



Resultados 3er trimestre 2018

Noviembre 08, 2018

Agenda



- 1. Hechos relevantes**
- 2. Mercado de energía**
- 3. Resultados financieros a septiembre 2018**
- 4. Avance contingencia Proyecto Ituango**
- 5. Gestión pólizas de seguros - hitos proceso de reclamación**
- 6. Desinversiones**

1. Hechos relevantes del trimestre y posteriores

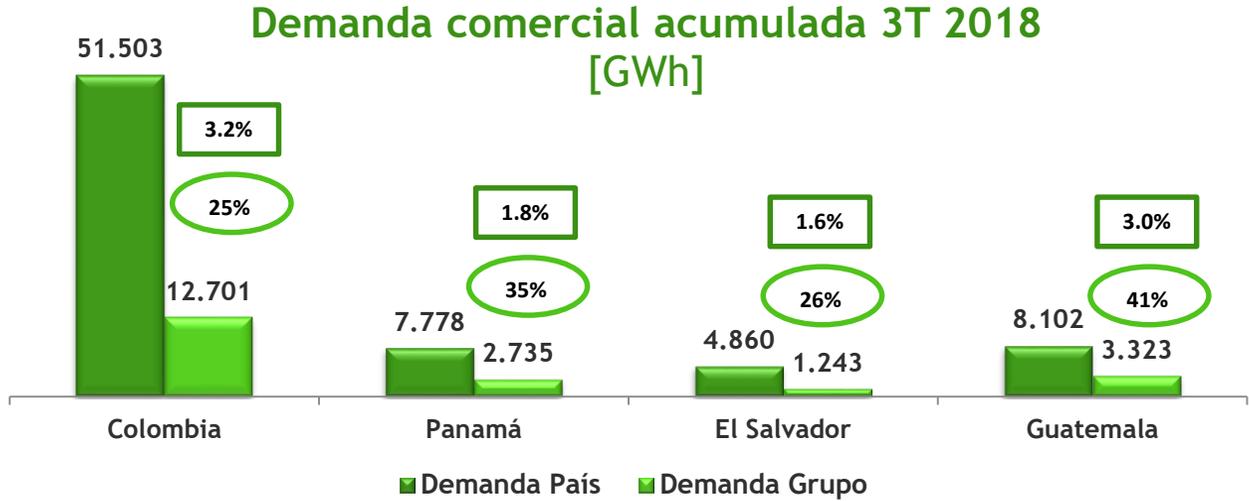


- Moody´s Investors Service mantuvo la calificación internacional de EPM en Baa3, a nivel de grado de inversión, y asignó perspectiva negativa.
- Fitch Ratings afirma la calificación local de EPM en AAA, manteniendo el estado de observación negativa.
- El Grupo EPM mejora su perfil de vencimientos de deuda con la ejecución de dos operaciones de manejo del pasivo financiero en filiales internacionales, por un monto total de USD 530 millones.
 - ADASA extendió el plazo a 5 años de la línea de crédito por \$273 mil millones de pesos chilenos (equivalentes a \$430 millones de dólares) con The Bank of Nova Scotia (Scotiabank) y el Banco del Estado de Chile. Se refinancia el crédito obtenido por la compañía en el año 2015, cuyo vencimiento estaba pactado para febrero de 2019.
 - La filial Elektra Noreste S.A. (ENSA) firmó una línea de crédito con Scotiabank en Panamá, por un monto de \$100 millones de dólares y plazo de 5 años, extendiendo también el plazo de deuda existente.
- El Concejo de Medellín aprobó la venta de las acciones que tiene EPM en Interconexión Eléctrica S.A. (ISA), correspondientes a una participación del 10,17% de la compañía. Asimismo, otras participaciones accionarias minoritarias no materiales.
- La Planta Aguas Claras comienza su etapa de puesta en marcha, con la entrada en operación de las dos primeras líneas de tratamiento. En Aguas Claras ya se trata un caudal de tres metros cúbicos de aguas residuales por segundo e inició el proceso de estabilización de la planta hasta tenerla lista gradualmente para su entrada en operación comercial plena en el cuarto trimestre de 2018. Con Aguas Claras, EPM tratará inicialmente el 75% de las aguas residuales que se producen en el área metropolitana del Valle de Aburrá.
- Los gastos extraordinarios generados por la atención a la contingencia en el proyecto hidroeléctrico Ituango, ascienden a \$251.000 millones.

2. Mercado de Energía



Demanda Comercial de Energía Grupo EPM



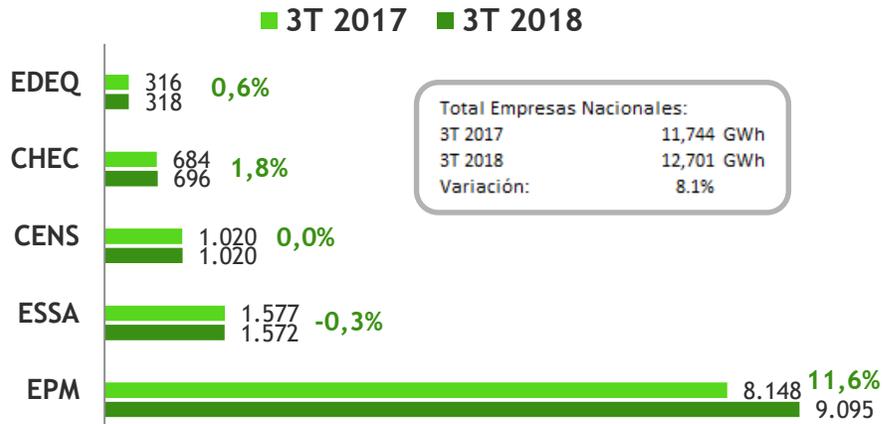
□ % Variación demanda país 3T 2018 frente a 3T 2017

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

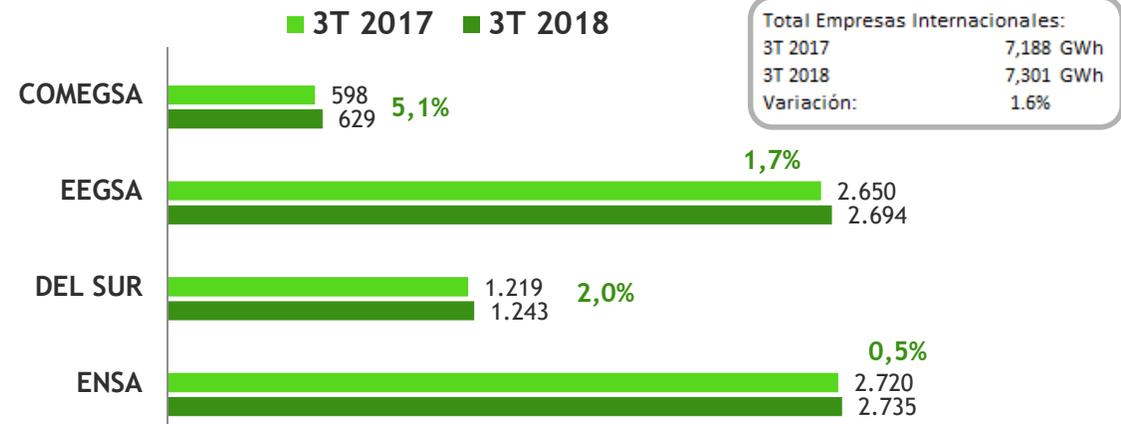
Nota: se reporta la demanda comercial que depende de los clientes que atiende directamente cada empresa sin importar la red de distribución donde se conectan, regulados más no regulados. La demanda país reportada no considera exportaciones de energía.

3T = Primer Trimestre

Empresas nacionales GWh



Empresas internacionales GWh



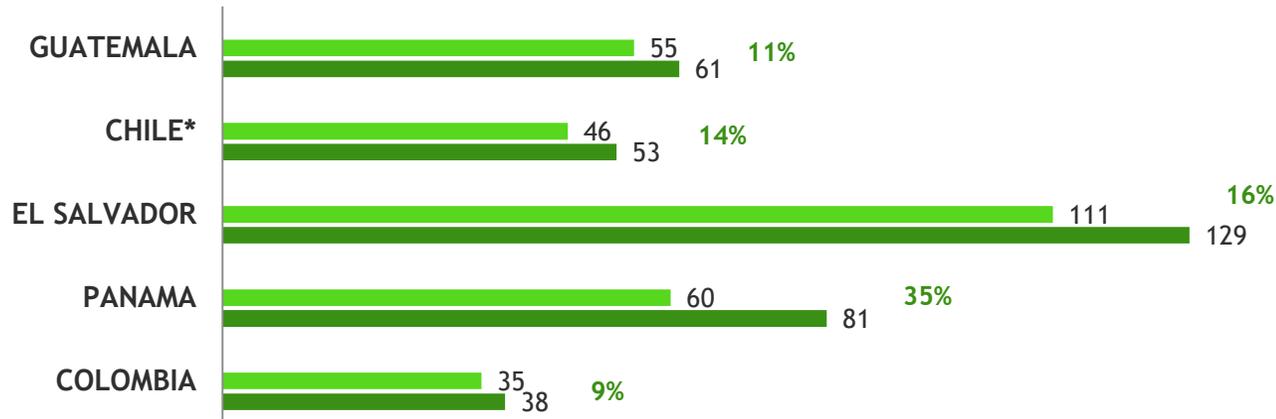
2. Mercado de Energía

Precio Spot USD/MWh y Generación EPM (GWh)



Precio spot USD/MWh

■ 3T 2017 ■ 3T 2018



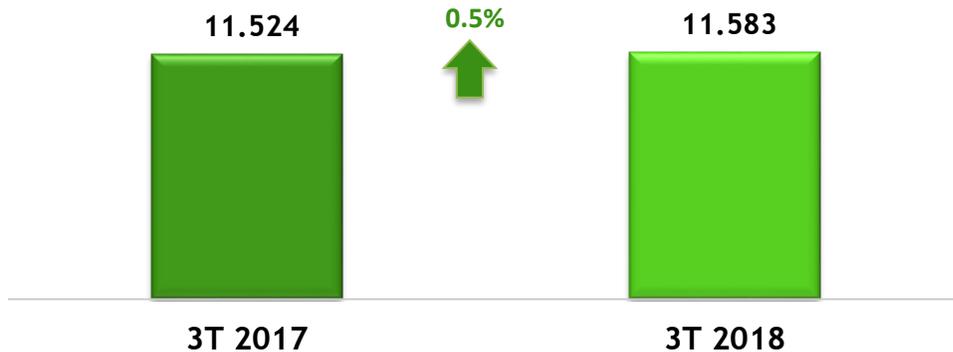
Para el tercer trimestre del 2018 aumentaron los precios spot de la electricidad en todos los países donde tiene presencia el Grupo EPM, principalmente por el aumento del precio de los combustibles. En Colombia por su parte, el precio spot tuvo un incremento del 9% debido a menores aportes hídricos al sistema.

NOTAS:

Precios spot promedio del primer trimestre.

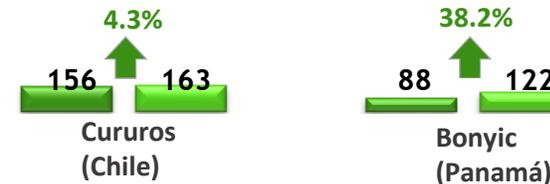
*Precio nodo La Cebada en Chile al cual se conecta la planta de EPM Cururos.

Generación real Grupo EPM Colombia [GWh]



Generación filiales Internacionales [GWh]

■ 3T 2017 ■ 3T 2018



3. Resultados financieros a septiembre 30 de 2018

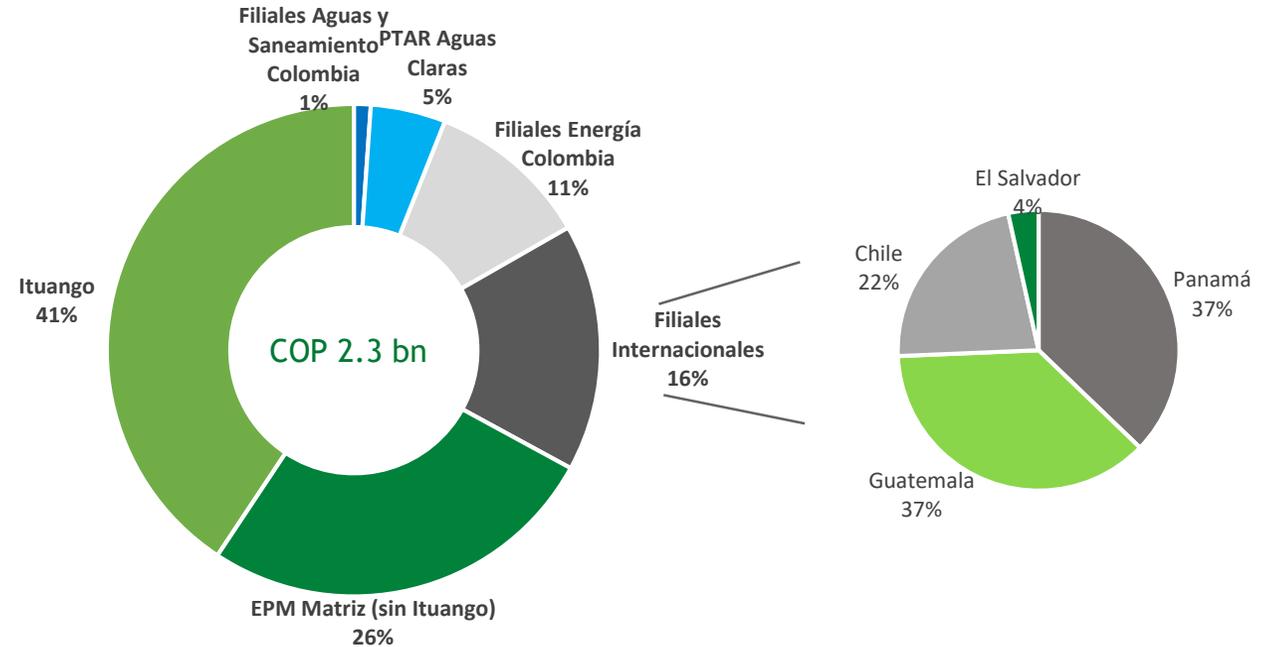


Ejecución inversiones Grupo EPM

Cifras en millones de pesos

Grupo EPM	Ene-Sep.2018
Ituango	953.807
EPM Matriz (sin Ituango)	618.186
Filiales Internacionales	381.175
PTAR Aguas Claras	115.279
Filiales Energía Colombia	250.542
Filiales Aguas y Saneamiento Colombia	25.768
Total	2.344.758

Inversiones Ene-Sep.2018



✓ Total inversión Grupo EPM ejecutada a sept.: **COP 2.3 billones**



Energía: 79%



Aguas: 21%

3. Resultados financieros a septiembre 30 de 2018

Escenario macroeconómico



Concepto	Colombia	Chile	Guatemala	Panamá	México	El Salvador
IPC (año corrido)	2,63%	2,30%	2,13%	0,95%	2,69%	0,85%
IPC (acumulado 12 meses)	3,22%	3,14%	4,55%	0,75%	5,02%	1,38%
IPP (año corrido)	2,37%	0,65%	N.A.	N.A.	4,19%	1,40%
IPP (acumulado 12 meses)	3,77%	4,66%	N.A.	N.A.	6,86%	1,76%
Tasa de Cambio (fin de mes)	2.972,2	661,50	7,70	N.A.	18,72	N.A.
Devaluación /Revaluación (año corrido)	-0,40%	7,52%	4,86%	N.A.	-4,78%	N.A.



IPC: Índice de Precios al Consumidor

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

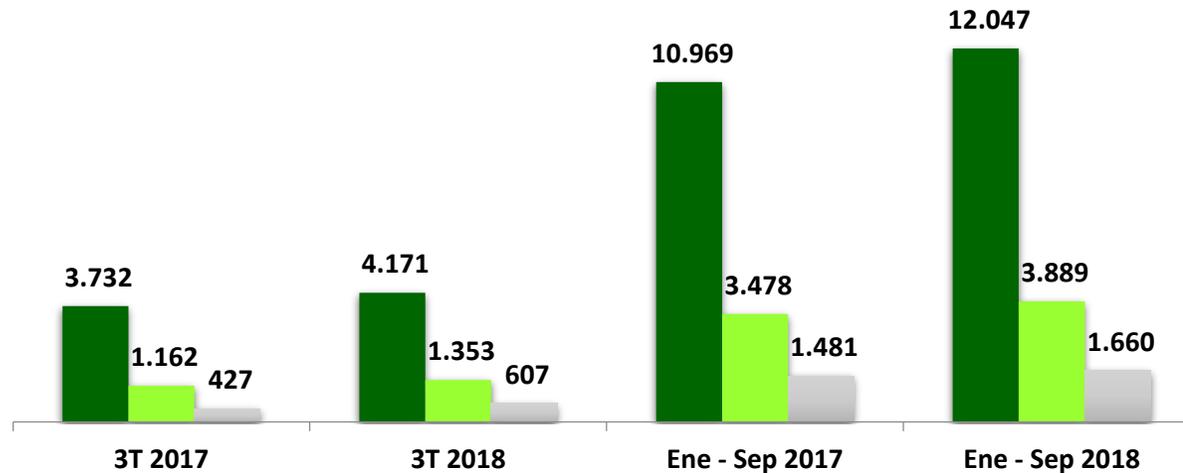
3. Resultados financieros a septiembre 30 de 2018

Grupo EPM Resultado integral

Cifras en miles de millones de pesos



■ Ingresos ■ EBITDA ■ Resultado integral del período



Var. 3T2017 - 3T2018

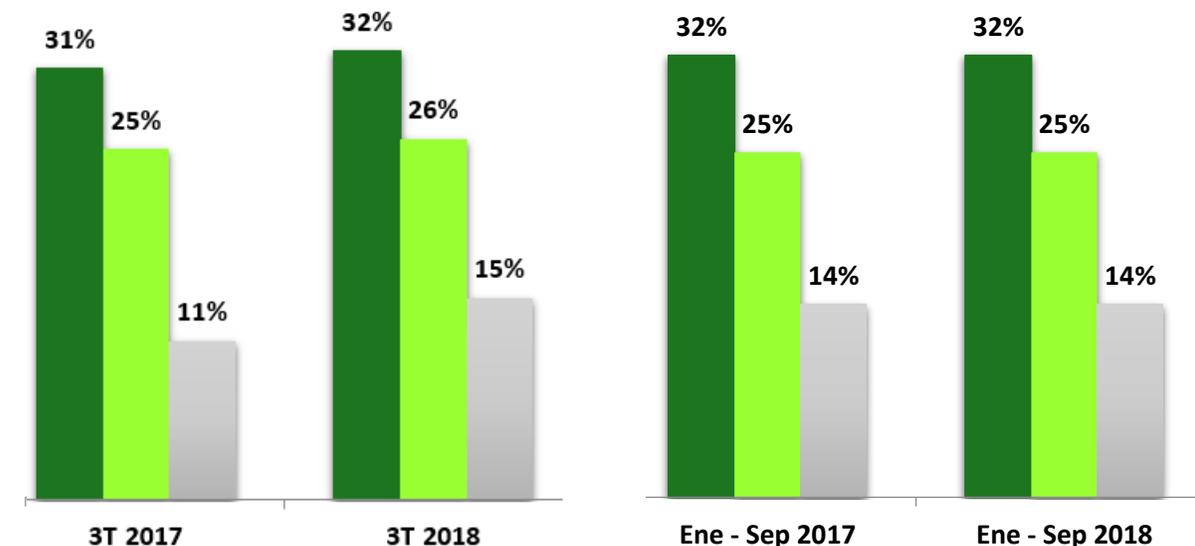
■ Ingresos: 12%
 ■ EBITDA: 16%
 ■ Resultado integral: 42%

Ene - Sep 2017-2018

■ Ingresos: 10%
 ■ EBITDA: 12%
 ■ Resultado integral: 12%

- Los ingresos aumentaron \$1,078, un 10%, explicado por mayor demanda en el mercado no regulado y ventas a largo plazo en EPM matriz.
- El EBITDA aumentó \$410, un 12% con respecto al año anterior.
- El resultado integral crece 12% principalmente por mayor utilidad operacional en \$243, mayores ingresos asociados a inversiones en \$72, y una menor provisión de renta por \$56.
- El disponible a septiembre 30 de 2018 fue de \$2.3 billones.

■ Margen EBITDA ■ Margen Operacional ■ Margen neto



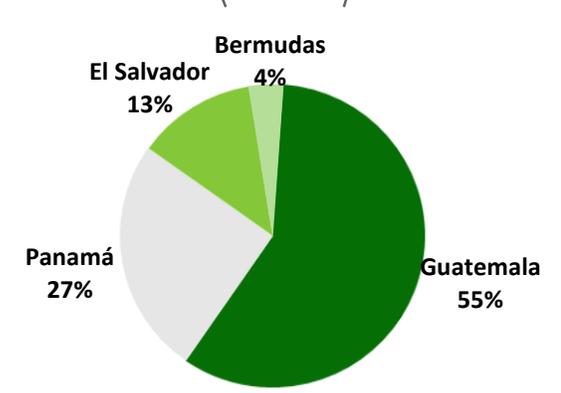
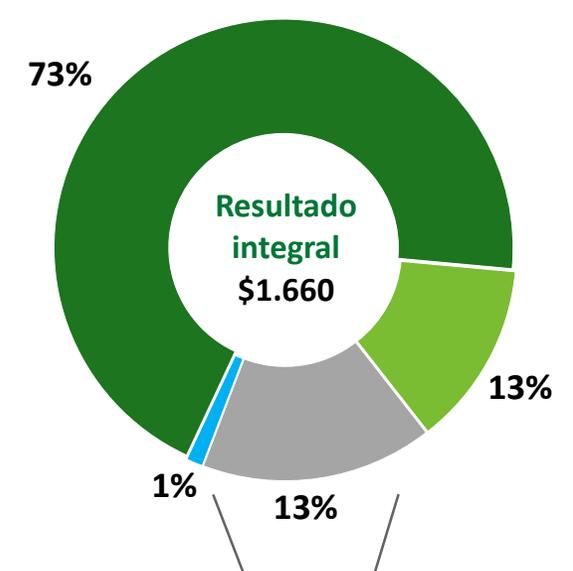
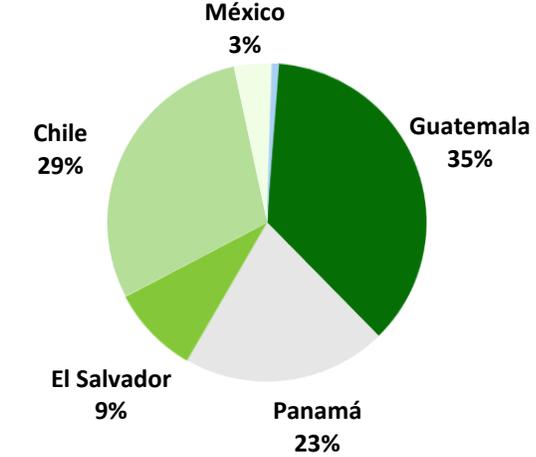
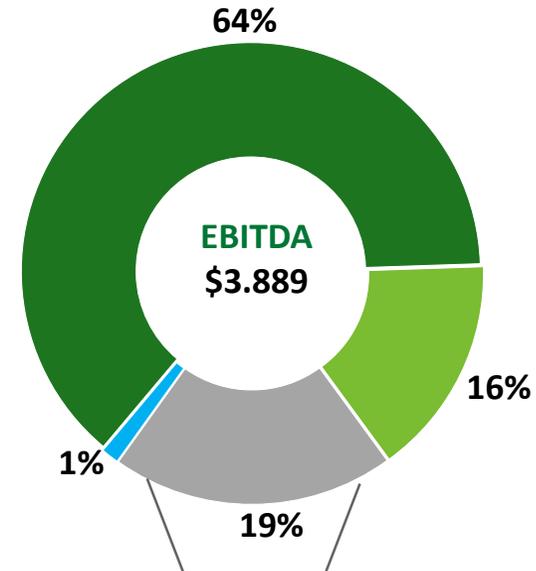
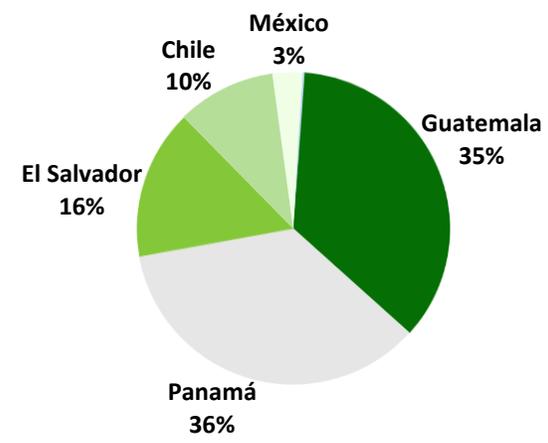
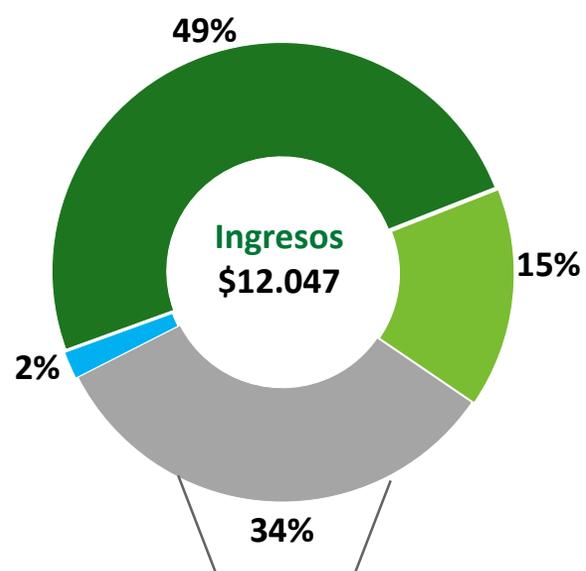
3. Resultados financieros a septiembre 30 de 2018

Grupo EPM por filiales nacionales e internacionales

Cifras en miles de millones de pesos



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

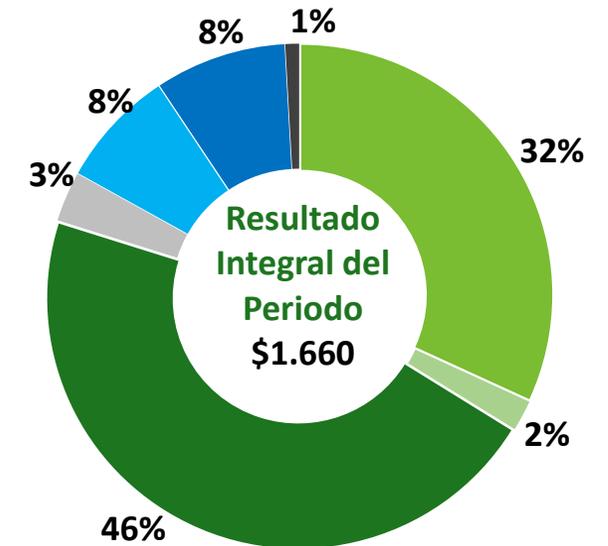
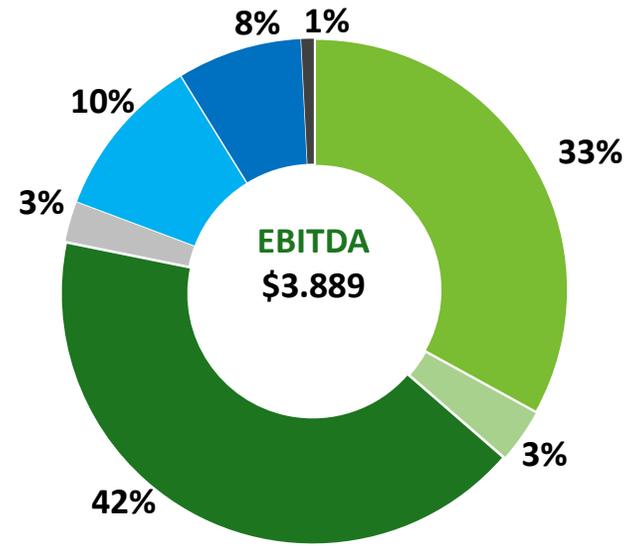
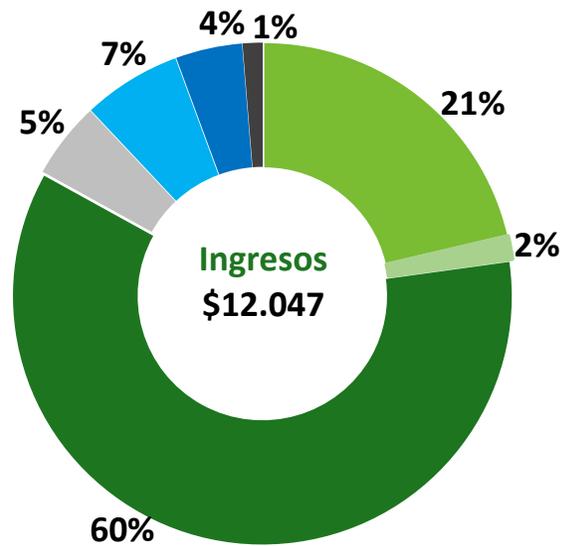


México -\$23
Chile -\$13

3. Resultados financieros a septiembre 30 de 2018

Grupo EPM por segmentos

Cifras en miles de millones de pesos



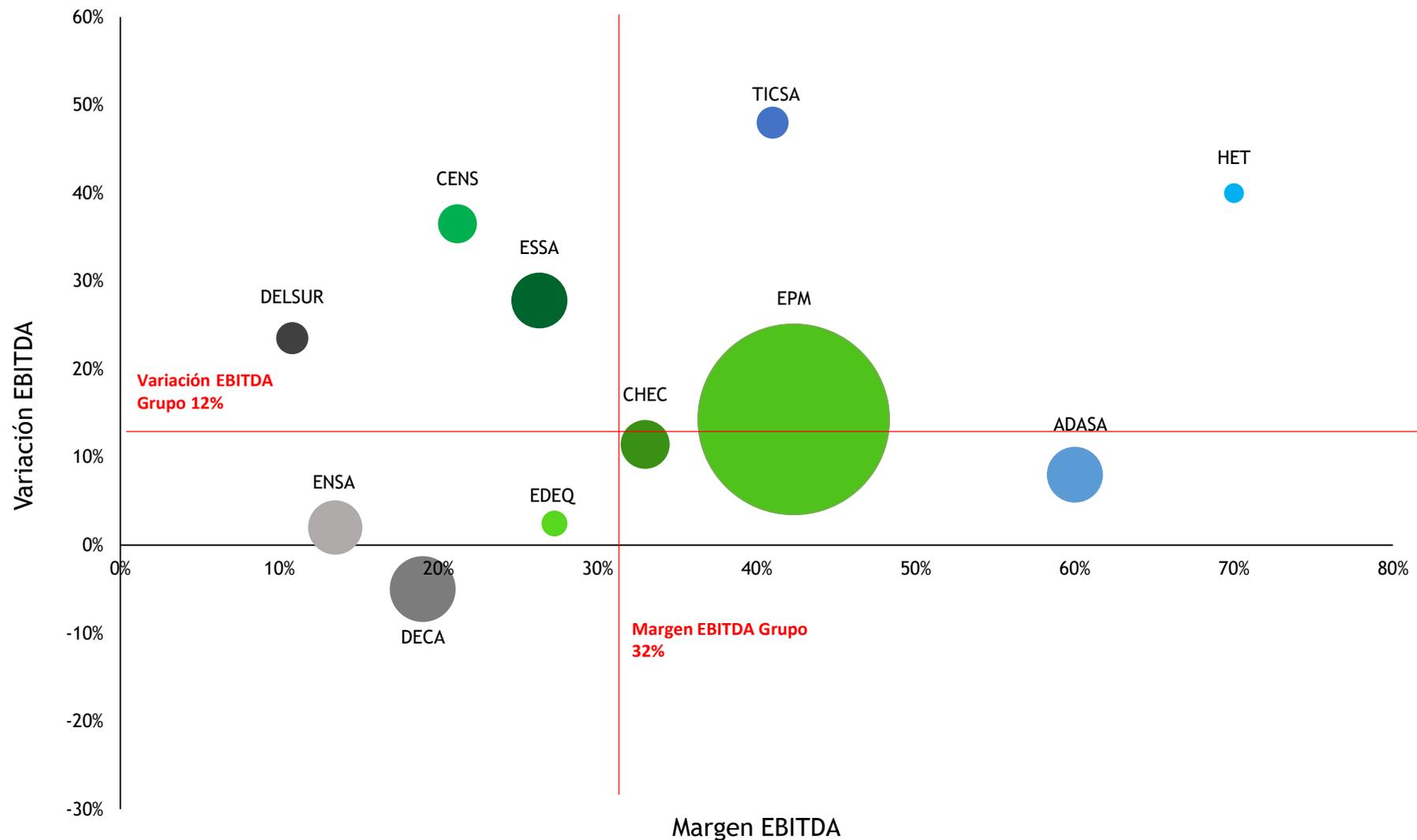
- Generación
- Transmisión
- Distribución
- Gas
- Provisión Agua
- Gestión Aguas Residuales
- Gestión Residuos Sólidos

No se incluyen: segmentos Otros y transacciones intercompañías

3. Resultados financieros a septiembre 30 de 2018

Grupo EPM EBITDA

Cifras en miles de millones de pesos

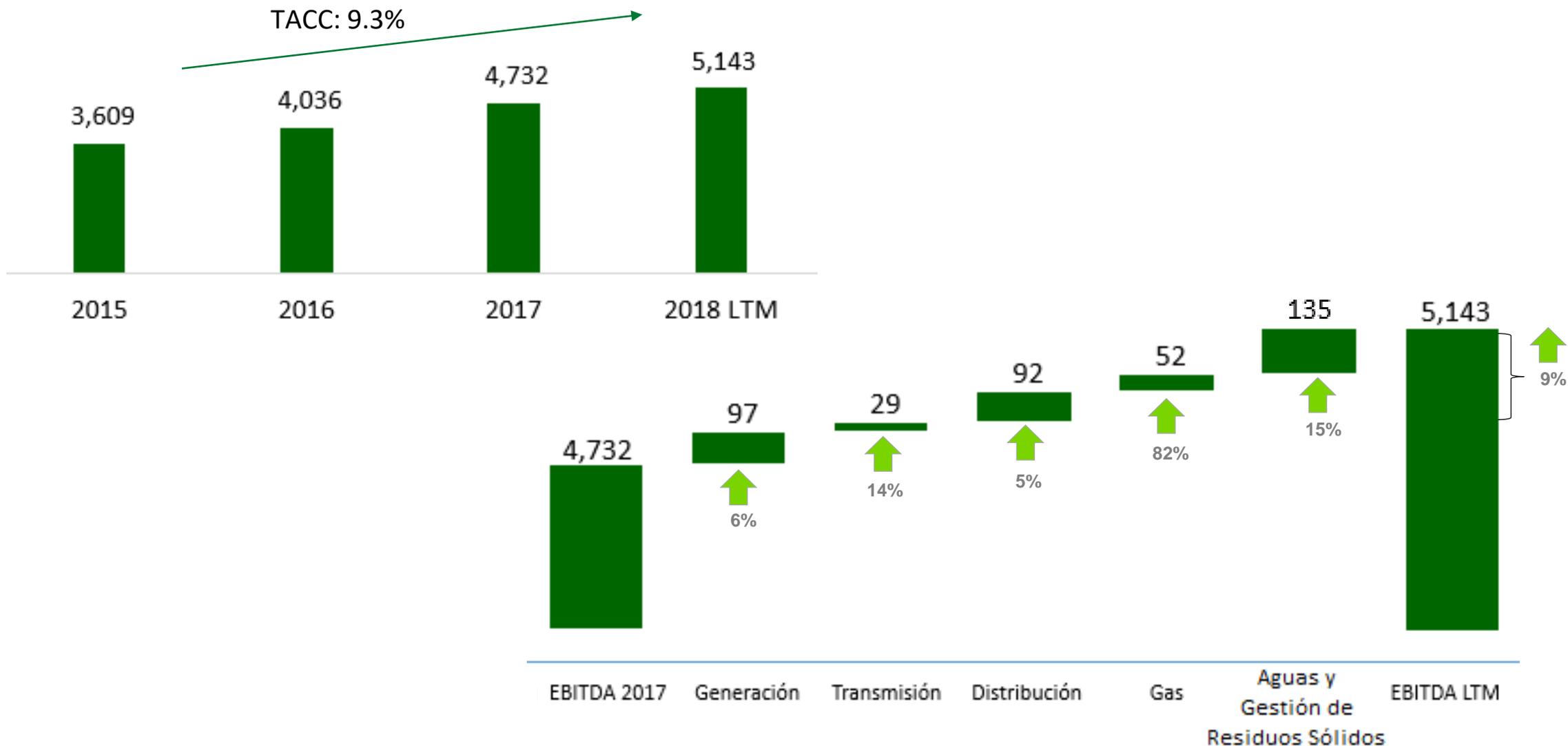


3. Resultados financieros a septiembre 30 de 2018



Grupo EPM EBITDA

Cifras en miles de millones de pesos



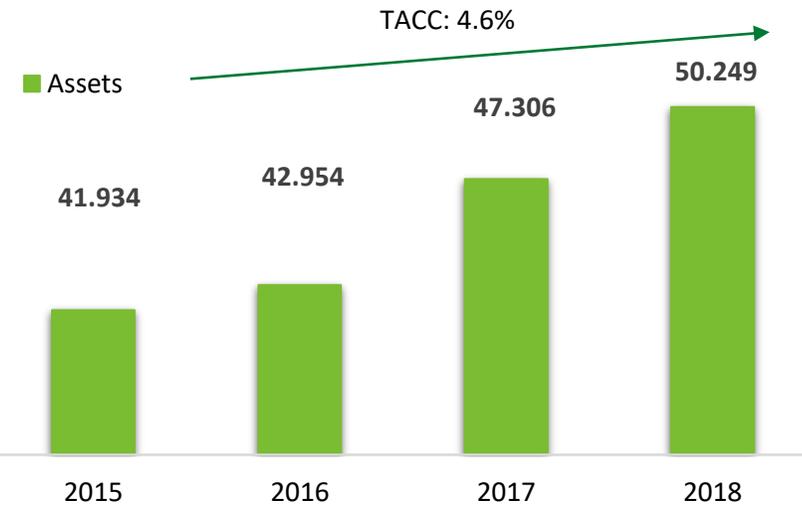
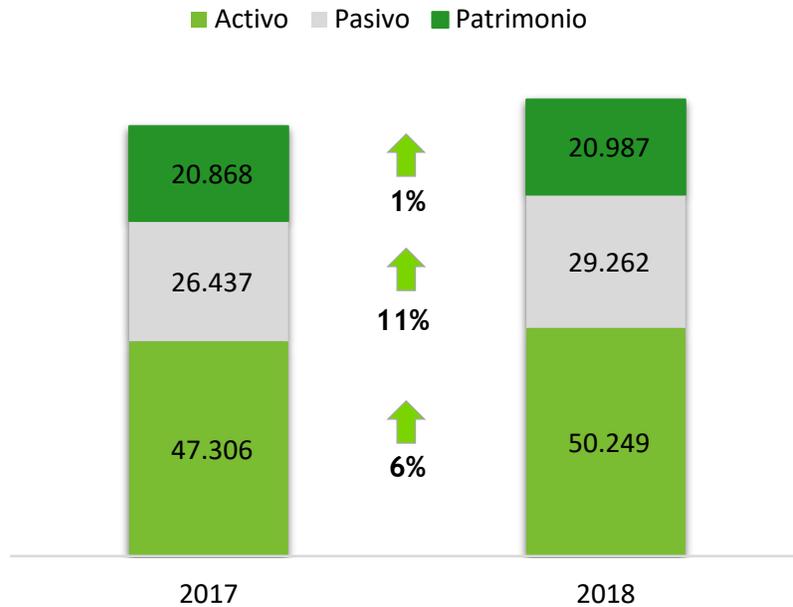
No se incluyen: segmentos Otros y transacciones intercompañías

3. Resultados financieros a septiembre 30 de 2018

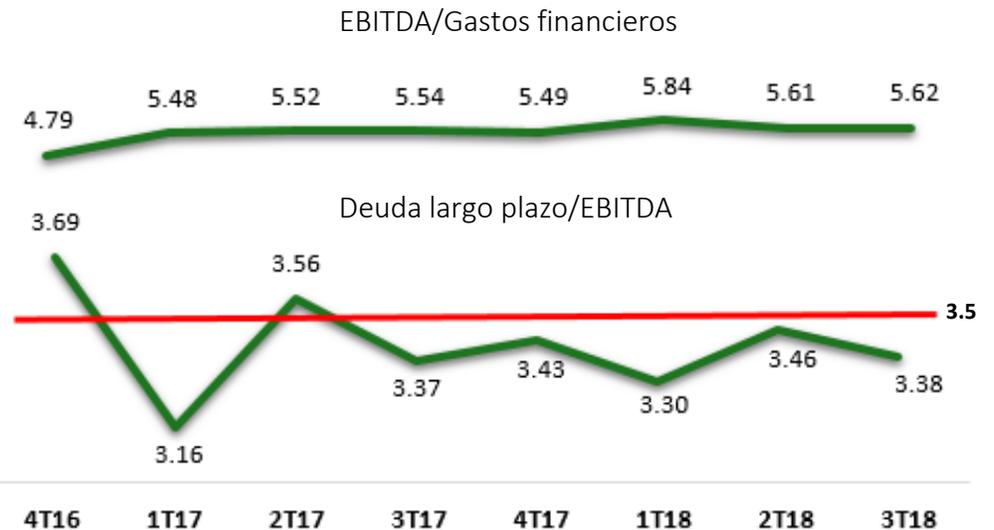


Grupo EPM Posición Financiera

Cifras en miles de millones de pesos



Indicadores	2017	2018
Endeudamiento total	56	58
Endeudamiento financiero	38	40
EBITDA/Gastos fros.	5.54	5.62
Deuda largo plazo/EBITDA	3.37	3.38



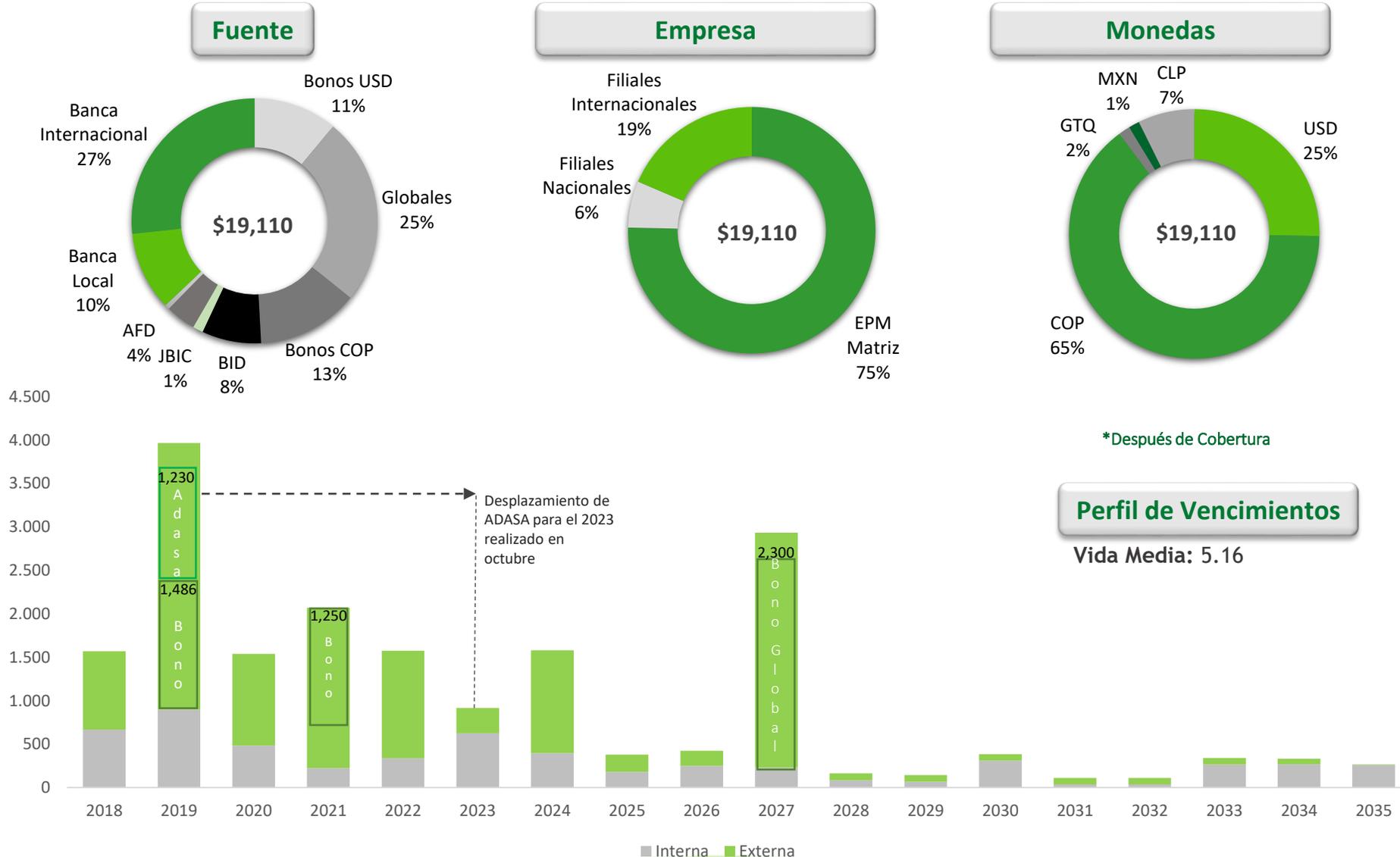
El disponible a septiembre 30 de 2018 fue de \$2.3 billones.

3. Resultados financieros a septiembre 30 de 2018



Perfil de la deuda Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



4. Avance Contingencia Proyecto Ituango

Panorámica obras principales



4. Avance Contingencia Proyecto Ituango

Entró en operación el vertedero, tras el embalse alcanzar la cota 405 msnm



- Con la puesta en operación del vertedero, se cumple un nuevo hito en el cumplimiento del cronograma fijado a 2021 para la recuperación del proyecto.
- La estructura de la presa sigue estable y en condiciones óptimas para garantizar el paso del agua a través del vertedero y la seguridad de las comunidades aguas abajo.
- EPM cerrará el paso de agua por la casa de máquinas una vez tenga información adicional relativa a las condiciones técnicas del proyecto.

4. Avance Contingencia Proyecto Ituango

Acciones técnicas - Lo que sigue



Obras de la Presa

- **Pantalla cortaflujó:** se han ejecutado 12.450 m³ de 18.278 m³ de llenos con lechada plástica, para un avance del 68%.
- **Los llenos de presa:** llegaron a la cota 418 msnm, tanto en el núcleo, como en llenos de aguas arriba y de aguas abajo de la presa.

Fechas estimadas de cumplimiento:

- Pantalla corta flujo: diciembre 2018
- Presa a cota 435: 1T2019



- Taponamiento túneles de desviación derecho (TDD) e izquierdo (TDI) y la galería auxiliar de desvío (GAD).

- **En el TDD** se iniciaron los trabajos para el **pre-tapón 1**. Se realizan perforaciones e inyecciones desde el túnel de la descarga intermedia, las cuales se estiman serán 120 perforaciones.
- Las inyecciones para la conformación del **pre-tapón 2** se realizarán desde galería adicional que se construye actualmente desde la margen derecha de la presa.
- **GAD:** pre-taponamiento desde la cámara de compuertas.

Fechas estimadas de ejecución:

- **TDI:** 2T2019
- **TDD:** 3T2019
- **GAD:** | Pre-tapón: 1T2019
| Tapón definitivo: 4T2019
- **Recuperación descarga intermedia:** 2T2019.



- Cierre de compuertas de casa de máquinas.

¿Qué se ha hecho?

- Terminación compuertas
- Evaluación opciones de cierre
- Simulación de operación del embalse
- En espera de tomar la decisión final

Fechas estimadas de cumplimiento:

- En definición

5 . Gestión póliza todo riesgo construcción y montaje



Aviso del siniestro



Cumplimiento -
Demostrar
ocurrencia y
cuantía



Confirmación de
cobertura



Pago de la
indemnización

- Aviso del siniestro y reporte detallado de la situación del proyecto especialmente el paso de agua por casa de maquinas.
- Designación del ajustador de común acuerdo. Definición de asesores del Ajustador

- EPM contrató a la firma Skava para hacer el análisis de causa raíz.
- Documentación en detalle los costos de recuperación.
- Se ha comenzado la discusión con el ajustador de las variables para la liquidación de lucro cesante.



- Los expertos del ajustador están efectuando el análisis de causa raíz y jurídico
- Confirmación de cobertura.
- Proceso de compensación.

- Activos afectados: revisión con el ajustador de los costos de reparación y reposición de los bienes afectados.
- Para la cobertura de lucro cesante se debe llegar a un acuerdo sobre el modelo para la indemnización.

Premisas de gestión del siniestro:

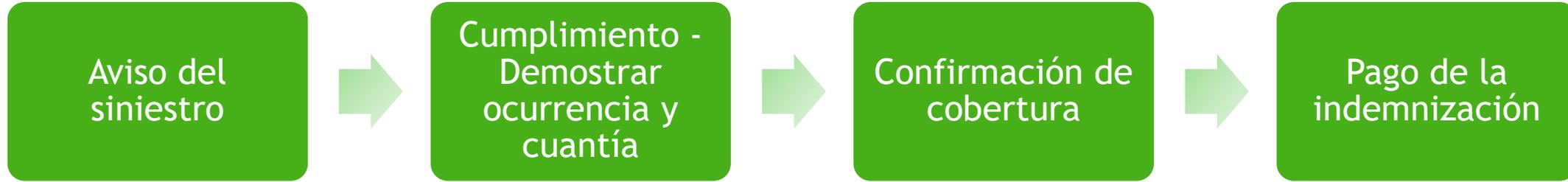
Construcción de una relación de confianza y trabajo conjunto con el Ajustador, el asegurador y reaseguradores.

- 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. Gestión siniestro de responsabilidad civil extracontractual



Principales hitos del proceso de reclamación



- Aviso del siniestro.
- Designación del ajustador.
- Visita del ajustador a la zona afectada por el siniestro en la semana siguiente a la ocurrencia del evento.

- Se explica porqué el evento se enmarca en la cobertura de la póliza, y las razones.
- Desarrollo y acuerdo del modelo de indemnización a los afectados.
- Evaluación evolutiva del daño y costo de la infraestructura comunitaria.

- Concepto positivo del 80% del mercado de reaseguros.



- Reembolso de las indemnizaciones que EPM realice a los terceros y los costos incurridos para reparar o reconstruir la infraestructura comunitaria afectada.

Premisas de gestión del siniestro:

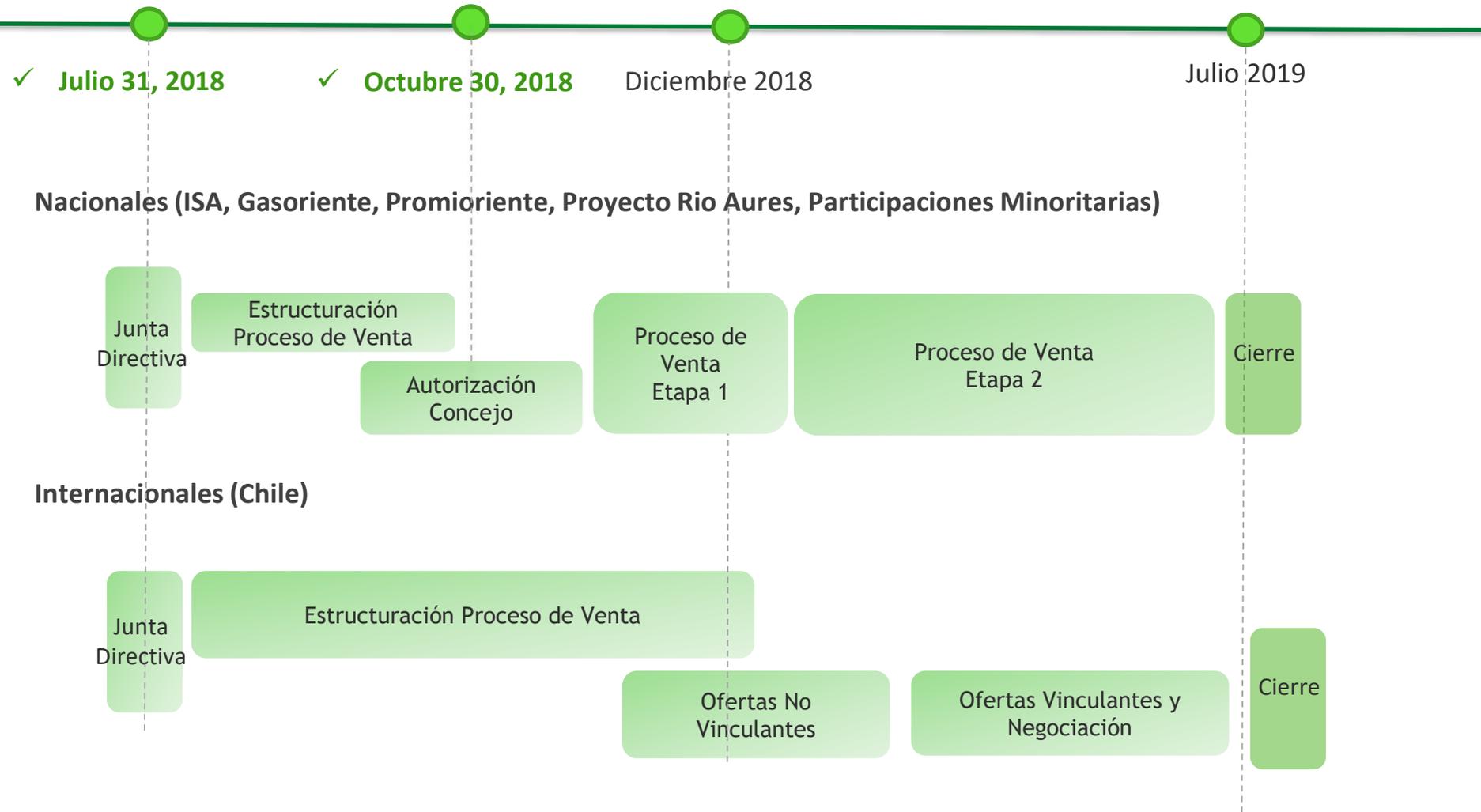
- Relación de confianza y trabajo conjunto con el ajustador a través de intercambio de Información constante sobre la estrategia de indemnización a los afectados
- Acompañamiento del ajustador al equipo de EPM en el sitio para participar e valoración de viviendas y en negociación.

6. Desinversiones

Cronograma indicativo



Valor estimado de las ventas COP 3.5 - COP 4 bn



Nota: para el caso de las enajenaciones internacionales, no se considera solicitar autorización de venta al Concejo de Medellín. De llegar a requerirse, el proceso de enajenación se retrasaría entre 4 y 6 meses para su cierre.

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 \$2,972.18 al 30 de septiembre de 2018, 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!