



INFORME DE RENDICIÓN DE CUENTAS 2013

Energía para el Desarrollo



INTRODUCCIÓN





MISION

Generar y transmitir energía eléctrica a todo el país, con altos estándares de calidad y eficiencia, al menor costo.

Construir la infraestructura que demande el sector eléctrico del país, de conformidad con la planificación nacional y sectorial.

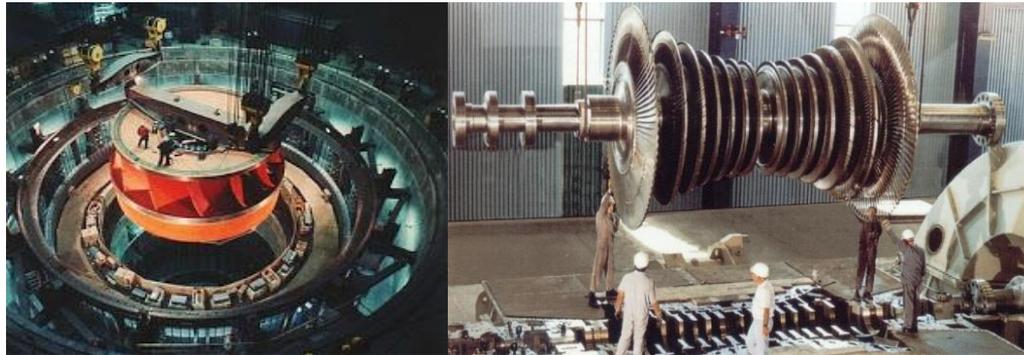
VISION

"Ser la Empresa pública líder que garantiza la soberanía eléctrica e impulsa el desarrollo del Ecuador".





CENTRALES EN OPERACIÓN



OPERACIÓN

CENTRALES CELEC EP

Esmeraldas 132 MW
La Propicia 8.56 MW

Miraflores Manta 22 MW
Jaramijó 140 MW
Miraflores 21 MW
Manta II 20.4 MW

Santa Rosa 49.8 MW
Guangopolo 32.6 MW

Jivino I 3.4 MW
Jivino II 11 MW
Jivino III 42 MW
Secoya 9.6 MW
Celso Castellanos 8 MW

Baba 42 MW

Quevedo 100 MW

Sacha 20 MW

Marcel Laniado
213 MW

Agoyán 156 MW
Pucara 73 MW
San Francisco 212 MW

Trinitaria 133 MW
Gonzalo Zevallos 146 MW
Pascuales E García 96 MW
G Zevallos TG4 20 MW

Santa Elena I 90 MW
Santa Elena II 40 MW

Mazar 170 MW
Molino 1100 MW

Termogas 130 MW
TM - 2500 132 MW

Villonaco 16.5 MW



Centrales Térmicas



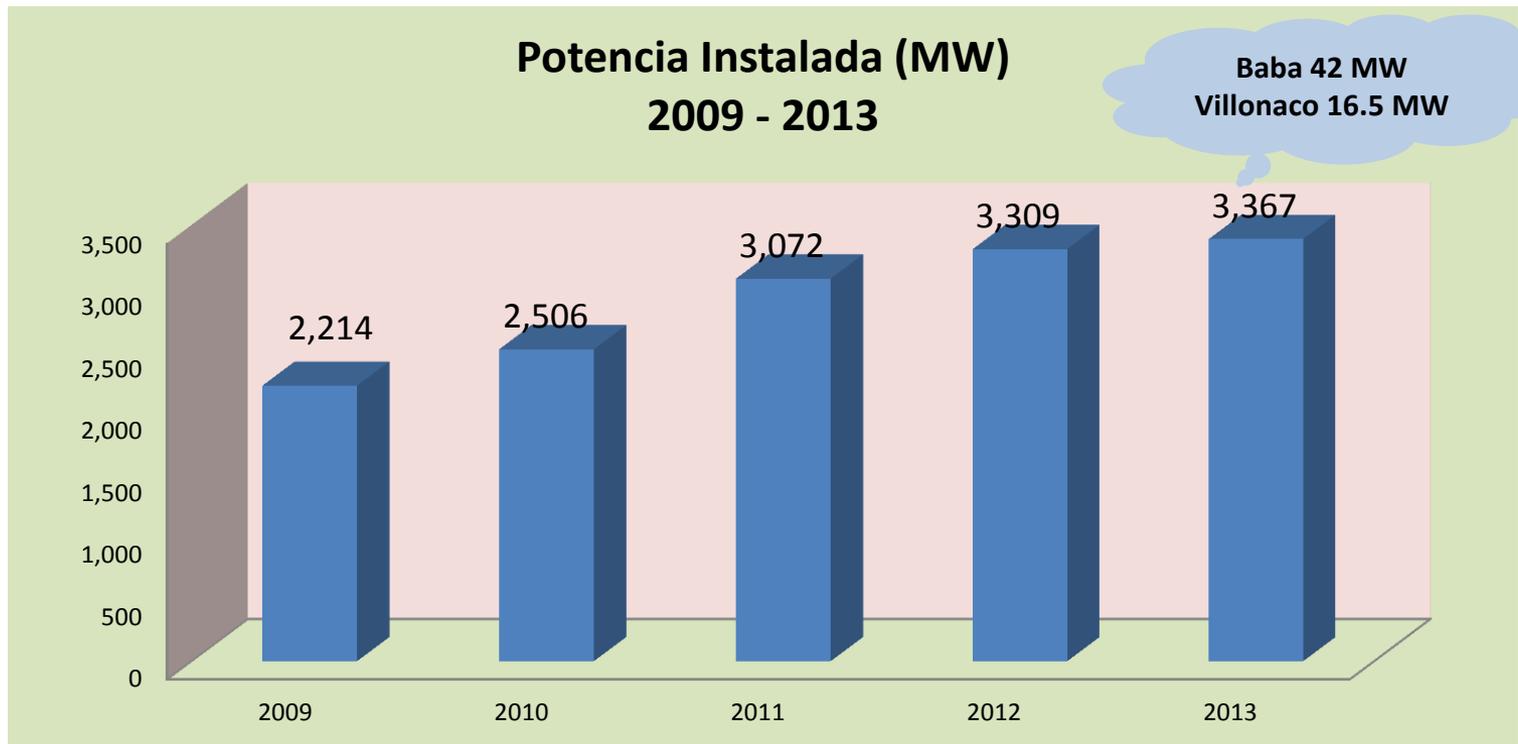
Centrales Hidráulicas



Centrales Eólicas



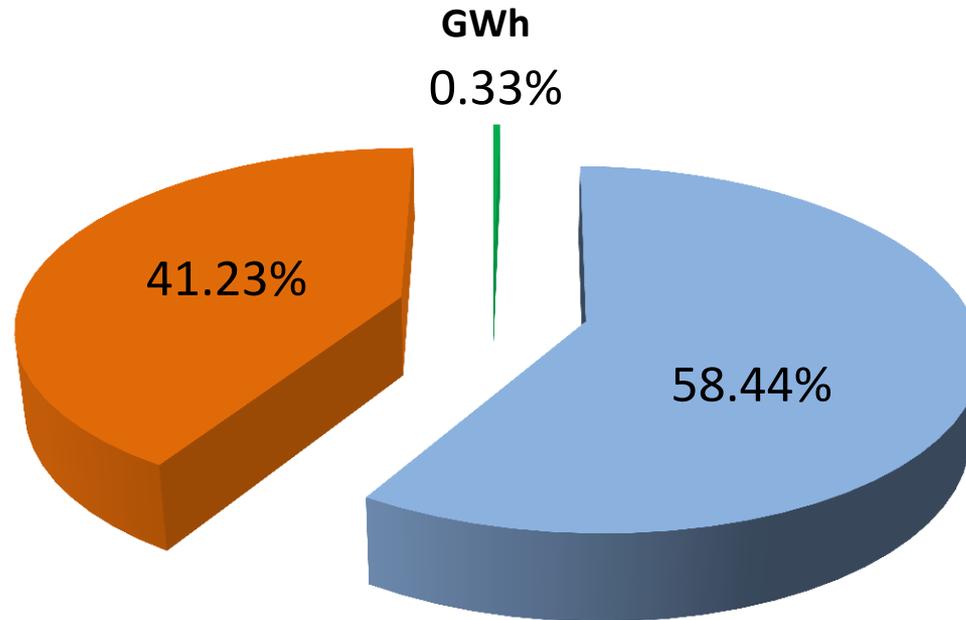
EVOLUCIÓN DE CAPACIDAD INSTALADA DE CELEC



**LA CAPACIDAD INSTALADA DE CELEC ES EL 78% DE LA
CAPACIDAD TOTAL DEL PAÍS**



Energía Generada en el año 2013



■ eólica ■ hidraulica ■ termica

Total 15,810.40 GWh

**CELEC EP APORTA CON EL 80% DE LA
GENERACIÓN TOTAL DEL SISTEMA**



PROYECTOS DE GENERACIÓN



GENERACIÓN

EJECUCIÓN DE
PROYECTOS
2013

ESMERALDAS II – 96 MW
117.7 MUSD – AVANCE:
87.52%

MANDURIACU – 60 MW
132.88 MUSD -
AVANCE: 65.10%

TOACHI PILATON– 253 MW –
588.72 MUSD –
AVANCE: 39.59%

GUANGOPOLO II 50 MW –
66.17MUSD – AVANCE:
66.59%

QUIJOS– 50 MW
118.28 MUSD –
AVANCE: 28.57%

SOPLADORA– 487 MW –
656.64 MUSD -
AVANCE: 42.50%

CICLO COMBINADO – 187 MW
250.69 MUSD – AVANCE:
3.50%

MAZAR DUDAS– 21MW –
51.19 MUSD – AVANCE:
54.16%

M. SAN FRANCISCO–
275MW – 508.80 MUSD
AVANCE: 23.00%

DELSITANISAGUA– 180 MW
– 311,38 MUSD AVANCE:
22.71%



Proyectos hidráulicos en ejecución



Proyectos térmicos en ejecución



Proyectos Emblemáticos y Desarrollo Territorial

Proyectos Hidroeléctricos	Proyectos Emblemáticos		Desarrollo Territorial	
	Inversión (Millones de USD)	Ejecución a Dic 2013	Inversión (Miles de USD)	Ejecución a Dic 2013
Proyecto Sopladora	656.64	42.50%	446.45	62.22%
Proyecto Minas - San Francisco	508.80	23.00%	440.95	86.31%
Proyecto Toachi Pilatón	588.72	39.59%	928.84	55.10%
Proyecto Delsitanisagua	311.38	22.71%	607.57	71.25%
Proyecto Manduriacu	132.88	65.10%	2,057.69	55.12%
Proyecto Quijos	118.28	28.57%	534.25	36.39%
Proyecto Mazar Dudas	51.19	54.16%	256.67	51.35%





Proyectos Emblemáticos y Desarrollo Territorial

Proyectos Termoeléctricos	Proyectos Emblemáticos		Desarrollo Territorial	
	Inversión (Millones de USD)	Ejecución a Dic 2013	Inversión (Miles de USD)	Ejecución a Dic 2013
Proyecto Cuba Guangopolo	66.17	66.59%	12,42	95.33%
Proyecto Esmeraldas II	117.70	87.52%	1,004.84	97.25%



Proyecto Eólico	Proyectos Emblemáticos		Desarrollo Territorial	
	Inversión (Millones de USD)	Ejecución a Dic 2013	Inversión (Miles de USD)	Ejecución a Dic 2013
Proyecto Villonaco	45.69	100.00%	3,515.59	100.00%

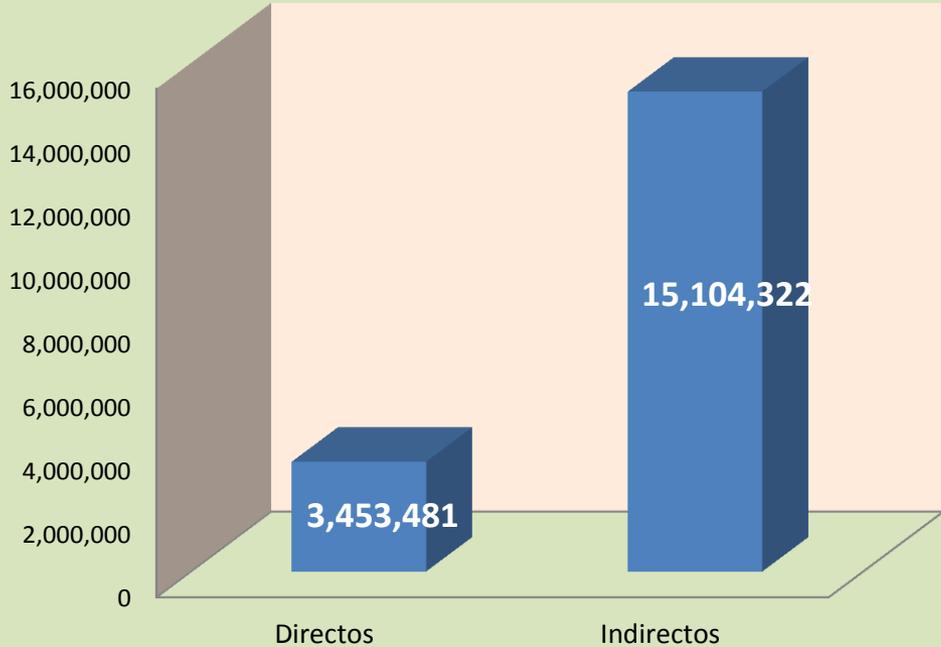




Beneficiarios de los Proyectos

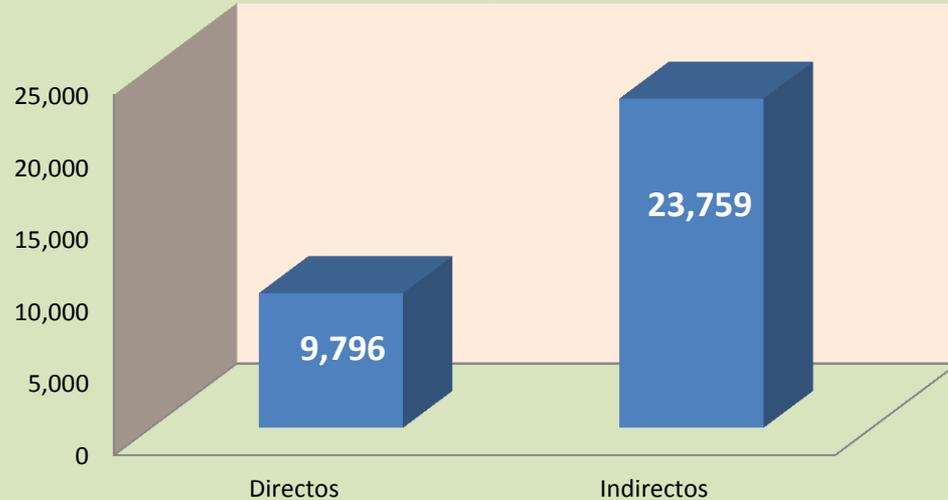


Beneficiarios de Proyectos CELEC





Empleos Generados en Proyectos CELEC 33,555



Desarrollo Territorial (Inversión 2013 - 37.24 Millones de USD)



Vía Sevilla de Oro -
San Pablo y San
Pablo - Quebrada
Guayaquil



PROYECTOS EN ESTUDIOS





Proyecto Geotérmico
Tufiño - Chiles

Proyecto Geotérmico
Chachimbiro

Proyecto Geotérmico
Chalpatán

Proyecto Hidroeléctrico
Chontal

Proyecto Geotérmico
Chacana

Proyecto Hidroeléctrico La
Merced de Jondachi

Proyecto Hidroeléctrico
Zamora Santiago

Proyecto Hidroeléctrico
Cardenillo

Km 0 20 40 60



Ubicación geográfica del Proyecto Zamora Santiago

Dos proyectos con condiciones geológicas, topográficas e hidrológicas extraordinariamente favorables.

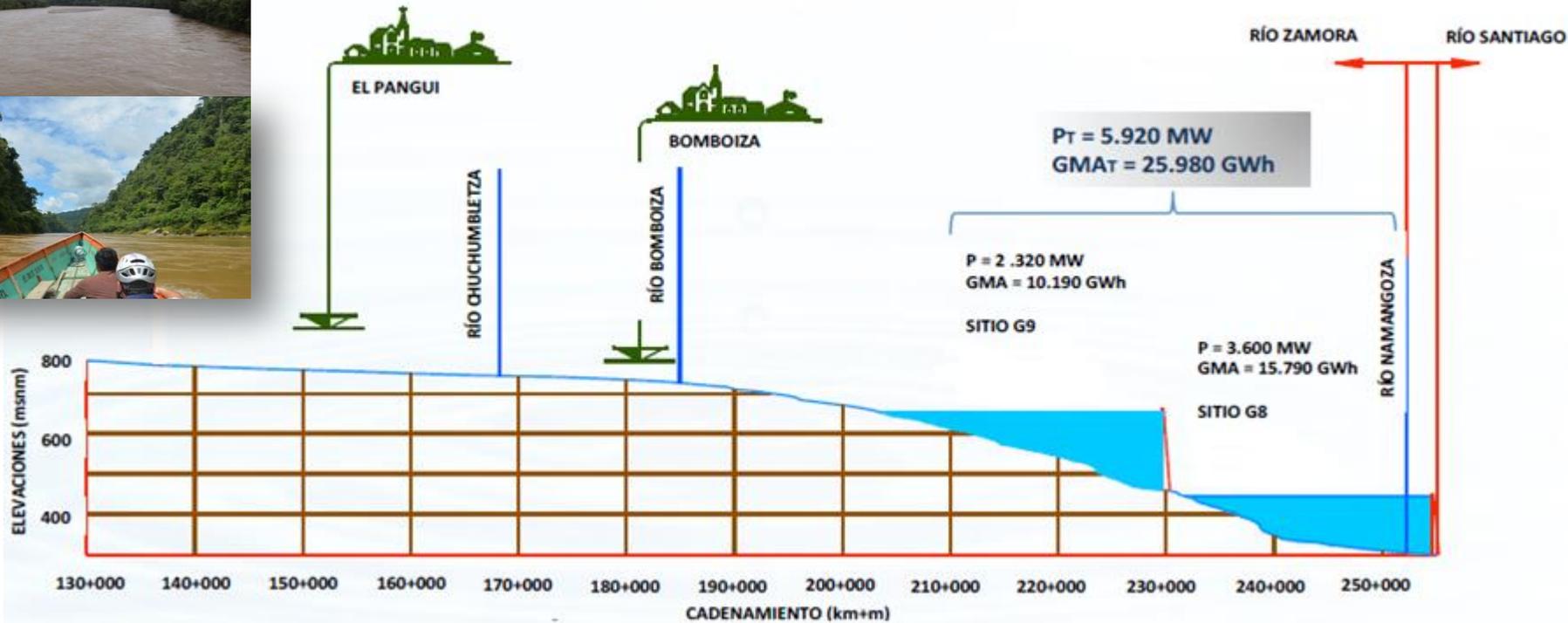
Uno al inicio del río Santiago (3,600MW) y el otro 30 km aguas arriba en el río Zamora (2,320MW)

Total 5,920 MW





Configuración del proyecto Río Zamora Santiago





Proyecto Río Zamora Santiago Responsabilidad Social

- 7 Proyectos de iluminación pública
- 13 Proyectos de electrificación rural
- 205 Familias beneficiadas
- Fortalecimiento organizacional, arreglo de infraestructura y paneles solares.
- Inversión aproximada de 1 millón de USD





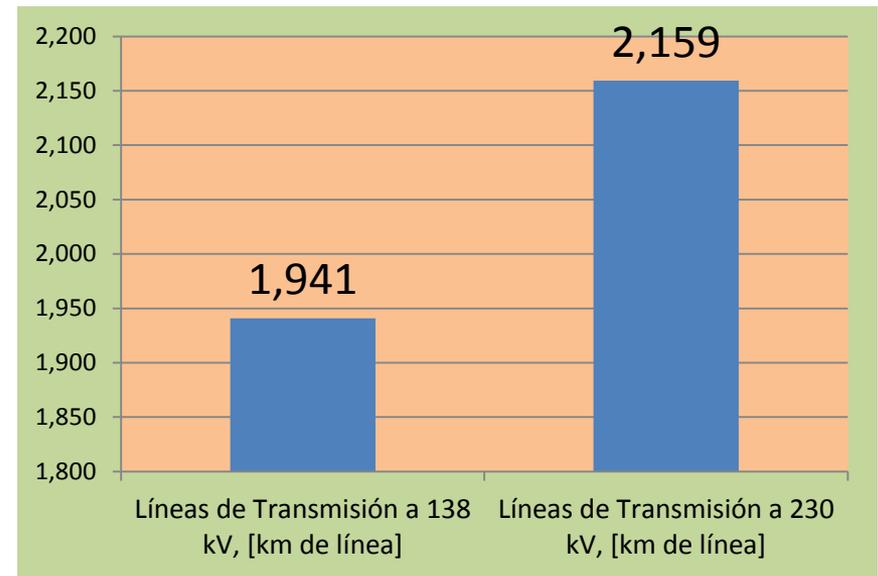
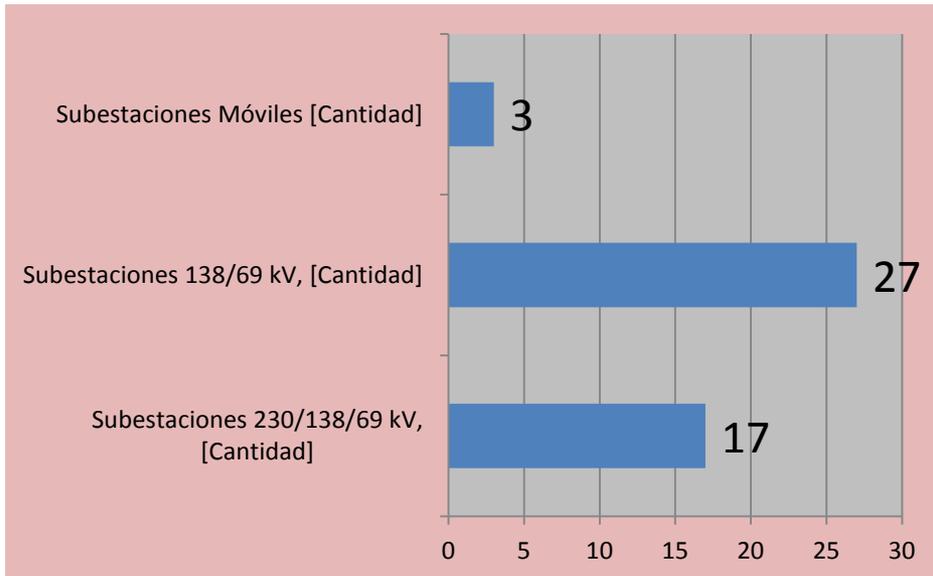
SISTEMA DE TRANSMISIÓN





Datos Generales Sistema Nacional de Transmisión

Capacidad de Transformación [MVA]	8,533
Líneas de Transmisión a 138 kV, [km de línea]	1,941
Líneas de Transmisión a 230 kV, [km de línea]	2,159
Subestaciones 230/138/69 kV, [Cantidad]	17
Subestaciones 138/69 kV, [Cantidad]	27
Subestaciones Móviles [Cantidad]	3





Ministerio de Electricidad
y Energía Renovable



Sistema Colombiano

Línea San Rafael – Jivino -
Shushufindi

Línea C.C. Sinclair - El Inga

Línea El Inga - Tisaleo

Línea Tisaleo - Chorrillos

Línea Sopladora - Taday

Subestación
Cubaratza

Sistema Peruano

SISTEMA DE
TRANSMISION
EAT 500 kV.

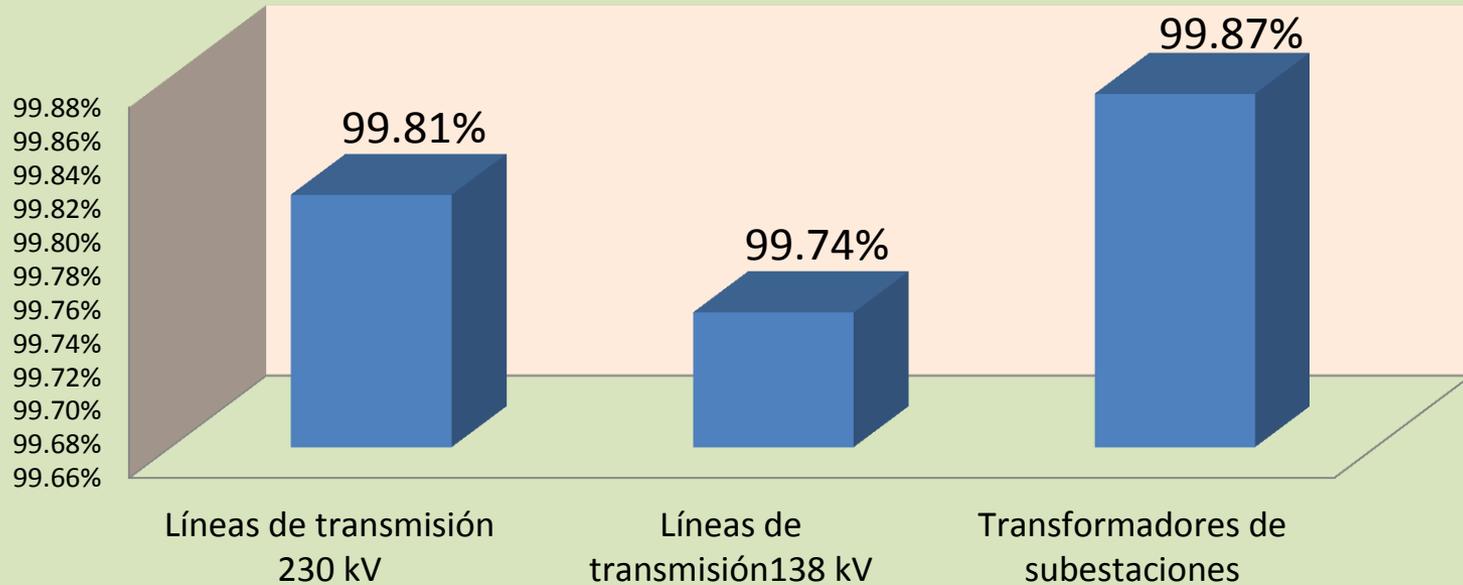
SUBESTACIÓN
CUMBARATZA

- ### BENEFICIOS
- Evacuación de energía de central Coca Codo Sinclair (1,500 MW) al sistema de transmisión.
 - Abastecimiento de energía a zona oriental (empresas petroleras)
 - Reforzamiento de sistema de transmisión hacia centros de carga (Quito y Guayaquil).
 - Interconexión regional eléctrica a 500 kV. (Colombia y Perú)



Indicadores de Gestión

Disponibilidad de Transmisión



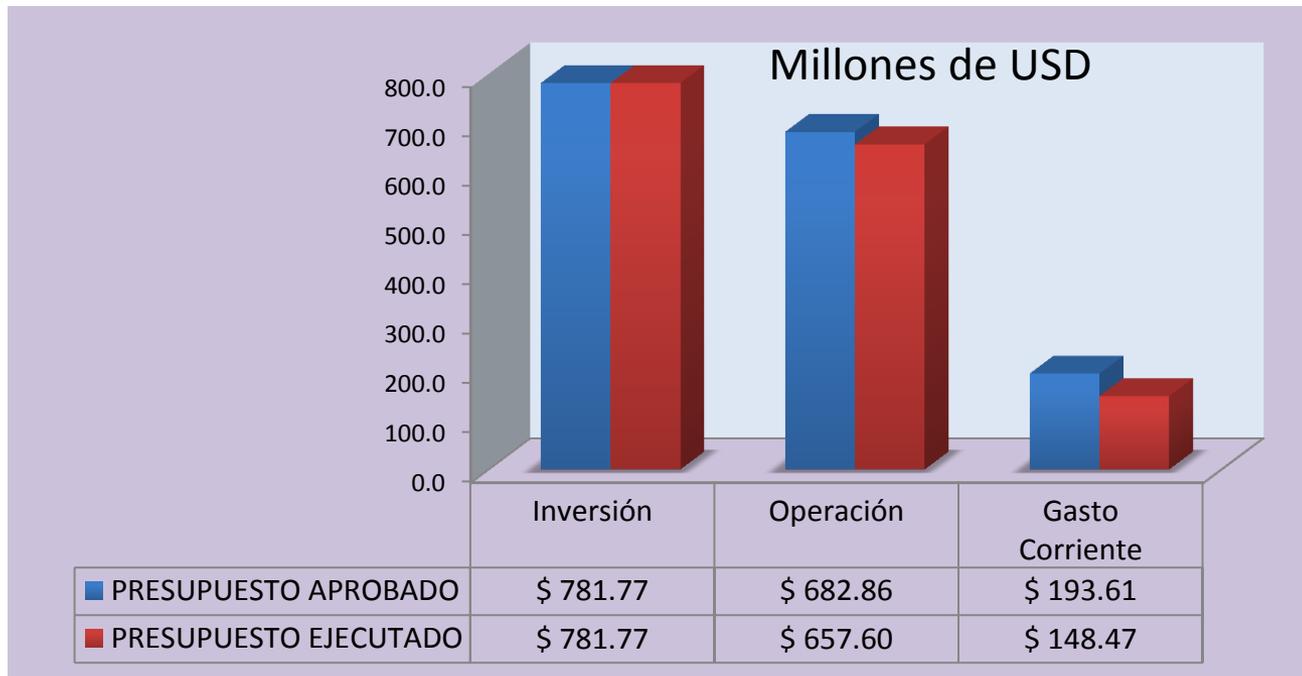


EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA



EJECUCION PRESUPUESTARIA 2013

	PRESUPUESTO APROBADO	PRESUPUESTO EJECUTADO	% CUMPLIMIENTO
Inversión	\$ 781,770,406.79	\$ 781,770,406.79	100%
Operación	\$ 682,862,655.00	\$ 657,604,487.37	96%
Gasto Corriente	\$ 193,614,761.00	\$ 148,470,569.00	77%
TOTAL	\$ 1,658,247,822.79	\$ 1,587,845,463.16	96%





RETOS 2014

- Cumplir la programación relacionada a los Proyectos Emblemáticos a cargo de CELEC EP
- Optimizar la gestión del parque generador y sistema de transmisión, reflejándolo en cumplir con los índices programados de confiabilidad y disponibilidad de generación y transmisión
- Incrementar el alcance de los proyectos de desarrollo comunitario, en especial en las zonas de influencia directa.
- Preparar al sistema de transmisión para la evacuación de energía de las nuevas centrales de generación.



GRACIAS !!!



Energía para el Desarrollo