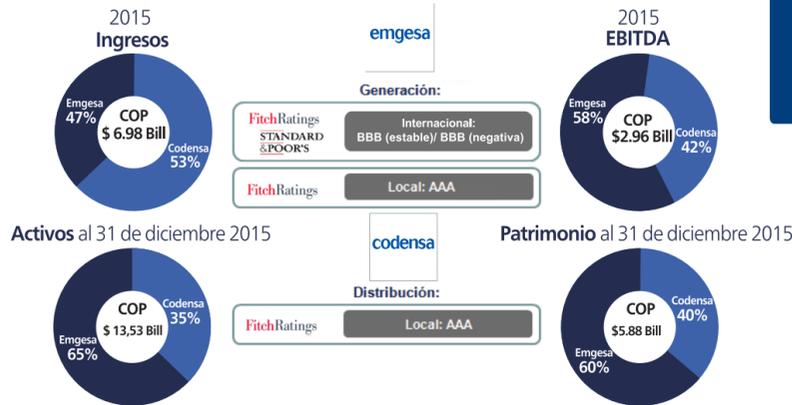




# Grupo Enel en Colombia

Cifras agregadas para Codensa y Emgesa a diciembre de 2015\*



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

(\*) Corresponde a las figuras agregadas y auditadas de Codensa y Emgesa al 31 de diciembre de 2015.

## Distribución

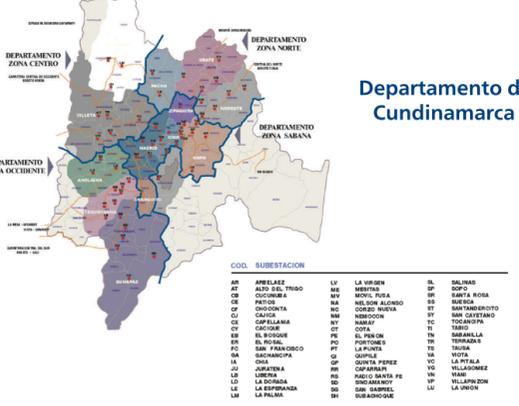
### Resumen de Resultados Codensa a diciembre de 2015

Solidez operativa y financiera que ratifica la calificación de riesgo AAA local

Energía Distribuida	15.048 GWh	No.1 en Colombia 22,7% de mercado
RED MT + BT	48.536 KM	No.1 en Colombia
Clientes	2.865.159	+ 92.807 nuevos clientes en 2015
Calificación de Riesgo	AAA (Fitch Ratings)	COP \$1,2 billones en bonos vigentes
EBITDA	\$1.238.636 mill	Crecimiento del 4,9% mayores ingresos operacionales
Utilidad Neta	\$516.935 mill	Resultados impactados por mayor gasto financiero y mayor tasa efectiva de impuestos
Deuda Financiera	\$1,2 billones	Apalancamiento del 50,7% (deuda financiera / patrimonio)
Activo Total	\$4,7 billones	Balance sólido

## Activos Distribución

### Ámplia cobertura en la zona de influencia



Líneas aéreas de transmisión	Tensión 115 Kv - 1.131 Km Tensión 57,5 Kv - 114 Km
Subestaciones	122 55EE de potencia y 68.742 Centros de Distribución
Transformadores de Potencia	AT: 238 Unidades - 9.447 MVA MT: 101 Unidades - 393 MVA
Transformadores de Distribución	69.490 Unidades - 9.379 MVA
Alimentadores MT	Urbanos 792- 9.683 Km Rurales 177 -10.583 Km
Red MT y BT	Aérea 42.269 Km Subterránea 6.267 Km

\*con corte a diciembre de 2015

## Emgesa

### Generación

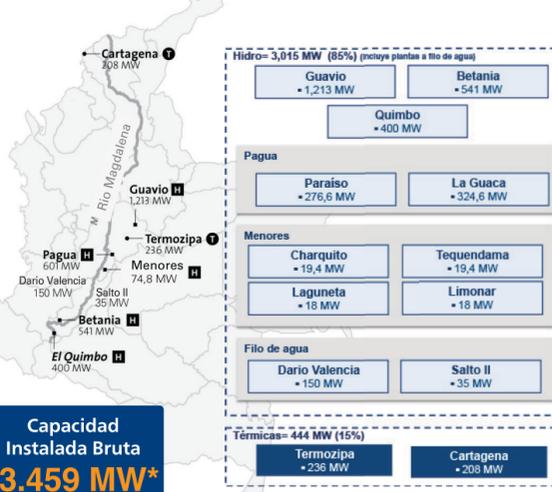
### Resumen de Resultados Emgesa a diciembre 2015

Solidez operativa y financiera que ratifica la calificación de riesgo AAA local

Potencia Instalada	3.459 MW	No.3 en Colombia 21,2% del sistema
Generación	13.741 GWh	Incremento del 53% de la generación térmica respecto a 2014, 20,6% del SIN
Ventas Físicas	16.886 GWh	74% a través de contratos y el 26% en el mercado spot
Clientes No Regulados	861	Estabilidad en la base Clientes No Regulados
Calificación de Riesgo	AAA (Local) BBB (Internacional)	\$2.348 billones en bonos vigentes
EBITDA	\$1.725.429 mill	Incremento del 23,8% en los ingresos operacionales, comparados con 2014.
Utilidad Neta	\$885.455 mill	Aumento del gasto financiero neto respecto a 2014
Deuda Financiera (incluye operaciones de Leasing)	\$3,9 billones	Apalancamiento del 111,9% (deuda financiera/patrimonio)
Activo Total	\$8,8 billones	Balance sólido

## Activos Generación

### Portafolio de generación diversificado en 3 cuencas hidrográficas diferentes



**Capacidad Instalada Bruta 3.459 MW\***

\*A diciembre de 2015

Este documento fue impreso en papel 100% reciclado.

# Resultados a diciembre de 2015<sup>2</sup>

	Decreto 2649/93		NIIF	
	2013	2014	2014	2015
<b>Balance General</b>				
(Miles de millones de pesos)				
Efectivo e Inversiones	\$ 696	\$ 592	\$ 591	\$ 402
Propiedad, Planta y Equipo	3.406	3.507	3.307	\$3.507
Total Activos	5.528	5.596	4.621	\$4.692
Total Deuda	1.241	1.177	1.180	\$1.179
Obligaciones Financieras LP*	991	1.177	1.178	\$1.032
Total Pasivo	2.380	2.819	2.737	\$2.369
Patrimonio	3.148	2.777	1.883	\$2.323

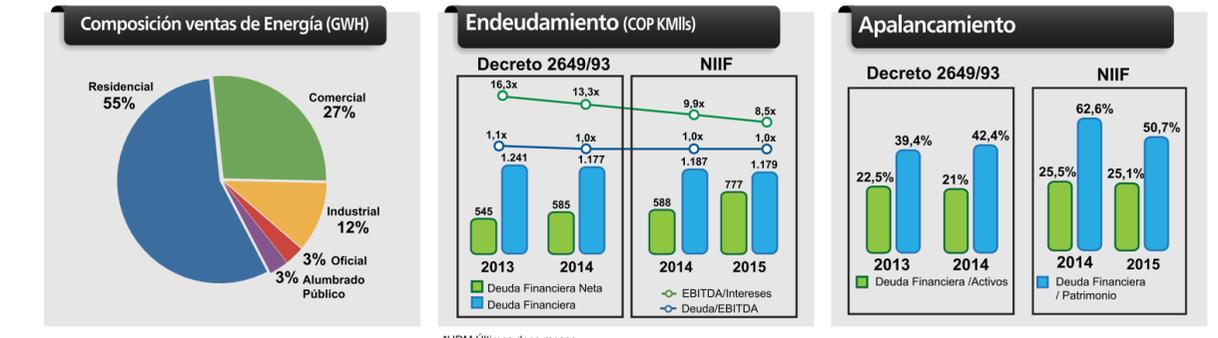
  

	Decreto 2649/93		NIIF	
	2013	2014	2014	2015
<b>Estado de Resultados</b>				
(Miles de millones de pesos)				
Total Ingresos	\$ 3.212	\$ 3.439	\$ 3.444	\$ 3.712
EBITDA**	1.108	1.130	\$1.180	\$1.239
EBIT	854	860	\$918	\$989
Gasto Financiero Neto	34	62	\$93	\$115
Utilidad Neta	536	507	\$541	\$517

\*Obligaciones financieras de largo plazo (vencimiento superior a un año). A partir de la adopción de NIIF las operaciones de Leasing Operacional se consideran deuda financiera  
\*\* El EBITDA corresponde al resultado bruto de explotación que resulta de adicionar las depreciaciones y amortizaciones y las pérdidas por deterioro al resultado de la explotación (EBIT).



Ingresos Operacionales (COP KMils)		EBITDA* (COP KMils)		Utilidad Neta (COP KMils)	
Decreto 2649/93	NIIF	Decreto 2649/93	NIIF	Decreto 2649/93	NIIF
\$3.212	\$3.439	\$1.108	\$1.130	\$536	\$507
\$3.443	\$3.712	\$1.180	\$1.239	\$541	\$517



2 Las cifras de los Estados Financieros de Codensa a diciembre de 2014 y 2015 utilizados en este reporte fueron preparadas en pesos colombianos bajo las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) aplicadas oficialmente en Colombia desde enero de 2015.

## HECHOS RELEVANTES CODENSA 2015

- Nuevo cargo de comercialización:** por medio de la Resolución 120 de 2015 de la CREG, se definió el nuevo cargo de comercialización para Codensa, el cual representará una reducción del 6,5% para la compañía en ese componente del costo unitario.
- Confirmación de calificación:** durante 2015, Fitch Ratings confirmó la calificación de largo plazo de Codensa en AAA con perspectiva estable y F1+ para créditos de corto plazo. Estas calificaciones son una muestra de la solidez de la compañía, buena generación de flujos de caja y adecuado perfil crediticio.
- Resultados financieros:** el EBITDA de Codensa se incrementó un 4,9% en 2015 con respecto a 2014, alcanzando COP\$1.238.636 MM, como resultado de los mayores ingresos operacionales, producto de la variación positiva del IPP en 2015 frente a 2014, a la recuperación de la demanda en su zona de influencia, especialmente en el sector residencial, así como a los mayores ingresos por otros negocios, como el alquiler de infraestructura. Codensa registró una utilidad neta de COP\$516.935 MM en 2015, presentando una reducción del 4,4% respecto al año anterior, debido principalmente a los efectos sobre las mayores compras de energía a mayores precios y la aplicación del impuesto a la riqueza para el 2015, así como al efecto adverso del IPC en el gasto financiero neto, y el mayor impuesto sobre las utilidades y la sobretasa del CREE.