

Resultados a junio 2018 ²



Factsheet

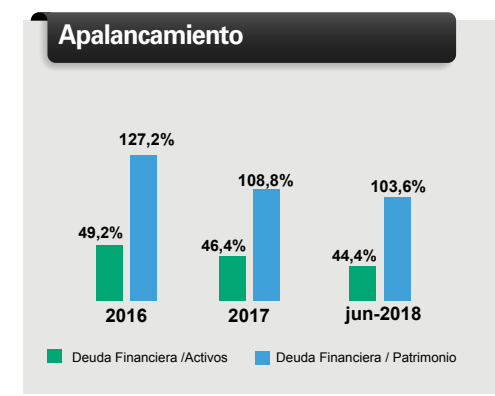
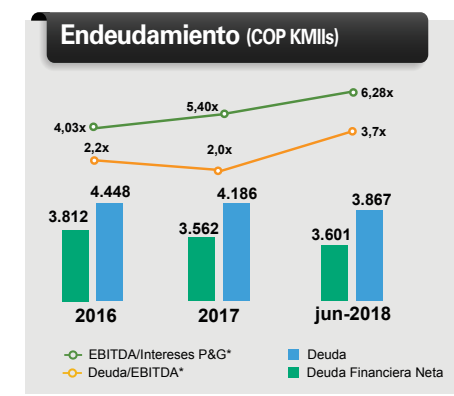
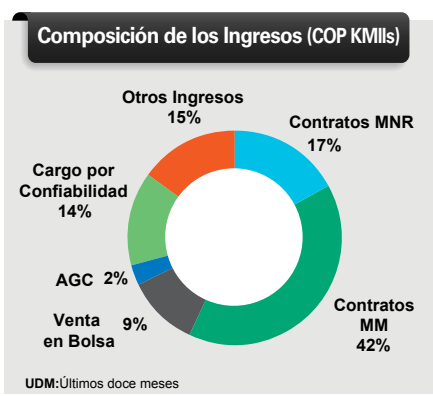
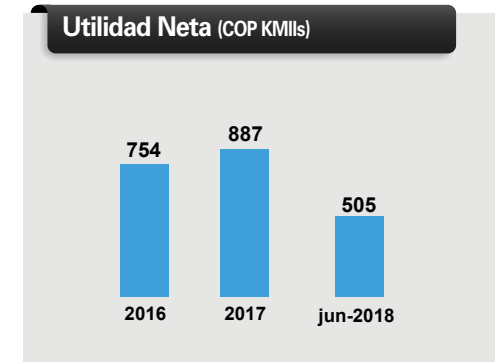
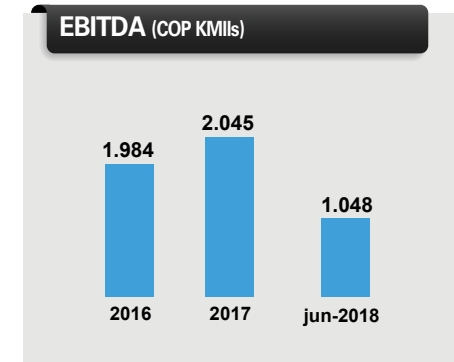
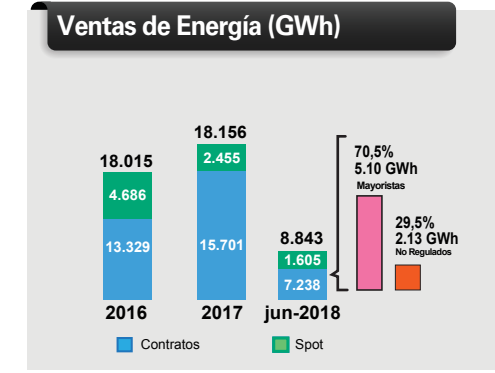
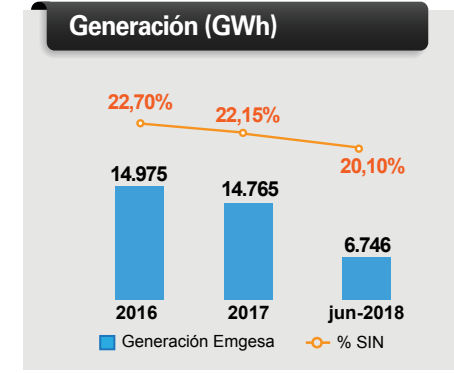
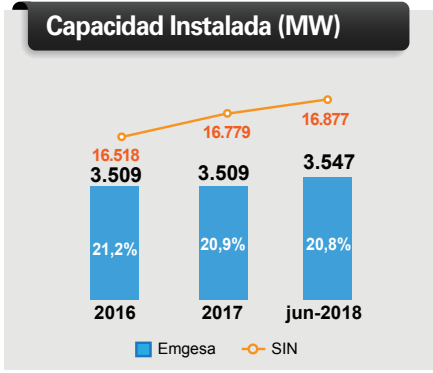
Grupo Enel en Colombia



Balance General			
(Miles de millones de pesos)	2016	2017	jun-2018
Efectivo e Inversiones	\$635	\$624	\$265
Propiedad, Planta y Equipo	\$7.923	\$7.948	\$7.919
Total Activos	\$9.037	\$9.028	\$8.701
Total Deuda	\$4.448	\$4.186	\$3.867
Obligaciones Financieras LP*	\$3.983	\$3.723	\$3.307
Total Pasivo	\$5.541	\$5.180	\$4.970
Patrimonio	\$3.496	\$3.848	\$3.731

Estado de Resultados			
(Miles de millones de pesos)	2016	2017	jun-2018
Total Ingresos	\$3.514	\$3.425	\$1.767
EBITDA**	\$1.984	\$2.045	\$1.048
EBIT	\$1.690	\$1.835	\$940
Gasto Financiero Neto	-\$443	-\$352	-\$153
Utilidad Neta	\$754	\$887	\$505

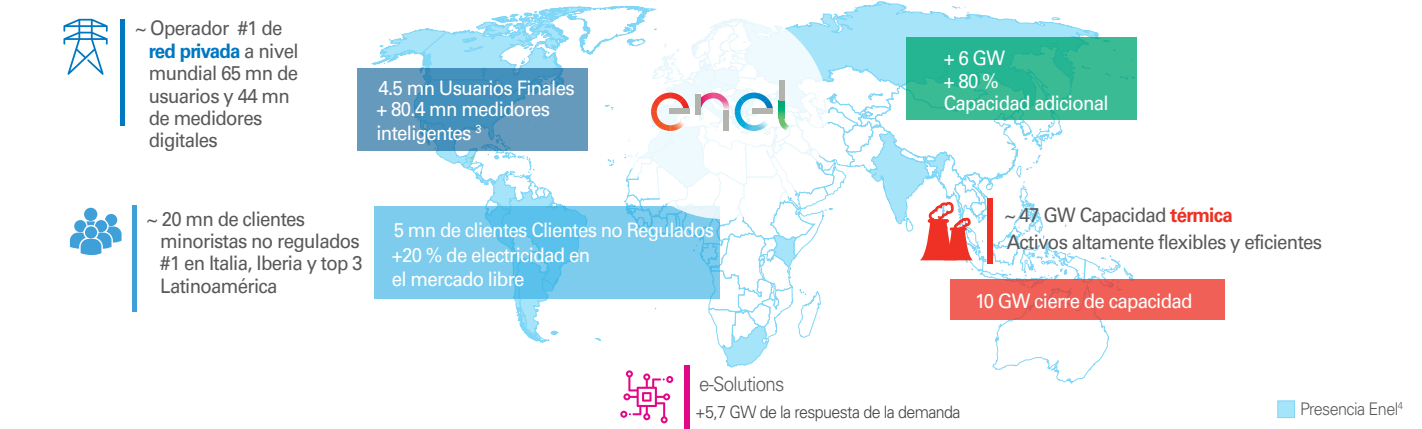
*Obligaciones financieras de largo plazo (vencimiento superior a un año). A partir de la adopción de NIIF las operaciones de Leasing Operacional se consideran deuda financiera.
** El EBITDA corresponde al resultado bruto de explotación que resulta de adicionar las depreciaciones y amortizaciones y las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



² Las cifras de los Estados Financieros de Emgesa a Junio 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.

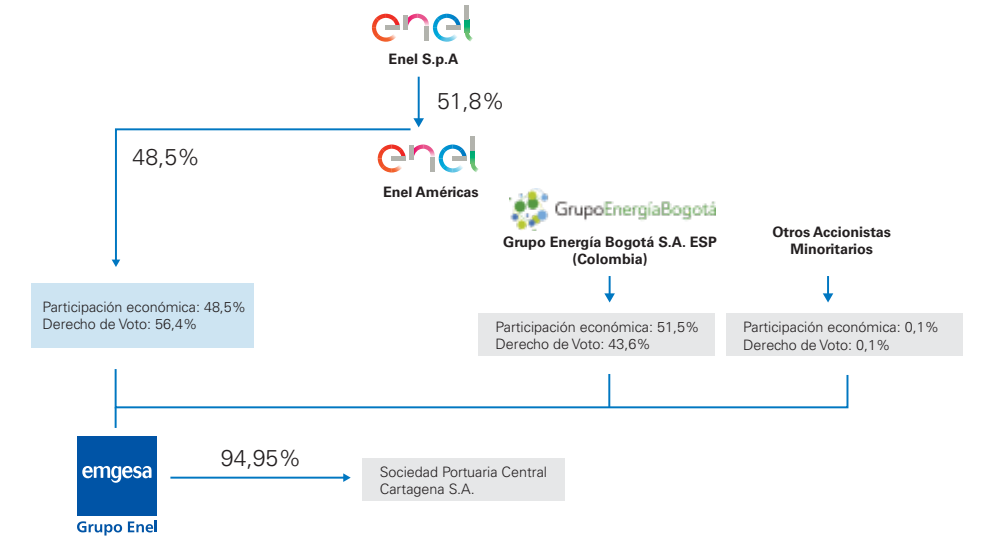
Enel en el mundo

Enel hoy. Evolución desde 2014¹

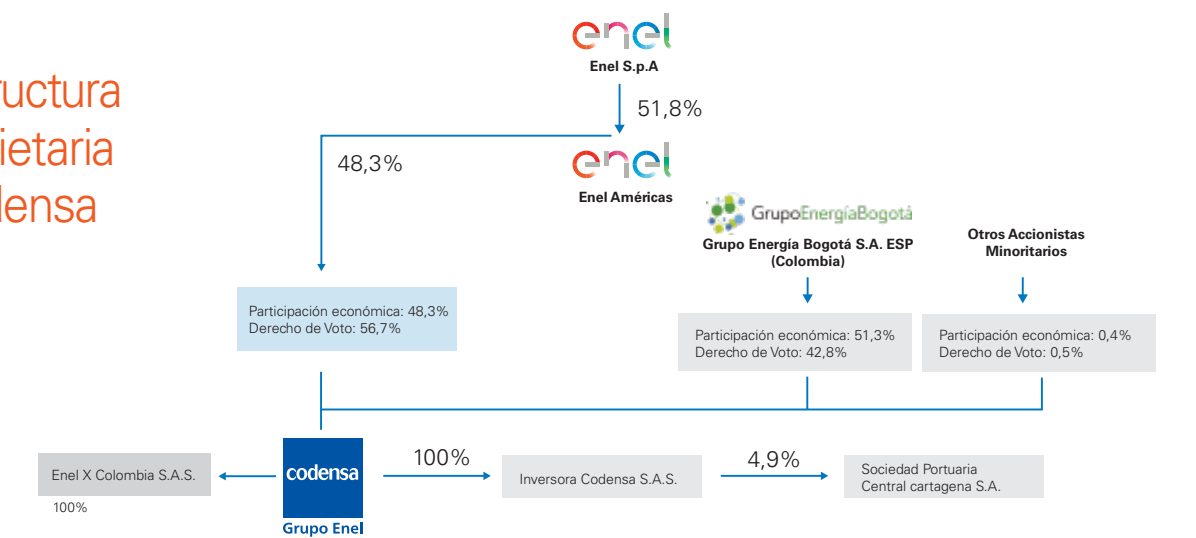


1. 2014-2017 entrega. A partir de 2017E
2. Capacidad consolidada igual a 37 GW (incluidos 25GW de grandes centrales hidroeléctricas)
3. Incluyendo la sustitución de smartmeters 2.0 en Italia igual a 1.4 mn. La cuota de mercado global de Enel es igual al 24% (BNEF 3Q17 Energy Smart Technologies market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

Estructura Societaria Emgesa



Estructura Societaria Codensa

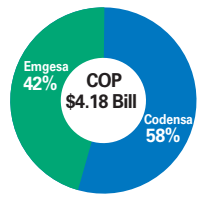


Grupo Enel en Colombia

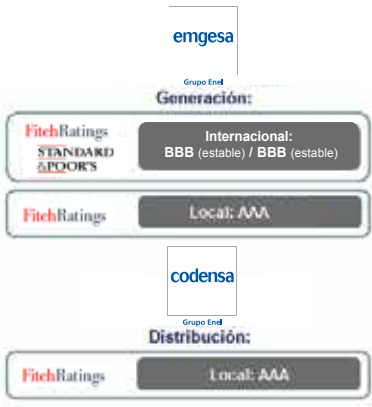
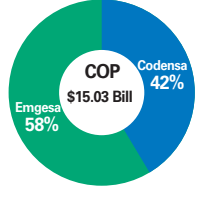
Cifras agregadas para Codensa y Emgesa a Junio de 2018

Grupo Enel en Colombia a Junio de 2018

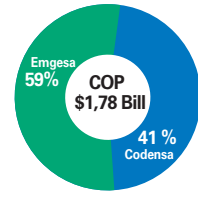
Ingresos a Junio de 2018



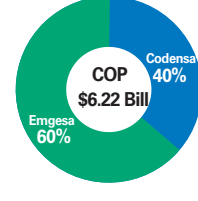
Activos a Junio de 2018



EBITDA a Junio de 2018



Patrimonio a Junio 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 junio 2018

3



HECHOS RELEVANTES CODENSA 1S2018

Balance General

(Miles de millones de pesos)	2016	2017	jun-2018
Efectivo e Inversiones	\$ 620	\$ 568	\$ 479
Propiedad, Planta y Equipo	\$4.281	\$4.716	\$4.850
Total Activos	\$5.730	\$6.184	\$6.330
Total Deuda	\$1.622	\$1.837	\$2.178
Obligaciones Financieras LP*	\$1.168	\$1.502	\$1.411
Total Pasivo	\$3.188	\$3.535	\$3.835
Patrimonio	\$2.546	\$2.649	\$2.494

Estado de Resultados

(Miles de millones de pesos)	2016	2017	jun-2018
Total Ingresos	\$4.190	\$4.557	\$2.414
EBITDA**	\$1.409	\$1.550	\$729
EBIT	\$1.139	\$1.227	\$548
Gasto Financiero Neto	-\$158	-\$165	-\$80
Utilidad Neta	\$543	\$623	\$290

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

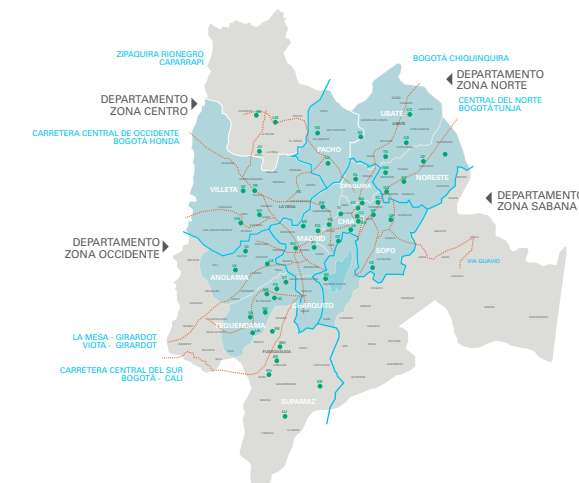
Distribución Resumen de Resultados Codensa a Junio de 2018

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

Energía Distribuida	14.969 GWh	No. 2 en Colombia Junio 2018 21,8% de la demanda nacional
RED MT + BT	CODENSA: 70.706 KM	1,04% más respecto a Junio de 2017
Ciudadanos	CODENSA: 3.388.428	95.872 nuevos clientes en comparación a Junio de 2017
Calificación de Riesgo	AAA (Fitch Ratings)	COP \$1,7 billón en bonos vigentes
EBITDA	\$728.852 Mill	Disminución del 4,5% con respecto a Junio de 2017.
Utilidad Neta	\$290.071 Mill	6,27% menos con relación a Junio 2017.
Deuda Financiera	\$2.17 billones	Apalancamiento del 87,3% (deuda financiera / patrimonio)
Activo Total	\$6,33 billones	Balance sólido

Activos Distribución

Ámplia cobertura en la zona de influencia



Lineas aéreas de transmisión	Tensión 115 Kv - 1.200 Km Tensión 57,5 Kv - 119 Km
Subestaciones	167 SSEE de Potencia y 86.285 Centros de Distribución
Transformadores de Potencia	AT: 253 Unidades - 10.495 MVA MT: 184 Unidades - 812 MVA
Transformadores de Distribución	88.289 Unidades - 10.563 MVA
Alimentadores MT	Urbanos 794 - 10.390 Km Rurales 332 - 18.681 Km
Red MT y BT	Área 63.808 Km Subterráneas 6.898 Km

Generación Resumen de Resultados Emgesa a Junio de 2018

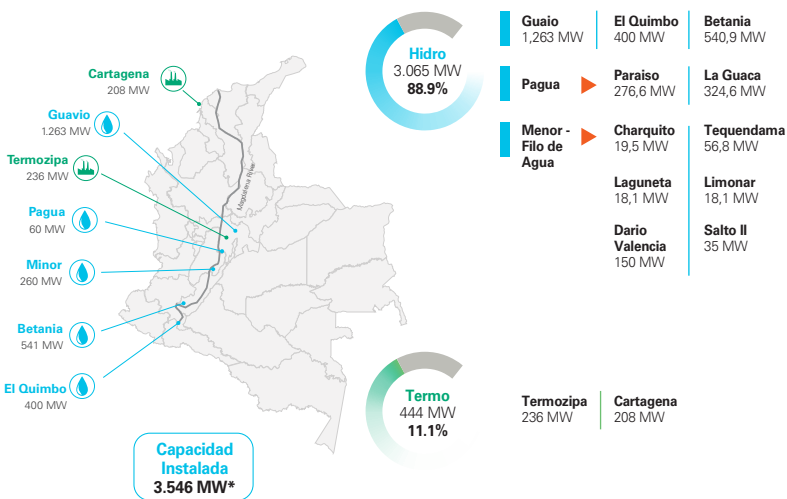
Solidez operativa y financiera que ratifica la calificación de riesgo AAA local

Potencia Instalada	3.546 MW	No. 1 en Colombia 20,69% del sistema
Generación	6.746 GWh	-9,38% en generación respecto al 1S de 2017
Ventas Físicas	8.843 GWh	81,9% a través de contratos y el 18,1% en el mercado spot
Ciudadanos No Regulados	1.109	El mercado no regulado se incrementó en 1,5% con respecto a Junio de 2017.
Calificación de Riesgo	AAA (Local) BBB (Internacional)	COP \$2,85 billones en bonos vigentes
EBITDA	\$1.048 Mill	7,0% más respecto a Junio de 2017
Utilidad Neta	\$505.051 Mill	20,0% más respecto a Junio de 2017
Deuda Financiera (incluye operaciones de Leasing)	\$3,601 billones	Apalancamiento del 103,6% (deuda financiera/patrimonio)
Activo Total	\$8,7 billones	Balance sólido

Cuencas

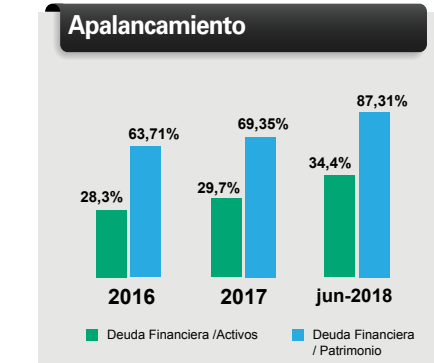
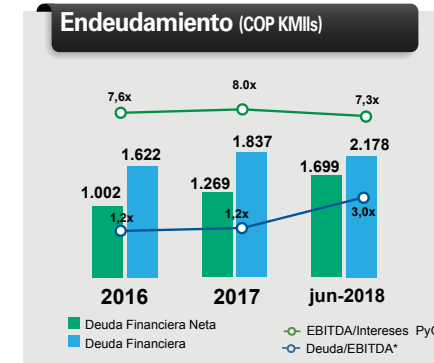
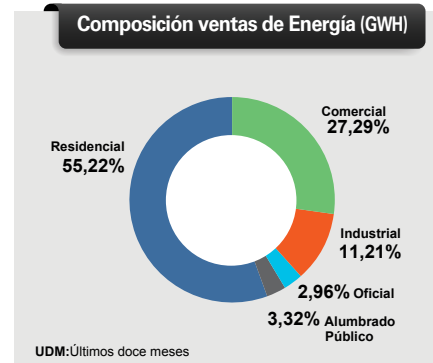
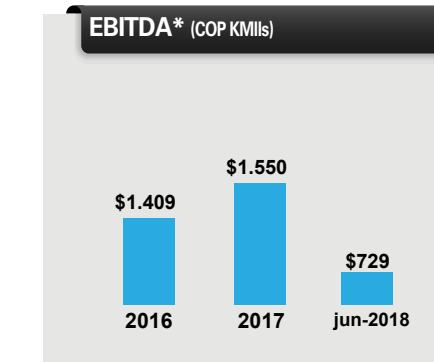
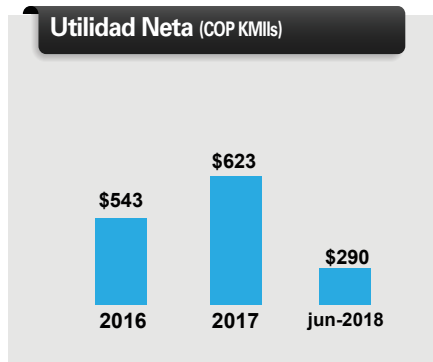
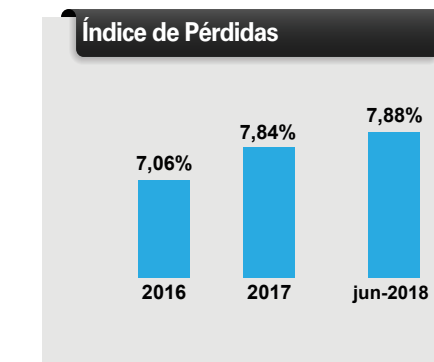
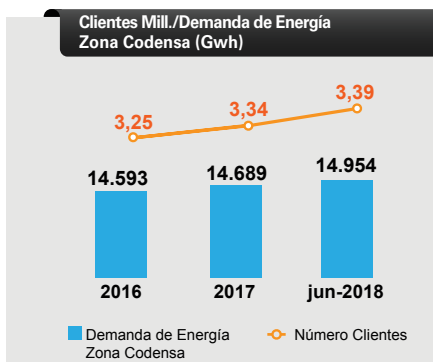
¿Quién es Emgesa?

Portafolio de generación diversificado en 3 cuencas hidrográficas diferentes



*A Junio de 2018

Este documento fue impreso en papel 100% reciclado.



3 Las cifras de los Estados Financieros de Codensa a Junio 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 semestre de 2018 fue de 7.324 GWh, lo que representa una variación positiva de 1.1% con respecto al mismo período del año anterior, que se explica por un aumento en la demanda regulada, especialmente en los segmentos comercial y residencial, en el segmento industrial se observa una tendencia de mayor consumo, que podría estar en línea con una mejora en la actividad económica.

● **Índice Promedio de Pérdidas de Energía:** Se situó en 7,90% en los últimos doce meses con cierre a junio 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 semestre de 2018 el EBITDA alcanzó \$728.852 millones de pesos, -4.5% respecto al mismo período de 2017. Este resultado es producto de un aumento de 8,7% en los ingresos por un incremento en la demanda de energía (+1.1%) principalmente en el mercado regulado y comercial compensado por un incremento en el costo de ventas de 17.1% explicado por un mayor nivel de compras de energía a un precio promedio más alto en comparación con los precios registrados en el primer semestre de 2017, ya que se presenta un rezago entre el reconocimiento de los costos y los ingresos, adicionalmente se registra un incremento en los gastos de personal (10.4%) y de operación y mantenimiento (+9.4%) debido a la contratación de personal nuevo para llevar a cabo el plan de inversión 2018 de la compañía y casos particulares como el aumento en las provisiones relacionadas con litigios laborales y la indemnización por la terminación de un contrato con un proveedor.

La Utilidad Neta durante el primer semestre de 2018 fue de \$290.071 millones de pesos, -6.3% frente a lo registrado en el mismo período de 2017, producto de la caída del EBITDA y el crecimiento en la depreciación (+15.4%), debido al incremento en la base de activos fijos depreciables producto del importante plan de inversión que se llevó a cabo en el 2017, así como el incremento en el gasto financiero neto (2.3%) explicado principalmente por un mayor saldo de deuda después de la emisión de un bono en el mes de abril por \$360.000 millones para financiar el plan de inversión.

● **Deuda Financiera:** Al cierre de junio de 2018 la deuda financiera de Codensa, incluyendo intereses, ascendió a \$2.177.803 millones de pesos, presentando un incremento de 18,5% con respecto al saldo de diciembre de 2017, tras efectuar una emisión de bonos local en el mes de abril por valor de \$360.000 millones y atender amortizaciones de deuda con la banca local por valor de \$20.000 millones de pesos.

● **Inversiones:** Durante el primer semestre de 2018 se realizaron inversiones por \$333.533 millones de pesos, mostrando un incremento del 21.1% con respecto al año anterior, el 69% se orientó al mejoramiento de los indicadores de calidad del servicio, modernización de la red y nuevas conexiones y el 31% restante se destinó principalmente a mantenimiento de los activos de operación.