

Rendición de Cuentas 2019

Agosto 2020

Expositor: Ing. Gonzalo Uquillas Vallejo, Gerente
General Subrogante



Lenín



ESTRUCTURA DEL SECTOR ELÉCTRICO

Lenín



EL
GOBIERNO
DE TODOS



PRESIDENCIA DE LA REPÚBLICA

INSTITUCIONAL

MERNNR  MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES

ARCERNNR AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES

CENACE  OPERADOR NACIONAL DE ELECTRICIDAD

EMCOEP  EMPRESA COORDINADORA DE EMPRESAS PÚBLICAS

STPE  SECRETARIA TÉCNICA PLANIFICA ECUADOR

ESTRATÉGICO

 **CELEC EP**
Corporación Eléctrica del Ecuador

CORPORACIÓN ELÉCTRICA DEL ECUADOR

PROCESOS GOBERNANTES

PROCESOS HABILITANTES

 **CNEL EP**
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD

OPERATIVO

GENERACIÓN
UNIDADES DE NEGOCIO

 **HIDROELÉCTRICAS**

 **TÉRMICAS**

 **EÓLICA**

TRANSMISIÓN
UNIDADES DE NEGOCIO

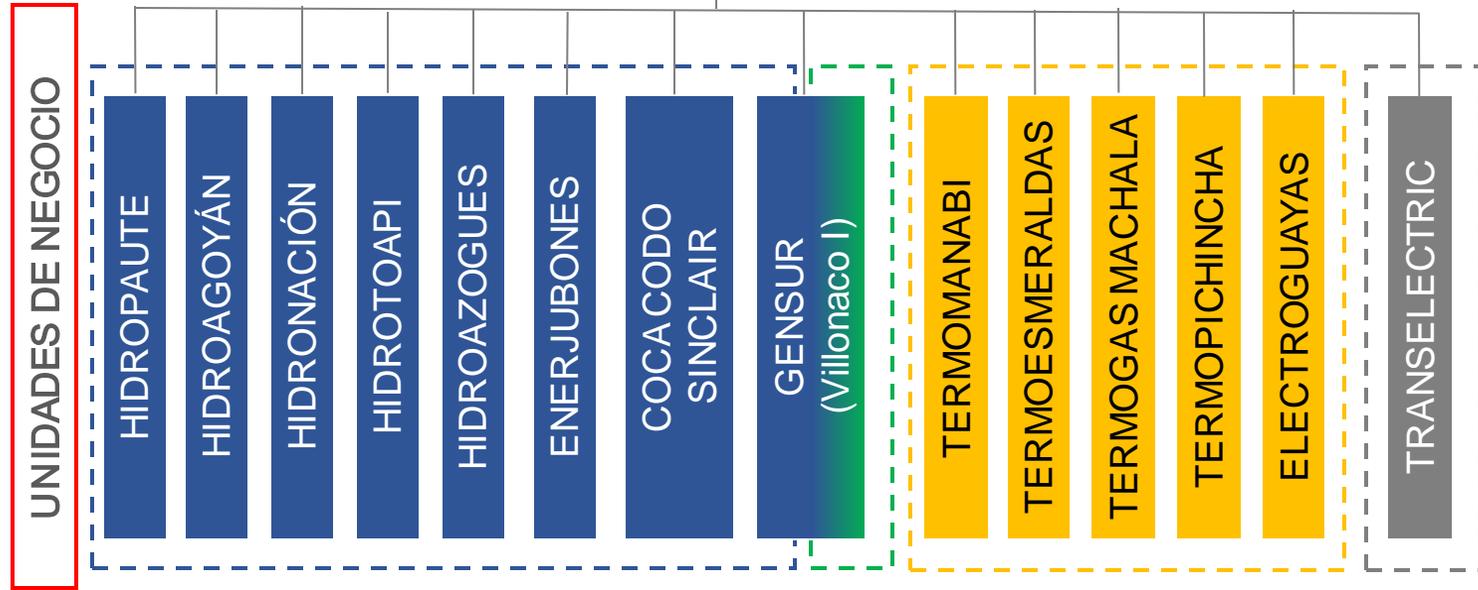
 **TRANSELECTRIC**

DISTRIBUCIÓN
UNIDADES DE NEGOCIO

 **UNIDADES DE NEGOCIO**

COMPAÑÍAS ELÉCTRICAS

 **COMPAÑÍAS DISTRIBUIDORAS**
(sociedades/compañías anónimas)



HIDROELÉCTRICO



EÓLICO



TÉRMICO



TRANSMISIÓN

BALANCE GENERAL Y ESTADO DE RESULTADOS

Lenín



EL
GOBIERNO
DE TODOS



Energía para el Desarrollo

CORPORACIÓN ELÉCTRICA DEL ECUADOR CELEC EP

**ESTADO DE RESULTADOS CONSOLIDADO
A DICIEMBRE DE 2019**

**MILLONES
DE USD\$**

TOTAL DE INGRESOS	775.99
TOTAL COSTOS, GASTOS	790.12
INGRESO ORI (Otros Resultados Integrales)	0.21
EBITDA	199.60
RESULTADO INTEGRAL	-13.92
Margen EBITDA	27.31%
Margen Neto	-1.79%

**BALANCE GENERAL CONSOLIDADO
A DICIEMBRE DE 2019**

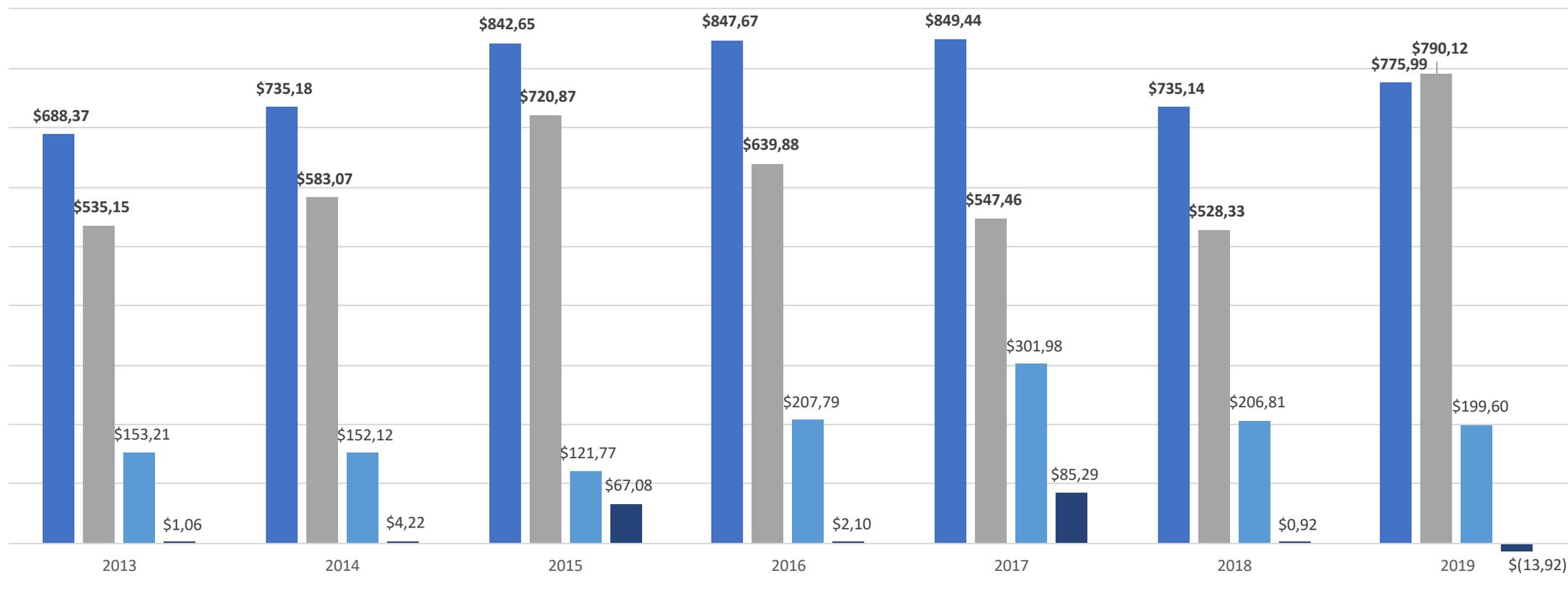
**MILLONES
DE USD\$**

TOTAL ACTIVO	12,076.14
TOTAL PASIVO	985.73
PATRIMONIO	11,090.41



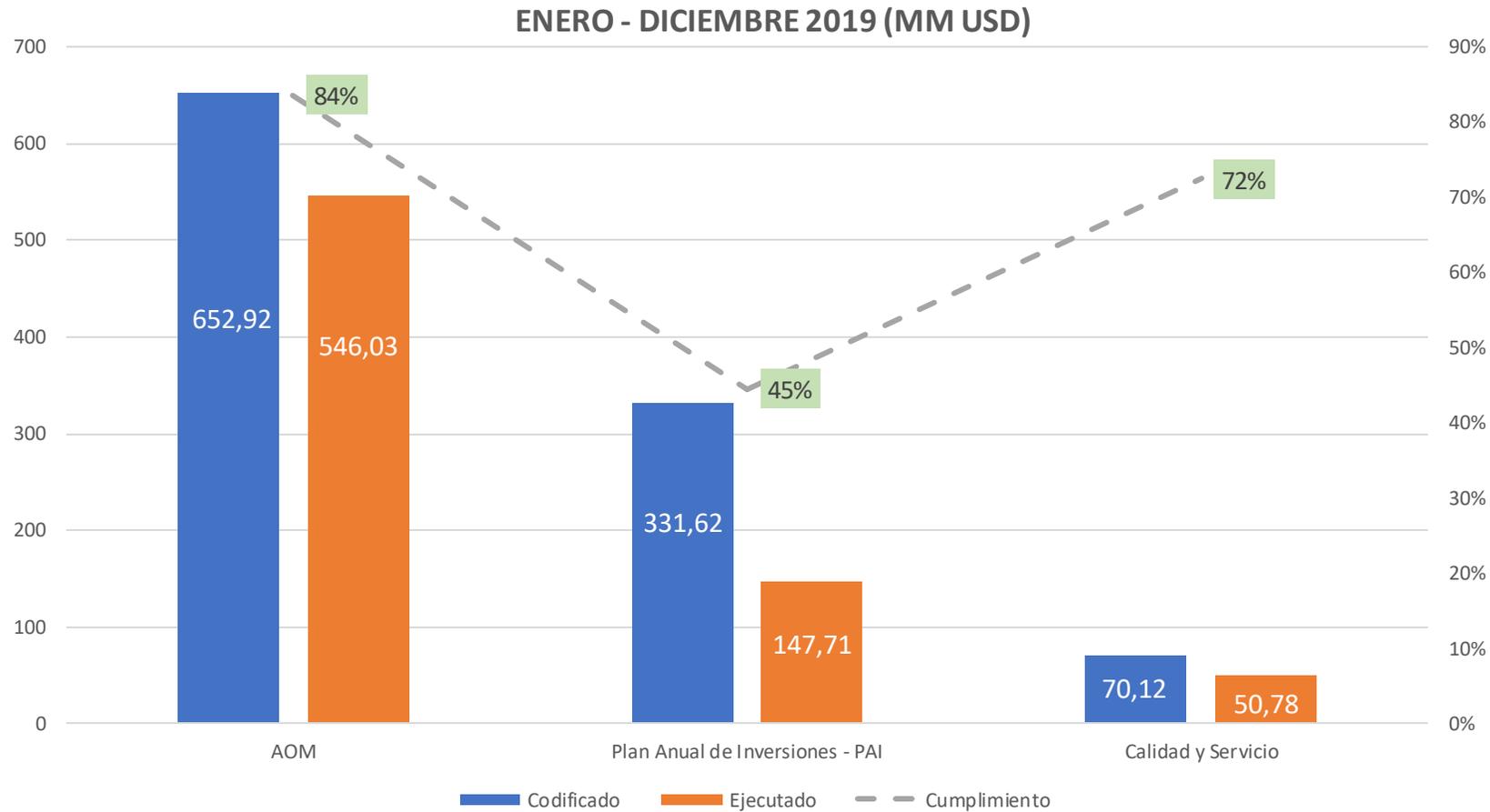
ESTADO DE RESULTADOS ANUAL 2019

Estado de Resultados anual en MM



■ INGRESO OPERACIONALES ■ COSTOS Y GASTOS OPERACIONALES ■ EBITDA ■ UTILIDAD NETA HASTA 2018 / RESULTADO INTEGRAL 2019

EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA



\$' 744,52
EJECUTADO (MMUSD)

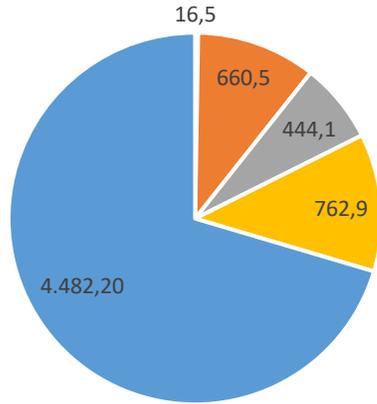
\$' 1.054,66
CODIFICADO (MMUSD)

71 %
RESULTADO

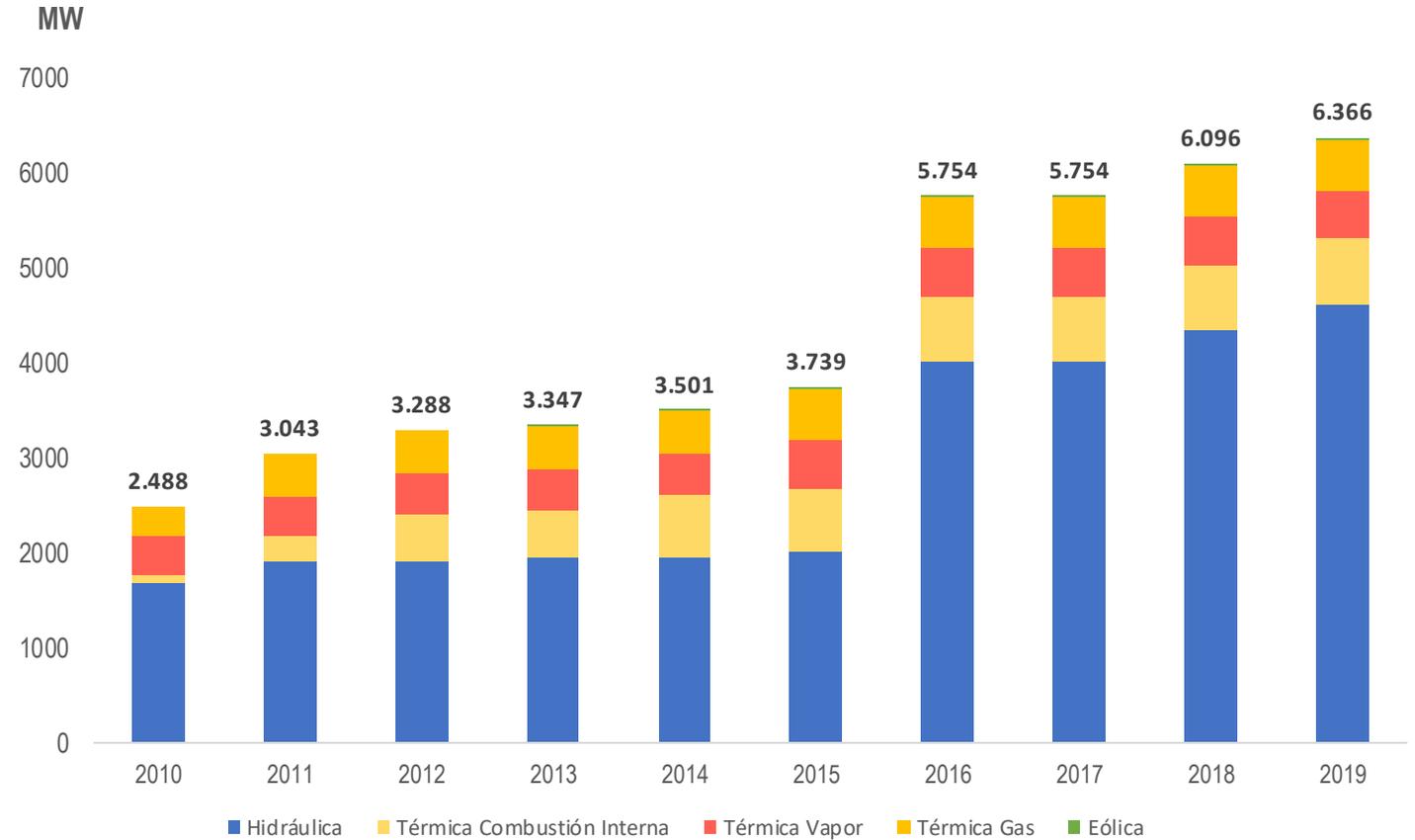
Los datos presentados corresponden a las cédulas presupuestarias AOM, PAI y CS. No se considera cuentas por pagar.

POTENCIA INSTALADA CELEC EP

Potencia instalada 2019



■ Eólica ■ Térmica Gas ■ Térmica Vapor ■ Térmica Combustión Interna ■ Hidráulica



2018
POTENCIA INSTALADA CELEC EP: 6.096 MW

2019
POTENCIA INSTALADA CELEC EP: 6.366 MW

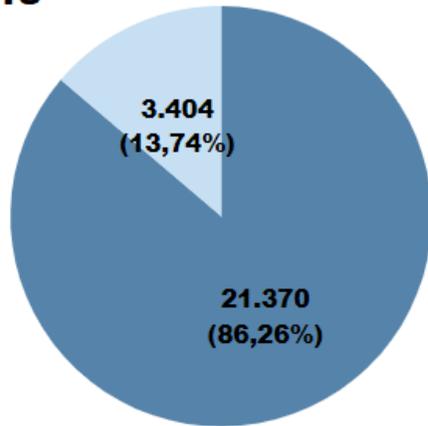
En el año 2019 ingresó en Operación Comercial la central hidroeléctrica Minas San Francisco con 270 MW de potencia instalada, misma que incrementó los MW de capacidad instalada de Generación al Sistema Nacional Interconectado SNI.

ENERGÍA NETA PRODUCIDA POR CELEC EP

Energía neta producida anual [GWh]

● CELEC EP ● Otros Agentes

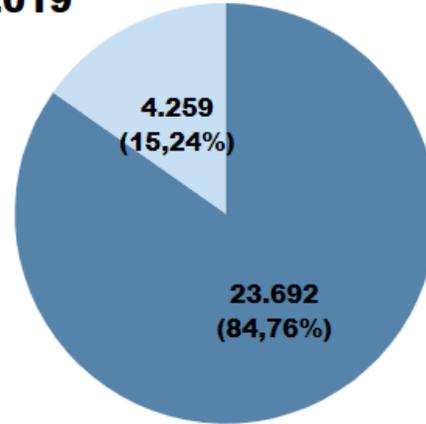
2018



2018

ENERGÍA NETA ANUAL CELEC EP: 21.370 GWh

2019



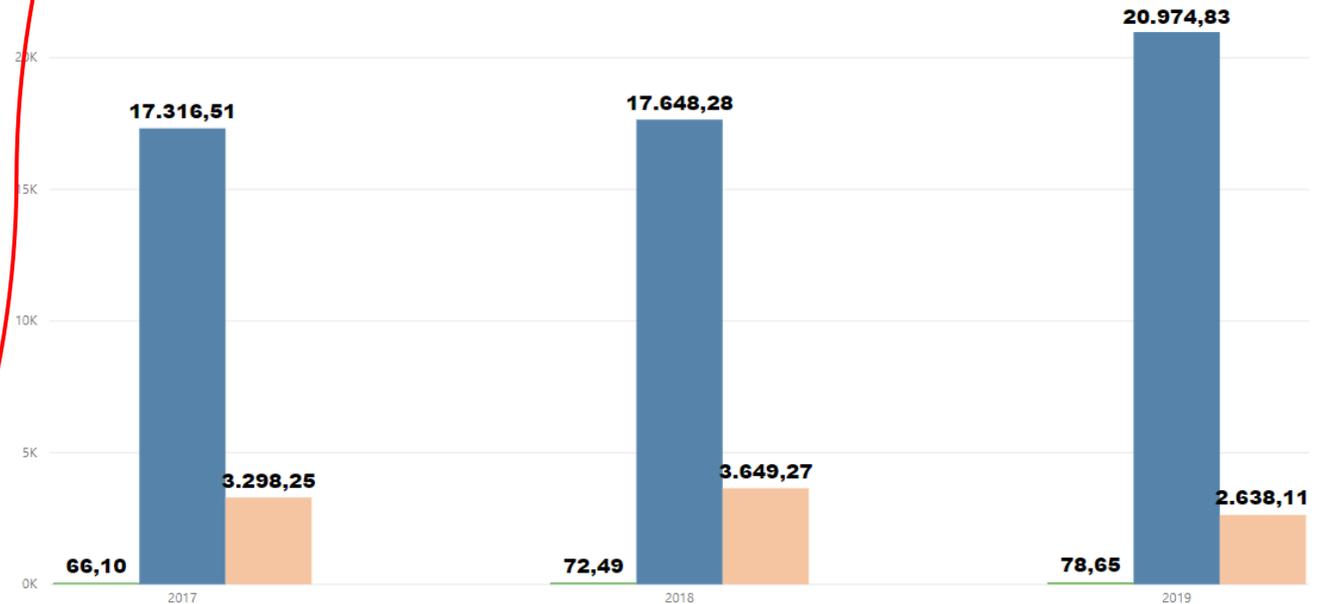
2019

ENERGÍA NETA ANUAL CELEC EP: 23.692 GWh

Incremento de **2.321,66 GWh**

ENERGÍA GENERADA ANUAL (GWh)

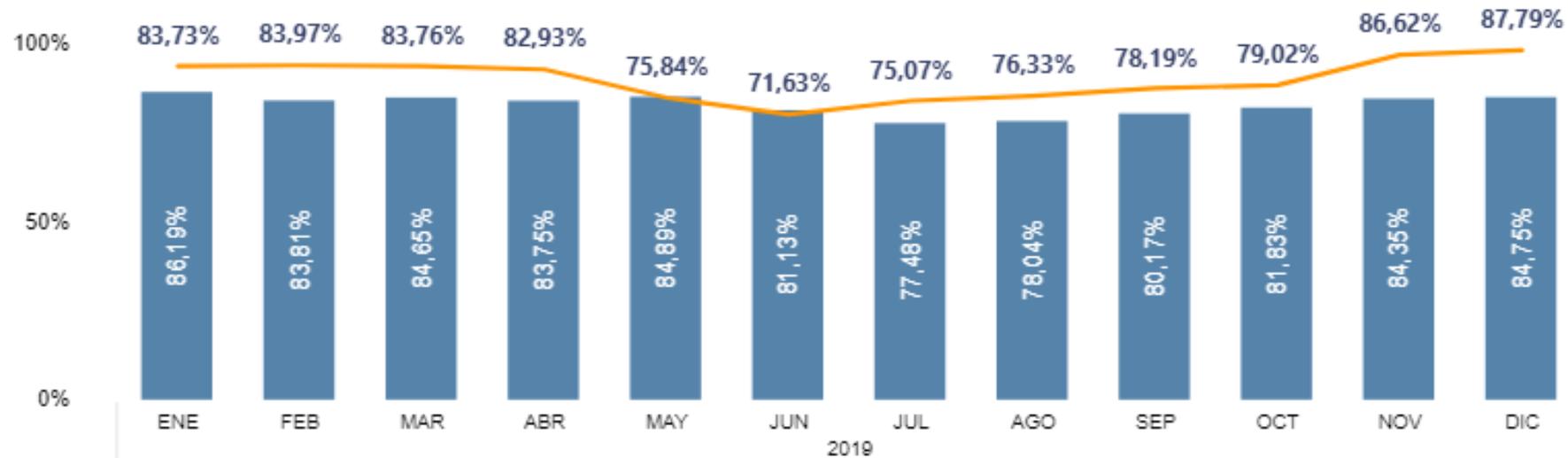
TIPO_GENERACION ● EOLICA ● HIDRAULICA ● TERMICA



DISPONIBILIDAD DEL SERVICIO - GENERACIÓN

DISPONIBILIDAD TOTAL EN GENERACIÓN

● RESULTADO — META

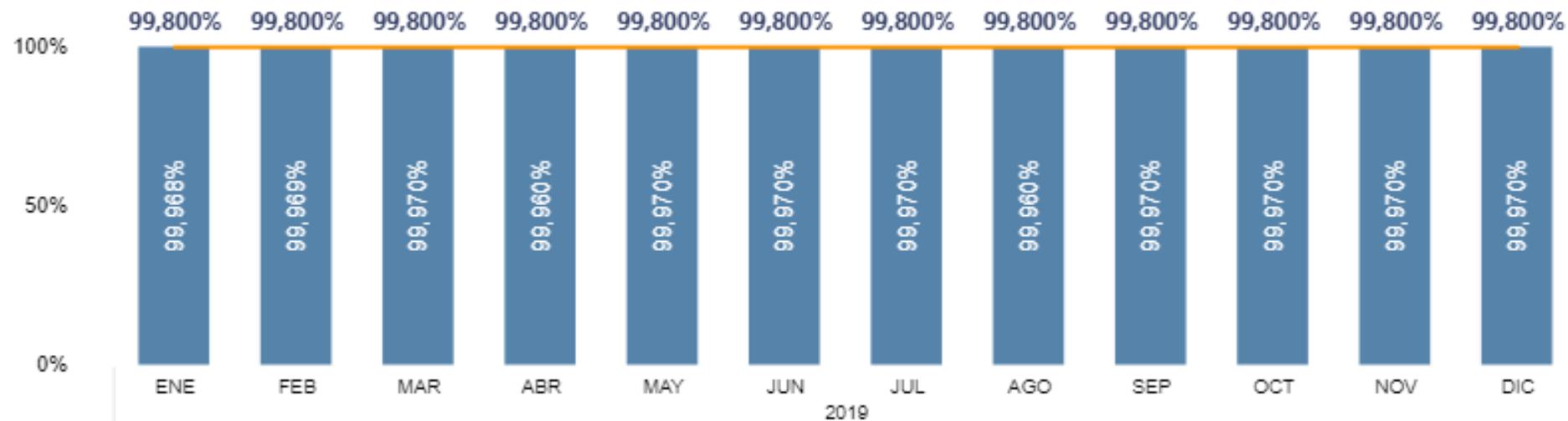


82,58 %
RESULTADO
80,39 %
META
100,00 %
CUMPLIMIENTO

DISPONIBILIDAD DEL SERVICIO – L/T

DISPONIBILIDAD TOTAL EN CIRCUITO DE LINEAS DE TRANSMISIÓN

● RESULTADO — META



100.00%

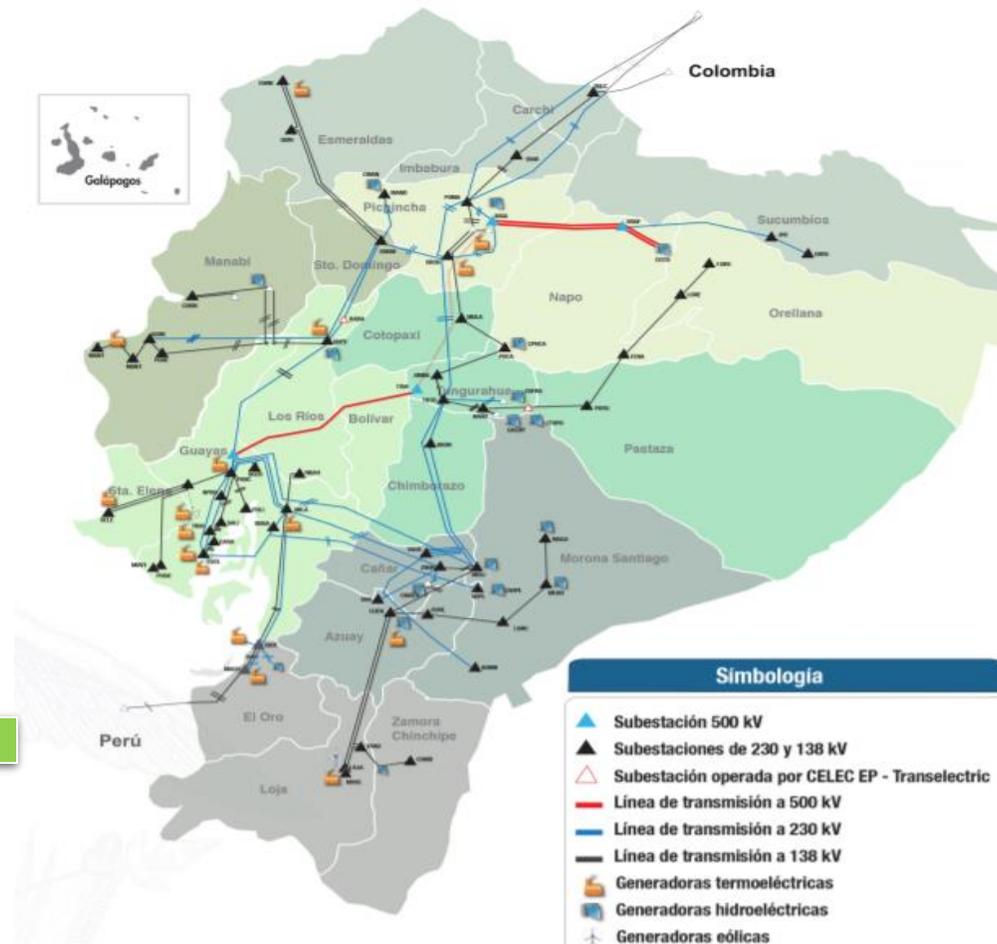
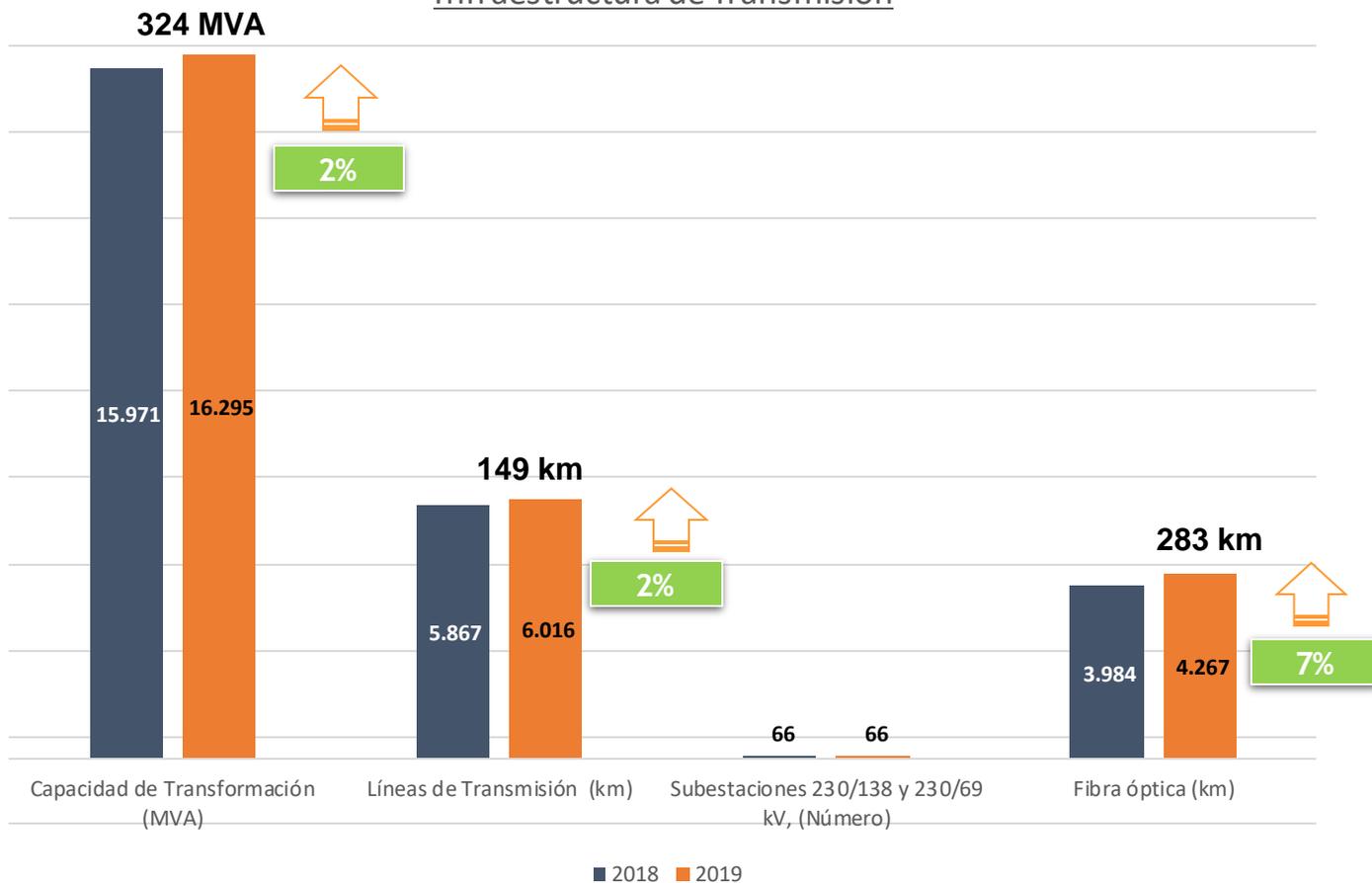
99,968 %
RESULTADO

99,800 %
META

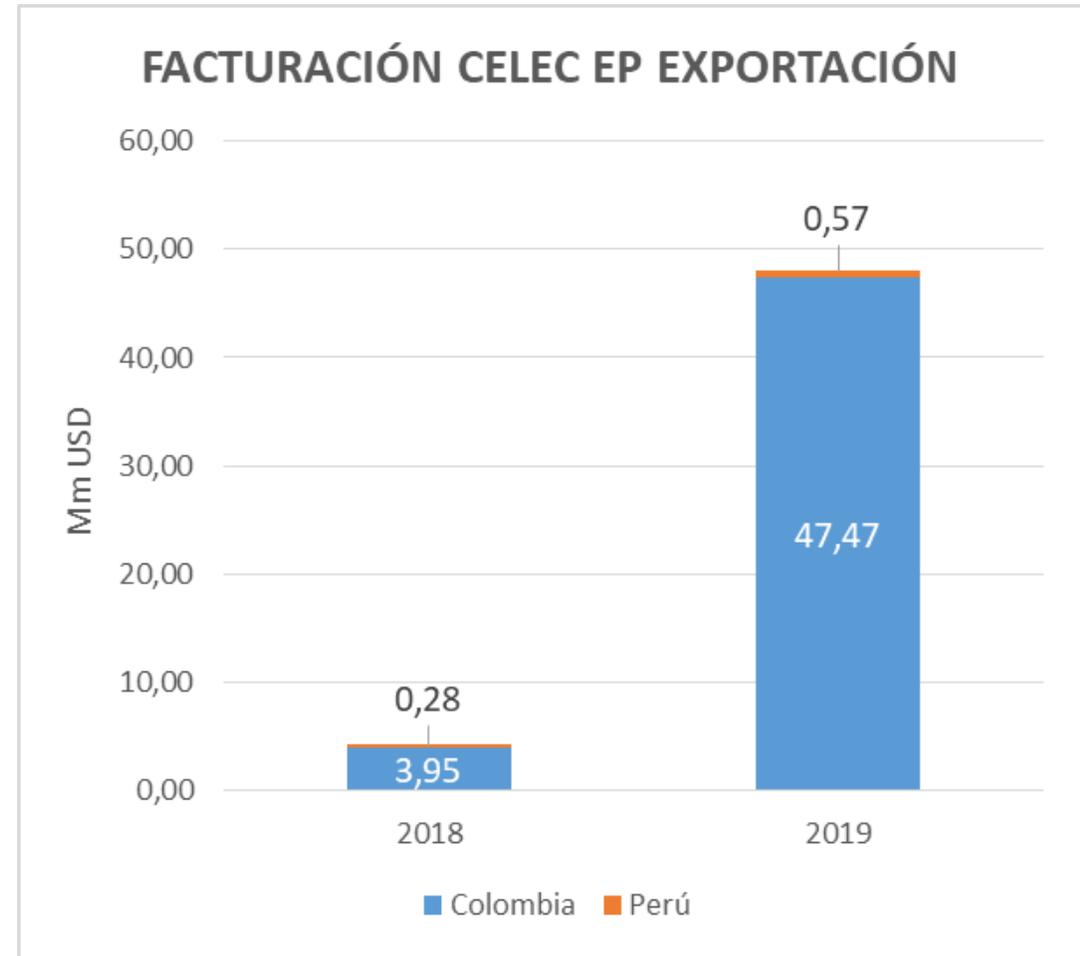
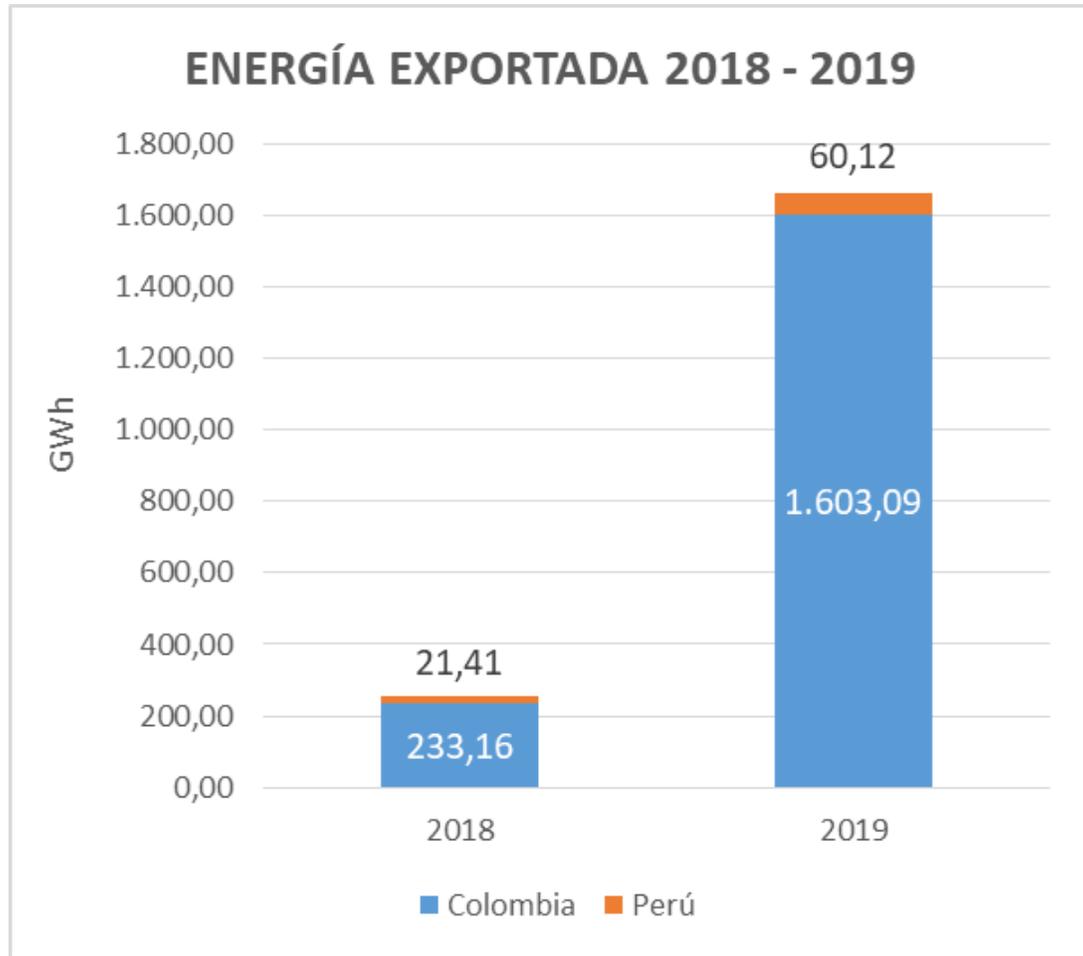
100,00 %
CUMPLIMIENTO

INFRAESTRUCTURA DE TRANSMISIÓN

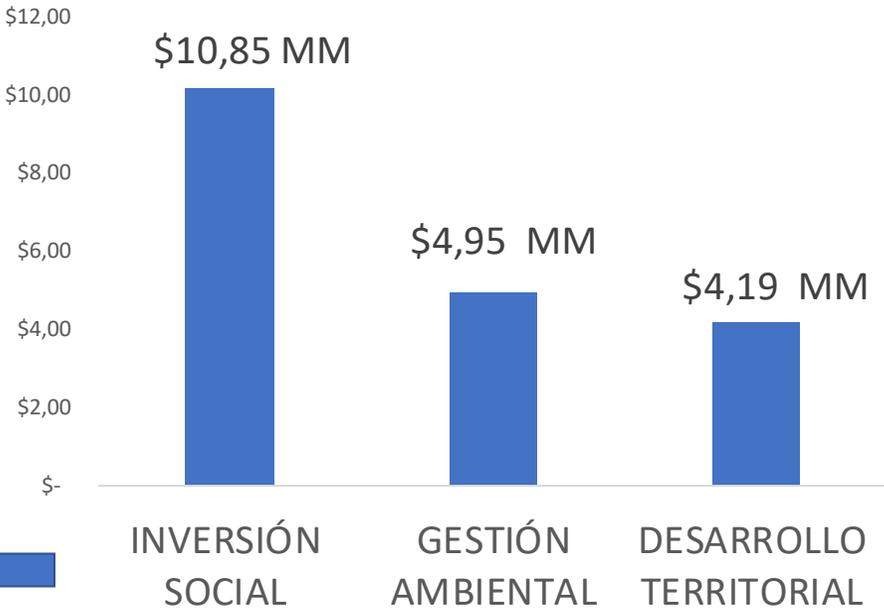
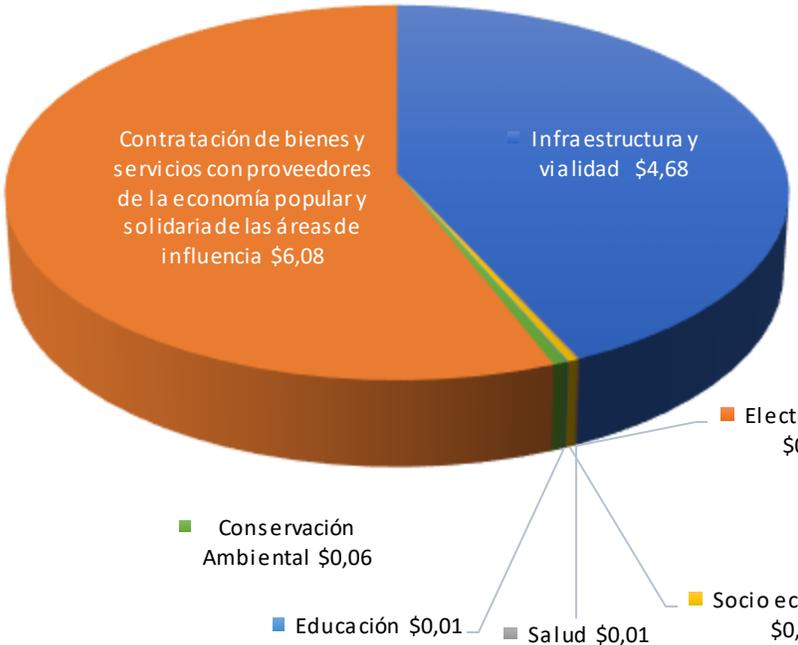
Infraestructura de Transmisión



FACTURACIÓN DE CELEC EP – EXPORTACIÓN ELECTRICIDAD



GESTION AMBIENTAL Y RESPONSABILIDAD SOCIAL



Inversión total 2019
\$ 19,99 MM

HITOS DE GENERACIÓN

Lenín



EL
GOBIERNO
DE TODOS

PROCESOS PÚBLICOS DE SELECCIÓN



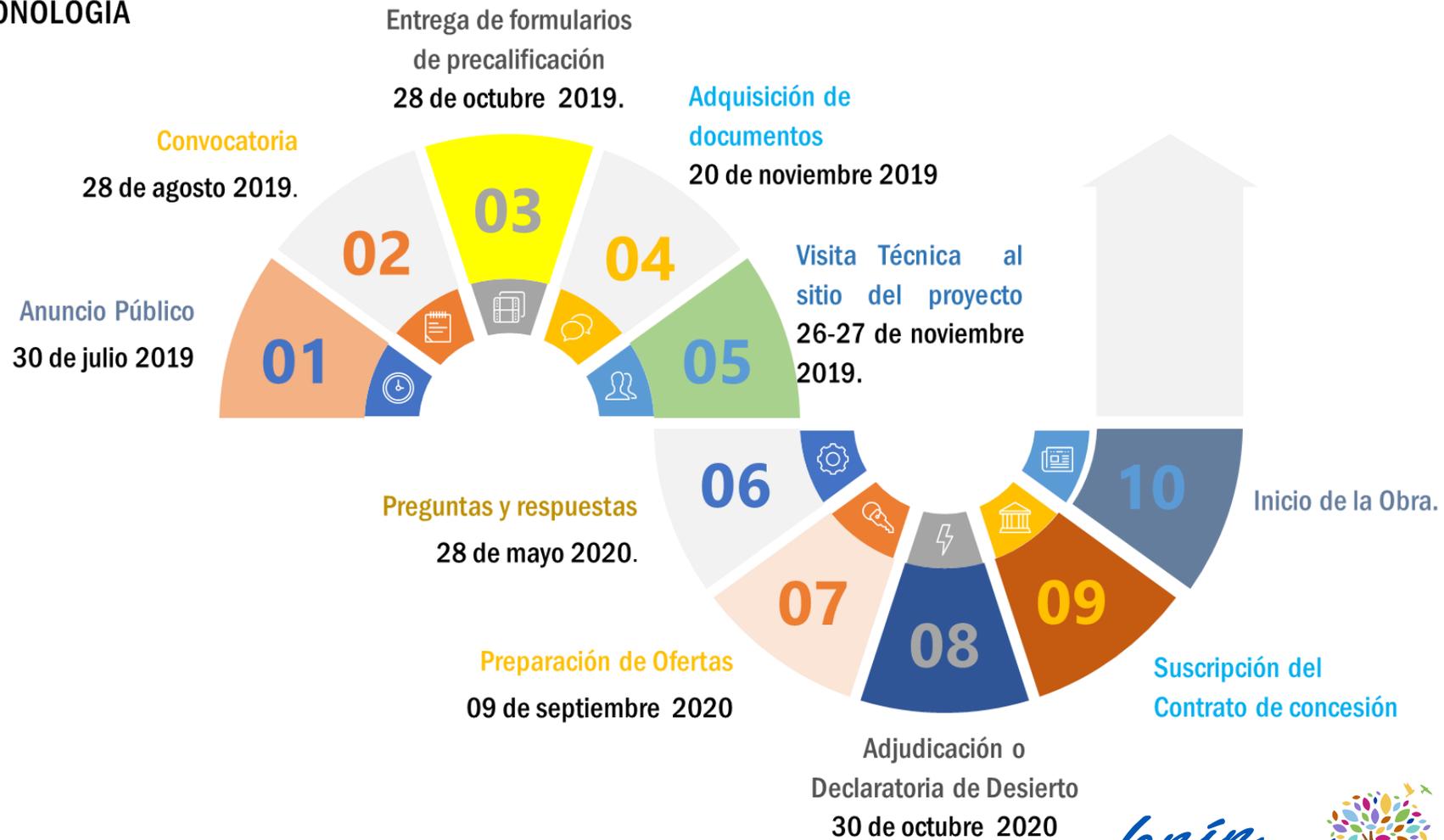
Lenín

Toda una Vida

EL GOBIERNO DE TODOS

DESARROLLO DE LOS PPS EL AROMO Y VILLONACO II Y III

CRONOLOGÍA



OPERACIÓN

CENTRAL HIDROELÉCTRICA MINAS SAN FRANCISCO

TOTAL 270 MW

Datos

FACTOR DE PLANTA DEL PROYECTO	GENERACIÓN ANUAL DE ENERGÍA	CENTRAL HIDROELÉCTRICA	UNIDAD	POTENCIA [MW]	FECHAS DE INGRESO	
					OPERACIÓN EXPERIMENTAL	OPERACIÓN COMERCIAL
54%	1290 GWh	MINAS SAN FRANCISCO	U1	90	Noviembre 2018	Febrero 2019
			U2	90		
			U3	90		
TOTAL				270		

HITOS 2019

RECEPCIÓN PROVISIONAL:
17 DE SEPTIEMBRE

HITOS PLANIFICADOS 2020

- RECEPCIÓN DE LAS OBRAS CIVILES:
MARZO 2020 (2 DE JUNIO 2020)
- RECEPCIÓN DEFINITIVA DEL CONTRATO:

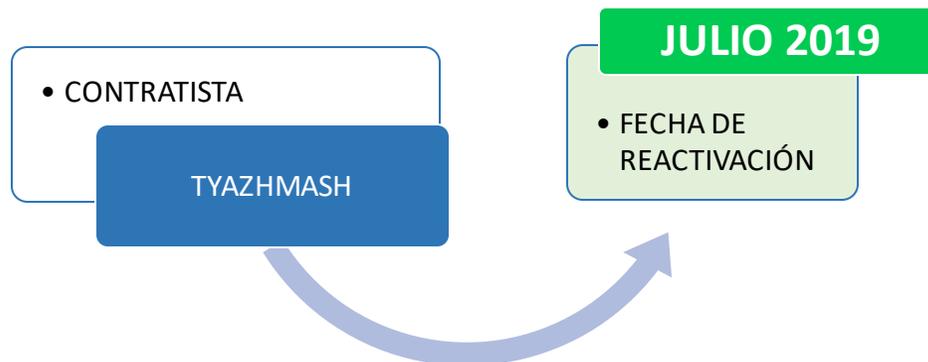


Datos

FACTOR DE PLANTA DEL PROYECTO	GENERACIÓN ANUAL DE ENERGÍA	CENTRAL HIDROELÉCTRICA	UNIDAD	POTENCIA [MW]	FECHAS DE INGRESO	
					OPERACIÓN EXPERIMENTAL	
					ESTIMADA*	
51%	1100 GWh	SARAPULLO	U1	16.3	Diciembre 2020	
			U2	16.3	I Semestre 2021	
			U3	16.3	I Semestre 2021	
		SUBTOTAL			48.9	
		ALLURIQUÍN	U1	68	I Semestre 2021	
			U2	68	II Semestre 2021	
			U3	68	II Semestre 2021	
		SUBTOTAL			204	
		TOTAL			252,9	



* Depende al suministro de equipos del extranjero.



HITOS DE TRANSMISIÓN Y TELECOMUNICACIONES

Lenín



EL GOBIERNO DE TODOS

- **SUBESTACIÓN BABAHOYO, AMPLIACIÓN 1 BAHÍA LÍNEA 138/69 kV.**

Esta S/E está ubicada en la provincia de Los Ríos, cantón Babahoyo, kilómetro 2 1/2 vía Babahoyo – Ventanas, las obras ejecutadas se las energizó el 10 de marzo de 2019.

Las obras ejecutadas fueron las siguientes:

- 1 bahía de línea a 138 kV
- 2 bahías de línea a 69 kV
- 1 bahía de transferencia a 69 kV.

- **SUBESTACIÓN MILAGRO, AMPLIACIÓN 1 BAHÍA LÍNEA 138 kV.**

Esta S/E está ubicada en la provincia del Guayas, cantón Milagro, kilómetro 10 vía Naranjito.

Las obras ejecutadas fueron energizadas el 27 de abril de 2019 y son las siguientes:

- 1 bahía de línea a 138 Kv

- **L/T MILAGRO – BABAHOYO 230 kV. doble circuito de 41,28 km.**

La obra ejecutada fue energizada el 19 de mayo el Circuito 1 y el Circuito 2 el 27 de abril de 2019. Esta Línea de Transmisión fue energizada inicialmente en 138 kV.



INVERSIÓN

\$16,21 MM

FINANCIAMIENTO

BID III

- **ESMERALDAS, MODERNIZACIÓN 138/69**

Esta S/E está ubicada en provincia de Esmeraldas, cantón Esmeraldas, kilómetro 7 1/2 vía Atacames, frente a la Refinería Esmeraldas.

Las obras ejecutadas fueron las siguientes:

- En 138 kV:
 - 1 Bahía de transformador ATR, (Fecha de energización: 10 de enero).
 - 1 Bahía de línea Termoesmeraldas II, C2, (Fecha de energización: 30 de enero).
 - 1 Bahía de línea Termoesmeraldas I (Fecha de energización: 1 de abril).
 - 1 Bahía de Transferencia (Fecha de energización: 19 de abril).
- En 69 kV:
 - 1 Bahía de transformador ATR, (Fecha de energización: 10 de enero).
 - 1 Bahía de línea Winchele, (Fecha de energización: 10 de enero).
 - 3 Bahías de capacitores C1 y C2, (Fecha de energización: 13 de marzo).
 - 1 Bahía de Transferencia (Fecha de energización: 10 de mayo).
 - Culminadas las pruebas y concluidos todos los trabajos requeridos para la modernización en la Subestación Esmeraldas, las bahías a nivel de 138 y 69 kV incluidos los equipos de protección y control se declararon disponibles el 7 de junio de 2019.



INVERSIÓN

\$4,2 MM

FINANCIAMIENTO

BID II

- **REPOTENCIACIÓN DE LA L/T PASCUALES – CHONGÓN A 138 Kv**
Está ubicada en la provincia del Guayas, cantón Guayaquil, parroquias Pascuales y Chongón kilómetro 16 ½ Vía Daule.
La obra ejecutada fue energizada el 3 de octubre el Circuito 2 y el Circuito 1 el 30 de octubre de 2019.

INVERSIÓN

\$4,15 MM

FINANCIAMIENTO

RECURSOS PROPIOS

- **L/T EL INGA - TISALEO 500 kV, 149,37 km**
Con esta línea de transmisión se completa el corredor eléctrico entre Quito y Guayaquil de 500 mil voltios, el cual formará parte del Sistema de Interconexión Andino de 500 kV, para interconectar los países de Colombia, Ecuador y Perú. La obra ejecutada fue energizada el 13 de junio de 2019.

INVERSIÓN DEL TRAMO

\$49,9 MM



TELECOMUNICACIONES

INVERSIÓN 2019

- Fibra óptica: \$2,84 MM
- Equipos: \$2,89 MM
- TOTAL= \$5,73 MM**

01

Se incorporaron 284 km de fibra óptica con cable OPGW y ADSS, acorde con el plan de expansión del SNT.

02

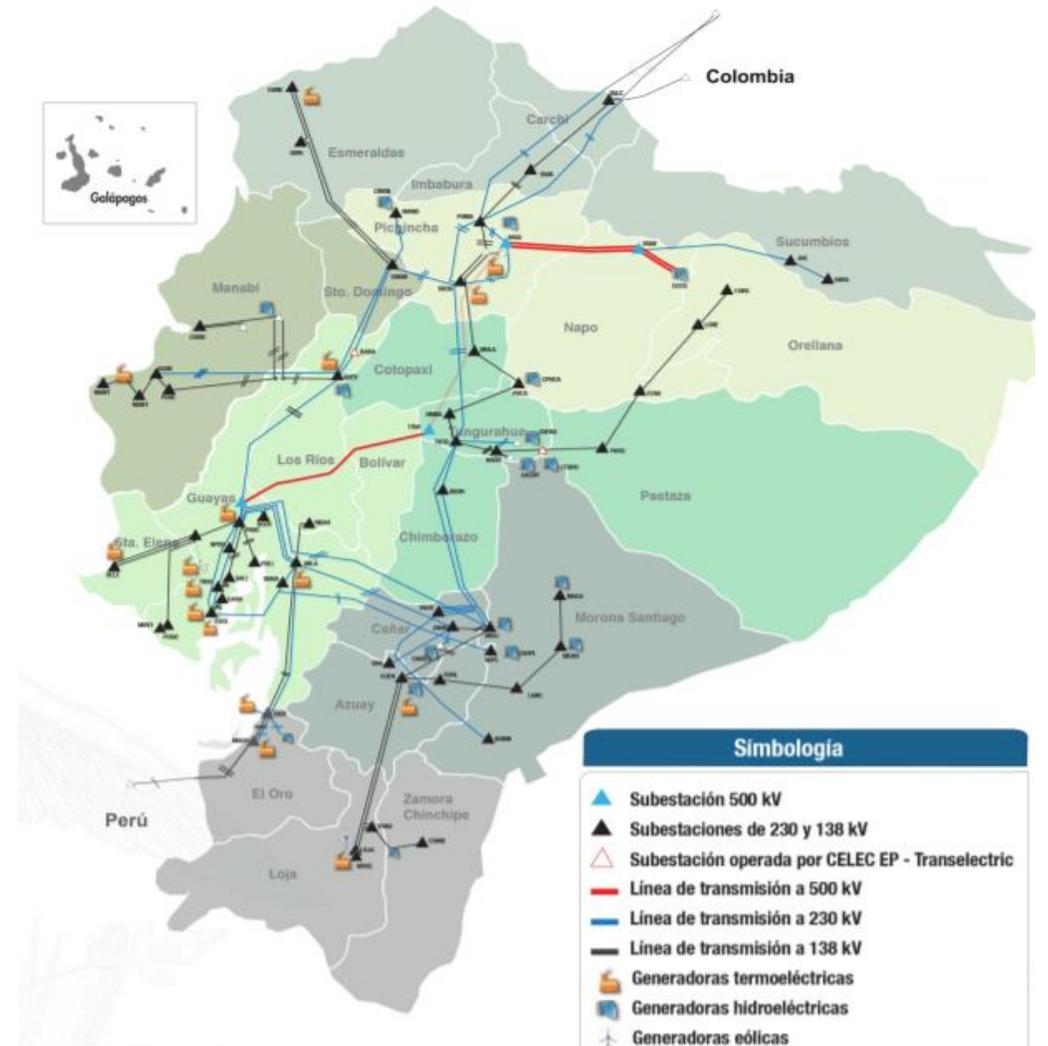
Los niveles de disponibilidad se mantienen sobre lo planificado en 99,99% , gracias a la topología de la red de telecomunicaciones.

03

Se realizó parte de la instalación de equipos con tecnología OTN lo que permitió una modernización del sistema de telecomunicaciones.

Infraestructura de Transmisión CELEC EP

Detalle	A Dic 2019
Capacidad de Transformación (MVA)	16.294,54
Líneas de Transmisión a 138 kV, (km de línea)	2.206,84
Líneas de Transmisión a 230 kV, (km de línea)	3.198,90
Líneas de Transmisión a 500 kV, (km de línea)	610,17
Subestaciones 230/138 y 230/69 kV, (Cantidad)	21
Subestaciones 138/69 kV y 138/46 kV, (Cantidad)	28
Subestaciones 500/230 kV, (Cantidad)	4
Fibra óptica (km de cable OPGW sobre Líneas de Transmisión)	4.267,41
Subestaciones de seccionamiento y Otras, (Cantidad)	9
Subestaciones Móviles, (Cantidad)	4



GRACIAS



Lenín

