

Medellín, Colombia, agosto 10 de 2016

## Grupo EPM da a conocer sus resultados financieros consolidados al 30 de junio de 2016.

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. (en adelante "EPM" o la "empresa"), es la matriz de un grupo empresarial conformado por 49 empresas (la matriz, 11 filiales nacionales y 37 filiales internacionales), con presencia en Colombia, Chile, El Salvador, Guatemala, México y Panamá. Su objeto social es la prestación de los servicios públicos, principalmente en la generación, transmisión, distribución de energía; gas; provisión de aguas; saneamiento y aseo.

Las cifras que se presentan para este trimestre no son auditadas. El proceso de consolidación implica la inclusión del 100% de las compañías donde EPM tiene control.

## Perímetro de consolidación



## 1. EVOLUCIÓN DE EVENTOS NO RECURRENTES

### 1.1 Incidente ocurrido en la central Hidroeléctrica Guatapé

Desde el 25 de junio la central hidroeléctrica Guatapé empezó a operar al cien por ciento de su capacidad, 68 días antes del tiempo estimado para adelantar las reparaciones y los trabajos luego del problema técnico presentado el 15 de febrero que ocasionó el incendio en el sistema de cables de potencia del túnel de los mismos, al lado del ingreso a la casa de máquinas.

Los costos en los que se incurrió por los trabajos de reparación realizados durante estos últimos meses, incluyendo la compra e importación de insumos, serán cubiertos por el seguro todo riesgo con el que cuenta la empresa.

- Reparación cables: USD 22 millones, y deducible: USD 200 mil.
- Lucro cesante: COP 600 – 650 mil millones, y deducibles: alrededor COP 215 mil millones.

Haber cumplido con la meta de la reparación de la central Guatapé antes del tiempo estimado se debió también al compromiso de múltiples actores del orden nacional e internacional, al trabajo interinstitucional con el Gobierno Nacional, así como al esfuerzo realizado por *Prysmian*, empresa europea que fue clave en la ejecución de los trabajos de reparación, y al apoyo de la Comisión Federal de Electricidad (México) por facilitar el suministro de los cables.

Con respecto a la póliza de seguro:

- En el mes de junio se causaron recuperaciones por USD 100 millones.
- Pendiente definir el valor total con los ajustadores, esperado durante el tercer trimestre 2016.

### 1.2 Fenómeno de El Niño

El Niño ha finalizado y se tienen condiciones neutras del ENSO. La probabilidad de una transición a Niña es igual o superior a 61% (*fuentes: IRI ENSO FORECAST. Fecha: jul-2016*).

En el mes de julio, los aportes de EPM estuvieron en un promedio de 32,0 GWh/día y el histórico de 41,1 GWh/día, representando un déficit de 9,1 GWh/día. En cuanto para el SIN los aportes medios en julio fueron de 144,3 GWh/día y el histórico de 150,8 GWh/día, con un déficit de 6,5 GWh/día.

Dada la puesta en operación de todas las unidades de la central Guatapé, el requerimiento de generación térmica sigue bajando (de menos de 40 GWh/día).

En cuanto al nivel agregado de los embalses de EPM, a finales de julio se encontraba en el 44% y el SIN en el 56%.

**Con respecto al impacto económico de El Niño de enero a junio 2016:**

- Impacto de El Niño en EPM: \$272 mil millones y en el Grupo EPM: \$314 mil millones.
- La generación térmica por 1.038 GWh representó mayores costos operacionales versus 5.097 GWh de generación hidráulica.

**Principales componentes asociados a los efectos de El Niño 2015-2016:**

- Se compró gas para operar las plantas térmicas La Sierra y La Dorada.
- Se realizaron inversiones para garantizar el suministro y el transporte de combustible líquido para las térmicas.
- Se generó con combustible líquido.
- Compras en bolsa a los precios más altos registrados en la historia del país.

**Los resultados del primer semestre de 2016** se vieron afectados en forma coyuntural por el efecto de “El Niño” y por la salida temporal de operación de la Central Guatapé, situaciones adversas que se presentaron entre el último trimestre de 2015 y el primer semestre de 2016, y que se han venido superando con éxito.

**La hidrología en Colombia sigue presentando mayores aportes**, así como una normalización de los precios de bolsa de energía en Colombia.

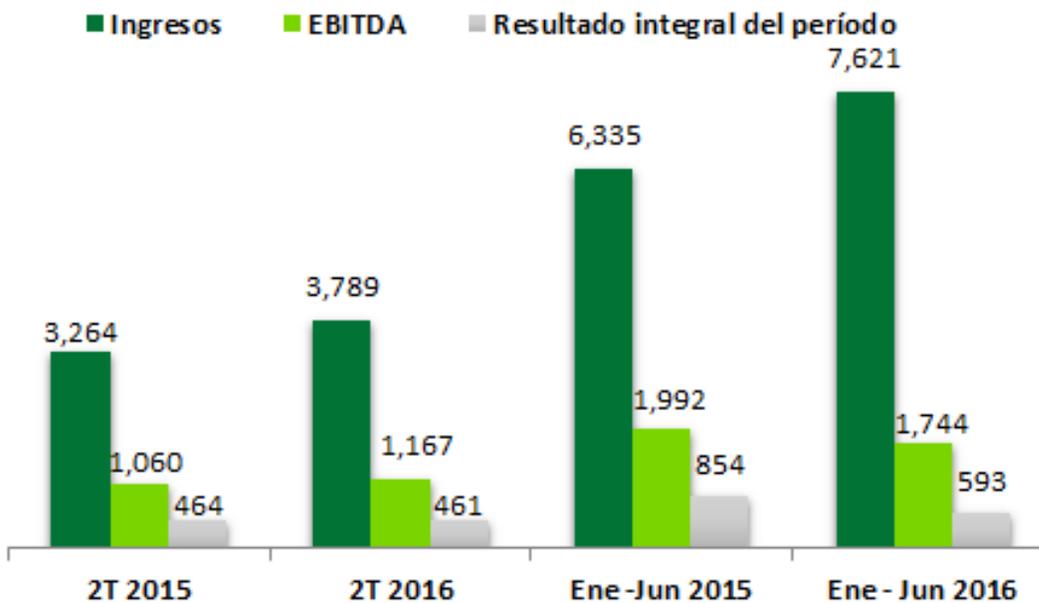
**1.3 Enajenación de las acciones que posee EPM en Isagen**

- EL 26 de julio de 2016, Brookfield lanzó la segunda Oferta Pública de Acciones (OPA) de Isagen.
- EPM recibirá COP 1,480,000 millones.
- COP 600,000 millones serán distribuidos al municipio de Medellín:  
COP 150,000 millones por año (2016-2019).
- Cierre esperado en septiembre 2016.

## 2. Resultados financieros a junio 30,2016

El Grupo EPM en el primer semestre del año presentó el siguiente desempeño financiero, comparado con el mismo periodo del año anterior:

### 2.1 ESTADO DE RESULTADOS



Cifras en miles de millones de pesos

#### Var. En-Jun2015 – En-Jun2016

Ingresos:	20%
EBITDA:	-12%
Resultado integral:	- 31%

#### Var. 2T2015 – 2T2016

Ingresos:	16%
EBITDA:	10%
Resultado integral:	- 0.8%

Nota: se incluyen ingresos por \$294 de la indemnización parcial de lucro cesante y daño emergente relacionada con el siniestro de Guatapé.

**Los ingresos operacionales consolidados** ascendieron a \$7.6 billones de pesos con un crecimiento del 20% con respecto al mismo periodo del año anterior, explicado por los mayores ingresos de:

- EPM matriz en \$729 mil millones, debido a mayores ingresos en los segmentos de Generación y Distribución.
- Seguimiento de las filiales nacionales de energía en \$226 mil millones, donde se destaca el aporte de ESSA por \$99 mil millones, CHEC por \$58 mil millones y CENS por \$39 mil millones.
- Las filiales de Chile en \$165 mil millones, destacándose el aporte de ADASA, quien al 30 de junio obtuvo ingresos operativos por \$200 mil millones.
- Las filiales de Guatemala en \$70 mil millones, las filiales de Panamá en \$53 mil millones y las filiales de México en \$47 mil millones, principalmente por la entrada del proyecto de PEMEX en TICSÁ y por mayor tratamiento de aguas debido a la entrada en operación de la planta de TUXTLA.
- Por otro lado, en junio se reconoció el ingreso parcial por \$294 mil millones correspondiente a la indemnización de lucro cesante y daño emergente relacionada con el siniestro de Guatapé.

El margen operacional a junio fue del 14%, presentando una disminución de 11 puntos porcentuales.

**El EBITDA** ascendió a \$1.7 billones, disminuyendo un 12% con respecto al año anterior, donde se resalta un incremento del 38% en los costos y gastos efectivos del Grupo, explicado por mayor operación comercial, impuestos, contribuciones y tasas, mantenimiento y reparaciones.

El EBITDA presentó un margen del 23% en el periodo de enero a junio 2016.

**El Resultado Integral del Período** fue de \$593 mil millones con una disminución del 31% frente al año anterior, la cual se explica principalmente por el sobre costo de la operación comercial.

El margen neto fue del 8%, con una disminución de 5 puntos porcentuales frente al mismo periodo del año anterior.

Comparando los resultados consolidados del segundo trimestre en 2015 y 2016, se tiene un crecimiento en los ingresos del 16%, en el EBITDA del 10% y una disminución del 0.8% en el resultado integral del periodo.

Por otro lado, a junio la revaluación en Colombia fue del 7.41% (frente a una devaluación del 8.05% presentada el año anterior) y en Chile del 6.48%, lo que generó un ingreso por diferencia en cambio de \$299 mil millones, donde EPM matriz contribuyó con \$220 mil millones y las filiales de Chile con \$72 mil millones.

Cifras en millones de pesos

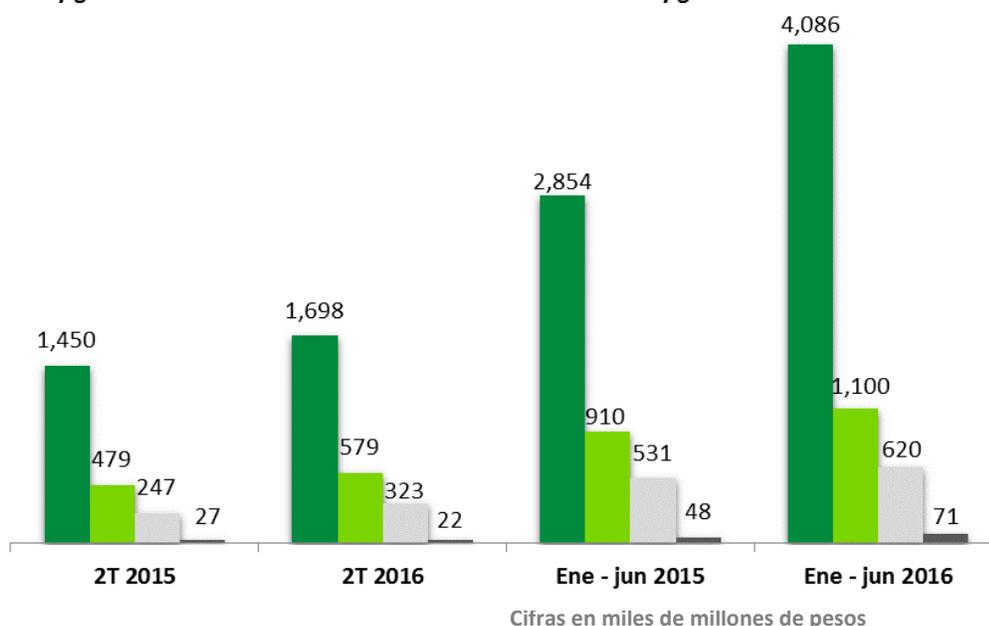
Concepto	2015	2016	% Var.	2016 USD*
Ingresos	6,335,070	7,621,455	20	2,614
Costos y Gastos	4,742,183	6,550,859	38	2,246
Diferencia en cambio neta	(150,190)	299,343	(299)	103
Financieros	(220,311)	(307,619)	40	(105)
Asociados a inversiones	61,257	23,048	(62)	8
<b>Resultados antes de impuestos</b>	<b>1,283,644</b>	<b>1,085,369</b>	<b>(15)</b>	<b>372</b>
Provisión de impuestos	371,053	520,339	40	178
Resultado neto cuentas regulatorias	(58,810)	27,754	(147)	10
<b>Resultado integral del período</b>	<b>853,781</b>	<b>592,784</b>	<b>(31)</b>	<b>203</b>
Otro resultado integral	(169,457)	196,125	(216)	67
<b>Resultado integral total</b>	<b>684,324</b>	<b>788,909</b>	<b>15</b>	<b>271</b>
Interes minoritario	67,966	68,969	1	24
<b>Resultado atribuible al controlador</b>	<b>616,358</b>	<b>719,940</b>	<b>17</b>	<b>247</b>

\* La conversión a dólares se realizó con la TRM de cierre al 30 de junio de 2016 de \$2.916,15 por dólar.

## 2.2 COSTOS Y GASTOS

### Grupo EPM:

■ Prestación de Servicios  
■ Servicios personales, Ordenes y Contratos  
■ Impuestos y generales  
■ otros costos y gastos



Var. En-Jun2015 – En-Jun2016

■ Prestación servicios: 43% →

Explicado principalmente por:

- Matriz por \$1,029, asociado a la mayor compra de energía en bolsa
- Filiales nacionales por \$132: ESSA por \$69 y CHEC por \$71; por su generación térmica.
- ENSA por \$114.

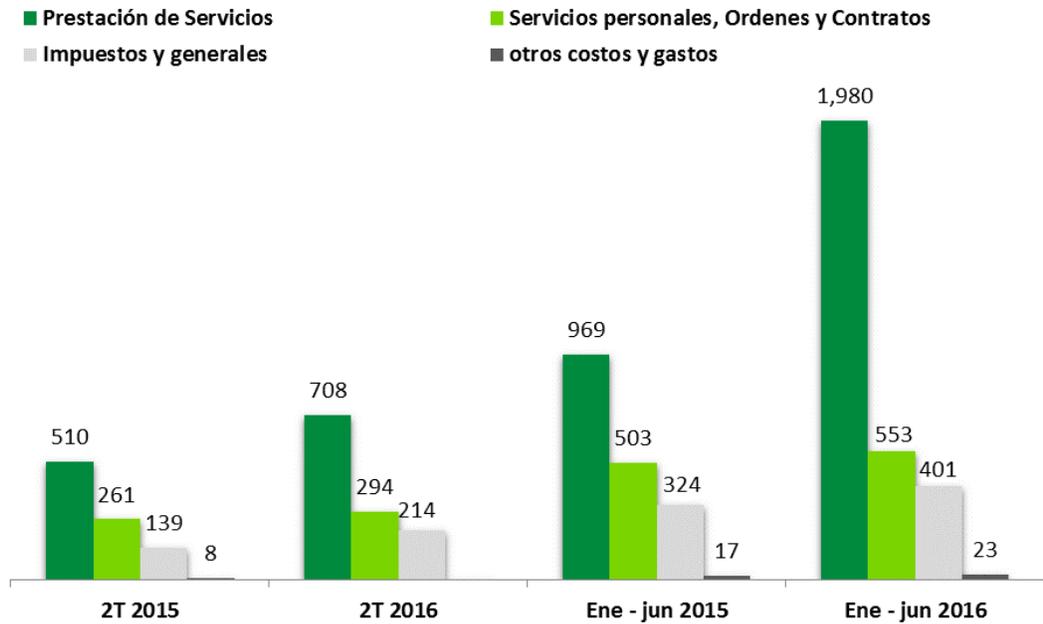
■ Servicios personales, órdenes y contratos: 21% →

Explicado principalmente por:

- Inflación.
- Órdenes y contratos por \$28, repuestos y mantenimiento, y servicios personales por \$23.

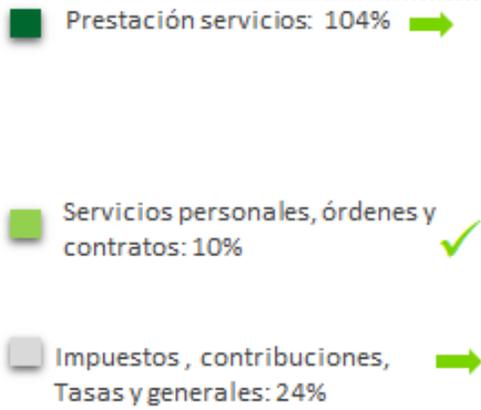
■ Impuestos, contribuciones, tasas y generales: 17%

EPM Matriz:



Cifras en miles de millones de pesos

## Var. En-Jun2015 – En-Jun2016

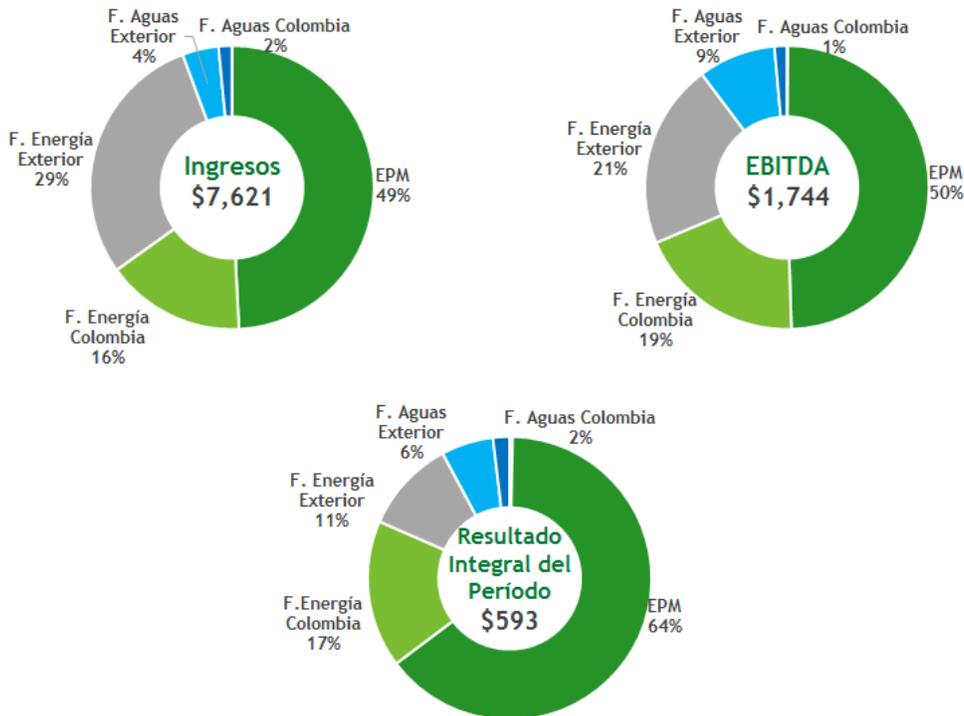


Explicado principalmente por:

- Compras de energía en bolsa por \$651.
- Compras de gas por \$212.
- Compras de combustible líquido por \$165.

- Impuestos, contribuciones y tasas por \$76, por vía El Limón-Anorí.

## 2.3 RESULTADOS POR FILIALES EN COLOMBIA Y EN EL EXTERIOR



Cifras en miles de millones de pesos

Del total de los ingresos del Grupo se resalta que la operación en Colombia aportó el 67% y las filiales del exterior el 33%.

- **EPM matriz** presentó un aporte del 49% con un incremento del 23% frente al mismo periodo del año anterior, jalonado principalmente por los mayores ingresos de generación de energía, debido al aumento en el precio de venta, ingresos por servicio AGC y cargos por confiabilidad, así como por los mayores ingresos de distribución de energía, gracias al incremento en la comercialización y construcción de redes de terceros.
- Por su parte, **las filiales internacionales** participaron con el 33% de los ingresos y obtuvieron un crecimiento del 15% frente al mismo periodo de 2015.
- A su vez, las **filiales nacionales de energía** aportaron el 16%, presentando un incremento del 23%, asociado a una mayor tarifa media, incremento en los precios de bolsa y al incremento de la demanda. El 6% restante corresponde a las **filiales de aguas**, con un incremento del 22% con respecto al mismo periodo del año anterior.

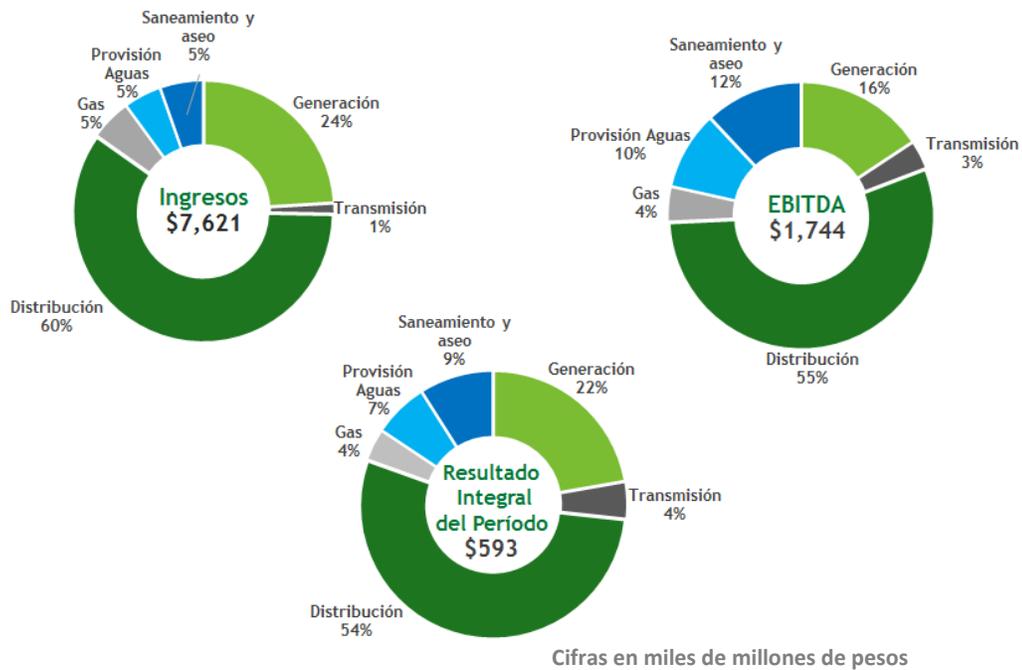
En cuanto al EBITDA, las empresas del Grupo en Colombia aportaron el 70% y las del exterior el 30%.

- **EPM matriz** presentó un aporte del 50% en el EBITDA y una disminución del 34% con respecto al mismo periodo del año anterior, principalmente por los mayores costos de la operación comercial por \$1,171 millones, asociados a la mayor compra de energía en bolsa y a mayor precio producto de la menor generación del período (nota: el precio promedio de bolsa acumulado fue de 448 \$/KWh).
- **Las filiales internacionales**, quienes aportaron el 30% al EBITDA del Grupo, presentaron un incremento del 28% frente al mismo periodo del año anterior, principalmente por el aporte de EPM Chile al Grupo por \$121 mil millones, marcado por ADASA, así como por el aporte del Grupo DECA por \$265 mil millones.
- En lo que concierne a **las filiales nacionales de energía**, éstas aportaron el 19%, presentando un crecimiento del 22% con respecto al año anterior, explicada por mayores GWh vendidos en ESSA y CHEC, dada la mayor generación térmica de sus plantas Termobarranca y Termodorada, durante los primeros meses del año, e igualmente debido a una mayor tarifa en la energía comercializada.
- Por último, están **las filiales nacionales de aguas** quienes aportaron el 1% restante.

Con respecto la utilidad neta, los aspectos relevantes a destacar son:

- Incremento en ingresos por \$1,3 billones.
- Mayores costos y gastos por \$1,8 billones.
- Mayores ingresos netos por \$15 mil millones: diferencia en cambio: +\$299 mil millones, financieros: -\$307 mil millones, y asociado a inversiones: +\$23 mil millones.
- Aumento en la provisión de impuestos por \$149 mil millones.

2.4 RESULTADOS POR SEGMENTOS



Con respecto a los resultados por segmentos:

- Los servicios de energía** representaron el 85% de los ingresos del Grupo, el 74% del EBITDA y el 80% de la utilidad neta. En los ingresos se destacaron los segmentos de Distribución y Generación con una participación del 60 y 24%, respectivamente, como ya explicado anteriormente.
- Los servicios del gas combustible** participaron con el 5% de los ingresos del Grupo y el 4%, tanto del EBITDA como de la utilidad neta. En los ingresos se destaca un crecimiento del 34% con respecto al mismo periodo del año anterior, el cual se explica por el crecimiento de las ventas del mercado secundario del 84% y aumento de los clientes del 7%, producto de la prestación del servicio en más municipios del Departamento de Antioquia.
- Los servicios de provisión de aguas y saneamiento** representaron el 10% de los ingresos del Grupo, el 22% del EBITDA y el 16% de la utilidad neta, donde se destacan ADASA y TICSA como explicado inicialmente.

## 2.5 ESTADO DE LA SITUACIÓN FINANCIERA

Cifras en millones de pesos

Cuenta	2016	2015	% Var.	2016 USD*
<b>Activos</b>				
Corrientes	5,779,793	5,383,345	7	1,982
No corrientes	37,214,954	36,596,696	2	12,762
<b>Total Activos</b>	<b>42,994,747</b>	<b>41,980,041</b>	<b>2</b>	<b>14,744</b>
<b>Pasivos</b>				
Corrientes	6,032,949	7,740,519	(22)	2,069
No corrientes	18,233,922	15,425,447	18	6,253
<b>Total Pasivos</b>	<b>24,266,871</b>	<b>23,165,966</b>	<b>5</b>	<b>8,322</b>
<b>Patrimonio e Interés minoritario</b>	<b>18,727,876</b>	<b>18,814,075</b>	<b>(0)</b>	<b>6,422</b>

\* La conversión a dólares se realizó con la TRM de cierre al 30 de junio de 2016 de \$2.916,15 por dólar.

Los activos totales del grupo ascendieron a \$43 billones, con un aumento del 2% donde se destaca la propiedad, planta y equipo con un valor de \$950 mil millones, asociado a los proyectos de infraestructura en construcción: Ituango, Aguas Claras, Nueva Esperanza, entre otros.

Se presentó un incremento en otros activos financieros por \$425 mil millones por la valorización de los títulos de renta variable de las acciones de ISAGEN por \$249 mil millones (\$695 pesos por acción) e ISA por \$175 mil millones (\$1,560 pesos por acción).

El aumento en los pasivos del 5% es explicado por los desembolsos adicionales del Club Deal por USD360 millones, para un saldo total a junio de USD560 millones.

El patrimonio no presentó variación y es explicado por la utilidad del periodo: \$592,784 millones y excedentes decretados por \$816,521 millones.

Con respecto a los indicadores, resaltamos lo siguiente:

Indicadores	2015	2016
Endeudamiento total	53%	56%
Endeudamiento financiero	34%	38%
EBITDA/Gastos financieros	6.49	4.35
Deuda /EBITDA	3.47	4.46

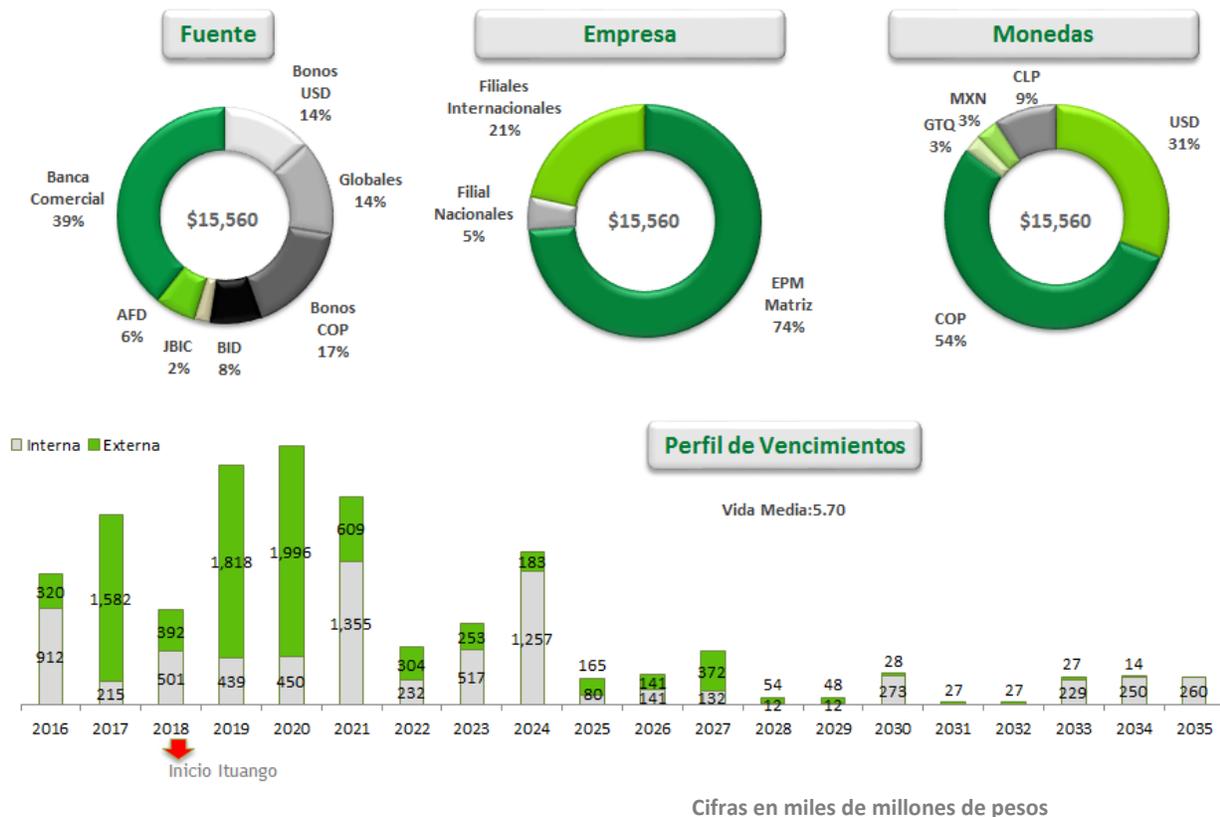
El endeudamiento total del Grupo ascendió aumentó tres puntos porcentuales con respecto al 2015. El endeudamiento financiero fue del 38% (cuatro puntos porcentuales por encima de 2015).

En cuanto a los indicadores de cobertura de deuda:

- El EBITDA 12 meses del grupo ascendió a \$3.3 billones, debido al efecto de El Niño y el incidente de la central Guatapé. Sin ambos efectos, el EBITDA 12 meses a junio sería de \$4.1 billones y el indicador Deuda/EBITDA: 3.61.
- Deuda/EBITDA: el incremento es explicado por: 1) EBITDA inferior, 2) mayores empréstitos del período principalmente para el proyecto Ituango por USD 560 millones.
- Waiver, en relación con covenant Deuda/Ebitda: con JBIC y AFD en proceso de aprobación para periodos faltantes de 2016; con BID aprobado por 2016.
- EPM espera regresar a un nivel de Deuda/Ebitda inferior a 3.5 veces en 2017.

Las estrategias que se vienen implementando para mejorar dichos indicadores, son: el seguimiento permanente a los mismos, análisis de mejoras operativas en el Ebitda basados en captura de sinergias y optimización de costos y gastos como resultado de la implementación de la estrategia del proceso de transformación interna de la empresa a partir de 2014 y la negociación de coberturas de los últimos créditos adquiridos en moneda extranjera para mitigar el impacto en los cambios en la devaluación del peso frente al dólar.

2.6 PERFIL DE LA DEUDA



La deuda del Grupo EPM ascendió a \$15,560 millones. Por tipo de fuente de financiación, el 33% de la deuda corresponde a deuda interna, un 14% a deuda externa denominada en pesos, mientras que el 53% representa deuda externa en otras monedas.

Del total de la deuda de Grupo, el 74% corresponde a EPM matriz.

En cuanto a la cobertura, actualmente se cuenta con USD 246 millones de cobertura natural con los préstamos inter-compañía realizados a las filiales con ingreso atado al dólar y se cerraron contratos swap para cubrir los tramos del crédito Club Deal por USD 410 millones a tasa de cambio promedio de cobertura de 3,002 COP/USD y se obtuvo autorización del Ministerio de Hacienda para realizar la conversión a pesos del saldo del Crédito BID 2120 por USD \$154 millones.

Con respecto al perfil de vencimientos, EPM matriz concentra tres emisiones de bonos internacionales con vencimientos en los años 2019, 2021 y 2024. Dichos valores se analizan constantemente contemplando la alternativa de roll-over para ajustarse a las necesidades y cumplimiento de los objetivos estratégicos del Grupo EPM.

## HECHOS POSTERIORES AL CIERRE

---

El 7 de julio, el Alcalde de Medellín y Presidente de la Junta Directiva de EPM, Federico Gutiérrez, designó al abogado Carlos Raúl Yepes Jiménez como miembro independiente de la Junta Directiva de EPM. Su cargo más reciente fue el de presidente del Grupo Bancolombia, donde lideró la transformación de la entidad. También fue vicepresidente de Asuntos Corporativos, vicepresidente Jurídico, secretario general y auditor general en el Grupo Argos, entre otros cargos en el sector privado.

El 19 de julio, EPM recibió reconocimiento de la Contaduría General de la Nación por su aporte al desarrollo del Sistema Nacional de Contabilidad Pública de Colombia. La empresa ha asumido con responsabilidad todos los cambios normativos que se vienen implementando en Colombia, entre ellos la adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), de las cuales EPM ha sido una abanderada y pionera en el país.

El 26 de julio, debido al cambio que se produjo en la perspectiva soberana de la Nación, que pasó de estable a negativa, la calificadora de riesgos Fitch Ratings presentó un ajuste en la perspectiva de la calificación de la deuda en varias empresas del país, incluyendo a EPM. Es de anotar que la firma mantiene la calificación de la deuda externa de EPM en grado de inversión BBB+, la cual permanece un escalón por encima de la Nación. En este sentido, el ajuste en la perspectiva resulta de un factor exógeno a la organización al cual están expuestos todos los emisores del mercado colombiano con calificaciones internacionales corporativas iguales o superiores al techo crediticio de la Nación, como es el caso de EPM.

EPM no puede abstenerse de la calificación del país, pero es importante precisar que esta revisión es consecuencia de la evaluación que se hace a Colombia, como país, y no de los estados financieros de EPM. Mantener la calificación de Fitch Ratings en el nivel BBB+, para la deuda externa, es una demostración de confianza hacia la empresa y un reconocimiento al cuidado y el manejo transparente de sus recursos públicos; la calificación continúa siendo grado de inversión. Y en lo que corresponde a la calificación de la deuda local, ésta se mantiene en AAA, acorde con el sólido perfil financiero de la empresa.

El 4 de agosto, EPM firmó contrato de crédito por USD300 millones con la Agencia Export Development Canada. El crédito tiene plazo de desembolso de 12 meses y constituye otro paso más para asegurar la financiación del plan de inversiones 2017-2019. Se trata de la primera operación de crédito que EPM firma con la entidad canadiense.

**Para más información, contáctese con:** Catalina López, Relación con Inversionistas.

[investorelations@epm.com.co](mailto:investorelations@epm.com.co)

<http://www.epm.com.co/site/inversionistas/Inversionistas.aspx>

EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL CONSOLIDADO CONDENSADO

Por los periodos de seis meses comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio y los periodos de tres meses terminados el 30 de junio de 2016 y 2015

Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

	Notas	Junio 2016	Junio 2015	Por el periodo de tres meses terminados el 30 de junio de 2016	Por el periodo de tres meses terminados el 30 de junio de 2015
<b>Operaciones continuadas</b>					
Venta de bienes		27,664	7,383	5,899	3,983
Prestación de servicios		7,129,357	6,196,762	3,402,093	3,179,166
Arrendamiento		30,537	27,259	15,452	13,617
Otros ingresos		430,501	83,302	364,956	48,638
<b>Ingresos de actividades ordinarias</b>		<b>7,618,059</b>	<b>6,314,706</b>	<b>3,788,400</b>	<b>3,245,404</b>
Utilidad en venta de activos		3,397	20,364	471	19,035
<b>Total ingresos</b>	13	<b>7,621,456</b>	<b>6,335,070</b>	<b>3,788,871</b>	<b>3,264,439</b>
Costos por prestación de servicio	14	(5,739,609)	(4,059,154)	(2,662,423)	(2,075,759)
Gastos de administración	15	(775,040)	(656,627)	(369,585)	(284,064)
Otros gastos	16	(36,210)	(26,402)	(10,330)	(15,714)
Ingresos financieros	17	169,013	138,638	81,830	55,271
Gastos financieros	17	(476,632)	(358,949)	(251,910)	(182,073)
Diferencia en cambio neta	18	299,343	(150,190)	104,864	(109,566)
Método de participación en asociadas y negocios conjuntos		(11,892)	(31,991)	42,071	7,076
Otras ganancias y pérdidas		34,940	93,248	(156)	(201)
<b>Resultado del periodo antes de impuesto</b>		<b>1,085,369</b>	<b>1,283,643</b>	<b>723,232</b>	<b>659,409</b>
Impuesto sobre la renta		(520,339)	(371,053)	(289,874)	(172,124)
<b>Resultado del periodo después de impuestos de operaciones continuadas</b>		<b>565,030</b>	<b>912,590</b>	<b>433,358</b>	<b>487,285</b>
Operaciones discontinuadas		-	-	-	-
<b>Resultado neto del periodo antes del movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas</b>		<b>565,030</b>	<b>912,590</b>	<b>433,358</b>	<b>487,285</b>
Movimiento neto en los saldos de cuentas regulatorias netas relacionadas con el resultado del periodo		39,928	(72,756)	38,972	(33,902)
Movimiento neto en impuesto diferido relacionado cuentas regulatorias diferidas relacionadas con el resultado del periodo		(12,174)	13,946	(11,692)	10,946
<b>Resultado neto del periodo y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas</b>		<b>592,784</b>	<b>853,780</b>	<b>460,638</b>	<b>464,329</b>
<b>Otro resultado Integral, neto de impuestos</b>					
<b>Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del periodo:</b>					
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos		9,034	1,265	9,424	(342)
Inversiones patrimoniales medidas a valor razonable a través de		411,368	(228,250)	87,203	(123,574)
Impuesto sobre la renta relacionados con los componentes que no serán reclasificados		(25,879)	90	(941)	334
Método de participación en asociadas y negocios conjuntos		3,611	-	3,611	-
		<b>398,134</b>	<b>(226,895)</b>	<b>99,297</b>	<b>(123,582)</b>
<b>Partidas que pueden ser reclasificadas posteriormente al resultado del periodo:</b>					
Coberturas de flujos de efectivo		21,603	(23,080)	21,603	(43,026)
Resultado reconocido en el periodo		(17,336)	23,323	(17,336)	(44,371)
Ajuste de reclasificación		38,940	(46,403)	38,940	1,345
Diferencias de cambio por conversión de negocios en el extranjero		(224,116)	104,040	(173,879)	(530)
Ganancia (pérdida) reconocida el periodo		(224,116)	104,040	(173,879)	(530)
Impuesto sobre la renta relacionados con los componentes que pueden		505	(23,514)	505	28,819
		<b>(202,008)</b>	<b>57,446</b>	<b>(151,771)</b>	<b>(14,737)</b>
<b>Otro resultado Integral, neto de impuestos</b>		<b>196,126</b>	<b>(169,449)</b>	<b>(52,474)</b>	<b>(138,319)</b>
<b>Resultado integral total del periodo</b>		<b>788,910</b>	<b>684,331</b>	<b>408,164</b>	<b>326,010</b>
<b>Resultado del periodo atribuible a:</b>					
Participaciones controladoras		521,142	786,292	422,501	363,142
Participaciones no controladoras		71,642	67,488	38,137	101,187
		<b>592,784</b>	<b>853,780</b>	<b>460,638</b>	<b>464,329</b>
<b>Resultado integral total atribuible a:</b>					
Participaciones controladoras		719,941	616,357	372,724	225,878
Participaciones no controladoras		68,969	67,974	35,440	100,132
		<b>788,910</b>	<b>684,331</b>	<b>408,164</b>	<b>326,010</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO CONDENSADO

Periodos terminados a 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015

Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

	Notas	Junio 2016	Diciembre 2015
<b>Activo</b>			
<b>Activo no corriente</b>			
Propiedades, planta y equipo, neto	7	26,733,107	25,783,576
Propiedades de inversión		164,909	165,488
Crédito mercantil		2,955,135	3,124,194
Otros activos intangibles		1,698,283	1,758,576
Inversiones en subsidiarias	8	-	-
Inversiones en asociadas		1,902,860	1,908,319
Inversiones en negocios conjuntos		99	99
Activo por impuesto diferido		115,808	170,421
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar		549,481	1,028,590
Otros activos financieros		2,921,751	2,459,117
Otros activos		92,359	93,316
<b>Total activo no corriente</b>		<b>37,133,792</b>	<b>36,491,696</b>
<b>Activo corriente</b>			
Otros activos intangibles		-	-
Inventarios		362,157	351,251
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar		3,275,941	2,663,051
Activos por impuestos corrientes		316,925	290,255
Otros activos financieros		264,446	511,516
Otros activos		203,665	315,679
Efectivo y equivalentes de efectivo		1,433,026	1,338,626
<b>Total activo corriente</b>		<b>5,856,160</b>	<b>5,470,378</b>
Activos no corrientes mantenidos para la venta		-	-
<b>Total activo corriente</b>		<b>5,856,160</b>	<b>5,470,378</b>
<b>Total activos</b>		<b>42,989,952</b>	<b>41,962,074</b>
Saldos débito de cuentas regulatorias diferidas		-	-
Activos tributarios diferidos relacionados con saldos de cuentas regulatorias diferidas		4,795	17,967
<b>Total activos y saldos débito de cuentas regulatorias diferidas</b>		<b>42,994,747</b>	<b>41,980,041</b>
<b>Compras y ventas a las participaciones no controladoras</b>			
<b>Pasivo y patrimonio</b>			
<b>Patrimonio</b>			
Capital		67	67
Prima en colocación de acciones		(12,247)	(2,700)
Acciones en tesorería		-	-
Reservas		3,603,813	3,836,190
Otro resultado integral acumulado		2,870,781	2,671,869
Resultados acumulados		10,919,340	10,533,254
Resultado neto del ejercicio		521,142	931,422
		<b>17,902,896</b>	<b>17,970,102</b>
Valor reconocido en el patrimonio relacionado con activos clasificados como mantenidos para la venta		-	-
<b>Patrimonio atribuible a las participaciones controladoras</b>		<b>17,902,896</b>	<b>17,970,102</b>
Participaciones no controladoras		824,980	843,974
<b>Total patrimonio</b>		<b>18,727,876</b>	<b>18,814,076</b>

<b>Pasivo</b>			
<b>Pasivo no corriente</b>			
Créditos y préstamos	10 y 11	13,149,954	10,380,634
Acreeedores y otras cuentas por pagar		370,919	444,617
Otros pasivos financieros		539,177	549,117
Beneficios a los empleados		757,092	737,178
Pasivo neto por impuesto diferido		2,812,103	2,675,636
Provisiones	12	480,352	506,309
Otros pasivos		124,325	131,956
<b>Total pasivo no corriente</b>		<b>18,233,922</b>	<b>15,425,447</b>
<b>Pasivo corriente</b>			
Créditos y préstamos	10 y 11	2,396,288	4,258,238
Acreeedores y otras cuentas por pagar		2,604,790	2,301,370
Otros pasivos financieros		285,156	238,478
Beneficios a los empleados		166,806	177,941
Impuesto sobre la renta por pagar		86,769	213,359
Impuestos contribuciones y tasas por pagar		175,492	159,420
Provisiones	12	134,914	122,747
Otros pasivos		166,752	209,074
<b>Total pasivo corriente</b>		<b>6,016,967</b>	<b>7,680,627</b>
<b>Total pasivo</b>		<b>24,250,889</b>	<b>23,106,074</b>
<b>Saldos crédito de cuentas regulatorias diferidas</b>		<b>15,982</b>	<b>59,891</b>
<b>Total pasivo y saldos crédito de cuentas regulatorias diferidas</b>		<b>24,266,871</b>	<b>23,165,965</b>
<b>Total pasivo y patrimonio</b>		<b>42,994,747</b>	<b>41,980,041</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P. y SUBSIDIARIAS

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO CONDENSADO

Por los periodos comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2016 y 2015

Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

	2016	2015
<b>Flujos de efectivo por actividades de la operación:</b>		
Total de resultados del periodo atribuible a participaciones controladoras	521,142	786,294
Ajustes para conciliar la utilidad (pérdida) antes de impuestos y después de operaciones discontinuadas con los flujos netos de efectivo usados en las actividades de operación:		
Depreciación y amortización de propiedades, planta y equipo y activos intangibles	452,009	360,628
Deterioro de valor de propiedad, planta y equipo e intangibles	183,856	2,444
Deterioro de valor de instrumentos financieros	22,994	13,533
Reversión de pérdida de deterioro de valor de instrumentos financieros	(3,291)	-
(Ganancia) pérdida por diferencia en cambio, neto	(130,626)	199,026
Pérdida por valoración de instrumentos financieros y contabilidad de cobertura	412,009	-
Provisiones, planes de beneficios definidos post-empleo y de largo plazo	60,742	28,983
Subvenciones del gobierno aplicadas	(530)	(600)
Impuesto sobre la renta diferido	195,034	2,173
Impuesto sobre la renta corriente	309,116	305,099
Participación en la pérdida de inversiones en asociadas y negocios conjuntos	11,892	-
Ingresos por intereses	(88,588)	(97,445)
Gastos por intereses	75,569	58,650
Pérdida por disposición de propiedades, planta y equipo, intangibles y propiedades de inversión	43,048	(5,906)
(Ganancia) pérdida por disposición de activos no corrientes mantenidos para la venta y otros activos	(3,397)	-
Participaciones no controladoras	68,969	4,583
Dividendos de inversiones	(3,914)	(93,248)
Otros ingresos y gastos no efectivos	(545,475)	143,254
	<b>1,580,559</b>	<b>1,707,468</b>
<b>Cambios netos en activos y pasivos operacionales:</b>		
(Aumento)/disminución en inventarios	(11,696)	(30,541)
(Aumento)/disminución en deudores y otras cuentas por cobrar	65,648	223,417
(Aumento)/disminución en otros activos	(72,038)	115,271
Aumento/(disminución) en acreedores y otras cuentas por pagar	(128,368)	120,532
Aumento/(disminución) en obligaciones laborales	(38,006)	(3,694)
Aumento/(disminución) en otros pasivos	(90,047)	(39,134)
Interes pagado	(537,088)	(387,502)
Impuesto sobre la renta pagado	(208,343)	(273,570)
<b>Flujos netos de efectivo originados por actividades de la operación</b>	<b>560,621</b>	<b>1,432,247</b>
<b>Flujos de efectivo por actividades de inversión:</b>		
Adquisición de subsidiarias o negocios	-	(2,357,145)
Disposición de subsidiarias o negocios	(5,871)	(4,946)
Adquisición de propiedades, planta y equipo	(1,776,389)	(1,417,953)
Disposición de propiedades, planta y equipo	3,397	-
Adquisición de activos intangibles	(61,252)	(15,731)
Disposición de propiedades de inversión	-	1,076
Adquisición de inversiones en instrumentos financieros	(11,199)	(50,001)
Disposición de inversiones en instrumentos financieros	216,913	1,579,489
Intereses recibidos	88,588	97,445
Dividendos recibidos de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos	-	70,614
Otros flujos de efectivo de actividades de inversión	(21,904)	72,624
<b>Flujos netos de efectivo originados por actividades de inversión</b>	<b>(1,567,717)</b>	<b>(2,024,528)</b>
<b>Flujos de efectivo por actividades de financiación:</b>		
Obtención de crédito público y tesorería	3,599,072	2,017,407
Pagos de crédito público y tesorería	(2,083,882)	(824,423)
Pago de pasivos por arrendamiento financiero	16,832	-
Dividendos o excedentes pagados	(445,375)	(540,621)
Subvenciones de capital	115	1,473
<b>Flujos netos de efectivo originados por actividades de financiación</b>	<b>1,086,762</b>	<b>653,836</b>
<b>Aumento/(disminución) neto de efectivo y efectivo equivalente</b>	<b>79,666</b>	<b>61,555</b>
Efectos de las variaciones en las tasas de cambio en el efectivo y equivalentes de efectivo	14,734	88,947
Efectivo y efectivo equivalente al principio del periodo	1,338,626	1,023,734
<b>Efectivo y efectivo equivalente al final del periodo</b>	<b>1,433,026</b>	<b>1,174,236</b>
Recursos restringidos	190,200	157,555