# HECHOS RELEVANTES EMGESA 1S2018

- Generación: Durante el primer semestre de 2018 Emgesa generó 6.746 GWh, 9,4% en comparación con el mismo período de 2017. Esta disminución se explica por la estrategia de compañía de cubrir sus compromisos mediante compras de energía en el mercado spot aprovechando el escenario de precios bajos. La generación de Emgesa representó el 20,1% de la generación del SIN, ubicándose como el segundo mayor generador del sistema, por otro lado, la capacidad neta instalada al cierre de junio aumento 1,1% frente al trimestre anterior, debido a un incremento en la capacidad de la planta Tequendama a 56,8 MW, convirtiendo a Emgesa en la Compañía más grande en generación en términos de capacidad instalada (3.504 MW).
- ◆ Ventas: Durante el primer semestre de 2018, Emgesa vendió 8.843 GWh, +1,7% superior al volumen vendido durante el mismo periodo de 2017. El 81,9% de las ventas fue efectuado a través de contratos con el mercado mayorista y clientes no regulados (+3.4% frente al mismo periodo del año anterior) y el 18,1% en el mercado spot (-5.2% frente al mismo período del año anterior), comportamiento que refleja la estrategia de compañía al incrementar sus ventas en contratos de largo plazo en el mercado mayorista a mejores precios frente a un contexto de precios bajos en el mercado spot.
- Resultados Operativos: El EBITDA alcanzó \$1,04 billones de pesos presentando un incremento de 7,1% frente al cierre del primer semestre de 2017, explicado principalmente por un aumento de 9.9% en los ingresos operacionales, efecto que se ve compensado por un aumento en el costo de ventas debido a una mayor compra de energía en bolsa (+18,3%) para cumplir los compromisos de suministro aprovechando las condiciones del mercado spot.

De otra parte, los costos fijos disminuyeron un 5.1%, debido principalmente a la eliminación del reconocimiento del impuesto de la riqueza a partir del 2018, efecto parcialmente contrarrestado por un incremento en los gastos de personal explicado por un incremento en la plantilla con el fin de apalancar proyectos en desarrollo.

La Utilidad Neta aumento 20,1% frente al mismo período de 2017, alcanzando 971.562 millones de pesos. Este incremento se explica por el comportamiento positivo del EBITDA, una reducción en el gasto financiero neto de 9,7%, explicado por menores saldos de deuda y menores tasas promedio de IPC, indicador al que se indexa el 67% de la deuda, así como una tasa impositiva menor en comparación con el año anterior.

- Inversiones: Durante el primer semestre de 2018 Emgesa realizó inversiones por \$73.439 millones de pesos, +1,2% frente a lo registrado en el mismo período de 2017, los recursos han sido destinados a atender las necesidades de Capex de mantenimiento de las Centrales de Generación de la Compañía
- Deuda Financiera: Al cierre del primer semestre de 2018 la deuda financiera de Emgesa incluyendo intereses por pagar ascendió a \$3.866.728 millones de pesos, -7.6% con respecto al saldo al 31 de diciembre de 2017. En lo corrido del primer semestre, se amortizaron i) \$100.000 millones de pesos correspondientes al vencimiento del crédito bancario internacional con el Banco de Crédito del Perú ii) Recompra de bono por 147.000 millones con vencimiento el 2 de Julio y iii) \$20.000 en amortización de créditos bancarios, obligaciones que fueron pagadas en su totalidad con la generación interna de caja de la compañía.

# Resultados a junio 2018



# Factsheet Grupo Enel en Colombia



Enel en Colombia Grupo Enel

Balance General			
(Miles de millones de pesos)	2016	2017	jun-2018
(Miles de Millories de pesos)	2010	2017	Jui1-20 10
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

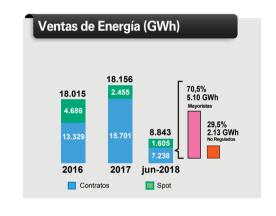
Estado de Resultados			
(Miles de millones de pesos)	2016	2017	jun-2018
Total Ingresos	\$3.514	\$3.425	\$1.767
EBITDA**	\$1.984	\$2.045	\$1.048
EBIT	\$1.690	\$1.835	\$940
<b>Gasto Financiero Neto</b>	-\$443	-\$352	-\$153
Utilidad Neta	\$754	\$887	\$505
<u> </u>			

\*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.

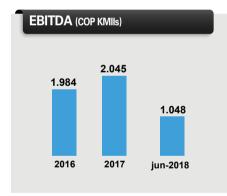
\*\* El EBITDA corresponde al resultado bruto de explotación que resulta de adicionar las depreciaciones y amortizaciones y las pérdidas por deterioro al resultado de la explotación (EBIT).





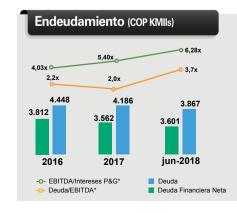


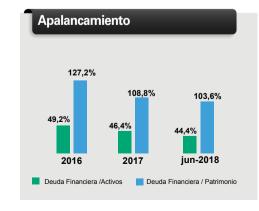




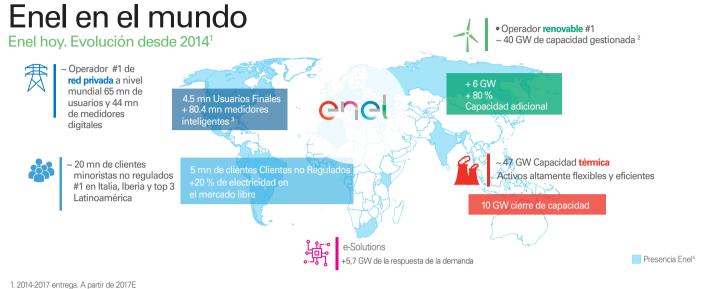








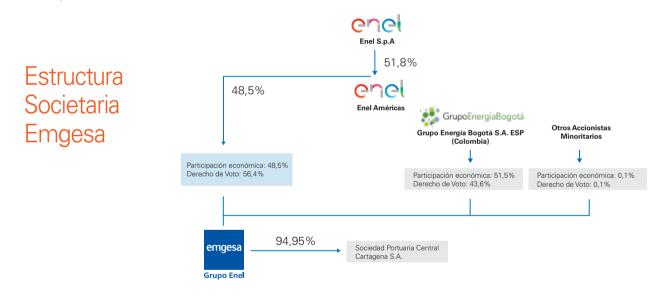
<sup>2</sup> Las cifras de los Estados Financieros de Emgesa a Junio de 2018 utilizados en este reporte fueron preparadas en pesos colombianos bajo las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) aplicadas oficialmente en Colombia desde enero de 2015.

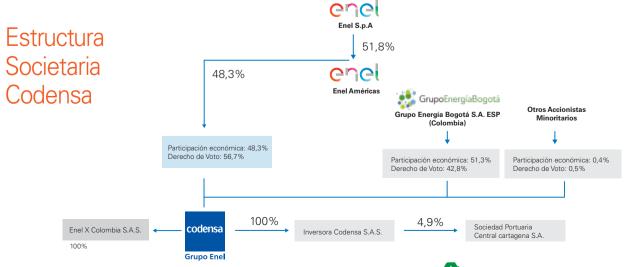


Capacidad consolidada igual a 37 GW (incluidos 25GW de grandes centrales hidroelécticas)

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 Tecnhologies market Outlook)

4. Presencia con activos operativos







# **Grupo Enel en Colombia**

Cifras agregadas para Codensa y Emgesa a Junio de 2018

**Ingresos** a Junio de 2018

4.18 Bill

Activos a Junio de 2018

\$15.03 Bill

Fitch Ratings STANDARD SPOOR'S Fitch Ratings

Grupo Enel en Colombia a Junio de 2018

Patrimonio a Junio de 2018 COP Fitch Ratings \$6.22 Bill

**EBITDA** a Junio de 2018

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

Resultados a junio 2018

codensa

**Grupo Enel** 

### **Balance General** 2016 2017 jun-2018 **Efectivo e Inversiones** \$ 568 \$ 620 \$ 479 Propiedad, Planta y Equipo \$4,281 \$4.716 \$4.850 **Total Activos** \$5.730 \$6.184 \$6.330 **Total Deuda** \$1.837 \$2,178 \$1.622 **Obligaciones Financieras LP\*** \$1.502 \$1.411 \$1.168 Total Pasivo \$3.535 \$3.835 \$3.188 Patrimonio \$2.546 \$2.649 \$2.494

(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
<b>Gasto Financiero Neto</b>	-\$158	-\$165	-\$80
Utilidad Neta	\$543	\$623	\$290

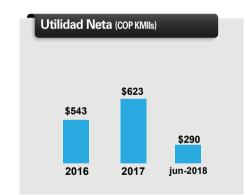
Obligaciones financieras de largo plazo (vencimiento superior a un año). A partir de la adopción de NIIF las operaciones de Leasing Operacional se consideran deuda financiera

\*\* 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).

# 14.954 14.689 2016 2017 iun-2018 Demanda de Energía Número Clientes

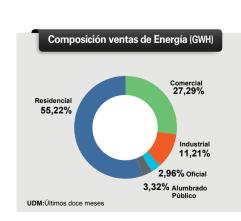


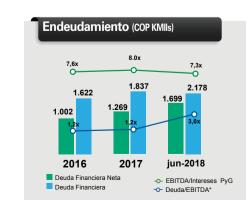


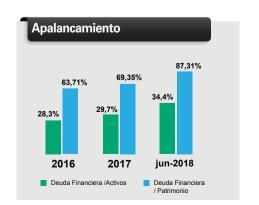












### (1) Corresponde a las cifras agregadas y auditadas de Codensa y Emgesa, a Junio de 2018.

# codensa

### Distribución

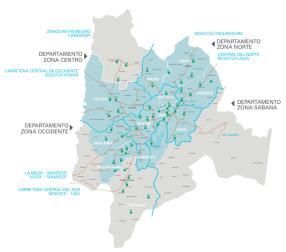
Resumen de Resultados Codensa a Junio de 2018

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



## **Activos Distribución**

Ámplia cobertura en la zona de influencia



Tensión 115 Kv - 1.200 Km Tensión 57.5 Kv - 119 Km
167 SSEE de Potencia y 86.285 Centros de Distribución
AT: 253 Unidades - 10.495 MVA MT: 184 Unidades - 812 MVA
88.289 Unidades - 10.553 MVA
Urbanos 794- 10.390 Km Rurales 332 -18.681 Km
Aérea 63.808 Km Subterránea 6.898 Km

# emaesa

COP \$1,78 Bill

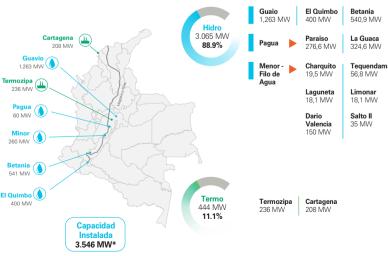
## Generación

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	
Clientes 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 <b>103,6%</b> (deuda financiera/patrimonio)	
Activo Total	\$8.7 billones		Balance sólido	

# ¿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

# **HECHOS RELEVANTES CODENSA 1S2018**

- 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 represento 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 meiora en la actividad económica.
- Indice 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 v 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.