



# INFORME DE RENDICIÓN DE CUENTAS 2014

*Energía para el Desarrollo*



# INTRODUCCIÓN





## MISION

***Generamos bienestar y desarrollo nacional, asegurando la provisión de energía eléctrica a todo el país, con altos estándares de calidad y eficiencia, con el aporte de su talento humano comprometido y competente, actuando responsablemente con la comunidad y el ambiente***

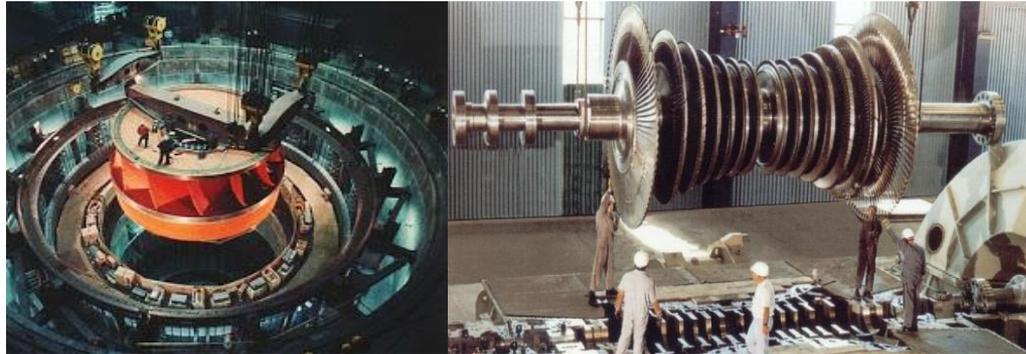
## VISION

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





# CENTRALES EN OPERACIÓN



# OPERACIÓN

CENTRALES CELEC EP

ESMERALDAS 227 MW

GUANGOPOLO –  
SANTA ROSA 133  
MW

JIVINO 56 MW  
SECOYA 9.6 MW  
CELSEO CASTELLANOS 8 MW

JARAMIJÓ -  
MANTA 203 MW

DAULE PERIPA -  
BABA 255 MW

SACHA 20 MW

QUEVEDO 100 MW

AGOYÁN – SAN  
FRANCISCO - PUCARÁ  
441 MW

GUAYAQUIL 395 MW

SANTA ELENA 130 MW

MAZAR 170 MW  
MOLINO 1100 MW

TERMOGAS  
MACHALA 264 MW

VILLONACO  
16.5 MW



*Centrales Térmicas*



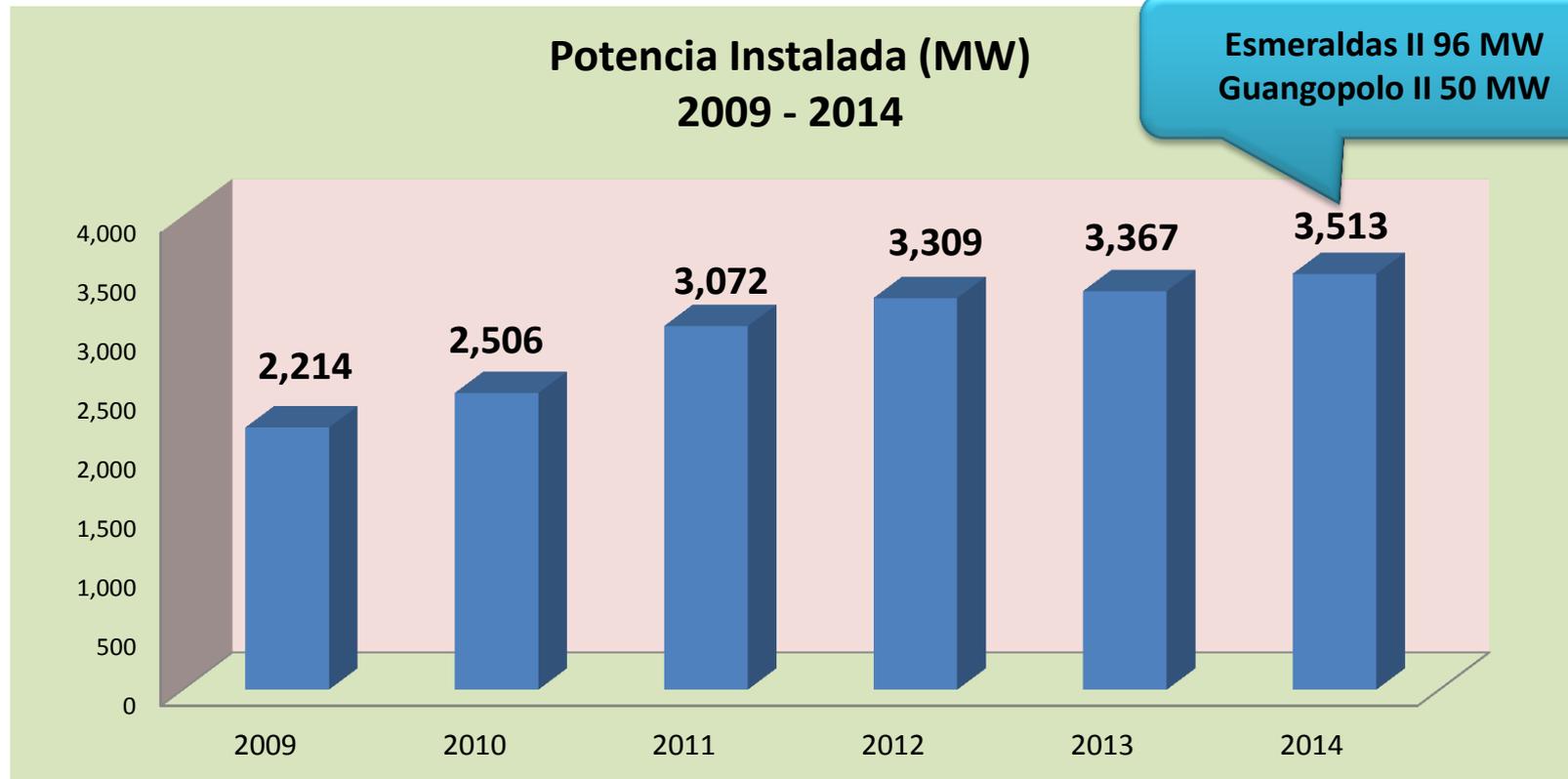
*Centrales Hidráulicas*



*Centrales Eólicas*



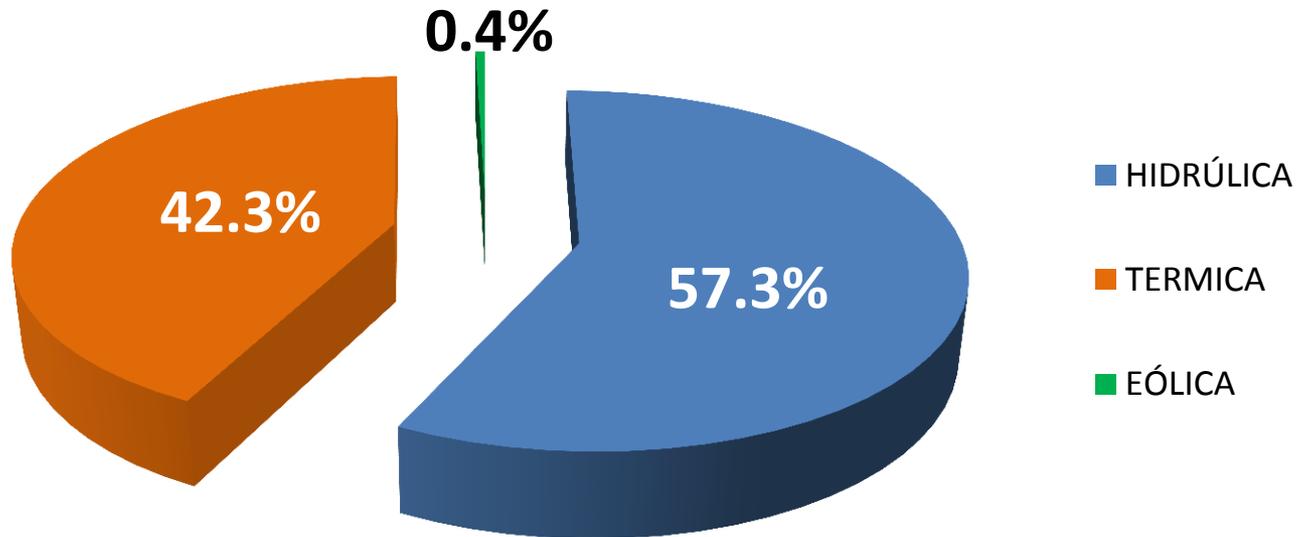
# EVOLUCIÓN DE CAPACIDAD INSTALADA DE CELEC



**LA CAPACIDAD INSTALADA DE CELEC ES EL 80% DE LA  
CAPACIDAD TOTAL DEL PAÍS**



## Energía Generada en el año 2014



**Total 16,706.08 GWh**

**CELEC EP APORTA CON EL 81% DE LA  
GENERACIÓN TOTAL DEL SISTEMA**



# PROYECTOS DE GENERACIÓN



# GENERACIÓN

PROYECTOS EN  
EJECUCIÓN  
2014

MANDURIACU – 60 MW

TOACHI PILATÓN –  
254.4 MW

QUIJOS – 50 MW

SOPLADORA –  
487 MW

CICLO COMBINADO –  
187 MW

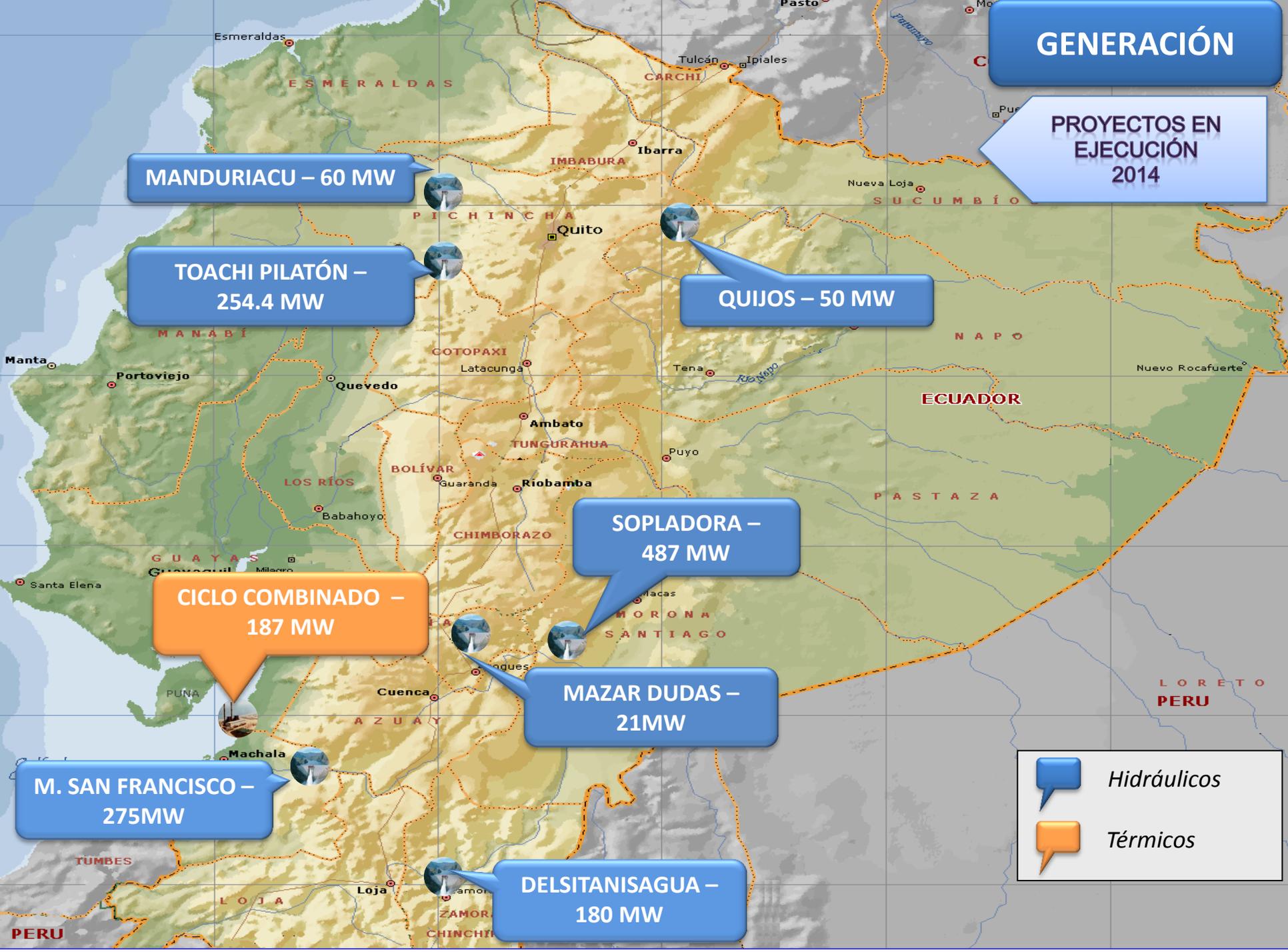
MAZAR DUDAS –  
21MW

M. SAN FRANCISCO –  
275MW

DELSITANISAGUA –  
180 MW

 *Hidráulicos*

 *Térmicos*





## Proyectos Emblemáticos

Proyectos Hidroeléctricos	Proyectos Emblemáticos	
	Inversión (Millones de USD)	Ejecución a Dic 2014
Proyecto Sopladora	755.00	77.8%
Proyecto Minas - San Francisco	556.00	51.0%
Proyecto Toachi Pilatón	508.00	59.8%
Proyecto Delsitanisagua	266.00	38.1%
Proyecto Manduriacu	183.00	96.4%
Proyecto Quijos	138.00	43.3%
Proyecto Mazar Dudas	51.20	76.8%
<b>TOTAL</b>	<b>2,457.2</b>	





## Proyectos Emblemáticos

Proyectos Termoeléctricos	Proyectos Emblemáticos	
	Inversión (Millones de USD)	Ejecución a Dic 2014
Proyecto Ciclo Combinado	245.00	24.10 %
Proyecto Esmeraldas II	110.00	En Operación
Proyecto Cuba Guangopolo	66.20	En Operación
<b>TOTAL</b>	<b>421.2</b>	



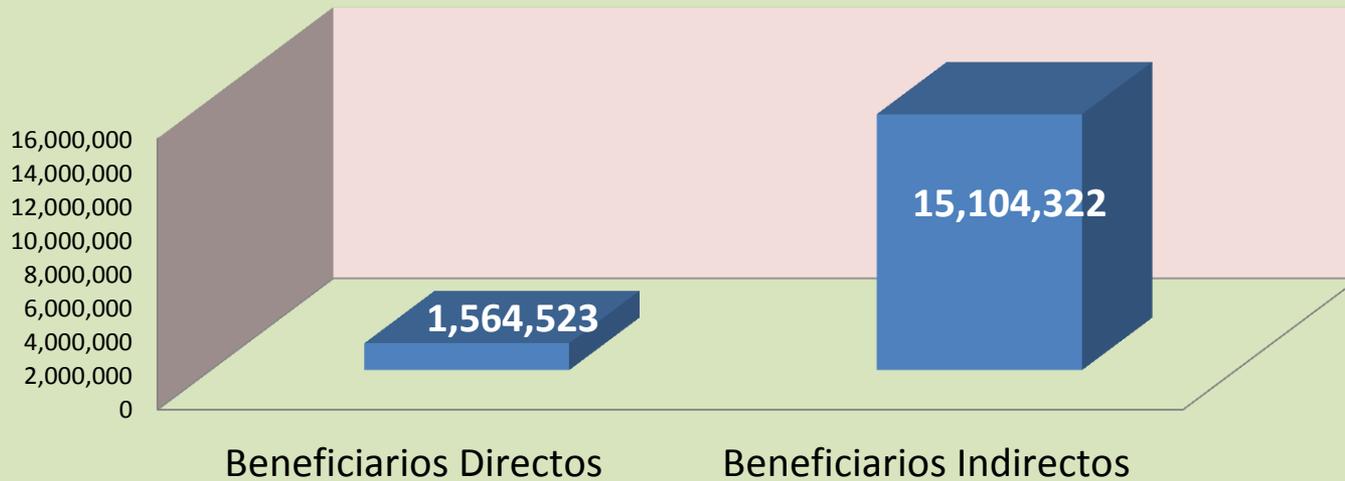
**Total Inversión Proyectos Hidro y Termo:  
2,878.4 MM USD**



# Beneficiarios de los Proyectos



## Beneficiarios de los Proyectos





# Desarrollo Territorial y Mano de Obra

## Inversión en Desarrollo Territorial 2014

EJE	MM USD
Servicios básicos y saneamiento	3.00
Infraestructura y vialidad	2.84
Electrificación	1.34
Educación	0.75
Salud	0.60
Socio económico	0.56
Conservación ambiental	0.40
<b>TOTAL</b>	<b>9.47</b>

## Vías adicionales (MM USD)

VÍA	MM
Sevilla de Oro - San Pablo	35.8
Sevilla de Oro - Q Guayaquil	6.2
Quebrada Guayaquil – Méndez	8.2
Vía del Proyecto Manduriacu	4.6
<b>TOTAL</b>	<b>54.8</b>

**Total 64.4 MM USD**

**Mano de Obra**  
**Ecuatorianos: 9,731**  
**Extranjeros: 2,050**





# PROYECTOS EN ESTUDIOS







## 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 (2,400MW)

# Total 6,000 MW



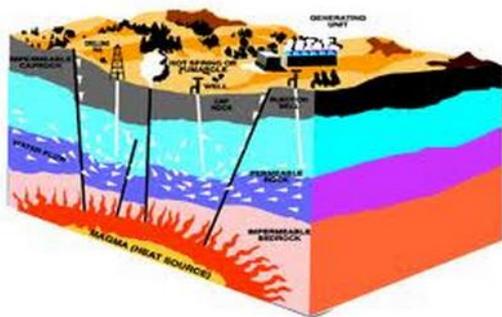


# Estudios de Proyectos Geotérmicos



**1. Estudios de superficie de geología y geoquímica en el lado ecuatoriano**

**2. Pliegos para contratación de estudios de prefactibilidad avanzada**





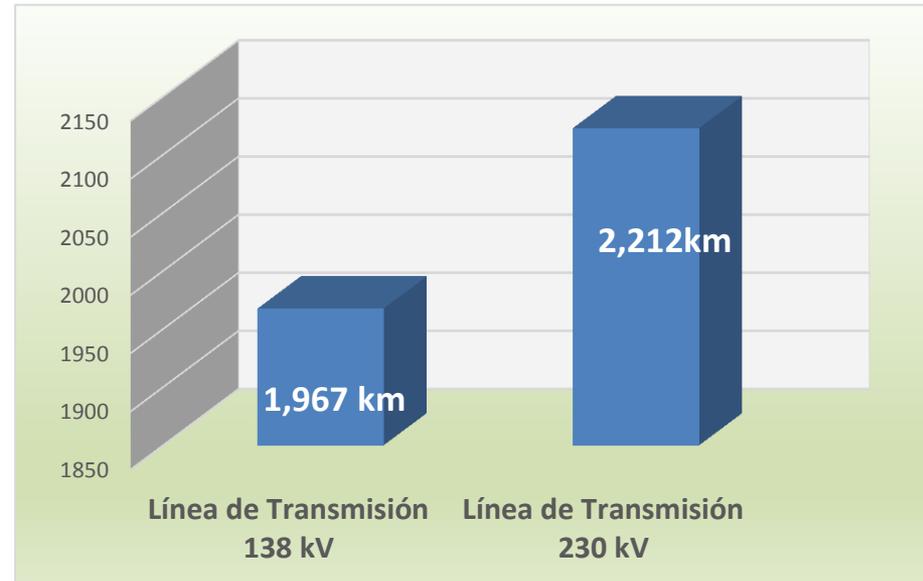
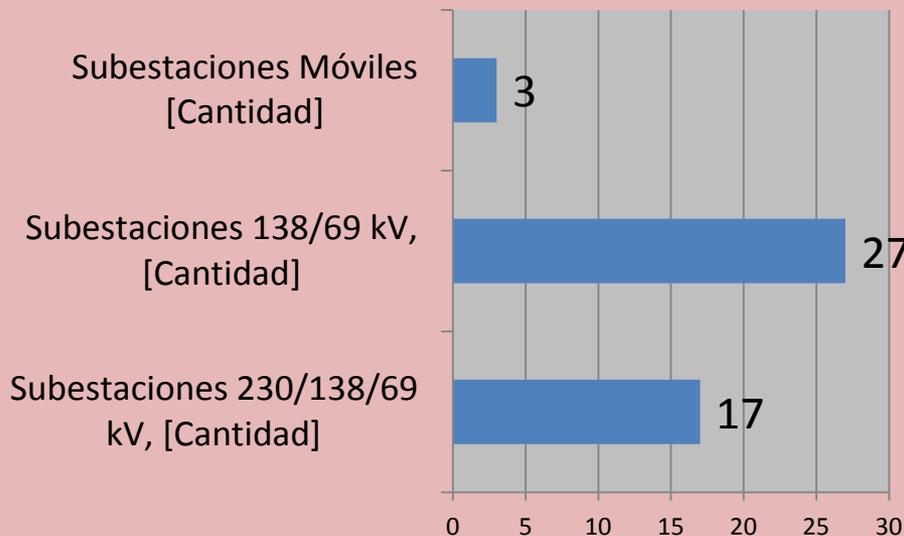
# SISTEMA DE TRANSMISIÓN





## Datos Generales Sistema Nacional de Transmisión

<b>Capacidad de Transformación [MVA]</b>	<b>8,731</b>
<b>Líneas de Transmisión a 138 kV, [km de línea]</b>	<b>1,967</b>
<b>Líneas de Transmisión a 230 kV, [km de línea]</b>	<b>2,212</b>
<b>Subestaciones 230/138/69 kV, [Cantidad]</b>	<b>17</b>
<b>Subestaciones 138/69 kV, [Cantidad]</b>	<b>27</b>
<b>Subestaciones Móviles [Cantidad]</b>	<b>3</b>



# Sistema de Transmisión

Coca – Shushufindi  
110 km

Coca – Quito - Guayaquil  
432 km

Zamora – Taday  
133 km

Sopladora – Taday  
– Taura

Chorrillos – Pasaje –  
Frontera  
277 km

Zamora - Pasaje  
171 km

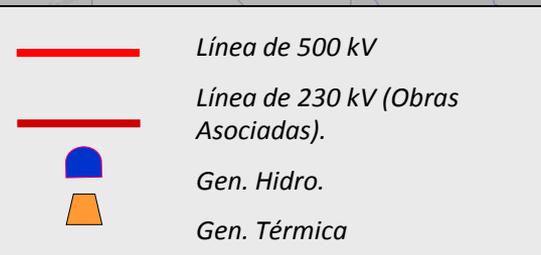
## PRINCIPALES PROYECTOS EN EJECUCIÓN

SISTEMA DE TRANSMISIÓN 500 kV

SISTEMA DE TRANSMISIÓN SANTA ROSA –  
EL INGA – POMASQUI - TABACUNDO

SISTEMA DE TRANSMISIÓN LOJA  
(YANACOCCHA) - CUMBARATZA

SISTEMA DE TRANSMISIÓN MILAGRO – LAS  
ESCLUSAS

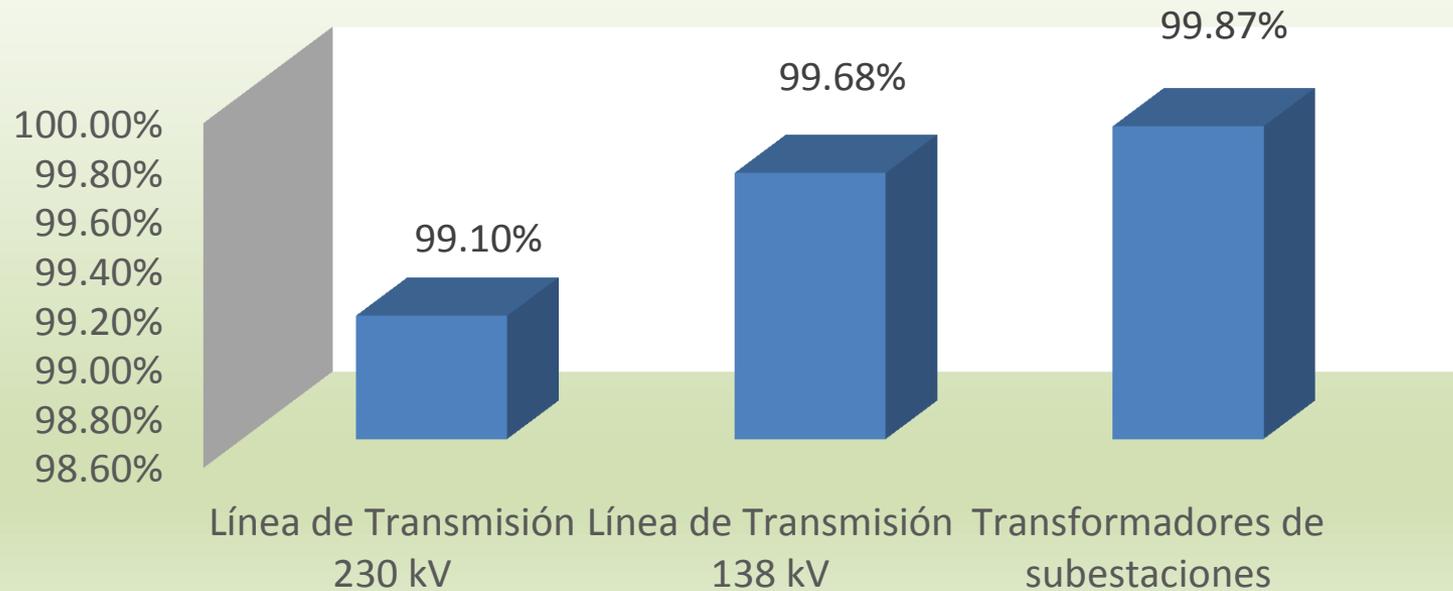


km 20 40 60



# Indicadores de Transmisión

## Disponibilidad





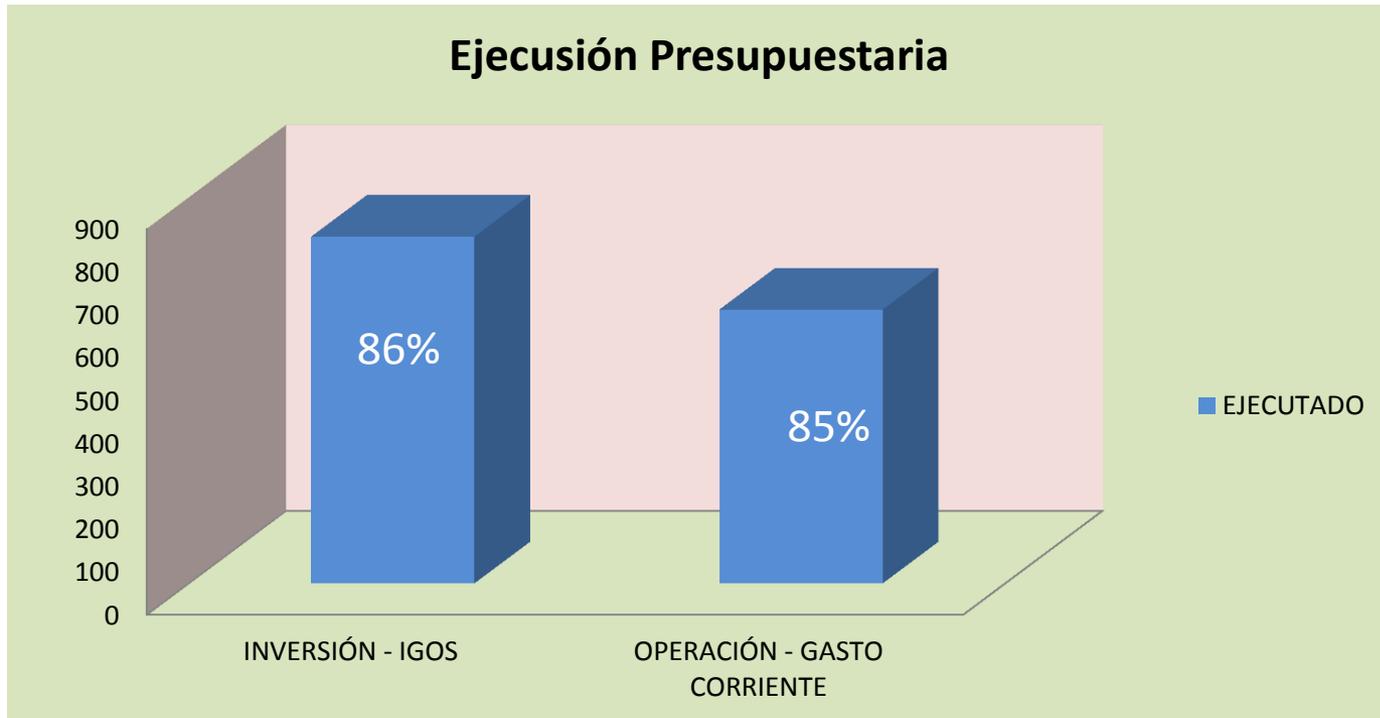
# EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA





# EJECUCION PRESUPUESTARIA 2014

	PRESUPUESTO CODIFICADO (MM USD)	PRESUPUESTO EJECUTADO (MM USD)	%
INVERSIÓN – IGO´s	944	809	86%
OPERACIÓN - GASTO CORRIENTE	748	639	85%





## GENERACIÓN DE CONOCIMIENTO

100 jóvenes profesionales de carreras  
de ingenierías técnicas





## RETOS 2015

- Cumplir la programación relacionada a los Proyectos Emblemáticos
- Construcción de la nueva red de transmisión a 500 kV.
- Conectar el sistema eléctrico interconectado petrolero (SEIP) al SNI.
- Programa de reforzamiento del Sistema Nacional de Transmisión.
- Concluir los estudios de factibilidad y diseño de nuevos proyectos
- Implementación del Nuevo Modelo de Gestión empresarial.



**GRACIAS !!**

**Eduardo Barredo H.  
Gerente General**



*Energía para el Desarrollo*