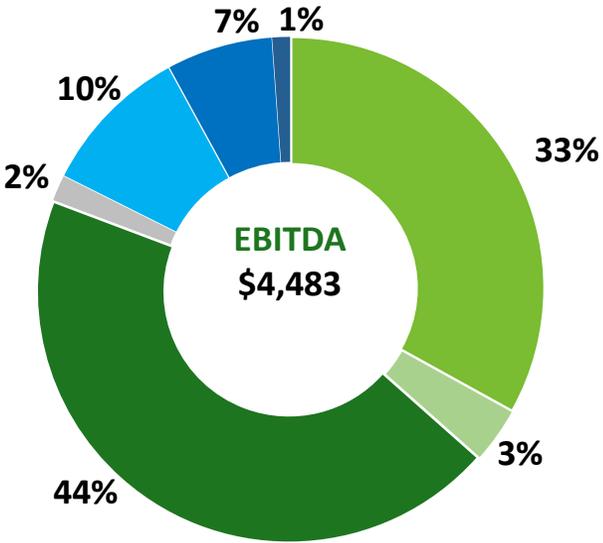
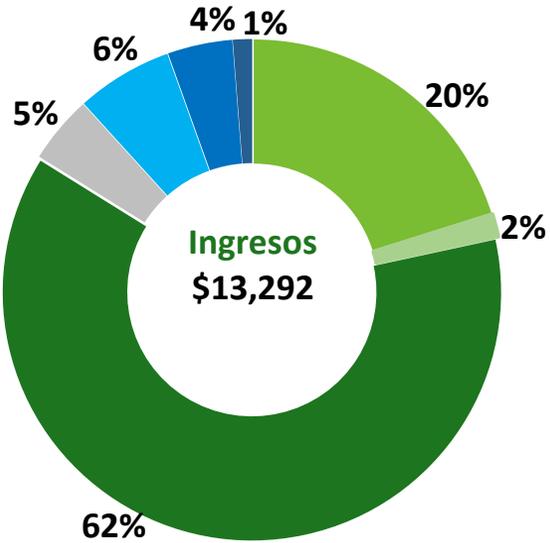


Los porcentajes no incluye el segmento Otros y las Eliminaciones.

3. Resultados financieros a septiembre 30 de 2019 (no auditados)

Grupo EPM por segmentos

Cifras en miles de millones de pesos



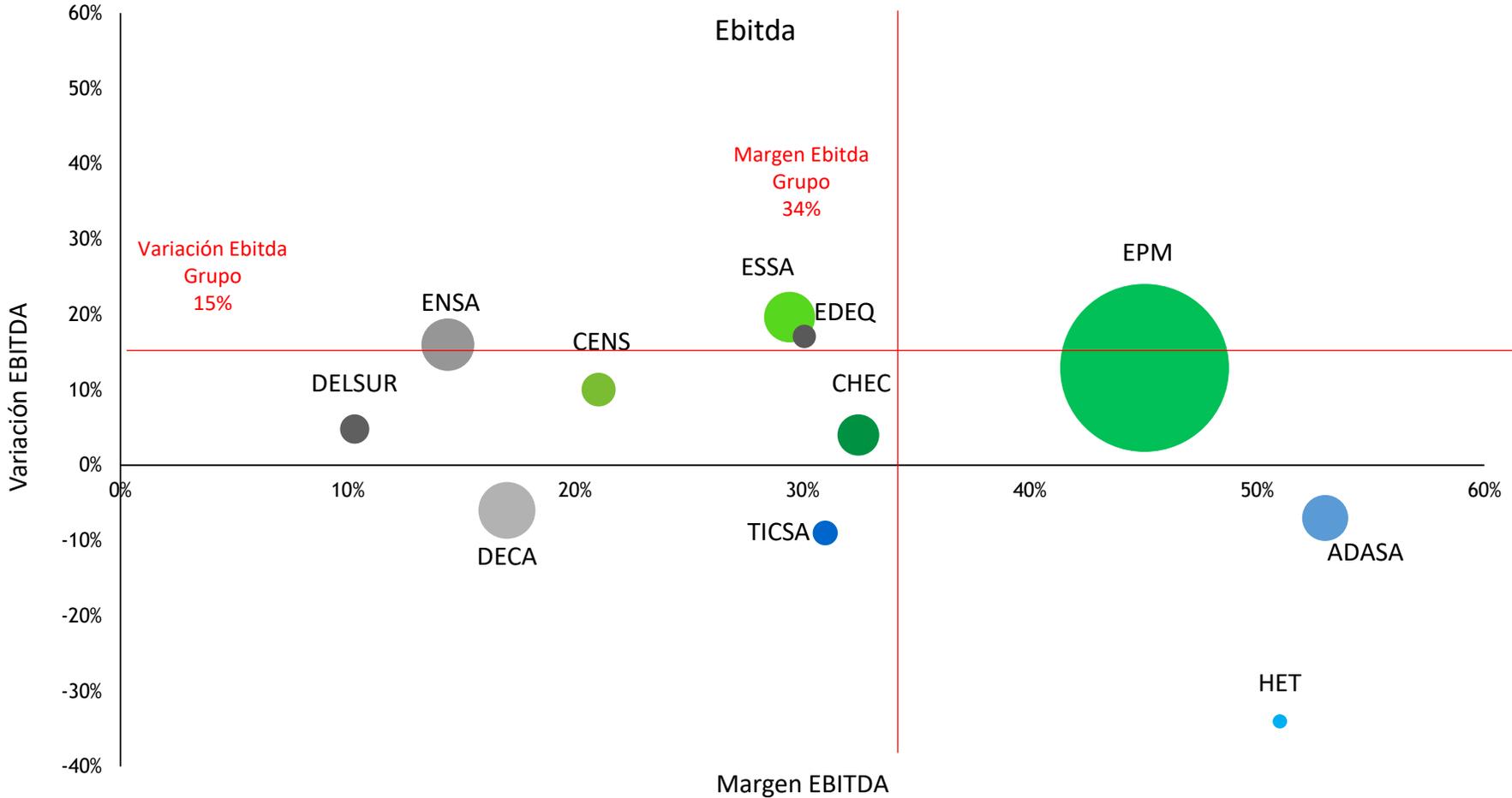
- Generación
- Transmisión
- Distribución
- Gas
- Provisión Agua
- Gestión Aguas Residuales
- Gestión Residuos Sólidos

Los porcentajes no incluyen el segmento Otros y las eliminaciones.

3. Resultados financieros a septiembre 30 de 2019 (no auditados)

Grupo EPM EBITDA

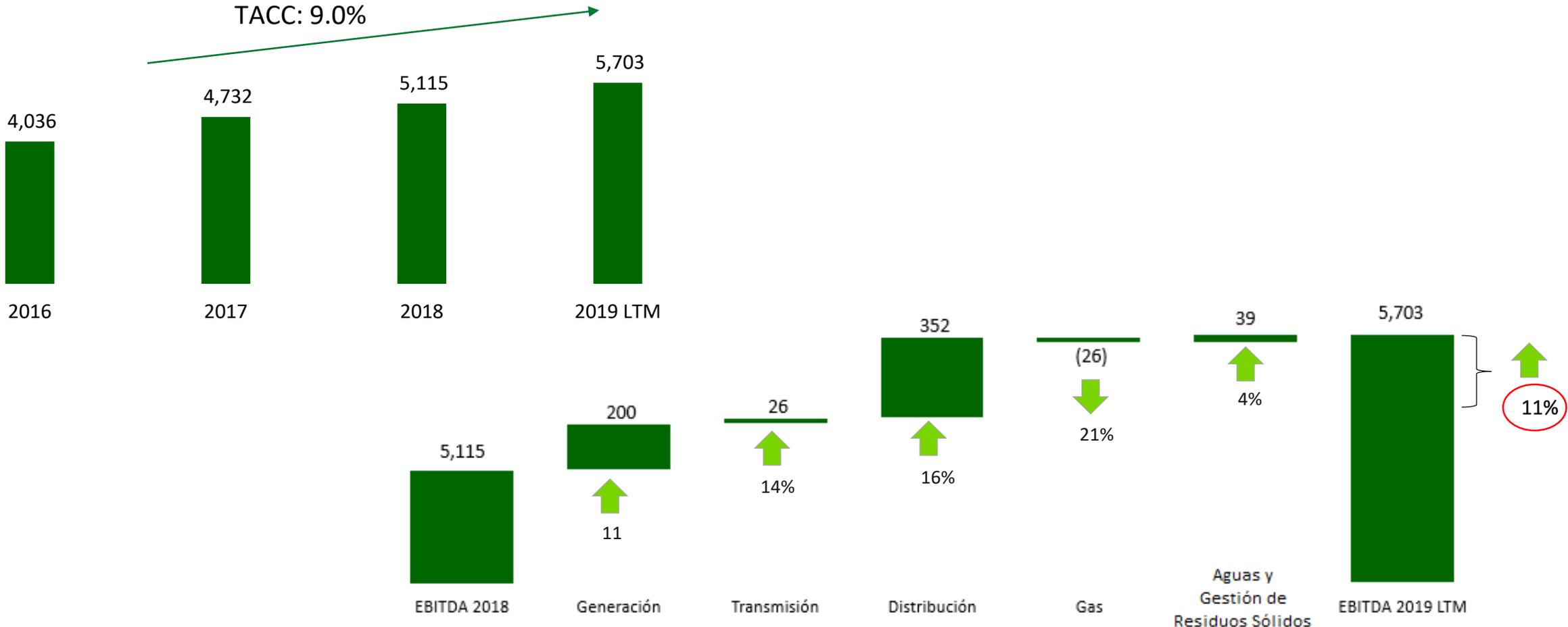
Cifras en miles de millones de pesos



3. Resultados financieros a septiembre 30 de 2019 (no auditados)

Grupo EPM EBITDA

Cifras en miles de millones de pesos



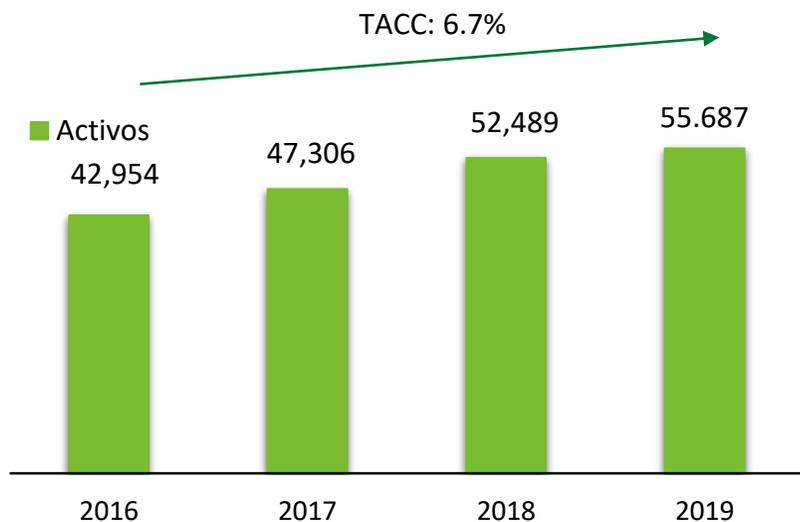
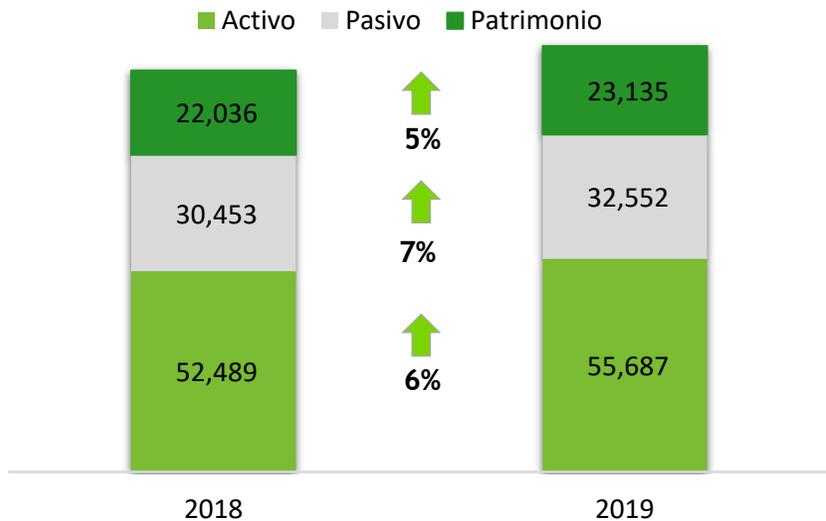
No incluye el segmento Otros y las eliminaciones.

3. Resultados financieros a septiembre 30 de 2019 (no auditados)



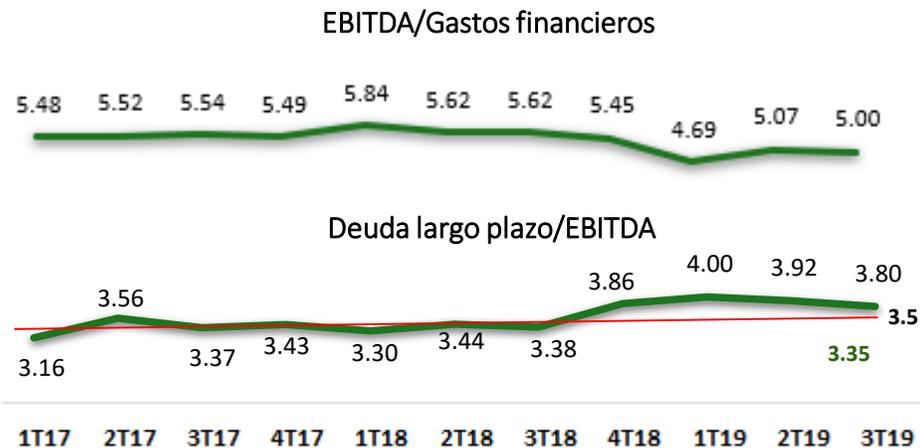
Grupo EPM Posición Financiera

Cifras en miles de millones de pesos



Indicadores		2018	2019
Endeudamiento total	%	58	58
Endeudamiento financiero	%	40	42
EBITDA/Gastos fros.	veces	5.63	5.00
Deuda largo plazo/EBITDA	veces	3.36	3.80 (*)

(*) Deuda Neta/EBITDA: 3.35



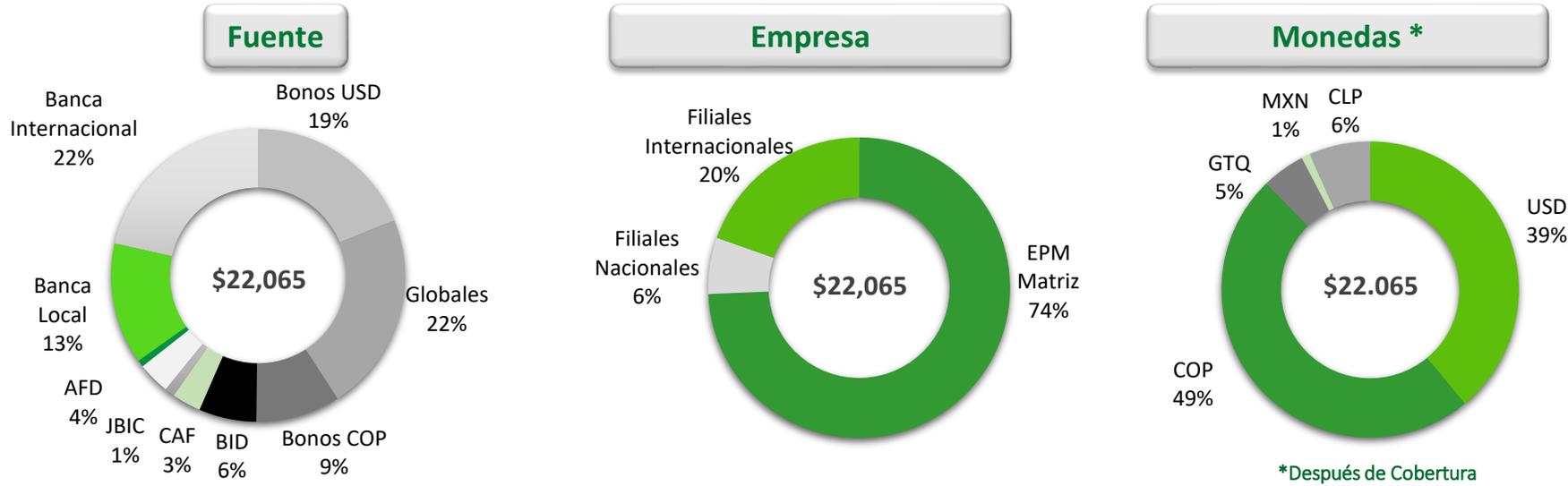
- El disponible a septiembre 30 de 2019 fue de \$2.54 billones.

3. Resultados financieros a septiembre 30 de 2019 (no auditados)



Perfil de la deuda Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



■ Bonos Internacional ■ Bonos Local ■ Banca Local ■ Banca Internacional ■ Multilateral y Fomento



Perfil de Vencimientos

Vida Media: 7.4

4. Avance Contingencia Proyecto Ituango

Hito cumplido: puesta en servicio de la vía sobre la presa, noviembre 8 de 2019



4. Avance Contingencia Proyecto Ituango

Todas las fechas estimadas están sujetas a cambios debido a hallazgos técnicos y ajustes de diseño (*)



Acciones técnicas - Lo que sigue



Obras de la Presa

Hitos cumplidos:

- ✓ Pantalla corta-flujo y llenos de Presa a cota 435 msnm: julio 19, 2019.
- ✓ Vía sobre la presa: se puso en servicio con paso continuo a la comunidad, el 8 de noviembre de 2019.

Túneles de conducción

- Oquedad entre túneles de presión 1 y 2: culminaron las perforaciones para el lanzamiento de concreto desde los codos de conducción superior (5 de 12")

Fechas estimadas de cumplimiento: (*)

- Relleno de la oquedad entre pozos 1 y 2: 1T2020



Túnel de desviación derecho (TDD), galería auxiliar de desvío (GAD) y descarga intermedia

- Pre-tapón 2 en el TDD: culminaron las seis perforaciones para el lanzamiento de esferas, material de filtro y el by-pass en el pre-tapón 2. Se tiene programado iniciar las perforaciones para los micropilotes en noviembre de 2019.
- GAD: está lista y operativa la compuerta izquierda. El cierre de la compuerta derecha está programado para el mes de noviembre de 2019.

Fechas estimadas de ejecución: (*)

- TDD: 3T2020
- GAD: pre-tapón (cierre de compuerta derecha): 3T2019. Tapón definitivo: 1T2020
- Recuperación descarga intermedia: 4T2020



Casa de máquinas

Hitos cumplidos:

- ✓ Bombeo casa de máquinas
- ✓ Estabilización túnel de acceso a casa de máquinas.

Fechas estimadas de cumplimiento: (*)

- Extracción sedimentos casa de máquinas: 1T2020
- Recuperación túneles y cavernas: 3T2020
- Estabilización del machón de roca entre almenara 1 y casa de máquinas: 1T2020

Fecha estimada de entrada en operación (*)

- Etapa 1 (1 unidad): dic. 2021
(las 3 unidades siguientes): feb., agto. y nov. 2022

4. Avance Contingencia Proyecto Ituango

Impacto Financiero(*)

Cifras en miles de millones de pesos colombianos



Costo del Proyecto

Concepto	Contingencia		
	Antes	Contingencia	Después
Costo Directo	9,993	2,779	12,773
Gastos Financieros	1,500	980	2,480
Costo Total	11,493	3,759	15,252

Costo directo: Incremento de \$2.8 billones principalmente en recuperación de obras principales y equipos.

Gastos financieros: se incrementan \$1 billón por mayor período de construcción (efecto contable, no corresponde a deuda adicional).

Total inversión a septiembre 2019: \$11 billones

Ejecución CapEx a sep. 2019 asociado a la Contingencia

Inversiones	937
Gastos	112
Total Ejecutado	1,050

Recursos ejecutados a septiembre 2019

Concepto	Pagos a sept. 2019	
	Causación a sept. 2019	Pagos a sept. 2019
Sostenimiento Albergues	46	41
Atención afectados e indemnizaciones	44	5
Garantía Cargo por Confiabilidad	146	0
Contingencia y sanción ambiental	73	7
Pago a transmisor	107	0
Atención contingencia	60	60
Baja de activos	185	N.A.
Total	661	113

Recursos pendientes por ejecutar Cifras estimadas (*)

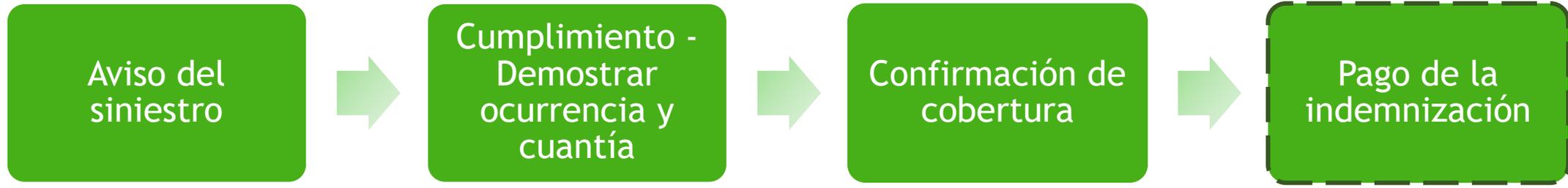
Inversiones Contingencia: se estima invertir recursos adicionales hasta por \$1.8 billones en obras asociadas a la contingencia. Se estima una recuperación por indemnizaciones del seguro de daños por \$1.9 billones.

Gastos contingencia: en las proyecciones financieras se consideró un valor de hasta \$0.6 billones, de los cuales se han ejecutado \$1 billón.

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

4. Avance Contingencia Proyecto Ituango

Gestión siniestro de responsabilidad civil extracontractual



- Actualmente, estamos en las gestiones del reembolso de las indemnizaciones que EPM realice a los terceros y los costos incurridos para reparar o reconstruir la infraestructura comunitaria afectada.

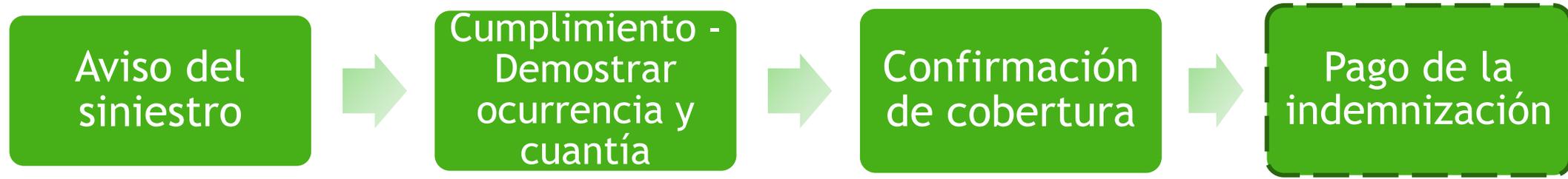
➤ Cobertura total: COP 50.000 millones, con deducible de COP 150 millones.

Premisas de gestión del siniestro:

- Relación de confianza y trabajo conjunto con el ajustador a través de intercambio de Información constante sobre la estrategia de indemnización a los afectados
- Acompañamiento del ajustador al equipo de EPM en el sitio para participar en valoración de viviendas y en acuerdos con población afectada.

4. Avance Contingencia Proyecto Ituango

Gestión póliza todo riesgo construcción y montaje



- Solicitar pagos anticipados conforme a la cuantificación de los costos de reparación y reposición de los bienes afectados.

➤ Cobertura total: USD 2,556 millones, con deducible de USD 1 millón.

Premisas de gestión del siniestro:
Construcción de una relación de confianza y trabajo conjunto con el Ajustador, el asegurador y reaseguradores.

- Informe de avance de contingencia, semanal.
- Visitas del Ajustador Líder, mensual.
- Visitas al proyecto con reaseguradores líderes de siniestros y expertos designados por ellos.
- Respuestas continuas a la información solicitada.
- Selección de expertos en gestión de grandes siniestros para soportar el proceso de reclamación

5. Programa Desinversiones

Cronograma indicativo



➤ EPM espera recaudar los recursos provenientes de la desinversión en ISA durante el último trimestre de 2019.



5. Programa Desinversiones

Cronograma indicativo



- Durante el último trimestre de 2019, EPM espera recaudar los recursos provenientes de la venta del Parque Eólico Los Cururos y EPM Transmisión Chile.



ACTIVIDADES

- Ejecutadas
- En curso
- Próximas

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 \$3,462.01 al 30 de septiembre de 2019, 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!