



SG.
PARA DIRECTORIO Y
JUNTA DE ACCIONISTAS
17/12/2025

T-56269-2025
PRESIDENCIA EJECUTIVA
SECRETARIA RECEPCION
17 DIC 2025
TRAMITE#
HORA: FIRMA: 9

MEMORANDO DF-DIR-3749-2025

PARA: PRESIDENCIA EJECUTIVA
DE: DIRECTORA FINANCIERA (E)
DIRECTOR DE PLANIFICACIÓN (E)
ASUNTO: PROFORMA PRESUPUESTARIA EJERCICIO ECONÓMICO 2026
FECHA: Diciembre 17, 2025

- Mediante oficio circular Nro. ARCONEL-ARCONEL-2025-0048-CIR, de 2 de diciembre del 2025, la Agencia de Regulación y Control de Electricidad, notifica la Resolución Nro. ARCONEL-021/2025 y el contenido del cuerpo normativo y los resultados contenidos en el Informe Técnico Nro. INF-DTRET-2025-087 "Análisis y Determinación del Costo del Servicio de Energía Eléctrica (SPEE) Período enero – diciembre 2026".
- Mediante el oficio circular Nro. ARCONEL-ARCONEL-2025-0049-CIR, de 2 de diciembre del 2025, la Agencia de Regulación y Control de Electricidad - ARCONEL, notifica la Resolución Nro. ARCONEL-022/2025 y el contenido del cuerpo normativo y los resultados contenidos en el Informe Técnico Nro. INF-DTRET-2025-088 "Análisis y Determinación del Costo del Servicio de Alumbrado Público General Período enero - diciembre 2026".
- Mediante el oficio Nro. MAE-SDCEE-2025-1105-OF, de 04 de diciembre de 2025, se emitieron las directrices para la programación y formulación de la Proforma Presupuestaria empresarial 2026 definitiva y la Programación Plurianual 2026 – 2029.
- Mediante oficio Nro. EEASA-PE-2025-0755-OF, de 8 de diciembre de 2025, la Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte, remitió la información de la Programación y Formulación del Presupuesto 2026 y la Programación Presupuestaria Plurianual 2026 – 2029.
- Finalmente, mediante Oficio Nro. MAE-SDCEE-2025-1138-OF de 16 de diciembre de 2025, el Ministerio del Ambiente y Energía, manifiesta que: "La administración de la empresa debe dar el procedimiento correspondiente para la aprobación de la Proforma Presupuestaria ante el Directorio y Junta de Accionistas, respectivamente".

Con los antecedentes expuestos, adjunto se servirá encontrar la Proforma Presupuestaria del ejercicio económico 2026 de la Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A., documento que ha sido elaborado por los Departamentos Financiero y Planificación en base a los requerimientos de financiación de las operaciones relacionadas con generación, ventas, administración e inversión en toda el área de concesión de la Empresa.

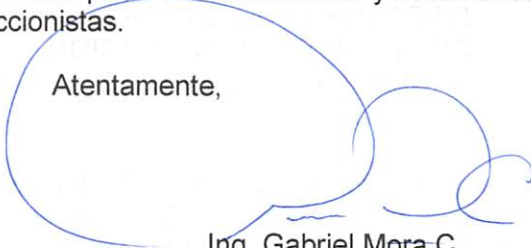
La Proforma Presupuestaria 2026, cumple con las disposiciones emitidas por el Ministerio de Energía y Minas; así como, con la base legal vigente, políticas institucionales y consideraciones generales para alcanzar los objetivos estratégicos previstos.



Por lo indicado, al tiempo de presentarle la Proforma Presupuestaria 2026, solicitamos que se ponga en conocimiento del Directorio para su conocimiento y recomendación para su aprobación a la Junta General de Accionistas.

Atentamente,


Dra. Silvia Garcés V.
DIRECTORA FINANCIERA (E)


Ing. Gabriel Mora C.
DIRECTOR PLANIFICACIÓN (E)

Adj

- Informe Ejecutivo Proforma Presupuestaria 2026
- Oficio Nro. MAE-SDCEE-2025-1138-OF

INFORME EJECUTIVO

PROFORMA PRESUPUESTARIA 2026



COORDINACION/ DIRECCION DE
PLANIFICACION/DIRECCION FINANCIERA

INDICE

1. ANTECEDENTES.....	3
2. OBJETIVOS ESTRATÉGICOS.....	3
2.1. Asegurar financiamiento sostenible para proyectos estratégicos.	3
2.2. Mejorar el uso eficiente de los recursos y la obtención de resultados.	3
2.3. Incrementar la Calidad del Servicio de Energía Eléctrica.	4
2.5. Incrementar el nivel de modernización y desarrollo tecnológico.	4
2.6. Incrementar la eficiencia empresarial.....	4
2.7. Mejorar la percepción y confianza del cliente mediante servicios modernos y eficientes.....	4
2.8. Incrementar las capacidades técnicas del personal.	4
2.9. Incrementar el desarrollo del Talento Humano, mejorando la disponibilidad del personal.....	5
3. BASE LEGAL.....	5
4. OBJETIVO.....	7
5. ANÁLISIS Y JUSTIFICACIÓN DE LA PROFORMA PRESUPUESTARIA.....	7
5.1. EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA CON CORTE A OCTUBRE DEL 2025 Y PROYECCIÓN A DICIEMBRE DEL 2025.....	7
5.1.1. Presupuesto de Operación 2025.....	8
5.1.2. Presupuesto de Inversión 2025.....	8
5.2. ESTUDIO DE COSTOS 2026 Y PROFORMA PRESUPUESTARIA 2026.....	9
Resumen de los rubros del estudio de costos 2026 y la proforma presupuestaria 2026:...	9
5.3 Presupuesto de Operación 2026.....	11
5.4 Presupuesto de Inversión 2026.....	19
□ a.1.- Proyectos de inversión por ETAPA FUNCIONAL financiado por Estudio de costos.....	19
a.1.1 GENERACIÓN.....	20
a.1.2 SUBTRANSMISIÓN.....	20
a.1.3 DISTRIBUCIÓN.....	20
a.1.4 ACOMETIDAS Y MEDIDORES.....	21
a.1.5 ALUMBRADO PÚBLICO.....	21
a.1.6 INVERSIONES GENERALES.....	21
□ a.2.- Proyectos de inversión por ETAPA FUNCIONAL financiado por el PGE.....	21



a.2.1 SUBTRANSMISIÓN.....	21
a.2.2 DISTRIBUCIÓN	22
a.2.3 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	22
a.2.4 ALUMBRADO PÚBLICO	22
a.2.5 INVERSIONES GENERALES.....	22
□ a.3.- Proyectos de inversión por ETAPA FUNCIONAL financiado con Otros Ingresos.....	22
a.3.1 SUBTRANSMISIÓN.....	23
a.3.2 DISTRIBUCIÓN	23
a.3.3 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	23
a.3.4- ALUMBRADO PÚBLICO	23
a.3.5 INVERSIONES GENERALES.....	24
□ a.4.- Proyectos de inversión por ETAPA FUNCIONAL financiado por Saldo de Caja	24
a.4.1- DISTRIBUCIÓN	24
a.4.2- ALUMBRADO PÚBLICO	24
6. FLUJO DE CAJA	25
7. Conclusiones y Recomendaciones	26
7.1. Conclusiones	26
7.2. Recomendación	26
8. Firmas de responsabilidad	26



INFORME TÉCNICO Y PRESUPUESTARIO

1. ANTECEDENTES

- El Directorio de la ARCONEL, mediante Resolución Nro. ARCONEL-021/2025 de 28 de noviembre de 2025, aprobó los costos del Servicio Público de Energía Eléctrica para el año 2026, con base en los resultados contenidos en el Informe Técnico Nro. INF-DTRET-2025-087 denominado "Análisis y Determinación del Costo del Servicio Público de Energía Eléctrica (SPEE). Período enero - diciembre 2026".
- El Directorio de la ARCONEL, mediante Resolución Nro. ARCONEL-022/2025 de 28 de noviembre de 2025, aprobó los costos del Servicio de Alumbrado Público General para el año 2026, con base en los resultados contenidos en el Informe Técnico Nro. INF-DTRET-2025-088 denominado "Análisis y Determinación del Costo del Servicio de Alumbrado Público General (SAPG). Período enero - diciembre 2026".
- El Ministerio de Ambiente y Energía, a través del oficio MEM-SDCEE-2025-1105-OF del 04 de diciembre del 2025; respectivamente, emitió las directrices para la programación y Formulación del Presupuesto Empresarial definitivo para el año 2026. En el mismo documento el Subsecretario de Distribución y Comercialización de Energía, solicitó remitir la información Presupuesto 2026 y Programación 2026-2029; Presupuesto de Caja, Informe Ejecutivo, Plan de Negocios 2026 y Plan de Adquisiciones.

2. OBJETIVOS ESTRATÉGICOS

El plan operativo anual contempla 9 objetivos estratégicos cuyos indicadores, unidades de medida, línea base y metas constan en el Anexo 1 del presente informe.

Los objetivos para el período económico 2026 son los siguientes:

2.1. Asegurar financiamiento sostenible para proyectos estratégicos.

Estrategia:

- a) Gestionar financiamiento externo para proyectos estratégicos

2.2. Mejorar el uso eficiente de los recursos y la obtención de resultados.

Estrategias:

- a) Fortalecer liquidez y eficiencia recaudatoria para enfrentar déficit tarifario.
- b) Mejorar los costos operativos en zonas aisladas mediante tecnologías eficientes.



- c) Desarrollar programas de eficiencia operativa ante recortes presupuestarios.

2.3. Incrementar la Calidad del Servicio de Energía Eléctrica.

Estrategias:

- a) Fortalecer el sistema eléctrico para mitigar efectos ante fenómenos climáticos y déficit de generación.
- b) Implementar planes de contingencia para zonas vulnerables con altos costos operativos.

2.4. Incrementar la cobertura del servicio eléctrico en el área de concesión

Estrategias:

- a) Expandir el servicio de energía eléctrica para atender el crecimiento de la demanda.

2.5. Incrementar el nivel de modernización y desarrollo tecnológico.

Estrategias:

- a) Implementar proyectos de digitalización y automatización operativa.
- b) Implementar sistemas de ciberseguridad para proteger SCADA e infraestructura crítica.

2.6. Incrementar la eficiencia empresarial.

Estrategia:

- a) Implementar proyectos de eficiencia energética.

2.7. Mejorar la percepción y confianza del cliente mediante servicios modernos y eficientes.

Estrategia:

- a) Implementar sistemas integrados de gestión y comunicación.

2.8. Incrementar las capacidades técnicas del personal.

Estrategia:

- a) Fortalecer la capacitación del personal en áreas críticas tecnológicas.



2.9 Incrementar el desarrollo del Talento Humano, mejorando la disponibilidad del personal.

Estrategia:

- a) Reforzar la dotación de personal especializado para evitar riesgos por fallas, sabotajes o emergencias.

3. BASE LEGAL

3.1. Constitución de la República del Ecuador

Art. 313. - El Estado se reserva el derecho de administrar, regular, controlar y gestionar los sectores estratégicos, de conformidad con los principios de sostenibilidad ambiental, precaución, prevención y eficiencia.

Los sectores estratégicos, de decisión y control exclusivo del Estado, son aquellos que por su trascendencia y magnitud tienen decisiva influencia económica, social, política o ambiental, y deberán orientarse al pleno desarrollo de los derechos y al interés social.

Se consideran sectores estratégicos la energía en todas sus formas, las telecomunicaciones, los recursos naturales no renovables, el transporte y la refinación de hidrocarburos, la biodiversidad y el patrimonio genético, el espectro radioeléctrico, el agua, y los demás que determine la ley.

Art. 314. - El Estado será responsable de la provisión de los servicios públicos de agua potable y de riego, saneamiento, energía eléctrica, telecomunicaciones, vialidad, infraestructuras portuarias y aeroportuarias, y los demás que determine la ley.

El Estado garantizará que los servicios públicos y su provisión respondan a los principios de obligatoriedad, generalidad, uniformidad, eficiencia, responsabilidad, universalidad, accesibilidad, regularidad, continuidad y calidad. El Estado dispondrá que los precios y tarifas de los servicios públicos sean equitativos, y establecerá su control y regulación.

Art. 315. - El Estado constituirá empresas públicas para la gestión de sectores estratégicos, la prestación de servicios públicos, el aprovechamiento sustentable de recursos naturales o de bienes públicos y el desarrollo de otras actividades económicas.

Las empresas públicas estarán bajo la regulación y el control específico de los organismos pertinentes, de acuerdo con la ley; funcionarán como sociedades de derecho público, con personalidad jurídica, autonomía financiera, económica, administrativa y de gestión, con altos parámetros de calidad y criterios empresariales, económicos, sociales y ambientales.

Los excedentes podrán destinarse a la inversión y reinversión en las mismas empresas o sus subsidiarias, relacionadas o asociadas, de carácter público, en niveles que garanticen



su desarrollo. Los excedentes que no fueran invertidos o reinvertidos se transferirán al Presupuesto General del Estado.

La ley definirá la participación de las empresas públicas en empresas mixtas en las que el Estado siempre tendrá la mayoría accionaria, para la participación en la gestión de los sectores estratégicos y la prestación de los servicios públicos.

Art. 316. - El Estado podrá delegar la participación en los sectores estratégicos y servicios públicos a empresas mixtas en las cuales tenga mayoría accionaria. La delegación se sujetará al interés nacional y respetará los plazos y límites fijados en la ley para cada sector estratégico.

El Estado podrá, de forma excepcional, delegar a la iniciativa privada y a la economía popular y solidaria, el ejercicio de estas actividades, en los casos que establezca la ley.

3.2. Ley Orgánica de Empresas Públicas

Art. 4. DEFINICIONES. - Las empresas públicas son entidades que pertenecen al Estado en los términos que establece la Constitución de la República, personas jurídicas de derecho público, con patrimonio propio, dotadas de autonomía presupuestaria, financiera, económica, administrativa y de gestión. Estarán destinadas a la gestión de sectores estratégicos, la prestación de servicios públicos, el aprovechamiento sustentable de recursos naturales o de bienes públicos y en general al desarrollo de actividades económicas que corresponden al Estado.

3.3. Normativa Técnica del Sistema Nacional de las Finanzas Públicas -SINFIP

3.3.1. Normativa del componente de presupuesto

Objetivo

Facilitar el cumplimiento de las disposiciones relativas al Componente de Presupuesto del Sistema Nacional de las Finanzas Públicas (SINFIP), contenidas en el Código Orgánico de Planificación y Finanzas Públicas, COPLAFIP, reformado, y su Reglamento General, así como aquellas interrelacionadas con los demás componentes del mismo y del Sistema Nacional Descentralizado de Planificación Participativa.

Ámbito de Aplicación

La Normativa de Presupuesto es de cumplimiento obligatorio para las entidades que conforman el Presupuesto General del Estado y aplicable al resto de entidades del sector público en todo aquello que no contraría las disposiciones establecidas sobre la misma materia en las leyes y reglamentos que las rigen (...)



Principios Presupuestarios

Los presupuestos públicos se regirán bajo los siguientes principios: Universalidad, Unidad, Programación, Equilibrio y Estabilidad, Plurianualidad, Eficiencia, Eficacia, Transparencia, Flexibilidad, Especificación, Legalidad, Integralidad; y, Sostenibilidad.

3.4. Reforma y codificación integral de estatutos de la EEASA

CAPITULO IV.- DE LA JUNTA GENERAL. - ARTICULO DECIMO SEPTIMO.- ATRIBUCIONES DE LA JUNTA GENERAL - La Junta General, formada por los accionistas legalmente convocados y reunidos, es el órgano supremo de la Compañía, y tendrá las siguientes atribuciones: (...) 6. Conocer y aprobar la proforma presupuestaria y/o sus reformas, los informes, cuentas y balances que presente el Presidente Ejecutivo.

ARTICULO TRIGESIMO SEPTIMO. - DEBERES Y ATRIBUCIONES DEL DIRECTORIO. - Son deberes y atribuciones del Directorio: (...) 4. Conocer la proforma presupuestaria anual y el flujo de fondos, los informes administrativos, financieros y contables, y, con sus recomendaciones, elevarlos a resolución de Junta General de Accionistas

4. OBJETIVO

Suministrar energía eléctrica, con las mejores condiciones de calidad y continuidad para satisfacer las necesidades de los clientes en su área de concesión, a precios razonables y contribuir al desarrollo económico y social, acatado las disposiciones legales, técnicas y de control, para administrar los recursos institucionales de manera eficiente y eficaz, durante el período fiscal 2026.

5. ANÁLISIS Y JUSTIFICACIÓN DE LA PROFORMA PRESUPUESTARIA

5.1. EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA CON CORTE A OCTUBRE DEL 2025 Y PROYECCIÓN A DICIEMBRE DEL 2025

A continuación, se presenta a nivel de totales, la ejecución presupuestaria de la EEASA con corte a octubre del 2025; y, la proyección a diciembre del 2025 del presupuesto de operación y de inversión:

CONCEPTO	PRESUPUESTO 2025	EJECUCIÓN A OCTUBRE 2025	%	PROYECCION EJECUCIÓN DICIEMBRE 2025	%
Ingresos	119,891,766	81,084,707	68%	98,262,757	82%
Costos y gastos de operación	108,988,782	58,578,024	54%	77,167,994	71%
Presupuesto inversión	17,964,146	6,347,063	35%	9,010,010	50%



5.1.1. Presupuesto de Operación 2025

Si bien la ejecución del Presupuesto de Operación al mes de octubre de 2025 alcanza el los US\$ 58.578.024 (54%), se encuentra programado que, al finalizar el ejercicio fiscal, la ejecución llegue aproximadamente a US\$ 77,167,994 (71%).

Es importante indicar que, las proyecciones resultantes del Estudio de Costos 2025 determinaron dos factores que inciden de manera directa en el comportamiento de la ejecución:

- a) **Compra de energía:** El valor total presupuestado para la compra de energía asciende a US\$ 58.553.756; no obstante, debido a que la generación eléctrica del país no se ha visto afectada por factores naturales, los costos reales se han mantenido en niveles inferiores. Al 31 de octubre de 2025, el costo real de compra de energía para la EEASA asciende únicamente a US\$ 27.965.574.
- b) **Déficit tarifario:** Con base en el Estudio de Costos 2025, debía reconocerse dentro del presupuesto de operación un monto de US\$ 15.354.364 por concepto de déficit tarifario; sin embargo, estos recursos necesarios para ejecutar diversas contrataciones aún no han sido transferidos a la EEASA por parte del Ministerio de Finanzas.

En concordancia con lo mencionado en párrafos anteriores, los nudos críticos del presente presupuesto de operación 2025 son factores netamente externos; por una parte, la sobreestimación del valor de compra de energía; y, por otro lado, la necesidad de recibir el déficit tarifario y otros subsidios.

Finalmente, en la segunda mitad del presente año, se generó una inusitada temporada de cambios radicales en materia de contratación pública, siendo este factor, uno de los principales, en cuanto a la realización de las adquisiciones planificadas; es decir, a la ejecución presupuestaria.

5.1.2. Presupuesto de Inversión 2025

El presupuesto de inversión del ejercicio fiscal 2025 asciende a US\$ 17.964.146. Al mes de octubre de 2025, la ejecución alcanzó los US\$ 6.347.063, lo que representa un 35%. Se proyecta que al cierre de diciembre de 2025 el presupuesto de inversión ejecutado alcance un valor aproximado de US\$ 9.010.010, que representaría un 50%.

La subejecución del presupuesto de inversión obedece, principalmente, a la dependencia de la transferencia de recursos por concepto de déficit tarifario por parte del Ministerio de Finanzas, el cual representa aproximadamente el 29% del presupuesto de inversión. Adicionalmente, los cambios reiterados e inestabilidad en la normativa del Sistema Nacional



de Contratación Pública durante el año 2025, provocó retrasos significativos en los procesos de contratación de obras.

5.2. ESTUDIO DE COSTOS 2026 Y PROFORMA PRESUPUESTARIA 2026

Resumen de los rubros del estudio de costos 2026 y la proforma presupuestaria 2026:

A continuación, se ha realizado un resumen de los rubros del estudio de costos 2026 y la proforma presupuestaria 2026:

DETALLE		Estudio de costos 2026 en US\$			Proforma presupuestaria 2026 en US\$				
		Operación	Subsidios y déficit tarifario	Total	Operación	Subsidios y déficit tarifario	Otros ingresos	Caja	Total
1	PRESUPUESTO DE OPERACIÓN								
1.1.	FINANCIAMIENTO								
	Venta de energía	65,158,784		65,158,784	65,158,784				65,158,784
	Alumbrado público	8,492,750		8,492,750	8,492,750				8,492,750
	Generación	3,661,514		3,661,514	3,661,514				3,661,514
	Déficit tarifario		42,673,682	42,673,682		42,673,682			42,673,682
	Subsidios		6,110,000	6,110,000		6,110,000			6,110,000
	Otros ingresos			-			4,618,890	946,764	5,565,654
	Total financiamiento	77,313,048	48,783,682	126,096,730	77,313,048	48,783,682	4,618,890	946,764	131,662,384
1.2.	USOS								
	Compra de energía	21,774,553	36,926,630	58,701,183	21,774,553	36,926,630			58,701,183
	Mano de obra	13,935,653		13,935,653	13,935,653				13,935,653
	Operación y mantenimiento	17,620,618		17,620,618	17,620,618				17,620,618
	Total usos	53,330,824	36,926,630	90,257,454	53,330,824	36,926,630	-	-	90,257,454
1.3.	REMANENTE PARA INVERSIÓN	23,982,224	11,857,052	35,839,276	23,982,224	11,857,052	4,618,890	946,764	41,404,930
2	PROFORMA DE INVERSIÓN								
2.1.	FINANCIAMIENTO								
	Saldo Inicial de caja (31/12/2025)			-				946,764	946,764
	Otros ingresos			-			4,618,890		4,618,890
	Saldo de subsidios	23,982,224	11,857,052	35,839,276	23,982,224	11,857,052			35,839,276
	Total financiamiento	23,982,224	11,857,052	35,839,276	23,982,224	11,857,052	4,618,890	946,764	41,404,930
2.2.	USOS								
	Proyectos de arrastre							946,764	946,764
	Proyectos de año Corriente	23,982,224	11,857,052	35,839,276	23,982,224	11,857,052	4,618,890		40,458,166
	Total usos	23,982,224	11,857,052	35,839,276	23,982,224	11,857,052	4,618,890	946,764	41,404,930



De las fuentes de financiamiento estudio de costos y proforma 2026:

- Para el año 2026, el Estudio de Costos establece un financiamiento total de US\$ 126,096,730, de los cuales, US\$ 77,313,048 provienen de ingresos de operación tales como la venta de energía, alumbrado público y facturación por generación; un monto de US\$ 42,673,682 corresponden al déficit tarifario; y, US\$ 6.110.000 a subsidios.
- De su lado, la proforma presupuestaria para el año 2026 contempla un ingreso total de US\$ 131,662,384 puesto que, además de las fuentes de financiamiento que establece el Estudio de Costos 2026 por un total de US\$ 126.096.730, se incluyen otros ingresos propios generados por la EEASA, por US\$ 4.618.890; y, el saldo de caja de años anteriores que financian los proyectos de inversión de arrastre, por un total de US\$ 946.764.

De los usos de los recursos estudio de costos y proforma 2026:

Tanto en el estudio de costos como en la proforma 2026 se observa lo siguiente:

- Para operación se han asignado recursos por un total de US\$ 90,257,454, sin incluir depreciaciones (US\$ 21.434.539), con lo que se cubrirían las necesidades de compra de energía por US\$ 58.701.183, mano de obra US\$ 13.935.653; y, operación y mantenimiento US\$ 17.620.618.
- Para inversión se ha asignado el valor de US\$ 41,404,930 para proyectos de arrastre de años anteriores US\$ 946.764 (corresponde al saldo de caja informado en párrafos anteriores); y, también para proyectos del año corriente US\$ 40.458.166.

Subsidios y déficit tarifario

En el Estudio de Costos 2026, se contemplan valores de subsidios (Tarifa Dignidad, Tercera Edad, Capacidades Especiales y PEC) y déficit tarifario por un total de US\$ 48.783.682, de los cuales US\$ 36.926.630 se destinarían para la compra de energía dentro del presupuesto de operación; y, es remanente, esto es US\$ 11,857,052 se utilizarán para financiar el presupuesto de inversión. Sin embargo, dichos recursos podrán ser utilizados en la medida en que los subsidios sean efectivamente transferidos a la Empresa.



5.3 Presupuesto de Operación 2026

a) Ingresos

El total de fuentes de financiamiento para el periodo 2026 asciende a US\$ 130,715,620, provenientes principalmente de la venta de energía y subsidios reconocidos por el Estado; adicionalmente, se consideran, en menor medida, otros ingresos que se prevé obtener. El siguiente cuadro muestra un detalle de las fuentes mencionadas y, para efectos de análisis, una comparación con el año inmediato anterior, tomando en cuenta que el presupuesto 2025 se encuentra aprobado:

PARTIDA					CONCEPTO	PRESUPUESTO CODIFICADO 2025	PROFORMA 2026
PRESUPUESTARIA							
4					INGRESOS	119,891,766	130,715,620
4	1				Ingresos de actividades ordinarias	118,938,766	130,117,295
4	1	1			Prestación de servicios	83,637,758	85,764,358
4	1	1	01		Venta de energía con tarifa 0%	79,740,794	83,423,048
4	1	1	01	01	Venta de energía a consumidores	66,423,747	71,268,784
4	1	1	01	02	Venta de energía generada	4,659,823	3,661,514
4	1	1	01	03	Venta de energía sistema de alumbrado público	8,657,224	8,492,750
4	1	1	03		Ventas gravadas con IVA	3,896,964	2,341,310
4	1	1	03	01	Ingresos por venta de bienes y servicios relacionados a la energía	2,745,790	1,479,791
4	1	1	03	02	Ingresos por venta de bienes y servicios no relacionados a la energía	1,151,174	861,519
4	1	2			Subvenciones de Gobierno	33,845,817	42,673,682
4	1	2	01		Subvenciones de Gobierno	33,845,817	42,673,682
4	1	3			Intereses ganados	41,811	43,208
4	1	3	01		Intereses ganados	41,811	43,208
4	1	4			Otros Ingresos de actividades ordinarias	1,413,380	1,636,047
4	1	4	01		Contribuciones	887,968	976,765
4	1	4	02		Gestión de cobro en planillas vencidas	525,412	659,282
4	2				Otros ingresos	953,000	598,325
4	2	1			Otros ingresos	953,000	598,325
4	2	1	01		Otros ingresos	953,000	598,325
					TOTAL INGRESOS:	119,891,766	130,715,620

Comentarios:

- Con relación al año 2025, los ingresos del 2026 aumentan de US\$ 119.891.766 a US\$ 130,715,620 (9.03%)
- En la partida 41101 – Venta de Energía con tarifa 0 %, se registran ingresos por un total de US\$ 83,423,048, correspondientes a la venta a consumidores por US\$ 71,268,784, venta de energía generada por US\$ 3,661,514; y, venta de energía para el sistema de alumbrado público por US\$ 8,492,750. La venta de energía incluye un



rubro de subsidios por US\$ 6,110,000 que tiene una implicación sobre la expectativa de uso de estos recursos.

- En la partida 41201 – Subvenciones del Gobierno, se registra el déficit tarifario que, para el año 2025 totaliza US\$ 42,673,682. Este valor representa una fuente de financiamiento que no dependen de la Empresa; pero han sido consignadas para reflejar los montos reconocidos en el Estudio de Costos.
- En las partidas del grupo 41103, 41301, 41401, 41402 y 42101, se consignan otros ingresos por servicios brindados por la EEASA que totalizan US\$ 4,618,890 y se detallan a continuación:

PARTIDA PRESUPUESTARIA						DETALLE	PRESUPUESTO CODIFICADO 2025	PROFORMA 2026
4	1	1	03	01	01	Arriendos de propiedades e instalaciones	2.745.645	1,479,746
4	1	1	03	01	07	Daños a propiedades e instalaciones	45	45
4	1	1	03	01	08	Mano de obra	100	100
4	1	1	03	02	02	Venta de bases	600	600
4	1	1	03	02	03	Comisiones cobradas a terceros	980.574	304,343
4	1	1	03	02	07	Venta de materiales	170.000	556.575
4	1	3	01	03		Cuenta corriente	41.811	43,208
4	1	4	01			Contribuciones	887.968	976,765
4	1	4	02			Gestión de cobro en planillas vencidas	525.412	659,282
4	2	1	01	02		Multas a contratistas	523.000	169,111
4	2	1	01	06		Otros	430.000	429,214
						Total	6.305.155	4,618,890

Comentario:

- El importe total de otros ingresos US\$ 4,618,890 será utilizado como fuente de financiamiento del presupuesto de inversión.
- Las comisiones cobradas a terceros disminuyen, lo cual se explica porque a partir del mes de octubre del 2025, la tasa de basura ya no se recauda a través de las empresas de distribución eléctrica, en este caso, la EEASA.
- Por otro lado, hay un aumento en la partida Venta de materiales, debido a que se están contemplando procesos de remates de materiales obsoletos.

b) Costos y gastos

En el siguiente cuadro comparativo 2026 – 2025, se detalla la totalidad de costos y gastos incluidos en el presupuesto de operación:



PARTIDA				CONCEPTO	PRESUPUESTO CODIFICADO 2025	PROFORMA 2026
PRESUPUESTARIA						
5				COSTOS Y GASTOS	108,988,782	111,691,993
5	1			Costos	61,776,458	61,891,370
5	1	1		Costos de ventas	58,553,756	58,701,183
5	1	1	01	Costos de energía	58,553,756	58,701,183
5	1	2		Costos de generación	3,222,702	3,190,187
5	1	2	01	Mano de obra	113,444	111,888
5	1	2	02	Servicios	2,519,714	2,140,848
5	1	2	03	Materiales	235,038	526,096
5	1	2	05	Gasto depreciación propiedad planta y equipo	354,506	411,355
5	2			Gastos	47,212,323	49,800,624
5	2	1		Gastos de ventas	38,020,072	40,219,690
5	2	1	01	Mano de obra	9,668,821	10,281,868
5	2	1	02	Servicios	5,494,629	4,649,727
5	2	1	03	Materiales	1,801,463	2,110,271
5	2	1	04	Gasto servicios de comercialización	2,540,387	3,135,869
5	2	1	05	Gasto depreciación propiedad planta y equipo	18,364,668	19,910,233
5	2	1	07	Gasto amortización	40,000	34,092
5	2	1	08	Otros gastos	110,104	97,629
5	2	2		Gastos administrativos	9,190,801	9,579,240
5	2	2	01	Mano de obra	3,742,220	3,541,897
5	2	2	02	Servicios	3,129,257	3,308,064
5	2	2	03	Materiales	296,091	296,091
5	2	2	05	Gasto depreciación propiedad planta y equipo	1,078,164	1,112,952
5	2	2	08	Gasto amortización	92,567	88,943
5	2	2	09	Otros gastos	852,502	1,231,292
5	2	3		Gastos financieros	1,450	1,694
				TOTAL COSTOS Y GASTOS:	108,988,782	111,691,993

Comentarios:

- Con relación al año 2025, los costos y gastos del 2026 aumentan de US\$ 108.988.782 a US\$ 111,691,993 (2.48%) este incremento de US\$ 2,703,211 distribuido en los gastos de ventas y administrativos, se da principalmente por el incremento del gasto depreciación.
- Los costos y gastos totales están conformados por compra de energía US\$ 58,701,183, gastos de generación por US\$ 3,190,187, gastos de venta por US\$ 40,219,690, gastos administrativos por US\$ 9,579,240 y gastos financieros por US\$ 1.694.
- La partida 52102 Servicios disminuye de 5,494,629 a US\$ 4,649,727 debido a que se encuentra contratado el plan integral para el periodo 2024-2026 y se prevé pagar solamente la segunda anualidad en el año 2026. Por otro lado, la partida 51203 Materiales se incrementa de 235,038 a US\$ 526,096 debido a la adquisición de suministros de ensamble y repuestos para las turbinas Francis horizontales de la Central Hidroeléctrica la Península, justificado por los departamentos técnicos de la Empresa, en vista del consumo estimado.



- Los gastos en la partida 52104 Gasto servicios de comercialización, experimentan un aumento principalmente por el mantenimiento previsto realizar al sistema de tele medición. Así como, para la contratación de los servicios de corte, reconexión y toma de lecturas dentro del área de concesión, que en general, se deben a las necesidades de las áreas requirentes que han justificado la necesidad debido a la expansión de operaciones relacionadas con dichos rubros.

c) Superávit

Tomando en cuenta que, los ingresos del presupuesto de operación alcanzan los US\$ 130,715,620; y, los costos y gastos totalizan US\$ 111,691,993, se produce un superávit presupuestario por el valor de US\$ 19,023,626.

CONCEPTO	PROFORMA 2025	PROFORMA 2026	DATOS NETOS SEGÚN ESTUDIO DE COSTOS
Ingresos de operación (incluye PGE y otros ingresos)	119,891,766	130,715,620	126,096,730
Costos y gastos de operación	108,988,782	111,691,993	90,257,454
Superávit presupuestario	10,902,984	19,023,626	35,839,276

La proforma presupuestaria de operación, en varios niveles de detalle, consta en el Anexo 3.

d) Presupuesto de mano de Obra y Distributivo de Sueldos

Incidencia de la mano de obra

La mano de obra es un rubro significativo dentro de presupuesto de operación y amerita un grado de desagregación para explicar la incidencia que tendrá en el año fiscal 2026, y la variación con respecto al 2025. De acuerdo con el cuadro que se muestra a continuación, se determina que existe una variación a nivel total del 3.68%:

PARTIDAS PRESUPUESTARIAS	AÑO 2025	AÑO 2026	VARIACIONES 2026 – 2025
Sueldos/salarios	6,648,200	6,878,297	230,097
Horas extras	389,766	309,826	-79,940
Subrogaciones/encargos	248,774	222,333	-26,440
Años de servicio (años antigüedad)	74,328	95,809	21,481
Subsidio familiar	7,501	7,615	114
Aporte patronal	931,790	921,136	-10,654
Fondos de reserva	558,243	586,726	28,483
Décimo tercero	639,088	631,347	-7,741
Décimo cuarto	197,870	198,745	875
Vacaciones	482,888	486,109	3,221
Indemnización por jubilación	20,693	1,135,793	1,115,100
Pensión jubilar	1,921,074	1,189,988	-731,086



PARTIDAS PRESUPUESTARIAS	AÑO 2025	AÑO 2026	VARIACIONES 2026 – 2025
Subtotal	12,120,214	12,663,723	543,509
Alimentación	184,656.00	173,472	-11,184.00
Capacitación	115,584.00	124,352	8,768.33
Guardería	47,500.00	47,700	200.00
Índices de gestión	325,600.00	309,600	-16,000.00
Reconocimiento por conducción	75,840.00	82,560	6,720.00
Retiro voluntario	297,360.00	237,888	-59,472.00
Ropa de trabajo	106,544.01	132,499	25,954.65
Transporte empleados	23,082.00	21,684	-1,398.00
Viáticos y subsistencia	144,269.00	142,175	-2,094.00
Subtotal	1,320,435.01	1,271,930	-74,459.67
Total	13,440,648.67	13,935,653	469,049.76

Comentarios:

- La reducción de horas extras se da por la aplicación del art. 15 del Decreto Ejecutivo No. 457, en el que dispone la racionalización del pago por horas extraordinarias y suplementarias, estableciendo un límite de 20 horas al mes, basada en la debida justificación de la necesidad emitida por el responsable del área.
- El aumento tanto en sueldos y salarios se debe principalmente a la creación de la Unidad de Arrendamiento de Postes.
- Por otro lado, la incidencia de la variación de la Remuneración Básica Unificada del trabajador en general siendo incidente en el pago de la Décima Cuarta Remuneración y Subsidio Familiar, rubro que se encuentra indexado.
- Se incrementan también el rubro de Subsidio Antigüedad debido al incremento de un año más de servicio del personal.
- Se provisiona el importe correspondiente a la incidencia del incremento salarial a los obreros amparados por Contrato Colectivo, por efecto de la negociación del Acta Transaccional que; además, mantendrá la vigencia del XIV Contrato Colectivo para los años 2023, 2024 y 2025; que fue aprobado mediante Resolución No. 10-2025 de Directorio en sesión efectuada el 17 de marzo del 2025.
- En los gastos de Indemnización por jubilación y pensión jubilar, han sido clasificados de acuerdo a su naturaleza en relación al año 2025, y el incremento del gasto por pensiones jubilares patronales, se da en función de lo establecido en el Art. 20 del XIV Contrato Colectivo, en el que se fija el pago del 100% del salario básico mensual unificado del trabajador en general por este concepto, además del incremento de la nómina de jubilados patronales por nuevas jubilaciones efectuadas.

La situación explicada, se deriva de la siguiente evolución 2026 – 2025 de las remuneraciones y el número de personal considerado en los dos períodos:



NÓMINA (DISTRIBUTIVO DE SUELDOS)	AÑO 2025		AÑO 2026		VARIACIONES 2026 - 2025	
	CODIFICADO US\$	NÚMERO DE PERSONAL	PROFORMA US\$	NÚMERO DE PERSONAL	CODIFICADO	NÚMERO DE PERSONAL
Obreros	5,326,863	184	5,836,723	194	509,860	10
LOEP	6,954,639	241	6,963,138	231	8,498	-10
Jubilados - Pensión jubilación patronal	1,159,146	160	1,135,793	159	-23,354	-1
Total	13,440,649	585	13,935,653	584	495,004	-1

Comentarios:

- La aplicación del Decreto Ejecutivo No. 457, incide en la cantidad de personal para el año 2026, en este contexto, se prevé la salida de personal ocasional, para la optimización del talento humano propendiendo a la eficiencia administrativa; además de la salida de personal que se acoge tanto al retiro voluntario como a la jubilación patronal.

Detalle de creaciones y vacantes de personal

PUESTO	NO. DE PERSONAS	DEPARTAMENTO
CREACIÓN POR RECATEGORIZACIÓN		
ASISTENTE DE INGENIERÍA ELÉCTRICA, SECCIÓN ELECTRIFICACIÓN RURAL	3	DISTRIBUCIÓN
ASISTENTE DE INGENIERÍA ELÉCTRICA, SECCIÓN ESTUDIOS ECONÓMICOS		PLANIFICACIÓN
ELECTRICISTA		SUBTRANSMISIÓN
CREACIONES		
AGENTE ATENCIÓN AL CLIENTE	19	DZO NAPO
ASISTENTE DE INGENIERÍA ELÉCTRICA		DZO NAPO
ASISTENTE DE INGENIERÍA ELÉCTRICA PARA EFICIENCIA ENERGÉTICA		DC
ASISTENTE DE INGENIERÍA ELÉCTRICA PARA LA SECCIÓN ALUMBRADO PUBLICO		DISTRIBUCIÓN
ATENCIÓN AL CLIENTE AGENCIA PALORA		DZOP
JEFE DE AREA 4 SECCIÓN ELECTRIFICACIÓN RURAL		DISTRIBUCIÓN
JEFE DE SECCIÓN 3 INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA (Unidad Arrendamiento de postes)		DISTRIBUCIÓN
JEFE DE AREA 4 SECCION INFRAESTRUCTURA ELECTRICA (3) (Unidad Arrendamiento de postes)		DISTRIBUCIÓN
SECRETARIA 2 SECCION INFRAESTRUCTURA ELECTRICA (Unidad Arrendamiento de postes)		DISTRIBUCIÓN
JEFE DE GRUPO SECCION INFRAESTRUCTURA ELECTRICA (Unidad Arrendamiento de postes)		DISTRIBUCIÓN
ELECTRICISTA SECCION INFRAESTRUCTURA ELECTRICA (Unidad Arrendamiento de postes)		DISTRIBUCIÓN
JEFE DE AREA 4 INFRAESTRUCTURA ELECTRICA, SECCIÓN TÉCNICA (Unidad Arrendamiento de postes)		DZOP
JEFE DE GRUPO (Unidad Arrendamiento de postes)		DZOP



PUESTO	NO. DE PERSONAS	DEPARTAMENTO
ELECTRICISTA (Unidad Arrendamiento de postes)		DZOP
JEFE DE AREA 4 INFRAESTRUCTURA ELECTRICA, SECCIÓN TÉCNICA (Unidad Arrendamiento de postes)		DZO NAPO
JEFE DE GRUPO (Unidad Arrendamiento de postes)		DZO NAPO
ELECTRICISTA (Unidad Arrendamiento de postes)		DZO NAPO
PUESTOS DE LIBRE REMOCIÓN ASUMIDOS CON ENCARGOS		
AUDITOR JEFE	9	AUDITORIA
DIRECTOR DC		DC
DIRECTOR DF		DF
DIRECTOR DISTRIBUCIÓN		DISTRIBUCIÓN
DIRECTOR DRI		DRI
DIRECTOR DZON		DZO NAPO
DIRECTOR DZOP		DZO PASTAZA
DIRECTOR PLANIFICACION		DP
DIRECTOR SUBTRANSMISIÓN		SUBTRANSMISIÓN
RECATEGORIZACIÓN		
JEFE DE GRUPO	1	DZO PASTAZA
VACANTES		
AUXILIAR DE INGENIERÍA CONTABLE	11	DZO PASTAZA
AYUDANTE DE AREA PRE-COACTIVAS		DC
CONSERJE		DRI
CONTADOR AYUDANTE		DF
ELECTRICISTAS (2)		DISTRIBUCIÓN
JEFE DE AREA 2 PRE-COACTIVAS		DC
JEFE DE AREA 4 DISEÑO Y CONSTRUCCIÓN		SUBTRANSMISIÓN
JEFE DE UNIDAD OPERATIVA		DZO PASTAZA
SECRETARIA 2 SECCIONES		DISTRIBUCIÓN
AYUDANTE DE AREA PRE-COACTIVAS		DZO NAPO
VACANTES ASUMIDAS CON ENCARGO		
AGENTE DEL CALL CENTER	35	DC
AGENTE DEL CIAC (2)		DC
AUDITOR		AUDITORIA
AYUDANTE DE AREA PRE-COACTIVAS (2)		DC
AYUDANTE DE AREA PRE-COACTIVAS		DZO NAPO
AYUDANTE DE AREA PRE-COACTIVAS (2)		DZO PASTAZA
CONTADOR AYUDANTE (4)		DF
DESPACHADOR DE BODEGA		DC
ELECTRICISTA 3 INSPECTOR DE CLIENTES		DC
ELECTRICISTA AGENCIA QUERO		DC
ELECTRICISTA PARA PALORA		DZO PASTAZA
ELECTRICISTA PARA REPARACIONES		SUBTRANSMISIÓN
JEFE DE AREA 2 - INFORMÁTICA FACTURACIÓN		DC
JEFE DE AREA 2 COACTIVAS		DF
JEFE DE AREA 2 INFORMÁTICA		DP
JEFE DE AREA 4 ELECTRIFICACIÓN URBANA		DISTRIBUCIÓN
JEFE DE AREA 4 ESTUDIOS TÉCNICOS		DP
JEFE DE AREA 4 REDES SUBTERRÁNEAS (2)		DISTRIBUCIÓN
JEFE DE AREA 4 SECCIÓN TÉCNICA		DZO PASTAZA
JEFE DE GRUPO AGENCIA PILLARO		DC
JEFE DE SECCIÓN FACTURACIÓN		DC
JEFE DE SECCIÓN TECNICA		DZO NAPO
RECAUDADOR (4)		DC



PUESTO	NO. DE PERSONAS	DEPARTAMENTO
RECAUDADOR		DZO NAPO
SECRETARIA DE ARCHIVO		PE

Comentarios:

- Para el año 2026 se prevé la creación de puestos, recategorizaciones, vacantes y vacantes asumidas con encargo, necesarios para fortalecer las áreas técnicas, operativas, administrativas y de control. En el componente de creación por recategorización se incorporan 3 puestos, correspondientes a 1 Asistentes de Ingeniería Eléctrica para la Sección de Electrificación Rural en Distribución, 1 Asistente de Ingeniería Eléctrica para Estudios Económicos en Planificación y 1 Electricista en Subtransmisión.
- Adicionalmente, en el componente de creaciones se consideran 19 puestos, 6 de ellos conformados por 1 Agente de Atención al Cliente en DZO Napo, 1 Asistente de Ingeniería Eléctrica para DZO Napo, 1 Asistente para Eficiencia Energética, 1 Asistente de Alumbrado Público, 1 Asistente para Atención al Cliente en la Agencia Palora y 1 Jefe de Área 4 de Electrificación Rural en Distribución, y las 13 creaciones restantes corresponden a la Unidad de Arrendamiento de Postes prevista para el año 2026, distribuidos entre la Dirección de Distribución y las Direcciones de las zonas orientales Pastaza y Napo, conforme al siguiente detalle:
 - En la Dirección de Distribución, se considera la creación de puestos para la Sección de Infraestructura Eléctrica, correspondientes a: un 1 Jefe de Sección 3 de Infraestructura Eléctrica; 3 Jefes de Área 4 de la Sección de Infraestructura Eléctrica; 1 Secretaria 2 de la Sección de Infraestructura Eléctrica; 1 Jefe de Grupo de la Sección de Infraestructura Eléctrica; y 1 Electricista de la Sección de Infraestructura Eléctrica,
 - En el DZO Pastaza se contempla la creación de tres (3) puestos para la Unidad de Arrendamiento de Postes, correspondientes a: 1 Jefe de Área 4 de Infraestructura Eléctrica – Sección Técnica; un 1 Jefe de Grupo; y 1 Electricista.
 - De igual forma, en la Dirección Zonal Operativa Napo (DZO Napo), se prevé la creación de 3 puestos para la Unidad de Arrendamiento de Postes, correspondientes a: 1 Jefe de Área 4 de Infraestructura Eléctrica – Sección Técnica; 1 Jefe de Grupo y 1 Electricista.
- Por otro lado, se incluyen 9 puestos de libre remoción asumidos con encargo, en los cargos de Jefe de Auditoría y 8 Direcciones en las áreas de Dirección Comercial, Dirección Financiera, Distribución, Departamento de Relaciones Industriales, DZO Napo, DZO Pastaza, Planificación y Subtransmisión, lo cual garantiza la continuidad



de la gestión administrativa y técnica institucional. Asimismo, se contempla 1 recategorización adicional del puesto de Jefe de Grupo en DZO Pastaza.

- Adicionalmente, se registran 11 vacantes estructurales, entre ellas 1 Auxiliar de Ingeniería Contable en DZO Pastaza, 1 Ayudante de Área de Pre-Coactivas para el Departamento Comercial, además de 1 cargos de Conserje en el Departamento de Relaciones Industriales, 1 Contador Ayudante, 2 Electricistas, , 1 Jefe de Área 2 Pre-Coactivas en el Departamento Comercial, 1 Jefe de Área 4 Diseño y Construcción en Subtransmisión, 1 Jefatura de Unidad Operativa para el DZO Pastaza y 1 Secretaria para el Departamento de Distribución, y 1 ayudante de Área 2 Pre-Coactivas para el DZO Napo.
- A esto se suman 35 vacantes asumidas con encargo, entre ellos 1 Agente del Call Center; 2 Agentes del CIAC; 1 Auditor; 5 Ayudantes de Área de Pre-Coactivas (2 en el Departamento Comercial, 1 en DZO Napo y 2 en DZO Pastaza); 4 Contadores Ayudantes en la Dirección Financiera; 1 Despachador de Bodega; 1 Electricista 3 Inspector de Clientes; 1 Electricista para la Agencia Quero; 1 Electricista para la Agencia Palora; 1 Electricista para Reparaciones en Subtransmisión; 1 Jefe de Área 2 de Informática-Facturación; 1 Jefe de Área 2 de Coactivas; 1 Jefe de Área 2 de Informática; 1 Jefe de Área 4 de Electrificación Urbana; 1 Jefe de Área 4 de Estudios Técnicos, 2 Jefes de Área 4 de Redes Subterráneas; 1 Jefe de Área 4 de la Sección Técnica en DZO Pastaza; 1 Jefe de Grupo de la Agencia Pillaro; 1 Jefe de Sección de Facturación; 1 Jefe de Sección Técnica en DZO Napo; 5 Recaudadores (4 en Departamento Comercial y 1 en DZO Napo); y 1 Secretaria de Archivo. Estas designaciones permiten fortalecer de manera directa los procesos de recaudación, recuperación de cartera, control interno, atención y la operación técnica.

5.4 Presupuesto de Inversión 2026

El presupuesto de inversión 2026 asciende a US\$ 41.404.929,98 (Anexo 3)

INVERSIÓN 2025	TOTAL
GENERACIÓN	1.830.070,07
SUBTRANSMISIÓN	5.596.484,69
DISTRIBUCIÓN	19.843.597,61
COMERCIALIZACIÓN	5.798.962,11
ALUMBRADO PÚBLICO	5.769.147,29
INVERSIONES GENERALES	2.566.668,21
TOTAL INVERSIONES US\$.	41.404.929,98

- **a.1.- Proyectos de inversión por ETAPA FUNCIONAL financiado por Estudio de costos.**

Las inversiones se han estructurado en seis programas básicos de desarrollo, que tienen estrecha relación con las etapas funcionales del sector eléctrico, incorporando los



requerimientos de las diferentes áreas y necesidades de la empresa. Para el presente presupuesto se considera la fuente de financiamiento de Estudio de Costos, considerando el déficit aprobado en el informe INF-DTRET-2025-087 legalizado mediante Resolución Nro. ARCONEL-021/25, asciende a US\$ 37.342.830,6 para el SPEE; y, por lo que dicha fuente no cubre los proyectos de inversión.

Inversión 2026	Estudio de costos			
	Anualidad del activo en servicio(US\$) SAPG	Anualidad del activo en servicio(US\$) SPEE	Generación	Subtotal
GENERACIÓN			1.830.070,07	1.830.070,07
SUBTRANSMISIÓN		1.390.199,69		1.390.199,69
DISTRIBUCIÓN		14.200.781,14		14.200.781,14
ACOMETIDAS Y MEDIDORES		2.902.938,19		2.902.938,19
ALUMBRADO PÚBLICO	2.118.972,00			2.118.972,00
INVERSIONES GENERALES		1.539.263,23		1.539.263,23
Subtotal	2.118.972,00	20.033.182,25	1.830.070,07	23.982.224,32

a.1.1 GENERACIÓN

Para la central Península, se prevé: el inicio del proceso suministro, montaje, instalación y puesta en funcionamiento de un grupo de generación de 560kVA (Grupo No. 1 y 2), suministro e instalación de grupos electrógenos, sistemas auxiliares, celdas de medición y de sincronismo central térmica Ligua; esta inversión tiene un costo de **US\$ 1.830.070,07** incluido el IVA.

a.1.2 SUBTRANSMISIÓN

Con el propósito de mantener operativas las subestaciones de la empresa, se prevé: reemplazo de disecadores convencionales de los transformadores de potencia del sistema de subtransmisión por disecadores electrónicos inteligentes; construcción de la S/E Pelileo 2, Mejoramiento de las Subestaciones Loreto, Pelileo y Píllaro reconfiguración de la barra 69 KV de la Subestación Samanga, mejoramiento de la infraestructura civil del cuarto de control de la Subestación Mushullacta. Estas inversiones tienen un costo de **US\$1.390.199,69** incluido el IVA.

a.1.3 DISTRIBUCIÓN

Este programa para el año 2026 se divide por cada una de las provincias del área de concesión y en siete subprogramas: Mejoramientos menores de redes; Mejoramientos mayores de redes; Gerenciamiento de la demanda de transformadores; red subterránea; y, energización rural y urbano marginal, con un costo de **US\$14.200.781,14** incluido el IVA.



a.1.4 ACOMETIDAS Y MEDIDORES

Se prevé incorporar al sistema a alrededor de 1.957 nuevos clientes, instalando 1.491 nuevos servicios en Tungurahua, 213 en Pastaza, 42 en M. Santiago; y, 211 en Napo. Se estima efectuar 5.000 rectificaciones de acometidas y medidores en las Provincias de Tungurahua, Pastaza, Morona Santiago y Napo, a fin de mejorar el servicio eléctrico incluyendo las rectificaciones integrales.

Se considera las instalaciones nuevas de acometidas y medidores de los cantones: Cevallos, Baños, Mocha, Patate, Pelileo, Píllaro, Quero, Tisaleo, Ambato Urbano. Este programa total tiene un costo de **US\$ 2.902.938,19** incluido el IVA.

a.1.5 ALUMBRADO PÚBLICO

Los proyectos contemplados en este programa tienen relación con la expansión del servicio de alumbrado público y el mejoramiento de su calidad del servicio en las provincias de Tungurahua, Pastaza, Morona Santiago y Napo, donde la empresa tiene cobertura, proyectos de migración LED **US\$ 2.118.972,00** incluido el IVA.

a.1.6 INVERSIONES GENERALES

Se prevé la adquisición para diferentes dependencias de: herramientas y equipos de trabajo; equipamiento informático y de telecomunicaciones; muebles y equipos de oficina; infraestructura para manejo ambiental; obras civiles; estudios y vehículos.

Estas inversiones ascienden a **US\$ 1.539.263,23**, financiándose con costos de calidad.

▪ a.2.- Proyectos de inversión por ETAPA FUNCIONAL financiado por el PGE

Inversión 2026	Presupuesto general del estado		
	Expansión SAPG	Expansión SPEE	Subtotal
SUBTRANSMISIÓN		3.870.285,20	3.870.285,20
DISTRIBUCIÓN		2.312.916,62	2.312.916,62
ACOMETIDAS Y MEDIDORES		2.745.521,19	2.745.521,19
ALUMBRADO PÚBLICO	2.161.408,00		2.161.408,00
INVERSIONES GENERALES		766.920,58	766.920,58
SubTotal	2.161.408,00	9.695.643,59	11.857.051,59

a.2.1 SUBTRANSMISIÓN

Con el propósito de mantener operativas las subestaciones de la empresa, se prevé: reemplazo de disecadores convencionales de los transformadores de potencia del sistema de subtransmisión por disecadores electrónicos inteligentes; construcción de la S/E Norte;



construcción línea de subtransmisión 69 kV S/E Loreto-Península; construcción de la línea de subtransmisión a 69 kV S/E Pelileo-Quero, construcción línea de subtransmisión a 69 kV S/E Puyo Transelectric - S/E Puyo 2 EEASA. Estas inversiones tienen un costo de **US\$ 3.870.285,20**, incluido el IVA.

a.2.2 DISTRIBUCIÓN

Los proyectos contemplados en este programa tienen relación con la expansión del sistema y el mejoramiento de la calidad del servicio, y atención a clientes tanto en el sector urbano como en el rural, en las provincias de Tungurahua, Pastaza, Morona Santiago y Napo, donde la empresa tiene su concesión, con una inversión total de **US\$ 2.312.916,62**, incluido el IVA.

a.2.3 ACOMETIDAS Y MEDIDORES

Se estima efectuar rectificaciones de acometidas y medidores, además de instalaciones nuevas en las Provincias de Tungurahua, Pastaza, Morona Santiago y Napo, a fin de mejorar el servicio eléctrico incluyendo las rectificaciones integrales. Se tiene un valor de **2.745.521,19**, incluido el IVA.

a.2.4 ALUMBRADO PÚBLICO

Los proyectos contemplados en este programa tienen relación con la expansión del servicio de alumbrado público; convenios con los GADs provinciales y municipales de las provincias pertenecientes al área de concesión de la empresa, con una inversión total de **US\$ 2.161.408,00**, incluido el IVA.

a.2.5 INVERSIONES GENERALES

Se prevé la adquisición para diferentes dependencias de: herramientas y equipos de trabajo; muebles y equipos de oficina; construcción de la nave de grupos de la zona oriental Napo; Adquisición de dos transformadores trifásicos Padmouted tipo malla de 100 kVA 13800/400V con sus respectivos accesorios.

Estas inversiones ascienden a **US\$ 766.920,58**, financiándose con costos de expansión.

- **a.3.- Proyectos de inversión por ETAPA FUNCIONAL financiado con Otros Ingresos.**



INVERSIÓN 2026	OTROS INGRESOS				
	ANUALIDAD DEL ACTIVO EN SERVICIO(USD) SAPG	ANUALIDAD DEL ACTIVO EN SERVICIO(USD) SPEE	EXPANSIÓN SAPG	EXPANSIÓN SPEE	SubTotal
SUBTRANSMISIÓN		335.999,83			335.999,83
DISTRIBUCIÓN		635.521,35		2.182.614,48	2.818.135,83
COMERCIALIZACIÓN				150.502,72	150.502,72
ALUMBRADO PÚBLICO	852.995,43		200.771,86		1.053.767,29
INVERSIONES GENERALES		231.222,00		29.262,40	260.484,40
Total general	852.995,43	1.202.743,18	200.771,86	2.362.379,60	4.618.890,07

a.3.1 SUBTRANSMISIÓN

Con el propósito de mantener operativas las subestaciones de la empresa, se prevé: el mejoramiento de los niveles de voltaje en las subestaciones Puyo 2, Mushullacta y tena norte mediante la incorporación de bancos de capacitores a nivel de 13.8 Kv. Estas inversiones tienen un costo de **US\$ 355.999,83**, incluido el IVA.

a.3.2 DISTRIBUCIÓN

Los proyectos contemplados en este programa tienen relación con la expansión del sistema y el mejoramiento de la calidad del servicio, y atención a clientes tanto en el sector urbano como en el rural, como son la implementación de la Red eléctrica subterránea Ambato zona sur etapa 3 - anillo 1" 2026; Mejoramientos menores integrales de redes eléctricas de distribución - provincia de Pastaza; Construcción red eléctrica monofásica para la electrificación de comunidades San Jose-Wisui. Red Subterránea en el centro de Puyo II Etapa, con una inversión total de **US\$ 2.818.135,83**, incluido el IVA.

a.3.3 ACOMETIDAS Y MEDIDORES

Se estima efectuar rectificaciones de acometidas y medidores, además de proyecto AMI - Instalación de medidores inteligentes, a fin de mejorar el servicio eléctrico incluyendo las rectificaciones integrales. Se tiene un valor de **150.502,72**, incluido el IVA.

a.3.4- ALUMBRADO PÚBLICO

Los proyectos contemplados en este programa tienen relación con la calidad del servicio de alumbrado público y reemplazo de luminarias, con una inversión total de **US\$ 1.053.767,29**



a.3.5 INVERSIONES GENERALES

Se prevé el Reemplazo de componentes para la migración del centro de datos y el mejoramiento de la Infraestructura Informática Institucional 2026.

Estas inversiones ascienden a **US\$ 260.484,40**, financiándose con costos de expansión.

5.5 Proforma Presupuestaria de Inversiones de arrastres

- **a.4.- Proyectos de inversión por ETAPA FUNCIONAL financiado por Saldo de Caja**

INVERSIÓN DE ARRASTRE	Saldo de Caja
	PRESUPUESTO
DISTRIBUCIÓN	511.764,00
ALUMBRADO PÚBLICO	435.000,00
Subtotal	946.764,00

a.4.1- DISTRIBUCIÓN

Los proyectos contemplados en este programa tienen relación con la expansión del sistema; convenios con los GADs provinciales y municipales de las provincias pertenecientes al área de concesión de la empresa, con una inversión total de **US\$ 511.764,00**, incluido el IVA.

a.4.2- ALUMBRADO PÚBLICO

Los proyectos contemplados en este programa tienen relación con la expansión del servicio de alumbrado público; convenios con los GADs provinciales y municipales de las provincias pertenecientes al área de concesión de la empresa, con una inversión total de **US\$ 435.000,00**, incluido el IVA.



6. FLUJO DE CAJA

Breve descripción del flujo proyectado de enero a diciembre del 2026, saldos de caja, entradas, salidas y saldo final.

6.1. Presupuesto de caja

Para cumplir oportunamente las obligaciones financieras derivadas de los presupuestos de operación e inversión, se ha elaborado el Presupuesto de Caja con un saldo inicial de US\$ que 12,059,352, sumados a los ingresos presupuestados de US\$ 141,131,027 totalizan US\$ 153,190,379, de ingresos efectivos. De otro lado, los egresos totalizan US\$ 144,247,709; por lo que, resulta un saldo final de caja al 31 de diciembre del 2026 de US\$ 8,942,669, conforme el resumen que se presenta a continuación:

FLUJO DE CAJA	
CONCEPTO	2026
SALDO INICIAL DE EFECTIVO	12,059,352
ENTRADAS DE EFECTIVO	
Ingresos por Venta de Energía (Consumidores, Generación, Alumbrado Público)	80,797,559
Otros Ingresos de Efectivo Operativos	922,729
Recursos del Estado - Inversión	
Otro Financiamiento (Convenios - Contribuciones - más)	
Subsidios y Reconocimientos Estatales	42,673,682
Ingresos PEC - No Inversión	
Documentos y Cuentas por Cobrar	3,325,457
Terceros (tasa de recolección de basura, impuesto a bomberos, etc.)	11,959,176
Arrendamiento de postes	1,452,424
TOTAL ENTRADAS DE EFECTIVO US\$.	141,131,027
SALIDAS DE EFECTIVO	
Costo de Ventas (Compra de Energía)	36,253,232
Mano de Obra	13,935,653
Materiales	2,169,127
Gastos de Comercialización	2,319,589
Servicios	7,835,454
Otros Costos y Gastos Operativos	841,324
Inversiones Programas MEER	39,339,129
Documentos y Cuentas por pagar	29,879,024
Egresos PEC - No Inversión	
Terceros (tasa de recolección de basura, impuesto a bomberos, etc.)	11,659,176
Gastos por arrendamiento de postes	16,000
TOTAL SALIDAS DE EFECTIVO US\$.	144,247,709
SALDO FINAL DEL US\$.	8,942,669

El flujo de caja guarda consistencia con el presupuesto de operación (ingresos, costos y gastos) e inversiones.

6.2. Saldo final de Caja

Comparando los ingresos y egresos de fondos se presenta un saldo final de caja del Presupuesto 2026 de US\$ 8,942,669. Cabe señalar que este saldo debe ser de al menos



US\$ 6.088.100, que corresponde a la cuenta por pagar por Depósitos de Garantía de abonados.

7. Conclusiones y Recomendaciones

7.1. Conclusiones

- La proforma presupuestaria 2026 es el reflejo del Estudio de Costos del mismo año, aplicada a la realidad institucional de los actuales momentos. Tanto el presupuesto de operación como el de inversión se encuentran financiados; sin embargo, se prevé un saldo por pagar importante asociado a la compra de energía que, según el propio Estudio de Costos, dependerá de los recursos que fluyan a la Empresa a través del Presupuesto General del Estado, en contraprestación de los subsidios otorgados por ley.

Un punto a destacar es la capacidad empresarial de generar recursos económicos autónomos es independientes a la venta de energía, es el caso de los denominados otros ingresos que se han generado gracias al fortalecimiento de los mecanismos de control de recursos asociados al alquiler de infraestructura (postes y ductos).

Está concebida una utilización eficiente de los ingresos de caja, de manera que el saldo al final del ejercicio económico 2026 se ubica en los niveles mínimos y estrictamente necesarios.

7.2. Recomendación

- Poner en conocimiento del Directorio el presente informe que contiene la proforma presupuestaria 2026 y el flujo de fondos de la Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A. para que, posteriormente, en base a su recomendación, la Junta General de Accionistas de la Empresa, resuelva su aprobación.

8. Firmas de responsabilidad

Ing. María José Ojeda
JEFE PRESUPUESTOS (E)

Dra. Silvia Garcés
DIRECTORA FINANCIERA (E)

Ing. Gabriel Mora
DIRECTOR PLANIFICACIÓN (E)

ANEXO

Matriz Presupuestaria Operación e Inversión



ANEXO

MATRIZ PRESUPUESTARIA

(Operación)

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
PROFORMA 2026

CONCEPTO	PRESUPUESTO CODIFICADO 2025	PROFORMA 2026	VARIACIÓN PRESUPUESTO 2026 - 2025	% VARIACIÓN
INGRESOS DE OPERACIÓN	119,891,766	130,715,620	10,823,854	9.03%
COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN	108,988,782	111,691,993	2,703,212	2.48%
SUPERÁVIT PRESUPUESTARIO	10,902,984	19,023,626	8,120,642	74.48%
PRESUPUESTO INVERSION	17,964,146	37,291,104	19,326,958	107.59%
PRESUPUESTO DE CAJA-SALDO DE CAJA	6,012,588	8,942,669	2,930,081	48.73%

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A. PRESUPUESTO 2026						
PARTIDA PRESUPUESTARIA	CONCEPTO		PRESUPUESTO CODIFICADO 2025	PROFORMA 2026	VARIACIÓN US\$	% VARIACIÓN
4	INGRESOS		119,891,766	130,715,620	10,823,854	9.03%
4 1	Ingresos de Actividades Ordinarias		118,938,766	130,117,295	11,178,529	9.40%
4 1 1	Prestación de servicios		83,637,758	85,764,358	2,126,600	2.54%
4 1 2	Subvenciones del gobierno		33,845,817	42,673,682	8,827,865	26.08%
4 1 3	Intereses Ganados		41,811	43,208	1,398	3.34%
4 1 4	Otros Ingresos de actividades ordinarias		1,413,380	1,636,047	222,667	15.75%
4 2	Otros Ingresos		953,000	598,325	(354,675)	-37.22%
4 2 1	Otros Ingresos		953,000	598,325	(354,675)	-37.22%
	TOTAL INGRESOS:		119,891,766	130,715,620	10,823,854	9.03%
5	COSTOS Y GASTOS		108,988,782	111,691,993	2,703,212	2.48%
5 1	Costos		61,776,458	61,891,370	114,912	0.19%
5 1 1	Costos de ventas		58,553,756	58,701,183	147,426	0.25%
5 1 2	Costos de generación		3,222,702	3,190,187	(32,515)	-1.01%
5 2	Gastos		47,212,323	49,800,624	2,588,300	5.48%
5 2 1	Gastos de Ventas		38,020,072	40,219,690	2,199,617	5.79%
5 2 2	Gastos Administrativos		9,190,801	9,579,240	388,439	4.23%
5 2 3	Gastos Financieros		1,450	1,694	244	16.84%
	TOTAL COSTOS Y GASTOS:		108,988,782	111,691,993	2,703,212	2.48%
	SUPERÁVIT PRESUPUESTARIO		10,902,984	19,023,626	8,120,642	74.48%

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
PRESUPUESTO 2026

PARTIDA PRESUPUESTARIA				CONCEPTO	PRESUPUESTO CODIFICADO 2025	PROFORMA 2026	VARIACION PRESUPUESTO 2025-2026	% VARIACIÓN
4				INGRESOS	119,891,766	130,715,620	10,823,854	9.03%
4	1			Ingresos de actividades ordinarias	118,938,766	130,117,295	11,178,529	9.40%
4	1	1		Prestación de servicios	83,637,758	85,764,358	2,126,600	2.54%
4	1	1	01	Venta de energía con tarifa 0%	79,740,794	83,423,048	3,682,255	4.62%
4	1	1	01 01	Venta de energía a consumidores	66,423,747	71,268,784	4,845,037	7.29%
4	1	1	01 02	Venta de energía generada	4,659,823	3,661,514	(998,309)	-21.42%
4	1	1	01 03	Venta de energía sistema de alumbrado público	8,657,224	8,492,750	(164,474)	-1.90%
4	1	1	02	Otras ventas tarifa 0%	-	-	-	0.00%
4	1	1	02 01	Otras ventas tarifa 0% relacionados a la venta de energía	-	-	-	0.00%
4	1	1	03	Ventas gravadas con IVA	3,896,964	2,341,310	(1,555,654)	-39.92%
4	1	1	03 01	Ingresos por venta de bienes y servicios relacionados a la en	2,745,790	1,479,791	(1,265,999)	-46.11%
4	1	1	03 02	Ingresos por venta de bienes y servicios no relacionados a la	1,151,174	861,519	(289,656)	-25.16%
4	1	2		Subvenciones de Gobierno	33,845,817	42,673,682	8,827,865	26.08%
4	1	2	1	Subvenciones de Gobierno	33,845,817	42,673,682	8,827,865	26.08%
4	1	3		Intereses ganados	41,811	43,208	1,398	3.34%
4	1	3	01	Intereses ganados	41,811	43,208	1,398	3.34%
4	1	4		Otros Ingresos de actividades ordinarias	1,413,380	1,636,047	222,667	15.75%
4	1	4	01	Contribuciones	887,968	976,765	88,797	10.00%
4	1	4	02	Gestión de cobro en planillas vencidas	525,412	659,282	133,870	25.48%
4	2			Otros ingresos	953,000	598,325	(354,675)	-37.22%
4	2	1		Otros ingresos	953,000	598,325	(354,675)	-37.22%
4	2	1	01	Otros ingresos	953,000	598,325	(354,675)	-37.22%
				TOTAL INGRESOS:	119,891,766	130,715,620	10,823,854	9.03%
5				COSTOS Y GASTOS	108,988,782	111,691,993	2,703,212	2.48%
5	1			Costos	61,776,458	61,891,370	114,912	0.19%
5	1	1		Costos de ventas	58,553,756	58,701,183	147,426	0.25%
5	1	1	01	Costos de energía	58,553,756	58,701,183	147,426	0.25%
5	1	2		Costos de generación	3,222,702	3,190,187	(32,515)	-1.01%
5	1	2	01	Mano de obra	113,444	111,888	(1,556)	-1.37%
5	1	2	02	Servicios	2,519,714	2,140,848	(378,866)	-15.04%
5	1	2	03	Materiales	235,038	526,096	291,059	123.83%
5	1	2	05	Gasto depreciación propiedad planta y equipo	354,506	411,355	56,849	16.04%
5	1	2	08	Otros gastos	-	-	-	
5	1	2	08 02	Gastos de viaje	-	-	-	0.00%
5	2			Gastos	47,212,323	49,800,624	2,588,300	5.48%
5	2	1		Gastos de ventas	38,020,072	40,219,690	2,199,617	5.79%
5	2	1	01	Mano de obra	9,668,821	10,281,868	613,047	6.34%
5	2	1	02	Servicios	5,494,629	4,649,727	(844,902)	-15.38%
5	2	1	03	Materiales	1,801,463	2,110,271	308,808	17.14%
5	2	1	04	Gasto servicios de comercialización	2,540,387	3,135,869	595,483	23.44%
5	2	1	05	Gasto depreciación propiedad planta y equipo	18,364,668	19,910,233	1,545,564	8.42%
5	2	1	07	Gasto amortización	40,000	34,092	(5,908)	-14.77%
5	2	1	08	Otros gastos	110,104	97,629	(12,475)	-11.33%
5	2	2		Gastos administrativos	9,190,801	9,579,240	388,439	4.23%
5	2	2	01	Mano de obra	3,742,220	3,541,897	(200,323)	-5.35%
5	2	2	02	Servicios	3,129,257	3,308,064	178,807	5.71%
5	2	2	03	Materiales	296,091	296,091	0	0.00%
5	2	2	05	Gasto depreciación propiedad planta y equipo	1,078,164	1,112,952	34,789	3.23%
5	2	2	08	Gasto amortización	92,567	88,943	(3,624)	-3.92%
5	2	2	09	Otros gastos	852,502	1,231,292	378,791	44.43%
5	2	3		Gastos financieros	1,450	1,694	244	16.84%
5	2	3	02	Comisiones bancarias y fiduciarias	1,450	1,694	244	16.84%
				TOTAL COSTOS Y GASTOS:	108,988,782	111,691,993	2,703,212	2.48%
				SUPERÁVIT PRESUPUESTARIO:	10,902,984	19,023,626	8,120,642	74.48%

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
PRESUPUESTO 2026- DETALLE

PARTIDA PRESUPUESTARIA						CONCEPTO	PRESUPUESTO CODIFICADO 2025	PROFORMA 2026	VARIACIÓN PRESUPUESTO 2026 - 2025	% VARIACIÓN
4						INGRESOS	119,891,766	130,715,620	10,823,854	9.03%
4	1					Ingresos de actividades ordinarias	118,938,766	130,117,295	11,178,529	9.40%
4	1	1				Prestación de servicios	83,637,758	85,764,358	2,126,600	2.54%
4	1	1	01			Venta de energía con tarifa 0%	79,740,794	83,423,048	3,682,255	4.62%
4	1	1	01	01		Venta de energía a consumidores	66,423,747	71,268,784	4,845,037	7.29%
4	1	1	01	01	01	Residencial	33,137,427	32,646,118	-491,310	-1.48%
4	1	1	01	01	02	Comercial	14,549,484	15,945,533	1,396,049	9.60%
4	1	1	01	01	03	Industrial	13,487,769	16,632,274	3,144,505	23.31%
4	1	1	01	01	04	Bombeo de agua	1,175,868	1,576,896	401,028	34.10%
4	1	1	01	01	05	Entidades oficiales	2,218,260	2,545,661	327,401	14.76%
4	1	1	01	01	06	Beneficio público	645,256	768,913	123,657	19.16%
4	1	1	01	01	07	Asistencia social	902,052	864,923	-37,129	-4.12%
4	1	1	01	01	10	Escenarios deportivos	147,173	121,142	-26,031	-17.69%
4	1	1	01	01	11	Autoconsumos	0.00	-	0.00	0.00%
4	1	1	01	01	12	Otros	160,458	167,325	6,867	4.28%
4	1	1	01	02		Venta de energía generada	4,659,823	3,661,514	-998,309	-21.42%
4	1	1	01	03		Venta de energía sistema de alumbrado público	8,657,224	8,492,750	-164,474	-1.90%
4	1	1	01	03	01	Alumbrado público general	8,657,224	8,492,750	-164,474	-1.90%
4	1	1	01	03	02	Alumbrado público intervenido	0.00	-	0.00	0.00%
4	1	1	01	03	03	Alumbrado público ornamental	0.00	-	0.00	0.00%
4	1	1	02			Otras ventas tarifa 0%	0.00	-	0.00	0.00%
4	1	1	02	01		Otras ventas tarifa 0% relacionados a la venta de energía	0.00	-	0.00	0.00%
4	1	1	02	01	01	Peaje	0.00	-	0.00	0.00%
4	1	1	02	01	02	Multas (Intereses)	0.00	-	0.00	0.00%
4	1	1	03			Ventas gravadas con IVA	3,896,964	2,341,310	-1,555,654	-39.92%
4	1	1	03	01		Ingresos por venta de bienes y servicios relacionados a la energía	2,745,790	1,479,791	-1,265,999	-46.11%
4	1	1	03	01	01	Arriendos de propiedades e instalaciones	2,745,645	1,479,646	-1,265,999	-46.11%
4	1	1	03	01	07	Daños a propiedades e instalaciones	45	45	0	1.00%
4	1	1	03	01	08	Mano de obra	100	100	0	0.00%
4	1	1	03	02		Ingresos por venta de bienes y servicios no relacionados a la energía	1,151,174	861,519	-289,656	-25.16%
4	1	1	03	02	02	Venta de bases	600	600	0	0.00%
4	1	1	03	02	03	Comisiones cobradas a terceros	980,574	304,343	-676,231	-68.96%
4	1	1	03	02	07	Venta de materiales	170,000	556,575	386,575	227.40%
4	1	2				Subvenciones del Gobierno	33,845,817	42,673,682	8,827,865	26.08%
4	1	2	1			Subsidios y reconocimientos estatales	33,845,817	42,673,682	8,827,865	26.08%
4	1	2	1	1		Deficit Tarifario	33,845,817	42,673,682	8,827,865	26.08%
4	1	3				Intereses ganados	41,811	43,208	1,398	3.34%
4	1	3	01			Intereses ganados	41,811	43,208	1,398	3.34%
4	1	3	01	02		Por mora	0.00	-	0.00	0.00%
4	1	3	01	03		Cuenta corriente	41,811	43,208	1,398	3.34%
4	1	4				Otros Ingresos de actividades ordinarias	1,413,380	1,636,047	222,667	15.75%
4	1	4	01			Contribuciones	887,968	976,765	88,797	10.00%
4	1	4	02			Gestión de cobro en planillas vencidas	525,412	659,282	133,870	25.48%
4	2					Otros ingresos	953,000	598,325	-354,675	-37.22%
4	2	1				Otros ingresos	953,000	598,325	-354,675	-37.22%
4	2	1	01			Otros ingresos	953,000	598,325	-354,675	-37.22%
4	2	1	01	02		Multas a contratistas	523,000	169,111	-353,889	-67.67%
4	2	1	01	06		Otros	430,000	429,214	-786	-0.18%
						TOTAL INGRESOS:	119,891,766	130,715,620	10,823,854	9.03%
5						COSTOS Y GASTOS	108,988,782	111,691,993	2,703,212	2.48%
5	1					Costos	61,776,458	61,891,370	114,912	0.19%
5	1	1				Costos de ventas	58,553,756	58,701,183	147,426	0.25%
5	1	1	01			Costos de energía	58,553,756	58,701,183	147,426	0.25%
5	1	1	01	01		Costo de venta de energía facturada	58,553,756	58,701,183	147,426	0.25%
5	1	2				Costos de generación	3,222,702	3,190,187	-32,515	-1.01%
5	1	2	01			Mano de obra	113,444	111,888	-1,556	-1.37%
5	1	2	01	01		Sueldos, salarios y demás remuneraciones	68,234	64,070	-4,164	-6.10%
5	1	2	01	02		Aportes a la seguridad Social (incluido fondo de reserva)	14,559	13,645	-914	-6.28%
5	1	2	01	03		Beneficios sociales	20,251	19,773	-477	-2.36%
5	1	2	01	04		Gasto planes de beneficios e indemnización a empleados	0.00	-	0	0.00%
5	1	2	01	05		Viáticos y subsistencias	10,400	14,400	4,000	38.46%

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
PRESUPUESTO 2026- DETALLE

PARTIDA PRESUPUESTARIA						CONCEPTO	PRESUPUESTO CODIFICADO 2025	PROFORMA 2026	VARIACIÓN PRESUPUESTO 2026 - 2025	% VARIACIÓN
5	1	2	02			Servicios	2,519,714	2,140,848	-378,866	-15.04%
5	1	2	02	01		Mantenimiento y reparaciones	2,320,137	1,942,171	-377,966	-16.29%
5	1	2	02	04		Seguros y reaseguros (primas y cesiones)	2,201	2,201	0.00	0.00%
5	1	2	02	05		Transporte	8,172	8,172	-	0.00%
5	1	2	02	06		Agua, luz, correo y telecomunicaciones	52,390	51,490	-900	-1.72%
5	1	2	02	08		Aseo y limpieza	3,000	3,000	0.00	0.00%
5	1	2	02	09		Honorarios y comisiones por servicios ocasionales	133,813	133,814	0	0.00%
5	1	2	03			Materiales	235,038	526,096	291,059	123.83%
5	1	2	03	01		Materiales	20,723	20,723	0.00	0.00%
5	1	2	03	02		Suministros y enseres menores	3,000	3,000	0.00	0.00%
5	1	2	03	03		Herramientas	0.00	-	0	0.00%
5	1	2	03	04		Repuestos y accesorios	172,933	463,991	291,058.71	168.31%
5	1	2	03	05		Combustibles	16,470	16,470	0.00	0.00%
5	1	2	03	06		Lubricantes	21,912	21,912	0.00	0.00%
5	1	2	05			Gasto depreciación propiedad planta y equipo	354,506	411,355	56,849	16.04%
5	1	2	08			Otros gastos	0.00	-	0.00	0.00%
5	1	2	08	02		Gastos de viaje	0.00	-	0.00	0.00%
5	2	1				Gastos	47,212,323	49,800,624	2,588,300	5.48%
5	2	1				Gastos de ventas	38,020,072	40,219,690	2,199,617	5.79%
5	2	1	01			Mano de obra	9,668,821	10,281,868	613,047	6.34%
5	2	1	01	01		Sueldos, salarios y demás remuneraciones	5,728,973	6,000,957	271,984	4.75%
5	2	1	01	02		Aportes a la seguridad social (incluido fondo de reserva)	1,176,563	1,209,740	33,177	2.82%
5	2	1	01	03		Beneficios sociales	1,733,342	1,721,531	-11,811	-0.68%
5	2	1	01	04		Gasto planes de beneficios e indemnización a empleados	927,641	1,254,737	327,096	35.26%
5	2	1	01	05		Viáticos y subsistencias	102,303	94,903	-7,400	-7.23%
5	2	1	02			Servicios	5,494,629	4,649,727	-844,902	-15.38%
5	2	1	02	01		Mantenimiento y reparaciones	2,415,669	1,906,328	-509,341	-21.08%
5	2	1	02	02		Arrendamiento operativo	21,194	17,727	-3,467	-16.36%
5	2	1	02	03		Promoción y publicidad	36,422	39,096	2,673	7.34%
5	2	1	02	04		Seguros y reaseguros (primas y cesiones)	948,769	436,882	-511,887	-53.95%
5	2	1	02	05		Transporte	130,181	202,833	72,652	55.81%
5	2	1	02	06		Agua, luz, correo y telecomunicaciones	298,932	298,932	0.00	0.00%
5	2	1	02	07		Seguridad	908,632	1,001,906	93,274	10.27%
5	2	1	02	08		Aseo y limpieza	164,452	175,647	11,195	6.81%
5	2	1	02	09		Honorarios y comisiones por servicios ocasionales	570,377	570,377	0.00	0.00%
5	2	1	02	10		Impuestos, contribuciones y otros	0.00	-	0.00	0.00%
5	2	1	02	11		Servicios externos, legales y de auditoria	0.00	-	0.00	0.00%
5	2	1	03			Materiales	1,801,463	2,110,271	308,808	17.14%
5	2	1	03	01		Materiales	876,228	1,158,921	282,693	32.26%
5	2	1	03	02		Suministros y enseres menores	47,220	47,220	0.00	0.00%
5	2	1	03	03		Herramientas	158,128	143,876	-14,252	-9.01%
5	2	1	03	04		Repuestos y accesorios	521,303	521,303	0.00	0.00%
5	2	1	03	05		Combustibles	171,956	223,047	51,090.53	29.71%
5	2	1	03	06		Lubricantes	26,628	15,905	-10,723.17	-40.27%
5	2	1	04			Gasto servicios de comercialización	2,540,387	3,135,869	595,483	23.44%
5	2	1	04	01		Corte y reconexión	1,422,975	1,840,059	417,085	29.31%
5	2	1	04	02		Entrega de avisos		-	0	0.00%
5	2	1	04	03		Toma de lectura	974,466	1,062,051	87,585	8.99%
5	2	1	04	04		Actualización de catastro	7,475	7,607	132	1.77%
5	2	1	04	05		Actualización de geocódigos		-	0	0.00%
5	2	1	04	06		Impresión de planillas		-	0	0.00%
5	2	1	04	08		Telemedición de medidores	11,266	77,813	66,547	590.68%
5	2	1	04	09		Recuperación de cartera	7,541	7,541	0.00	0.00%
5	2	1	04	10		Medición y evaluación de servicios de electricidad	15,799	15,799	0.00	0.00%
5	2	1	04	11		Servicio de recaudación	0.00	10,000	10,000	0.00%
5	2	1	04	13		Inspecciones	100,865	115,000	14,135	14.01%
5	2	1	05			Gasto depreciación propiedad planta y equipo	18,364,668	19,910,233	1,545,564	8.42%
5	2	1	07			Gasto amortización	40,000	34,092	-5,908	-14.77%
5	2	1	07	01		Software, marcas, patentes, derechos de llave y otros similares	40,000	34,092	-5,908	-14.77%
5	2	1	08			Otros gastos	110,104	97,629	-12,475	-11.33%
5	2	1	08	01		Actualización licencias software	109,044	94,314	-14,730	-13.51%
5	2	1	08	02		Gastos de viaje	1,060	3,315	2,255	212.76%
5	2	2				Gastos administrativos	9,190,801	9,579,240	388,439	4.23%

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
PRESUPUESTO 2026- DETALLE

PARTIDA PRESUPUESTARIA						CONCEPTO	PRESUPUESTO CODIFICADO 2025	PROFORMA 2026	VARIACIÓN PRESUPUESTO 2026 - 2025	% VARIACIÓN
5	2	2	01			Mano de obra	3,742,220	3,541,897	-200,323	-5.35%
5	2	2	01	01		Sueldos, salarios y demás remuneraciones	1,657,201	1,531,412	-125,789	-7.59%
5	2	2	01	02		Aportes a la seguridad social (incluido fondo de reserva)	298,911	284,477	-14,434	-4.83%
5	2	2	01	03		Beneficios sociales	443,056	384,203	-58,853	-13.28%
5	2	2	01	04		Gasto planes de beneficios e indemnización a empleados	1,311,486	1,308,932	-2,554	-0.19%
5	2	2	01	05		Viáticos y subsistencias	31,566	32,872	1,306	4.14%
5	2	2	02			Servicios	3,129,257	3,308,064	178,807	5.71%
5	2	2	02	01		Mantenimiento y reparaciones	189,552	192,298	2,746	1.45%
5	2	2	02	02		Arrendamiento operativo	0.00	-	0	0.00%
5	2	2	02	03		Promoción y publicidad	190,258	188,616	-1,642	-0.86%
5	2	2	02	04		Seguros y reaseguros (primas y cesiones)	286,006	174,633	-111,373	-38.94%
5	2	2	02	05		Transporte	24,621	24,621	(0)	0.00%
5	2	2	02	06		Agua, luz, correo y telecomunicaciones	157,072	144,445	-12,627	-8.04%
5	2	2	02	07		Seguridad	459,257	477,103	17,846	3.89%
5	2	2	02	08		Aseo y limpieza	81,627	89,727	8,100	9.92%
5	2	2	02	09		Honorarios y comisiones por servicios ocasionales	701,405	815,239	113,833.45	16.23%
5	2	2	02	10		Servicios externos, legales y de auditoría	112,249	113,230	981	0.87%
5	2	2	02	11		Notarios y registradores de la propiedad o mercantiles	4,207	11,386	7,179.36	170.65%
5	2	2	02	12		Impuestos, contribuciones y otros	859,002	1,016,788	157,786	18.37%
5	2	2	02	13		Salud y seguridad ocupacional	64,002	59,977	-4,025	-6.29%
5	2	2	03			Materiales	296,091	296,091	0	0.00%
5	2	2	03	01		Materiales	27,400	27,400	0.00	0.00%
5	2	2	03	02		Suministros y enseres menores	202,958	202,958	0.00	0.00%
5	2	2	03	03		Herramientas	0	-	0	0.00%
5	2	2	03	04		Repuestos y accesorios	10,213	10,213	0.00	0.00%
5	2	2	03	05		Combustibles	52,801	52,801	0.00	0.00%
5	2	2	03	06		Lubricantes	2,719	2,719	0.00	0.00%
5	2	2	05			Gasto depreciación propiedad planta y equipo	1,078,164	1,112,952	34,789	3.23%
5	2	2	08			Gasto amortización	92,567	88,943	-3,624	-3.92%
5	2	2	08	01		Software, marcas, patentes, derechos de llave y otros similares	92,567	88,943	-3,624	-3.92%
5	2	2	09			Otros gastos	852,502	1,231,292	378,791	44.43%
5	2	2	09	01		Actualización licencias software	380,382	572,586	192,203	50.53%
5	2	2	09	02		Gastos de viaje	0.00	-	0.00	0.00%
5	2	2	09	03		Gastos de gestión	472,119	658,707	186,587	39.52%
5	2	2	09	05		Costo de ventas bienes y materiales	0.00	-	0.00	0.00%
5	2	3				Gastos financieros	1,450	1,694	244	16.84%
5	2	3	02	01		Comisiones bancarias y fiduciarias	1,450	1,694	244	16.84%
						TOTAL COSTOS Y GASTOS:	108,988,782	111,691,993	2,703,212	2.48%
						SUPERÁVIT PRESUPUESTARIO:	10,902,984	19,023,626	8,120,642	74.48%

Elaborado por: Ing. María José Ojeda



ANEXO

MATRIZ PRESUPUESTARIA

(Inversión)

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
PROGRAMA DE INVERSIONES EEASA 2026

PROGRAMA	SUBPROGRAMA	PROVINCIA	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	FINANCIAMIENTO						Reinversión de Utilidades (USD)
					PRESUPUESTO 2026 - IVA (USD)	PRESUPUESTO DEL ESTADO (DEFICIT) (USD)	Servicio de Alumbrado Público Años anteriores (USD)	Servicio de Alumbrado Público Años anteriores (USD)	Costos de Ciudad y Expansión (USD)	Servicio de Energía Eléctrica Años anteriores (USD)	
01 GENERACION	CENTRALES HIDRAULICAS	001 TUNGURAHUA	SUMINISTRO, MONTAJE, INSTALACION Y PUESTA EN FUNCIONAMIENTO DE UN GRUPO DE GENERACION DE 560VIA (GRUPO NO. 11, CENTRAL HIDROELECTRICA LA PENINSULA)	SUBTRANSMISION	229.722,35	-	-	-	229.722	-	-
01 GENERACION	CENTRALES TECNICAS	001 TUNGURAHUA	SUMINISTRO E INSTALACION DE GRUPOS ELECTROGENOS, SISTEMAS AUXILIARES, CELDAS DE MEDICION Y SINCRONISMO CENTRAL TECNICA LUGA	SUBTRANSMISION	1.600.347,72	-	-	-	1.600.348	-	-
02 SUBTRANSMISION	LINEAS DE SUBTRANSMISION NUEVAS	001 TUNGURAHUA	CONSTRUCCION LINEA DE SUBTRANSMISION 69 IV LORETO - PENINSULA DOBLE CIRCUITO	SUBTRANSMISION	229.265,88	229.266	-	-	-	-	-
02 SUBTRANSMISION	LINEAS DE SUBTRANSMISION NUEVAS	001 TUNGURAHUA	CONSTRUCCION DE LA LINEA DE SUBTRANSMISION A 69 IV SE PUJO TRANSELECTRIC - SE PUJO 2	SUBTRANSMISION	1.190.408,43	1.190.408	-	-	-	-	-
02 SUBTRANSMISION	LINEAS DE SUBTRANSMISION NUEVAS	001 TUNGURAHUA	CONSTRUCCION LINEA DE SUBTRANSMISION 69 IV SE PELILLO - SE QUERO	SUBTRANSMISION	435.610,89	435.611	-	-	-	-	-
02 SUBTRANSMISION	SUBESTACIONES EXISTENTES	001 TUNGURAHUA	REPOTECCION DE LA AUTOMATIZACION DE 10 SUBESTACIONES DE DISTRIBUCION DE ENERGIA DE LA TEASA	SUBTRANSMISION	4.342,00	-	-	-	4.342	-	-
02 SUBTRANSMISION	SUBESTACIONES EXISTENTES	001 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO DE LA SUBESTACION LORETO	SUBTRANSMISION	389.544,52	-	-	-	389.545	-	-
02 SUBTRANSMISION	SUBESTACIONES EXISTENTES	001 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO DE LA SUBESTACION PELILLO	SUBTRANSMISION	315.150,01	-	-	-	315.150	-	-
02 SUBTRANSMISION	SUBESTACIONES EXISTENTES	001 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO DE LA SUBESTACION PILLARO	SUBTRANSMISION	106.521,74	-	-	-	106.522	-	-
02 SUBTRANSMISION	SUBESTACIONES EXISTENTES	001 TUNGURAHUA	RECONFIGURACION DE LA BARRA 69 IV DE LA SUBESTACION SAMANGA	SUBTRANSMISION	200.000,00	-	-	-	200.000	-	-
02 SUBTRANSMISION	SUBESTACIONES NUEVAS	001 TUNGURAHUA	CONSTRUCCION SUBESTACION PELILLO 2 69/13.8 IV - 10/12.5 MVA; OBRAS CIVILES Y EQUIPAMIENTO INTEGRAL	SUBTRANSMISION	850.000,00	850.000	-	-	-	-	-
02 SUBTRANSMISION	SUBESTACIONES NUEVAS	001 TUNGURAHUA	CONSTRUCCION SUBESTACION DE DISTRIBUCION NORTE 69/13.8 IV - 10/12.5 MVA, OBRAS CIVILES Y EQUIPAMIENTO INTEGRAL	SUBTRANSMISION	945.000,00	945.000	-	-	-	-	-
02 SUBTRANSMISION	SUBESTACIONES EXISTENTES	002 PASTAZA	MEJORAMIENTO INFRAESTRUCTURA CIVIL DEL CUARTO DE CONTROL DE LA SUBESTACION MUSHUCLACTA	SUBTRANSMISION	207.375,30	-	-	-	207.375	-	-
02 SUBTRANSMISION	SUBESTACIONES EXISTENTES	002 PASTAZA	MEJORAMIENTO DE LOS NIVEL DE VOLTAGE EN LAS SUBESTACIONES PUJO 2, MUSHUCLACTA Y TEJA NORTE MEDIANTE LA INCORPORACION DE BANCOS DE CAPACITORES A NIVEL DE 13.8 IV	SUBTRANSMISION	335.999,89	-	-	-	-	-	336.000
02 SUBTRANSMISION	SUBESTACIONES EXISTENTES	004 NAPO	REPOTECCION PATIO 69 IV SUBESTACION TEJA	SUBTRANSMISION	110.000,00	-	-	-	110.000	-	-
02 SUBTRANSMISION	SUBESTACIONES EXISTENTES	004 NAPO	REEMPLAZO DE DIECTORES CONVENCIONALES DE LOS TRANSFORMADORES DE POTENCIA DEL SISTEMA DE SUBTRANSMISION DE LA EEASA POR DISCADORES ELECTRONICOS INTELIGENTES	SUBTRANSMISION	57.266,09	-	-	-	57.266	-	-
02 SUBTRANSMISION	SUBESTACIONES NUEVAS	004 NAPO	CONSTRUCCION DE LA SE AJUANO	SUBTRANSMISION	220.000,00	220.000	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCION	ATENCIÓN CLIENTES	001 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO ATENCION CLIENTES REDES PARA INSTALACION DE LUMINARIAS EN LA PROVINCIA DE TUNGURAHUA 2	DISTRIBUCION	560.914,53	-	-	-	560.915	-	-
03 DISTRIBUCION	ATENCIÓN CLIENTES	001 TUNGURAHUA	ATENCION CLIENTES COMPLETAR COBERTURA ELECTRICA 2026	DISTRIBUCION	264.458,46	-	-	-	264.458	-	-
03 DISTRIBUCION	ATENCIÓN CLIENTES	001 TUNGURAHUA	ATENCION CLIENTES FUERA DE LA PAMAN DE SERVICIO 2026	DISTRIBUCION	346.340,09	-	-	-	346.340	-	-
03 DISTRIBUCION	ATENCIÓN CLIENTES	001 TUNGURAHUA	ATENCION USUARIOS MEJORAMIENTO PARQUEALES 2026	DISTRIBUCION	89.140,30	-	-	-	89.140	-	-
03 DISTRIBUCION	ATENCIÓN CLIENTES	001 TUNGURAHUA	ATENCION USUARIOS DENTRO DE LA FRANJA DE SERVICIO 2026	DISTRIBUCION	323.494,71	-	-	-	323.495	-	-
03 DISTRIBUCION	CONVENIOS ENTIDADES	001 TUNGURAHUA	DIST. CONVENIOS G. PROYANQUIL TUNGURAHUA 2026	DISTRIBUCION	236.764,00	-	-	-	-	-	236.764
03 DISTRIBUCION	CONVENIOS ENTIDADES	001 TUNGURAHUA	DIST. CONVENIOS G. TUNGURAHUA 2026	DISTRIBUCION	25.000,00	-	-	-	-	-	25.000
03 DISTRIBUCION	CONVENIOS ENTIDADES	001 TUNGURAHUA	DIST. CONVENIOS ORGANISMO 2026 TUNGURAHUA	DISTRIBUCION	25.000,00	-	-	-	-	-	25.000
03 DISTRIBUCION	CONVENIOS ENTIDADES	001 TUNGURAHUA	DIST. CONVENIOS ORGANISMO 2026 TUNGURAHUA	DISTRIBUCION	224.351,30	-	-	-	224.351	-	-
03 DISTRIBUCION	CONVENIOS ENTIDADES	001 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO DE ELEMENTOS DE PROTECCION DE TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCION TUNGURAHUA 2026	DISTRIBUCION	260.488,07	-	-	-	260.488	-	-
03 DISTRIBUCION	CONVENIOS ENTIDADES	001 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO DE ELEMENTOS DE PROTECCION DE TRANSFORMADORES TUNGURAHUA 2026	DISTRIBUCION	95.719,08	-	-	-	95.719	-	-
03 DISTRIBUCION	CONVENIOS ENTIDADES	001 TUNGURAHUA	REPOTECCION Y OPTIMIZACION DE TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCION TUNGURAHUA 2026	DISTRIBUCION	246.490,98	-	-	-	246.491	-	-
03 DISTRIBUCION	CONVENIOS ENTIDADES	001 TUNGURAHUA	ADQUISICION DE FILTROS SINTONIZADOS PARA DISTRIBUCION 2026	DISTRIBUCION	80.500,00	-	-	-	80.500	-	-
03 DISTRIBUCION	CONVENIOS ENTIDADES	001 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO TECNOLÓGICO DEL SISTEMA DE GESTION ELECTRICA Y DESARROLLO DE PLATAFORMA WEB PARA PRUEBAS EN LINEA DE TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCION 2026	DISTRIBUCION	149.500,00	-	-	-	149.500	-	-
03 DISTRIBUCION	CONVENIOS ENTIDADES	001 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO REDES CALLES CASTILLO COLOVA Y VASCONEZ EN YACUPAMBA	DISTRIBUCION	136.402,04	-	-	-	136.402	-	-
03 DISTRIBUCION	CONVENIOS ENTIDADES	001 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO REDES ELECTRICAS ATAHUALPA ETAPA IV	DISTRIBUCION	230.629,28	-	-	-	230.629	-	-
03 DISTRIBUCION	CONVENIOS ENTIDADES	001 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO REDES ELECTRICAS CALLES TACAMAYAN REYES PACHANA VELA DARQUITA TROYA CHACON JAMBA	DISTRIBUCION	219.992,30	-	-	-	219.992	-	-
03 DISTRIBUCION	CONVENIOS ENTIDADES	001 TUNGURAHUA	REDES DE DISTRIBUCION, COMUNIDAD KUNUYVAL, SECTOR RIO COLORADO	DISTRIBUCION	157.633,65	157.634	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCION	CONVENIOS ENTIDADES	001 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO DE REDES DE DISTRIBUCION COMUNIDAD NICOLAS MARTINEZ	DISTRIBUCION	74.820,86	-	-	-	74.821	-	-
03 DISTRIBUCION	CONVENIOS ENTIDADES	001 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO DE REDES DE DISTRIBUCION CUADRA EL MAESTRO	DISTRIBUCION	326.769,58	-	-	-	326.770	-	-
03 DISTRIBUCION	CONVENIOS ENTIDADES	001 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO DE REDES HUACHI TOTOMAS	DISTRIBUCION	276.601,51	-	-	-	276.602	-	-

PROGRAMA	SUBPROGRAMA	PROVINCIA	PROYECTO		PRESUPUESTO 2026 + IVA (USD)	PRESUPUESTO DEL ESTADO (DIFICIT) (USD)	FINANCIAMIENTO				Otros Ingresos (USD)	Retención de Utilidades (USD)
			NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO			Servicio de Alumbrado Público Anteriores (USD)	Servicio de Alumbrado Público Años Anteriores (USD)	Costo de Ciudad y Expansión (USD)	Servicio de Energía Eléctrica Años Anteriores (USD)		
03 DISTRIBUCIÓN	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	001 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO DE REDES SANTA ROSA CENTRO	DISTRIBUCION	466.336,04	-	-	-	466.336	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	001 TUNGURAHUA	MEJONFIGURACION DE REDES DE MEDIO Y BAJO VOLTAJE EN LA PROVINCIA DE TUNGURAHUA	DISTRIBUCION	295.313,64	-	-	-	295.320	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	001 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO VIA EL ROSARIO	ZONA ORIENTAL PASTAZA	38.599,51	-	-	-	38.594	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	001 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES EN LA PROVINCIA DE TUNGURAHUA 2016	DISTRIBUCION	1.147.571,00	-	-	-	1.147.571	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	RED SUBTERANEA	001 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO DE REDES DE DISTRIBUCION ELCTRICA SECTOR BARRIOS DEL SUR ETAPA 3	DISTRIBUCION	7.820,00	-	-	-	7.820	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	RED SUBTERANEA	001 TUNGURAHUA	RED ELCTRICA SUBTERANEA AMBATO ZONA ORIENTE ETAPA 1 2015	DISTRIBUCION	260.869,57	-	-	-	260.870	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	RED SUBTERANEA	001 TUNGURAHUA	RED SUBTERANEA AMBATO ZONA ORIENTE ETAPA 1 TUNGURUORO	DISTRIBUCION	1.564,00	1.564	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	RED SUBTERANEA	001 TUNGURAHUA	RED SUBTERANEA AV. EL REY	DISTRIBUCION	91.000,00	91.000	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	RED SUBTERANEA	001 TUNGURAHUA	"CONSTRUCCION OBRA CIVIL RED ELCTRICA SUBTERANEA AV. ATAHUALPA" 2016	DISTRIBUCION	463.569,00	463.568	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	RED SUBTERANEA	001 TUNGURAHUA	"RED ELCTRICA SUBTERANEA AMBATO ZONA SUR ETAPA 3 - AÑILLO 1" 2016	DISTRIBUCION	947.359,32	947.359,32	-	-	-	947.359	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	ATENCIÓN CLIENTES	002 PASTAZA	ATENCION CLIENTES DISTRIBUCION PASTAZA 2015	ZONA ORIENTAL PASTAZA	68.000,00	68.000	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	ATENCIÓN CLIENTES	002 PASTAZA	ATENCION CLIENTES DISTRIBUCION PASTAZA 2016	ZONA ORIENTAL PASTAZA	100.000,00	100.000	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	CONVENIOS ENTIDADES	002 PASTAZA	DIST. CONVENIOS G. PROVINCIAL PASTAZA 2018	ZONA ORIENTAL PASTAZA	25.000,00	-	-	-	-	-	-	25.000
03 DISTRIBUCIÓN	CONVENIOS ENTIDADES	002 PASTAZA	DIST. CONVENIOS GAUS PASTAZA 2016	ZONA ORIENTAL PASTAZA	25.000,00	-	-	-	-	-	-	25.000
03 DISTRIBUCIÓN	CONVENIOS ENTIDADES	002 PASTAZA	DIST. CONVENIOS ORGANISMOS 2016 PASTAZA	ZONA ORIENTAL PASTAZA	25.000,00	-	-	-	-	-	-	25.000
03 DISTRIBUCIÓN	ENERGIZACION RURAL	002 PASTAZA	ELECTRIFICACION AIRE LIBRE 2016 - VETACRUZ	ZONA ORIENTAL PASTAZA	163.473,74	163.474	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	ENERGIZACION RURAL	002 PASTAZA	ELECTRIFICACION COMUNIDAD LA LUJA PUERTO MULTIVOCAL HATUN TATZAP 2016 CASILLOS	ZONA ORIENTAL PASTAZA	59.321,42	59.321	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	ENERGIZACION RURAL	002 PASTAZA	COMPLEMENTO A RED TRIFASICA PIATACCHA LINDO Y ELECTRIFICACION LINDO ATACAPI	ZONA ORIENTAL PASTAZA	10.881,79	-	-	-	10.882	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	GERENCIAMIENTO DE TRANSFORMADORES	002 PASTAZA	GERENCIAMIENTO DE TRANSFORMADORES PASTAZA 2016	ZONA ORIENTAL PASTAZA	50.000,00	-	-	-	50.000	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	002 PASTAZA	MEJORAMIENTO RED ELCTRICA SAN FRANCISCO DE PUNIN - PUEBLO UNIDO Y SAN PEDRO DE	ZONA ORIENTAL PASTAZA	64.045,39	-	-	-	64.045	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	002 PASTAZA	MEJORAMIENTO ALIMENTADORES SIMON BOLIVAR COMUNIDAD COOPERATIVA SUCRE_IMPORT 2015	ZONA ORIENTAL PASTAZA	66.195,55	-	-	-	66.196	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	002 PASTAZA	MEJORAMIENTO ALIMENTADOR UNION BASE 2015	ZONA ORIENTAL PASTAZA	35.087,98	-	-	-	35.088	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	002 PASTAZA	MEJORAMIENTO RED ELCTRICA COMUNIDAD PALMA ROJA_IMPORT 2015	ZONA ORIENTAL PASTAZA	23.605,54	-	-	-	23.610	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	002 PASTAZA	ELECTRIFICACION DE LA COMUNIDAD SHONIA MEDIANTE SISTEMAS FOTOVOLTAICOS INDIVIDUALES	ZONA ORIENTAL PASTAZA	30.893,48	-	-	-	30.893	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	002 PASTAZA	MEJORAMIENTO RED ELCTRICA EL ARBOCHO 2015	ZONA ORIENTAL PASTAZA	140.348,66	140.349	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	002 PASTAZA	ELECTRIFICACION DE LA COMUNIDAD YANDANAMENSA MEDIANTE SISTEMAS FOTOVOLTAICOS INDIVIDUALES	ZONA ORIENTAL PASTAZA	149.248,84	149.249	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	002 PASTAZA	MEJORAMIENTO CALIDAD SERVICIO TECNICO ALIMENTADOR ARAUJUNO - PUNO BOCANA 2016	ZONA ORIENTAL PASTAZA	267.356,49	-	-	-	267.356	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	002 PASTAZA	MEJORAMIENTOS MAYORES REDES PASTAZA 2016	ZONA ORIENTAL PASTAZA	669.105,69	-	-	-	669.106	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	002 PASTAZA	PCSE REPOTENCIACION Y OPTIMIZACION TRANSFORMADORES DISTRIBUCION PASTAZA 2016	ZONA ORIENTAL PASTAZA	169.934,10	-	-	-	169.934	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	002 PASTAZA	MEJORAMIENTO CALIDAD SERVICIO TECNICO ALIMENTADOR ARAUJUNO - PUNO BOCANA	ZONA ORIENTAL PASTAZA	95.435,27	-	-	-	95.435	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	002 PASTAZA	MEJORAMIENTO AV. JUAN LEON MERA 2015	ZONA ORIENTAL PASTAZA	64.580,50	-	-	-	64.581	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	002 PASTAZA	CONSTRUCCION RED ELCTRICA MICROFASIA PARA LA ELECTRIFICACION DE COMUNIDADES SAN JOSE, MANSUJI	ZONA ORIENTAL PASTAZA	658.000,00	-	-	-	-	-	-	658.000
03 DISTRIBUCIÓN	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	002 PASTAZA	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES PASTAZA 2016	ZONA ORIENTAL PASTAZA	183.742,82	-	-	-	183.743	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	002 PASTAZA	MEJORAMIENTOS MENORES INTEGRALES DE REDES ELCTRICAS DE DISTRIBUCION - PROVINCIA DE PASTAZA	ZONA ORIENTAL PASTAZA	635.521,35	-	-	-	-	-	-	635.521
03 DISTRIBUCIÓN	RED SUBTERANEA	002 PASTAZA	RED SUBTERANEA EN EL CENTRO DE FUTURO II ETAPA	ZONA ORIENTAL PASTAZA	577.255,16	-	-	-	-	-	-	577.255
03 DISTRIBUCIÓN	ATENCIÓN CLIENTES	003 MORONA SANTIAGO	MEJORAMIENTO ATENCION CLIENTES MORONA SANTIAGO	ZONA ORIENTAL PASTAZA	321.569,93	-	-	-	321.569	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	CONVENIOS ENTIDADES	003 MORONA SANTIAGO	DIST. CONVENIOS G. PROVINCIAL MORONA SANTIAGO 2018	ZONA ORIENTAL PASTAZA	25.000,00	-	-	-	-	-	-	25.000
03 DISTRIBUCIÓN	CONVENIOS ENTIDADES	003 MORONA SANTIAGO	DIST. CONVENIOS GAUS MORONA SANTIAGO 2016	ZONA ORIENTAL PASTAZA	25.000,00	-	-	-	-	-	-	25.000
03 DISTRIBUCIÓN	CONVENIOS ENTIDADES	003 MORONA SANTIAGO	DIST. CONVENIOS ORGANISMOS 2018 MORONA SANTIAGO	ZONA ORIENTAL PASTAZA	25.000,00	-	-	-	-	-	-	25.000
03 DISTRIBUCIÓN	ENERGIZACION RURAL	003 MORONA SANTIAGO	ELECTRIFICACION EL ESPERUZO 2 2016	ZONA ORIENTAL PASTAZA	142.623,03	142.623	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	ENERGIZACION RURAL	003 MORONA SANTIAGO	ELECTRIFICACION FLOR DEL BOSQUE 2016	ZONA ORIENTAL PASTAZA	44.373,80	44.374	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	ENERGIZACION RURAL	003 MORONA SANTIAGO	ELECTRIFICACION PRECOOPERATIVA MORONA 2016	ZONA ORIENTAL PASTAZA	46.004,13	46.004	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	ENERGIZACION RURAL	003 MORONA SANTIAGO	ELECTRIFICACION SAN ANTONIO 2016	ZONA ORIENTAL PASTAZA	46.735,60	46.736	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	ENERGIZACION RURAL	003 MORONA SANTIAGO	EXPANSION SAN VICENTE DE TARQUI	ZONA ORIENTAL PASTAZA	7.686,61	7.689	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	GERENCIAMIENTO DE TRANSFORMADORES	003 MORONA SANTIAGO	GERENCIAMIENTO DE TRANSFORMADORES MORONA SANTIAGO 2016	ZONA ORIENTAL PASTAZA	50.000,00	-	-	-	50.000	-	-	-
03 DISTRIBUCIÓN	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	003 MORONA SANTIAGO	MEJORAMIENTO RED ELCTRICA EL ESPERUZO I Y II 2015	ZONA ORIENTAL PASTAZA	40.791,02	-	-	-	40.791	-	-	-

PROGRAMA	SUBPROGRAMA	PROVINCIA	PROYECTO		DEPARTAMENTO	PRESUPUESTO 2016 + IVA (USD)	PRESUPUESTO DEL ESTADO (DEFICIT) (USD)	Presupuesto del Estado Años Anteriores (USD)	Servicio de Alumbrado Público Años anteriores (USD)	Costos de Calidad y Espesión (USD)	Servicio de Energía Eléctrica Años anteriores (USD)	Déficit INF-OTREI-006-2015	Otros ingresos (USD)	Remisión de Utilidades (USD)
			NOMBRE DEL PROYECTO											
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	003 MORONA SANTIAGO	MEJORAMIENTO AV. PALORA		ZONA ORIENTAL PASTAZA	217.983,22	-	-	-	-	217.983	-	-	-
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	003 MORONA SANTIAGO	MEJORAMIENTO VIA EL ROSARIO 2016		ZONA ORIENTAL PASTAZA	210.779,68	-	-	-	-	210.780	-	-	-
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	003 MORONA SANTIAGO	MEJORAMIENTO AV. PALORA 2016		ZONA ORIENTAL PASTAZA	35.487,38	-	-	-	-	35.487	-	-	-
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	003 MORONA SANTIAGO	MEJORAMIENTO DE RED ELECTRICA TARIQUI 2015		ZONA ORIENTAL PASTAZA	11.829,93	-	-	-	-	11.830	-	-	-
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	003 MORONA SANTIAGO	MEJORAMIENTO LA FLORIDA 2015		ZONA ORIENTAL PASTAZA	47.705,56	-	-	-	-	47.706	-	-	-
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	003 MORONA SANTIAGO	MEJORAMIENTO VIA CHIMPAI CHUPI 2015		ZONA ORIENTAL PASTAZA	41.739,47	-	-	-	-	41.739	-	-	-
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	003 MORONA SANTIAGO	EXPANSION SAN VICENTE DE TARIQUI - IMPORT 2016		ZONA ORIENTAL PASTAZA	101.601,34	-	-	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	003 MORONA SANTIAGO	RENOVACION CLIENTES - AMPLIACION COBERTURA ELECTRICA MORONA SANTIAGO 2015		ZONA ORIENTAL PASTAZA	7.194,00	-	-	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	003 MORONA SANTIAGO	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES MORONA SANTIAGO 2016		ZONA ORIENTAL PASTAZA	183.742,82	-	-	-	-	183.743	-	-	-
03 DISTRIBUCION	ATENCIÓN CLIENTES	004 NAPO	ATENCIÓN CLIENTES AMPLIACIÓN DE COBERTURA ELECTRICA NAPO 2015		ZONA ORIENTAL NAPO	55.045,96	-	-	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCION	ATENCIÓN CLIENTES	004 NAPO	ATENCIÓN CLIENTES AMPLIACIÓN DE COBERTURA ELECTRICA NAPO 2014		ZONA ORIENTAL NAPO	4.485,00	-	-	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCION	ATENCIÓN CLIENTES	004 NAPO	ATENCIÓN CLIENTES FUERA DE LA FAMILIA DE SERVICIO NAPO 2014		ZONA ORIENTAL NAPO	20.000,00	-	-	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCION	ATENCIÓN CLIENTES	004 NAPO	ATENCIÓN CLIENTES LOTIZACIONES NO CONSOLIDADAS NAPO 2014		ZONA ORIENTAL NAPO	10.000,00	-	-	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCION	ATENCIÓN CLIENTES	004 NAPO	ATENCIÓN CLIENTES AMPLIACIÓN DE COBERTURA ELECTRICA PROVINCIA DE NAPO 2016		ZONA ORIENTAL NAPO	156.423,68	-	-	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCION	ATENCIÓN CLIENTES	004 NAPO	ATENCIÓN CLIENTES DISTRIBUCION TENA 2015		ZONA ORIENTAL NAPO	6.424,97	-	-	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCION	ATENCIÓN CLIENTES	004 NAPO	ATENCIÓN CLIENTES DISTRIBUCION TENA 2016		ZONA ORIENTAL NAPO	96.256,09	-	-	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCION	ATENCIÓN CLIENTES	004 NAPO	ATENCIÓN CLIENTES REDES LOTIZACIONES NO CONSOLIDADAS PROVINCIA DE NAPO 2016		ZONA ORIENTAL NAPO	53.036,95	-	-	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCION	CONVENIOS ENTIDADES	004 NAPO	DIST. CONVENIOS G. PROVINCIAL NAPO 2016		ZONA ORIENTAL NAPO	25.000,00	-	-	-	-	-	-	-	25.000
03 DISTRIBUCION	CONVENIOS ENTIDADES	004 NAPO	DIST. CONVENIOS GROS NAPO 2016		ZONA ORIENTAL NAPO	25.000,00	-	-	-	-	-	-	-	25.000
03 DISTRIBUCION	ENERGIZACION RURAL	004 NAPO	DIST. CONVENIOS ORGANISMOS 2016 NAPO		ZONA ORIENTAL NAPO	25.000,00	-	-	-	-	-	-	-	25.000
03 DISTRIBUCION	ENERGIZACION RURAL	004 NAPO	ELECTRIFICACION SAN JUAN DE LOS RIOS DE USHAYACU-SANTA BARBARA_IMPORT		ZONA ORIENTAL NAPO	88.747,81	-	-	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCION	ENERGIZACION RURAL	004 NAPO	ELECTRIFICACION UNION LODANA 2016		ZONA ORIENTAL NAPO	32.117,34	-	-	-	-	-	-	-	-
03 DISTRIBUCION	TRANSFORMADORES	004 NAPO	GERENCIAMIENTO DE TRANSFORMADORES TENA 2016		ZONA ORIENTAL NAPO	200.881,93	-	-	-	-	200.882	-	-	-
03 DISTRIBUCION	TRANSFORMADORES	004 NAPO	GERENCIAMIENTO DE TRANSFORMADORES TENA 2015		ZONA ORIENTAL NAPO	39.456,04	-	-	-	-	39.456	-	-	-
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	004 NAPO	COMPLEMENTO A RED TIFASCA PATACUCHA LIX NO ELECTRIFICACION JUNIO A TAPAC 2016		ZONA ORIENTAL NAPO	155.511,35	-	-	-	-	155.511	-	-	-
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	004 NAPO	REFORZAMIENTO DE CONFABIDAD ALIMENTADOR AVAZONAS 2016		ZONA ORIENTAL NAPO	212.937,12	-	-	-	-	212.937	-	-	-
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	004 NAPO	REFORZAMIENTO CONFABIDAD ALIMENTADOR ARSEMEÑA 2016		ZONA ORIENTAL NAPO	359.353,26	-	-	-	-	359.353	-	-	-
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	004 NAPO	REFORZAMIENTO CONFABIDAD ALIMENTADOR MIAHUALI 2016		ZONA ORIENTAL NAPO	354.757,25	-	-	-	-	354.757	-	-	-
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	004 NAPO	MEJORAMIENTO CONFABIDAD ALIMENTADOR SIVACAO 2016		ZONA ORIENTAL NAPO	745.137,50	-	-	-	-	745.133	-	-	-
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	004 NAPO	REFORZAMIENTO CONFABIDAD ALIMENTADOR ARSEMEÑA Y AVAZONAS 2016		ZONA ORIENTAL NAPO	584.642,55	-	-	-	-	584.643	-	-	-
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	004 NAPO	MEJORAMIENTO ALIMENTADOR PANO 2016		ZONA ORIENTAL NAPO	129.197,21	-	-	-	-	129.197	-	-	-
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	004 NAPO	REFORZAMIENTO ALIMENTADOR ARSEMEÑA TOLA, VENEZIA BERECHA CAPRONA 2016		ZONA ORIENTAL NAPO	117.265,68	-	-	-	-	117.266	-	-	-
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	004 NAPO	MEJORAMIENTO DE REDES COTUNDO - 20 DE JUNIO - 5 DE OCTUBRE 2016		ZONA ORIENTAL NAPO	149.278,74	-	-	-	-	149.279	-	-	-
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	004 NAPO	MEJORAMIENTO DE REDES SUMAK SACHA-GAENO 2016		ZONA ORIENTAL NAPO	273.677,98	-	-	-	-	273.678	-	-	-
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	004 NAPO	REFORZAMIENTO CONFABIDAD INTERCONEXION TENA - TENA NORTE 2016		ZONA ORIENTAL NAPO	276.130,71	-	-	-	-	276.131	-	-	-
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	004 NAPO	REFORZAMIENTO PRIMARIO MIAHUALI RIO BLANCO-AHUANO 2016		ZONA ORIENTAL NAPO	623.541,15	-	-	-	-	623.541	-	-	-
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	004 NAPO	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES PROVINCIA DE NAPO 2014		ZONA ORIENTAL NAPO	4.488,00	-	-	-	-	4.488	-	-	-
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	004 NAPO	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES TENA 2015		ZONA ORIENTAL NAPO	80.375,36	-	-	-	-	80.375	-	-	-
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	004 NAPO	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES PROVINCIA DE NAPO 2016		ZONA ORIENTAL NAPO	205.557,63	-	-	-	-	205.558	-	-	-
03 DISTRIBUCION	RED SUBTERANEA	004 NAPO	OBRA CIVIL PARA SOTERRAMIENTO DE REDES ELECTRICAS BARRIO BELLAVISTA BAHIA DE TENA 2016		ZONA ORIENTAL NAPO	404.710,68	-	-	-	-	404.711	-	-	-
03 DISTRIBUCION	RED SUBTERANEA	004 NAPO	RENOVACION DE REDES ELECTRICAS EN MEDIO Y BAJO VOLTAJE DE LA AV. NAPO DEL CANTON CACACUON		ZONA ORIENTAL NAPO	194.941,00	-	-	-	-	194.941	-	-	-
03 DISTRIBUCION	RED SUBTERANEA	004 NAPO	SOTERRAMIENTO DE REDES ELECTRICAS EN MEDIO Y BAJO VOLTAJE DE PUERTO MIAHUALI DEL CANTON TENA		ZONA ORIENTAL NAPO	73.385,56	-	-	-	-	73.386	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO VIA CONVUATARIA CASERIO QUINLATI CASERIO SAN JORGE CANTON PATATE 2016		DISTRIBUCION	120.017,31	-	120,017	-	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO SECTOR CHONGOTAHUA-SAN JORGE 2016		DISTRIBUCION	30.269,92	-	30,270	-	-	-	-	-	-

PROGRAMA	SUBPROGRAMA	PROVINCIA	PROYECTO		PRESUPUESTO 2026 + IVA (USD)	PRESUPUESTO DEL ESTADO (DEFICIT) (USD)	FINANCIAMIENTO					Reversión de Unidades (USD)
			NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO			Servicio de Alumbrado Público Años anteriores (USD)	Costos de Calidad y Expansión (USD)	Servicio de Energía Eléctrica Años anteriores (USD)	Otros Ingresos (USD)	DEFICIT INF-DIRET-XXX-2025	
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO SECTOR EL GALPINPATATE 2016	DISTRIBUCION	19.428,17	19.428	-	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION ALUMBRADO PUBLICO SECTOR YATZAPUTZIN - MULA CORRAL 2016	DISTRIBUCION	93.309,57	93.310	-	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO AL BARRIO SAN PEDRO DE MONTALVO DEL CANTON AMBATO	DISTRIBUCION	37.686,73	37.687	-	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO Y SECTOR LULLUALO	DISTRIBUCION	31.625,14	31.625	-	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO ATILLO BAJO VIA EL TIINGO CANTON MOCHA 2016	DISTRIBUCION	93.752,25	93.752	-	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION ALUMBRADO PUBLICO COMUNIDAD NICOLAS MARTINEZ VIA PRINCIPAL CANTON BAÑOS 2016	DISTRIBUCION	13.620,59	13.621	-	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION ALUMBRADO PUBLICO EL TRIUNFO CANTON TSALEO AÑO 2016	DISTRIBUCION	53.289,97	53.284	-	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION ALUMBRADO PUBLICO GUANGALO CANTON QUERO 2016	DISTRIBUCION	73.807,03	73.807	-	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION ALUMBRADO PUBLICO HIPOLONGO 4 ESCUELAS CANTON QUERO 2016	DISTRIBUCION	36.368,41	36.368	-	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION ALUMBRADO PUBLICO HUACANSA SAN NICOLAS LA CALERA CANTON QUERO 2016	DISTRIBUCION	71.378,22	71.378	-	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION ALUMBRADO PUBLICO HUACANSA SANTA ANITA - SAN VICENTE CANTON QUERO 2016	DISTRIBUCION	40.885,80	40.886	-	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO Y REDES DE DISTRIBUCION PARROQUIA CHICHUHA CANTON PILELO AÑO 2016	DISTRIBUCION	181.208,47	181.208	-	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO Y REDES DE DISTRIBUCION VIA COCHALATA - SANTA MARIANITA CANTON MOCHA	DISTRIBUCION	93.432,95	93.433	-	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	ATENCION SOLICITUDES DE CLIENTES ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	ATENCION SOLICITUDES DE CLIENTES INSTALACION DE LUMINARIAS PROVINCIA DE TUNGURAHUA AÑO 2016	DISTRIBUCION	203.076,80	203.077	-	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	CONVENIOS ENTIDADES AP	001 TUNGURAHUA	AP CONVENIOS G PROVINCIAL TUNGURAHUA 2016	DISTRIBUCION	70.000,00	-	-	-	-	-	-	70.000
04 ALUMBRADO PUBLICO	CONVENIOS ENTIDADES AP	001 TUNGURAHUA	AP CONVENIOS GAUS TUNGURAHUA 2016	DISTRIBUCION	70.000,00	-	-	-	-	-	-	70.000
04 ALUMBRADO PUBLICO	CONVENIOS ENTIDADES AP	001 TUNGURAHUA	AP CONVENIOS ORGANISMOS 2016 TUNGURAHUA	DISTRIBUCION	70.000,00	-	-	-	-	-	-	70.000
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO DE ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	REEMPLAZO LUMINARIAS CONVENCIONALES POR LUMINARIAS LED CENTRO DE LA CIUDAD CANTON QUERO 2016	DISTRIBUCION	74.864,95	-	-	-	-	-	74.865	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO DE ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	PROYECTO MIGRACION LED AMBIATO URBANO PARTE 03 2016	DISTRIBUCION	66.234,58	-	-	66.235	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO DE ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	PROYECTO MIGRACION LED AMBIATO URBANO PARTE 04 2016	DISTRIBUCION	95.639,76	-	-	95.640	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO DE ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	PROYECTO MIGRACION LED AMBIATO URBANO PARTE 05 2016	DISTRIBUCION	65.116,83	-	-	65.117	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO DE ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	PROYECTO MIGRACION LED AMBIATO URBANO PARTE 06 2016	DISTRIBUCION	82.315,22	-	-	82.315	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO DE ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO DEL ALUMBRADO PUBLICO CANTON AMBATO 2016	DISTRIBUCION	343.461,98	-	-	343.462	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO DE ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO DE ALUMBRADO PUBLICO SECTOR CIUDADELA DEL MAESTRO 2016	DISTRIBUCION	40.579,00	-	-	40.579	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO DE ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO DE ALUMBRADO PUBLICO CALLES CENTRICAS IZAMBA 2016	DISTRIBUCION	47.040,03	-	-	47.040	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO DE ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	MIGRACION LED AMBIATO RURAL 2016 HUACHI GRANDE PARTE 1 2016	DISTRIBUCION	95.178,77	-	-	95.179	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO DE ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	REEMPLAZO LUMINARIAS CONVENCIONALES POR LUMINARIAS LED CENTRO DE LA CIUDAD CANTON TSALEO 2016	DISTRIBUCION	30.325,47	-	-	30.325	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	002 PASTAZA	AMPLIACION COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO CANTON PASTAZA 2014	ZONA ORIENTAL PASTAZA	21.179,53	21.180	-	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 PASTAZA	ELECTRIFICACION COMUNIDAD AINE UÑE SAMP	ZONA ORIENTAL PASTAZA	16.466,41	16.466	-	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	ATENCION SOLICITUDES DE CLIENTES ALUMBRADO PUBLICO	002 PASTAZA	AMPLIACION ALUMBRADO PUBLICO PASTAZA 2016	ZONA ORIENTAL PASTAZA	544.738,06	544.738	-	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	CONVENIOS ENTIDADES AP	002 PASTAZA	A.P. CONVENIOS G. PROVINCIAL PASTAZA 2016	ZONA ORIENTAL PASTAZA	25.000,00	-	-	-	-	-	-	25.000
04 ALUMBRADO PUBLICO	CONVENIOS ENTIDADES AP	002 PASTAZA	A.P. CONVENIOS GAUS PASTAZA 2016	ZONA ORIENTAL PASTAZA	25.000,00	-	-	-	-	-	-	25.000

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
PROFORMA DE INVERSIONES EEASA 2026

PROGRAMA	SUBPROGRAMA	PROVINCIA	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PRESUPUESTO 2026 - IVA (USD)	PRESUPUESTO DEL ESTADO (DEFICIT) (USD)	Presupuesto del Estado Años Anteriores (USD)	Servicio de Alumbrado Público Años anteriores (USD)	Servicio de Alumbrado Público (USD)	Costos de Calidad y Explotación (USD)	Servicio de Energía Eléctrica Años anteriores (USD)	Déficit INF-DTRET-2026-2025	Otros Ingresos (USD)	Reinversión de Unidades (USD)
04 ALUMBRADO PUBLICO	CONVENIOS ENTIDADES AP	003 PASTAZA	A.P. CONVENIOS_ORGANISMOS 2026 PASTAZA	ZONA ORIENTAL PASTAZA	25.000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	25.000
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	DE 003 PASTAZA	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO CANTON SANTA CLARA 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	73.895,00	-	-	-	-	-	-	-	73.895	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	DE 003 PASTAZA	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO CANTON ARAUJUNO 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	84.894,00	-	-	-	-	-	-	-	84.894	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	DE 003 PASTAZA	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO CANTON MERA 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	92.447,00	-	-	-	-	-	-	-	92.447	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	DE 003 PASTAZA	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO CANTON MERA 2026	ZONA ORIENTAL PASTAZA	430.199,62	-	-	-	-	-	-	-	430.199	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	DE 003 PASTAZA	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO CANTON PASTAZA 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	89.249,94	-	-	-	89.250	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	DE 003 PASTAZA	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO CANTON ARAUJUNO 2026	ZONA ORIENTAL PASTAZA	321.532,21	-	-	-	321.532	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	DE 003 PASTAZA	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO CANTON SANTA CLARA 2026	ZONA ORIENTAL PASTAZA	123.213,35	-	-	-	123.213	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	DE 003 PASTAZA	REEMPLAZO LUMINARIAS CONVENCIONALES POR LUMINARIAS LED PROVINCIA DE PASTAZA 2026	ZONA ORIENTAL PASTAZA	90.000,00	-	-	-	90.000	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	003 MORONA SANTIAGO	ELECTRIFICACION EL ESPERUZO 2 SAPG	ZONA ORIENTAL PASTAZA	31.977,97	31.978	-	-	-	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	003 MORONA SANTIAGO	EXPANSION SAN VICENTE DE TAJQUI SAPG	ZONA ORIENTAL PASTAZA	16.488,17	16.488	-	-	-	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	ATENCION SOLICITUD DE CLIENTES ALUMBRADO PUBLICO	003 MORONA SANTIAGO	ATENCION SOLICITUD DE CLIENTES ALUMBRADO PUBLICO HUAMBOYA 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	126.876,86	-	-	-	-	-	-	-	126.877	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	ATENCION SOLICITUD DE CLIENTES ALUMBRADO PUBLICO	003 MORONA SANTIAGO	AMPLIACION ALUMBRADO PUBLICO MORONA SANTIAGO 2026	ZONA ORIENTAL PASTAZA	164.518,29	164.518	-	-	-	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	CONVENIOS ENTIDADES AP	003 MORONA SANTIAGO	A.P. CONVENIOS_G PROVINCIAL MORONA SANTIAGO 2026	ZONA ORIENTAL PASTAZA	25.000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	25.000
04 ALUMBRADO PUBLICO	CONVENIOS ENTIDADES AP	003 MORONA SANTIAGO	A.P. CONVENIOS_G PROVINCIAL MORONA SANTIAGO 2026	ZONA ORIENTAL PASTAZA	25.000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	25.000
04 ALUMBRADO PUBLICO	CONVENIOS ENTIDADES AP	003 MORONA SANTIAGO	A.P. CONVENIOS_G PROVINCIAL MORONA SANTIAGO 2026	ZONA ORIENTAL PASTAZA	25.000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	25.000
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	DE 003 MORONA SANTIAGO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO CANTON PABLO SEXTO 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	63.295,04	-	-	-	-	-	-	-	63.295	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	DE 003 MORONA SANTIAGO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO CANTON PALORA 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	107.294,82	-	-	-	-	-	-	-	107.295	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	DE 003 MORONA SANTIAGO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO CANTON PABLO SEXTO 2026	ZONA ORIENTAL PASTAZA	95.360,77	-	-	-	95.361	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	DE 003 MORONA SANTIAGO	REEMPLAZO LUMINARIAS CONVENCIONALES POR LUMINARIAS LED PROVINCIA DE MORONA SANTIAGO 2026	ZONA ORIENTAL PASTAZA	30.000,00	-	-	-	30.000	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	004 NAPO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO TENA 2025	ZONA ORIENTAL NAPO	35.133,46	35.133	-	-	-	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	004 NAPO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO PROVINCIA DE NAPO 2026	ZONA ORIENTAL NAPO	133.013,29	133.013	-	-	-	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	ATENCION SOLICITUD DE CLIENTES ALUMBRADO PUBLICO	DE 004 NAPO	ATENCION CLIENTES ALUMBRADO PUBLICO LOTIZACIONES NO CONSOLIDADAS PROVINCIA DE NAPO 2025	ZONA ORIENTAL NAPO	4.741,39	4.741	-	-	-	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	CONVENIOS ENTIDADES AP	004 NAPO	A.P. CONVENIOS_G PROVINCIAL NAPO 2026	ZONA ORIENTAL NAPO	25.000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	25.000
04 ALUMBRADO PUBLICO	CONVENIOS ENTIDADES AP	004 NAPO	A.P. CONVENIOS_G PROVINCIAL NAPO 2026	ZONA ORIENTAL NAPO	25.000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	25.000
04 ALUMBRADO PUBLICO	CONVENIOS ENTIDADES AP	004 NAPO	A.P. CONVENIOS_ORGANISMOS 2026 NAPO	ZONA ORIENTAL NAPO	25.000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	25.000
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	DE 004 NAPO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO PROVINCIA DE NAPO 2025	ZONA ORIENTAL NAPO	10.973,83	-	-	-	10.974	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	DE 004 NAPO	MEJORAMIENTO DE ALUMBRADO PUBLICO CHONTA PUNTA UNION LOJANA 2026	ZONA ORIENTAL NAPO	402.750,26	-	-	-	402.750	-	-	-	-	-
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	DE 004 NAPO	REEMPLAZO LUMINARIAS CONVENCIONALES POR LUMINARIAS LED PROVINCIA DE NAPO 2026	ZONA ORIENTAL NAPO	90.000,00	-	-	-	90.000	-	-	-	-	-
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	001 TUNGURAHUA	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES AMBATO URBANO 2024	COMERCIAL	788.309,81	788.310	-	-	-	-	-	-	-	-
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	DE 001 TUNGURAHUA	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES AMBATO RURAL 2025	COMERCIAL	5.244,90	5.245	-	-	-	-	-	-	-	-
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	DE 001 TUNGURAHUA	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES AMBATO URBANO 2025	COMERCIAL	3.549,85	3.550	-	-	-	-	-	-	-	-
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	DE 001 TUNGURAHUA	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTON BAÑOS 2025	COMERCIAL	872,70	873	-	-	-	-	-	-	-	-
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	DE 001 TUNGURAHUA	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTON BAÑOS 2024	COMERCIAL	86.499,00	86.499	-	-	-	-	-	-	-	-

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
PROFORMA DE INVERSIONES EFASA 2026

FINANCIAMIENTO													
PROGRAMA	SUBPROGRAMA	PROVINCIA	PROYECTO	DEPARTAMENTO	PRESUPUESTO 2026 + IVA (USD)	PRESUPUESTO DEL ESTADO Años Anteriores (USD)	Servicio de Alumbrado Público Años Anteriores (USD)	Servicio de Alumbrado Público Años Anteriores (USD)	Costos de Calidad y Evaluación (USD)	Servicio de Energía Eléctrica Años Anteriores (USD)	DEFICIT INF-DIRET-2025-2025	Otros Ingresos (USD)	Remuneración de Utilidades (USD)
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES CANTON CEVALLOS 2025	COMERCIAL	132,40	132	-	-	-	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES CANTON MOCHA 2025	COMERCIAL	361,58	362	-	-	-	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES CANTON PATATE 2025	COMERCIAL	952,21	952	-	-	-	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES CANTON PELLELO 2025	COMERCIAL	2.290,74	2.291	-	-	-	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES CANTON PILLARO 2025	COMERCIAL	1.193,84	1.194	-	-	-	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES CANTON QUERO 2025	COMERCIAL	251,39	251	-	-	-	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES QUERO 2024	COMERCIAL	56.064,00	56.064	-	-	-	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES CANTON TISALEO 2025	COMERCIAL	275,70	276	-	-	-	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	INSTALACIONES NUEVAS DE TUNGURAHUA 2026	COMERCIAL	655.546,25	655.546	-	-	-	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	PROYECTO AMI - INSTALACION DE MEDIADORES INTELIGENTES	COMERCIAL	150.502,72	-	-	-	-	-	-	150.503	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES AMBATO RURAL 2025	COMERCIAL	23.110,40	-	-	-	23.110	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES AMBATO URBANO 2025	COMERCIAL	21.776,82	-	-	-	21.777	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES CANTON BAÑOS 2025	COMERCIAL	2.635,55	-	-	-	2.636	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES CANTON CEVALLOS 2025	COMERCIAL	1.405,26	-	-	-	1.405	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES CANTON MOCHA 2025	COMERCIAL	1.745,31	-	-	-	1.745	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES CANTON MOCHA 2024	COMERCIAL	41.487,03	-	-	-	41.487	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES CANTON PATATE 2025	COMERCIAL	2.032,43	-	-	-	2.032	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES CANTON PATEATE 2024	COMERCIAL	52.124,70	-	-	-	52.125	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES CANTON PELLELO 2025	COMERCIAL	5.889,84	-	-	-	5.890	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES CANTON PILLARO 2024	COMERCIAL	89.117,72	-	-	-	89.118	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES CANTON PILLARO 2025	COMERCIAL	3.541,55	-	-	-	3.542	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES CANTON QUERO 2025	COMERCIAL	1.613,17	-	-	-	1.613	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES CANTON TISALEO 2025	COMERCIAL	1.308,78	-	-	-	1.309	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES CANTON TISALEO 2024	COMERCIAL	32.497,74	-	-	-	32.498	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	001 TUNGURAHUA	RECTIFICACIONES TUNGURAHUA 2026	COMERCIAL	1.100.422,57	-	-	-	1.100.423	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	002 PASTAZA	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES PASTAZA 2024	ZONA ORIENTAL PASTAZA	220.000,00	220.000	-	-	-	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	002 PASTAZA	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES PASTAZA 2026	ZONA ORIENTAL PASTAZA	297.054,59	297.055	-	-	-	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	002 PASTAZA	RECTIFICACIONES INTEGRALES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES PASTAZA 2024	ZONA ORIENTAL PASTAZA	559.414,13	-	-	-	559.414	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	002 PASTAZA	RECTIFICACIONES INTEGRALES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES PASTAZA 2026	ZONA ORIENTAL PASTAZA	451.159,89	-	-	-	451.159	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	003 MORONA SANTIAGO	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES MORONA SANTIAGO 2026	ZONA ORIENTAL PASTAZA	45.240,19	45.240	-	-	-	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	003 MORONA SANTIAGO	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES MORONA SANTIAGO 2026	ZONA ORIENTAL PASTAZA	104.757,67	-	-	-	104.758	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	004 NAPO	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES - NAPO 2024	ZONA ORIENTAL NAPO	230.000,00	230.000	-	-	-	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	004 NAPO	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES NAPO 2026	ZONA ORIENTAL NAPO	351.682,04	351.682	-	-	-	-	-	-	-
05-ACOMETIDAS Y MEDIADORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES	004 NAPO	RECTIFICACIONES INTEGRALES DE ACOMETIDAS Y MEDIADORES NAPO	ZONA ORIENTAL NAPO	4.394,00	-	-	-	4.394	-	-	-	-

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
PROFORMA DE INVERSIONES EEASA 2026

PROGRAMA	SUBPROGRAMA	PROVINCIA	PROYECTO		PRESUPUESTO 2026 + IVA (USD)	FINANCIAMIENTO									Otros Ingresos (USD)	Reintegración de Utilidades (USD)
			NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO		PRESUPUESTO DEL ESTADO (DEFICIT) (USD)	Prestupuesto del Estado Años Anteriores (USD)	Servicio de Alumbrado Público Años anteriores (USD)	Servicio de Alumbrado Público Años anteriores (USD)	Servicio de Energía Eléctrica Años anteriores (USD)	INF-DTRET-2004-2025					
06 ACOMETIDAS Y SUBESTACIONES	ACTIVACIONES DE SUBESTACIONES	004 NAPO	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES NAPO 2026	ZONA ORIENTAL NAPO	402.504,70	-	-	-	-	402.505	-	-	-	-		
06 INVERSIONES GENERALES	INFORMATICO Y DE TELECOMUNICACIONES	001 TUNGURAHUA	REEMPLAZO DE COMPONENTES PARA LA MIGRACION DEL CENTRO DE DATOS	PLANIFICACION	29.262,40	-	-	-	-	-	-	-	29.262	-		
06 INVERSIONES GENERALES	EQUIPAMIENTO INFORMATICO Y DE TELECOMUNICACIONES	001 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO INFRAESTRUCTURA INFORMATICA INSTITUCIONAL 2026	PLANIFICACION	231.222,00	-	-	-	-	-	-	-	231.222	-		
06 INVERSIONES GENERALES	EQUIPAMIENTO INFORMATICO Y DE TELECOMUNICACIONES	001 TUNGURAHUA	EIA ERI	PLANIFICACION	25.000,00	-	-	-	-	25.000	-	-	-	-		
06 INVERSIONES GENERALES	EQUIPAMIENTO INFORMATICO Y DE TELECOMUNICACIONES	001 TUNGURAHUA	EIA ARCTM	PLANIFICACION	30.000,00	-	-	-	-	30.000	-	-	-	-		
06 INVERSIONES GENERALES	EQUIPAMIENTO INFORMATICO Y DE TELECOMUNICACIONES	001 TUNGURAHUA	Reparación de equipos de Computa, impresoras y scanner EEASA 2026	PLANIFICACION	120.000,00	-	-	-	-	120.000	-	-	-	-		
06 INVERSIONES GENERALES	ESTUDIOS	001 TUNGURAHUA	RENOVACION SISTEMA DE ALMACENAMIENTO PARA RESPALDOS DE BASE DE DATOS EEASA	RELACIONES INDUSTRIALES	80.000,00	-	-	-	-	80.000	-	-	-	-		
06 INVERSIONES GENERALES	ESTUDIOS	001 TUNGURAHUA	ESTUDIO CONSTRUCCION NAVE DE GRUPOS DIZON	RELACIONES INDUSTRIALES	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
06 INVERSIONES GENERALES	ESTUDIOS	001 TUNGURAHUA	CONSULTORIA IMPOSICION DE SERVIDORES Y PUNTO TRANSFERENCIA PUNTOZEEASA	SUBTRANSVISION	45.000,00	-	45.000	-	-	-	-	-	-	-		
06 INVERSIONES GENERALES	ESTUDIOS	001 TUNGURAHUA	TUNGURAHUA, ESTUDIOS Y DISEÑOS ELECTRICOS REDES DE DISTRIBUCION 2026	DISTRIBUCION	10.000,00	-	10.000	-	-	-	-	-	-	-		
06 INVERSIONES GENERALES	HERRAMIENTAS, EQUIPOS Y OTROS	001 TUNGURAHUA	SUMINISTRO DE MATERIALES Y MANO DE OBRA PARA LA INSTALACION DE DOS SISTEMAS FOTOVOLTAICOS TRIFASICOS PARA AUTOSABASTECIMIENTO EN EL EDIFICIO MATRIZ BLOQUE A Y BLOQUE B DE LA EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.	PLANIFICACION	48.262,49	-	48.262	-	-	-	-	-	-	-		
06 INVERSIONES GENERALES	HERRAMIENTAS, EQUIPOS Y OTROS	001 TUNGURAHUA	ADQUISICION DE DOS TRANSFORMADORES TRIFASICOS RADIMOUNT TIPO MALLA DE 100 KVA	DP	86.738,75	-	-	-	-	-	-	86.739	-	-		
06 INVERSIONES GENERALES	HERRAMIENTAS, EQUIPOS Y OTROS	001 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO Y EQUIPOS PARA AREAS DE OFICINA EN LA EEASA 2026	DP	30.705,00	-	-	-	-	-	-	30.705	-	-		
06 INVERSIONES GENERALES	HERRAMIENTAS, EQUIPOS Y OTROS	001 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO Y EQUIPOS PARA AREAS DE OFICINA EN LA EEASA 2026	RELACIONES INDUSTRIALES	106.069,48	-	-	-	-	-	-	106.069	-	-		
06 INVERSIONES GENERALES	MUJERES Y EQUIPOS DE OFICINA	001 TUNGURAHUA	CONSTRUCCION DE LA NAVE DE GRUPOS DEL DEPARTAMENTO ZONA ORIENTAL NAPO DE LA EEASA	RELACIONES INDUSTRIALES	34.500,00	-	34.500	-	-	-	-	-	-	-		
06 INVERSIONES GENERALES	OBRA CIVILES	001 TUNGURAHUA	REEMPLAZO DE SUB N°s. 4, 9, 38, 58, 12, 70 2026 POR SUB ELECTRICOS	RELACIONES INDUSTRIALES	522.132,98	-	522.133	-	-	-	-	-	-	-		
06 INVERSIONES GENERALES	VEHICULOS	001 TUNGURAHUA	REEMPLAZO DE CAMIONES POR SUB ELECTRICOS	RELACIONES INDUSTRIALES	180.000,00	-	-	-	-	-	-	180.000	-	-		
06 INVERSIONES GENERALES	VEHICULOS	001 TUNGURAHUA	REEMPLAZO DE CAMIONETAS N°s. 13, 91, 71, 91, 89, 34 POR VEHICULOS NUEVOS AÑO 2026	RELACIONES INDUSTRIALES	248.000,00	-	-	-	-	-	-	248.000	-	-		
06 INVERSIONES GENERALES	ESTUDIOS	003 PASTAZA	PASTAZA, ESTUDIOS Y DISEÑOS ELECTRICOS REDES DE DISTRIBUCION 2026	ZONA ORIENTAL PASTAZA	10.000,00	-	10.000	-	-	-	-	-	-	-		
06 INVERSIONES GENERALES	OBRA CIVILES	003 PASTAZA	CONSTRUCCION CUBIERTAS DE LAS SUCURSALES MAYORES PUJO Y TENA Y AGENCIA PALORA	RELACIONES INDUSTRIALES	77.025,11	-	77.025	-	-	-	-	-	-	-		
06 INVERSIONES GENERALES	ESTUDIOS	003 MORONA SANTIAGO	MOTONA SANTIAGO, ESTUDIOS Y DISEÑOS ELECTRICOS REDES DE DISTRIBUCION 2026	ZONA ORIENTAL PASTAZA	10.000,00	-	10.000	-	-	-	-	-	-	-		
06 INVERSIONES GENERALES	EQUIPAMIENTO INFORMATICO Y DE TELECOMUNICACIONES	004 NAPO	REFORZAMIENTO RED DE TELECOMUNICACIONES EEASA	SUBTRANSVISION	350.000,00	-	-	-	-	-	-	350.000	-	-		
06 INVERSIONES GENERALES	EQUIPAMIENTO INFORMATICO Y DE TELECOMUNICACIONES	004 NAPO	MONTALE, INSTALACION DE TORRES DE TELECOMUNICACIONES Y PUESTA EN MARCHA DE RADIO ENLACES Y FIBRA OPTICA CEBEO SANTA ROSA	SUBTRANSVISION	85.000,00	-	-	-	-	-	-	85.000	-	-		
06 INVERSIONES GENERALES	EQUIPAMIENTO INFORMATICO Y DE TELECOMUNICACIONES	004 NAPO	SISTEMA DE GESTION INTEGRAL ISO	SUBTRANSVISION	97.750,00	-	-	-	-	-	-	97.750	-	-		
06 INVERSIONES GENERALES	ESTUDIOS	004 NAPO	NAPO, ESTUDIOS Y DISEÑOS ELECTRICOS REDES DE DISTRIBUCION 2026	ZONA ORIENTAL NAPO	10.000,00	-	10.000	-	-	-	-	-	-	-		
06 INVERSIONES GENERALES	HERRAMIENTAS, EQUIPOS Y OTROS	004 NAPO	REPOSICION DE ANILAZADORES DE ENERGIA 2026	SUBTRANSVISION	100.000,00	-	-	-	-	-	-	100.000	-	-		
					41.404.978,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-		