



***RENDICIÓN DE  
CUENTAS 2025***

***Corporación Eléctrica del Ecuador  
CELEC EP***



# Contenido



## ***1.- La CELEC en cifras***



# La CELEC EP en Cifras

78.77%



**HIDROELÉCTRICAS**

HIDRONACIÓN  
CELEC SUR  
HIDROTOAPI  
COCA CODO SINCLAIR  
HIDROAGOYÁN  
GENSUR



**EÓLICO**

GENSUR

Energía limpia y renovable

21.23%



**TÉRMICAS**

TERMOMANABÍ  
TERMOESMERALDAS  
ELECTROGUAYAS  
TERMOPICHINCHA  
TERMOGAS MACHALA

100%



**TRANSMISIÓN**

TRANSELECTRIC

**28.040,00 GWh**  
Energía Neta Generada

COMISIÓN EJECUTORA  
RÍO COCA

**6.305,99 Km L/T**  
74 Subestaciones  
de transmisión

**6.538,32 MW**

Potencia efectiva instalada

**250,10 MW**

Potencia recuperada en 2025

**RENDICIÓN DE CUENTAS 2025**

# La CELEC EP en Cifras

CELEC EP tiene presencia en todo el territorio nacional, incluido Galápagos



**6.538,32 MW**

Potencia efectiva



**6.428,20 MW**

Potencia efectiva S.N.I



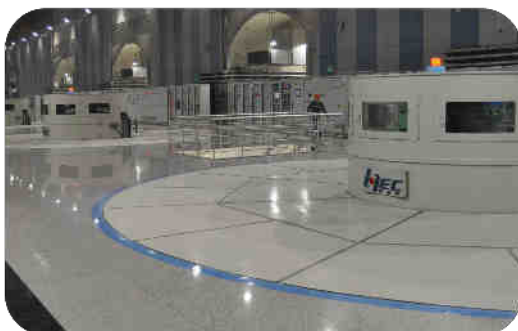
**85,52 MW**

Potencia efectiva Petroecuador y  
Sistemas Aislados



**24,6 MW**

Potencia efectiva Galápagos



## ***2.- Generación***

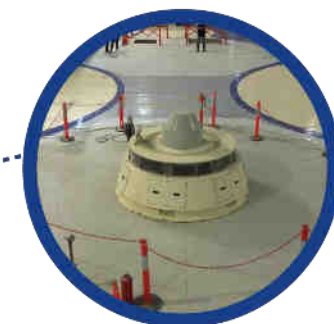
# Generación

**28.040 GWh**  
Energía Neta Generada

**84%**  
Aporte de la CELEC EP a la demanda nacional

**22.037 GWh (16 centrales)**  
Hidroeléctrica

**5.951 GWh (49 centrales)**  
Térmica



**254,4 MW**

COSTO PROYECTADO:  
**USD 1.147 MM**

BENEFICIARIOS:  
**500 mil aprox.**



El país ya cuenta con el aporte energético de la **Central Hidroeléctrica Alluriquín y la Minicentral Toachi (205,4 MW)**, que ingresaron a operación comercial en 2025.

### ***3.- Recuperación de Potencia en Termoeléctricas***

# Recuperación de Potencia en Termoeléctricas

Se recuperaron 19 unidades de generación de 16 centrales termoeléctricas, algunas estuvieron fuera de servicio por varios años:



**250,10 MW**  
Total recuperado

**40 MW**  
Central Trinitaria TV1,  
indisponible desde **2017**

**26 MW**  
**RECUPERADOS**

AT2 de la Central Álvaro Tinajero  
indisponible desde **2017**  
(En operación desde enero 2026)

**20 MW**  
Central Machala II (TM1)  
indisponible desde **2020**

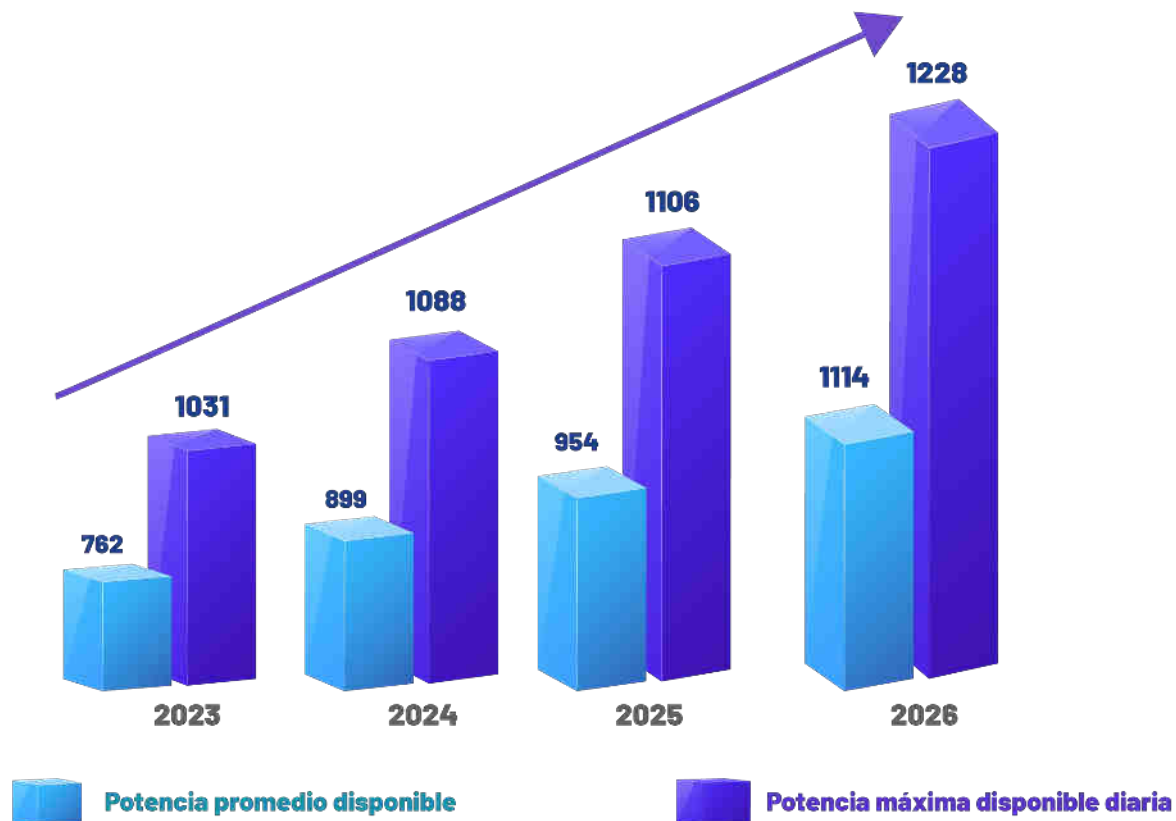
**20 MW**  
20 MW de Central Esmeraldas I (TV1)  
indisponible desde **2024**

Fortalecemos la confiabilidad y disponibilidad del sistema eléctrico nacional.



**RENDICIÓN DE CUENTAS 2025**

## Disponibilidad de Potencia Térmica



En 2025, nuestra prioridad fue cumplir con los **mantenimientos programados y emergentes**, así como la recuperación de las unidades de generación térmica.

El resultado: **incrementamos la disponibilidad promedio a 954,1 MW y máxima a 1.106 MW de potencia, con respecto a los años anteriores. Con esta gestión, el 9 de enero de 2026, llegamos a una disponibilidad máxima de 1.228 MW.**

## *4.- Proyectos de Expansión de Transmisión*

# Transmisión

## Principales logros 2025

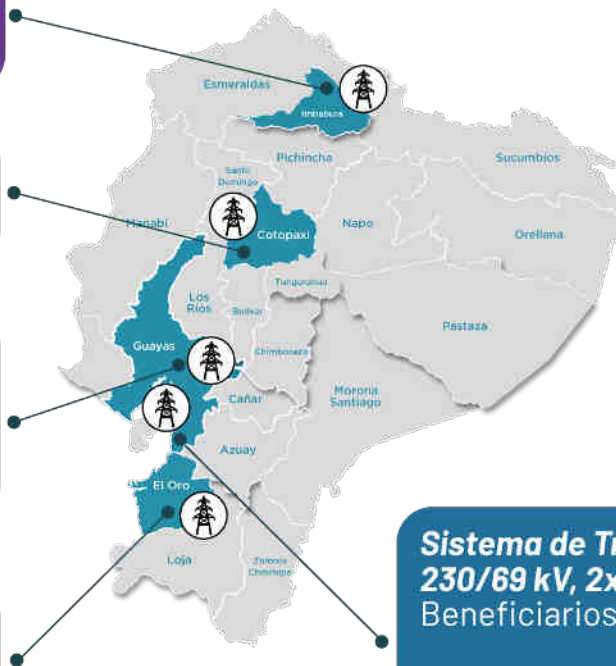
**TOTAL INVERTIDO: USD 146.39 MM**

**Sistema Cajas, de 230/69 kV y 150 MVA (Imbabura)**  
Beneficiarios: 172.873 usuarios.  
**Inversión: USD 27.8 MM**

**Tanicuchi, de 230/138 kV y 150 MVA (Cotopaxi)**  
Beneficiarios: 302.801 usuarios.  
**Inversión: USD 39.24 MM**

**SE Posorja 138/69 kV, segundo transformador de 67 MVA (Guayas)**  
Beneficiarios: Más de 60 mil personas y desarrollo industrial.  
**Inversión: USD 14.20 MM**

**La Avanzada, de 230/138 kV y 150 MVA (El Oro)**  
Beneficiarios: 311.391 usuarios.  
**Inversión: USD 29.17 MM**



**Sistema de Transmisión Orquídeas 230/69 kV, 2x125 MVA**  
Beneficiarios: 1.2 MM usuarios.

**Inversión: USD 36.27 MM**  
**Ingreso en operación: Julio 2026**

# Reposición y Ampliación del Sistema Nacional de Transmisión



## Programa de Reforzamiento del Sistema Nacional de Transmisión para el Sector Acuícola

**Inversión total:** USD 140.19 millones



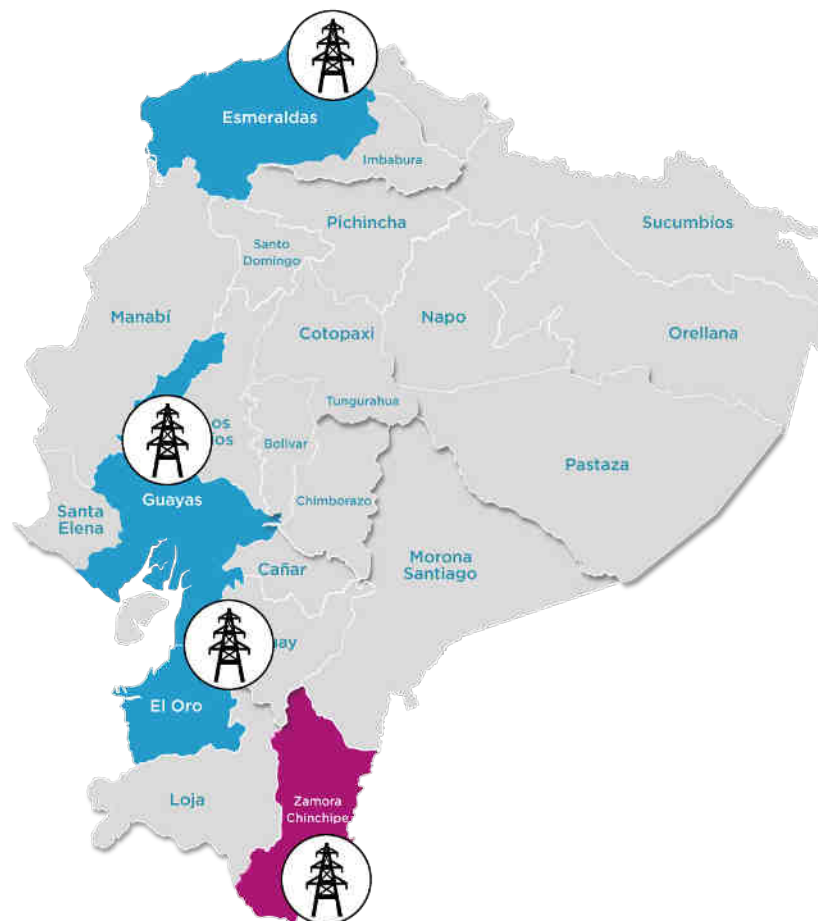
## Programa de Reposición y Ampliación de Instalaciones del Sistema Nacional de Transmisión

72.43%

**Inversión total:** USD 63.29 millones

## SUBESTACIONES

- Salitral (Guayas)
- Esclusas (Guayas)
- Taday (Cañar)
- Esmeraldas (Esmeraldas)
- Posorja (Guayas)
- Durán (Guayas)



## Sistema Delsitanisagua - Cumbaratza - Bomboiza

**Avance:** 52.91%

**Inversión total:** USD 39.16 millones

**Inversión ejecutada:**

**Total:** USD 21.22 millones

Año 2025: USD 4,97 millones



## Interconexión Ecuador – Perú, 500 kV



### **Proyecto Interconexión Ecuador – Perú 500 kV, Tramo Ecuatoriano**

**Inversión total:** USD 303.29 millones

Es el primer proyecto de  
interconexión binacional a nivel de  
500 mil voltios.

## ***5.- Obras de protección - Captación de Coca Codo Sinclair***

## Obras de protección - Captación de Coca Codo Sinclair



Asesoría del Cuerpo de Ingenieros del Ejército de EEUU.



Un convenio de cooperación entre el **Ministerio de Infraestructura y Transporte, Oleoducto de Crudos Pesados, PETROECUADOR y la Corporación Eléctrica del Ecuador CELEC EP** permite ejecutar una intervención interinstitucional para **proteger la infraestructura petrolera, vil y eléctrica** en la zona de la erosión regresiva del río Coca.

**RENDICIÓN DE CUENTAS 2025**

# Dique Permeable– Coca Codo Sinclair

## Construcción del Dique Permeable en el río Coca

El Dique Permeable se ubica en el km 7,8 aguas abajo de la captación.

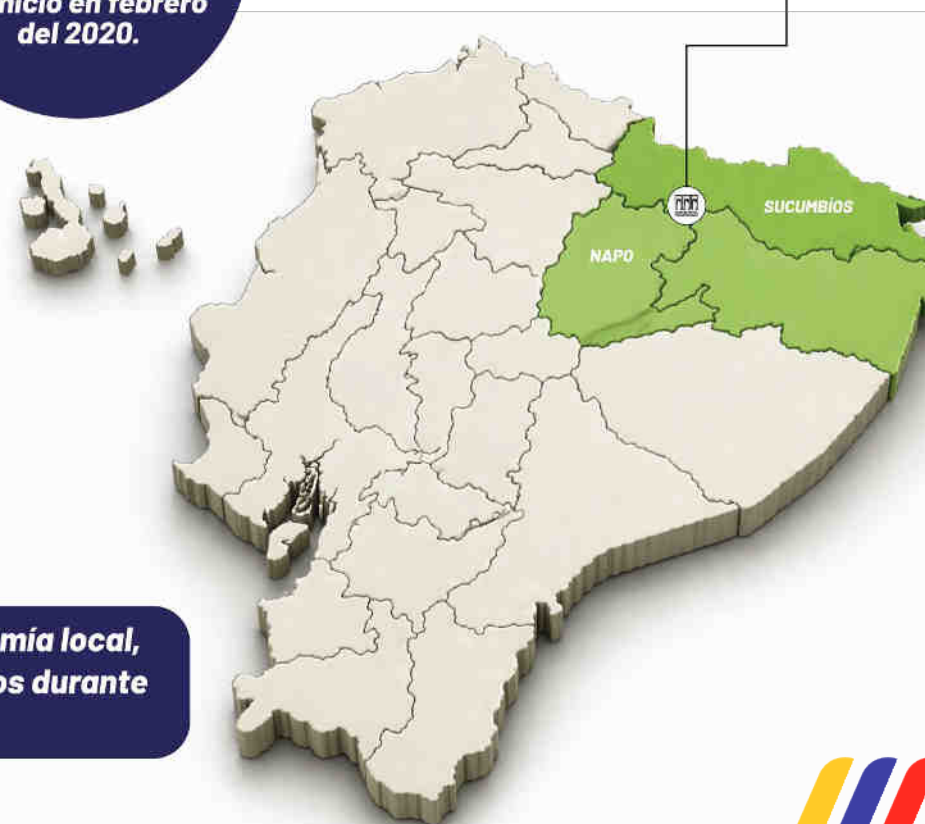
Es parte del Plan de Estructuras de Control de la Erosión Regresiva del río Coca, elaborado por técnicos de la CELEC EP, con asesoría del Cuerpo de Ingenieros de EE.UU. (USACE).

Está compuesta por una pantalla de pilotes de hormigón de 24 metros de profundidad y 220 metros de ancho. Está reforzada con rocas de gran tamaño.

La obra se entregó en marzo de 2026.

**La ejecución del proyecto ha contribuido a dinamizar la economía local, mediante la contratación de mano de obra y servicios logísticos durante la fase constructiva.**

La erosión regresiva del río Coca es un **fenómeno natural único en el mundo.** Se inició en febrero del 2020.



## ***6.- Responsabilidad Social y Gestión Ambiental***

## Responsabilidad Social y Gestión Ambiental

**USD 21.94 MM**

**Inversión Social**  
**USD 14.68 MM**

Ejecución de obras y proyectos (**USD 6.60 MM**): Infraestructura permanente.  
Adquisición de bienes y servicios (**USD 4.70 MM**):  
Destinado a programas de capacitación, suministros médicos, kits educativos, y becas universitarias para estudiantes.

**Gestión Ambiental**  
**USD 7.26 MM**

Monitoreo y seguimiento  
Manejo de desechos  
Relaciones comunitarias  
Plan de contingencias  
Rescate de vida silvestre  
Rehabilitación de áreas  
Capacitación ambiental  
Plan de cierre y abandono



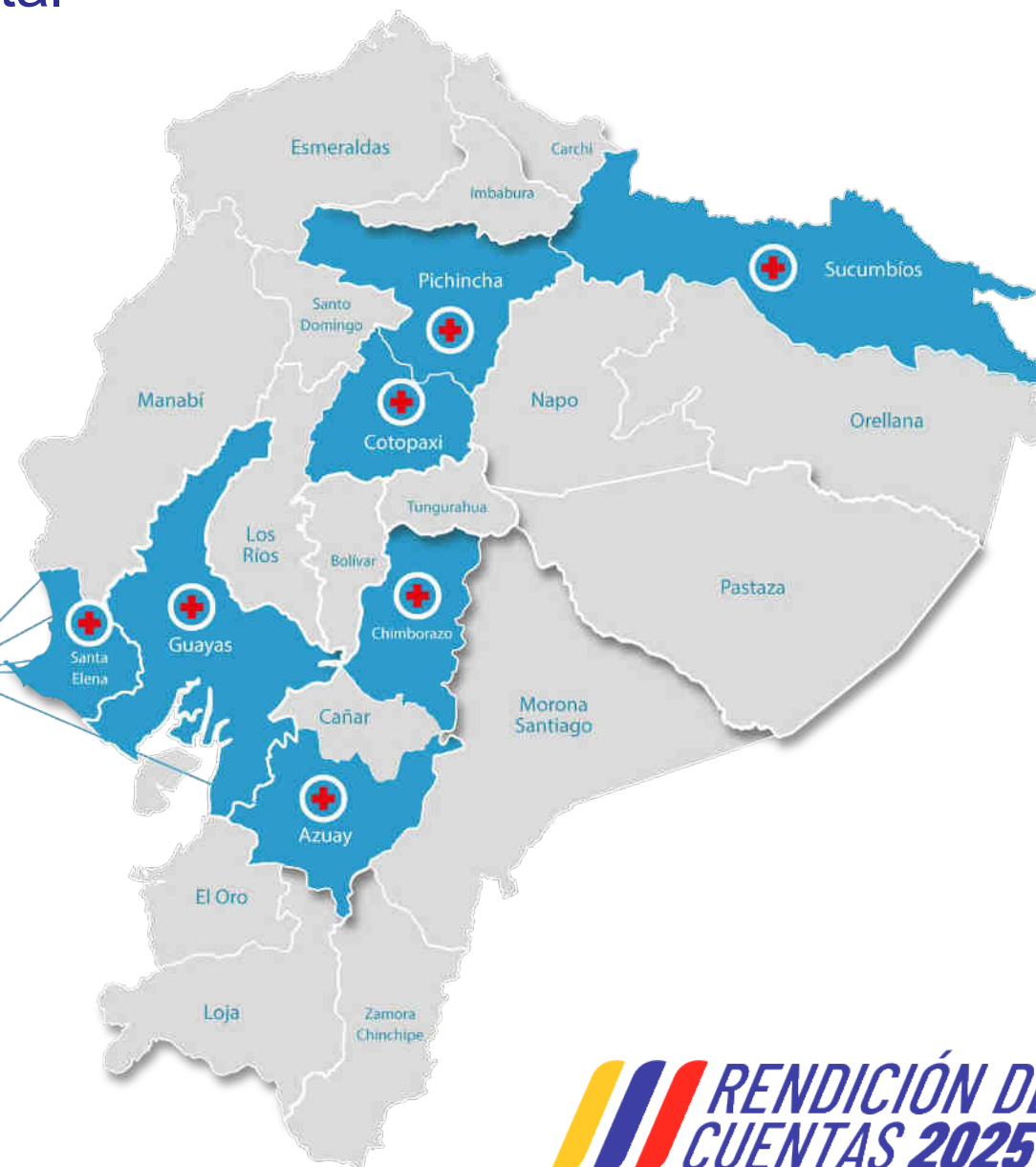
**USD 3.38 MM de convenios interinstitucionales y gestión especializada**

# Responsabilidad Social y Gestión Ambiental

## Brigadas médicas móviles de la CELEC EP

Llegamos con servicios de salud a las comunidades vecinas a las centrales eléctricas y del Sistema Nacional de Transmisión:

- **Provincias visitadas: 7**
- **Comunidades beneficiadas: 37**
- **Personas atendidas y entrega de medicamentos: 4.713**
- **Servicios entregados:** medicina general, fisioterapia, psicología, odontología, obstetricia y actividades lúdicas.
- **Kits alimenticios para grupos prioritarios: 3.218**



# Responsabilidad Social y Gestión Ambiental



Generamos energía y protegemos la vida. La regularización ambiental no es solo un trámite, es nuestro compromiso. Con el 99% de nuestra potencia instalada bajo permisos vigentes, priorizamos el cuidado de nuestro ecosistema.

## REGULARIZACIÓN AMBIENTAL

**52**

Permisos ambientales centrales y proyectos de generación

**127**

Permisos ambientales para transmisión

**99.44%**

Proyectos que disponen de permisos vigentes

**0.56%**

En proceso de regularización ambiental



## PLANES DE MANEJO AMBIENTAL

**96,65%**

Cumplimiento Corporativo

**>94%**

Cumplimiento Unidades de Negocio

## PLANES DE RESPONSABILIDAD SOCIAL

**>99%**

Cumplimiento

## ***7.- Información Financiera***

## Información Financiera

74%

**Presupuesto aprobado por el Directorio:**  
**USD 1.665,54 MM**

**Ejecutado:**  
**USD 1.238,72 MM**



**Plan Anual de Inversión:**  
**CODIFICADO: USD 156.76 MM**  
**EJECUTADO: USD 80.19 MM**



## ***8.- Desafíos en Generación para 2026***

# Desafíos en Generación para 2026

## Gestión de proyectos inconclusos



- 1.- Proyecto Hidroeléctrico Quijos - 50 MW (Napo). Paralizado desde 2015.
- 2.- Proyecto Hidroeléctrico Mazar Dudas - 21 MW (Cañar). Paralizado desde 2015.
- 3.- Proyecto Geotérmico Chachimbiro - 50 MW (Imbabura)

## Incorporación de 920 MW de nueva generación térmica



**Arrendamiento: 525 MW**  
**Compra de nueva generación y reposición: 395 MW**  
**Presupuesto estimado: USD 696 MM**



***RENDICIÓN DE  
CUENTAS 2025***

*Corporación Eléctrica del Ecuador  
CELEC EP*

