



Grupo·epm[®]



Solidez
financiera



Solidez financiera

Gestión de la salud financiera del Grupo EPM, con visión de competitividad y permanencia de la Organización a largo plazo, considerando límites de crecimiento y prácticas de gobierno corporativo, para generar valor económico y contribuir al desarrollo humano sostenible y al incremento de valor para los grupos de interés.

La solidez financiera es indispensable para la competitividad y permanencia de la Organización.

La definición de metas financieras y de crecimiento debe considerar los condicionamientos organizacionales, naturales y de mercado, de los cuales depende el logro de los resultados.

Una adecuada administración de los recursos financieros requiere de visión prospectiva para grupo empresarial, enfoque en la prevención de los riesgos asociados a la injerencia política indebida y aplicación de controles que evitan la desviación de recursos hacia iniciativas no alineadas con su objeto social o la toma de decisiones contrarias a la permanencia de largo plazo.

La solidez financiera es la base para responder al compromiso de generar valor económico, con el cual se incide de manera directa en la contribución al desarrollo humano sostenible y al incremento de valor a los grupos de interés, incluida la retribución de la inversión de los dueños.

La relación con el Municipio de Medellín en su calidad de propietario está enmarcada en la ley, en la autonomía que otorga la descentralización administrativa y en la normatividad interna; además se suscribió el Convenio Marco de Relaciones en el año 2007 entre la Alcaldía de Medellín y EPM, documento que enmarca la relación propietario-empresa. El informe detallado de la Estructura de Propiedad de EPM que incluye el seguimiento al convenio marco y las transferencias se encuentra en el [Informe de Gobierno Corporativo](#).

Importancia

Permite cumplir con los requerimientos del capital de trabajo, necesidades de inversión, obligaciones con el dueño y músculo para para crecer. Es fundamental para contribuir a la sostenibilidad de su entorno mediante la generación de valor compartido y la distribución del valor generado, considerando los límites sociales, naturales y de mercado.

Principales logros

| Metas | Logros | Cumplimiento |
|--|---|--------------|
| Ahorro del 10% de los costos y gastos efectivos sin incluir la operación comercial.* | Se alcanzó un ahorro por COP 240 mil millones frente a una meta prevista de COP 200 mil millones en EPM, las filiales por su parte alcanzaron un ahorro de COP 181 mil millones para un total en el Grupo de COP 421 mil millones. | Total |
| Desplazamiento en el tiempo de inversiones no prioritarias. | Se alcanzó una menor ejecución de inversiones en el Grupo por COP 984 mil millones. EPM: En el 2018 logró materializar ahorros derivados de reducciones y desplazamientos por COP 309,000 millones, asociados principalmente a proyectos de Saneamiento COP 117,000, Provisión Aguas COP 107,000 y Distribución COP 50,000. En sub ejecuciones se presentaron COP 204,846 explicados por los segmentos Generación COP 145,000 (incluye Ituango con COP 80,000) y el Institucional (Centros de Control y renovación edificio) por COP 21,000. Filiales: Filiales Nacionales Energía COP 243,000 millones. Filiales Nacionales Aguas COP 116,000 millones. Filiales Internacionales COP 111,000. | Total |
| Desinversión de activos. | Autorización Junta Directiva de EPM: En Julio 2018 se autorizó a la administración de la empresa iniciar los trámites necesarios para enajenar las participaciones que se tienen en Interconexión Eléctrica S.A (ISA), como también en las participaciones accionarias minoritarias no materiales en Colombia y participaciones indirectas que se tienen en sociedades chilenas Aguas de Antofagasta y en el parque Eólico Los Cururos. Concejo de Medellín: El 30 de octubre de 2018 el Concejo de Medellín en sesión plenaria aprobó el Proyecto de Acuerdo 150 de 2018, "Por medio del cual se autoriza la enajenación de unas participaciones accionarias". Otras acciones: Se realizó la socialización de la venta de los activos con diferentes grupos de interés con el fin de garantizar la transparencia en la transacción. Se realizó la selección de las bancas de inversión como actores independientes que buscan tener transparencia en el proceso de selección. Se estructuraron los primeros modelos de valoración como un referente del valor potencial de las compañías en el mercado. Se esperan que estos procesos se encuentren finiquitados en su mayoría en el segundo semestre de 2019. | Total |

| Metas | Logros | Cumplimiento |
|---|---|--------------|
| Aprobación de líneas de crédito. | En el 2018 se logró obtener créditos por aproximadamente USD 750 millones con el sector financiero internacional, y por COP 1 billón con la banca local, recursos destinados al plan de inversiones de los negocios base de EPM. Adicionalmente las filiales del Grupo EPM Adasa, ENSA y Grupo DECA, ejecutaron operaciones de manejo del pasivo financiero, por un monto total de USD 688 millones de dólares las cuales mejoraron su perfil de deuda. Estas operaciones no aumentaron el nivel de deuda del Grupo y se ejecutaron con el objetivo de disminuir los requerimientos de caja en el corto plazo. | Total |
| Reclamación seguro por incidente Ituango. | <ol style="list-style-type: none"> 1. Visitas periódicas al proyecto por los ajustadores, reaseguradores y aseguradora, así como informes semanales sobre los avances en los frentes de obra. 2. Designación de expertos por parte de EPM y por parte de los reaseguradores que han visitado el proyecto y a los cuales se les ha suministrado gran cantidad de información para el estudio de causa raíz. 3. Se sostuvieron reuniones periódicas y conversaciones sobre planes de recuperación, cronograma y costos asociados a la recuperación. 4. En el año 2018 se contabilizó en otros ingresos "... se realizó la causación del ingreso de la póliza de responsabilidad civil extracontractual por la afectación a terceros por el Proyecto Ituango...". Nota 31 Otros Ingresos. Estados financieros separados y notas EPM Matriz a diciembre 2018. | Total |

Fuente: Vicepresidencia Ejecutiva Finanzas Corporativas y Gestión de Riesgos e Inversiones.

* Operación comercial: Recursos necesarios para la prestación de los servicios públicos domiciliarios.

| Reto | Año de cumplimiento | Alcance y cobertura | | | Indicador de cumplimiento |
|--|---------------------|----------------------|--------------------|-------------------------------------|---|
| | | Geografía | Negocio | Empresa | |
| Ahorro del 10% de los costos y gastos efectivos sin incluir la operación comercial. | 2019 | Todas las geografías | Todos los negocios | Todas las empresas | COP 300 mil millones. |
| | 2020 | | | | COP 300 mil millones. |
| Desplazamiento en el tiempo de inversiones no prioritarias. | 2019 | Todas las geografías | Todos los negocios | Todas las empresas | COP 477 mil millones. |
| | 2020 | | | | COP 472 mil millones. |
| | 2021 | | | | COP 302 mil millones. |
| Desinversión de activos. | 2019 | Colombia | Todos los negocios | Empresas Públicas de Medellín - EPM | COP 3.8 billones. |
| Aprobación de líneas de crédito. | 2019 | Colombia | Todos los negocios | Todas las empresas | Líneas de crédito aprobadas. |
| Reclamación seguro por incidente Ituango. | 2019 | Colombia | Todos los negocios | Empresas Públicas de Medellín - EPM | Cumplimiento de cronograma. |
| Ejecutar los planes de Relacionamiento con los grupos de interés dueño y socios, teniendo como foco la construcción y fortalecimiento de relaciones de largo plazo, gestionar su cumplimiento y realizar seguimiento trimestral para el reporte al Cuadro de Mando Integral. | 2019 | Colombia - Antioquia | Todos los negocios | Empresas Públicas de Medellín - EPM | Cumplimiento de los planes de relacionamiento como mínimo al 80%. |

Fuente: Vicepresidencia Ejecutiva Finanzas Corporativas y Gestión de Riesgos e Inversiones.

Las acciones definidas por el Grupo EPM para cumplir con las estrategias de ahorros en costos y gastos, así como el desplazamiento de inversiones se extenderán por un plazo de 3 y 4 años respectivamente.

Grupos de interés asociados

Clientes y usuarios
Comunidad
Dueño
Estado
Inversionistas
Proveedores y contratistas
Socios

Acciones

- Trayectoria financiera del Grupo EPM
- Estrategias de liquidez
- Resultados financieros

Contenidos Estándares GRI e indicadores propios

103-1 Explicación del tema material y su cobertura.
103-2 El enfoque de gestión y sus componentes.
103-3 Evaluación del enfoque de gestión.
EPM-22 Ebitda EPM.
EPM-23 Ebitda Grupo EPM.
EPM-24 Margen Ebitda EPM.
EPM-25 Margen Ebitda Grupo EPM.
EPM-26 Margen Neto EPM.
EPM-27 Margen Neto Grupo EPM.
EPM-28 Covenant (Deuda / Ebitda) Grupo.
EPM-32 Recursos generados por estrategias de liquidez.

Alcance y cobertura

Negocios

Agua
Saneamiento
Energía eléctrica
Gas

Geografía

Colombia – Antioquia
Colombia – Caldas
Colombia – Quindío
Colombia – Risaralda
Colombia – Santander
Colombia – Norte de Santander
Colombia – Malambo, Atlántico
Chile
El Salvador
Guatemala
México
Panamá

Empresas

Empresas Públicas de Medellín - EPM
Aguas Regionales EPM
Aguas Nacionales EPM
Empresa de Aguas del Oriente Antioqueño
Empresas Públicas de Rionegro - EPRio
Aguas de Malambo
Empresas Varias de Medellín - Emvarias
Central Hidroeléctrica de Caldas - CHEC
Electrificadora de Santander - ESSA
Empresa de Energía del Quindío - EDEQ
Centrales Eléctricas del Norte de Santander - CENS
Distribuidora de Electricidad del Sur - Delsur
Empresa Eléctrica de Guatemala - Eegsa
EPM Chile
Tecnología Intercontinental -Ticsa
Hidroecológica del Teribe - HET
Elektra Noreste - ENSA
Aguas de Antofagasta - Adasa

Objetivos de Desarrollo Sostenible



Trayectoria financiera del Grupo EPM

El direccionamiento estratégico de EPM presentó como eje central en los últimos años el crecimiento y la expansión en nuevos mercados y proyectos, lo que ha permitido contar con un portafolio que genera nuevas fuentes de ingresos y la diversificación del nivel de riesgo.

Gestión en 2018

EPM replantea sus objetivos y se enfoca en mantener los indicadores financieros en niveles que garanticen la continuidad de los negocios de base y soporte la terminación de los proyectos con el respaldo de un grupo empresarial cuyo patrimonio asciende a COP 22 billones al cierre del 2018.

EPM desde finales de la década de los 90, inició un proceso de consolidación como Grupo Empresarial, alcanzando al cierre del año 2018 una estructura de 48 empresas entre filiales y subsidiarias, donde las más recientes adquisiciones corresponden a Adasa (Chile) y EPRio (Rionegro Antioquia). Adicionalmente se han venido ejecutando grandes proyectos de infraestructura, entre ellos las centrales de generación de energía Porce II y Porce III, las líneas de transmisión, la planta de tratamiento de aguas residuales Aguas Claras, proyecto hidroeléctrico Ituango, entre otros; dinámica que se refleja en el crecimiento de los activos totales del Grupo entre 2014-2018 en un 46%.

Evolución del crecimiento



Resultados EPM → Municipio de Medellín



COP 67 millones fue el capital aportado en 1955 por el Municipio de Medellín, cuando se dio vida a EPM como un ente autónomo prestador de servicios de luz, agua, alcantarillado y teléfono, en ese entonces con 500 mil habitantes.

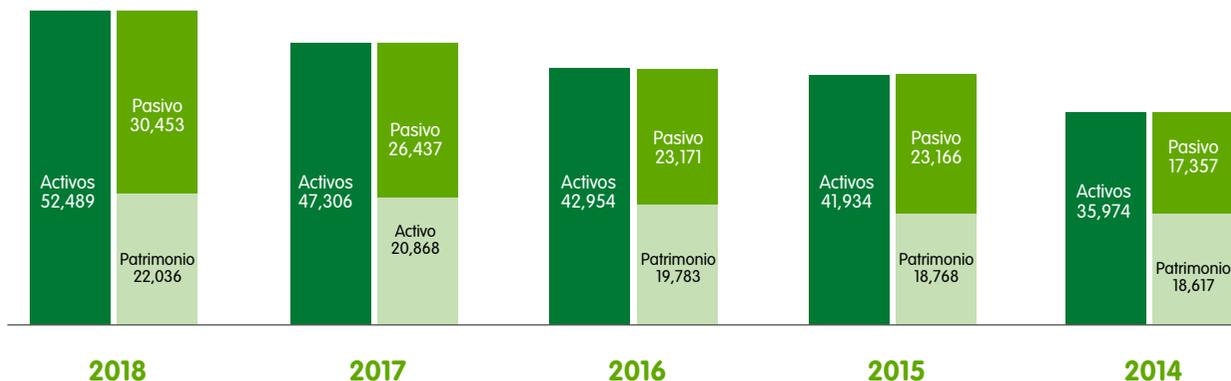


Hoy EPM es un Grupo Empresarial que cuenta con:

- **48 empresas** nacionales e internacionales.
- Más de **20 millones** de clientes.
- Activos por **COP 52.4 billones**.

El crecimiento y la expansión implicaron nuevos requerimientos de caja que llevaron a replantear la estructura financiera óptima del Grupo, en la búsqueda de una mayor generación de valor. Se tomó la decisión de incrementar los niveles de deuda mediante la emisión de bonos nacionales e internacionales, además de créditos con la banca, lo que modificó la participación de los pasivos financieros respecto a los activos del 29% al 38% en 2014 y 2018 respectivamente. La capacidad de endeudamiento se ha venido soportando en el cumplimiento de los resultados de los negocios de EPM, las filiales y en el desarrollo de los proyectos.

Balance Grupo EPM



Fuente: Vicepresidencia Ejecutiva Finanzas Corporativas y Gestión de Riesgos e Inversiones.

Cifras en miles de millones de pesos colombianos.

La consolidación como Grupo Empresarial y la incorporación de nuevos proyectos han contribuido favorablemente a los resultados financieros, situación que se explica en los beneficios generados por la mayoría de las filiales, los ingresos por la entrada en operación de proyectos y la dinámica operativa de los negocios base. Estos resultados se dan en un contexto nacional e internacional, caracterizado por escenarios macroeconómicos con un alto grado de incertidumbre, implementación de reformas tributarias, marcos regulatorios cambiantes, ingreso de nuevas tecnologías y la dinámica de algunas de las empresas filiales que no han respondido a las expectativas establecidas.

Lo anterior le da a la compañía un margen de maniobra financiero, que se ve limitado por la contingencia en el proyecto Hidroeléctrico Ituango, dado que EPM estimaba la entrada en operación de la primera unidad de generación en diciembre de 2018, esta nueva fuente de recursos se uniría a la actual operación de los negocios base que presenta un flujo continuo de ingresos, pues su mayoría corresponden a mercados regulados y a los dividendos y otras figuras de desinversión entregados por las empresas del Grupo que han ascendido en los últimos 4 años a COP 3.4 billones.

El aplazamiento de la entrada de los ingresos del proyecto Ituango, las necesidades adicionales de inversión para la culminación del proyecto, la atención a la población afectada y el cumplimiento de pasivos financieros llevó a EPM a replantear el direccionamiento estratégico, siendo uno de los focos garantizar la liquidez. Es así como establece una combinación de fuentes que incluye créditos, optimizaciones al interior del Grupo y principalmente la enajenación de algunos de los activos adquiridos en el pasado. Con esta estrategia se espera:

- Mantener la continuidad de la operación de los negocios.
- Cubrir las necesidades generadas por la contingencia.
- Garantizar los recursos para la terminación del proyecto.
- Cumplir con las obligaciones financieras de la compañía.
- Controlar los índices de endeudamiento.
- Mantener el grado de inversión por parte de las calificadoras de riesgo.

Adicionalmente el Grupo ha planeado nuevas formas de jugar, como son las alianzas estratégicas con empresas de diferentes sectores buscando la generación de productos innovadores para sus mercados naturales.

Las medidas adoptadas por el Grupo y la expectativa de culminar el proyecto Ituango, sumado a una trayectoria de estabilidad financiera, permiten afrontar de una manera optimista pero dentro de un marco de prudencia la incertidumbre de los próximos años.

Contenidos Estándares GRI e indicadores propios

EPM-23 Ebitda Grupo EPM.

EPM-25 Margen Ebitda Grupo EPM.

EPM-27 Margen Neto Grupo EPM.

EPM-28 Covenant (Deuda / Ebitda) Grupo.

Alcance y cobertura

Negocios

Agua
Saneamiento
Energía eléctrica
Gas

Geografía

Colombia – Antioquia
Colombia – Caldas
Colombia – Quindío
Colombia – Risaralda
Colombia – Santander
Colombia – Norte de Santander
Colombia – Malambo, Atlántico
Chile
El Salvador
Guatemala
México
Panamá

Empresas

Empresas Públicas de Medellín - EPM
Aguas Regionales EPM
Aguas Nacionales EPM
Empresa de Aguas del Oriente Antioqueño
Empresas Públicas de Rionegro - EPRio
Aguas de Malambo
Empresas Varias de Medellín - Emvarias
Central Hidroeléctrica de Caldas - CHEC
Electrificadora de Santander - ESSA
Empresa de Energía del Quindío - EDEQ
Centrales Eléctricas del Norte de Santander - CENS
Distribuidora de Electricidad del Sur - Delsur
Empresa Eléctrica de Guatemala - Eegsa
EPM Chile
Tecnología Intercontinental -Ticsa
Hidroecológica del Teribe - HET
Elektra Noreste - ENSA
Aguas de Antofagasta - Adasa

Estrategias de liquidez

La estrategia de liquidez de EPM y en general del Grupo se encamina a garantizar las fuentes de recursos que permitan cubrir las necesidades derivadas de la normal operación de los negocios y garantizar la ejecución del plan de inversiones de infraestructura, que permitan continuar prestando los servicios públicos de calidad. El establecimiento de una estructura óptima de fuentes es un principio que garantiza no solo los recursos necesarios en el corto y mediano plazo, sino la estabilidad financiera de las empresas del Grupo en el largo plazo.

Gestión en 2018

En el año 2018 se realizó una actualización en el direccionamiento estratégico de EPM, donde se estableció la estrategia de liquidez como uno de los focos, con la definición de que debe ser el marco de actuación que regirá las decisiones en materia financiera en los próximos cuatro años y tiene como principal objetivo preservar la trayectoria de solidez financiera de la Empresa en situación coyuntural derivada de la contingencia del proyecto Ituango.

Las acciones encaminadas a conseguir fuentes de liquidez adicionales para el Grupo EPM son las siguientes:

- **Desinversiones:** en julio de 2018 la Junta Directiva de EPM autorizó a la Administración de la Empresa iniciar los trámites necesarios, incluida la gestión ante el concejo de Medellín, para enajenar las participaciones que se tienen en Interconexión Eléctrica S.A. (ISA), como también en las participaciones accionarias minoritarias no materiales en Colombia y participaciones indirectas que se tienen en las sociedades chilenas Aguas de Antofagasta y Parque Eólico Los Cururos, por un valor estimado de COP 3.8 billones. De acuerdo con el cronograma establecido, se espera materializar las primeras desinversiones en el último trimestre del año 2019.
- **Optimización de costos y gastos:** en el periodo 2018 – 2021 el Grupo EPM estableció una meta de ahorro del 10% del total de costos y gastos, que ascienden a aproximadamente COP 1 billón. Es importante anotar que este ahorro no involucra el componente de operación comercial, lo que garantiza la continuidad en la prestación de los servicios de manera oportuna y con la calidad que caracteriza a EPM. Los ahorros estimados para el 2018 se alcanzaron de acuerdo con lo previsto y se lograron en la implementación de nuevas eficiencias en procesos operativos y de soporte.
- **Desplazamiento de inversiones:** de acuerdo con la priorización establecida, en el periodo 2018-2021, consideró un desplazamiento de inversiones de COP 2 billones, sin afectar los indicadores de calidad en la prestación del servicio. Para el año 2018 la menor ejecución de inversiones fue de COP 983,846 millones para el Grupo EPM.

- **Desembolsos de créditos:** la confianza otorgada por las calificadoras de riesgo, unida a la trayectoria favorable en el mercado crediticio del Grupo y EPM en general, permitió obtener desembolsos por créditos ya pactados por el orden de USD 950 millones. A su vez, se logró obtener créditos por aproximadamente USD 750 millones con el sector financiero internacional y por COP 1 billón con la banca local. Estos recursos tienen como destino el plan de inversiones de los negocios base de EPM.

Durante 2018 el Grupo EPM pactó contratos de crédito con la banca local e internacional que ascendieron a cerca de USD 1.7 billones, con el fin de fortalecer su posición financiera y disminuir su riesgo de liquidez, además de afrontar en buena medida los sobrecostos de la contingencia del proyecto hidroeléctrico Ituango.

Adicionalmente, las filiales del Grupo EPM, Adasa, ENSA y Grupo DECA, ejecutaron operaciones de manejo del pasivo financiero por un monto total de USD 688 millones, las cuales mejoraron su perfil de deuda. Estas operaciones no aumentaron el nivel de deuda del Grupo y se ejecutaron con el objetivo de disminuir los requerimientos de caja en el corto plazo.

Como estrategia de minimización del riesgo cambiario, EPM realizó durante el año operaciones de cobertura por USD 300 millones. Estas decisiones permitieron neutralizar el impacto de la devaluación del peso frente al dólar del 10% en los estados financieros de la Empresa.

EPM logró sostener el nivel de grado de inversión internacional por las agencias calificadoras Moody's "Baa3" con perspectiva negativa y Fitch Ratings "BBB" y nacional "AAA", lo que facilitó mantener la confianza al público inversionista y al mercado financiero en general. Estas calificaciones otorgadas se convirtieron en un punto clave para la estrategia de financiación a lo largo del 2018.

Durante el año, y ante la adversidad de la contingencia del proyecto hidroeléctrico Ituango, EPM continuó con su práctica de mantener informadas a las firmas calificadoras de riesgo crediticio, al público inversionista y al mercado financiero en general, con el propósito de conservar la confianza del público inversionista en EPM.

Adicionalmente las filiales locales de energía y Adasa (Chile) tuvieron comportamientos positivos al ser sostenidas sus calificaciones en "AAA" para las filiales locales y "AA-" para Adasa.

- **Reclamación de las pólizas que amparan el proyecto Ituango**

En el marco de la contingencia del proyecto Ituango, una vez ocurrido el evento, se notificó a la aseguradora del proyecto y se iniciaron los procesos de reclamación de las diferentes pólizas. En el año 2018 se contabilizó en otros ingresos "... se realizó la causación del ingreso de la póliza de responsabilidad civil extracontractual por la afectación a terceros por el Proyecto Ituango...". Nota 31 Otros Ingresos. Estados financieros separados y notas EPM Matriz a diciembre 2018.

En el proceso de reclamación de otras pólizas se adelantaron las siguientes actividades:

- Visitas periódicas al proyecto por los ajustadores, reaseguradores y aseguradora, así como envío de informes semanales sobre los avances en los frentes de obra.
- Designación de expertos por parte de EPM y de los reaseguradores que han visitado el proyecto y a los cuales se les ha suministrado gran cantidad de información para el estudio de causa raíz.
- Se sostuvieron reuniones periódicas y conversaciones sobre planes de recuperación, cronograma y costos asociados a la recuperación.

Contenidos Estándares GRI e indicadores propios

EPM – 32 Recursos generados por estrategias de liquidez.

Alcance y cobertura

Negocios

Agua
Saneamiento
Energía eléctrica
Gas

Geografía

Colombia – Antioquia
Colombia – Caldas
Colombia – Quindío
Colombia – Risaralda
Colombia – Santander
Colombia – Norte de Santander
Colombia – Malambo, Atlántico
Chile
El Salvador
Guatemala
México
Panamá

Empresas

Empresas Públicas de Medellín - EPM
Aguas Regionales EPM
Aguas Nacionales EPM
Empresa de Aguas del Oriente Antioqueño
Empresas Públicas de Rionegro - EPRio
Aguas de Malambo
Empresas Varias de Medellín - Emvarias
Central Hidroeléctrica de Caldas - CHEC
Electrificadora de Santander - ESSA
Empresa de Energía del Quindío - EDEQ
Centrales Eléctricas del Norte de Santander - CENS
Distribuidora de Electricidad del Sur - Delsur
Empresa Eléctrica de Guatemala - Eegsa
EPM Chile
Tecnología Intercontinental -Ticsa
Hidroecológica del Teribe - HET
Elektra Noreste - ENSA
Aguas de Antofagasta - Adasa

Resultados financieros

Como entidad descentralizada del Municipio de Medellín, EPM tiene la obligación de informar periódicamente los resultados financieros. A su vez, al ser emisora internacional de bonos, la Empresa tiene el compromiso con sus inversionistas de mantenerlos informados de los resultados y diferentes situaciones que puedan impactar positiva o negativamente los resultados de EPM y del Grupo.

Con el fin de garantizar la transparencia de la información financiera se cuenta con la revisión de un ente externo que valida la calidad y veracidad de la información.

Gestión en 2018

Los resultados en materia financiera obtenidos por EPM y el Grupo en el 2018 mantienen un buen desempeño que se ve reflejado en sus indicadores de liquidez, rentabilidad y endeudamiento.

| Concepto | 2018 | | 2017 | |
|-------------------------|--------|--------|--------|--------|
| | Grupo | EPM | Grupo | EPM |
| Ingresos | 16,321 | 8,157 | 14,918 | 7,295 |
| Costos y gastos totales | 12,727 | 5,814 | 11,305 | 4,862 |
| Ebitda | 5,115 | 3,346 | 4,732 | 3,138 |
| Utilidad neta | 2,418 | 2,345 | 2,327 | 2,188 |
| Margen Ebitda | 31.48% | 41.32% | 32.12% | 42.93% |
| Margen neto | 14.81% | 28.75% | 15.60% | 29.59% |

Fuente: Vicepresidencia Ejecutiva Finanzas Corporativas Gestión de Riesgos e Inversiones.

Cifras en COP miles de millones.

Crecimiento de los ingresos del Grupo: 9%. Costos y gastos totales: 13%. Ebitda: 8%. Utilidad neta: 4%.

El segmento de Generación aporta al Ebitda del Grupo el 34%; el crecimiento obtenido con respecto al 2017 se explica por las mayores ventas de energía a grandes clientes y el aumento de las ventas al sector eléctrico de largo plazo. Por su parte, los costos y gastos crecieron en mayor proporción por las mayores compras de energía a largo plazo y en Bolsa, y por los gastos asociados a la atención por la contingencia del proyecto Ituango.

El incremento en consumos y tarifas en la matriz EPM se ve reflejado en una variación positiva del Ebitda del 9% para el segmento de Distribución, con un aporte del 42% al Ebitda del Grupo.

El Segmento del Gas obtuvo un crecimiento del Ebitda del 89% frente al 2017, por las mayores ventas al mercado secundario y a la mayor demanda de las térmicas de la Costa.

Por su parte, los segmentos Provisión Aguas y Gestión Aguas Residuales generaron el 19% del Ebitda en el Grupo, explicado en EPM por cifras mayores en usuarios, consumos y tarifas. Adicionalmente, los buenos resultados de estos segmentos se ven reflejados en las filiales Adasa (filial ubicada en Chile) y Ticsa (en México) por el incremento en consumos y contratos de construcción respectivamente.

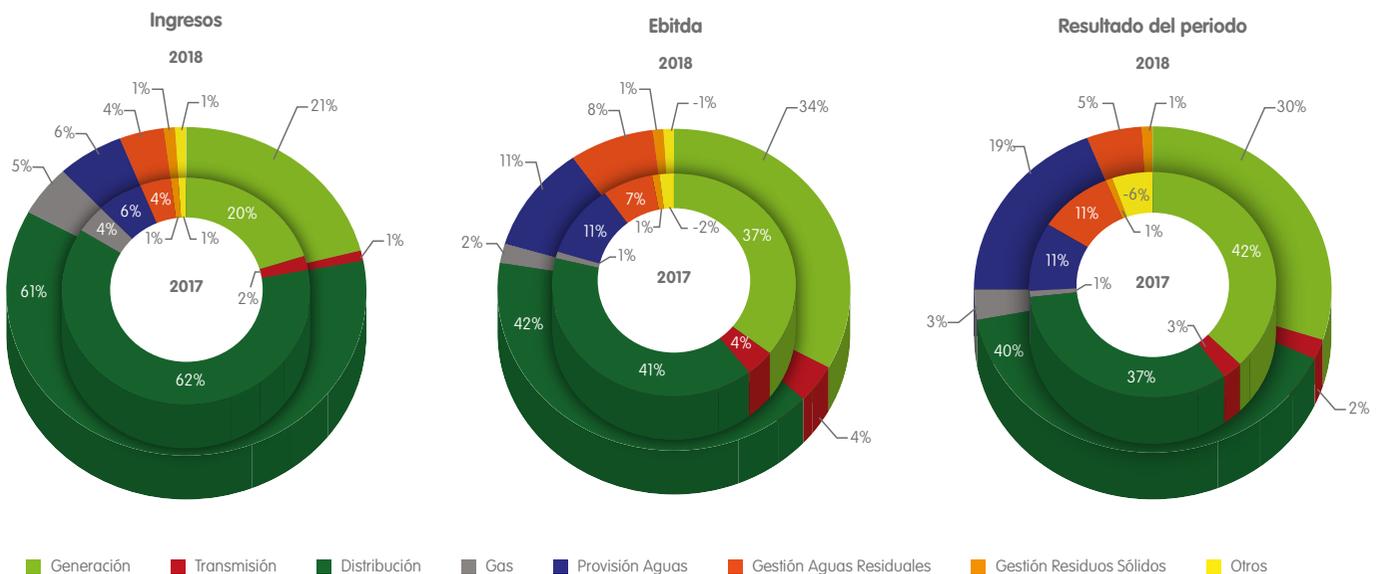
La utilidad neta aumentó en COP 90,434 millones por la dinámica operativa de los negocios en la que se refleja una variación positiva del Ebitda en COP 383,176 millones.

El Grupo EPM realizó inversiones en infraestructura por COP 3.5 billones de los cuales COP 2.3 billones fueron en EPM Matriz.

La rentabilidad del patrimonio fue del 12% para el Grupo y del 11% para EPM Matriz, rentabilidad similar a la que se presentó al cierre del 2017.

El indicador Deuda/Ebitda se ubicó por encima del valor obtenido en 2017, debido a un mayor incremento del pasivo financiero del 22%, comparado con el Ebitda del 8%. El aumento del pasivo financiero se explica principalmente por los desembolsos de créditos para financiar el plan general de inversiones, donde se destaca el proyecto Ituango, y a la devaluación presentada en 2018.

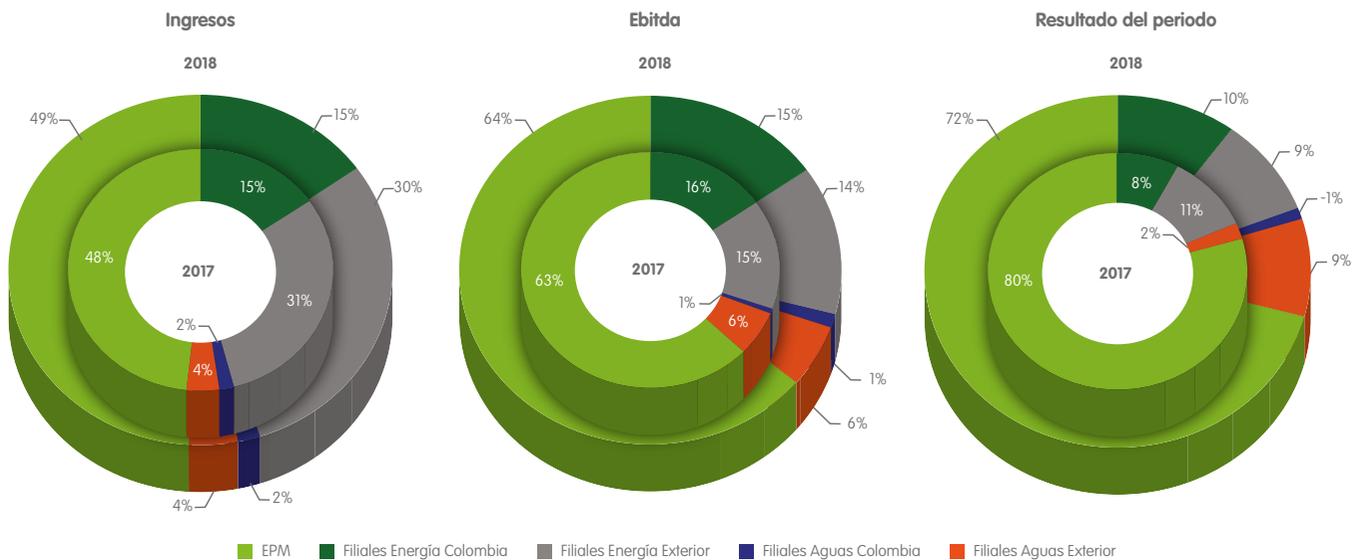
EPM recibió de sus filiales y subsidiarias recursos por COP 474,509 millones, de los cuales las compañías controladas entregaron dividendos por COP 371,540 millones y las no controladas por COP 102,968 millones que corresponden principalmente a COP 61,032 millones de ISA y COP 38,483 millones causados de UNE.



Fuente: Vicepresidencia Ejecutiva Finanzas Corporativas Gestión de Riesgos e Inversiones.

A su vez, EPM Matriz obtuvo ingresos por COP 8.2 billones, con un crecimiento del 10% frente al año anterior, originado principalmente por las mayores ventas de energía, así como el aumento del número de usuarios, consumos y tarifas en el negocio de Aguas. El Ebitda y la utilidad neta de la Matriz aumentaron un 7%, al alcanzar COP 3.3 billones y COP 2.3 billones respectivamente.

Las transferencias al Municipio de Medellín ascendieron en 2018 a COP 1.5 billones, de los cuales COP 656,457 millones corresponden a transferencias ordinarias y COP 547,047 millones a extraordinarias, más las transferencias realizadas por la venta de las acciones de Isagen, que ascendieron a COP 300,000 millones. La variación con respecto al año anterior en cuanto a las transferencias ordinarias y extraordinarias es del 15%, equivalente a COP 194,368 millones.



Fuente: Vicepresidencia Ejecutiva Finanzas Corporativas Gestión de Riesgos e Inversiones.

Contenidos Estándares GRI e indicadores propios

- EPM-22** Ebitda EPM.
- EPM-23** Ebitda Grupo EPM.
- EPM-24** Margen Ebitda EPM.
- EPM-25** Margen Ebitda Grupo EPM.
- EPM-26** Margen Neto EPM.
- EPM-27** Margen Neto Grupo EPM.
- EPM-28** Covenant (Deuda / Ebitda) Grupo.

Alcance y cobertura

Negocios

Agua
Saneamiento
Energía eléctrica
Gas

Geografía

Colombia – Antioquia
Colombia – Caldas
Colombia – Quindío
Colombia – Risaralda
Colombia – Santander
Colombia – Norte de Santander
Colombia – Malambo, Atlántico
Chile
El Salvador
Guatemala
México
Panamá

Empresas

Empresas Públicas de Medellín - EPM
Aguas Regionales EPM
Aguas Nacionales EPM
Empresa de Aguas del Oriente Antioqueño
Empresas Públicas de Rionegro - EPRio
Aguas de Malambo
Empresas Varias de Medellín - Emvarias
Central Hidroeléctrica de Caldas - CHEC
Electrificadora de Santander - ESSA
Empresa de Energía del Quindío - EDEQ
Centrales Eléctricas del Norte de Santander - CENS
Distribuidora de Electricidad del Sur - Delsur
Empresa Eléctrica de Guatemala - Eegsa
EPM Chile
Tecnología Intercontinental -Ticsa
Hidroecológica del Teribe - HET
Elektra Noreste - ENSA
Aguas de Antofagasta - Adasa

Informe de
Sostenibilidad 2018

www.sostenibilidadgrupoepm.com.co

Grupo·epm[®]