

Boletín Resultados

a junio de 2013

Balance General

(Miles de millones de pesos)	2010	2011	2012	jun-13
Efectivo e Inversiones	\$ 307	\$ 512	\$ 785	\$ 441
Propiedad, Planta y Equipo	4.910	5.038	5.528	5.703
Total Activos	7.781	8.266	9.140	9.265
Obligaciones Financieras LP*	1.390	1.822	2.627	2.577
Total Pasivo	2.648	2.823	3.419	3.906
Patrimonio	5.133	5.443	5.721	5.358

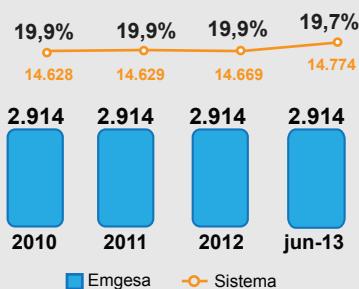
Estado de Resultados

(Miles de millones de pesos)	2010	2011	2012	jun-13
Total Ingresos	\$ 1.887	\$ 1.899	\$ 2.144	\$ 1.185
EBITDA**	1.113	1.256	1.381	744
Utilidad Operacional	971	1.104	1.234	669
Utilidad Neta	572	668	784	422
Gasto Financiero Neto	125	142	122	49

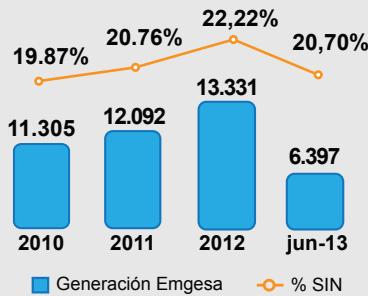
*Obligaciones financieras de largo plazo (vencimiento superior a un año)

** 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)



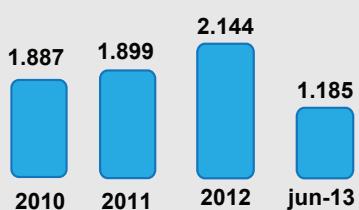
Generación (GWh)



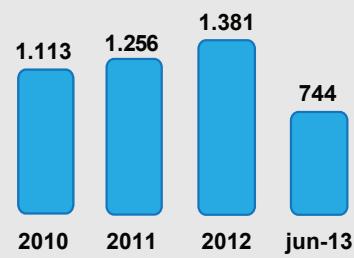
Ventas de Energía (GWh)



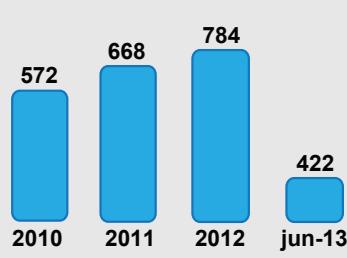
Ingresos Operacionales (COP KMlls)



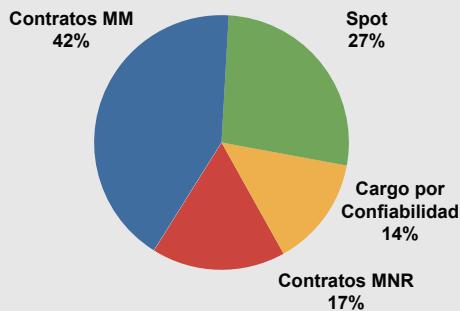
EBITDA (COP KMlls)



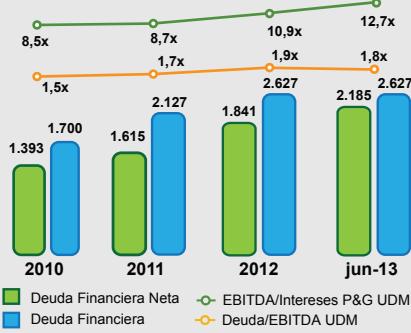
Utilidad Neta (COP KMlls)



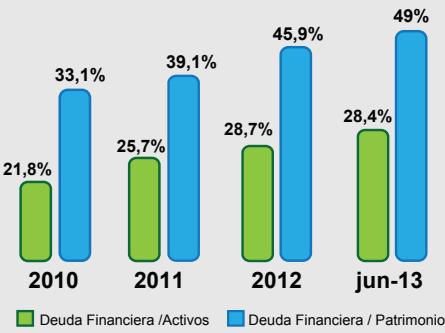
VENTAS DE ENERGÍA (COP KMlls)



Endeudamiento (COP KMlls)



Apalancamiento



Este documento fue impreso en papel 100% reciclado.

HECHOS RELEVANTES PRIMER SEMESTRE 2013

- Calificación:** Mejora en la calificación internacional de Emgesa como emisor de deuda corporativa de largo plazo en moneda local y extranjera de BBB- a BBB con perspectiva estable en mayo de 2013 por Fitch Ratings y Standard & Poor's. Las dos agencias resaltaron el sólido desempeño financiero de la Compañía, un perfil de riesgo de negocio y financiero moderado, el progreso significativo en la construcción del proyecto El Quimbo y la generación positiva de flujos de caja asociados a la entrada en operación comercial de este proyecto en 2015.
- Dividendos:** Pago a los accionistas de la última cuota de los dividendos correspondientes a la utilidad neta de 2011 por valor de \$165.910 millones y pago de la primera cuota de dividendos de la utilidad neta de 2012 por \$154.512 millones, de acuerdo al decreto realizado por la Asamblea General de Accionistas en marzo de 2013.
- Inversiones:** Inversiones por \$251.130 millones en obras de infraestructura, compra de equipos, mantenimiento de centrales, proyectos de sostenibilidad en las zonas de influencia, y en proyectos de expansión como El Quimbo (400 MW) y Salaco (144.8 MW).
- Repotenciación Salaco:** Inicio de las obras de repotenciación de Salaco, que considera la rehabilitación de 3 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 260 MW.
- Concesión Aguas Guavio:** Prórroga de la concesión de aguas para generación de energía a la Central de Guavio, por un término de 15 años (Resoluciones de Corpoguavio No. 223 y No. 285 del 23 de mayo y 20 de junio de 2013, respectivamente). Guavio es la segunda central más grande de Colombia y representó el 10,4% del total de la energía generada en el país en 2012.
- Importación combustible para generación térmica:** Importación de 50.000 barriles de combustóleo de las Antillas Holandesas como respaldo adicional de combustible para la generación de la Central Térmica de Cartagena, bajo las mayores medidas de seguridad, para prevenir la ocurrencia de posibles incidentes y garantizar la conservación del medio ambiente.
- Contratos relevantes de la operación comercial:** Firma de importante contrato con Ecopetrol para suministrar energía necesaria para la producción de petróleo en los pozos y centros de producción ubicados en las zonas oriente y sur del país en el período 2012 a 2018 representando una demanda de 5.614 GWh.

Balance General

(Miles de millones de pesos)	2010	2011	2012	jun-13
Efectivo e Inversiones	\$ 307	\$ 491	\$ 583	\$ 232
Propiedad, Planta y Equipo	3.326	3.377	3.368	3.342
Total Activos	5.294	5.212	5.354	5.269
Obligaciones Financieras LP*	1.139	1.106	865	616
Total Pasivo	2.546	2.576	2.233	2.409
Patrimonio	2.748	2.636	3.121	2.861

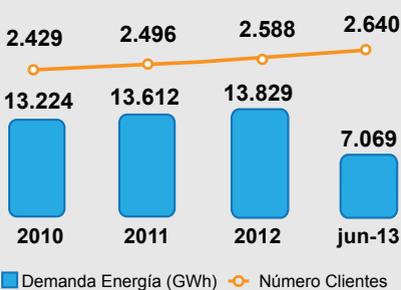
Estado de Resultados

(Miles de millones de pesos)	2010	2011	2012	jun-13
Total Ingresos	\$ 2.787	\$ 2.986	\$ 3.142	\$ 1.571
EBITDA**	984	977	1.089	525
Utilidad Operacional	742	723	829	398
Utilidad Neta	480	458	511	251
Gasto Financiero Neto	58	65	50	14

*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.

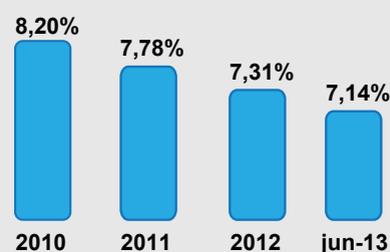
Clientes (miles) / Demanda de Energía



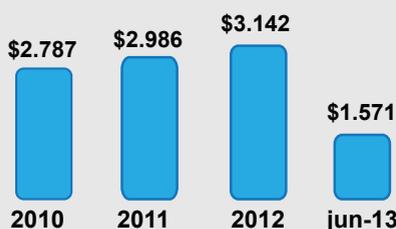
Evolución de la Demanda



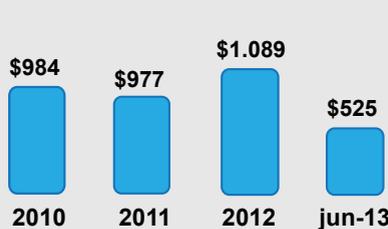
Índice de Pérdidas



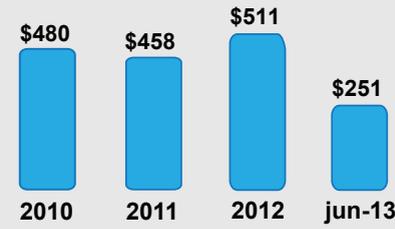
Ingresos Operacionales (COP KMlls)



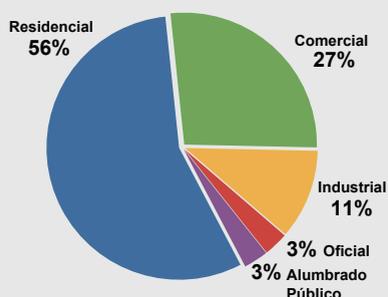
EBITDA* (COP KMlls)



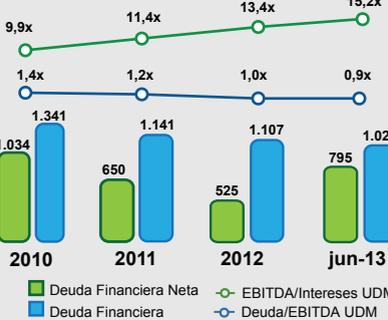
Utilidad Neta (COP KMlls)



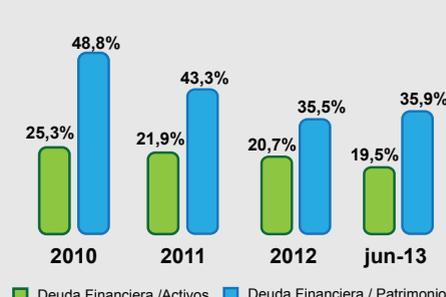
Composición ventas de Energía (GWH)



Endeudamiento (COP KMlls)



Apalancamiento



Este documento fue impreso en papel 100% reciclado.

HECHOS RELEVANTES PRIMER SEMESTRE 2013

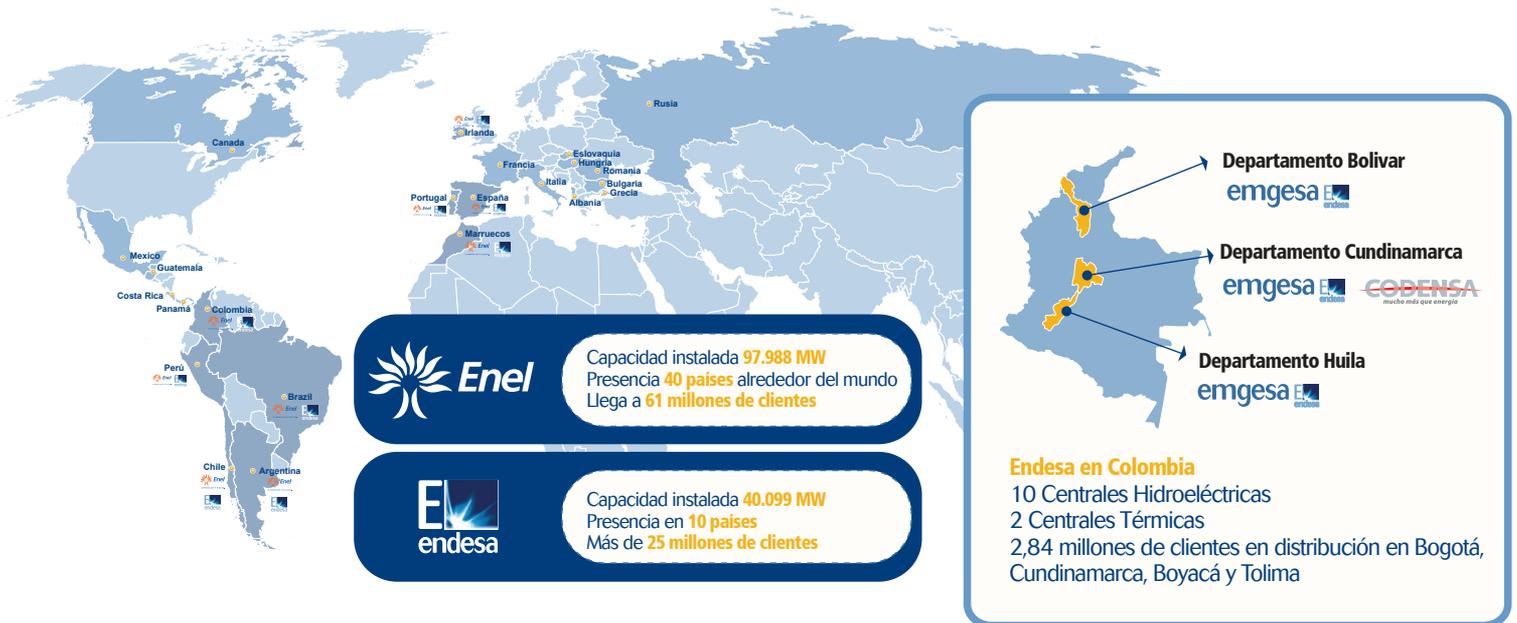
- Dividendos:** Pago a los accionistas de la última cuota de los dividendos correspondientes a la utilidad neta de 2011 por valor de \$113.449 millones y de la primera cuota de los dividendos correspondientes a la utilidad de neta de 2012 por valor de \$101.466 millones en junio de 2013, de acuerdo al decreto realizado por la Asamblea General de Accionistas.
- Inversiones:** Inversiones por \$93.500 millones, orientadas al mejoramiento de la calidad del servicio y al fortalecimiento de la infraestructura, mantenimiento y expansión de redes.
- Modernización Centro de Control:** Modernización y puesta en servicio de uno de los Centros de Control más modernos de América Latina, con una inversión de alrededor de USD\$ 8,8 millones (\$17.000 millones de pesos) con sistemas que permiten optimizar tiempo de atención de fallas y contribuyen a mejorar la calidad del servicio mediante el seguimiento en tiempo real de la infraestructura de la red eléctrica de Bogotá y Cundinamarca monitoreando 122 subestaciones, 928 circuitos y más de 19.000 kilómetros de red de Media Tensión, tanto de zona urbana como rural.
- Calidad del servicio:** El SAIDI (índice internacional de la duración de las interrupciones) y el SAIFI (índice internacional de frecuencia de las interrupciones) mejoraron un 24.4% y un 27.6%, respectivamente, en el comportamiento de los indicadores homologados de media tensión del mes de junio del año 2013 en comparación con el mismo mes de 2012. Al comparar la tendencia anual móvil de junio 2013 con respecto al mismo mes de 2012, se mejoró en el SAIDI un 7.6% y en el SAIFI un 5.7%. Respecto al cierre de Diciembre de 2012 la duración de las interrupciones aumentó un 3.9% y el número de clientes afectados disminuyó un 1.8%.
- Índice de pérdidas en mínimos históricos:** Codensa alcanzó el índice de pérdidas más bajo de su historia al ubicar este indicador en 7.14% en el mes de junio.
- Facturación inmediata en Cundinamarca:** Lanzamiento nuevo modelo de facturación inmediata para 390.000 clientes de Cundinamarca, facilitando condiciones de accesibilidad y largas distancias para la lectura y reparto de facturas en esta región con una inversión cercana a \$2.000 millones.
- Sensibilización uso eficiente de la energía:** Certificación de más de 22.000 niños como Vigías de la Energía y participación de casi 1.400 personas en talleres del programa "Siembra Energía en tu Barrio", con el cual se busca fortalecer relaciones con los clientes masivos y el pequeño comercio y de sensibilizar a la comunidad sobre el uso eficiente de la energía eléctrica en las localidades de San Cristóbal, Fontibón, Bosa, Ciudad Bolívar, Rafael Uribe Uribe y Engativá.

FACTSHEET- GRUPO ENDESA EN COLOMBIA

Resultados a junio de 2013

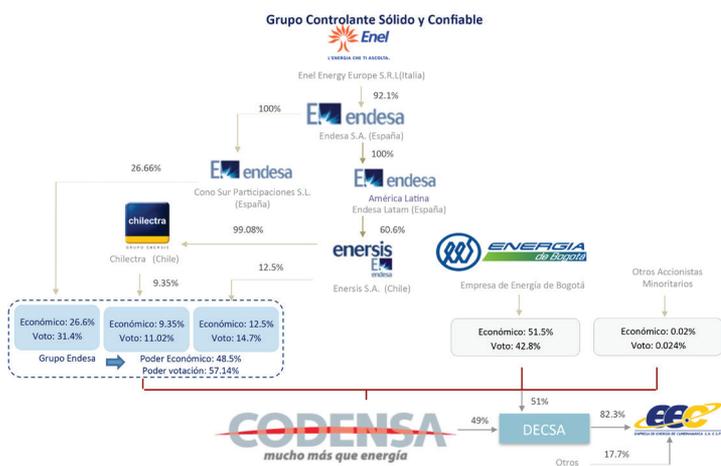
Enel y Endesa en el mundo

Jugador integrado y activo en los sectores de electricidad y gas

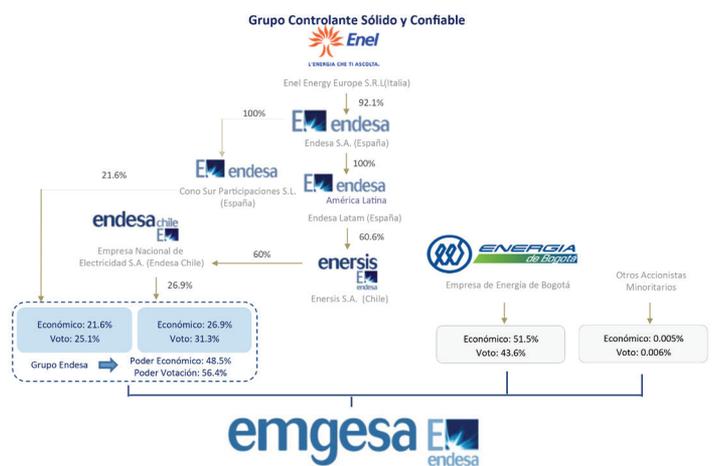


Estructura Societaria

Codensa

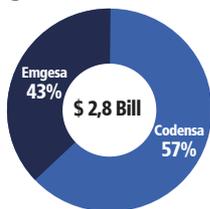


Emgesa



Resultados Agregados Grupo Endesa en Colombia

Ingresos Ene - Jun 2013



Generación:

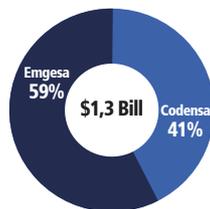
FitchRatings
STANDARD
& POOR'S

Internacional*: BBB/BBB

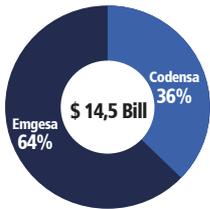
FitchRatings

Local: AAA

EBITDA Ene - Jun 2013



Activos al 30 Jun. 2013

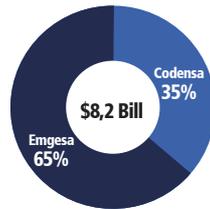


Distribución:

FitchRatings

Local: AAA

Patrimonio al 30 Jun. 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 Fitch y Standard & Poor's de BBB- a BBB.

Distribución

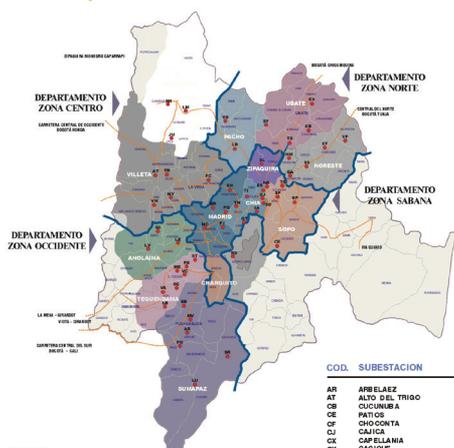


Resumen de Resultados Codensa Junio 2013

Energía Distribuida	7.069 GWh	No.1 en Colombia 24% del mercado
RED MT + BT	47.171 Km	No.1 en Colombia
Clientes	2.640.304	No.1 en Colombia* 24% de la Demanda Nacional
Ingresos Operacionales	\$ 1.570.572 mill	crecimiento en base de clientes
EBITDA*	\$ 524.605 mill	(-0,64%) Menor utilidad operacional
Resultado Neto	\$ 251.247 mill	Mejoras en calidad de servicio
Activo Total	\$ 5.3 Billones	Balance sólido
Calificación de Riesgo	AAA	\$1,1 billones en valores vigentes

Activos Distribución

Ámplia cobertura en la zona de influencia



Departamento de Cundinamarca

COD. SUBESTACION

AR	ARBELAEZ	LV	LA VIRGEN	SL	SALINAS
AT	ALDO DEL TRIGO	MV	MEDITAS	SP	SOPÓ
CB	CUCHUMBA	NV	MOVIL RUSA	SR	SANTA ROSA
CE	PATIOS	NA	NELSON ALONSO	SS	SUECA
CF	CHOCONTA	NC	CONDO NUEVA	ST	SANTANDEROTO
CJ	CAJICA	NM	NEMOCÓN	SY	SAN CAYETANO
CC	CAPELLANÍA	NT	NASBET	TC	TOCANTIA
CY	CAGUIE	OT	COTÁ	TI	TABIO
EB	EL BOSQUE	PE	EL PERÓN	TK	SABANILLA
ER	EL ROSAL	PO	PORTONES	TR	TERRAZAS
FC	SAN FRANCISCO	PT	LA PUNTA	TA	TAUSA
GA	SACHANCIPA	CI	QUIPILE	VA	VICTA
IA	CHIA	CP	QUINTA PUEZ	VC	LA PITILLA
JU	JURATENA	RR	CAPARRAÍ	VG	VILLAGOMEZ
LB	LIBERTIA	RS	RADIO SANTA FE	VN	VIANI
LD	LA DOGRADA	SD	SINOALMOY	VP	VILLAPINZÓN
LE	LA ESPERANZA	SG	SAN GABRIEL	LU	LA URCON
LA	LA PALMA	SH	SUBACHIQUE		

Líneas aéreas de transmisión	Tensión 115 Kv - 1.131 Km	Tensión 575 Kv - 116 Km
Subestaciones	122 SSEE de potencia y 66.331 Centros de Distribución	
Transformadores de Potencia	AT: 231 Unidades - 8.875 MVA	MT: 98 Unidades - 382 MVA
Transformadores de Distribución	67.155 Unidades - 8.428 MVA	
Alimentadores MT	Urbanos 757 / 9.339 Km	Rurales 171 / 10.374 Km
Red MT	Aérea 16.576 Km	Subterránea 3.136 Km
Red BT	Aérea 24.838 Km	Subterránea 2.621 Km

* Con corte a junio 30 de 2013

Generación

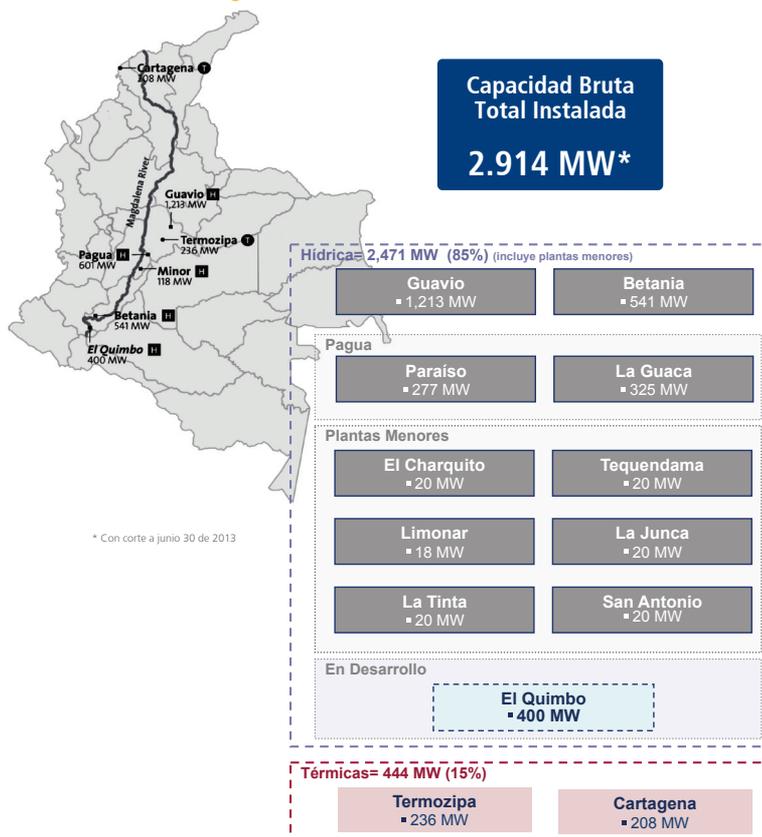


Resumen de Resultados Emgesa Junio 2013

Potencia Instalada	2.914 MW	No.2 en Colombia 20% del sistema
Generación	6.397 GWh	No.2 en Colombia 21% de la Generación
Ventas	7.965 GWh	19.7% de la demanda del SIN
Clientes No Regulados	763	14% del mercado no regulado 15% de la demanda nacional del MNR
Calificación de Riesgo	AAA (Local) BBB (Internacional)	\$2.6 billones en bonos vigentes
Resultado Neto	\$421.829 mill	Favorable política de contratación y aprovechamiento condiciones hídricas
Deuda Financiera	\$2,7 billones	Apalancamiento del 49% (deuda/patrimonio)
Activo Total	\$9,3 billones	Balance sólido

Activos Generación

Portafolio de generación diversificado



* Con corte a junio 30 de 2013