

Resultados a marzo 2018²



Factsheet

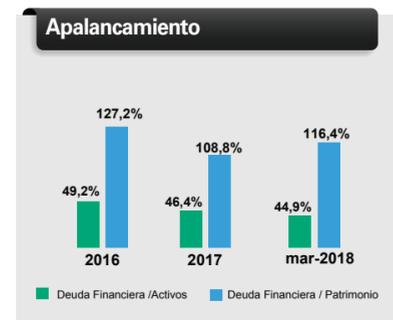
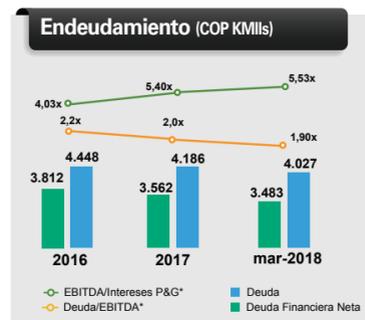
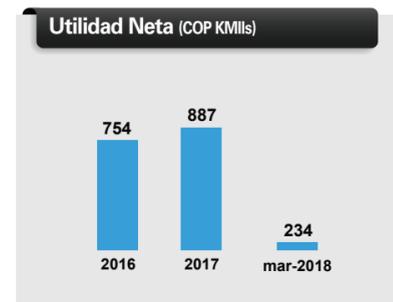
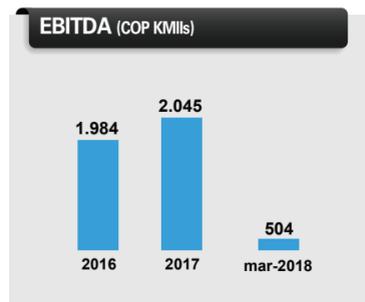
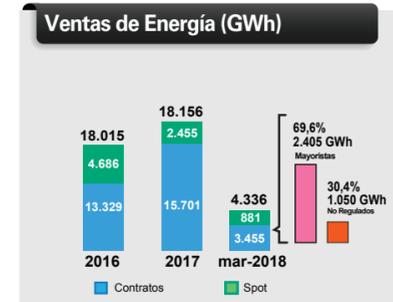
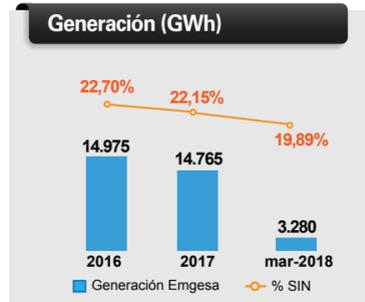
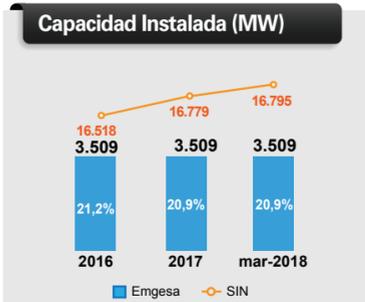
Grupo Enel en Colombia



Balance General			
(Miles de millones de pesos)	2016	2017	mar-2018
Efectivo e Inversiones	\$635	\$624	\$544
Propiedad, Planta y Equipo	\$7.923	\$7.948	\$7.922
Total Activos	\$9.037	\$9.028	\$8.976
Total Deuda	\$4.448	\$4.186	\$4.027
Obligaciones Financieras LP*	\$3.983	\$3.723	\$3.328
Total Pasivo	\$5.541	\$5.180	\$5.517
Patrimonio	\$3.496	\$3.848	\$3.459

Estado de Resultados			
(Miles de millones de pesos)	2016	2017	mar-2018
Total Ingresos	\$3.514	\$3.425	\$878
EBITDA**	\$1.984	\$2.045	\$504
EBIT	\$1.690	\$1.835	\$450
Gasto Financiero Neto	-\$443	-\$352	-\$79
Utilidad Neta	\$754	\$887	\$234

*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).



² Las cifras de los Estados Financieros de Emgesa a Marzo de 2018 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.

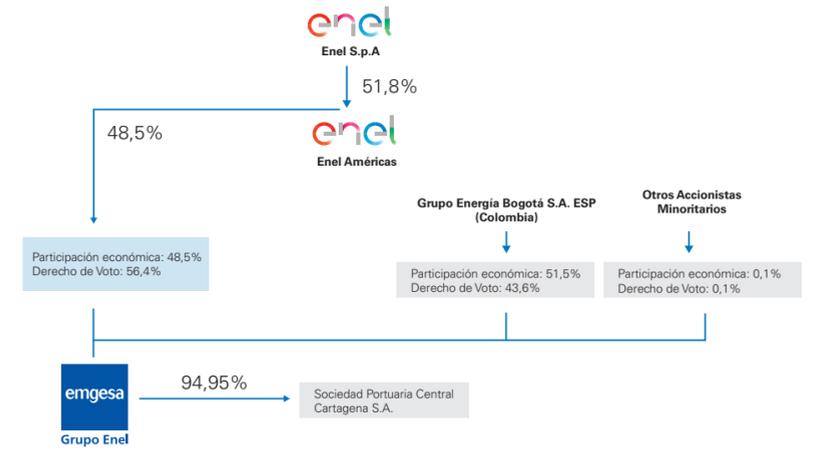
Enel en el mundo

Enel hoy. Evolución desde 2014¹

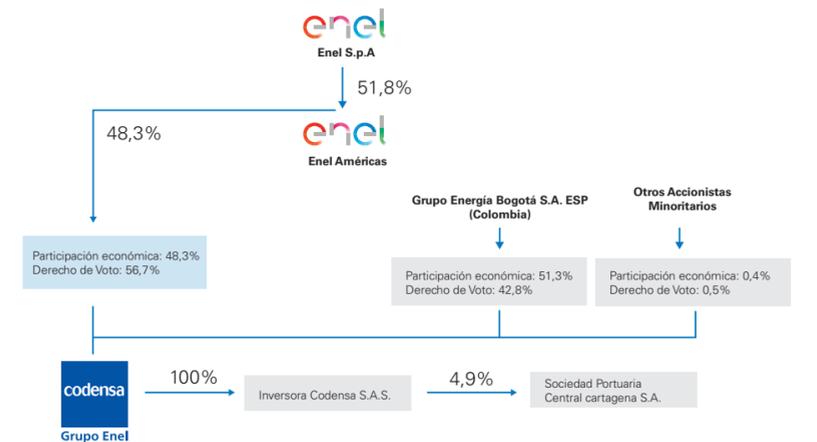


1. 2014-2017 entrega. A partir de 2017E
2. Capacidad consolidada igual a 37 GW (incluidos 25GW de grandes centrales hidroeléctricas)
3. Incluyendo la sustitución de smartmeters 2.0 en Italia igual a 1.4 mn. La cuota de mercado global de Enel es igual al 24% (BNEF 3Q17 Energy Smart Technologies market Outlook)
4. Presencia con activos operativos

Estructura Societaria Emgesa



Estructura Societaria Codensa

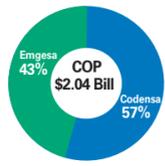


Grupo Enel en Colombia

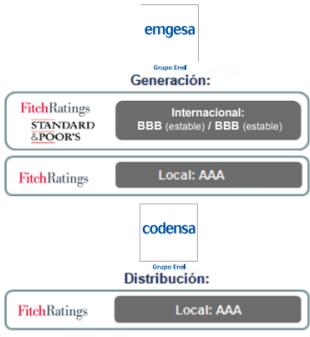
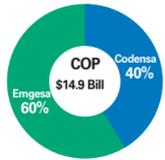
Cifras agregadas para Codensa y Emgesa a Marzo de 2018

Grupo Enel en Colombia a Marzo de 2018

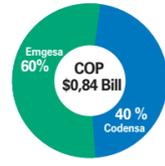
Ingresos a Marzo de 2018



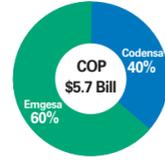
Activos a Marzo de 2018



EBITDA a Marzo de 2018



Patrimonio a Marzo de 2018



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

Resultados a marzo 2018³



HECHOS RELEVANTES CODENSA 1T2018

Balance General

(Miles de millones de pesos)	2016	2017	mar-2018
Efectivo e Inversiones	\$ 620	\$ 568	\$ 225
Propiedad, Planta y Equipo	\$4.281	\$4.716	\$4.741
Total Activos	\$5.730	\$6.184	\$5.933
Total Deuda	\$1.622	\$1.837	\$1.817
Obligaciones Financieras LP*	\$1.168	\$1.502	\$1.138
Total Pasivo	\$3.188	\$3.535	\$3.599
Patrimonio	\$2.546	\$2.649	\$2.334

Estado de Resultados

(Miles de millones de pesos)	2016	2017	mar-2018
Total Ingresos	\$4.190	\$4.557	\$1.165
EBITDA**	\$1.409	\$1.550	\$333
EBIT	\$1.139	\$1.227	\$245
Gasto Financiero Neto	-\$158	-\$165	-\$38
Utilidad Neta	\$543	\$623	\$129

(1) Corresponde a las cifras agregadas y auditadas de Codensa y Emgesa, a Marzo de 2018.

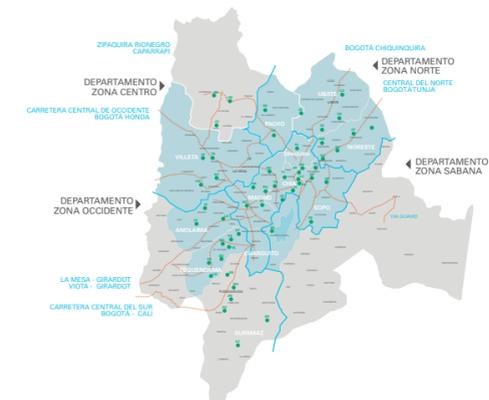
Distribución Resumen de Resultados Codensa a Marzo de 2018

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

Energía Distribuida	14.969 GWh	No. 2 en Colombia Marzo 2018 21,8% de la demanda nacional
RED MT + BT	CODENSA: 71.694 KM	2,36% más respecto a Diciembre 2017
Ciudadanos	CODENSA: 3.363.948	23.491 nuevos clientes en comparación a Diciembre 2017
Calificación de Riesgo	AAA (Fitch Ratings)	COP \$1,3 billón en bonos vigentes
EBITDA	\$333.318 Mill	Disminución del 10,39% con respecto a Marzo de 2017.
Utilidad Neta	\$129.084 Mill	17,8% menos con relación a Marzo 2017.
Deuda Financiera	\$1.817 billones	Apalancamiento del 77,9% (deuda financiera / patrimonio)
Activo Total	\$5,93 billones	Balance sólido

Activos Distribución

Ámplia cobertura en la zona de influencia



Lineas aéreas de transmisión	Tensión 115 Kv - 1.199 Km Tensión 57,5 Kv - 117 Km
Subestaciones	171 SSEE de Potencia y 85.449 Centros de Distribución
Transformadores de Potencia	AT: 251 Unidades - 10.425 MVA MT: 183 Unidades - 807 MVA
Transformadores de Distribución	87.417 Unidades - 10.357 MVA
Alimentadores MT	Urbanos 793 - 10.359 Km Rurales 346 - 18.554 Km
Red MT y BT	Aérea 63.507 Km Subterránea 6.871 Km

Emgesa Resumen de Resultados Emgesa a Marzo de 2018

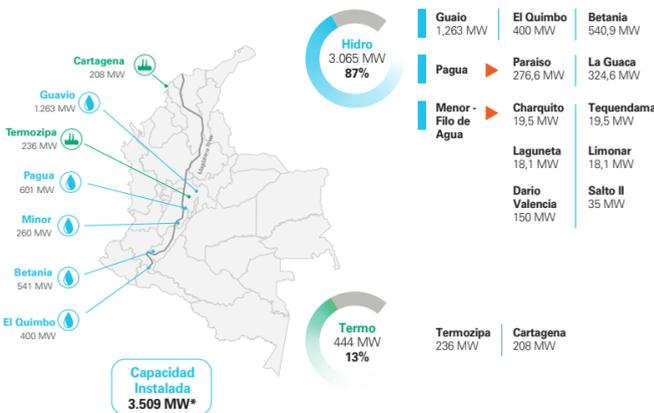
Solidez operativa y financiera que ratifica la calificación de riesgo AAA local

Potencia Instalada	3.509 MW	No. 1 en Colombia 20,69% del sistema
Generación	3.280 GWh	-13,3% en generación respecto al 1T de 2017
Ventas Físicas	4.336 GWh	79,7% a través de contratos y el 20,3% en el mercado spot
Ciudadanos No Regulados	1.126	El mercado no regulado se incrementó en 12,6% con respecto a Diciembre 2017.
Calificación de Riesgo	AAA (Local) BBB (Internacional)	COP \$3,74 billones en bonos vigentes
EBITDA	\$504.380 Mill	5,9% más respecto a Marzo de 2017
Utilidad Neta	\$234.095 Mill	8,4% más respecto a Marzo de 2017
Deuda Financiera (incluye operaciones de Leasing)	\$4,027 billones	Apalancamiento del 118,4% (deuda financiera/patrimonio)
Activo Total	\$8,97 billones	Balance sólido

Cuencas

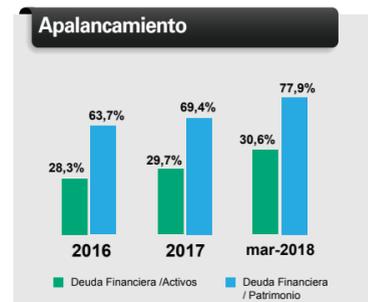
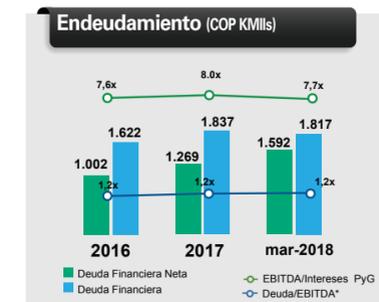
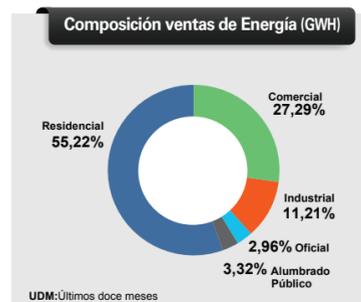
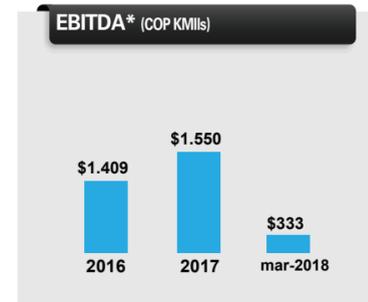
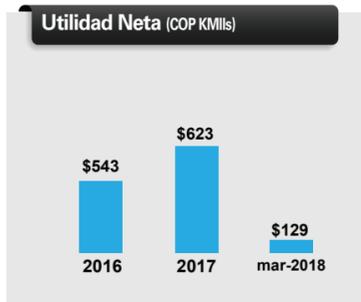
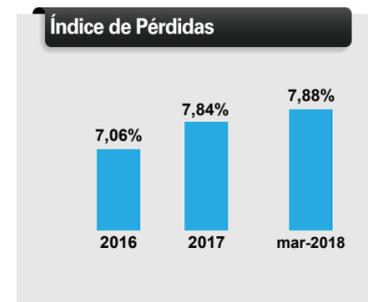
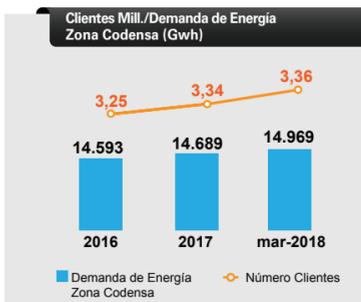
¿Quién es Emgesa?

Portafolio de generación diversificado en 3 cuencas hidrográficas diferentes



*A Marzo de 2018

Este documento fue impreso en papel 100% reciclado.



³ Las cifras de los Estados Financieros de Codensa a Marzo de 2018 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.

● **Demanda:** La Demanda de energía en el área de influencia de Codensa durante el primer trimestre de 2018 fue de 3.622 GWh, lo que represento una variación positiva de 0.9% con respecto al mismo período del año anterior. En el área de operación de Codensa, la variación positiva de la demanda se explica principalmente por el crecimiento de la demanda regulada, especialmente en los segmentos comercial y residencial. El segmento industrial ha presentado tasas negativas de crecimiento, en parte debido a una disminución en el consumo por efecto de la semana santa y la adopción de nuevas tecnologías de eficiencia energética por parte de clientes comerciales.

● **Índice Promedio de Pérdidas de Energía:** Se situó en 7,88% en los últimos doce meses con cierre a marzo de 2018, explicado principalmente por una mayor demanda en nivel de tensión bajo que requiere una mayor transformación y por lo tanto está sujeta a mayores pérdidas de energía.

● **Resultados Operativos:** En el primer trimestre de 2018 el EBITDA alcanzó \$333.318 millones de pesos, -10,4% respecto al mismo período de 2017. Este resultado es producto de un aumento de 5,7% en los ingresos principalmente por un incremento en la demanda de energía (+0,9%) principalmente en el mercado regulado y compensado por un incremento en el costo de ventas de 14,2% explicado por un mayor nivel de compras de energía a un precio promedio más alto en comparación con los precios registrados en el primer trimestre de 2017 y un aumento en los gastos de personal y de operación y mantenimiento (+11,6%) debido a la contratación de personal nuevo para llevar a cabo el plan de inversión 2018 de la compañía.

La Utilidad Neta durante el primer trimestre de 2018 fue de \$129.084 millones de pesos, -17,8% frente a lo registrado en el mismo período de 2017, producto de la caída del EBITDA y el crecimiento en la depreciación (+12,5%), debido al incremento en la base de activos fijos depreciables producto del importante plan de inversión que se llevó a cabo en el 2017, efecto contrarrestado por una leve disminución en el gasto financiero neto (-1,2%) y un menor valor de impuestos por menor utilidad.

● **Deuda Financiera:** Al cierre de marzo de 2018 la deuda financiera de Codensa, incluyendo intereses, ascendió a \$1.817.271 millones de pesos, presentando una reducción de 1,1% con respecto al saldo de diciembre de 2017, como resultado de la amortización de créditos con la banca local por valor de \$10.000 millones de pesos.

● **Inversiones:** Durante el primer trimestre de 2018 se realizaron inversiones por \$112.420 millones de pesos, mostrando una reducción del 14,7% con respecto al año anterior, efecto que se explica por la recalendarización en la ejecución de las inversiones para el segundo semestre de 2018.

Del total de inversiones, el 69% se orientó a crecimiento con programas encaminados a mejorar la calidad del servicio, conexiones de la red para clientes y telecontrol y el 31% restante se destinó principalmente a mantenimiento de los activos de operación.