

RENDICIÓN DE CUENTAS 2024



EL NUEVO
ECUADOR

Empresa Eléctrica Ambato
Regional Centro Norte S.A.

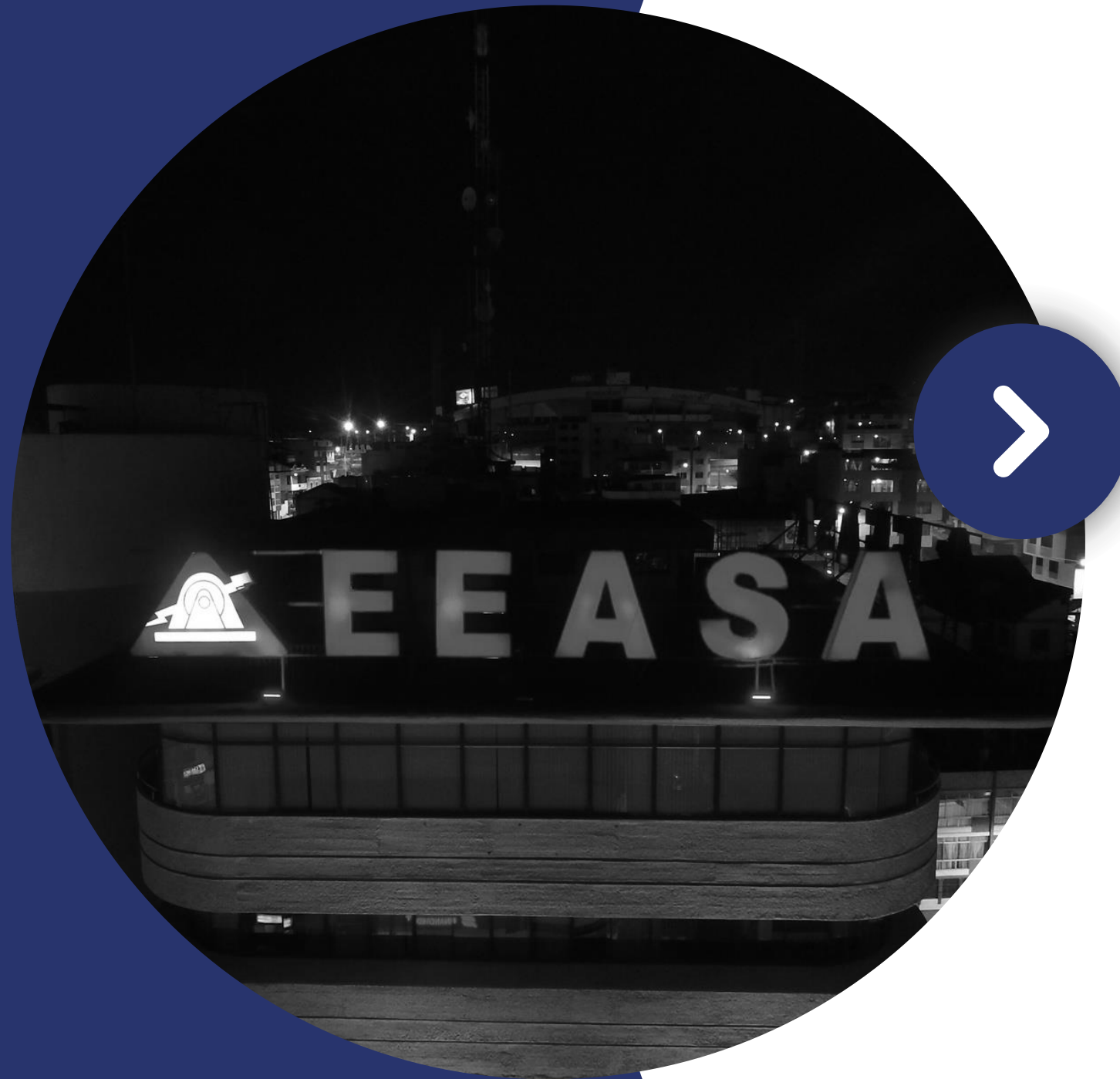


EEASA
EFICIENCIA Y
Compromiso

TABLA DE

CONTENIDO

1. GENERALIDADES
2. INDICADORES ENERGÉTICOS
3. INDICADORES DE GESTIÓN
4. EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA
5. SUBSIDIOS 2024
6. RETOS 2025



1. GENERALIDADES

"Innovación y estrategia para el éxito"



EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A. EEASA

La EEASA, inicialmente como Empresa Eléctrica Ambato S. A., fue constituida el 29 de abril de 1959, con un capital social inicial de 97.070.000,00 sucres, cambiando su denominación a Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S. A., mediante Escritura Pública del 2 de julio de 1987.

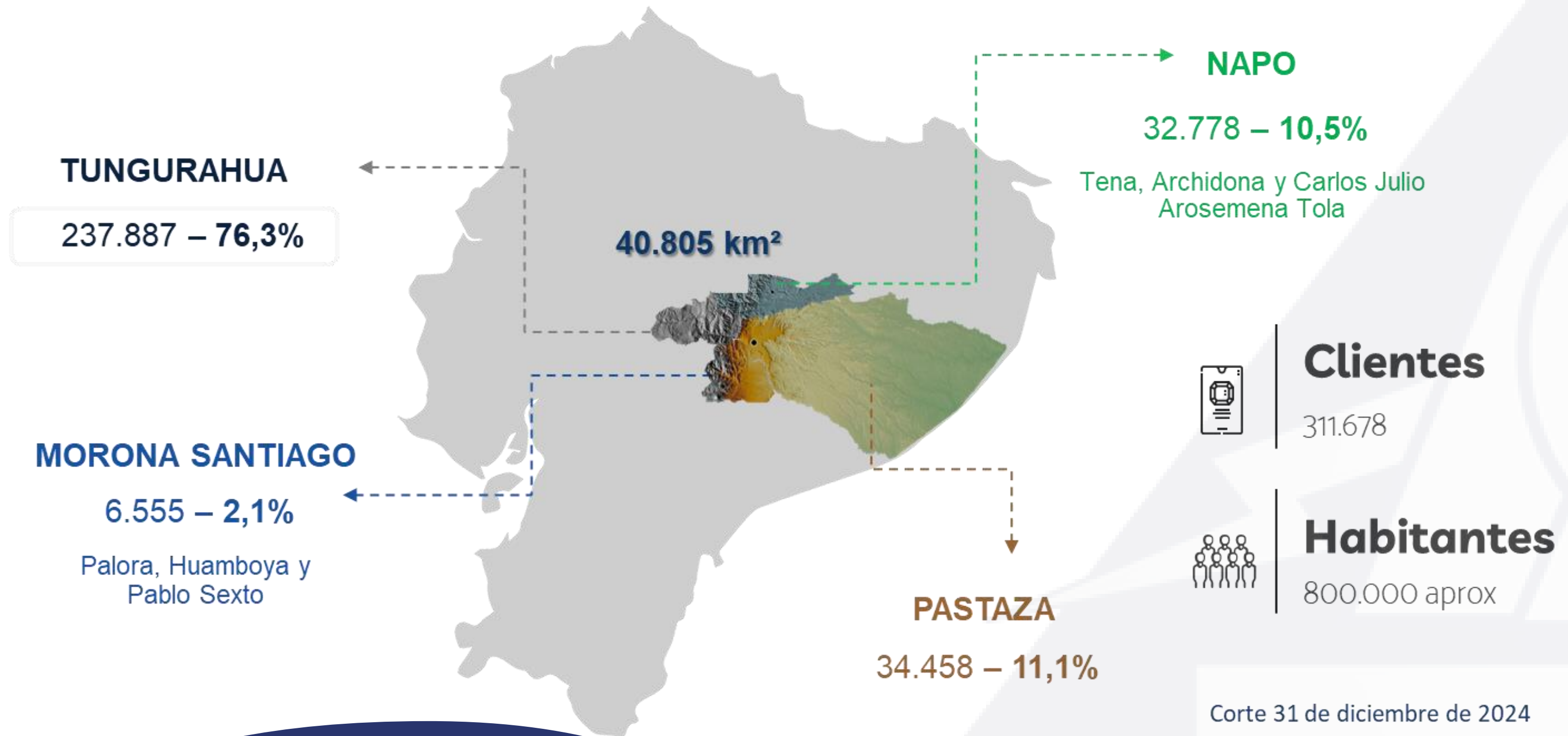
Acciones año 2024: USD 127.375.665



**EL NUEVO
ECUADOR**

**Empresa Eléctrica Ambato
Regional Centro Norte S.A.**

ÁREA DE CONCESIÓN – CLIENTES



PLAN ESTRATÉGICO INSTITUCIONAL 2022-2025



Los objetivos del Plan Estratégico Institucional

2022-2025, están alineados con:

- Plan Nacional de Desarrollo,
- Plan Sectorial; y,
- Plan Estratégico de Distribución.

SECRETARÍA TÉCNICA
PLANIFICA ECUADOR

Ministerio de
Energía y Minas



PRINCIPIOS

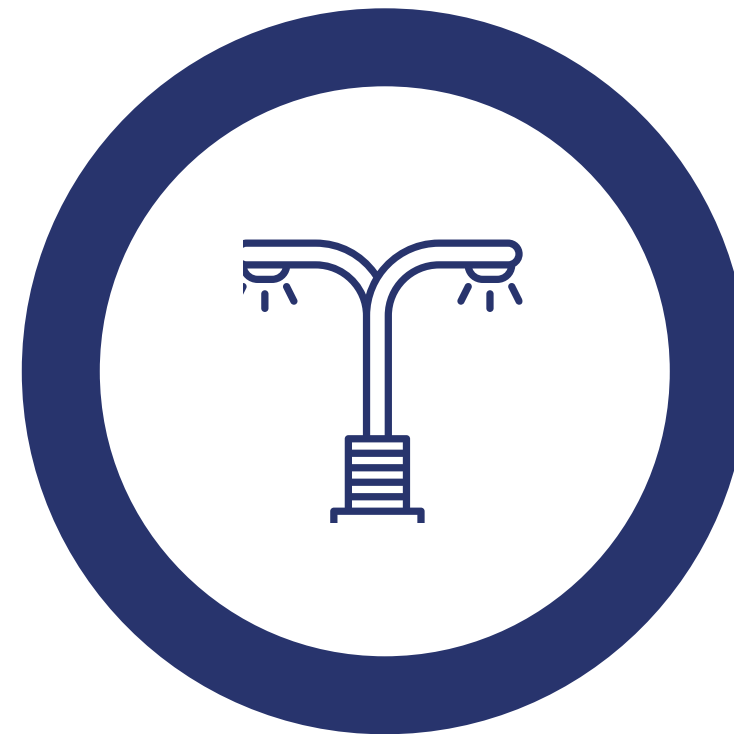
PLAN ESTRATÉGICO INSTITUCIONAL 2022-2025

1



Brindar los servicios públicos de energía eléctrica y alumbrado público general con eficiencia, calidad y calidez.

2



Suministrar los servicios públicos de energía eléctrica y alumbrado público general con responsabilidad social y ambiental, contribuyendo al desarrollo del país.

3



Practicar una gestión empresarial moderna, dinámica, participativa, inclusiva y comprometida hacia el mejoramiento continuo.

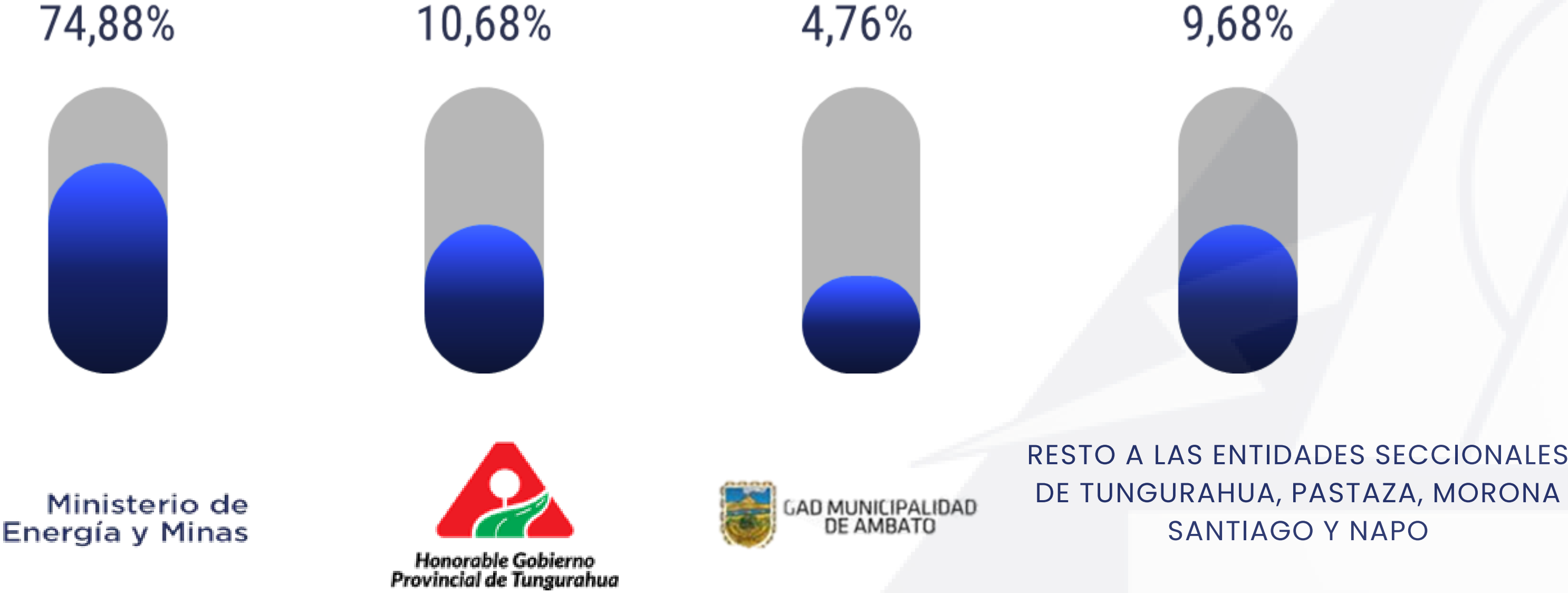
4



Disponer de Talento Humano capacitado, motivado y comprometido con los principios, valores y objetivos institucionales.



COMPOSICIÓN ACCIONARIA





2. INDICADORES ENERGÉTICOS

"Eficiencia y compromiso"

INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA

Descripción	Cantidad
Subestaciones (número)	20
Potencia instalada subestaciones (MVA)	388
Longitud de líneas de subtransmisión 69 kV (km)	163.3
Longitud de líneas de MT (km)	6.424
Longitud de líneas de BT (km)	9.150
Nro. Transformadores de distribución	18.039
Potencia inst en transformadores de distribución (MVA)	499
Nro. Luminarias	162.221
Potencia instalada en luminarias (MW)	23,377
Central Península (MW)	3
Central Lligua (MW)	1,5



CUENTA CON UN ANILLO DE SUBTRANSMISIÓN A 69 KV. TODO ESTE SISTEMA, SE CONTROLA A TRAVÉS DEL CENTRO DE CONTROL, CECON, UBICADO EN AMBATO QUE TIENE EL CARÁCTER DE REGIONAL.

INFRAESTRUCTURA FÍSICA

AGENCIAS TUNGURAHUA



BAÑOS



PATATE



PELILEO



TISALEO



PÍLLARO



QUERO



MOCHA



CEVALLOS

AGENCIAS AMAZONÍA



ARAJUNO
PASTAZA



PALORA
MORONA SANTIAGO



CHONTAPUNTA
NAPO



PABLO SEXTO
MORONA SANTIAGO

EJERCICIO ECONÓMICO

Descripción	Cantidad
Número de clientes	311.678
Energía facturada (GWh)	723.137
Energía disponible (GWh)	763.568
Facturación por venta energía (millones de US\$)	70,051
Recaudación por venta de energía (millones US\$)	63,06
Eficiencia en la recaudación	100,8
Cartera (millones de US\$)	3,01
Relación cartera a facturación mensual	0,66
Monto por la energía comprada (millones de US\$)	30,96
Porcentaje total de pérdidas de energía	5,65
Demanda máxima del sistema (MW)	139
Número de trabajadores	403
Clientes/Trabajador	773

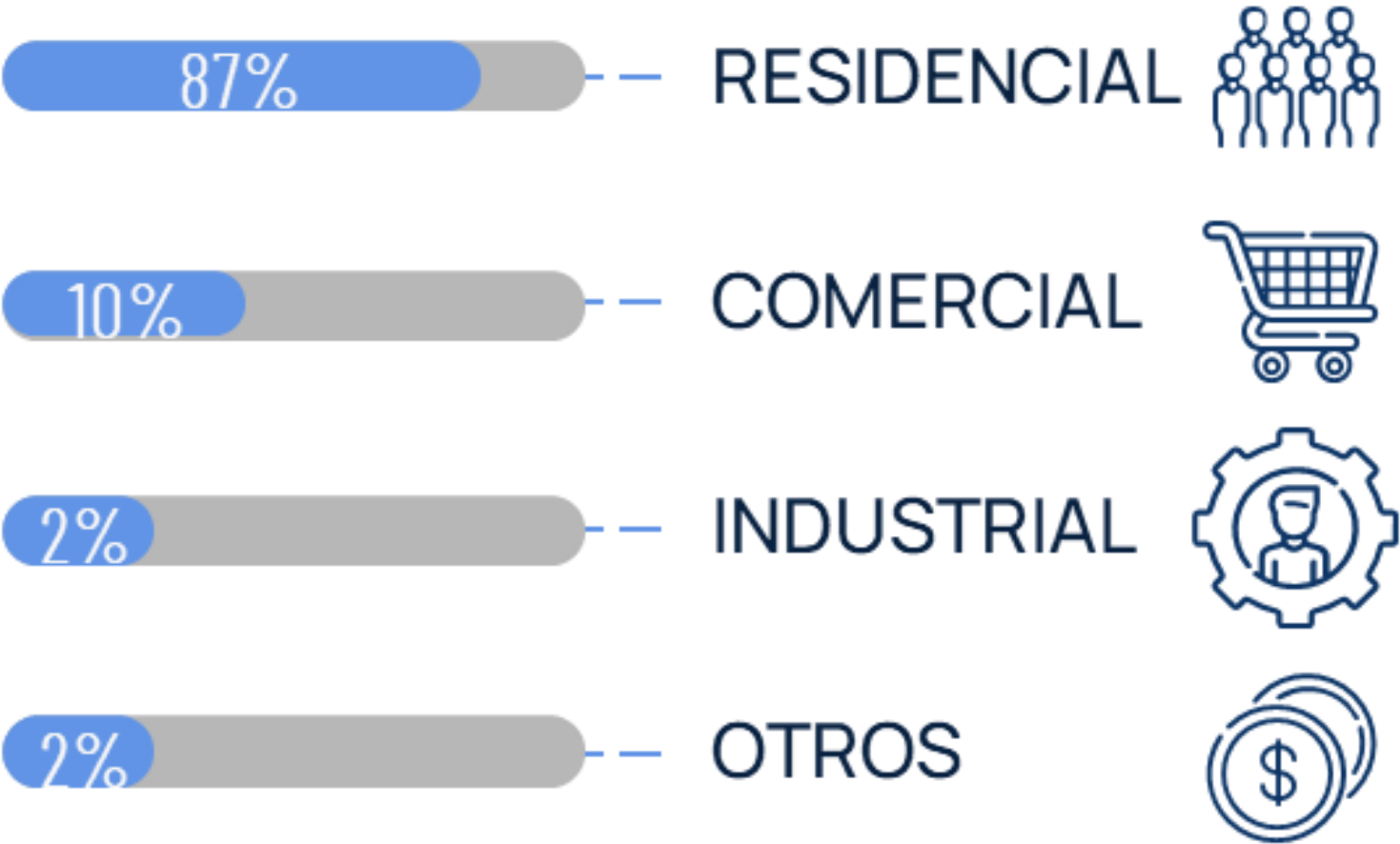




3. INDICADORES DE GESTIÓN

CLASIFICACIÓN DE CLIENTES

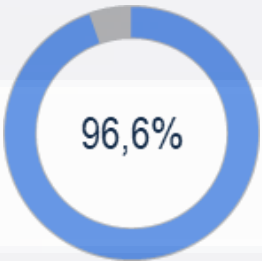
INFORMACIÓN REFERENCIA INEN - CENSO 2022



COBERTURA
2024

PROVINCIA	Tungurahua	Pastaza	Morona Santiago	Napo	Total
No. Clientes	237.887	34.458	6.555	32.778	311.678

COBERTURA EEASA

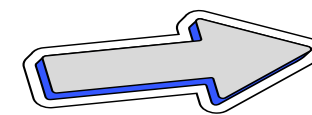


Información referencia INEN - CENSO
2022

CLIENTES

CLIENTES
2023

308.577



INCREMENTO 1%

CLIENTES
2024

311.678



EL NUEVO
ECUADOR Empresa Eléctrica Ambato
Regional Centro Norte S.A.

INCREMENTAR EL USO EFICIENTE DE LA DEMANDA A TRAVÉS DE LA INSTALACIÓN DE LUMINARIAS LED

TOTAL LUMINARIAS
2023/2024

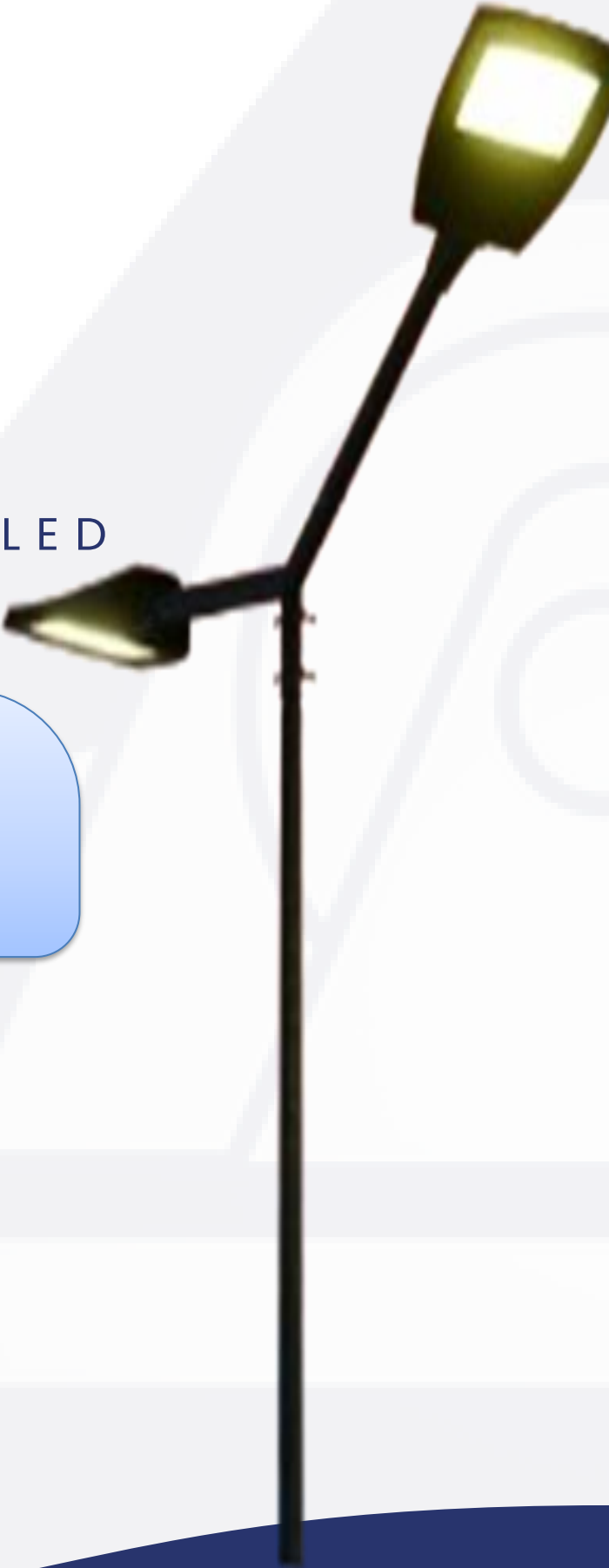
23.931 /
37.921

LUMINARIAS LED
2023/2024

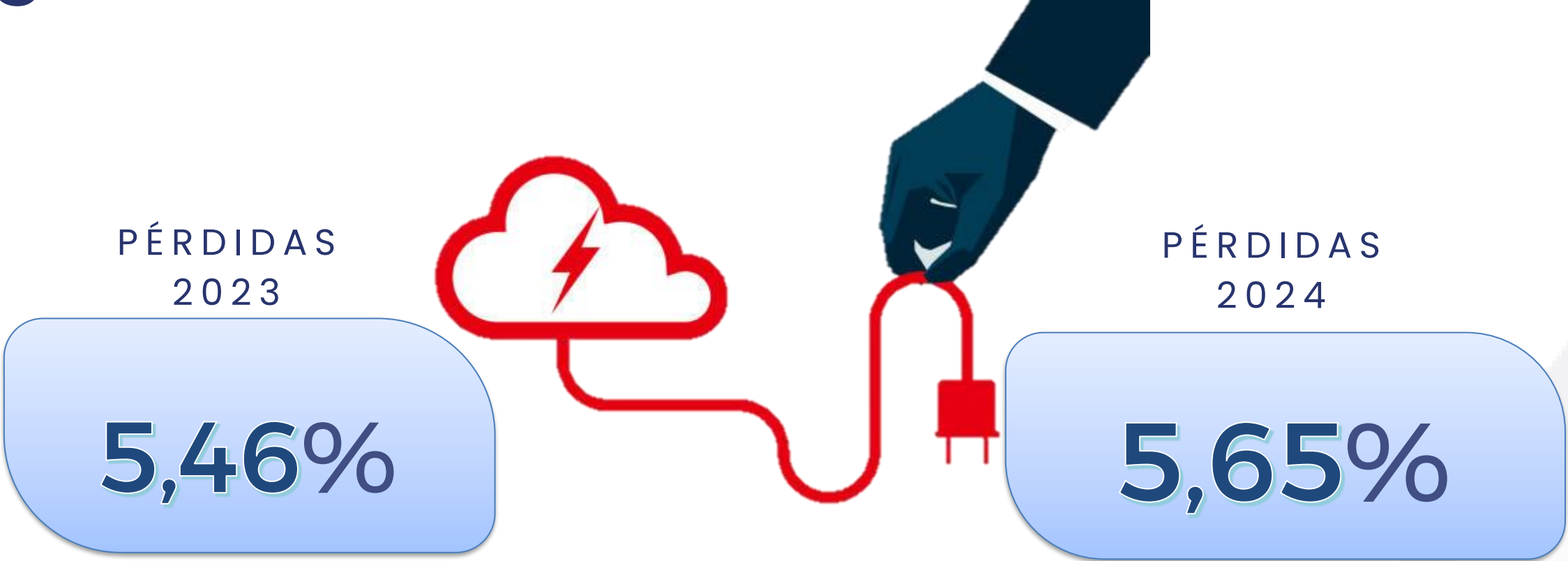
153.920 /
162.221

% LUMINARIAS LED
2023/2024

15,55 %
23,37 %



PÉRDIDAS



CLIENTE / TRABAJADOR



CLIENTE
TRABAJADOR
2023

779



CLIENTE
TRABAJADOR
2024

773

RECAUDACIÓN / FACTURACIÓN

RECAUDACIÓN
2023



CARTERA / FACTURACIÓN
0,47



RECAUDACIÓN
2024



CARTERA / FACTURACIÓN
0,66

PEF: PORCENTAJE ERROR DE
FACTURACIÓN 2024

0,17%

CALIDAD DEL PRODUCTO

Índice	Resultado 2024	Límite	Regulación	Estado Cumplimiento
BARRAS DE SUBESTACIÓN - MEDIO VOLTAGE				
1. Nivel de voltaje (± 6%)	100%	≥ 95 %		✓
TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCIÓN - BAJO VOLTAGE				
1. Nivel de voltaje (± 8%)	100%	≥ 95 %		✓
2. Perturbaciones (Pst ≤ 1)	100%	≥ 95 %		✓
3 Armónicos (± 8%)	100%	≥ 95 %		✓
4. Desequilibrio (Hasta 2%)	100%	≥ 95 %		✓
ALTO VOLTAGE GRUPO 1 - CONSUMIDORES				
1. Nivel de voltaje 40 kV hasta 138 kV (± 5%)	100%	≥ 95 %		✓
2. Perturbaciones (Pst ≤ 1)	100%	≥ 95 %		✓
3 Armónicos (± 2.5%)	100%	≥ 95 %		✓
4. Desequilibrio (Hasta 2%)	100%	≥ 95 %		✓
MEDIO VOLTAGE - CONSUMIDORES				
1. Nivel de voltaje (± 6%)	100%	≥ 95 %		✓
2. Perturbaciones (Pst ≤ 1)	100%	≥ 95 %		✓
3 Armónicos (± 5%)	100%	≥ 95 %		-
4. Desequilibrio (Hasta 2%)	100%	≥ 95 %		✓
BAJO VOLTAGE - CONSUMIDORES				
1. Nivel de voltaje (± 8%)	100%	≥ 95 %		✓



CALIDAD DEL SERVICIO TÉCNICO

Indicador	Resultado 2024	Límite Regulación	Estado Cumplimiento Respecto a Regulación	Resultado 2024 Causas Internas a la EEASA	Meta EEASA	Estado Cumplimiento Respecto causas internas
FMIK a nivel cabecera alimentador (número de veces)	1,07	-	✓	1,02	≤ 1,45	-
FMIK a nivel global(número de veces)	1,9	6	✓	1,85	≤ 4,33	✓
TTIK a nivel cabecera alimentador (horas)	0,56	-	✓	0,55	≤ 0,67	-
TTIK a nivel global (horas)	2,18	8	✓	2,17	≤ 5,42	✓

CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL

	Porcentaje atención nuevos suministros	Porcentaje conexión nuevos suministros	Porcentaje de errores facturación	Tiempo promedio resolución reclamos	Porcentaje resolución reclamos	Porcentaje reconexiones del servicio	Porcentaje Respuestas consumidores
Índice	i. ANS	ii. CNS	iii. PEF	iv. TPR	v. PRR	vi. PRS	vii. PRC
ene-24	99,25%	100,00%	0,11%	1,00	99,09%	98,55%	98,19%
feb-24	96,92%	98,34%	0,10%	1,00	98,29%	98,29%	98,02%
mar-24	98,08%	99,87%	0,09%	1,00	99,88%	96,80%	98,45%
abr-24	95,40%	99,61%	0,22%	1,14	100,00%	98,78%	98,01%
may-24	96,32%	99,88%	0,14%	1,00	99,56%	96,28%	98,10%
jun-24	98,77%	99,83%	0,15%	1,00	99,17%	98,43%	98,56%
jul-24	99,43%	99,71%	0,22%	1,50	99,76%	99,04%	99,70%
ago-24	98,94%	99,58%	0,25%	1,06	99,27%	99,02%	99,61%
sep-24	99,14%	100,00%	0,06%	1,20	98,51%	98,47%	99,00%
oct-24	99,43%	99,34%	0,09%	1,11	99,25%	98,91%	98,01%
nov-24	99,30%	100,00%	0,11%	1,49	99,86%	97,72%	98,66%
dic-24	99,28%	100,00%	0,17%	1,82	99,28%	98,12%	99,36%
Promedio	98,36%	99,68%	0,14%	1,19	99,33%	98,20%	98,64%
Límite regulación	≥ 95%	≥ 95%	≤ 0,40%	≤ 5 días	≥ 98%	≥ 95%	≥ 98%

PLAN DE MANEJO AMBIENTAL

En el año 2024, la EEASA cumplió con el 98% del PMA, con una inversión y gasto de US\$ 140.200,35; se ejecutó lo siguiente:

- 1) Prevención y mitigación de impactos;
- 2) Manejo de desechos;
- 3) Capacitación, comunicación y educación ambiental;
- 4) Relaciones comunitarias;
- 5) Contingencias;
- 6) Seguridad y salud ocupacional;
- 7) Monitoreo y seguimiento;
- 8) Rehabilitación; y
- 9) Cierre, abandono y entrega del área.



EL NUEVO
ECUADOR

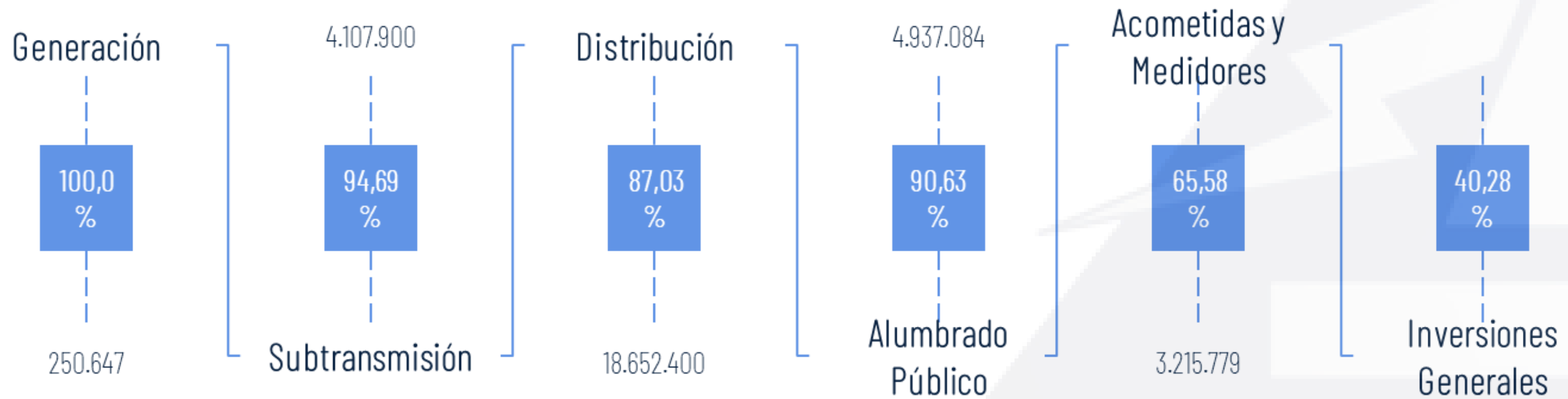
Empresa Eléctrica Ambato
Regional Centro Norte S.A.



4. EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA

EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA

Operación	92.924.296	99.481.924	107,05%
Inversión	45.305.396	34.765.801	76,74%
Total	138.229.694	134.247.725	97,12%



GENERACIÓN

\$ 250.647

PROYECTOS RELEVANTES



REPOTENCIACIÓN DE LA INFRAESTRUCTURA MECÁNICA Y CIVIL DE LA TUBERÍA DE CONDUCCIÓN DE LA CENTRAL HIDRÁULICA LA PENÍNSULA.

ADQUISICIÓN E INSTALACIÓN DE EQUIPOS REGULADORES DIGITALES DE VELOCIDAD CON SINCRONISMO AUTOMÁTICO PARA MEJORAR LA EFICIENCIA EN LA OPERACIÓN DE LAS UNIDADES DE GENERACIÓN CENTRAL PENÍNSULA.

SUMINISTRO SISTEMA DE RECOLECCIÓN Y TRATAMIENTO DE AGUAS CONTAMINADAS POR LUBRICANTES CENTRAL HIDRÁULICA LA PENÍNSULA.



EL NUEVO
ECUADOR

Empresa Eléctrica Ambato
Regional Centro Norte S.A.

SUBTRANSMISIÓN

\$ 4.107.900

PROYECTOS RELEVANTES

REPOTENCIACIÓN DE LA AUTOMATIZACIÓN DE 10 SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA DE LA EEASA.

CONSTRUCCIÓN DE LA SUBESTACIÓN AHUANO Y LA LÍNEA DE SUBTRANSMISIÓN TENA – AHUANO DE 69 KV.

CONCLUIDO CAMBIO DE SECCIONADORES 69 KV PARA LAS SUBESTACIONES ATOCHA, AGOYÁN, BAÑOS, LORETO, MONTALVO, MUSHULLACTA, PELILEO, ORIENTE, QUERO Y TENA E INTERRUPTORES TIPO TANQUE MUERTO EN SF6 69 KV PARA LAS SUBESTACIONES SAMANGA Y TENA

ADQUISICIÓN Y MONTAJE DE: UN TRANSFORMADOR DE POTENCIA 16/20 MVA, 69/13.8 KV, SEIS TRANSFORMADORES DE POTENCIAL 69/V3 – 0.115/V3 KV, MEJORAMIENTO DE LA BARRA 69 KV EN SUBESTACIONES ATOCHA Y, UN TRANSFORMADOR DE POTENCIA 16/20 MVA, 69/13.8 KV PARA LA SUBESTACIÓN BATÁN



EL NUEVO
ECUADOR

Empresa Eléctrica Ambato
Regional Centro Norte S.A.

DISTRIBUCIÓN

\$ 18.652.400

PROYECTOS RELEVANTES

MEJORAMIENTO CALIDAD DEL SERVICIO TÉCNICO DE LOS ALIMENTADORES: HUAMBALÓ, SIMÓN BOLIVAR, VERACRUZ, CAPRICHIO, ARAJUNO – PUNI BOCANA.

REFORZAMIENTO DE LA CONFIABILIDAD DE LOS ALIMENTADORES: SUMACO, PUNGARAYACU – PACHACUTIK, INCHIYAQUI – CONDOR MIRADOR – IKIAM, MISAHUALLI 1RA-2DA-3RA ETAPA, RUKULLACTA – POROTOYACU, PABLO SEXTO TRAMO I – II – III.

ELECTRIFICACIÓN DE COMUNIDADES CON SISTEMAS FOTOVOLTAICOS: CHUVACOCOA, TERESA MAMA, ISHPINGO, BUFEQ.

ELECTRIFICACIÓN DE COMUNIDADES: YATZAPUTZAN, SAN JUAN DEL TOPO RÍO NEGRO, 24 DE MAYO Y SUPAY COCHA, PAZ YAKU, SAN JOSÉ-WISUI, SANTA ELENA DE NUSHINO, NUSHINO ISHPINKU, TZATZAPI, LA FLORIDA, GUAGRAYACU, CHAPINTZA, SAN JOSÉ II, LA ESPERANZA Y LIBERTAD.

MEJORAMIENTO REDES ELÉCTRICAS SAN JOSÉ DE PALORA SANGAY NUMBAIME PEAS SAN LUIS Y VIA AGUA POTABLE DEL CANTÓN PALORA, DE LOS ALIMENTADORES TARQUI, ARAJUNO, PALORA, PABLO SEXTO.

RED SUBTERRÁNEA AMBATO SUR II Y III ETAPA, ZONA ORIENTE E INGAHURCO, EN LA PROVINCIA DE TUNGURAHUA; CENTRO CIUDAD PUYO SEGUNDA ETAPA EN LA PROVINCIA DE PASTAZA, Y LA AV TAMIAHURCO AL IGUAL QUE EL CENTRO CIUDAD TENA SEGUNDA ETAPA EN LA PROVINCIA NAPO



EL NUEVO
ECUADOR

Empresa Eléctrica Ambato
Regional Centro Norte S.A.

ALUMBRADO PÚBLICO

\$ 4.937.084

PROYECTOS RELEVANTES

MEJORAMIENTO DEL ALUMBRADO PUBLICO EN PABLO SEXTO PROVINCIA DE MORONA SANTIAGO.

DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO COMUNIDAD COLONIA AZUAY RIO NEGRO.

DOTACIÓN Y MEJORAMIENTOS DE ALUMBRADO PÚBLICO GENERAL TUNGURAHUA 2024.

DOTACIÓN Y MEJORAMIENTOS DE ALUMBRADO PÚBLICO GENERAL PASTAZA 2024.

DOTACIÓN Y MEJORAMIENTOS DE ALUMBRADO PÚBLICO GENERAL M. SANTIAGO 2024.

DOTACIÓN Y MEJORAMIENTOS DE ALUMBRADO PÚBLICO GENERAL NAPO 2024.



EL NUEVO
ECUADOR

Empresa Eléctrica Ambato
Regional Centro Norte S.A.



ACOMETIDAS Y MEDIDORES

\$ 3.215.779

PROYECTOS RELEVANTES

RECTIFICACIONES E INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES TUNGURAHUA 2024.

RECTIFICACIONES E INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES PASTAZA 2024.

RECTIFICACIONES E INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES M. SANTIAGO 2024.

RECTIFICACIONES E INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES NAPO 2024.



EL NUEVO
ECUADOR

Empresa Eléctrica Ambato
Regional Centro Norte S.A.



INVERSIONES GENERALES

\$ 3.595.037

PROYECTOS RELEVANTES

OBRAS COMPLEMENTARIAS

REPOSICIÓN DE EQUIPOS DE SEGURIDAD Y HERRAMIENTAS PARA TODA EL ÁREA DE CONCESIÓN DE LA EEASA 2024

MEJORAMIENTO INSTALACIONES DE FIBRA OPTICA

RENOVACIÓN DE VEHÍCULOS, CAMIONETAS, CARROS CANASTAS



EL NUEVO
ECUADOR

Empresa Eléctrica Ambato
Regional Centro Norte S.A.



INVERSIÓN EN PROYECTOS DE MEJORA DE LA DISTRIBUCIÓN Y EXPANSIÓN

Planes	Proyectos	Financiamiento	Monto (US\$)	Ejecución (%)
Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica PMD	BID I	Banco Interamericano de Desarrollo, BID.	14.572.461,30	100,00%
	SALDO BID I	Banco Interamericano de Desarrollo, BID.	1.030.190,20	100,00%
	BID II	Banco Interamericano de Desarrollo, BID.	2.737.860,51	99,00%
	BID III	Banco Interamericano de Desarrollo, BID.	112.892,61	100,00%
	CAF	Banco de Desarrollo de América Latina, CAF.	11.051.285,30	100,00%
	AFD	Agencia Francesa de Desarrollo, AFD	6.068.274,70	100,00%
	SALDOS BID III	Banco Interamericano de Desarrollo, BID.	282.838,20	100,00%
	BID V-JICA	Agencia de Cooperación Internacional del Japón (JICA)	2.423.618,34	100,00%
	BID VI	Banco Interamericano de Desarrollo, BID.	782.584,82	100,00%
	SALDO AFD	Agencia Francesa de Desarrollo, AFD	689.148,15	100,00%
	SALDOS BID II	Banco Interamericano de Desarrollo, BID.	794.090,64	100,00%
	SALDO JICA	Agencia de Cooperación Internacional del Japón (JICA)	138.890,18	100,00%
	SALDOS BID VI	Banco Interamericano de Desarrollo, BID.	224.385,18	100,00%



INVERSIÓN EN PROYECTOS DE MEJORA DE LA DISTRIBUCIÓN Y EXPANSIÓN

Planes	Proyectos	Financiamiento	Monto (US\$)	Ejecución (%)
Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal FERUM	BID II Con Ext	Banco Interamericano de Desarrollo	1.031.265,04	100%
	BID II-Aislados	Banco Interamericano de Desarrollo	1.793.354,54	100%
	BID III Con Ext	Banco Interamericano de Desarrollo	971.639,36	100%
	BID III-Aislados	Banco Interamericano de Desarrollo	570.849,24	100%
	SALDO BID III	Banco Interamericano de Desarrollo	642 690.33	100%
	BID V	Banco Interamericano de Desarrollo	940.411,29	100%
	SALDOS BID V	Banco Interamericano de Desarrollo	150.344,71	49,32%

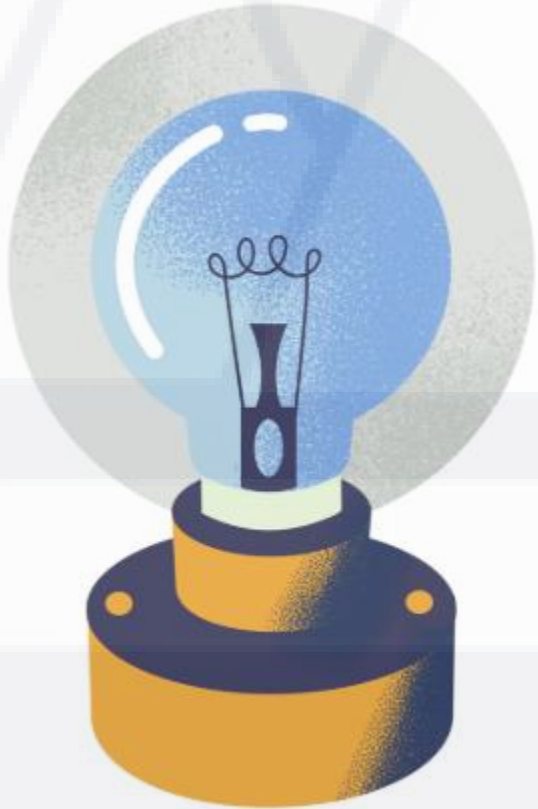


5. SUBSIDIOS 2024

SUBSIDIOS

\$ 6.184.220,99

Subsidios	Cientes	2024 (US\$)
Total facturado por Tarifa Dignidad	1.463.231,00	3.075.536
Total facturado por Tercera Edad	255.274	1.086.403
Total facturado por Ley de Discapacidades	43.775	312.290
Total facturado por subsidio programa PEC	27.729	90.057
Total SUBSIDIO DE 180 kWh	268.466	1.619.933
TOTAL	2.058.475	6.184.221





6. RETOS 2025

RETOS

COBERTURA ELÉCTRICA

Ampliación de Cobertura

MEJORAMIENTO Y AMPLIACIÓN DE ALUMBRADO PÚBLICO

Iluminación Eficiente
Luminarias LED

CERTIFICACIONES ISO

SGAS - SGEN



CALIDAD DE SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Mejoramientos
Automatización

EFICIENCIA ENERGÉTICA

Pérdidas de energía
Optimización de transformadores
Capacitación a Clientes, Instituciones Públicas
Reducción de Consumo

MODERNIZACIÓN DE SERVICIOS

Virtualización de servicios de atención al cliente
Medición inteligente



Ing. Luis Marcial D.
PRESIDENTE EJECUTIVO EEASA





8. APORTES CIUDADANOS

Aportes

1, Se tiene pensado invertir en obras este 2025 ¿Cuánto van a invertir en la ciudad de Ambato?

Como en todos los años, la empresa Eléctrica Ambato tiene su presupuesto de inversión, en caso del 2025 vamos a invertir alrededor de 20 millones de dólares en toda nuestra área de concesión. Y en la ciudad Ambato tenemos interesantes proyectos, cómo abordar la parte eléctrica de la que denominamos red subterránea en las etapas de que estamos abordando en el sur de nuestra ciudad y también en el sector de Ingaurco y en el sector Oriente.

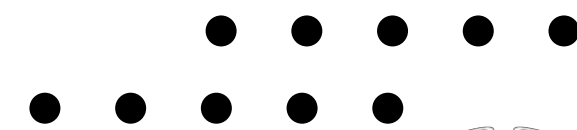
2, Se tiene pensado invertir en red subterránea

En la respuesta de la pregunta anterior, se da contestación a la presente integrante.

3, ¿Cómo se verá afectada la ejecución de los proyectos? Ya que es evidente que la contratación pública va a cambiar con la ley de integridad

Todos nuestros proyectos o la contratación para la ejecución deben realizarse bajo el marco la normativa de la Ley Orgánica de Contratación Pública.

Este conocimiento de dominio ciudadano que ha existido algunos cambios. Como empresa hemos tomado las medidas necesarias para en esta etapa de transición, que no se detengan los procesos, no se detengan los proyectos.



EL NUEVO
ECUADOR

Empresa Eléctrica Ambato
Regional Centro Norte S.A.

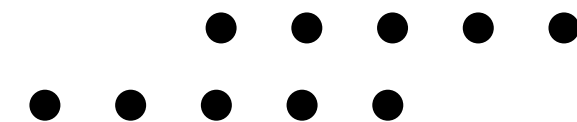
Aportes

4. Tienen planificado invertir en generación, ya que el país lo necesita tanto.

En la presentación se había indicado que nosotros como Empresa Eléctrica Ambato, tenemos unas centrales de generación, una central hidráulica que se llama península y una térmica que se denomina Lligua, y nosotros tenemos asignado presupuestos para seguir operando y manteniendo esas centrales; como empresa de distribución y comercialización de energía eléctrica no tenemos la potestad en este caso de invertir en grandes entradas de generación, pero sí en mantener aquellas que ya las tenemos operativas.

5. ¿Cuáles son las medidas para los meses de estiaje? En este año lo tendremos

El estiaje existe todos los años, lo que importa aquí es que tanto se haya preparado el sector eléctrico para abordar o afrontar este estiaje. El gobierno nacional y las autoridades han trabajado durante este año de manera muy dura y han cerrado en este caso, la brecha de déficit de generación que existía. El pronunciamiento oficial de nuestras autoridades es que este año no habrá apagones y como ciudadanos debemos regirnos al a siempre al pronunciamiento oficial.



EL NUEVO
ECUADOR

Empresa Eléctrica Ambato
Regional Centro Norte S.A.

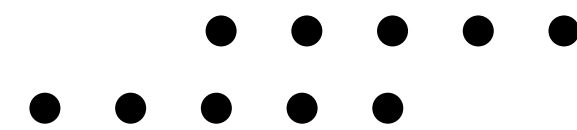
Aportes

6. Abra el crecimiento del 1% de los clientes, este correspondería a la demanda de energía o a la demanda que se encuentra incrementada.

El crecimiento de clientes debe ir aparejado al crecimiento del consumo de energía. El crecimiento de consumo energético, sí no lo podemos en este caso evaluar con respecto a un año anterior al 2023, puesto que en el 2024 hubo el déficit de energía, pero el crecimiento de clientes del 1% obedeció a un canje que se dio de aquellos clientes que se incrementaron, pero también otros clientes fueron regularizados y fueron en este caso dados de baja de nuestro sistema comercial, debido a la gestión de cartera vencida que se realizó, es decir, en ese neteo de clientes que se incrementaron con aquellos que se dieron de baja, fue lo que en el aspecto neto sumo para que tengamos el incremento del 1%.

7. Por qué no hubo incremento en el valor de la planilla en el mes de abril 2024

En este caso, sí, esa facturación sí se vio reducida, puesto que como les indico, los primeros 180 kWh fueron compensados y fueron asumidos por el gobierno nacional. Sin embargo, a partir del mes de marzo se recobró aquella facturación normal que tienen todos los clientes y en marzo la facturación se la hace en el mes de abril. Es por eso que el ciudadano que nos realiza la pregunta tuvo esa percepción, de que en el mes de abril hubo algún incremento, pero no. Más bien volvimos a retomar aquel aspecto normal, con el pliego tarifario que teníamos sin alteración hasta el mes de octubre del año 2024.



EL NUEVO
ECUADOR

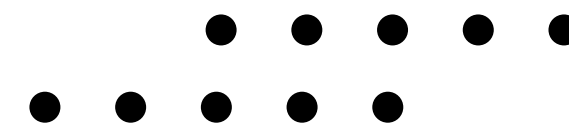
Empresa Eléctrica Ambato
Regional Centro Norte S.A.

Aportes

8. Existe algún proyecto de innovación tecnológica en el tema de alumbrado público.

Como proyectos de alumbrado público y como innovación tecnológica, tenemos aquel de mejoramiento de las luminarias de sodio que son la luz amarilla, por luminarias LED con una luz un poco más blanca. Ya en el tema técnico, la luminaria LED ilumina con una radiación de iluminación mejor, pero consume mucho menos, es decir, con menos energía iluminamos más. Esa es la innovación tecnológica.

EEASA =
EFICIENCIA Y
Compromiso



EL NUEVO
ECUADOR

Empresa Eléctrica Ambato
Regional Centro Norte S.A.

RENDICIÓN DE CUENTAS 2024



EL NUEVO
ECUADOR

Empresa Eléctrica Ambato
Regional Centro Norte S.A.

EEASA
EFICIENCIA Y
Compromiso