

## HECHOS RELEVANTES TERCER TRIMESTRE 2013

• **Emisión de Bonos:** el 11 de septiembre de 2013 EMGESA colocó exitosamente el quinto tramo bajo su programa de bonos locales por \$565.000 millones. Se recibieron demandas por \$880.750 millones, equivalentes a 2.2x el monto inicialmente ofrecido. El quinto tramo se adjudicó en dos series: \$201.970 millones a un plazo de 6 años, a una tasa de IPC + 4.25% E.A, y \$363.030 millones a un plazo de 12 años, a una tasa de IPC + 5.00% E.A. El programa se encuentra calificado como AAA por Fitch Ratings Colombia.

• **Sello IR:** en agosto de 2013 Emgesa recibió el reconocimiento IR por parte de la Bolsa de Valores de Colombia (BVC) por elevar voluntariamente sus modelos de gestión de revelación de información y relación con inversionistas por encima de las exigencias de la normatividad local y poner a disposición de los inversionistas información trimestral y anual, en inglés y en español, en las páginas web de las compañías. Emgesa fue uno de los cinco emisores de renta fija reconocidos dentro de los 29 emisores premiados.

• **Financiación Proyecto Hidroeléctrico El Quimbo:** Tras la emisión de bonos de septiembre de 2013 el Proyecto se encuentra financiado en un 84% del total y a su vez cuenta con el respaldo de liquidez de las líneas comprometidas firmadas con la banca local en enero de 2011 por \$360.000 millones, las cuales se encuentran disponibles en su totalidad.

• **Inversiones:** inversiones por \$430.877 millones en obras de infraestructura, compra de equipos, mantenimiento de centrales, proyectos de sostenibilidad en las zonas de influencia, y proyectos de expansión como los proyectos hidroeléctricos El Quimbo (400 MW) y Salaco (144.8 MW).

• **Repotenciación Salaco:** Avance de las obras de repotenciación de Salaco, que considera la rehabilitación de 6 unidades generadoras de las Centrales Salto II, Laguneta y Colegio para incrementar la capacidad instalada actual de la cadena antigua del Río Bogotá en 144,8 MW, llevándola a 221 MW. Al corte de septiembre de 2013, el Proyecto contaba con un avance de obra del 53,3% y del 35,4% del presupuesto. Se espera que la unidad 2 de la Central Colegio entre en operación el 30 de octubre de 2013.

• **Mejoras en la Central Térmica Termozipá:** Mejoramiento de la disponibilidad en las centrales a carbón y a gas, y otras actividades de rehabilitación, recuperación y modernización de equipos en la Central, siguiendo el programa de paradas del plan de mantenimiento.

# Boletín Resultados

a septiembre de 2013

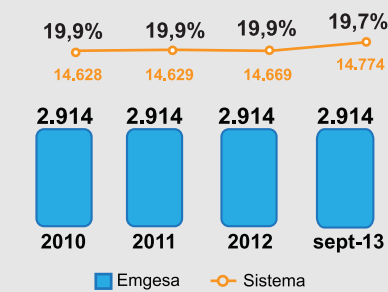


Balance General				
(Miles de millones de pesos)	2010	2011	2012	sept-13
Efectivo e Inversiones	\$ 307	\$ 512	\$ 785	\$ 1.141
Propiedad, Planta y Equipo	4.910	5.038	5.528	5.846
<b>Total Activos</b>	<b>7.781</b>	<b>8.266</b>	<b>9.140</b>	<b>10.123</b>
Obligaciones Financieras LP*	1.390	1.822	2.627	3.050
<b>Total Pasivo</b>	<b>2.648</b>	<b>2.823</b>	<b>3.419</b>	<b>4.541</b>
<b>Patrimonio</b>	<b>5.133</b>	<b>5.443</b>	<b>5.721</b>	<b>5.582</b>

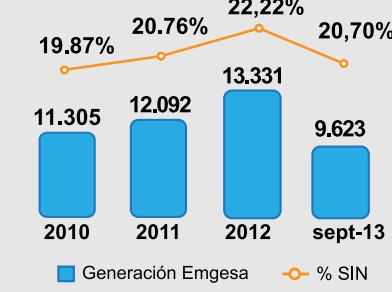
Estado de Resultados				
(Miles de millones de pesos)	2010	2011	2012	sept-13
<b>Total Ingresos</b>	<b>\$ 1.887</b>	<b>\$ 1.899</b>	<b>\$ 2.144</b>	<b>\$ 1.812</b>
<b>EBITDA**</b>	<b>1.113</b>	<b>1.256</b>	<b>1.381</b>	<b>1.120</b>
Utilidad Operacional	971	1.104	1.234	1.008
<b>Utilidad Neta</b>	<b>572</b>	<b>668</b>	<b>784</b>	<b>646</b>
<b>Gasto Financiero Neto</b>	<b>125</b>	<b>142</b>	<b>122</b>	<b>74</b>

\*Obligaciones financieras de largo plazo (vencimiento superior a un año)  
\*\* EMGESA calcula el EBITDA adicionando la depreciación y amortización del costo de ventas y los gastos de administración a la utilidad operacional.

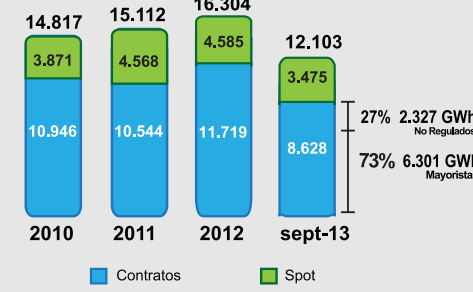
### Capacidad Instalada Bruta (MW)



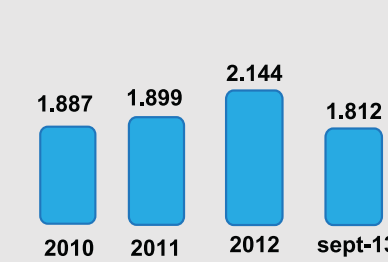
### Generación (GWh)



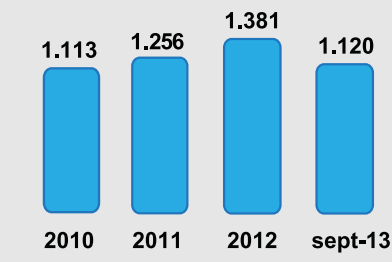
### Ventas de Energía (GWh)



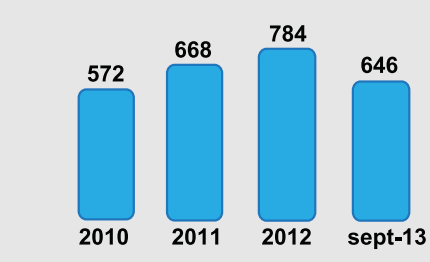
### Ingresos Operacionales (COP KMlls)



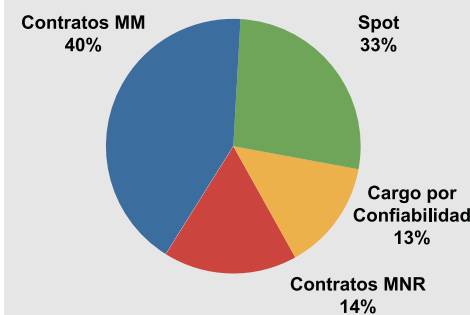
### EBITDA (COP KMlls)



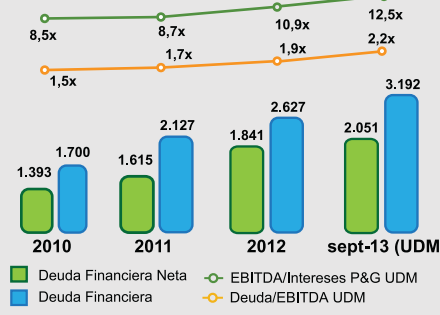
### Utilidad Neta (COP KMlls)



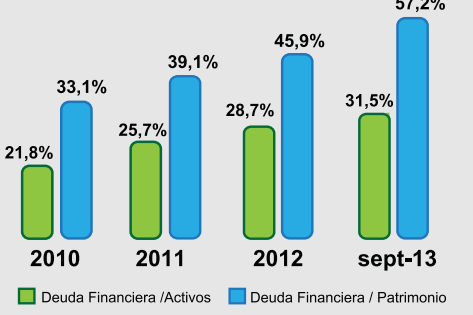
### VENTAS DE ENERGÍA (COP KMlls)



### Endeudamiento (COP KMlls)



### Apalancamiento

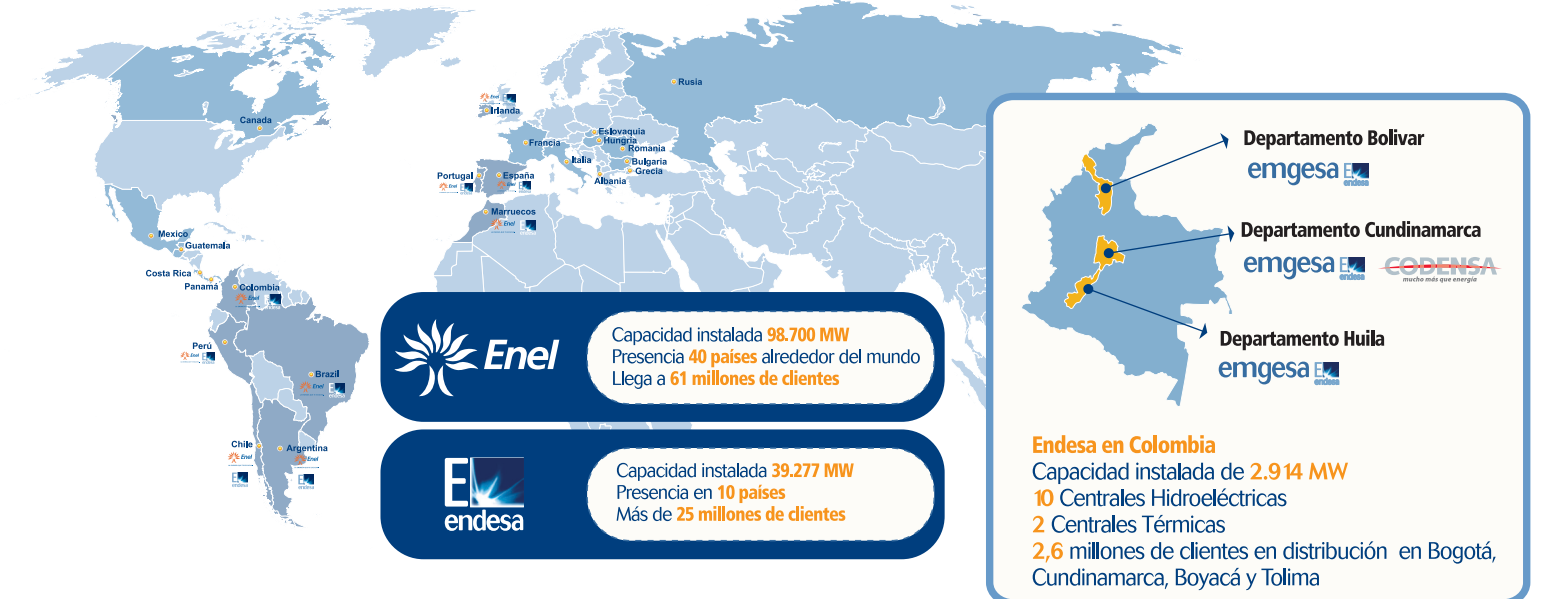


# FACTSHEET- GRUPO ENDESA EN COLOMBIA

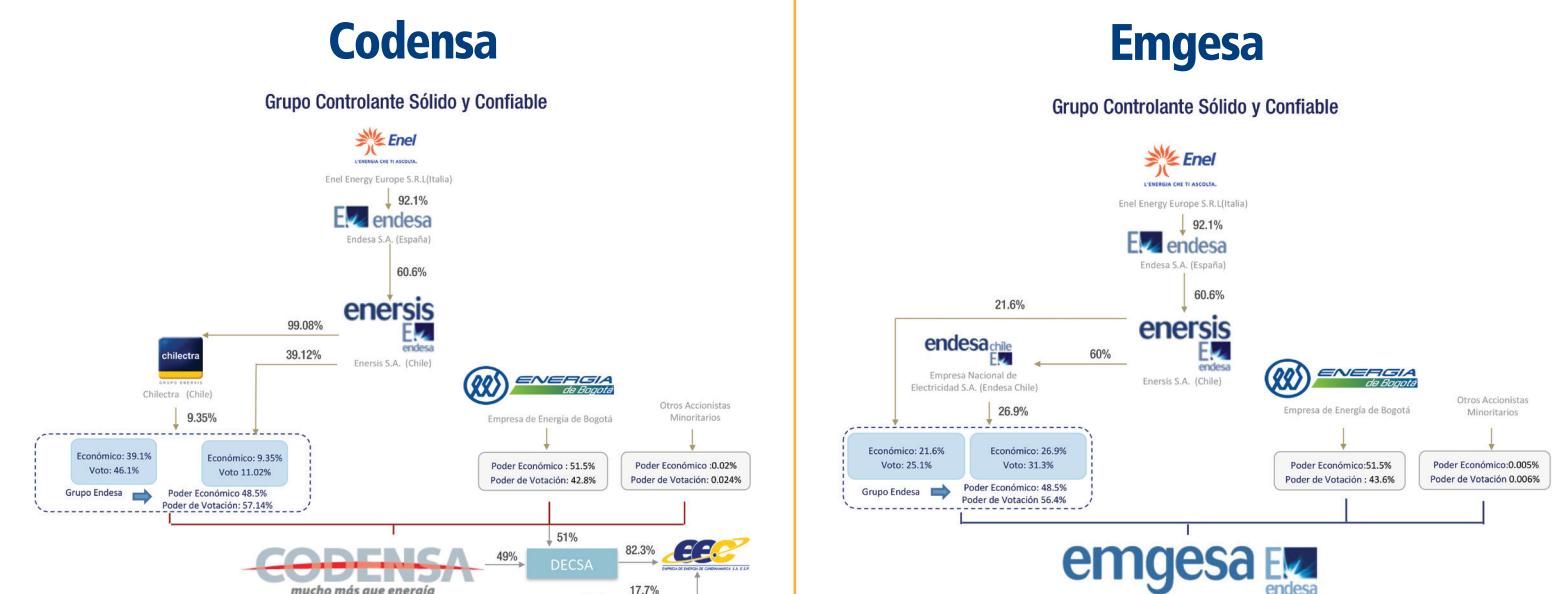
Resultados a septiembre de 2013

## Enel y Endesa en el mundo

Jugador integrado y activo en los sectores de electricidad y gas



## Estructura Societaria





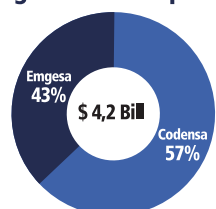
# Resultados Agregados Codensa y Emgesa

# Boletín Resultados

a septiembre de 2013

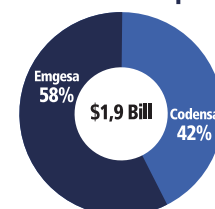


## Ingresos Ene - Sept 2013

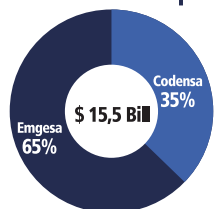


Generación:  
FitchRatings: STANDARD & POOR'S Internacional: BBB/BBB  
Local: AAA

## EBITDA Ene - Sept 2013

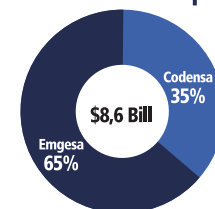


## Activos al 30 de Sept 2013



Distribución:  
FitchRatings: Local: AAA\*\*

## Patrimonio al 30 de Sept 2013



Uno de los jugadores más relevantes del sector eléctrico por tamaño y solidez, con **flexibilidad financiera** y **amplio acceso a los mercados**.

\* Mejora en la calificación internacional en mayo de 2013 por parte de Standard & Poor's de BBB- a BBB (perspectiva estable)  
\*\* Calificaciones confirmadas en agosto 2013 por FitchRatings

## Balance General

(Miles de millones de pesos)	2010	2011	2012	sept-13
Efectivo e Inversiones	\$ 307	\$ 491	\$ 583	\$ 383
Propiedad, Planta y Equipo	3.326	3.377	3.368	3.338
Total Activos	5.294	5.212	5.354	5.377
Obligaciones Financieras LP*	1.139	1.106	865	616
Total Pasivo	2.546	2.576	2.233	2.376
Patrimonio	2.748	2.636	3.121	3.001

## Estado de Resultados

(Miles de millones de pesos)	2010	2011	2012	sept-13
Total Ingresos	\$ 2.787	\$ 2.986	\$ 3.142	\$ 2.384
EBITDA**	984	977	1.089	809
Utilidad Operacional	742	723	829	620
Utilidad Neta	480	458	511	389
Gasto Financiero Neto	58	65	50	24

\* Obligaciones financieras de largo plazo (vencimiento de un año).  
\*\* CODENSA calcula el EBITDA adicionando la depreciación y amortización del costo de ventas y los gastos de administración a la utilidad operacional.

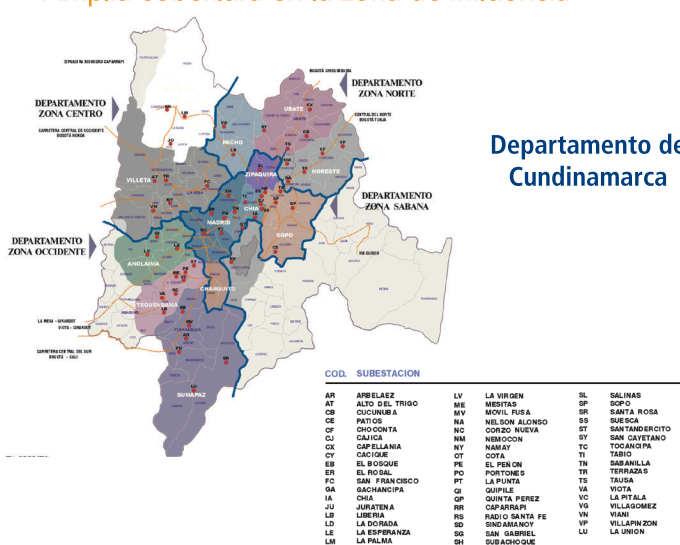
## Distribución

### Resumen de Resultados Codensa Septiembre 2013

Energía Distribuida	10.686 GWh	No.1 en Colombia 24% del mercado
RED MT + BT	47.303 Km	No.1 en Colombia
Cientes	2.664.243	No.1 en Colombia* 24% de la Demanda Nacional
Ingresos Operacionales	\$ 2.384.261 mill	crecimiento en base de clientes
EBITDA*	\$ 809.419 mill	(0,89%) Mayor utilidad operacional
Resultado Neto	\$ 389.189 mill	Mayor volumen en ventas
Activo Total	\$ 5.4 Billones	Balance sólido
Calificación de Riesgo	AAA	\$1,0 billones en bonos vigentes

## Activos Distribución

Ámplia cobertura en la zona de influencia



Departamento de Cundinamarca

Lineas aéreas de transmisión	Tensión 115 Kv - 1.131 Km	Tensión 575 Kv - 116 Km
Subestaciones	122 SSEE de potencia y 66.858 Centros de Distribución	
Transformadores de Potencia	AT: 231 Unidades - 8.875 MVA	MT: 98 Unidades - 382 MVA
Transformadores de Distribución	67.925 Unidades - 8.475 MVA	
Alimentadores MT	Urbanos 757 / 9.370 Km	Rurales 171 / 10.432 Km
Red MT	Aérea 16.640 Km	Subterránea 3.162 Km
Red BT	Aérea 24.848 Km	Subterránea 2.653 Km

\* Con corte a septiembre 30 de 2013

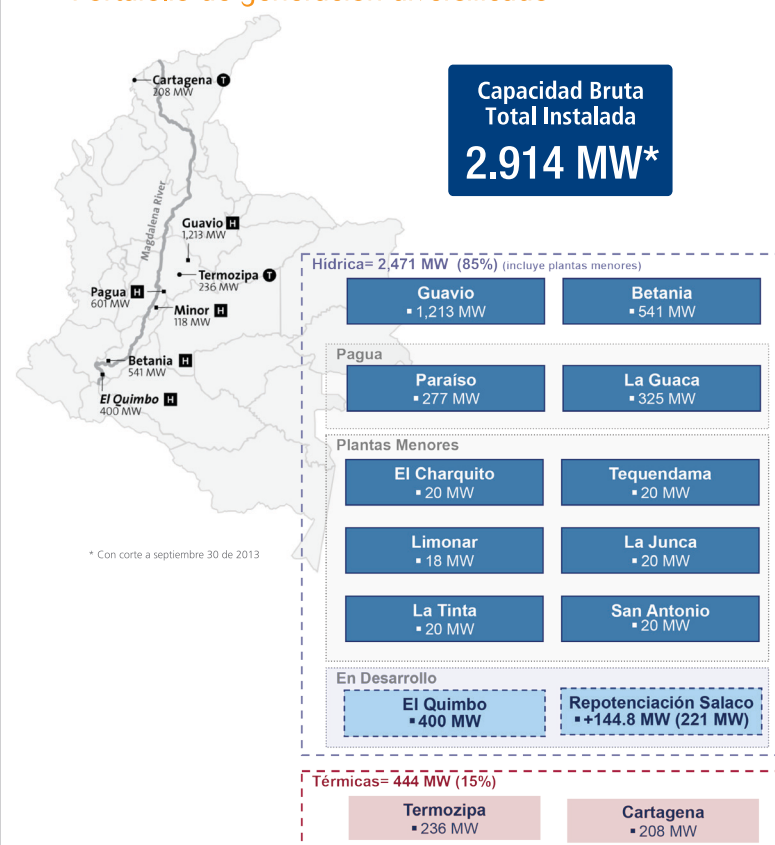
## Generación

### Resumen de Resultados Emgesa Septiembre 2013

Potencia Instalada	2.914 MW	No.2 en Colombia 20% del sistema
Generación	9.623 GWh	No.2 en Colombia 21% de la Generación
Ventas	12.103 GWh	19,7% de la demanda del SIN
Cientes No Regulados	769	13,7% del mercado no regulado
Calificación de Riesgo	AAA (Local) BBB (Internacional)	\$2,9 billones en bonos vigentes
Resultado Neto	\$646.141 mill	Favorable política de contratación y aprovechamiento condiciones hídricas
Deuda Financiera	\$3,1 billones	Apalancamiento del 57% (deuda/patrimonio)
Activo Total	\$10,1 billones	Balance sólido

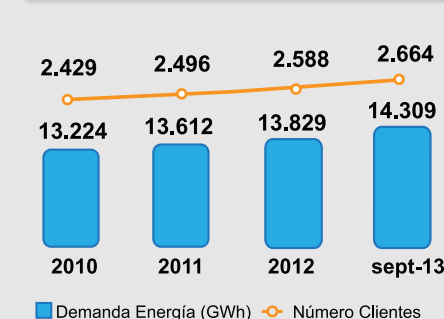
## Activos Generación

Portafolio de generación diversificado



\* Con corte a septiembre 30 de 2013

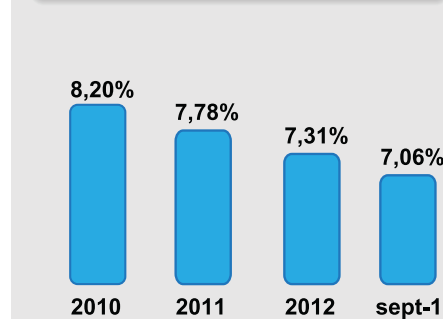
## Cientes (miles) / Demanda de Energía



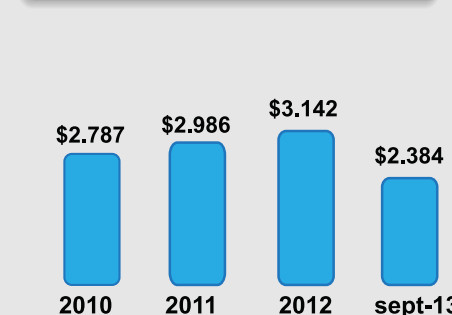
## Evolución de la Demanda



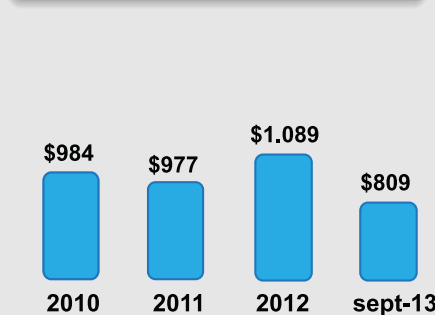
## Índice de Pérdidas



## Ingresos Operacionales (COP KMills)



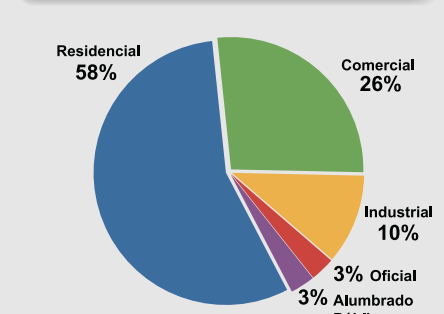
## EBITDA\* (COP KMills)



## Utilidad Neta (COP KMills)



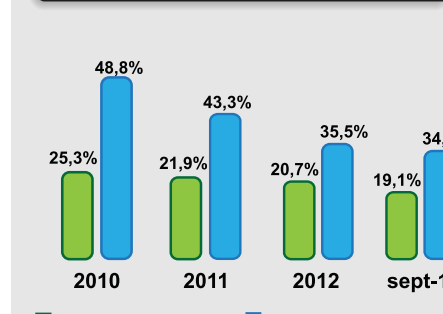
## Composición ventas de Energía (GWh)



## Endeudamiento (COP KMills)



## Apalancamiento



## HECHOS RELEVANTES TERCER TRIMESTRE 2013

- Sello IR:** en agosto de 2013 Codensa recibió el reconocimiento IR por parte de la Bolsa de Valores de Colombia (BVC) por elevar voluntariamente sus modelos de gestión de revelación de información y relación con inversionistas, por encima de las exigencias de la normatividad local, y por poner a disposición de los inversionistas información trimestral y anual, en inglés y en español, en las páginas web de las compañías. Codensa fue uno de los cinco emisores de renta fija reconocidos dentro de los 29 emisores premiados.

- Inversiones:** inversiones por \$149.069 millones, orientadas al mejoramiento de la calidad del servicio y al fortalecimiento de la infraestructura, mantenimiento y expansión de redes.

- Calificación:** en julio 2013, Fitch Ratings Colombia afirmó en AAA(col) la calificación nacional de largo plazo de Codensa y mantuvo la perspectiva estable. Fitch también ratificó en AAA(col) la calificación de la Primera Emisión de Bonos por \$500.000 millones, la Segunda Emisión de Bonos por \$650.000 millones, la Tercera Emisión de Bonos por \$350.000 millones de la compañía y el Programa de Bonos Ordinarios por \$600.000 millones.

- Primer año Fonoservicio:** en comparación con septiembre de 2012, los indicadores presentan un incremento de 12 puntos en el nivel de servicio y 14 puntos en el nivel de atención.

- Índice de Pérdidas en mínimos históricos:** Codensa alcanzó el índice de pérdidas más bajo de su historia al alcanzar este indicador un 7,06% en el mes de septiembre.

- Apoyo a la educación:** CODENSA y EMGESA lideran iniciativas de Responsabilidad Social orientadas a mejorar la calidad educativa en municipios del área de influencia. En esta línea, se firmó el convenio entre la FUNDACIÓN ENDESA COLOMBIA y la Caja de Compensación Familiar COMPENSAR para desarrollar el programa Educando con Energía, que beneficiará a más de 5.000 jóvenes de colegios públicos de las localidades de Engativá, Ciudad Bolívar, San Cristóbal y Kennedy, en Bogotá, mediante el fortalecimiento de sus habilidades sociales, emocionales y vocacionales, para la construcción de su proyecto de vida. Este Programa incrementará sus posibilidades de vinculación laboral.