

Grupo·epm[®]

Resultados 3° trimestre 2015



ROBECOSAM
Sustainability Award
Bronze Class 2015



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 \$3,121.94 al 30 de septiembre de 2015, 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.



Agenda



- Hechos relevantes
 - Fenómeno de El Niño
 - Mercado de Energía
 - Principales proyectos
 - Resultados financieros
 - Hechos posteriores
-

Financiero



Corvina S.A., vehículo de inversión de EPM en Chile, firmó un contrato de crédito en pesos chilenos por el equivalente a USD \$400 millones.

La Superintendencia Financiera autorizó aumentar el cupo del Programa de Bonos local de EPM a \$4,5 billones de pesos. Del programa se han emitido a la fecha cerca de \$3 billones de pesos.

La Junta Directiva de EPM aprobó adición presupuestal para el año 2015 por \$309.066 millones de pesos, para los ingresos de operación comercial de EPM y por \$301.563 millones para los costos asociados, como consecuencia de El fenómeno del Niño y las variaciones en los factores macroeconómicos.

Operación



La Junta Directiva autorizó a la Administración a adelantar las gestiones necesarias para la fusión de las filiales Aguas de Urabá S.A. E.S.P. y Regional de Occidente S.A. E.S.P.

Gobierno Corporativo

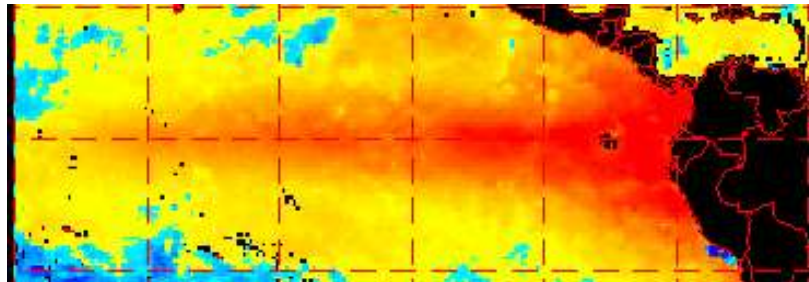


La Junta Directiva aprobó la modificación de su Reglamento Interno y los reglamentos de sus comités, para acoger diferentes prácticas de gobierno corporativo, en específico, las provenientes del Código País.

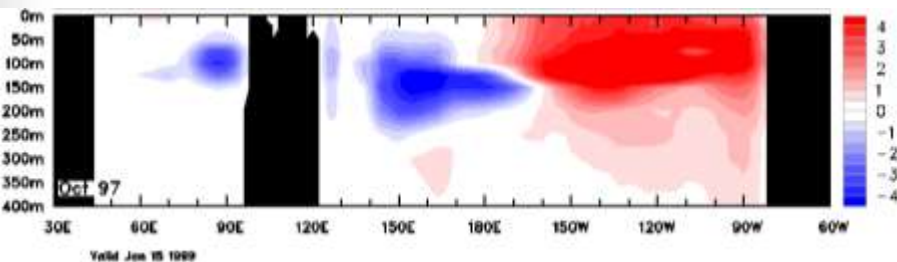
Fenómeno de El Niño

Evolución de las anomalías de temperatura del Océano Pacífico

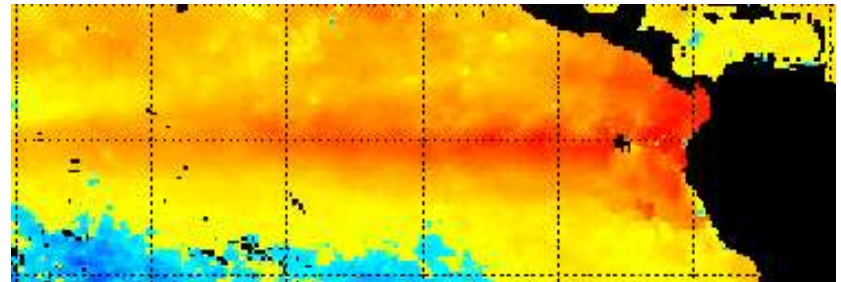
Situación año 1997 - 1998



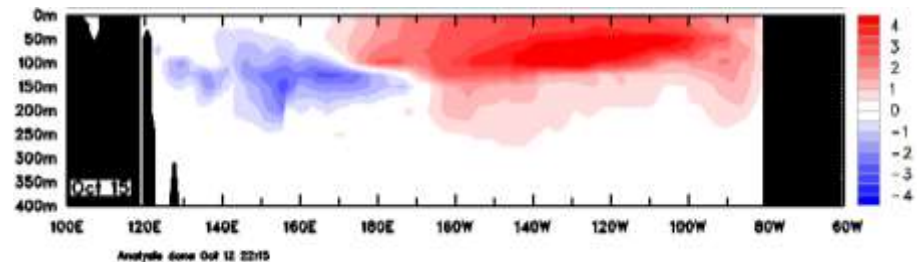
Octubre
Niño 3.4 2.54°C



Situación año 2015



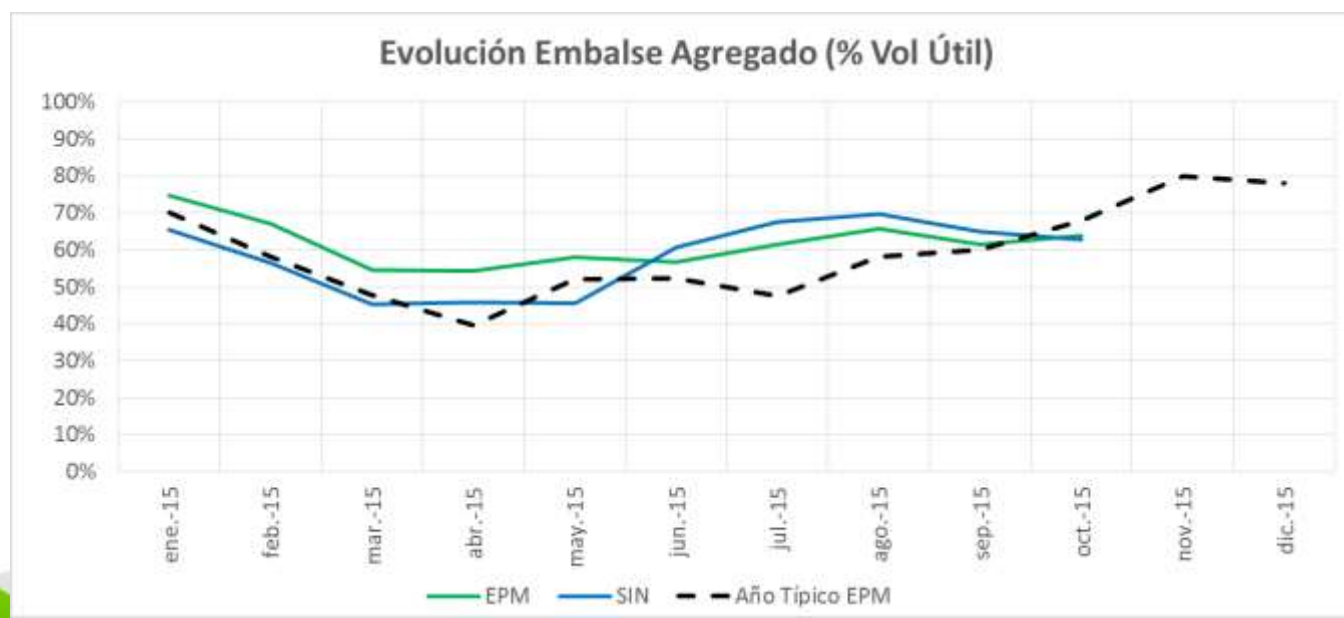
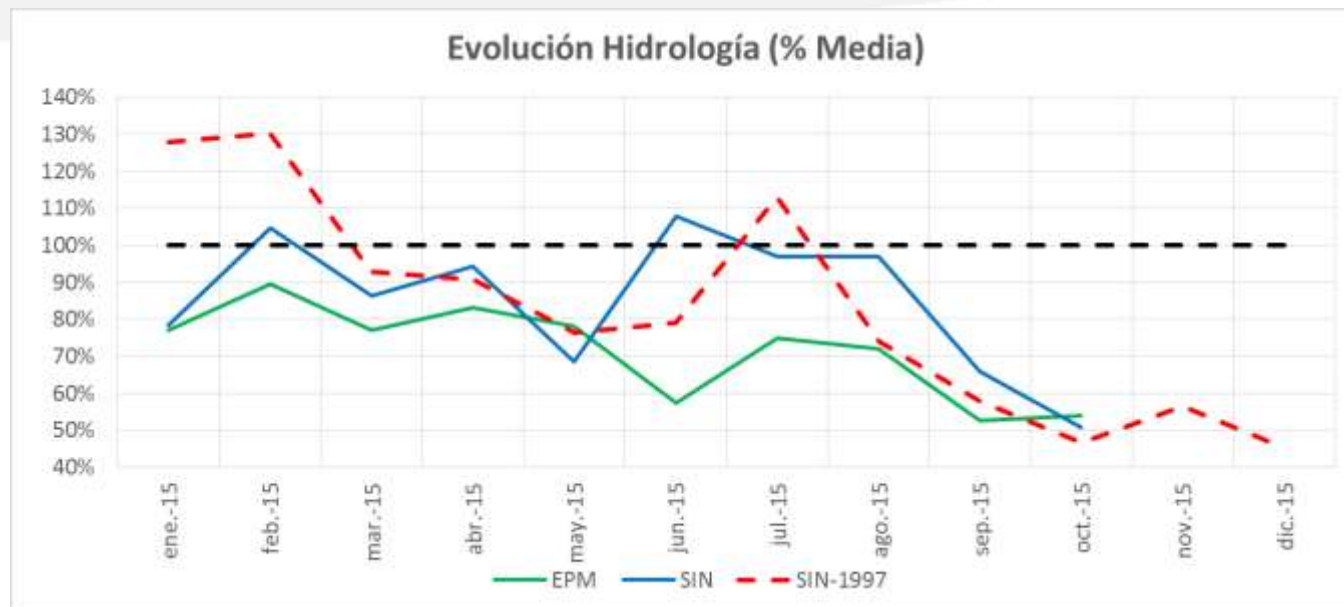
Octubre
Niño 3.4 2.46°C



Los modelos de pronóstico de “El Niño” dan una probabilidad del 100% que el fenómeno continúe hasta el trimestre Feb-Mar-Abr y del 75% hasta el trimestre Abr-May-Jun. La probabilidad de que continúe luego de este mes es menor al 40%. (fuente: IRI ENSO FORECAST. Fecha:15-oct-2015).

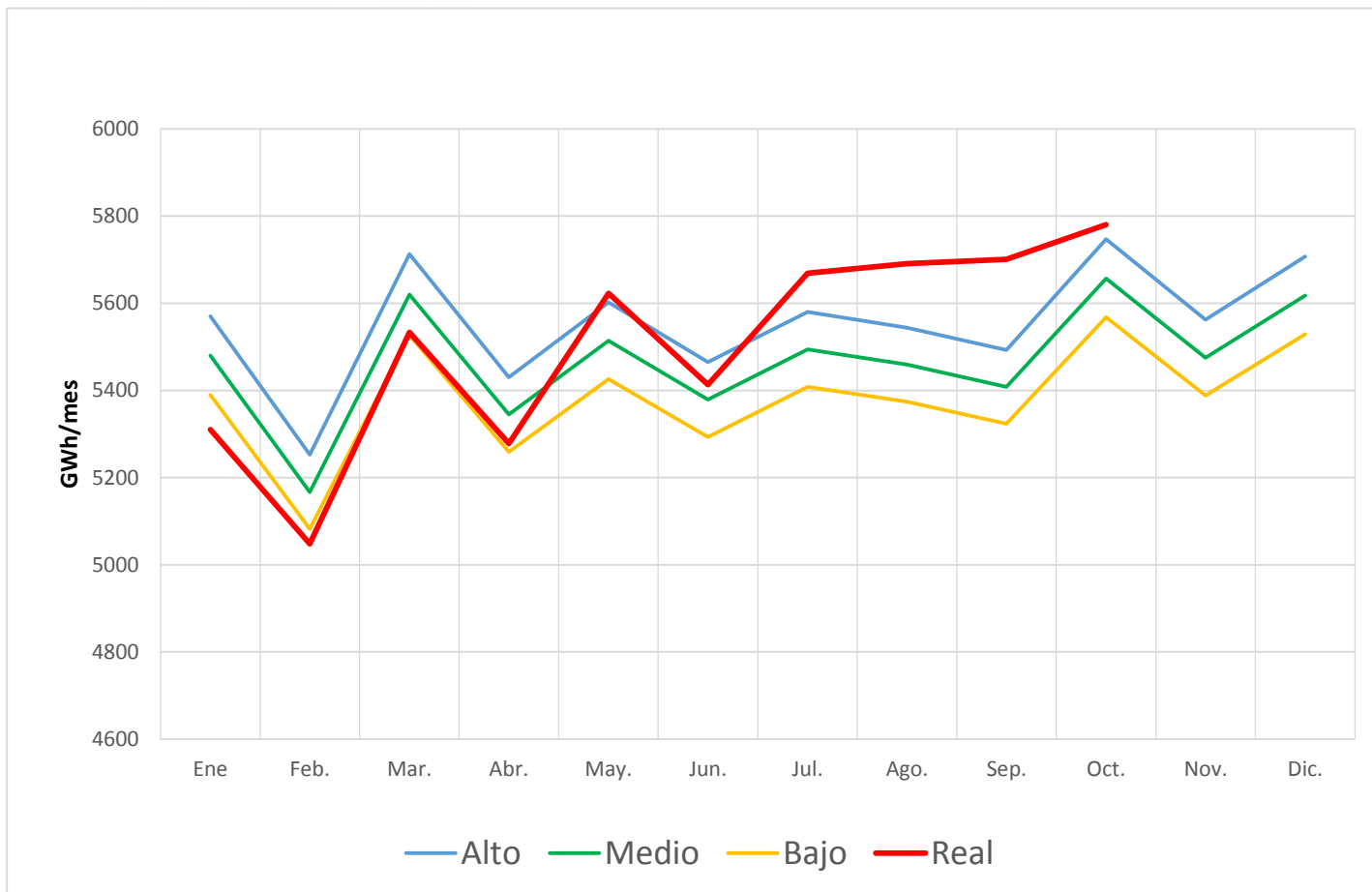
Fenómeno de El Niño

Hidrología y embalses



Fenómeno de El Niño

La demanda ha crecido de forma significativa

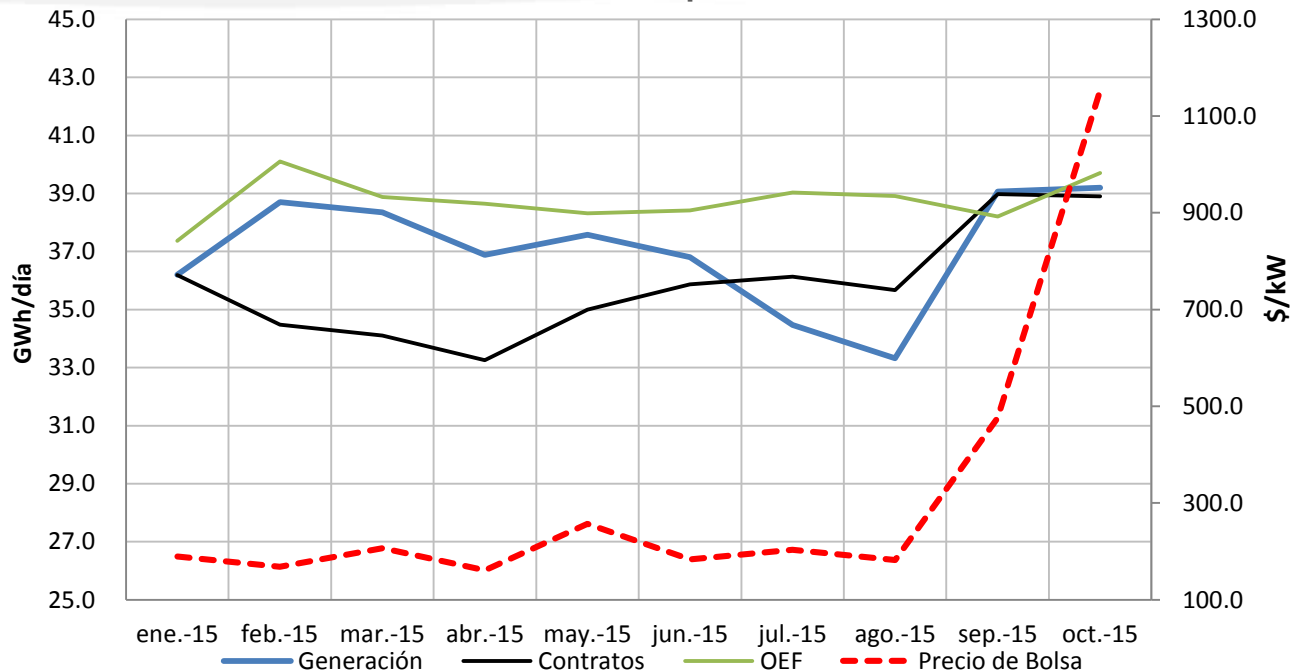


La demanda de septiembre estuvo **4%** por encima del escenario alto de la UPME.
En octubre 2015, la UPME ajustó su proyección con tendencia al alza.

Fenómeno de El Niño

Evolución variables físicas y el Precio de Bolsa

Generación vs compromisos



La generación ha sido superior a los contratos de venta de energía de largo plazo, excepto en los meses de julio y agosto, cuando se decidió comprar a precios menores para contar con suficiente energía durante los meses más impactados por El Niño.

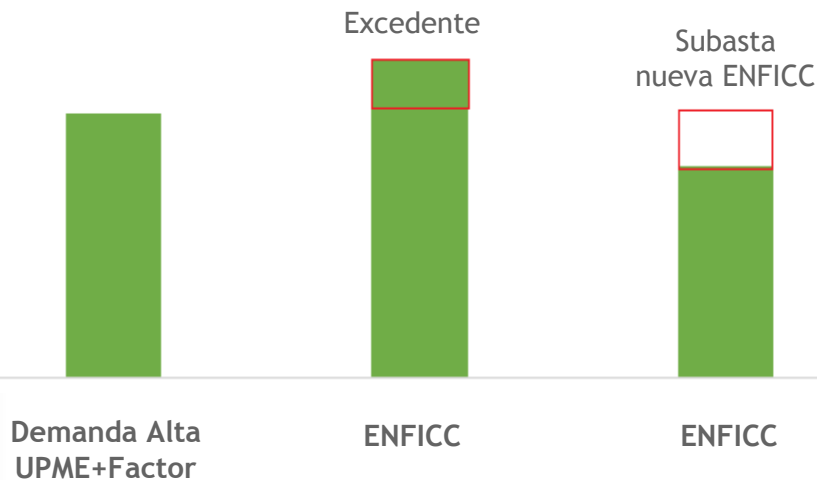
Desde mayo la planta térmica La Sierra viene generando alrededor de 5 GWh/día con gas y con la planta térmica Dorada, propiedad de la filial CHEC, se empezó a generar desde septiembre.

A partir de septiembre 22 se activó el compromiso de las Obligaciones de Energía Firme (OEF) del Cargo por Confiabilidad, las cuales han implicado la generación de Sierra con combustible líquido.

Fenómeno de El Niño

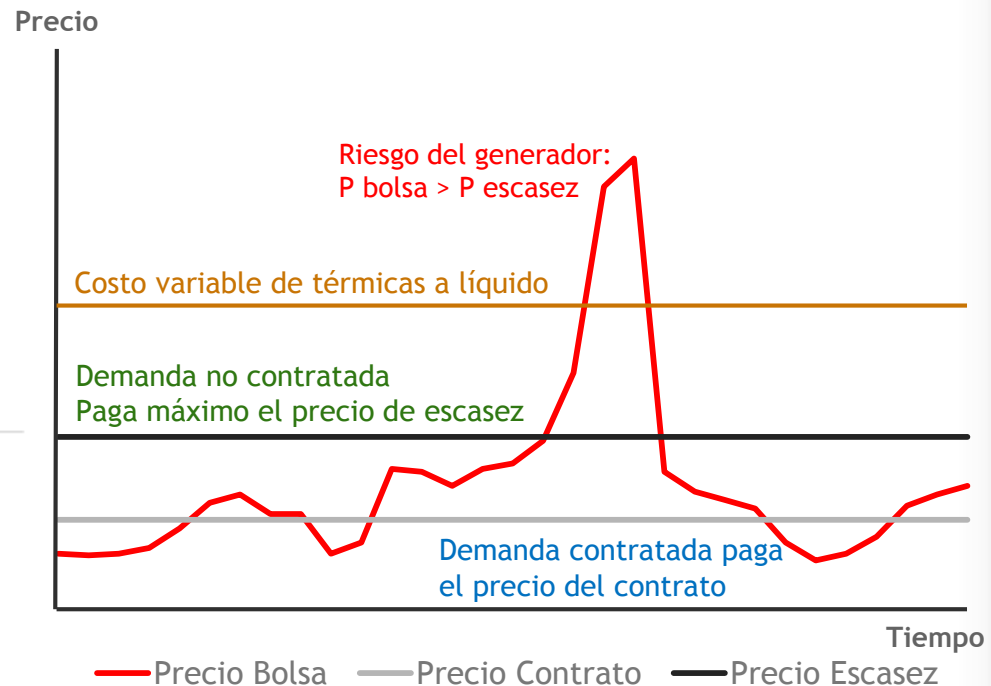
El cubrimiento de la demanda tiene su fundamento en el esquema del cargo por confiabilidad...

Energía Firme- ENFICC
Garantiza el cubrimiento de la demanda



El Generador recibe remuneración por energía firme

Precios del mercado



Fenómeno de El Niño

Acciones

- ! Comprar gas interrumpible y en contratos de corto plazo para operar media planta La Sierra desde el 10 de mayo.
- ! Utilizar de manera responsable la capacidad de los embalses.
- ! Realizar inversiones para garantizar el suministro y el transporte de combustible líquido para las térmicas.
- ! Comprar gas a Ecopetrol desde nov/15 hasta nov/16 que permite operación parcial de La Sierra y Dorada.
- ! Reincorporar la planta Termobarranca (48 MW, propiedad de ESSA) al mercado a partir de enero de 2016.
- ! Realizar gestiones ante el MME y la CREG para que se limite el precio de bolsa, y se ajuste el precio de escasez a los niveles históricos.
- ! Para mitigar el impacto a los clientes/usuarios, también adoptará la Opción Tarifaria, la cual permite diferir en un período de tiempo los incrementos de la tarifa de energía.

Fenómeno de El Niño

Impacto económico en EPM

! El fenómeno de El Niño va a impactar el negocio de Generación de EPM en Colombia afectando la generación de caja y el EBITDA presupuestados para el 4^{to} trimestre de 2015 y el 1^{er} semestre de 2016 en una cifra entre **\$ 500 mil** y **\$ 750 mil millones**.

El impacto está explicado por:

- Menor generación hidráulica
- Generación térmica con gas y líquidos

! A pesar de ese impacto, la utilidad neta de EPM proyectada para el 2015 es de **\$1.5 billones**, cifra muy similar al nivel alcanzado en 2014. Este buen resultado es posible gracias a:

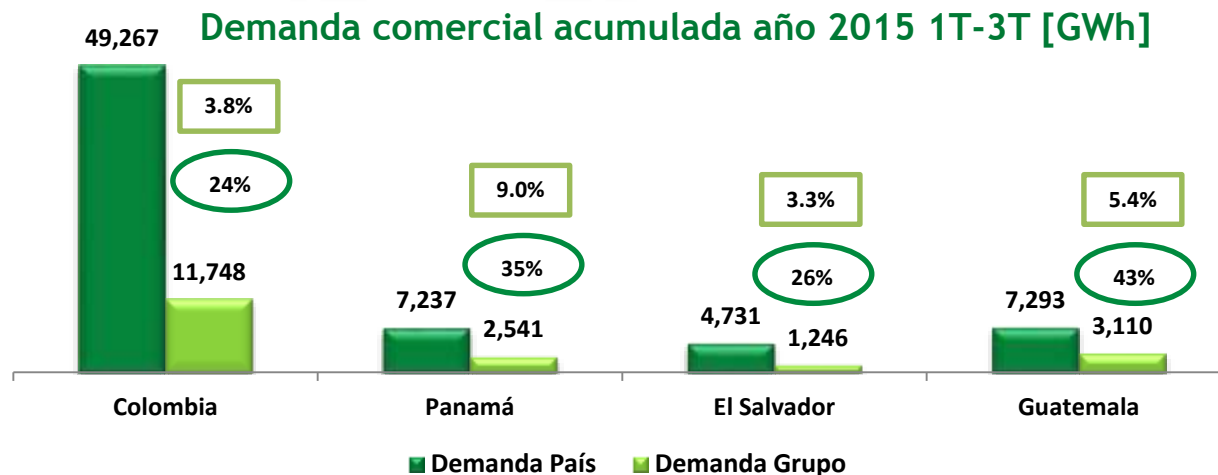
- Los resultados del proceso de transformación, con menores costos efectivos frente al presupuesto por casi **\$200 mil millones**.
- Beneficios de la diversificación del portafolio: ingresos no impactados por El Niño (geografía y negocio) y dividendos de UNE.

! La proyección preliminar de utilidad en 2016, mantiene los niveles de utilidad del 2015 gracias al esfuerzo en racionalizar costos y gastos y beneficios adicionales de diversificación de ingresos, resaltando la contribución de ADASA.

Mercado de Energía

Demanda Comercial de Energía Grupo EPM

1T-3T = 1^{er} al 3^{er} Trimestre



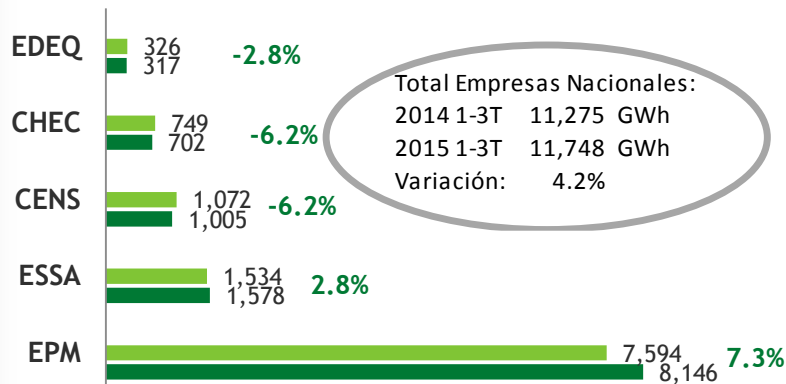
□ % Variación demanda país año 2015 1T-3T frente al 2014 1T-3T

○ % 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 los usuarios, regulados o no regulados. La demanda país reportada no considera exportaciones de energía.

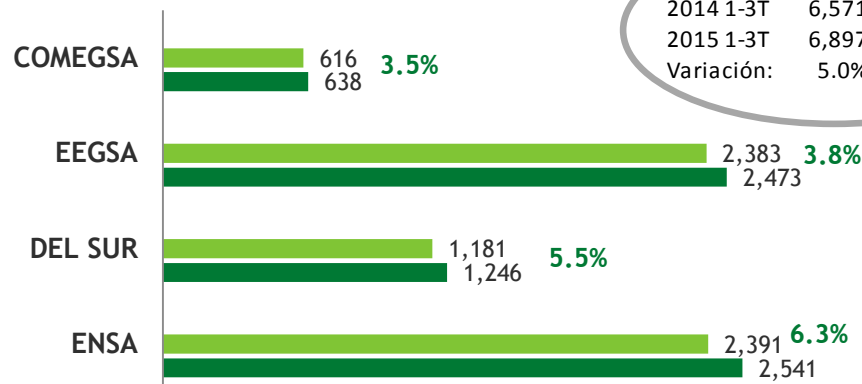
Empresas nacionales GWh

■ 2014 1-3T ■ 2015 1-3T



Empresas internacionales GWh

■ 2014 1-3T ■ 2015 1-3T

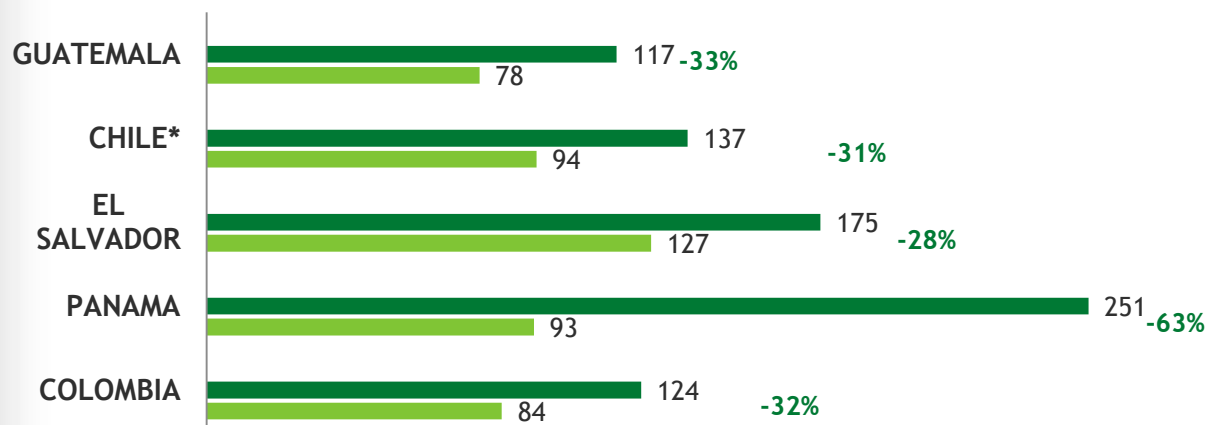


Mercado de Energía

Precio Spot USD/MWh y Generación EPM (GWh)

Precio spot USD/MWh

■ 2014 1-3T ■ 2015 1-3T

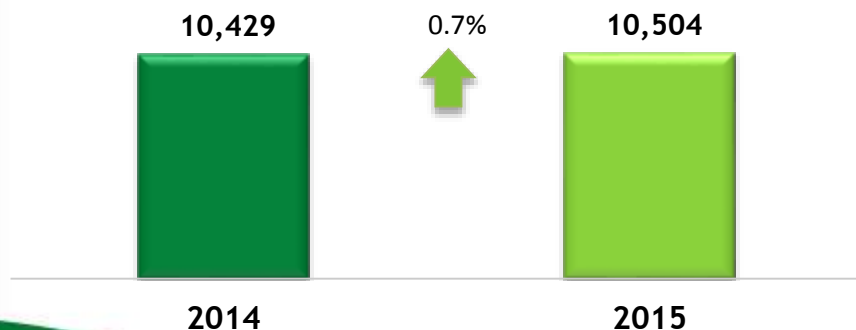


Colombia y Guatemala son los países con menores precios, en el caso colombiano por la alta componente de generación hidráulica y en Guatemala por la fuerte expansión de los últimos años (carbón, biomasa e hidráulica).

Precios spot promedio en los tres primeros trimestres del año (1T-3T).

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

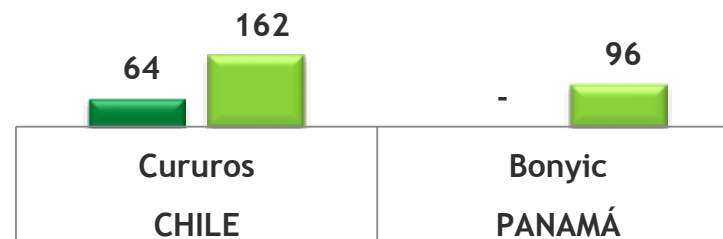
Generación real Grupo EPM Colombia 1T-3T [GWh]



A partir del año 2015 se integró la generación de las filiales colombianas a EPM Matriz.

Generación filiales Internacionales 1T-3T [GWh]

■ 2014 ■ 2015



Principales Proyectos - Ejecución 3T2015

Cifras en millones de dólares



Hidroeléctrica Ituango

Avance de obras: 35%

Inversión Enero-Sept. 2015: USD 411



- ✓ Hito cumplido en octubre: conexión de las trochas vía Puerto Valdivia-sitio de presa.



Aguas Claras Parque Planta de Tratamiento de Aguas EPM

Avance de obras: 55%

Inversión Enero-Sept. 2015: USD 86



Resultados Financieros 3T2015

Escenario macroeconómico



IPC: Índice de Precios al Consumidor
IPP: Índice de Precios al Productor
IPM: Índice de Precios al por Mayor (Panamá y Salvador)

Concepto	Colombia	Panamá	Salvador	Guatemala	México	Chile
IPC	4.76%	0.49%	-1.00%	1.63%	0.65%	3.97%
IPP/IPM	6.96%	N.A.	0.67% (*)	N.A.	2.34%	-6.62% (*)
Tasa de Cambio	3.121,9	N.A.	N.A.	7,67	16,90	704,7
Devaluación	30.49%	N.A.	N.A.	1.04%	14.68%	16.02%

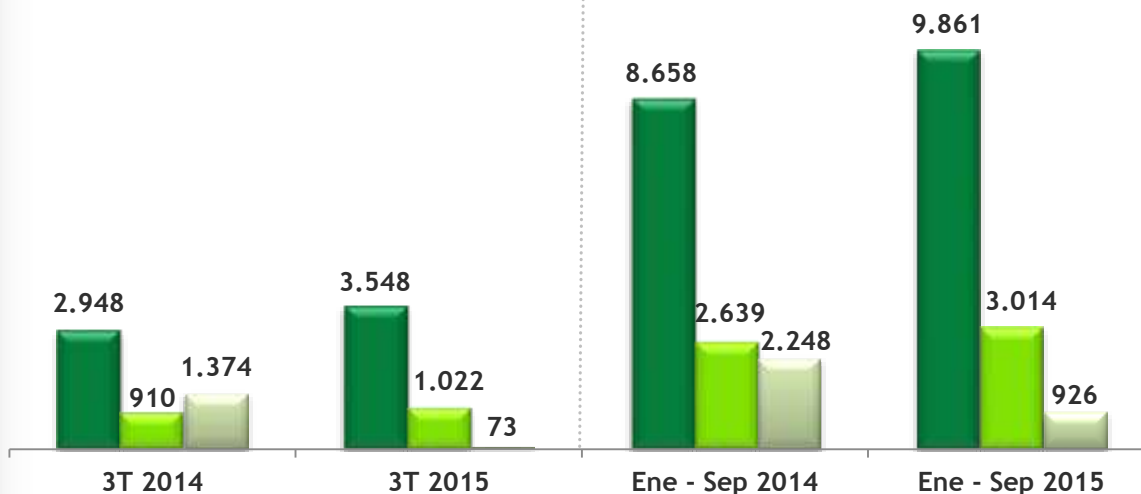
(*) Datos IPP para Chile y El Salvador disponible a agosto

Resultados Financieros 3T2015

Estado de Resultados Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos

■ Ingresos ■ EBITDA ■ Resultado integral del período

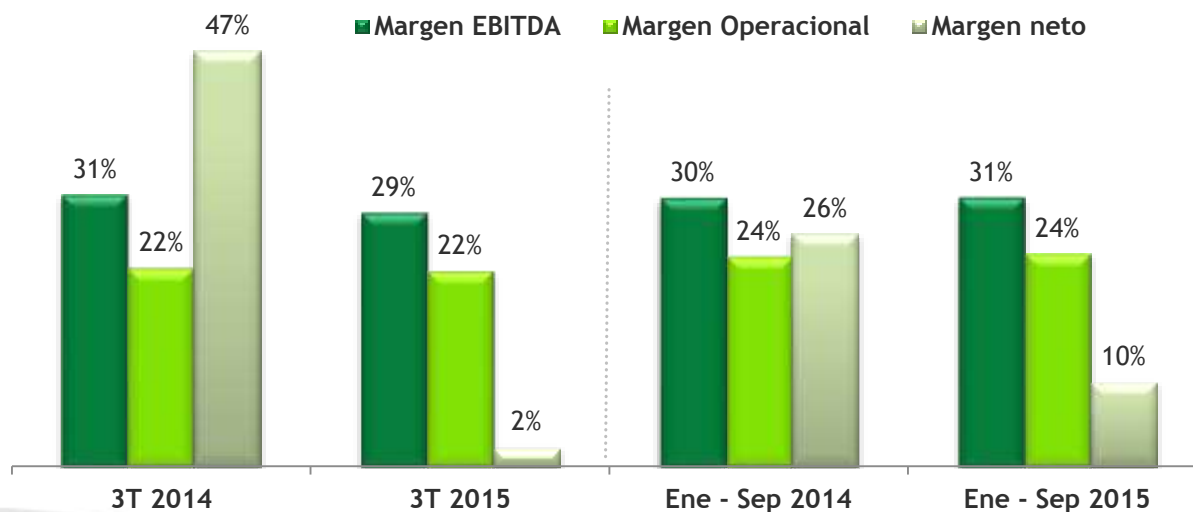


Variación en pesos 2014 - 2015

- Ingresos: 14%
- Ebitda: 14%
- Resultado integral: -59%

* 2014 sin el efecto de las filiales de telecomunicaciones

■ Margen EBITDA ■ Margen Operacional ■ Margen neto

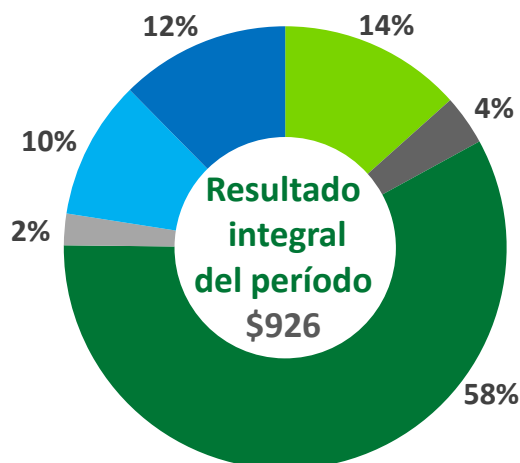
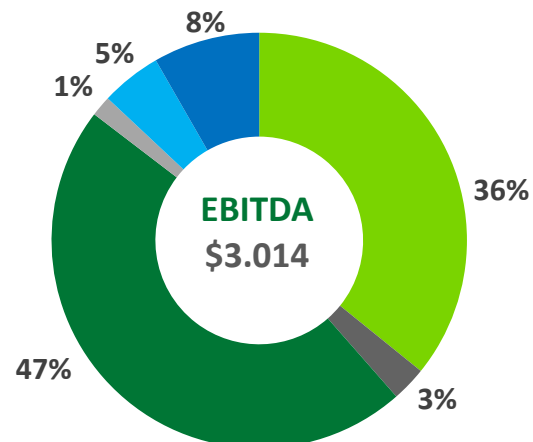
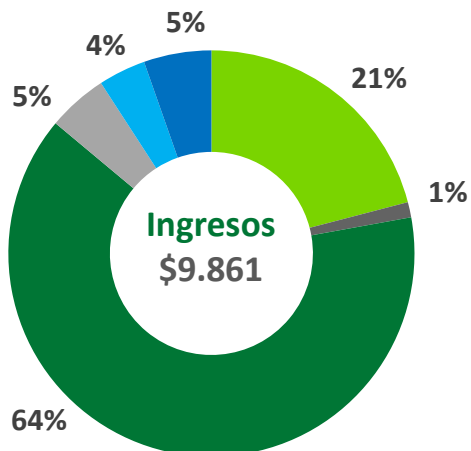


Resultados Financieros 3T2015

Por Segmentos

Cifras en miles de millones de pesos

Grupo epy

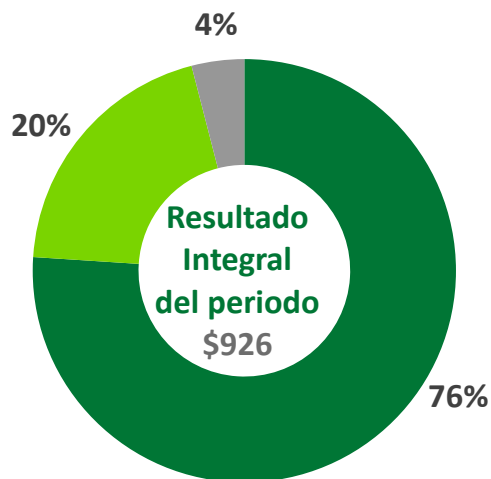
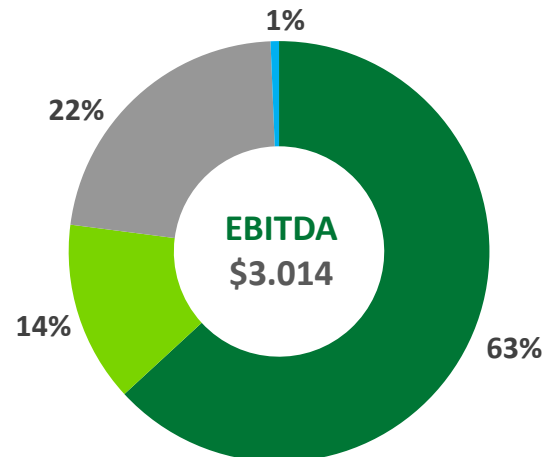
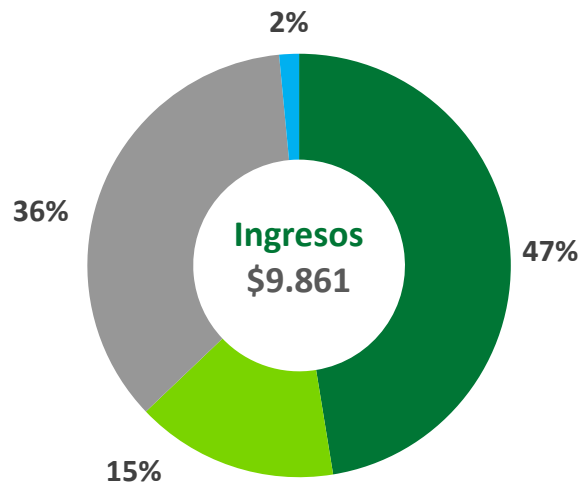


■ Generación ■ Transmisión ■ Distribución ■ Gas ■ Provisión Aguas ■ Saneamiento y aseo

Resultados Financieros 3T2015

Por Países

Cifras en miles de millones de pesos



■ EPM ■ Filiales energía Colombia ■ Filiales del exterior ■ Filiales aguas

Resultados Financieros 3T2015

Estado de la Situación Financiera

Cifras en miles de millones pesos



Indicadores	2014	2015
Endeudamiento total	52%	53%
Endeudamiento financiero	26%	32%
Ebitda/Gastos financieros	6.96	6.49
Deuda /Ebitda *	2.86	3.31

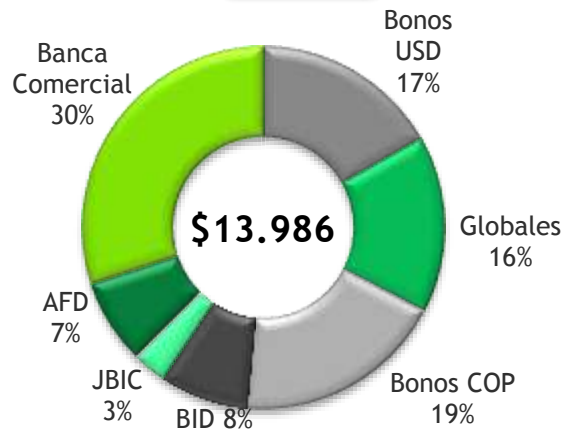
*No incluye créditos de Tesorería

Resultados Financieros 3T2015

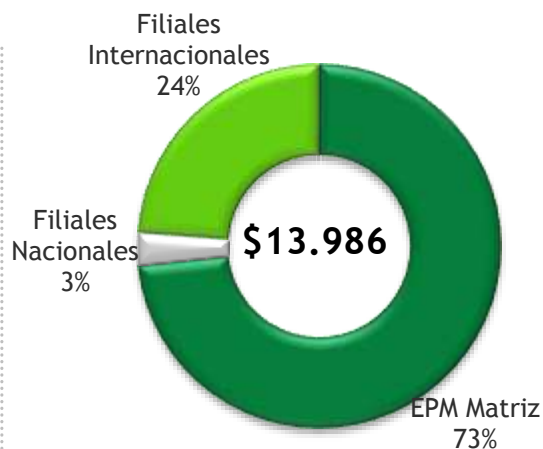
Perfil de la deuda

Cifras en miles de millones de pesos

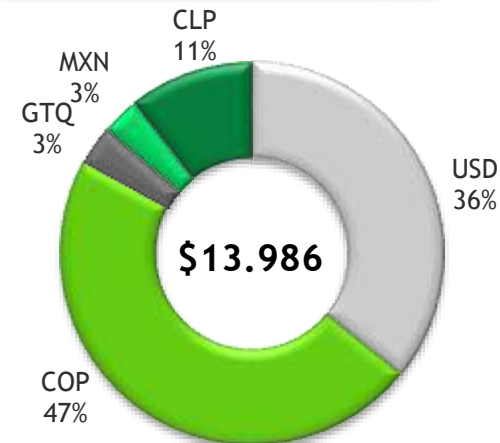
Fuente



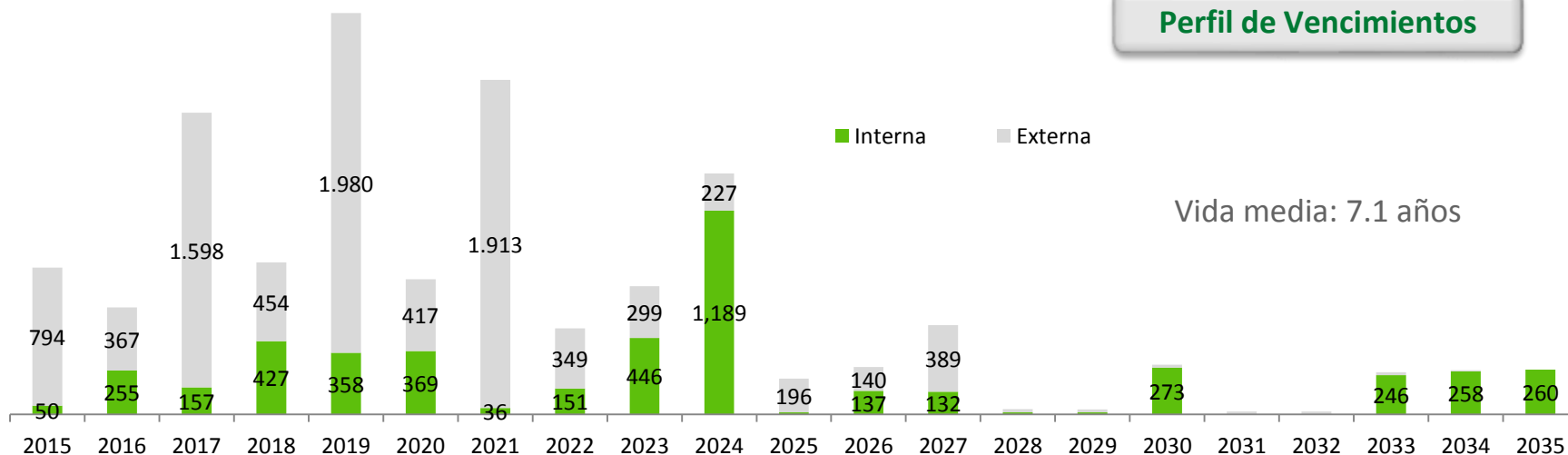
Empresa



Monedas



Perfil de Vencimientos



Vida media: 7.1 años

- ✓ La Asamblea General de Accionistas de UNE EPM Telecomunicaciones decretó dividendos para EPM por valor de \$233.870 millones.
- ✓ En su revisión anual, las calificadoras de riesgo Fitch Ratings y Moody's Investor Service ratificaron las calificaciones crediticias a EPM. Fitch: "BBB+" internacional y "AAA" nacional, con perspectiva estable. Moody's: "Baa3", con perspectiva positiva.
- ✓ Grupo EPM subió al puesto 65 del ranking de las 100 empresas multilatinas, según Revista América Economía.
- ✓ En el estudio de reputación MERCO 2015, el Grupo EPM subió una posición, ocupando el cuarto puesto entre las empresas con mayor reputación en Colombia.
- ✓ Debido al Fenómeno de El Niño, la Junta Directiva aprobó una nueva adición presupuestal para el año 2015 por \$307.594 millones de pesos para los ingresos de operación comercial y por \$884.796 millones de pesos para los costos asociados.

Gracias

Grupo·epm[®]

www.epm.com.co (tab inversionistas)

investorelations@epm.com.co

Preferir los medios digitales antes que imprimir
es estar **en armonía con el ambiente**

ecom
razón