

INFORME EJECUTIVO

PROFORMA PRESUPUESTARIA 2025



COORDINACION/ DIRECCION DE
PLANIFICACION/DIRECCION FINANCIERA

ÍNDICE

No.	Contenido	Página
1	ANTECEDENTES	2
2	OBJETIVOS ESTRATÉGICOS	2
2.1.	Incrementar la calidad del servicio de la energía eléctrica	2
2.2.	Incrementar la cobertura del servicio eléctrico en el área de concesión.	3
2.3.	Consolidar el acercamiento con la comunidad	3
2.4.	Incrementar la eficiencia empresarial.	3
2.5.	Incrementar el nivel de modernización, investigación y desarrollo tecnológico	3
2.6.	Incrementar el uso eficiente de la demanda de energía eléctrica	4
2.7.	Incrementar el uso eficiente de los recursos y obtención de resultados.	4
2.8.	Incrementar el desarrollo del talento humano.	4
3	ESTUDIO DE COSTOS 2025, REFORMA AL ESTUDIO DE COSTOS 2025 Y PROFORMA PRESUPUESTARIA 2025	5
3.1.	Resumen de los rubros del estudio de costos 2025, la reforma al estudio de costos y la proforma presupuestaria 2025	5
3.2.	Breve análisis de las fuentes de financiamiento y usos de la reforma al estudio de costos y de la proforma del presupuesto 2025	6
4	FUENTES DE FINANCIAMIENTO DE LA PROFORMA PRESUPUESTARIA	7
5	USOS	9
5.1.	Usos en el presupuesto de operación	9
5.1.1.	Superávit presupuestario	14
5.2.	Usos para el presupuesto de inversión	14
5.2.1.	Proyectos año corriente	14
a.1.	Proyectos de inversión por etapa funcional financiado por Estudio de costos 2025	14
a.2.	Proyectos de inversión por etapa funcional financiado por el PGE para presupuesto 2025	14
a.3.	Proyectos de inversión por etapa funcional financiado con otros ingresos para el presupuesto 2025.	16
5.2.2.	Proyectos de arrastre	18
a.1.	Proyectos de inversión arrastre por etapa funcional financiado por estudio de costos de años anteriores	18
a.2.	Proyectos de inversión de arrastre por etapa funcional financiado por el PGE.	19
a.3.	Proyectos de inversión de arrastre por etapa funcional financiado con otros ingresos.	19
6	PRESUPUESTO DE CAJA	19
6.1.	Saldo final de Caja	20
7	RESUMEN	20
8	CONCLUSIÓN	21
9	RECOMENDACIÓN	22

INFORME EJECUTIVO PROFORMA PRESUPUESTARIA EEASA 2025

1. ANTECEDENTES

- El Directorio de la ARCONEL, mediante Resolución Nro. ARCONEL-017/2024 de 19 de noviembre de 2024, aprobó los costos del Servicio Público de Energía Eléctrica para el año 2025, con base en los resultados contenidos en el Informe Técnico Nro. INF-DTRET-2024-043 denominado "Análisis y Determinación del Costo del Servicio Público de Energía Eléctrica (SPEE). Período Enero - diciembre 2025".
- El Directorio de la ARCONEL, mediante Resolución Nro. ARCONEL-018/2024 de 19 de noviembre de 2024, aprobó los costos del Servicio de Alumbrado Público General para el año 2025, con base en los resultados contenidos en el Informe Técnico Nro. INF-DTRET-2024-044 denominado "Análisis y Determinación del Costo del Servicio de Alumbrado Público General (SAPG). Período Enero - diciembre 2025".
- El Ministerio de Energía y Minas, a través de los oficios MEM-SDCEE-2024-0854-OF y MEM-SDCEE-2024-0062-OF del 19 de diciembre del 2024 y 21 de enero del 2025; respectivamente, emitió las directrices para la programación y Formulación del Presupuesto Empresarial definitivo para el año 2025.
- La ARCONEL mediante Resolución Nro. ARCONEL-004/25 del 12 de mayo del 2025, aprobó la Reforma al costo del Servicio Público de Energía Eléctrica. Período enero - diciembre 2025, aprobado mediante Resolución Nro. ARCONEL-017/2024 de 19 de noviembre de 2024, con base en los resultados contenidos en los Informes Técnicos Nros. INF-DTRET-2025-006 y INF-DTRET-2025-031
- El Subsecretario de Distribución y Comercialización de Energía, a través del Oficio No. MEM-SDCEE-2025-0543-OF del 20 de mayo de 2025, solicitó el envío del Presupuesto 2025, incluido los cambios contenidos en la resolución Nro. ARCONEL-004/25.

2. OBJETIVOS ESTRATÉGICOS

El plan operativo anual contempla 8 objetivos estratégicos cuyos indicadores, unidades de medida, línea base y metas constan en el Anexo 1.

Los objetivos para el período económico 2025 son los siguientes:

2.1. Incrementar la calidad del servicio de la energía eléctrica

Estrategias:

- a) Mejorar la confiabilidad en el servicio de energía eléctrica aprovechando la disponibilidad de nuevas tecnologías, la disponibilidad de recursos al tener un mercado cautivo y autonomía financiera; y, la cultura de pago de los clientes;



- b) Aprovechar el Talento Humano capacitado con alta experiencia para mitigar los efectos de las interrupciones del servicio eléctrico por causas externas; y,
- c) Mejorar la atención al cliente, aprovechando la disponibilidad de nuevas tecnologías

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

Estrategias:

- a) Aprovechar la infraestructura física y eléctrica adecuada para satisfacer el crecimiento de la demanda debido a nuevos clientes; y,
- b) Incrementar la cobertura eléctrica en zonas aisladas aprovechando la disponibilidad de recursos por tener un mercado cautivo.

2.3. Consolidar el acercamiento con la comunidad

Estrategias:

- a) Aprovechar el liderazgo, experiencia y estabilidad en la gestión administrativa y la imagen institucional consolidada, para evitar la oposición de la población a ciertos proyectos eléctricos.; y,
- b) Elaborar un instructivo que informe y comunique a los consumidores lo que se considera como infracción en la reglamentación del servicio eléctrico, aprovechando la cultura organizacional orientada a resultados en la atención al cliente.

2.4. Incrementar la eficiencia empresarial.

Estrategias:

- a) Estructurar la planificación, ejecución y control empresarial enmarcados en parámetros técnicos y documentados en el Sistema de Gestión de Calidad de manera que la gestión empresarial no sea afectada por las decisiones de cambio político y normativo; y,
- b) Mejorar la agilidad en los procesos aprovechando el desarrollo tecnológico.

2.5. Incrementar el nivel de modernización, investigación y desarrollo tecnológico

Estrategias:

- a) Aprovechar el Talento Humano capacitado con alta experiencia, implementando procesos para evitar los ataques cibernéticos;
- b) Mejorar el equipo informático personal o de usuario final, aprovechando la disponibilidad de recursos; y,

- c) Mejorar el monitoreo de los sistemas de comunicación, aprovechando la disponibilidad de nuevas tecnologías y la posibilidad de realizar convenios de cooperación interinstitucional para fortalecer las habilidades y conocimientos.

2.6. Incrementar el uso eficiente de la demanda de energía eléctrica

Estrategia:

- a) Promover el uso adecuado de la energía eléctrica debido a nuevas tecnologías, aprovechando la imagen institucional consolidada.

2.7. Incrementar el uso eficiente de los recursos y obtención de resultados.

Estrategias:

- a) Mantener una liquidez financiera sostenible, aprovechando la disponibilidad de recursos al tener un mercado cautivo;
- b) Aprovechar el liderazgo, experiencia y estabilidad en la gestión administrativa para mitigar los efectos por la falta de pago de subsidios por parte del Estado y la afectación social y económica debido a catástrofes naturales y pandemias; y,
- c) Mantener el desarrollo de actividades y ejecución de programas, ante posibles decisiones de carácter político y normativo; aprovechando la estabilidad laboral y clima laboral positivo.

2.8. Incrementar el desarrollo del talento humano.

Estrategias:

- a) Difundir las buenas prácticas en seguridad y salud ocupacional, mediante convenios de cooperación interinstitucional para fortalecer las habilidades y conocimientos;
- b) Fortalecer el trabajo en equipo, aprovechando la disponibilidad de nuevas tecnologías;
- c) Capacitar al personal en temas especializados y concientizar al personal interno y externo en seguridad informática, para evitar los ataques cibernéticos; y,
- d) Concientizar en la aplicación de políticas y procedimientos por parte de personal interno, para mitigar la oposición de la población a ciertos proyectos eléctricos.

3. ESTUDIO DE COSTOS 2025, REFORMA AL ESTUDIO DE COSTOS 2025 Y PROFORMA PRESUPUESTARIA 2025

3.1. Resumen de los rubros del estudio de costos 2025, la reforma al estudio de costos y la proforma presupuestaria 2025

A continuación, se ha realizado un resumen de los rubros del estudio de costos 2025, la reforma al estudio de costos y la proforma presupuestaria 2025:

Programa	Estudio de costos 2025 US\$	Reforma al estudio de costos 2025 US\$	Proforma 2025 US\$
INGRESOS			
Venta de energía	66.423.747	66.423.747	66.423.747
Alumbrado público	8.657.224	8.657.224	8.657.224
Generación	4.659.823	4.659.823	4.659.823
Déficit tarifario	-	33.845.817	33.845.817
Otros ingresos	-	-	6.305.155
Total ingresos	79.740.794	113.586.611	119.891.766
COSTOS Y GASTOS			
Compra de energía	22.118.453	58.553.756	58.553.756
AOEM –SPEE	26.428.009	26.428.009	26.428.009
AOEM – SAPG	1.286.483	1.286.483	1.286.483
AOEM – Generación	2.923.196	2.923.196	2.923.196
Depreciación	-	-	19.797.338
Total costos y gastos	52.756.140	89.191.444	108.988.782
INVERSIÓN			
Año corriente			
Anualidad del activo en servicio-SPEE	15.916.748	15.916.748	-
Anualidad del activo en servicio-SAPG	1.554.258	1.554.258	-
Expansión – SPEE	8.079.703	8.079.703	-
Expansión – SAPG	2.027.600	2.027.600	-
Generación	1.618.246	1.618.246	-
Déficit INF-DTRET-006-205	-	-	5.566.053
Otros ingresos SPEE y SAPG	-	-	6.305.155
Total inversión año corriente	29.196.555	29.196.555	11.871.208
Arrastre			
Costos de calidad y expansión años anteriores	-	-	4.088.102
Servicio de alumbrado público años anteriores	-	-	315.784
Reinversión de utilidades	-	-	1.689.053
Total inversión arrastre	-	-	6.092.939
Total inversión	29.196.555	29.196.555	17.964.146

Comentarios:

- En cuanto a los ingresos, dentro del rubro venta de energía (US\$ 66.423.747) se considera subsidios (Tarifa dignidad, tercera edad, capacidades especiales y PEC) por el valor de US\$ 5.903.714; por lo que, los ingresos efectivos dependen de la asignación que se reciba a través de fondos del Presupuesto General del Estado.
- Tomando en cuenta que el estudio de costos original fue sustituido por la reforma al estudio de costos, en los subsiguientes análisis se prescindirá del primer informe.

3.2. Breve análisis de las fuentes de financiamiento y usos de la reforma al estudio de costos y de la proforma del presupuesto 2025

A continuación, se analiza brevemente las fuentes de financiamiento y usos de la reforma al estudio de costos y de la proforma del presupuesto 2025:

	Detalle	Reforma al estudio de costos 2025 en US\$			Proforma presupuestaria 2025 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	60.520.033		60.520.033	60.520.033				60.520.033
	Alumbrado público	8.657.224		8.657.224	8.657.224				8.657.224
	Generación	4.659.823		4.659.823	4.659.823				4.659.823
	Déficit tarifario		33.845.817	33.845.817		33.845.817			33.845.817
	Subsidios		5.903.714	5.903.714		5.903.714			5.903.714
	Otros ingresos						6.305.155		6.305.155
	Total financiamiento	73.837.080	39.749.531	113.586.611	73.837.080	39.749.531	6.305.155	-	119.891.766
1.2.	USOS								
	Compra de energía	43.199.392	15.354.364	58.553.756	43.199.392	15.354.364			58.553.756
	Mano de obra	13.441.184		13.441.184	13.441.184				13.441.184
	Operación y mantenimiento	17.196.504		17.196.504	17.196.504				17.196.504
	Total usos	73.837.080	15.354.364	89.191.444	73.837.080	15.354.364	-	-	89.191.444
1.3.	REMANENTE PARA INVERSIÓN	-	24.395.167	24.395.167	-	24.395.167	6.305.155	-	30.700.322
2	PROFORMA DE INVERSIÓN								
2.1.	FINANCIAMIENTO								
	Saldo inicial de caja (31/12/2024)			-				6.092.939	6.092.939
	Otros ingresos			-		6.305.155			6.305.155
	Saldo de subsidios		24.395.167	24.395.167		24.395.167			24.395.167
	Total financiamiento	-	24.395.167	24.395.167	-	24.395.167	6.305.155	6.092.939	36.793.261
2.2.	USOS								
	Proyectos de arrastre							6.092.939	6.092.939
	Proyectos de año corriente		5.566.053	5.566.053		5.566.053	6.305.155		11.871.208
	Total usos	-	5.566.053	5.566.053	-	5.566.053	6.305.155	6.092.939	17.964.147
2.3.	SUPERÁVIT TOTAL	-	18.829.114	18.829.114	-	18.829.114	-	-	18.829.114

Comentarios:

De las fuentes de financiamiento reforma estudio de costos y proforma 2025:

- Para el año 2025, la reforma del estudio de costos establece un financiamiento total de US\$ 113.586.611, de los cuales US\$ 73.837.080 provienen de ingresos de operación: venta de energía, alumbrado público y generación, US\$ 33.845.817 por déficit tarifario; y, US\$ 5.903.714 de subsidios.

- De su lado, la proforma presupuestaria para el año 2025, contempla un ingreso total de US\$ 119.891.766, compuesto por las siguientes fuentes: venta de energía, alumbrado público y generación por un total de US\$ 73.837.080, déficit tarifario US\$ 33.845.817 y subsidios US\$ 5.903.714, todo con acuerdo con la reforma al estudio de costos; sin embargo, de manera adicional se considera otros ingresos por US\$ 6.305.155.
- Se ha considerado como fuente de financiamiento una parte del saldo de caja por US\$ 6.092.839, los cuales se destinarán al financiamiento de proyectos de inversión de arrastre por el mismo valor.

De los usos de los recursos reforma estudio de costos y proforma 2025:

Tanto en la reforma estudio de costos como en la proforma 2025 se observa lo siguiente:

- Para operación se han asignado recursos por un total de US\$ 89.191.444, sin incluir depreciación, con lo que se cubrirían las necesidades de compra de energía, mano de obra, operación y mantenimiento.
- Para inversión se ha asignado el valor de US\$ 17.964.147 para proyectos de arrastre de años anteriores y también para proyectos del año corriente.

Valores sin asignación:

- Tanto en la reforma al estudio de costos como en la proforma presupuestaria, se establece un importe de US\$ 18.829.114 que no ha sido asignado para operación o inversión, por cuanto resulta del saldo de subsidios. Este valor podría ser utilizado en la medida en que dichos recursos fluyan hacia la Empresa.

En los siguientes apartados se presenta más a detalle lo comentado anteriormente, con un enfoque particular de la proforma presupuestaria 2025.

4. FUENTES DE FINANCIAMIENTO DE LA PROFORMA PRESUPUESTARIA

El total de fuentes de financiamiento para el periodo 2025 asciende a US\$ 119.891.766, 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 2024 se encuentra prorrogado:

Partida presupuestaria				Concepto	Presupuesto codificado 2024	Proforma 2025
4				INGRESOS	92.924.296	119.891.766
4	1			Ingresos de actividades ordinarias	79.352.582	85.092.949
4	1	1		Prestación de servicios	78.620.227	83.637.758
4	1	1	01	Venta de energía con tarifa 0%	74.625.610	79.740.794
4	1	1	01 01	Venta de energía a consumidores	65.170.011	66.423.747
4	1	1	01 02	Venta de energía generada	1.117.929	4.659.823
4	1	1	01 03	Venta de energía sistema de alumbrado público	8.337.670	8.657.224
4	1	1	03	Ventas gravadas con IVA	3.994.616	3.896.964
4	1	1	03 01	Ingresos por venta de bienes y servicios relacionados a la energía	2.699.480	2.745.790
4	1	1	03 02	Ingresos por venta de bienes y servicios no relacionados a la energía	1.295.136	1.151.174



Partida presupuestaria					Concepto	Presupuesto codificado 2024	Proforma 2025
4	1	2			Subvenciones del Gobierno	12.645.082	33.845.817
4	1	2	01		Subvenciones del Gobierno	12.645.082	33.845.817
4	1	3			Intereses ganados	39.407	41.811
4	1	3	01		Intereses ganados	39.407	41.811
4	1	4			Otros Ingresos de actividades ordinarias	692.949	1.413.380
4	1	4	01		Contribuciones	192.949	887.968
4	1	4	02		Gestión de cobro en planillas vencidas	500.000	525.412
4	2				Otros ingresos	926.632	953.000
4	2	1			Otros ingresos	926.632	953.000
4	2	1	01		Otros ingresos	926.632	953.000
					TOTAL INGRESOS:	92.924.296	119.891.766

Comentarios:

- En la partida 41101 – Venta de Energía con tarifa 0 %, se registran ingresos por un total de US\$ 79.740.794, correspondientes a la venta a consumidores por US\$ 66.423.747, venta de energía generada por US\$ 4.659.823 y venta de energía para el sistema de alumbrado público por US\$ 8.657.224. La venta de energía incluye un rubro de subsidios por US\$ 5.903.714 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\$ 33.845.817. Este valor, al igual que los subsidios (US\$ 5.903.714), representan fuentes de financiamiento que no dependen de la Empresa; pero han sido consignadas para reflejar los montos reconocidos en la reforma del estudio de costos.
- En las partidas del grupo 41103, 41301, 41401 y 41402, se consignan otros ingresos por servicios brindados por la EEASA que totalizan US\$ 6.305.155 y se detallan a continuación:

Partida presupuestaria						Detalle	Codificado 2024 (Reforma)	Presupuesto 2025
4	1	1	03	01	01	Arriendos de propiedades e instalaciones	2.602.335	2.745.645
4	1	1	03	01	07	Daños a propiedades e instalaciones	30	45
4	1	1	03	01	08	Mano de obra	97.116	100
4	1	1	03	02	02	Venta de bases	1.000	600
4	1	1	03	02	03	Comisiones cobradas a terceros	1.131.321	980.574
4	1	1	03	02	07	Venta de materiales	162.815	170.000
4	1	3	01	02		Por mora	0	0
4	1	3	01	03		Cuenta corriente	39.407	41.811
4	1	4	01			Contribuciones	192.949	887.968
4	1	4	02			Gestión de cobro en planillas vencidas	500.000	525.412
4	2	1	01	02		Multas a contratistas	500.000	523.000
4	2	1	01	06		Otros	426.632	430.000
Total							5.653.604	6.305.155

Comentario. - El importe total de otros ingresos (US\$ 6.305.155) será utilizado para financiar el presupuesto de inversión.

- No consta como financiamiento del presupuesto de operación el saldo de caja de US\$ 6.092.839, correspondiente a recursos generados por el estudio de costos de años anteriores, ya que estos recursos servirán como fuente de financiamiento del presupuesto de inversión.

5. USOS DE RECURSOS EN LA PROFORMA PRESUPUESTARIA

El total de usos asciende a US\$ 126.952.929, distribuidos de la siguiente manera: Gastos operativos por US\$ 89.191.444, gasto depreciación por US\$ 19.797.338, valor que no representa un egreso presupuestario de efectivo; inversiones de arrastre y del año en curso por US\$ 17.964.147. La distribución de estos recursos en el área de concesión de la Empresa permite cubrir las necesidades esenciales y cumplir los objetivos institucionales. A continuación, se detallan los principales rubros que comprenden los usos de la proforma presupuestaria 2025:

Componente		Subtotal	Proforma 2025 sin depreciación	Depreciación	Proforma 2025 con depreciación
Operación	Compra de energía	58.553.756	89.191.444	19.797.338	108.988.782
	Mano de obra	13.441.184			
	Operación y mantenimiento	17.196.504			
Inversión	Arrastre y año corriente	17.964.147	17.964.147		17.964.147
Total usos		107.155.591	107.155.591	19.797.338	126.952.929

5.1. Usos en el presupuesto de operación

Para el presupuesto de operación se prevé usar un total de US\$ 89.191.444, distribuidos de la siguiente manera:

- ✓ **Compra de energía:** El valor de compra de energía para el año 2025 asciende a US\$ 58.553.756, de los cuales existe la capacidad de pago con recursos propios por US\$ 43.199.392 y el saldo de US\$ 15.354.364, requerirá el pago del déficit tarifario por parte del Estado.
- ✓ **Mano de obra:** La mano de Obra para el año 2025 totaliza US\$ 13.441.184, valor que será pagado en su totalidad con recursos propios.
- ✓ **Operación y mantenimiento:** Los costos y gastos para la operación y mantenimiento de la EEASA alcanza los US\$ 17.196.504 clasificados en los siguientes rubros, que serán cancelados en su totalidad con recursos propios:

Detalle	Codificado 2024	Presupuesto 2025
Gasto amortización	75.837	137.067
Gasto servicios de comercialización	2.535.332	2.473.064
Gastos financieros	950	1.450
Materiales	1.749.359	2.068.365
Otros gastos	470.513	652.781
Servicios	10.661.651	11.863.777
Total general	15.493.641	17.196.504

Dentro del presupuesto de operación se ha considerado el gasto depreciación por el valor total de US\$ 19.797.338



En el siguiente cuadro comparativo 2024 – 2025, se detalla la totalidad de costos y gastos incluidos en el presupuesto de operación:

Partida presupuestaria				Concepto	Presupuesto codificado 2024	Proforma 2025
5				COSTOS Y GASTOS	72.553.026	108.988.782
5	1			Costos	28.285.043	61.831.458
5	1	1		Costos de ventas	26.508.761	58.553.756
5	1	1	01	Costos de energía	26.508.761	58.553.756
5	1	2		Costos de generación	1.776.282	3.277.702
5	1	2	01	Mano de obra	112.341	118.444
5	1	2	02	Servicios	1.132.555	2.741.546
5	1	2	03	Materiales	236.386	63.205
5	1	2	05	Gasto depreciación propiedad planta y equipo	295.000	354.506
5	2			Gastos	44.267.983	47.157.324
5	2	1		Gastos de ventas	34.279.766	38.113.218
5	2	1	01	Mano de obra	8.928.808	9.590.297
5	2	1	02	Servicios	4.712.871	5.826.621
5	2	1	03	Materiales	1.215.957	1.715.608
5	2	1	04	Gasto servicios de comercialización	2.535.332	2.473.064
5	2	1	05	Gasto depreciación propiedad planta y equipo	16.725.012	18.364.668
5	2	1	07	Gasto amortización	58.769	40.000
5	2	1	08	Otros gastos	103.016	102.960
5	2	2		Gastos administrativos	9.987.267	9.042.656
5	2	2	01	Mano de obra	3.509.333	3.732.442
5	2	2	02	Servicios	4.816.225	3.295.610
5	2	2	03	Materiales	297.016	289.551
5	2	2	05	Gasto depreciación propiedad planta y equipo	980.130	1.078.164
5	2	2	08	Gasto amortización	17.067	97.067
5	2	2	09	Otros gastos	367.497	549.822
5	2	3		Gastos financieros	950	1.450
5	2	3	02	Comisiones bancarias y fiduciarias	950	1.450
TOTAL COSTOS Y GASTOS					72.553.026	108.988.782

Los costos y gastos totales ascienden a US\$ 108.988.782 que incluyen costos de venta por un valor de US\$ 58.553.756, gastos de generación por US\$ 3.277.702, gastos de venta por US\$ 38.113.218, gastos administrativos por US\$ 9.042.656 y gastos financieros por US\$ 1.450.

En comparación con el presupuesto codificado 2024, para el año 2025 se registra un incremento de US\$ 1.704.863, principalmente por el aumento en la etapa de Generación (US\$ 1.435.810) debido al mantenimiento de las centrales Lligua y Península, con la finalidad de que su capacidad operativa esté disponible. El incremento restante (US\$ 269.053) se produce en las demás etapas funcionales inmersas en los gastos de ventas, administrativos y financieros, y se vinculan a nuevos requerimientos operativos, mantenimiento; o, variaciones en referencia al codificado del año 2024, por causa de la inflación. El detalle es el siguiente:

Detalle	Codificado 2024	Presupuesto 2025	Incremento
COSTOS Y GASTOS	15.491.641	17.196.504	-1.704.863
Costos	1.368.941	2.804.752	-1.435.810
Costos de generación	1.368.941	2.804.752	-1.435.810



Detalle	Codificado 2024	Presupuesto 2025	Incremento
Servicios	1.132.555	2.741.546	-1.608.991
Mantenimiento y reparaciones	946.513	2.541.969	-1.595.456
Seguros y reaseguros (primas y cesiones)	2.201	2.201	0
Transporte	7.972	8.172	-200
Agua, luz, correo y telecomunicaciones	52.390	52.390	0
Aseo y limpieza	1.665	3.000	-1.335
Honorarios y comisiones por servicios ocasionales	121.813	133.813	-12.000
Materiales	236.386	63.205	173.181
Materiales	15.723	20.723	-5.000
Suministros y enseres menores	1.665	3.000	-1.335
Repuestos y accesorios	210.716	1.100	209.616
Combustibles	1.370	16.470	-15.100
Lubricantes	6.912	21.912	-15.000
Gastos	14.122.700	14.391.752	-269.052
Gastos de ventas	8.625.945	10.158.252	-1.532.307
Servicios	4.712.871	5.826.621	-1.113.749
Mantenimiento y reparaciones	1.610.838	2.376.351	-765.513
Arrendamiento operativo	16.706	19.094	-2.388
Promoción y publicidad	8.334	36.460	-28.126
Seguros y reaseguros (primas y cesiones)	1.270.013	1.230.269	39.743
Transporte	131.340	130.181	1.158
Agua, luz, correo y telecomunicaciones	273.238	296.812	-23.573
Seguridad	908.632	908.632	0
Aseo y limpieza	195.485	276.842	-81.357
Honorarios y comisiones por servicios ocasionales	298.286	551.980	-253.693
Materiales	1.215.957	1.715.608	-499.651
Materiales	534.501	1.000.387	-465.886
Suministros y enseres menores	55.295	59.795	-4.500
Herramientas	163.232	54.293	108.939
Repuestos y accesorios	279.528	404.528	-125.000
Combustibles	156.873	169.976	-13.104
Lubricantes	26.528	26.628	-100
Gasto servicios de comercialización	2.535.332	2.473.064	62.268
Corte y reconexión	1.360.806	1.467.061	-106.254
Toma de lectura	999.265	847.928	151.337
Actualización de catastro	7.475	7.475	0
Tele medición de medidores	13.936	13.936	0
Recuperación de cartera	7.659	0	7.659
Medición y evaluación de servicios de electricidad	26.776	10.000	16.776
Servicio de recaudación	374	0	374
Inspecciones	99.039	106.664	-7.625
Gasto amortización	58.769	40.000	18.769
Software, marcas, patentes, derechos de llave y otros similares	58.769	40.000	18.769
Otros gastos	103.016	102.960	56
Actualización licencias software	95.956	95.900	56
Gastos de viaje	7.060	7.060	0
Gastos administrativos	5.495.805	4.232.050	1.263.755
Servicios	4.814.225	3.295.610	1.518.615
Mantenimiento y reparaciones	1.741.118	178.569	1.562.550
Promoción y publicidad	216.860	216.860	0
Seguros y reaseguros (primas y cesiones)	294.265	304.506	-10.241
Transporte	24.521	24.621	-100

Detalle	Codificado 2024	Presupuesto 2025	Incremento
Agua, luz, correo y telecomunicaciones	161.553	157.072	4.481
Seguridad	459.357	459.357	0
Aseo y limpieza	86.827	96.427	-9.600
Honorarios y comisiones por servicios ocasionales	744.060	625.755	118.305
Servicios externos, legales y de auditoría	166.844	93.431	73.414
Notarios y registradores de la propiedad o mercantiles	5.708	5.707	1
Impuestos, contribuciones y otros	846.350	1.066.544	-220.194
Salud y seguridad ocupacional	66.762	66.762	0
Materiales	297.016	289.551	7.465
Materiales	40.034	35.434	4.600
Suministros y enseres menores	190.751	189.371	1.380
Herramientas	5.513	3.513	2.000
Repuestos y accesorios	5.713	6.213	-500
Combustibles	53.285	52.801	484
Lubricantes	1.719	2.219	-500
Gasto amortización	17.067	97.067	-80.000
Software, marcas, patentes, derechos de llave y otros similares	17.067	97.067	-80.000
Otros gastos	367.497	549.822	-182.325
Actualización licencias software	207.183	359.567	-152.384
Gastos de gestión	160.314	190.255	-29.940
Gastos financieros	950	1.450	-500
Comisiones bancarias y fiduciarias	950	1.450	-500
TOTAL, COSTOS Y GASTOS:	15.491.641	17.196.504	

Incidencia de la mano de obra

Considerando que la mano de obra es un rubro significativo, se ha realizado un detalle pormenorizado de este rubro. A continuación, se presenta su composición y justificación:

Evolución 2024 – 2025 de las remuneraciones:

Nómina (distributivo de sueldos)	Año 2024		Año 2025		Variaciones 2024 - 2025	
	Codificado US\$	Número de personal	Proforma US\$	Número de personal	Codificado	Número de personal
Obreros	4.841.310,86	190	5.184.896,38	184	-343.585,52	6
LOEP	6.135.502,56	221	6.570.936,25	241	-435.433,69	-20
Jubilados - Pensión jubilación patronal	1.573.668,53	158	1.685.351,04	157	-111.682,51	1
TOTAL	12.550.481,95	569	13.441.183,67	582	-890.701,72	-13

Desagregación:

Partidas presupuestarias	Año 2024	Año 2025	Variaciones 2024 - 2025
	Codificado US\$	Proforma US\$	Codificado - Proforma
Sueldos/salarios	6.409.500,92	6.754.025,56	-344.524,64
Horas extras	300.914,00	398.115,92	-97.201,92
Subrogaciones/encargos	324.920,12	350.093,80	-25.173,68
Años de servicio (años antigüedad)	76.266,87	99.319,46	-23.052,59
Subsidio familiar	7.783,20	8.341,20	-558,00

Partidas presupuestarias	Año 2024	Año 2025	Variaciones 2024 - 2025
	Codificado US\$	Proforma US\$	Codificado - Proforma
Aporte patronal	882.210,66	945.018,41	-62.807,75
Fondos de reserva	535.006,20	571.203,34	-36.197,14
Décimo tercero	605.082,89	646.804,00	-41.721,11
Décimo cuarto	217.640,00	224.080,00	-6.440,00
Vacaciones	457.911,31	497.561,94	-39.650,63
Indemnización por jubilación	582.144,00	586.204,65	-4.060,65
Pensión jubilar	1.133.106,57	1.159.146,39	-26.039,82
Subtotal	11.532.486,74	12.239.914,67	-707.427,93
Otros	260.845,70	331.720,00	-70.874,30
Ropa de trabajo	289.020,24	334.216,00	-45.195,76
Viáticos y subsistencia	134.369,00	140.976,00	-6.607,00
Alimentación	181.096,00	194.656,00	-13.560,00
Transporte empleados	22.652,00	24.082,00	-1.430,00
Guardería	42.014,02	47.500,00	-5.485,98
Capacitación	87.998,25	128.119,00	-40.120,75
Subtotal	1.017.995,21	1.201.269,00	-183.273,79
Total	12.550.481,95	13.441.183,67	-890.701,72

Comentarios:

- El incremento de US\$ 532.427,93 se debe a las 13 vacantes existentes, 11 para la unidad de coactiva y 2 para el Departamento de Distribución. Estas vacantes son necesarias por cuanto, la Contraloría General del Estado en el informe general DPT-0028-2024 aprobado el 11 de septiembre del 2024, correspondiente al examen especial a los procesos de determinación, facturación, recaudación, depósito, registro y control de los ingresos; y, al proceso administrativo para la recuperación y coactiva de cuentas por cobrar en la Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A., por el período comprendido entre el 1 de enero de 2019 y el 31 de diciembre del 2023, establece varias recomendaciones respecto a la falta de acción coactiva para la recuperación de cartera vencida, principalmente recomienda al Presidente Ejecutivo: "Delegará y ejercerá la jurisdicción coactiva en aplicación al Reglamento para el ejercicio de la acción coactiva; a fin de recuperar la cartera vencida y evitar la prescripción de los valores que amerite por la materialidad".

Una vez realizado un estudio técnico para cumplir con la recomendación y cubrir estas necesidades institucionales, se incluyó en la proforma presupuestaria 2025, presentada a Directorio mediante oficio EEASA-PE-2799-2024 y aprobado por la Junta General de Accionistas, según Resolución 18-2024 del 28 de diciembre del 2024.

- 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 los rubros de Subsidio Antigüedad y Vacaciones Adicionales 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 y 2024; asunto que fue aprobado mediante Resolución No. 10-2025 de Directorio en sesión efectuada el 17 de marzo del 2025.
- 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.

5.1.1. Superávit Presupuestario

Tomando en cuenta que, los ingresos del presupuesto de operación alcanzan los US\$ 119.891.766; y, los costos y gastos totalizan US\$ 108.988.782, se produce un superávit presupuestario por el valor de US\$ 10.902.984. Ver Anexo 2.

5.2. Usos para el presupuesto de inversión

El total de Inversiones asciende a US\$ 17.964.147, y está distribuido en las siguientes etapas funcionales:

Inversión 2025	Total US\$
Generación	1.891.896,09
Subtransmisión	4.290.576,89
Distribución	6.152.451,14
Comercialización	1.077.699,53
Alumbrado público	2.748.500,74
Inversiones generales	1.803.022,01
Total inversiones	17.964.146,39

El detalle del presupuesto de inversiones 2025 se encuentra en el Anexo 3. Un detalle de los usos, según proyectos del año corriente y proyectos de arrastre, clasificados además por etapa funcional, es el siguiente:

5.2.1. Proyectos año corriente

a.1.- Proyectos de inversión por etapa funcional financiado por Estudio de costos 2025

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 no se considera la fuente de financiamiento de Estudio de Costos, considerando que el déficit aprobado en los informes INF-DTRET-2025-006 y INF-DTRET-2025-031 legalizados mediante Resolución Nro. ARCONEL-004/25, asciende a US\$ 33.845.817,42 para el SPEE; y, de US\$ 4.726.629,14 para SAPG, por lo que dicha fuente no cubre los proyectos de inversión.

a.2.- Proyectos de inversión por etapa funcional financiado por el PGE para presupuesto 2025

Para el año 2025, las inversiones consideran un financiamiento de US\$ 5.566.052,75 del presupuesto general del estado dentro de sus proyectos en las etapas funcionales de Subtransmisión, Distribución, Comercialización, Alumbrado Público e Inversiones Generales.

Inversión 2025	Presupuesto General del Estado			
	SPEE	SPAG	Generación	Total (2)
Generación	1.618.246,09		-	1.618.246,09
Subtransmisión	1.297.096,59		-	1.297.096,59
Distribución	1.690.375,16		-	1.690.375,16
Comercialización	92.907,47		-	92.907,47
Alumbrado público		65.000,00	-	65.000,00
Inversiones generales	802.427,43		-	802.427,43
Total inversiones	5.501.052,75	65.000,00	-	5.566.052,75

- **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 Lligua; y, la ejecución del proyecto de desarrollo territorial 2025. Esta inversión tiene un costo de **US\$ 1.618.246,09**.

- **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 Ahuano; construcción línea de subtransmisión 69 kV S/E Tena – S/E Ahuano; construcción de la línea de subtransmisión a 69 kV S/E Oriente – Huachi, construcción línea de subtransmisión a 69 kV S/E Puyo Transelectric - S/E Puyo 2 EEASA. Estas inversiones tienen un costo de **US\$ 1.297.096,59** incluido el IVA.

- **Distribución**

Los proyectos contemplados en este programa tienen relación con la expansión del sistema y el mejoramiento de la calidad del servicio, 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\$ 1.690.375,16**, incluido el IVA.

Este programa para el año 2025 se divide por cada una de las provincias del área de concesión y en siete subprogramas: Mejoramientos menores de redes; Mejoramientos mayores de redes; Atención clientes; Convenios con entidades seccionales; Gerenciamiento de la demanda de transformadores; red subterránea; y, energización rural y urbano marginal.

- **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 entre los cuales se destaca: Dotación de SAPG en los sectores El Censo, en Huapante Grande, Marcos Espinel, San Vicente de Quillan; y, la atención a solicitud de Clientes de Alumbrado Público Huamboya, con una inversión total de **US\$ 65.000,00**.

- **Acometidas y medidores**

Se considera las instalaciones nuevas de acometidas y medidores de los cantones: Pelileo, Pillaro, Quero, Tisaleo, Ambato Urbano. Este programa total tiene un costo de **US\$ 92.907,47**.

- **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\$ 802.427,43**, financiándose con costos de calidad y expansión.

a.3.- Proyectos de inversión por etapa funcional financiado con otros ingresos para el presupuesto 2025.

Para el año 2025, las inversiones consideran otros ingresos dentro de sus proyectos, destacándose la reinversión de utilidades, el arrendamiento de postes y ductos totalizando US\$ 6.305.155,05

Inversión 2025	Otros ingresos				Total (4) = (1+2+3)
	SPEE	SPAG	Generación	Subtotal (3)	
Generación	-	-	273.650,00	273.650,00	1.891.896,09
Subtransmisión	905.033,00	-	-	905.033,00	2.202.129,59
Distribución	3.121.216,68	-	-	3.121.216,68	4.811.591,85
Comercialización	602.776,26	-	-	602.776,26	695.683,74
Alumbrado público	-	785.865,14	-	785.865,14	850.865,14
Inversiones generales	616.613,96	-	-	616.613,96	1.419.041,40
Total inversiones US\$.	5.245.639,91	785.865,14	273.650,00	6.305.155,05	11.871.207,80

- **Generación**

Para la central Península, se prevé: sistemas auxiliares, celdas de medición y de sincronismo central térmica Ligua; y, la ejecución del proyecto de desarrollo territorial 2025. Esta inversión tiene un costo de **US\$ 273.650,00**.

- **Subtransmisión**

Con el propósito de mantener operativas las subestaciones de la empresa, se prevé: Construcción de la Línea de Subtransmisión A 69 Kv S/E Oriente - Huachi. Estas inversiones tienen un costo de **US\$ 905.033,00** incluido el IVA.

- **Distribución**

Los proyectos contemplados en este programa tienen relación con la expansión del sistema y el mejoramiento de la calidad del servicio, entre los cuales se destaca: mejoramiento red eléctrica el esfuerzo I y II San francisco de Punin - pueblo unido y san pedro de Punin,

mejoramiento alimentador Simón Bolívar comunidad cooperativa sucre, mejoramiento alimentador Unión base, mejoramiento red eléctrica comunidad palma roja, mejoramiento red eléctrica el arbolito, mejoramientos mayores de redes Pastaza, red subterránea en el Centro de Puyo II etapa, gerenciamiento de transformadores Pastaza, mejoramiento red eléctrica Tarqui, mejoramiento vía el rosario, Av. Juan León Mera, Av. Palora, mejoramiento La Florida, mejoramiento Vía Chinimpi Chupi, Optimización de la capacidad de transformadores Morona Santiago, Atención clientes ampliación de cobertura eléctrica napo, mejoramientos menores de redes Tena, suministro de materiales, dirección técnica y mano de obra para reforzamiento del alimentador Arosemena tola sector Jatun Yacun sacha - colonia Bolívar y reforzamiento alimentador Sumaco sector Condor Mirador – Ikiam, reforzamiento alimentador Sumaco Rukullacta-Cotundo, mejoramiento confiabilidad alimentador amazonas (San Jorge - guinea Chimbana), mejoramiento confiabilidad alimentador Arosemena Tola Espea - Puerto Napo, mejoramiento confiabilidad alimentador Misahualli Espea - Puerto Napo, gerenciamiento de transformadores Tena, Electrificación San Martín-San Bernardo Napo, Electrificación Casa Blanca -Mango Napo, Electrificación Osayacu-Shamato, Electrificación de Batancocha - Calmitoyacu Napo, Electrificación Israel de Chontapunta Napo, Electrificación Santa Barbara - Río Arajuno, con una inversión total de **US\$ 3.121.216,68**, incluido el IVA.

- **Alumbrado público**

Los proyectos contemplados en este programa tienen relación con la expansión del servicio de alumbrado público Atención clientes luminarias Tungurahua, Migración led Ambato urbano Atocha parte 1, la merced parte 2, huachi loreto parte 3, La Península parte 4, parte 5, Mejoramiento del alumbrado público cantón Ambato, Dotación de SAPG en El Censo, Huapante Grande Marcos Espinel, San Vicente de Quillan, Mejoramiento alumbrado público de los cantones; Arajuno Mera, Pastaza, Santa Clara, Atención solicitud de clientes alumbrado público Huamboya, Pablo Sexto, Palora Chonta Punta-Unión Loja, Mejoramiento de alumbrado público Chonta Punta-Unión Loja, con una inversión total de **US\$ 785.865,14**.

- **Acometidas y medidores**

Se prevé incorporar al sistema a alrededor de 4.650 nuevos clientes, instalando 2.221 nuevos servicios en Tungurahua, 319 en Pastaza, 61 en M. Santiago; y, 313 en Napo. Se estima efectuar 6.000 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. Este programa total tiene un costo de **US\$ 602.776,26**.

- **Inversiones generales**

Se prevé la adquisición para diferentes dependencias de: Adquisición de Equipos de protección personal y colectivo para el personal de toda el área de servicio de la EEASA, renovación de la plataforma antispam e IPS para la EEASA, mejoramiento infraestructura informática institucional, proyecto ELA ESRI, renovación de equipos de cómputo, impresoras y escáner EEASA 2025, convenio de asociatividad temporal para realizar compras corporativas - adquisición de licenciamiento SAP para culminar despliegue, incluido servicio de soporte y mantenimiento, consultoría estudios L/ST Quero-Pelileo, Estudios y diseños eléctricos redes de distribución 2025, Tungurahua, Pastaza, Morona Santiago, Napo; mobiliario y equipos para áreas de oficina en la EEASA 2025, Construcción mejoramiento de la edificación centro de control y agencia Loreto, adquisición de casetas Santa Rosa y Arajuno para instalación de equipos de comunicación de voz y datos, construcción cubiertas de las sucursales mayores puyo y tena y agencia Palora, adquisición

de canastas articuladas telescópicas de 14 metros de altura de trabajo. Estas inversiones ascienden a **US\$ 616.613,96**, financiándose con costos de calidad y expansión.

5.2.2. Proyectos de arrastre

a.1.- Proyectos de inversión arrastre por etapa funcional financiado por estudio de costos de años anteriores

Los proyectos de inversión que empezaron en años anteriores, y cuya fuente de financiamiento son los recursos de los Estudios de Costos de años anteriores, cuyo monto asciende a **US\$6.092.938,59** valor certificado de los proyectos en proceso de ejecución.

INVERSIÓN DE ARRASTRE	RESOLUCIÓN No. ARCONEL-017-2024, ARCONEL-018-2024					TOTAL (1)
	SPEE (ANUALIDAD DEL ACTIVO)	SPEE (EXPANSIÓN)	SPAG (CALIDAD)	SPAG (EXPANSIÓN)	Generación	
SUBTRANSMISIÓN	982.472,30	1.105.975,00	-	-		2.088.447,30
DISTRIBUCIÓN	226.976,72	1.113.882,57	-	-		1.340.859,29
COMERCIALIZACIÓN	232.512,57	149.503,22	-	-		382.015,79
ALUMBRADO PÚBLICO	-	-	1.780.038,28	117.597,32		1.897.635,60
INVERSIONES GENERALES	271.281,37	112.699,24	-	-		383.980,61
TOTAL INVERSIONES US\$	1.713.242,96	2.482.060,03	1.780.038,28	117.597,32		6.092.938,59

- **Subtransmisión**

Con el propósito de mantener operativas las subestaciones de la empresa, se prevé: 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; construcción línea de subtransmisión 69 kV S/E Tena – S/E Ahuano, repotenciación patio 69kV Subestación tena; repotenciación de la automatización de 10 subestaciones de distribución de energía; y, 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\$ 2.088.447,30** incluido el IVA.

- **Distribución**

Los proyectos contemplados en este programa tienen relación con la expansión del sistema y el mejoramiento de la calidad del servicio, 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, se encuentran proyectos como dotación de energía eléctrica a la planta modular compacta de 12 l/s para el sistema de agua potable regional Hualcanga del cantón Quero, Red Subterránea en el centro de Puyo etapa II, repotenciación y optimización de transformadores de distribución provincia de Napo, con una inversión total de **US\$ 1.340.859,29**, incluido el IVA.

- **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, con la

dotación alumbrado público comunidad Yatzaputzan cantón Ambato, La Primavera - El Porvenir cantón Mocha, escenarios deportivo comunidad Tamboloma, con una inversión total de **US\$ 1.897.635,60**.

Este programa para el año 2025 se divide por cada una de las provincias del área de concesión y en los subprogramas: atención de solicitudes de clientes; convenios con entidades seccionales; mejoramiento de alumbrado público general; y, ampliación de cobertura alumbrado público general.

- **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 **US\$ 382.015,79**; para Tungurahua **US\$ 29.999,00**; Pastaza **US\$ 262.000**; Morona Santiago **US\$ 39.818,93**; y, Napo **US\$ 50.197,86**.

- **Inversiones generales**

Se prevé la continuación del estudio y construcción Nave de grupos DZON, Reposición de analizadores de energía, adquisición de herramientas y equipos de trabajo; equipamiento informático y de telecomunicaciones. Estas inversiones ascienden a **US\$ 383.980,61**.

a.2.- Proyectos de inversión de arrastre por etapa funcional financiado por el PGE.

Para el año 2025, los proyectos de inversión de tipo arrastre no tienen fuente de financiamiento correspondiente al PGE

a.3.- Proyectos de inversión de arrastre por etapa funcional financiado con otros ingresos.

Para el año 2025, los proyectos de inversión de tipo arrastre no tienen fuente de financiamiento correspondiente a otros ingresos

6. 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\$10.105.527 que, sumados a los ingresos presupuestados de US\$ 118.714.721, totalizan US\$ 128.820.248 de ingresos efectivos. De otro lado, los egresos totalizan US\$ 122.807.660; por lo que, resulta un saldo final de caja al 31 de diciembre del 2025 de US\$ 6.012.588, conforme el resumen que se presenta a continuación:

CONCEPTO	AÑO 2025 EN US\$
SALDO INICIAL DE EFECTIVO	10.105.527
ENTRADAS DE EFECTIVO	
Ingresos por Venta de Energía (Consumidores, Generación, Alumbrado Publico)	73.837.080
Otros Ingresos de Efectivo Operativos	5.219.466
Cuentas por cobrar Subsidios y Reconocimientos Estatales	22.920.417
Terceros (tasa de recolección de basura, impuesto a bomberos, etc.)	16.737.758
Otros Ingresos de Efectivo No Operativos	
TOTAL ENTRADAS DE EFECTIVO	118.714.721
SALIDAS DE EFECTIVO	
Costo de Ventas (Compra de Energía)	51.343.721
Mano de Obra	13.441.184
Materiales	2.068.365
Gastos de Comercialización	2.473.064
Servicios	11.863.777
Otros Costos y Gastos Operativos	791.298
Inversiones Programas MEER	17.964.146
Documentos y Cuentas por pagar	7.210.035
Egresos PEC - No Inversión	45.631
Terceros (tasa de recolección de basura, impuesto a bomberos, etc.)	15.606.438
TOTAL, SALIDAS DE EFECTIVO	122.807.660
SALDO FINAL DEL PRESUPUESTO DE CAJA	6.012.588

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

6.1. Saldo final de Caja

Comparando los ingresos y egresos de fondos se presenta un saldo final de caja del Presupuesto 2025 de US\$ 6.012.588 Cabe señalar que este saldo debe ser de al menos US\$ 6.000.000. que corresponde a la cuenta por pagar por Depósitos de Garantía de abonados.

7. RESUMEN

- 7.1. La proforma presupuestaria 2025 fue realizada con base en la reforma al estudio de costos establecida en la Resolución ARCONEL-004/25 del 12 de mayo del 2025.
- 7.2. La proforma presupuestaria 2025 permite cumplir los 8 objetivos estratégicos previstos.
- 7.3. Se ha efectuado una comparación entre el estudio de costos original, su reforma y la proforma presupuestaria 2025, en la que se puede identificar claramente las diferencias existentes. Adicionalmente, se efectuó un breve análisis de las fuentes de financiamiento y usos durante el período.
- 7.4. El presupuesto 2025 cuenta con un financiamiento de US\$ 125.984.705, de los cuales US\$ 119.891.766 corresponden a ingresos; y, US\$ 6.092.939 fueron tomados del saldo inicial de caja al 31 de diciembre del 2024. Con los recursos

disponibles, se realiza la siguiente distribución entre los presupuestos de operación e inversión:

Detalle	Proforma presupuestaria US\$
Presupuesto de operación	89.191.444
Presupuesto de inversión	17.964.147
Valor no asignado correspondiente a déficit tarifario y subsidios	18.829.114
Total financiamiento	125.984.705

- 7.5. Los recursos del presupuesto 2025 serán usados por un total de US\$ 126.952.929, de los cuales, la compra de energía asciende US\$ 58.553.856, la mano de obra US\$ 13.441.184, los gastos de operación y mantenimiento US\$ 17.196.504; y, y la inversión US\$ 17.964.147. Adicional a ello, se estima un gasto depreciación por US\$ 19.797.338.

Es importante indicar que, la compra de energía (US\$ 58.553.856) se prevé pagar con recursos propios en un importe de US\$ 43.199.392; por lo que, el saldo de US\$ 15.354.634 ha sido financiado con déficit tarifario, lo que implica que las obligaciones podrán ser satisfechas en la medida en que la empresa perciba los desembolsos del déficit por parte del Estado.

Para el presupuesto de Inversión (US\$ 17.964.147), contiene proyectos del año corriente por un total de US\$ 11.871.208; y, proyectos de arrastre por US\$ 6.092.939.

- 7.6. El presupuesto de caja tiene un saldo inicial de US\$ 10.105.527, a los que se agregan ingresos efectivos por US\$ 118.714.721, totalizando un disponible de US\$ 128.820.248; de los cuales, se usarán para operación US\$ 81.981.409, para inversiones US\$ 17.964.146, para cuentas por pagar US\$ 7.255.667; y, para pago de terceros (Tasas de bomberos y basura) US\$ 15.606.438, quedando un saldo final del presupuesto de caja al 31 de diciembre del 2025, de US\$ 6.012.588.

8. CONCLUSIÓN

- En conclusión, la proforma presupuestaria 2025 es el reflejo de la reforma al 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 2025 se ubica en los niveles mínimos y estrictamente necesarios.

9. RECOMENDACIÓN

- Conocer la proforma presupuestaria 2025 para la Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A.

Atentamente:



Dra. Silvia Garcés
DIRECTORA FINANCIERA (E)



Ing. Patricia Ramón
JEFE PRESUPUESTOS (E)



Ing. Gabriel Mora
DIRECTOR DE PLANIFICACIÓN (E)

Anexos

- Anexo 1 - Plan de Negocios
- Anexo 2 - Plan Operativo
- Anexo 3 - Matriz Presupuestaria

ANEXO No.1

PROFORMA DE INVERSIÓN

**PRESUPUESTO DE INVERSIONES
PROFORMA PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES EEASA 2025**

INFORMACION GENERAL		PROYECTO		PRESUPUESTO 2025			FINANCIAMIENTO							
PROGRAMA	SUBPROGRAMA	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	VALOR TOTAL PRESUPUESTO 2025 (USD)	PRESUPUESTO 2025 (USD)	PRESUPUESTO 2025 + IVA (USD)	Servicio de Alumbrado Público (USD)	Servicio de Alumbrado Público Años anteriores (USD)	Costos de Calidad y Expansión (USD)	Servicio de Energía Eléctrica Años anteriores (USD)	DÉFICIT INF-DTRET-006-2025	Recursos Propios (USD)	Reinversión de Utilidades (USD)	INVERSION TOTAL COMPROBACION 2021 (USD)
01 GENERACION	CENTRALES TÉRMICAS	SUMINISTRO E INSTALACIÓN DE GRUPOS ELECTRÓGENOS, SISTEMAS AUXILIARES, CELDAS DE MEDICIÓN Y DE SINCRONISMO CENTRAL TÉRMICA LUGUA	SUBTRANSMISION	1.618.246	1.407.171	1.618.246	-	-	-	-	1.618.246	-	-	1.618.246
01 GENERACION	CENTRALES HIDRAULICAS	SUMINISTRO, MONTAJE, INSTALACIÓN Y PUESTA EN FUNCIONAMIENTO DE UN GRUPO DE GENERACIÓN DE 560KVA (GRUPO NO. 1), CENTRAL HIDROELECTRICA LA PENINSULA	SUBTRANSMISION	484.150	237.957	273.650	-	-	-	-	-	273.650	-	273.650
02 SUBTRANSMISION	SUBESTACIONES EXISTENTES	REPOTEHACION DE LA AUTOMATIZACIÓN DE 10 SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA DE LA EEASA	SUBTRANSMISION	627.200	156.954	182.797	-	-	-	182.797	-	-	-	182.797
02 SUBTRANSMISION	SUBESTACIONES EXISTENTES	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	SUBTRANSMISION	336.000	117.164	134.739	-	-	-	134.739	-	-	-	134.739
02 SUBTRANSMISION	SUBESTACIONES EXISTENTES	REPOTEHACION PATIO 69KV SUBESTACION TEHA	SUBTRANSMISION	0	578.205	664.936	-	-	-	664.936	-	-	-	664.936
02 SUBTRANSMISION	SUBESTACIONES NUEVAS	CONSTRUCCIÓN DE LA S/E AHUANO	SUBTRANSMISION	2.352.000	1.287.137	1.480.208	-	-	-	1.100.800	-	379.408	-	1.480.208
02 SUBTRANSMISION	LÍNEAS DE SUBTRANSMISION NUEVAS	CONSTRUCCIÓN LÍNEA DE SUBTRANSMISIÓN 69 KV LORETO - PENÍNSULA DOBLE CIRCUITO	SUBTRANSMISION	1.933.412	437.097	502.662	-	-	-	-	502.662	-	-	502.662
02 SUBTRANSMISION	LÍNEAS DE SUBTRANSMISION NUEVAS	CONSTRUCCIÓN DE LA LÍNEA DE SUBTRANSMISIÓN A 69 KV S/E ORIENTE - HUACHI	SUBTRANSMISION	627.200	237.127	272.696	-	-	-	-	272.696	-	-	272.696
02 SUBTRANSMISION	LÍNEAS DE SUBTRANSMISION NUEVAS	CONSTRUCCIÓN LÍNEA DE SUBTRANSMISIÓN A 69 KV S/E PUYO TRANSELECTRIC - S/E PUYO 2 EEASA	SUBTRANSMISION	1.360.000	454.388	522.546	-	-	-	-	521.739	807	-	522.546
02 SUBTRANSMISION	LÍNEAS DE SUBTRANSMISION NUEVAS	CONSTRUCCIÓN LÍNEA DE SUBTRANSMISIÓN 69 KV S/E TENA - S/E AHUANO	SUBTRANSMISION	2.500.000	460.854	529.993	-	-	-	5.175	-	524.818	-	529.993
03 DISTRIBUCION	ATENCIÓN DISTRIBUCION CLIENTES	ATENCIÓN CLIENTES COMPLETAR COBERTURA ELÉCTRICA 2025	DISTRIBUCION	62.181	54.071	62.181	-	-	-	-	-	62.181	-	62.181
03 DISTRIBUCION	ATENCIÓN DISTRIBUCION CLIENTES	ATENCIÓN CLIENTES FUERA FRANJA DE SERVICIO TUNGURAHUA 2025	DISTRIBUCION	28.851	25.038	28.851	-	-	-	-	-	28.851	-	28.851
03 DISTRIBUCION	ATENCIÓN DISTRIBUCION CLIENTES	ATENCIÓN USUARIOS DENTRO DE LA FRANJA DE SERVICIO TUNGURAHUA 2025	DISTRIBUCION	37.337	32.467	37.337	-	-	-	-	-	37.337	-	37.337
03 DISTRIBUCION	ATENCIÓN DISTRIBUCION CLIENTES	ATENCIÓN CLIENTES_REDES PARA INSTALACION DE LUMINARIAS TUNGURAHUA 2025	DISTRIBUCION	58.316	50.710	58.316	-	-	-	-	-	58.316	-	58.316
03 DISTRIBUCION	ATENCIÓN DISTRIBUCION CLIENTES	ATENCIÓN CLIENTES FUERA FRANJA DE SERVICIO TUNGURAHUA 2024	DISTRIBUCION	170.000	36.087	41.500	-	-	-	41.500	-	-	-	41.500
03 DISTRIBUCION	ATENCIÓN DISTRIBUCION CLIENTES	ATENCIÓN USUARIOS DENTRO DE LA FRANJA DE SERVICIO TUNGURAHUA 2024	DISTRIBUCION	220.000	35.172	40.448	-	-	-	40.448	-	-	-	40.448
03 DISTRIBUCION	ATENCIÓN DISTRIBUCION CLIENTES	ATENCIÓN CLIENTES_REDES PARA INSTALACION DE LUMINARIAS TUNGURAHUA 2024	DISTRIBUCION	343.613	98.869	113.700	-	-	-	113.700	-	-	-	113.700
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES AMBATO RURAL 2025	DISTRIBUCION	178.001	154.783	178.001	-	-	-	-	108.001	70.000	-	178.001

**PRESUPUESTO DE INVERSIONES
PROFORMA PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES EEASA 2025**

INFORMACION GENERAL		PROYECTO		PRESUPUESTO 2025			FINANCIAMIENTO							
PROGRAMA	SUBPROGRAMA	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	VALOR TOTAL PRESUPUESTO 2025 (USD)	PRESUPUESTO 2025 (USD)	PRESUPUESTO 2025 + IVA (USD)	Servicio de Alumbrado Público (USD)	Servicio de Alumbrado Público Años anteriores (USD)	Costos de Calidad y Expansión (USD)	Servicio de Energía Eléctrica Años anteriores (USD)	DÉFICIT INF-DTRET-006-2025	Recursos Propios (USD)	Reinversión de Utilidades (USD)	INVERSION TOTAL COMPROBACION 2021 (USD)
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES AMBATO URBABO 2025	DISTRIBUCION	203.195	176.691	203.195	-	-	-	-	89.423	113.771	-	203.195
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES CANTÓN BAÑOS 2025	DISTRIBUCION	31.151	27.088	31.151	-	-	-	-	-	31.151	-	31.151
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES CANTÓN CEVALLOS 2025	DISTRIBUCION	20.197	17.563	20.197	-	-	-	-	-	20.197	-	20.197
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES CANTÓN MOCHA 2025	DISTRIBUCION	21.840	18.992	21.840	-	-	-	-	-	21.840	-	21.840
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES CANTÓN PATATE 2025	DISTRIBUCION	25.128	21.849	25.128	-	-	-	-	-	25.128	-	25.128
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	MEJORAMIENTO MENORES DE REDES CANTON PATATE 2024	DISTRIBUCION	98.489	4.510	5.187	-	-	-	5.187	-	-	-	5.187
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES CANTÓN PELJELO 2025	DISTRIBUCION	54.736	47.596	54.736	-	-	-	-	-	54.736	-	54.736
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES CANTÓN PILLARO 2025	DISTRIBUCION	36.628	31.850	36.628	-	-	-	-	-	36.628	-	36.628
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES CANTÓN QUIERO 2025	DISTRIBUCION	22.936	19.944	22.936	-	-	-	-	-	22.936	-	22.936
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES CANTÓN TISALEO 2025	DISTRIBUCION	106.058	92.225	106.058	-	-	-	-	56.058	50.000	-	106.058
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	LA COCHA JUANA DE ORO 2025	DISTRIBUCION	146.746	127.605	146.746	-	-	-	-	-	146.746	-	146.746
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	MEJORAMIENTO REDES ELÉCTRICAS CENTRO DE COTALO 2025	DISTRIBUCION	67.142	58.385	67.142	-	-	-	-	-	67.142	-	67.142
03 DISTRIBUCION	RED SUBTERRANEA	RED ELECTRICA SUBTERRANEA AMBATO ZONA ORIENTE ETAPA 1 2025	DISTRIBUCION	1.774.409	226.843	260.870	-	-	-	-	70.807	190.063	-	260.870
03 DISTRIBUCION	RED SUBTERRANEA	MEJORAMIENTO DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA SECTOR BARRIOS DEL SUR ETAPA 3	DISTRIBUCION	4.001.270	13.600	15.640	-	-	-	15.640	-	-	-	15.640
03 DISTRIBUCION	RED SUBTERRANEA	RED SUBTERRANEA AMBATO ZONA ORIENTE ETAPA 1 E INGAHURCO	DISTRIBUCION	7.400.000	403.990	464.588	-	-	-	464.588	-	-	-	464.588
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	MEJORAMIENTOS PARROQUIALES	DISTRIBUCION	28.085	24.422	28.085	-	-	-	3.308	-	24.777	-	28.085
03 DISTRIBUCION	GERENCIAMIENTO TRANSFORMADORES	DE REPOTENCIACION Y OPTIMIZACION DE TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCION TUNGURAHUA 2025	DISTRIBUCION	224.351	84.821	97.544	-	-	-	-	-	97.544	-	97.544
03 DISTRIBUCION	GERENCIAMIENTO TRANSFORMADORES	DE MEJORAMIENTO DE ELEMENTOS DE PROTECCION DE TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCION TUNGURAHUA 2024	DISTRIBUCION	260.483	13.650	38.697	-	-	-	38.697	-	-	-	38.697
03 DISTRIBUCION	CONVENIOS ENTIDADES	DIST. CONVENIOS_G. PROVINCIAL TUNGURAHUA 2025	DISTRIBUCION	26.087	22.684	26.087	-	-	-	-	-	26.087	-	26.087

**PRESUPUESTO DE INVERSIONES
PROFORMA PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES EEASA 2025**

INFORMACION GENERAL		PROYECTO		PRESUPUESTO 2025			FINANCIAMIENTO							
PROGRAMA	SUBPROGRAMA	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	VALOR TOTAL PRESUPUESTO 2025 (USD)	PRESUPUESTO 2025 (USD)	PRESUPUESTO 2025 + IVA (USD)	Servicio de Alumbrado Público (USD)	Servicio de Alumbrado Público Años anteriores (USD)	Costos de Calidad y Expansión (USD)	Servicio de Energía Eléctrica Años anteriores (USD)	DÉFICIT INF-DTRET-006-2025	Recursos Propios (USD)	Reinversión de Utilidades (USD)	INVERSION TOTAL COMPROBACION 2021 (USD)
03 DISTRIBUCION	CONVENIOS ENTIDADES	CONV-DOTACION DE ENERGIA ELECTRICA A LA PLANTA MODULAR COMPACTA DE 12 US PARA EL SISTEMA DE AGUA POTABLE REGIONAL HUALCANGA DEL CANTON QUERO	DISTRIBUCION	31.050	27.000	31.050	-	-	-	-	-	-	31.050	31.050
03 DISTRIBUCION	CONVENIOS ENTIDADES	CONV. GOBIERNO PROVINCIAL DE TUNGURAHUA-ILUMINACION DEL ESTADO DE LA PARROQUIA RURAL BOLIVAR DEL CANTON PELLEO	DISTRIBUCION	76.151	66.218	76.151	-	-	-	-	-	-	76.151	76.151
03 DISTRIBUCION	ATENCION CLIENTES DISTRIBUCION	ATENCIÓN CUENTES DISTRIBUCION PASTAZA 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	109.565	95.274	109.565	-	-	-	-	-	109.565	-	109.565
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	MEJORAMIENTO RED ELECTRICA EL ESFUERZO I Y II 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	56.866	49.448	56.866	-	-	-	-	-	56.866	-	56.866
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	MEJORAMIENTOS MENORES INTEGRALES DE REDES ELECTRICAS DE DISTRIBUCION - PROVINCIA DE PASTAZA	ZONA ORIENTAL PASTAZA	644.422	33.327	38.326	-	-	-	38.326	-	-	-	38.326
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	MEJORAMIENTO RED ELECTRICA SAN FRANCISCO DE PUNIH - PUEBLO UNIDO Y SAN PEDRO DE PUNIH_IMPORT 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	82.846	72.040	82.846	-	-	-	-	-	82.846	-	82.846
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	MEJORAMIENTO AUMENTADOR SIMON BOLIVAR COMUNIDAD COOPERATIVA SUCRE_IMPORT 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	91.390	79.469	91.390	-	-	-	-	-	91.390	-	91.390
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	MEJORAMIENTO AUMENTADOR UNION BASE 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	45.200	39.304	45.200	-	-	-	-	-	45.200	-	45.200
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	MEJORAMIENTO RED ELECTRICA COMUNIDAD PALMAROLA_IMPORT 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	29.788	25.903	29.788	-	-	-	-	-	29.788	-	29.788
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	MEJORAMIENTO RED ELECTRICA EL ARBOLITO 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	56.097	48.780	56.097	-	-	-	-	-	56.097	-	56.097
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES PASTAZA 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	31.304	27.221	31.304	-	-	-	-	-	31.304	-	31.304
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	CONSTRUCCIÓN RED ELÉCTRICA MONOFÁSICA PARA LA ELECTRIFICACIÓN DE COMUNIDADES SAN JOSÉ-WSU1	ZONA ORIENTAL PASTAZA	658.000	325.886	374.769	-	-	-	374.769	-	-	-	374.769
03 DISTRIBUCION	RED SUBTERRANEA	RED SUBTERRANEA EN EL CENTRO DE PUYO II ETAPA	ZONA ORIENTAL PASTAZA	1.154.510	497.391	572.000	-	-	-	9.005	16.949	546.046	-	572.000
03 DISTRIBUCION	GERENCIAMIENTO DE TRANSFORMADORES	GERENCIAMIENTO DE TRANSFORMADORES PASTAZA 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	6.522	5.671	6.522	-	-	-	-	-	6.522	-	6.522
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	MEJORAMIENTO RED ELECTRICA TARQUI 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	10.436	9.074	10.436	-	-	-	-	-	10.436	-	10.436
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	MEJORAMIENTO VÍA EL ROSARIO 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	72.046	62.649	72.046	-	-	-	-	-	72.046	-	72.046
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	MEJORAMIENTO AV. JUAN LEÓN MERA 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	56.096	48.779	56.096	-	-	-	-	-	56.096	-	56.096
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	MEJORAMIENTO AV. PALORA 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	11.324	9.847	11.324	-	-	-	-	-	11.324	-	11.324

**PRESUPUESTO DE INVERSIONES
PROFORMA PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES EEASA 2025**

INFORMACION GENERAL		PROYECTO		PRESUPUESTO 2025			FINANCIAMIENTO							
PROGRAMA	SUBPROGRAMA	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	VALOR TOTAL PRESUPUESTO 2025 (USD)	PRESUPUESTO 2025 (USD)	PRESUPUESTO 2025 + IVA (USD)	Servicio de Alumbrado Público (USD)	Servicio de Alumbrado Público Años anteriores (USD)	Costos de Calidad y Expensión (USD)	Servicio de Energía Eléctrica Años anteriores (USD)	DÉFICIT INF-OTRET-006-2025	Recursos Propios (USD)	Reinversión de Utilidades (USD)	INVERSION TOTAL COMPROBACION 2021 (USD)
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	MEJORAMIENTO LA FLORIDA 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	47.240	41.078	47.240	-	-	-	-	-	47.240	-	47.240
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	MEJORAMIENTO MA CHINIMPI CHUPI 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	45.911	39.923	45.911	-	-	-	-	-	45.911	-	45.911
03 DISTRIBUCION	GERENCIAMIENTO DE TRANSFORMADORES	OPTIMIZACION DE LA CAPACIDAD DE TRANSFORMADORES MORONA SANTIAGO 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	5.000	4.348	5.000	-	-	-	-	-	5.000	-	5.000
03 DISTRIBUCION	ATENCION DISTRIBUCION CLIENTES	ATENCIÓN CLIENTES DENTRO DE LA FRANJA DE SERVICIO NAPO 2024	ZONA ORIENTAL NAPO	20.000	12.587	14.475	-	-	-	14.475	-	-	-	14.475
03 DISTRIBUCION	ATENCION DISTRIBUCION CLIENTES	ATENCIÓN CLIENTES FUERA DE LA FRANJA DE SERVICIO NAPO 2024	ZONA ORIENTAL NAPO	20.000	4.916	5.653	-	-	-	5.653	-	-	-	5.653
03 DISTRIBUCION	ATENCION DISTRIBUCION CLIENTES	ATENCIÓN CLIENTES LOTIZACIONES NO CONSOLIDADAS NAPO 2024	ZONA ORIENTAL NAPO	10.000	3.149	3.621	-	-	-	3.621	-	-	-	3.621
03 DISTRIBUCION	ATENCION DISTRIBUCION CLIENTES	ATENCIÓN CLIENTES AMPLIACIÓN DE COBERTURA ELÉCTRICA NAPO 2025	ZONA ORIENTAL NAPO	126.169	109.712	126.169	-	-	-	-	-	126.169	-	126.169
03 DISTRIBUCION	ATENCION DISTRIBUCION CLIENTES	ATENCIÓN CLIENTES AMPLIACIÓN DE COBERTURA ELÉCTRICA NAPO 2024	ZONA ORIENTAL NAPO	150.000	26.506	30.482	-	-	-	30.482	-	-	-	30.482
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES PROVINCIA DE NAPO 2024	ZONA ORIENTAL NAPO	657.251	27.785	31.954	-	-	-	31.954	-	-	-	31.954
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES TENA 2025	ZONA ORIENTAL NAPO	49.230	42.609	49.230	-	-	-	-	-	49.230	-	49.230
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	SUMINISTRO DE MATERIALES, DIRECCION TECNICA Y MANO DE OBRA PARA REFORZAMIENTO DEL ALIMENTADOR AROSEMENA TOLA SECTOR JATUN YACUN SACHA - COLONIA BOLIVAR Y REFORZAMIENTO ALIMENTADOR SUMACO SECTOR CONDOR MIRADOR - INJAM 2025	ZONA ORIENTAL NAPO	169.069	147.017	169.069	-	-	-	-	-	169.069	-	169.069
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	REFORZAMIENTO ALIMENTADOR SUMACO RUKULLACTA-COTUNDO 2025	ZONA ORIENTAL NAPO	236.422	205.584	236.422	-	-	-	-	236.422	-	-	236.422
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	MEJORAMIENTO CONFIABILIDAD ALIMENTADOR AMAZONAS (SAN JORGE - GUINEA CHIMBANA) 2025	ZONA ORIENTAL NAPO	397.184	345.377	397.184	-	-	-	-	397.184	-	-	397.184
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	MEJORAMIENTO CONFIABILIDAD ALIMENTADOR AROSEMENA TOLA ESPEA - PUERTO NAPO 2025	ZONA ORIENTAL NAPO	196.978	171.286	196.978	-	-	-	-	-	196.978	-	196.978
03 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MAYORES DE REDES	MEJORAMIENTO CONFIABILIDAD ALIMENTADOR MISAHUALU ESPEA - PUERTO NAPO 2025	ZONA ORIENTAL NAPO	427.438	371.685	427.438	-	-	-	-	427.438	-	-	427.438
03 DISTRIBUCION	GERENCIAMIENTO DE TRANSFORMADORES	REPOTENCIACIÓN Y OPTIMIZACIÓN DE TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCION PROVINCIA DE NAPO 2024	ZONA ORIENTAL NAPO	131.619	2.003	2.303	-	-	-	2.303	-	-	-	2.303
03 DISTRIBUCION	GERENCIAMIENTO DE TRANSFORMADORES	GERENCIAMIENTO DE TRANSFORMADORES TENA 2025	ZONA ORIENTAL NAPO	6.522	5.671	6.522	-	-	-	-	-	6.522	-	6.522
03 DISTRIBUCION	CONVENIOS ENTIDADES	DIST. CONVENIOS_GADS NAPO 2025	ZONA ORIENTAL NAPO	84.142	73.167	84.142	-	-	-	-	-	84.142	-	84.142

PRESUPUESTO DE INVERSIONES
PROFORMA PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES EEASA 2025

INFORMACION GENERAL		PROYECTO		PRESUPUESTO 2025			FINANCIAMIENTO							
PROGRAMA	SUBPROGRAMA	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	VALOR TOTAL PRESUPUESTO 2025 (USD)	PRESUPUESTO 2025 (USD)	PRESUPUESTO 2025 + IVA (USD)	Servicio de Alumbrado Público (USD)	Servicio de Alumbrado Público Años anteriores (USD)	Costos de Calidad y Expansión (USD)	Servicio de Energía Eléctrica Años anteriores (USD)	DÉFICIT INF-DTRET-006-2025	Recursos Propios (USD)	Reinversión de Utilidades (USD)	INVERSION TOTAL COMPROBACION 2021 (USD)
03 DISTRIBUCION	ENERGIZACION RURAL URBANO MARGINAL	ELECTRIFICACION SAN MARTIN-SAN BERNARDO NAPO 2025	ZONA ORIENTAL NAPO	41.907	36.441	41.907	-	-	-	-	41.907	-	-	41.907
03 DISTRIBUCION	ENERGIZACION RURAL URBANO MARGINAL	ELECTRIFICACION CASA BLANCA -MANGO NAPO 2025	ZONA ORIENTAL NAPO	61.884	53.812	61.884	-	-	-	-	61.884	-	-	61.884
03 DISTRIBUCION	ENERGIZACION RURAL URBANO MARGINAL	ELECTRIFICACION OSAYACU-SHAMATO 2025	ZONA ORIENTAL NAPO	66.677	57.930	66.677	-	-	-	-	66.677	-	-	66.677
03 DISTRIBUCION	ENERGIZACION RURAL URBANO MARGINAL	ELECTRIFICACION DE BATANCOCHA - CALMITOYACU NAPO 2025	ZONA ORIENTAL NAPO	40.762	35.445	40.762	-	-	-	-	40.762	-	-	40.762
03 DISTRIBUCION	ENERGIZACION RURAL URBANO MARGINAL	ELECTRIFICACION ISRAEL DE CHONTAPUNTA NAPO 2025	ZONA ORIENTAL NAPO	35.638	30.989	35.638	-	-	-	-	35.638	-	-	35.638
03 DISTRIBUCION	ENERGIZACION RURAL URBANO MARGINAL	ELECTRIFICACION SANTA BARBARA - RIO ARAHUJO 2025	ZONA ORIENTAL NAPO	41.227	35.849	41.227	-	-	-	-	41.227	-	-	41.227
04 ALUMBRADO PUBLICO	ATENCION SOLICITUD DE CLIENTES ALUMBRADO PUBLICO	ATENCION CUENTES LUMINARIAS TUNGURAHUA 2025	DISTRIBUCION	183.851	159.871	183.851	-	-	-	-	-	183.851	-	183.851
04 ALUMBRADO PUBLICO	ATENCION SOLICITUD DE CLIENTES ALUMBRADO PUBLICO	ATENCIÓN SOLICITUDES DE CLIENTES INSTALACION DE LUMINARIAS PROVINCIA DE TUNGURAHUA AÑO 2024	DISTRIBUCION	845.645	19.547	22.479	-	22.479	-	-	-	-	-	22.479
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PÚBLICO	MIGRACION LED AMBATO URBANO 2024 ATOCHA PARTE 1 2025	DISTRIBUCION	23.407	20.354	23.407	-	-	-	-	-	23.407	-	23.407
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PÚBLICO	MIGRACION LED AMBATO URBANO LA MERCED PARTE 2 2025	DISTRIBUCION	24.463	21.272	24.463	-	-	-	-	-	24.463	-	24.463
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PÚBLICO	MIGRACION LED AMBATO URBANO 2024 HUACHI LORETO PARTE 3 2025	DISTRIBUCION	15.875	13.804	15.875	-	-	-	-	-	15.875	-	15.875
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PÚBLICO	MIGRACION LED AMBATO URBANO 2024 LA PENINSULA PARTE 4 2025	DISTRIBUCION	23.509	20.443	23.509	-	-	-	-	-	23.509	-	23.509
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PÚBLICO	MIGRACION LED AMBATO URBANO 2024 LA PENINSULA 2 PARTE 5 2025	DISTRIBUCION	9.366	8.144	9.366	-	-	-	-	-	9.366	-	9.366
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PÚBLICO	MEJORAMIENTO DEL ALUMBRADO PÚBLICO CANTÓN AMBATO 2025	DISTRIBUCION	45.616	39.666	45.616	-	-	-	-	-	45.616	-	45.616
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PÚBLICO	MEJORAMIENTO DEL ALUMBRADO PÚBLICO CANTÓN AMBATO 2024	DISTRIBUCION	399.094	102.134	117.454	-	117.454	-	-	-	-	-	117.454
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PÚBLICO	REEMPLAZO LUMINARIAS CONVENCIONALES POR LUMINARIAS LED CENTRO DE LA CIUDAD CANTÓN CEVALLOS 2024	DISTRIBUCION	22.411	9.989	11.487	-	11.487	-	-	-	-	-	11.487
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PÚBLICO	REEMPLAZO LUMINARIAS CONVENCIONALES POR LUMINARIAS LED CIUDAD CANTÓN MOCHA 2024	DISTRIBUCION	24.749	11.026	12.680	-	12.680	-	-	-	-	-	12.680
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PÚBLICO	REEMPLAZO LUMINARIAS CONVENCIONALES POR LUMINARIAS LED CENTRO DE LA CIUDAD CANTÓN QUERO 2024	DISTRIBUCION	41.544	18.514	21.292	-	21.292	-	-	-	-	-	21.292
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PÚBLICO	REEMPLAZO LUMINARIAS CONVENCIONALES POR LUMINARIAS LED CENTRO DE LA CIUDAD CANTÓN TISALEO 2024	DISTRIBUCION	33.043	14.734	16.944	-	16.944	-	-	-	-	-	16.944

**PRESUPUESTO DE INVERSIONES
PROFORMA PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES EEASA 2025**

INFORMACION GENERAL		PROYECTO		PRESUPUESTO 2025			FINANCIAMIENTO							
PROGRAMA	SUBPROGRAMA	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	VALOR TOTAL PRESUPUESTO 2025 (USD)	PRESUPUESTO 2025 (USD)	PRESUPUESTO 2025 + IVA (USD)	Servicio de Alumbrado Público (USD)	Servicio de Alumbrado Público Años anteriores (USD)	Costos de Calidad y Expansión (USD)	Servicio de Energía Eléctrica Años anteriores (USD)	DÉFICIT INF-DTRET-006-2025	Recursos Propios (USD)	Reinversión de Utilidades (USD)	INVERSION TOTAL COMPROBACION 2021 (USD)
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	DOTACION DE ALUMBRADO PÚBLICO AL BARRIO SAN PEDRO DE MONTALVO DEL CANTÓN AMBATO	DISTRIBUCION	39.514	17.442	20.059	-	20.059	-	-	-	-	-	20.059
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	DOTACION ALUMBRADO PÚBLICO COMUNIDAD YATZAPUTZAN CANTÓN AMBATO AÑO 2024	DISTRIBUCION	42.651	19.167	22.042	-	22.042	-	-	-	-	-	22.042
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	DOTACION ALUMBRADO PÚBLICO LA PRIMAVERA - EL PORVENIR CANTÓN MOCHA AÑO 2024	DISTRIBUCION	31.285	13.867	15.947	-	15.947	-	-	-	-	-	15.947
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	DOTACION DE SAPG EN EL CENSO 2025	DISTRIBUCION	32.901	28.610	32.901	-	-	-	-	-	32.901	-	32.901
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	DOTACION DE SAPG EN HUAPANTE GRANDE 2025	DISTRIBUCION	42.275	36.763	42.275	-	-	-	-	-	42.275	-	42.275
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	DOTACION SAPG MARCOS ESPINEL 2025	DISTRIBUCION	90.376	78.588	90.376	-	-	-	-	-	90.376	-	90.376
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	DOTACION DE SAPG EN SAN VICENTE DE QUILLAN 2025	DISTRIBUCION	35.151	30.566	35.151	-	-	-	-	-	35.151	-	35.151
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	DE MEJORAMIENTO ALUMBRADO PÚBLICO CANTÓN ARAJURO 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	44.893	7.739	8.899	-	-	-	-	-	8.899	-	8.899
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	DE MEJORAMIENTO ALUMBRADO PÚBLICO CANTÓN MERA 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	93.447	16.107	18.523	-	-	-	-	-	18.523	-	18.523
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	DE MEJORAMIENTO ALUMBRADO PÚBLICO CANTÓN PASTAZA 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	157.424	27.134	31.204	-	-	-	-	-	31.204	-	31.204
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	DE MEJORAMIENTO ALUMBRADO PÚBLICO CANTÓN SANTA CLARA 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	42.877	7.390	8.499	-	-	-	-	-	8.499	-	8.499
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACIÓN COBERTURA ALUMBRADO PÚBLICO CANTÓN PASTAZA 2024	DISTRIBUCION	231.355	30.229	34.764	-	34.764	-	-	-	-	-	34.764
04 ALUMBRADO PUBLICO	ATENCIÓN SOLICITUD DE CLIENTES ALUMBRADO PUBLICO	DE ATENCION SOLICITUD DE CLIENTES ALUMBRADO PUBLICO HUAMBODYA 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	126.877	21.869	25.149	-	-	-	-	-	25.149	-	25.149
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	DE MEJORAMIENTO ALUMBRADO PÚBLICO CANTÓN PABLO SEXTO 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	63.295	10.910	12.546	-	-	-	-	-	12.546	-	12.546
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	DE MEJORAMIENTO ALUMBRADO PÚBLICO CANTON PALORA 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	107.295	18.493	21.267	-	-	-	-	-	21.267	-	21.267
04 ALUMBRADO PUBLICO	CONVENIOS ENTIDADES AP	DOTACION DE A.P. VARIOS SECTORES ZONA URBANA DEL CANTÓN AMBATO (BLOQUE I)	ZONA ORIENTAL PASTAZA	843.703	733.655	843.703	-	-	-	-	-	-	843.703	843.703
04 ALUMBRADO PUBLICO	CONVENIOS ENTIDADES AP	ESCENARIOS DEPORTIVO COMUNIDAD TAMBOLOMA	ZONA ORIENTAL PASTAZA	76.398	66.433	76.398	-	-	-	-	-	-	76.398	76.398
04 ALUMBRADO PUBLICO	CONVENIOS ENTIDADES AP	DOTACION DE A.P. VARIOS SECTORES CANTONALES DE LA PROVINCIA (BLOQUE II)	ZONA ORIENTAL PASTAZA	586.112	509.662	586.112	-	-	-	-	-	-	586.112	586.112
04 ALUMBRADO PUBLICO	CONVENIOS ENTIDADES AP	ESCENARIO DEPORTIVO SAMANSA CENTRO PARROQUIA MARTINEZ	ZONA ORIENTAL PASTAZA	75.639	65.773	75.639	-	-	-	-	-	-	75.639	75.639

**PRESUPUESTO DE INVERSIONES
PROFORMA PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES EEASA 2025**

INFORMACION GENERAL		PROYECTO		PRESUPUESTO 2025			FINANCIAMIENTO							
PROGRAMA	SUBPROGRAMA	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	VALOR TOTAL PRESUPUESTO 2025 (USD)	PRESUPUESTO 2025 (USD)	PRESUPUESTO 2025 + IVA (USD)	Servicio de Alumbrado Público (USD)	Servicio de Alumbrado Público Años anteriores (USD)	Costos de Calidad y Expansión (USD)	Servicio de Energía Eléctrica Años anteriores (USD)	DÉFICIT INF-DTRET-006-2025	Recursos Propios (USD)	Reinversión de Utilidades (USD)	INVERSION TOTAL COMPROBACION 2021 (USD)
04 ALUMBRADO PUBLICO	ATENCION SOLICITUD DE CLIENTES ALUMBRADO PUBLICO	ATENCIÓN CLIENTES ALUMBRADO PÚBLICO LOTIZACIONES NO CONSOLIDADAS PROVINCIA DE NAPO 2024	ZONA ORIENTAL NAPO	21.021	335	386	-	386	-	-	-	-	-	386
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO PROVINCIA DE NAPO 2024	ZONA ORIENTAL NAPO	185.262	15.939	18.330	-	18.330	-	-	-	-	-	18.330
04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO DE ALUMBRADO PUBLICO CHOHTA PUNTA UNION LOJANA 2025	ZONA ORIENTAL NAPO	197.988	172.163	197.988	-	-	-	-	65.000	132.988	-	197.988
04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACIÓN DE COBERTURA ALUMBRADO PÚBLICO PROVINCIA DE NAPO 2024	ZONA ORIENTAL NAPO	211.813	1.671	1.921	-	1.921	-	-	-	-	-	1.921
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES AMBATO RURAL 2024	COMERCIAL	691.661	45.697	52.551	-	-	-	-	35.000	17.551	-	52.551
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES AMBATO URBANO 2024	COMERCIAL	788.511	77.070	88.631	-	-	-	-	-	88.631	-	88.631
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES AMBATO RURAL 2025	COMERCIAL	221.431	25.319	29.116	-	-	-	-	-	29.116	-	29.116
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES AMBATO URBANO 2025	COMERCIAL	252.771	28.902	33.238	-	-	-	-	-	33.238	-	33.238
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN BAÑOS 2025	COMERCIAL	27.934	3.194	3.673	-	-	-	-	-	3.673	-	3.673
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN BAÑOS 2024	COMERCIAL	86.499	8.455	9.723	-	-	-	-	-	9.723	-	9.723
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN CEVALLOS 2025	COMERCIAL	14.308	1.636	1.881	-	-	-	-	-	1.881	-	1.881
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN CEVALLOS 2024	COMERCIAL	45.161	4.414	5.076	-	-	-	-	-	5.076	-	5.076
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN MOCHA 2025	COMERCIAL	16.352	1.870	2.150	-	-	-	-	-	2.150	-	2.150
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES MOCHA 2024	COMERCIAL	50.335	4.920	5.658	-	-	-	-	-	5.658	-	5.658
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN PATATE 2025	COMERCIAL	20.440	2.337	2.688	-	-	-	-	-	2.688	-	2.688
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN PATATE 2024	COMERCIAL	63.241	6.181	7.108	-	-	-	-	-	7.108	-	7.108
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN PEILLO 2025	COMERCIAL	62.682	7.167	8.242	-	-	-	-	-	8.242	-	8.242
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN PEILLO 2024	COMERCIAL	195.970	19.154	22.028	-	-	-	-	-	22.028	-	22.028
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN PÉLLARO 2024	COMERCIAL	108.124	10.568	12.153	-	-	-	-	-	12.153	-	12.153

**PRESUPUESTO DE INVERSIONES
PROFORMA PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES EEASA 2025**

INFORMACION GENERAL		PROYECTO		PRESUPUESTO 2025			FINANCIAMIENTO							
PROGRAMA	SUBPROGRAMA	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	VALOR TOTAL PRESUPUESTO 2025 (USD)	PRESUPUESTO 2025 (USD)	PRESUPUESTO 2025 + IVA (USD)	Servicio de Alumbrado Público (USD)	Servicio de Alumbrado Público Años anteriores (USD)	Costos de Calidad y Expansión (USD)	Servicio de Energía Eléctrica Años anteriores (USD)	DÉFICIT INF-DTRET-006-2025	Recursos Propios (USD)	Reinversión de Utilidades (USD)	INVERSION TOTAL COMPROBACION 2021 (USD)
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN PÍLLARO 2025	COMERCIAL	34.748	3.973	4.569	-	-	-	-	-	4.569	-	4.569
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN QUIERO 2025	COMERCIAL	17.734	2.025	2.329	-	-	-	-	-	2.329	-	2.329
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES QUIERO 2024	COMERCIAL	56.064	5.480	6.302	-	-	-	-	-	6.302	-	6.302
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN TISALEO 2025	COMERCIAL	12.945	1.480	1.702	-	-	-	-	-	1.702	-	1.702
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES TISALEO 2024	COMERCIAL	39.428	3.854	4.432	-	-	-	-	-	4.432	-	4.432
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES AMBATO RURAL 2024	COMERCIAL	570.077	26.086	29.999	-	-	-	29.999	-	-	-	29.999
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES AMBATO URBANO 2024	COMERCIAL	649.902	63.523	73.051	-	-	-	-	23.051	50.000	-	73.051
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES AMBATO RURAL 2025	COMERCIAL	520.362	59.499	68.424	-	-	-	-	10.424	58.000	-	68.424
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES AMBATO URBANO 2025	COMERCIAL	579.860	66.302	76.247	-	-	-	-	24.433	51.815	-	76.247
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	PROYECTO AMI - INSTALACION DE MEDIDORES INTELIGENTES	COMERCIAL	150.503	17.209	19.790	-	-	-	-	-	19.790	-	19.790
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN BAÑOS 2025	COMERCIAL	53.030	6.064	6.973	-	-	-	-	-	6.973	-	6.973
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN BAÑOS 2024	COMERCIAL	71.294	6.968	8.014	-	-	-	-	-	8.014	-	8.014
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN CEVALLOS 2025	COMERCIAL	27.162	3.106	3.572	-	-	-	-	-	3.572	-	3.572
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN CEVALLOS 2024	COMERCIAL	37.223	3.638	4.184	-	-	-	-	-	4.184	-	4.184
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN MOCHA 2025	COMERCIAL	31.042	3.549	4.082	-	-	-	-	-	4.082	-	4.082
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN MOCHA 2024	COMERCIAL	41.487	4.055	4.663	-	-	-	-	-	4.663	-	4.663
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN PATATE 2025	COMERCIAL	38.803	4.437	5.102	-	-	-	-	-	5.102	-	5.102
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN PATATE 2024	COMERCIAL	52.125	5.095	5.859	-	-	-	-	-	5.859	-	5.859
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN PÉLLEO 2025	COMERCIAL	118.995	13.606	15.647	-	-	-	-	-	15.647	-	15.647

**PRESUPUESTO DE INVERSIONES
PROFORMA PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES EEASA 2025**

INFORMACION GENERAL		PROYECTO		PRESUPUESTO 2025			FINANCIAMIENTO							
PROGRAMA	SUBPROGRAMA	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	VALOR TOTAL PRESUPUESTO 2025 (USD)	PRESUPUESTO 2025 (USD)	PRESUPUESTO 2025 + IVA (USD)	Servicio de Alumbrado Público (USD)	Servicio de Alumbrado Público Años anteriores (USD)	Costos de Calidad y Expansión (USD)	Servicio de Energía Eléctrica Años anteriores (USD)	DÉFICIT INF-DTRET-006-2025	Recursos Propios (USD)	Reinversión de Utilidades (USD)	INVERSION TOTAL COMPROBACION 2021 (USD)
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN PEÑUELO 2024	COMERCIAL	161.521	15.787	18.155	-	-	-	-	-	18.155	-	18.155
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN PÍLLARO 2024	COMERCIAL	89.118	8.711	10.017	-	-	-	-	-	10.017	-	10.017
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN PÍLLARO 2025	COMERCIAL	65.965	7.542	8.674	-	-	-	-	-	8.674	-	8.674
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN QUERO 2025	COMERCIAL	33.629	3.845	4.422	-	-	-	-	-	4.422	-	4.422
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN QUERO 2024	COMERCIAL	46.209	4.517	5.194	-	-	-	-	-	5.194	-	5.194
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN TISALEO 2025	COMERCIAL	24.575	2.810	3.231	-	-	-	-	-	3.231	-	3.231
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES CANTÓN TISALEO 2024	COMERCIAL	32.498	3.176	3.653	-	-	-	-	-	3.653	-	3.653
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES PASTAZA 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	8.696	7.561	8.696	-	-	-	-	-	8.696	-	8.696
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES PASTAZA 2024	ZONA ORIENTAL PASTAZA	220.000	93.043	107.000	-	-	-	107.000	-	-	-	107.000
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES PASTAZA 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	8.696	7.561	8.696	-	-	-	-	-	8.696	-	8.696
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES INTEGRALES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES PASTAZA 2024	ZONA ORIENTAL PASTAZA	559.414	134.783	155.000	-	-	-	155.000	-	-	-	155.000
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES MORONA SANTIAGO 2024	ZONA ORIENTAL PASTAZA	30.000	18.696	21.500	-	-	-	21.500	-	-	-	21.500
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES MORONA SANTIAGO 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	4.348	3.781	4.348	-	-	-	-	-	4.348	-	4.348
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES INTEGRALES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES MORONA SANTIAGO 2024	ZONA ORIENTAL PASTAZA	56.070	15.930	18.319	-	-	-	18.319	-	-	-	18.319
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES MORONA SANTIAGO 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	4.348	3.781	4.348	-	-	-	-	-	4.348	-	4.348
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES NAPO 2024	ZONA ORIENTAL NAPO	230.000	18.264	21.003	-	-	-	21.003	-	-	-	21.003
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	INSTALACIONES NUEVAS DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES NAPO 2025	ZONA ORIENTAL NAPO	8.696	7.561	8.696	-	-	-	-	-	8.696	-	8.696
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES INTEGRALES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES NAPO 2025	ZONA ORIENTAL NAPO	8.696	7.561	8.696	-	-	-	-	-	8.696	-	8.696
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES	RECTIFICACIONES INTEGRALES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES NAPO 2024	ZONA ORIENTAL NAPO	213.072	25.387	29.195	-	-	-	29.195	-	-	-	29.195

PRESUPUESTO DE INVERSIONES
PROFORMA PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES EEASA 2025

INFORMACION GENERAL		PROYECTO		PRESUPUESTO 2025			FINANCIAMIENTO							
PROGRAMA	SUBPROGRAMA	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	VALOR TOTAL PRESUPUESTO 2025 (USD)	PRESUPUESTO 2025 (USD)	PRESUPUESTO 2025 + IVA (USD)	Servicio de Alumbrado Público (USD)	Servicio de Alumbrado Público Años anteriores (USD)	Costos de Calidad y Expansión (USD)	Servicio de Energía Eléctrica Años anteriores (USD)	DÉFICIT INF-DTRET-006-2025	Recursos Propios (USD)	Reinversión de Utilidades (USD)	INVERSION TOTAL COMPROBACION 2021 (USD)
06 INVERSIONES GENERALES	HERRAMIENTAS, EQUIPOS Y OTROS	ADQUISICIÓN DE PINZAS DE MEDICIÓN DE CORRIENTE PARA ANALIZADORES DE LA CALIDAD DEL PRODUCTO EEASA AÑO 2025	SUBTRANSMISION	13.696	11.909	13.696	-	-	-	-	13.696	-	-	13.696
06 INVERSIONES GENERALES	HERRAMIENTAS, EQUIPOS Y OTROS	SUMINISTRO DE MATERIALES Y MANO DE OBRA PARA LA INSTALACIÓN DE DOS SISTEMAS FOTOVOLTAICOS TRIFÁSICOS PARA AUTOABASTECIMIENTO EN EL EDIFICIO MATRIZ BLOQUE A Y BLOQUE B DE LA EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.	PLANIFICACION	48.262	54.616	62.808	-	-	-	-	62.808	-	-	62.808
06 INVERSIONES GENERALES	HERRAMIENTAS, EQUIPOS Y OTROS	REPOSICIÓN DE ANALIZADORES DE ENERGÍA 2024	SUBTRANSMISION	89.922	51.910	59.696	-	-	-	59.696	-	-	-	59.696
06 INVERSIONES GENERALES	HERRAMIENTAS, EQUIPOS Y OTROS	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE PROTECCIÓN PERSONAL Y COLECTIVO PARA EL PERSONAL DE TODA EL ÁREA DE SERVICIO DE LA EEASA 2025	RELACIONES INDUSTRIALES	30.527	26.545	30.527	-	-	-	-	30.527	-	-	30.527
06 INVERSIONES GENERALES	EQUIPAMIENTO INFORMATICO Y DE TELECOMUNICACIONES	RENOVACIÓN DE LA PLATAFORMA ANTISPAM E IPS PARA LA EEASA	PLANIFICACION	13.789	11.990	13.789	-	-	-	-	13.789	-	-	13.789
06 INVERSIONES GENERALES	EQUIPAMIENTO INFORMATICO Y DE TELECOMUNICACIONES	MEJORAMIENTO INFRAESTRUCTURA INFORMATICA INSTITUCIONAL 2025	PLANIFICACION	153.349	133.347	153.349	-	-	-	-	153.349	-	-	153.349
06 INVERSIONES GENERALES	EQUIPAMIENTO INFORMATICO Y DE TELECOMUNICACIONES	ELA E5R1	PLANIFICACION	2.940	2.557	2.940	-	-	-	-	-	2.940	-	2.940
06 INVERSIONES GENERALES	EQUIPAMIENTO INFORMATICO Y DE TELECOMUNICACIONES	ELA ARCFM	PLANIFICACION	8.621	7.496	8.621	-	-	-	8.621	-	-	-	8.621
06 INVERSIONES GENERALES	EQUIPAMIENTO INFORMATICO Y DE TELECOMUNICACIONES	REPOTENCIACIÓN INFRAESTRUCTURA CAPA DE APLICACIONES PARA CONTINGENCIA	PLANIFICACION	403.200	176.491	202.965	-	-	-	202.965	-	-	-	202.965
06 INVERSIONES GENERALES	EQUIPAMIENTO INFORMATICO Y DE TELECOMUNICACIONES	Renovación de equipos de cómputo, impresoras y escáner EEASA 2025	PLANIFICACION	62.046	53.953	62.046	-	-	-	-	62.046	-	-	62.046
06 INVERSIONES GENERALES	EQUIPAMIENTO INFORMATICO Y DE TELECOMUNICACIONES	CONVENIO DE ASOCIATIVIDAD TEMPORAL PARA REALIZAR COMPRAS CORPORATIVAS - ADQUISICIÓN DE LICENCIAMIENTO SAP PARA CULMINAR DESPLIEGUE, INCLUIDO SERVICIO DE SOPORTE Y MANTENIMIENTO	COMERCIAL	120.858	13.819	15.892	-	-	-	-	-	15.892	-	15.892
06 INVERSIONES GENERALES	ESTUDIOS	ESTUDIO CONSTRUCCIÓN NAVE DE GRUPOS DZON	RELACIONES INDUSTRIALES	10.000	21.739	25.000	-	-	-	12.935	-	12.065	-	25.000
06 INVERSIONES GENERALES	ESTUDIOS	CONSULTORIA IMPOSICION DE SERVIDUMBRE L/ST PUYO TRANSELECTRIC-PUYO2/EEASA	SUBTRANSMISION	45.000	17.013	19.565	-	-	-	-	19.565	-	-	19.565
06 INVERSIONES GENERALES	ESTUDIOS	CONSULTORIA ESTUDIOS L/ST QUERO-PELLEO	SUBTRANSMISION	45.000	17.013	19.565	-	-	-	-	19.565	-	-	19.565
06 INVERSIONES GENERALES	ESTUDIOS	TUNGURAHUA_ ESTUDIOS Y DISEÑOS ELECTRICOS REDES DE DISTRIBUCIÓN 2025	DISTRIBUCION	21.739	18.904	21.739	-	-	-	-	21.739	-	-	21.739
06 INVERSIONES GENERALES	ESTUDIOS	TUNGURAHUA_ ESTUDIOS Y DISEÑOS ELECTRICOS REDES DE DISTRIBUCIÓN 2024	DISTRIBUCION	300.000	12.500	14.375	-	-	-	14.375	-	-	-	14.375
06 INVERSIONES GENERALES	ESTUDIOS	PASTAZA_ ESTUDIOS Y DISEÑOS ELECTRICOS REDES DE DISTRIBUCIÓN 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	10.870	9.452	10.870	-	-	-	-	10.870	-	-	10.870
06 INVERSIONES GENERALES	ESTUDIOS	MORONA SANTIAGO_ ESTUDIOS Y DISEÑOS ELECTRICOS REDES DE DISTRIBUCIÓN 2025	ZONA ORIENTAL PASTAZA	4.348	3.781	4.348	-	-	-	-	4.348	-	-	4.348

**PRESUPUESTO DE INVERSIONES
PROFORMA PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES EEASA 2025**

INFORMACION GENERAL		PROYECTO		PRESUPUESTO 2025			FINANCIAMIENTO							
PROGRAMA	SUBPROGRAMA	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	VALOR TOTAL PRESUPUESTO 2025 (USD)	PRESUPUESTO 2025 (USD)	PRESUPUESTO 2025 + IVA (USD)	Servicio de Alumbrado Público (USD)	Servicio de Alumbrado Público Años anteriores (USD)	Costos de Calidad y Expansión (USD)	Servicio de Energía Eléctrica Años anteriores (USD)	DÉFICIT INF-DTRET-006-2025	Recursos Propios (USD)	Reinversión de Utilidades (USD)	INVERSION TOTAL COMPROBACION 2021 (USD)
06 INVERSIONES GENERALES	ESTUDIOS	NAPO_ ESTUDIOS Y DISEÑOS ELÉCTRICOS REDES DE DISTRIBUCIÓN 2025	ZONA ORIENTAL NAPO	15.879	13.808	15.879	-	-	-	-	15.879	-	-	13.879
06 INVERSIONES GENERALES	MUEBLES Y EQUIPOS DE OFICINA	MOBILIARIO Y EQUIPOS PARA ÁREAS DE OFICINA EN LA EEASA 2024	RELACIONES INDUSTRIALES	89.077	17.391	20.000	-	-	-	-	20.000	-	-	20.000
06 INVERSIONES GENERALES	OBRAS CIVILES	CONSTRUCCIÓN MEJORAMIENTO DE LA EDIFICACIÓN CENTRO DE CONTROL Y AGENCIA LORETO	RELACIONES INDUSTRIALES	64.305	55.917	64.305	-	-	-	-	64.305	-	-	64.305
06 INVERSIONES GENERALES	OBRAS CIVILES	ADQUISICIÓN DE CASETAS SANTA ROSA Y ARARUNO PARA INSTALACIÓN DE EQUIPOS DE COMUNICACIÓN DE VOZ Y DATOS	SUBTRANSMISION	115.000	100.000	115.000	-	-	-	-	115.000	-	-	115.000
06 INVERSIONES GENERALES	OBRAS CIVILES	OBRAS CIVILES COMPLEMENTARIAS EN EDIFICACIONES EEASA 2024	RELACIONES INDUSTRIALES	150.000	74.251	85.389	-	-	-	85.389	-	-	-	85.389
06 INVERSIONES GENERALES	OBRAS CIVILES	CONSTRUCCIÓN CUBIERTAS DE LAS SUCURSALES MAYOPES PUJO Y TENA Y AGENCIA PALORA	RELACIONES INDUSTRIALES	174.943	152.124	174.943	-	-	-	-	174.943	-	-	174.943
06 INVERSIONES GENERALES	VEHICULOS	ADQUISICION DE CANNASTAS ARTICULADAS TELESCÓPICAS DE 14 METROS DE ALTURA DE TRABAJO 2024	RELACIONES INDUSTRIALES	585.717	509.319	585.717	-	-	-	-	-	585.717	-	585.717
TOTAL				49.002.271,81	15.620.996,66	17.964.146,39	0,00	315.783,78	0,00	4.088.102,06	5.566.052,75	6.305.155,05	1.689.052,75	17.984.146,39

ANEXO NO 2

PROFORMA DE OPERACIÓN

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
PROFORMA PRESUPUESTARIA OPERACIÓN
AÑO 2025

CONCEPTO	CODIFICADO 2024 (A)	PROFORMA 2025 (B)	VARIACIÓN	
			CANTIDAD (A - B)	%
INGRESOS DE OPERACIÓN	92.924.296	119.891.766	26.967.470	29,02%
COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN	72.553.026	108.988.782	36.435.756	50,22%
SUPERÁVIT PRESUPUESTARIO	20.371.270	10.902.984	(9.468.286)	-46,48%
PRESUPUESTO INVERSION	45.305.396	17.964.146	(27.341.250)	-60,35%
TOTAL, PRESUPUESTO 2025	138.229.692	137.855.913	(373.779)	-0,27%

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
PROFORMA PRESUPUESTARIA OPERACIÓN 2025

PARTIDA PRESUPUESTARIA				CONCEPTO	PRESUPUESTO CODIFICADO 2024	PROFORMA 2025
4				INGRESOS	92.924.296	119.891.766
4	1			Ingresos de actividades ordinarias	79.352.582	85.092.949
4	1	1		Prestación de servicios	78.620.227	83.637.758
4	1	1	01	Venta de energía con tarifa 0%	74.625.610	79.740.794
4	1	1	01 01	Venta de energía a consumidores	65.170.011	66.423.747
4	1	1	01 02	Venta de energía generada	1.117.929	4.659.823
4	1	1	01 03	Venta de energía sistema de alumbrado público	8.337.670	8.657.224
4	1	1	02	Otras ventas tarifa 0%	-	-
4	1	1	02 01	Otras ventas tarifa 0% relacionados a la venta de energía	-	-
4	1	1	03	Ventas gravadas con IVA	3.994.616	3.896.964
4	1	1	03 01	Ingresos por venta de bienes y servicios relacionados a la energía	2.699.480	2.745.790
4	1	1	03 02	Ingresos por venta de bienes y servicios no relacionados a la energía	1.295.136	1.151.174
4	1	2		Subvenciones del Gobierno	12.645.082	33.845.817
4	1	2	01	Subvenciones del Gobierno	12.645.082	33.845.817
4	1	3		Intereses ganados	39.407	41.811
4	1	3	01	Intereses ganados	39.407	41.811
4	1	4		Otros ingresos de actividades ordinarias	692.949	1.413.380
4	1	4	01	Contribuciones	192.949	887.968
4	1	4	02	Gestión de cobro en planillas vencidas	500.000	525.412
4	2			Otros ingresos	926.632	953.000
4	2	1		Otros ingresos	926.632	953.000
4	2	1	01	Otros ingresos	926.632	953.000
				TOTAL INGRESOS:	92.924.296	119.891.766
5				COSTOS Y GASTOS	72.553.026	108.988.782
5	1			Costos	28.285.043	61.831.458
5	1	1		Costos de ventas	26.508.761	58.553.756
5	1	1	01	Costos de energía	26.508.761	58.553.756
5	1	2		Costos de generación	1.776.282	3.277.702
5	1	2	01	Mano de obra	112.341	118.444
5	1	2	02	Servicios	1.132.555	2.741.546
5	1	2	03	Materiales	236.386	63.205
5	1	2	05	Gasto depreciación propiedad planta y equipo	295.000	354.506
5	2			Gastos	44.267.983	47.157.324
5	2	1		Gastos de ventas	34.279.766	38.113.218
5	2	1	01	Mano de obra	8.928.808	9.590.297
5	2	1	02	Servicios	4.712.871	5.826.621
5	2	1	03	Materiales	1.215.957	1.715.608
5	2	1	04	Gasto servicios de comercialización	2.535.332	2.473.064
5	2	1	05	Gasto depreciación propiedad planta y equipo	16.725.012	18.364.668
5	2	1	07	Gasto amortización	58.769	40.000
5	2	1	08	Otros gastos	103.016	102.960
5	2	2		Gastos administrativos	9.987.267	9.042.656
5	2	2	01	Mano de obra	3.509.333	3.732.442
5	2	2	02	Servicios	4.816.225	3.295.610
5	2	2	03	Materiales	297.016	289.551
5	2	2	05	Gasto depreciación propiedad planta y equipo	980.130	1.078.164
5	2	2	08	Gasto amortización	17.067	97.067
5	2	2	09	Otros gastos	367.497	549.822
5	2	3		Gastos financieros	950	1.450
5	2	3	02	Comisiones bancarias y fiduciarias	950	1.450
				TOTAL COSTOS Y GASTOS:	72.553.026	108.988.782
				SUPERÁVIT PRESUPUESTARIO:	20.371.270	10.902.984

**EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
PROFORMA PRESUPUESTARIA DE OPERACIÓN 2025**

PARTIDA PRESUPUESTARIA	CONCEPTO	PRESUPUESTO 2024	PRESUPUESTO CODIFICADO 2024	PROFORMA 2025
4	INGRESOS	78.686.402	92.924.296	119.891.766
4 1	Ingresos de Actividades Ordinarias	78.540.136	91.997.664	118.938.766
4 1 1	Prestación de servicios	76.373.398	78.620.227	83.637.758
4 1 2	Subvenciones del Gobierno	-	12.645.082	33.845.817
4 1 3	Intereses Ganados	38.845	39.407	41.811
4 1 4	Otros Ingresos de actividades ordinarias	2.127.893	692.949	1.413.380
4 2	Otros Ingresos	146.266	926.632	953.000
4 2 1	Otros Ingresos	146.266	926.632	953.000
	TOTAL, INGRESOS:	78.686.402	92.924.296	119.891.766
5	COSTOS Y GASTOS	58.315.132	72.553.026	108.988.782
5 1	Costos	13.966.613	28.285.043	61.831.458
5 1 1	Costos de ventas	12.270.867	26.508.761	58.553.756
5 1 2	Costos de generación	1.695.746	1.776.282	3.277.702
5 2	Gastos	44.348.519	44.267.983	47.157.324
5 2 1	Gastos de Ventas	35.809.053	34.279.766	38.113.218
5 2 2	Gastos Administrativos	8.536.415	9.987.267	9.042.656
5 2 3	Gastos Financieros	3.050	950	1.450
	TOTAL, COSTOS Y GASTOS:	58.315.132	72.553.026	108.988.782
	SUPERÁVIT PRESUPUESTARIO	20.371.271	20.371.270	10.902.984

**EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
PRESUPUESTO OPERACIÓN 2025**

Partida presupuestaria						Clase	Detalle	Codificado 2024 (Reforma)	Proforma 2025
4							INGRESOS	92.924.296	119.891.766
4	1						Ingresos de actividades ordinarias	91.997.664	118.936.766
4	1	1					Prestación de servicios	78.620.227	83.637.758
4	1	1	01				Venta de energía con tarifa 0%	74.625.610	79.740.794
4	1	1	01	01			Venta de energía a consumidores	66.170.011	66.423.747
4	1	1	01	01	01		Residencial	31.971.706	33.137.427
4	1	1	01	01	02		Comercial	14.521.409	14.549.484
4	1	1	01	01	03		Industrial	13.451.327	13.487.769
4	1	1	01	01	04		Bombeo de agua	1.171.714	1.175.868
4	1	1	01	01	05		Entidades oficiales	2.213.979	2.218.260
4	1	1	01	01	06		Beneficio público	644.012	645.256
4	1	1	01	01	07		Asistencia social	900.311	902.052
4	1	1	01	01	10		Escenarios deportivos	146.889	147.173
4	1	1	01	01	12		Otros	148.684	160.458
4	1	1	01	02			Venta de energía generada	1.117.929	4.659.823
4	1	1	01	03			Venta de energía sistema de alumbrado público	8.337.670	8.657.224
4	1	1	01	03	01		Alumbrado público general	8.017.827	8.657.224
4	1	1	01	03	02		Alumbrado público intervenido	7.695	0
4	1	1	01	03	03		Alumbrado público ornamental	312.148	0
4	1	1	03				Ventas gravadas con IVA	3.994.616	3.896.964
4	1	1	03	01			Ingresos por venta de bienes y servicios relacionados a la energía	2.699.480	2.745.790
4	1	1	03	01	01		Arriendos de propiedades e instalaciones	2.602.335	2.745.645
4	1	1	03	01	07		Daños a propiedades e instalaciones	30	45
4	1	1	03	01	08		Mano de obra	97.116	100
4	1	1	03	02			Ingresos por venta de bienes y servicios no relacionados a la energía	1.295.136	1.161.174
4	1	1	03	02	02		Venta de bases	1.000	600
4	1	1	03	02	03		Comisiones cobradas a terceros	1.131.321	980.574
4	1	1	03	02	07		Venta de materiales	162.815	170.000
4	1	2					Subvenciones del Gobierno	12.645.082	33.846.817
4	1	2	01				Subsidios y reconocimientos estatales	12.645.082	33.845.817
4	1	2	01	02			Deficit Tarifario	12.645.082	33.845.817
4	1	3					Intereses ganados	39.407	41.811
4	1	3	01				Intereses ganados	39.407	41.811
4	1	3	01	03			Cuenta corriente	39.407	41.811
4	1	4					Otros Ingresos de actividades ordinarias	692.949	1.413.380
4	1	4	01				Contribuciones	192.949	887.968
4	1	4	02				Gestión de cobro en planillas vencidas	500.000	525.412
4	2						Otros Ingresos	926.632	953.000
4	2	1					Otros ingresos	926.632	953.000
4	2	1	01				Otros ingresos	926.632	953.000
4	2	1	01	02			Multas a contratistas	500.000	523.000
4	2	1	01	06			Otros	426.632	430.000
							TOTAL INGRESOS:	92.924.296	119.891.766
5							COSTOS Y GASTOS	72.653.026	108.988.782
5	1						Costos	28.285.043	61.831.458
5	1	1					Costos de ventas	28.608.761	68.563.766
5	1	1	01				Costos de energía	26.608.761	68.563.766
5	1	1	01	01			Costo de venta de energía facturada	26.508.761	58.553.756
5	1	2					Costos de generación	1.776.282	3.277.702
5	1	2	01			Mano de obra	Mano de obra	112.341	118.444
5	1	2	01	01		Mano de obra	Sueldos, salarios y demás remuneraciones	64.050	68.234
5	1	2	01	02		Mano de obra	Aportes a la seguridad Social (incluido fondo de reserva)	13.864	14.559

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
PRESUPUESTO OPERACIÓN 2025

Partida presupuestaria					Detalle	Codificado 2024	Proforma 2025	
5	1	2	01	03	Mano de obra	Beneficios sociales	19.227	20.251
5	1	2	01	05	Mano de obra	Viáticos y subsistencias	15.400	15.400
5	1	2	02			Servicios	1.132.555	2.741.546
5	1	2	02	01		Mantenimiento y reparaciones	946.513	2.541.969
5	1	2	02	04		Seguros y reaseguros (primas y cesiones)	2.201	2.201
5	1	2	02	05		Transporte	7.972	8.172
5	1	2	02	06		Agua, luz, correo y telecomunicaciones	52.390	52.390
5	1	2	02	08		Aseo y limpieza	1.665	3.000
5	1	2	02	09		Honorarios y comisiones por servicios ocasionales	121.813	133.813
5	1	2	03			Materiales	236.386	63.205
5	1	2	03	01		Materiales	15.723	20.723
5	1	2	03	02		Suministros y enseres menores	1.665	3.000
5	1	2	03	04		Repuestos y accesorios	210.716	1.100
5	1	2	03	05		Combustibles	1.370	16.470
5	1	2	03	06		Lubricantes	6.912	21.912
5	1	2	05			Gasto depreciación propiedad planta y equipo	295.000	354.506
5	2					Gastos	44.267.983	47.157.324
5	2	1				Gastos de ventas	34.279.766	38.113.218
5	2	1	01		Mano de obra	Mano de obra	8.928.808	9.590.297
5	2	1	01	01	Mano de obra	Sueldos, salarios y demás remuneraciones	5.536.829	5.485.921
5	2	1	01	02	Mano de obra	Aportes a la seguridad social (incluido fondo de reserva)	1.110.835	1.176.563
5	2	1	01	03	Mano de obra	Beneficios sociales	1.611.391	1.850.890
5	2	1	01	04	Mano de obra	Gasto planes de beneficios e indemnización a empleados	649.050	983.021
5	2	1	01	05	Mano de obra	Viáticos y subsistencias	93.903	93.903
5	2	1	02			Servicios	4.712.871	5.826.621
5	2	1	02	01		Mantenimiento y reparaciones	1.610.838	2.376.351
5	2	1	02	02		Arrendamiento operativo	16.706	19.094
5	2	1	02	03		Promoción y publicidad	8.334	36.460
5	2	1	02	04		Seguros y reaseguros (primas y cesiones)	1.270.013	1.230.269
5	2	1	02	05		Transporte	131.340	130.181
5	2	1	02	06		Agua, luz, correo y telecomunicaciones	273.238	296.812
5	2	1	02	07		Seguridad	908.632	908.632
5	2	1	02	08		Aseo y limpieza	195.485	276.842
5	2	1	02	09		Honorarios y comisiones por servicios ocasionales	298.286	551.980
5	2	1	03			Materiales	1.215.957	1.715.608
5	2	1	03	01		Materiales	534.501	1.000.387
5	2	1	03	02		Suministros y enseres menores	55.295	59.795
5	2	1	03	03		Herramientas	163.232	54.293
5	2	1	03	04		Repuestos y accesorios	279.528	404.528
5	2	1	03	05		Combustibles	156.873	169.976
5	2	1	03	06		Lubricantes	26.528	26.628
5	2	1	04			Gasto servicios de comercialización	2.535.332	2.473.064
5	2	1	04	01		Corte y reconexión	1.380.806	1.487.061
5	2	1	04	03		Toma de lectura	999.265	847.928
5	2	1	04	04		Actualización de catastro	7.475	7.475
5	2	1	04	08		Telemedición de medidores	13.936	13.936
5	2	1	04	09		Recuperación de cartera	7.659	0
5	2	1	04	10		Medición y evaluación de servicios de electricidad	26.776	10.000
5	2	1	04	11		Servicio de recaudación	374	0
5	2	1	04	13		Inspecciones	99.039	106.664
5	2	1	05			Gasto depreciación propiedad planta y equipo	16.725.012	18.354.668
5	2	1	07			Gasto amortización	58.769	40.000
5	2	1	07	01		Software, marcas, patentes, derechos de llave y otros similares	58.769	40.000

**EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
PRESUPUESTO OPERACIÓN 2025**

Partida presupuestaria				Detalle	Codificado 2024	Proforma 2025
5	2	1	08	Otros gastos	103.016	102.960
5	2	1	08 01	Actualización licencias software	95.956	95.900
5	2	1	08 02	Gastos de viaje	7.060	7.060
5	2	2		Gastos administrativos	9.987.267	9.042.656
5	2	2	01	Mano de obra Mano de obra	3.509.333	3.732.442
5	2	2	01 01	Mano de obra Sueldos, salarios y demás remuneraciones	1.651.618	1.657.201
5	2	2	01 02	Mano de obra Aportes a la seguridad social (incluido fondo de reserva)	292.718	298.911
5	2	2	01 03	Mano de obra Beneficios sociales	423.051	439.778
5	2	2	01 04	Mano de obra Gasto planes de beneficios e indemnización a empleados	1.116.880	1.311.488
5	2	2	01 05	Mano de obra Viáticos y subsistencias	25.066	25.066
5	2	2	02	Servicios	4.743.026	3.296.610
5	2	2	02 01	Mantenimiento y reparaciones	1.741.118	178.589
5	2	2	02 03	Promoción y publicidad	216.860	216.860
5	2	2	02 04	Seguros y reaseguros (primas y cesiones)	294.265	304.506
5	2	2	02 05	Transporte	24.521	24.621
5	2	2	02 06	Agua, luz, correo y telecomunicaciones	161.553	157.072
5	2	2	02 07	Seguridad	459.357	459.357
5	2	2	02 08	Aseo y limpieza	86.827	96.427
5	2	2	02 09	Honorarios y comisiones por servicios ocasionales	744.060	625.755
5	2	2	02 10	Servicios externos, legales y de auditoría	166.844	93.431
5	2	2	02 11	Notarios y registradores de la propiedad o mercantiles	5.708	5.707
5	2	2	02 12	Impuestos, contribuciones y otros	775.151	1.066.544
5	2	2	02 13	Salud y seguridad ocupacional	66.762	66.762
5	2	2	03	Materiales	297.016	289.661
5	2	2	03 01	Materiales	40.034	35.434
5	2	2	03 02	Suministros y enseres menores	190.751	189.371
5	2	2	03 03	Herramientas	5.513	3.513
5	2	2	03 04	Repuestos y accesorios	5.713	8.213
5	2	2	03 05	Combustibles	53.285	52.801
5	2	2	03 06	Lubricantes	1.719	2.219
5	2	2	05	Gasto depreciación propiedad planta y equipo	980.130	1.078.164
5	2	2	08	Gasto amortización	17.067	97.067
5	2	2	08 01	Software, marcas, patentes, derechos de llave y otros similares	17.067	97.067
5	2	2	09	Otros gastos	367.497	549.822
5	2	2	09 01	Actualización licencias software	207.183	359.567
5	2	2	09 02	Gastos de viaje	0	
5	2	2	09 03	Gastos de gestión	160.314	190.255
5	2	2	09 05	Costo de ventas bienes y materiales		
5	2	3		Gastos financieros	950	1.450
5	2	3	02 01	Comisiones bancarias y fiduciarias	950	1.450
				TOTAL COSTOS Y GASTOS:	72.653.026	108.988.782
				SUPERÁVIT PRESUPUESTARIO:	20.371.270	10.902.984

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
PRESUPUESTO DE OPERACIÓN
AL 29 DE AGOSTO DEL 2025

PARTIDA	COD.	NOMBRE	INICIAL	REFORMA	CODIFICADO	DEPARTAMENTO	RESPONSABLE
52103050402031165	2849	COMBUSTIBLES PARA LOS VEHÍCULOS DEL DZON - ALUMBRADO PÚBLICO	4,650.00	0.00	4,650.00	DZON	EGAS REVELO DIEGO FABIAN
52104010102041023	1261	SERVICIOS DE CORTE Y RECONEXIÓN	119,555.02	0.00	119,555.02	DZON	CHAGCHA LOPEZ MARCO MARCELINO
52104030102041023	1265	TOMA DE LECTURAS EN LA PROVINCIA DE NAPO	137,951.00	0.00	137,951.00	DZON	CHAGCHA LOPEZ MARCO MARCELINO
52104040102041020	4572	LEVANTAMIENTO DE INFORMACIÓN DE USO DE POSTES Y DUCTOS DZON	7,475.00	0.00	7,475.00	DZON	UYAGUARI DIAZ VICTOR HUGO
52104130102041003	2607	SERVICIO DE INSPECCION Y MANTENIMIENTO DE CAJAS DE SEGURIDAD	7,312.00	0.00	7,312.00	DZON	CHAGCHA LOPEZ MARCO MARCELINO
522020101021213650105	2879	CONTRATACIÓN DE LOS SERVICIOS DE MANTENIMIENTO Y REPARACIÓN DE LOS VEHÍCULOS DEL DZON - ADMINISTRACIÓN	810.00	0.00	810.00	DZON	EGAS REVELO DIEGO FABIAN
522020101021213650204	2874	CONTRATACIÓN DE LOS SERVICIOS DE MANTENIMIENTO DE INMUEBLES Y ADECUACIONES DEL DZON - ADMINISTRACIÓN	3,242.93	2,700.32	5,943.25	DZON	EGAS REVELO DIEGO FABIAN
52202030102121303	2141	CAMPANA DE IMAGEN CORPORATIVA EEASA NAPO	5,629.27	-2,100.00	3,529.27	DZON	EGAS REVELO DIEGO FABIAN
5220206010212136503	2854	TELEFONÍA FIJA NAPO - ADMINISTRACIÓN	0.00	0.00	0.00	DZON	EGAS REVELO DIEGO FABIAN
52202090102120847	3688	INVENTARIOS FORESTALES DE LOS ALIMENTADORES DEL DZON	0.57	0.00	0.57	DZON	UYAGUARI DIAZ VICTOR HUGO
5220210010212070901	1467	CONTRATACIÓN DEL SERVICIO DE ASESORÍA LEGAL NAPO	2,201.84	-1,911.77	290.07	DZON	EGAS REVELO DIEGO FABIAN
5220211010212040901	1465	CONTRATACIÓN DE SERVICIOS NOTARIALES NAPO	819.40	0.00	819.40	DZON	EGAS REVELO DIEGO FABIAN
5220211010212040902	1466	CONTRATACIÓN DE SERVICIOS DE REGISTRADORES NAPO	1,180.60	0.00	1,180.60	DZON	EGAS REVELO DIEGO FABIAN
5220212010212040910	1424	TASAS NAPO	4,394.47	1,911.77	6,306.24	DZON	EGAS REVELO DIEGO FABIAN
5220302010212136503	1684	ADQUISICIÓN DE SUMINISTROS DE COMPUTACIÓN DZON	2,180.00	1,992.33	4,172.33	DZON	EGAS REVELO DIEGO FABIAN
52203050102121365	2851	COMBUSTIBLES PARA LOS VEHÍCULOS DEL DZON - ADMINISTRACIÓN	1,200.00	0.00	1,200.00	DZON	EGAS REVELO DIEGO FABIAN
52209030102120428	1487	ATENCIÓN A DIRECTIVOS Y FUNCIONARIOS NAPO	1,446.26	0.00	1,446.26	DZON	EGAS REVELO DIEGO FABIAN
52209030102120928	1574	PRESENTACIÓN Y DIFUSIÓN OBJETIVOS INSTITUCIONALES NAPO	800.00	0.00	800.00	DZON	EGAS REVELO DIEGO FABIAN
52209030102121365	4270	EJECUCIÓN DE ACTIVIDADES DEL PLAN ANUAL DE TRABAJO DEL SUBCOMITÉ DE SEGURIDAD DEL DZON	1,500.00	0.00	1,500.00	DZON	EGAS REVELO DIEGO FABIAN
523020102120301	1470	COMISIONES Y GASTOS BANCARIOS FONDO ROTATIVO NAPO	650.00	0.00	650.00	DZON	EGAS REVELO DIEGO FABIAN
521010301020209660110	4034	CAPACITACIÓN PARA FORMACIÓN GRUPO DE LINEAS ENERGIZADAS DZOP	0.00	0.00	0.00	DZOP	OCAÑA FRUTOS MERWIN GABRIEL
521010301020209660111	4033	ROPA DE TRABAJO GRUPO DE LINEAS ENERGIZADAS DZOP	0.00	0.00	0.00	DZOP	OCAÑA FRUTOS MERWIN GABRIEL
5210201010201010101	1327	MANTENIMIENTO Y DESBROCE DE VEGETACIÓN DE LINEA DE SUBTRANSMISIÓN	7,161.92	0.00	7,161.92	DZOP	ALVAREZ JACOME DIEGO ARMANDO
5210201010202020109	1330	MANTENIMIENTO DE SUBESTACIONES	0.00	0.00	0.00	DZOP	ALVAREZ JACOME DIEGO ARMANDO
5210201010202030101	1326	DESBROCE DE VEGETACIÓN EN ALIMENTADORES PRIMARIOS 13.8 KV - DZOP	0.00	303,486.69	303,486.69	DZOP	ALVAREZ JACOME DIEGO ARMANDO
5210201010202030108	1334	TERMOGRAFÍA DE REDES DE DISTRIBUCIÓN - DZOP	0.00	0.00	0.00	DZOP	ALVAREZ JACOME DIEGO ARMANDO
5210201010202030208	1341	MANTENIMIENTO Y MATERIALES DE REDES - DZOP	7,722.00	-1,511.78	6,210.22	DZOP	ALVAREZ JACOME DIEGO ARMANDO
521020101020209010204	1335	MANTENIMIENTO DE INMUEBLES Y ADECUACIONES DEL DEPARTAMENTO	4,514.00	-4,514.00	0.00	DZOP	MORALES RODRIGUEZ MERCY BEATRIZ
521020101020209010210	1324	MANTENIMIENTO MUEBLES Y EQUIPOS DE OFICINA DEL DZOP	140.00	0.00	140.00	DZOP	MORALES RODRIGUEZ MERCY BEATRIZ
521020101020209020206	1282	MANTENIMIENTO Y REPARACIÓN DE COMPUTADORAS DZOP	1,908.14	0.00	1,908.14	DZOP	PAREDES TORRES SIXTO ORLANDO
521020101020209230111	1631	MANTENIMIENTO MEDIDORA DE CABLE EN BODEGA (RESPONSABLE ING. JAVIER CONDE - BODEGUERO)	3,961.15	0.00	3,961.15	DZOP	MORALES RODRIGUEZ MERCY BEATRIZ

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
PRESUPUESTO DE OPERACIÓN
AL 29 DE AGOSTO DEL 2025

PARTIDA	COD.	NOMBRE	INICIAL	REFORMA	CODIFICADO	DEPARTAMENTO	RESPONSABLE
5210302010202090104	1349	ADHESIVOS CONTROL CORTES POR MORA DZOP	0.00	0.00	0.00	DZOP	PAREDES TORRES SIXTO ORLANDO
5210302010202092301	1801	EQUIPAMIENTO DEL PERSONAL TÉCNICO DE ENERGÍAS RENOVABLES-DZOP	0.00	0.00	0.00	DZOP	ALVAREZ JACOME DIEGO ARMANDO
5210302010202092301	2606	REEMPLAZO DE CANDADOS Y DISPOSITIVOS DE SEGURIDAD DZOP	0.00	0.00	0.00	DZOP	MORALES RODRIGUEZ MERCY BEATRIZ
52103020102020966 04	2967	PREIMPRESOS DZOP	0.00	0.00	0.00	DZOP	MORALES RODRIGUEZ MERCY BEATRIZ
521030301020203	2963	ADQUISICIÓN HERRAMIENTAS MENORES DZOP	0.00	0.00	0.00	DZOP	ALVAREZ JACOME DIEGO ARMANDO
5210304010202092301	4326	EQUIPOS PARA MANTENIMIENTOS DE SISTEMAS FOTOVOLTAICOS DZOP	100,000.00	157,945.00	257,945.00	DZOP	LOZADA JORDAN FABRICIO ISMAEL
52104010102041002	1268	CORTES Y RECONEXIONES DZOP	254,281.62	-55,339.20	198,942.42	DZOP	PAREDES TORRES SIXTO ORLANDO
52104030102041002	1287	TOMA DE LECTURAS DZOP	184,414.42	0.00	184,414.42	DZOP	PAREDES TORRES SIXTO ORLANDO
52104080102041066	3264	MANTENIMIENTO DE MEDIDORES CLIENTES ESPECIALES MULTITARIFARIOS Y TELEMETRIA DZOP	0.00	0.00	0.00	DZOP	PAREDES TORRES SIXTO ORLANDO
52104090102041023	3459	SERVICIOS DE RECUPERACIÓN DE CARTERA DZOP	7,659.00	-118.00	7,541.00	DZOP	PAREDES TORRES SIXTO ORLANDO
52104110102041066	3740	SERVICIOS DE RECAUDACIÓN DE CARTERA MEDIANTE COACTIVAS DZOP	0.00	0.00	0.00	DZOP	PAREDES TORRES SIXTO ORLANDO
5210802010202090101	3271	GASTOS DE MOVILIZACIÓN TERRESTRE, AEREA Y FLUVIA PARA EL AREA DE ENERGIAS RENOVABLES - DZOP	13,060.06	-12,000.00	1,060.06	DZOP	MORALES RODRIGUEZ MERCY BEATRIZ
52202010102121266 0211	3266	MANTENIMIENTO GENERADORES DE ENERGIA PARA EDIFICIO Y COMPLEJO DEL DZOP	1,000.00	0.00	1,000.00	DZOP	MORALES RODRIGUEZ MERCY BEATRIZ
52202030102121203	2966	CAMPAÑA DE IMAGEN CORPORATIVA EEASA DZOP	0.00	0.00	0.00	DZOP	MORALES RODRIGUEZ MERCY BEATRIZ
52202090102120923	3466	CONTRATACIÓN DEL SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE AIRES ACONDICIONADOS DZOP	9,000.00	-9,000.00	0.00	DZOP	MORALES RODRIGUEZ MERCY BEATRIZ
52202090102120966	3659	DZOP - SERVICIOS PROFESIONALES CONTRATACIÓN DEL SERVICIO DE	20,925.40	-7,541.00	13,384.40	DZOP	MORALES RODRIGUEZ MERCY BEATRIZ
52202100102121266 01	3686	ASESORÍA LEGAL DZOP	0.00	0.00	0.00	DZOP	MORALES RODRIGUEZ MERCY BEATRIZ
5220211010212092301	1629	TRÁMITES NOTARIALES	0.00	0.00	0.00	DZOP	MORALES RODRIGUEZ MERCY BEATRIZ
5220211010212120303	3655	PAGO POR REGISTRO DE LA PROPIEDAD DZOP	7.00	0.00	7.00	DZOP	MORALES RODRIGUEZ MERCY BEATRIZ
5220212010212096310	2925	TASAS LEGALES BODEGAJE VEHÍCULO	0.00	0.00	0.00	DZOP	MORALES RODRIGUEZ MERCY BEATRIZ
5220212010212120310	4296	OBTENCION DE PERMISOS DE FUNCIONAMIENTO DEPENDENCIAS DZOP	537.07	-293.30	243.77	DZOP	MORALES RODRIGUEZ MERCY BEATRIZ
5220212010212130310	2142	CONTRIBUCIONES Y MEJORA PROPIEDADES EEASA DZOP	1,104.82	-398.81	706.01	DZOP	MORALES RODRIGUEZ MERCY BEATRIZ
52203020102121203	3657	SERVICIO DE COPIADO Y ANILLADO DZOP	0.00	0.00	0.00	DZOP	MORALES RODRIGUEZ MERCY BEATRIZ
52203050102121266	3265	COMBUSTIBLE GENERADORES DE ENERGIA PARA EDIFICIO Y COMPLEJO DEL DZOP	500.00	0.00	500.00	DZOP	MORALES RODRIGUEZ MERCY BEATRIZ
52209030102120466	2965	ATENCION A DIRECTIVOS Y FUNCIONARIOS DZOP	163.90	-163.90	0.00	DZOP	MORALES RODRIGUEZ MERCY BEATRIZ
52209030102120928	3451	PRESENTACIÓN Y DIFUSIÓN OBJETIVOS INSTITUCIONALES DZOP	1,188.00	0.00	1,188.00	DZOP	MORALES RODRIGUEZ MERCY BEATRIZ
523020102121201	1822	COMISIONES Y GASTOS BANCARIOS CUENTA CORRIENTE DZOP	140.00	0.00	140.00	DZOP	MORALES RODRIGUEZ MERCY BEATRIZ
5120201020205010220	1230	MANTENIMIENTO CENTRAL PENÍNSULA	761,149.88	-112,487.09	648,662.79	SUBT	MEDINA PACCHA DIEGO FABIAN
5120201020205050224	1245	OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO, LIMPIEZA, BOCATOMA TANQUE DE PRESIÓN CENTRAL PENÍNSULA	133,813.50	0.00	133,813.50	SUBT	MEDINA PACCHA DIEGO FABIAN
5120201020206010120	4303	DIAGNÓSTICO TÉCNICO DE LOS DOS GRUPOS DE GENERACIÓN DE LA CENTRAL TERMOELÉCTRICA LLIGUA	0.00	3,889.04	3,889.04	SUBT	MEDINA PACCHA DIEGO FABIAN
5120201020206010220	1242	MANTENIMIENTO CENTRAL LLIGUA	0.00	1,532,221.55	1,532,221.55	SUBT	MEDINA PACCHA DIEGO FABIAN

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
PRESUPUESTO DE OPERACIÓN
AL 29 DE AGOSTO DEL 2025

PARTIDA	COD.	NOMBRE	INICIAL	REFORMA	CODIFICADO	DEPARTAMENTO	RESPONSABLE
521020101020209630106	4035	MANTENIMIENTO CENTRO DE CONTROL NACIONAL DE DISTRIBUCION - SOPORTE Y MANTENIMIENTO DEL HARDWARE DEL SISTEMA ADMS (PROYECTO SIGDE)	0.00	88,616.01	88,616.01	SUBT	GUATO GUAMAN CRISTIAN JESUS
521020101020209630106	4322	SOPORTE Y MANTENIMIENTO DEL ADMS (PROYECTO SIGDE - 2024)	131,483.21	-131,483.21	0.00	SUBT	LOPEZ VACA SILVIA AMPARO
5210201010204090107	1292	MANTENIMIENTO RED DE COMUNICACIÓN INALAMBRIA DE LA EEASA	14,813.80	-10,232.56	4,581.24	SUBT	SANTAMARIA MANZANO JOSE VINICIO
5210204010201096315	1750	INDEMNIZACIÓN POR DAÑOS A TERCEROS DEPARTAMENTO SUBTRANSMISIÓN	530,494.59	-329,502.26	200,992.33	SUBT	RODRIGUEZ SANCHEZ OSCAR PAUL
52102090102010912	1563	SERVICIOS INSTALACIÓN DE ANALIZADORES DE ENERGÍA, RECOLECCIÓN DE ARCHIVOS Y SU DEPURACIÓN RESPECTIVA EN LA PROVINCIA DE TUNGURAHUA	49,887.50	0.00	49,887.50	SUBT	MELO LOPEZ FRANKLIN ROBERTO
52102090102010948	1657	MANTENIMIENTO PREVENTIVO PROGRAMAS A CARGO DEL DEPARTAMENTO DE SUBTRANSMISIÓN	0.00	27,095.00	27,095.00	SUBT	LOPEZ VACA SILVIA AMPARO
52102090102010963	3991	SERVICIOS PROFESIONALES DPTO. SUBTRANSMISIÓN	20,000.00	0.00	20,000.00	SUBT	PARRA GUERRERO RAUL IVAN
52103010102010101	1252	MATERIALES MANTENIMIENTO LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN	10,032.10	-3,000.00	7,032.10	SUBT	PARRA GUERRERO RAUL IVAN
52103010102010201	1249	MATERIALES MANTENIMIENTO SUBESTACIONES	52,737.78	-10,000.00	42,737.78	SUBT	PARRA GUERRERO RAUL IVAN
5210301010202090405	1665	BODEGA	0.00	0.00	0.00	SUBT	PARRA GUERRERO RAUL IVAN
5210302010201094803	1758	SUMINISTROS DE COMPUTACIÓN DPTO SUBTRANSMISIÓN	21,592.00	1,232.56	22,824.56	SUBT	LOPEZ VACA SILVIA AMPARO
52103040102010103	1602	REPUESTOS PARA EQUIPOS DE RADIOCOMUNICACIÓN DE VOZ	51,373.93	-25,000.00	26,373.93	SUBT	VIVANCO CASTILLO HOLGER FABIAN
52103040102010201	1662	REPUESTOS PARA EQUIPAMIENTO DE AUTOMATIZACIÓN DE SUBESTACIONES	0.00	0.00	0.00	SUBT	VIVANCO CASTILLO HOLGER FABIAN
52107010101	2995	MEJORAMIENTO DEL SISTEMA DE CONTROL DIGITAL PARA CENTRO DE CONTROL REGIONAL DE LA EEASA	58,769.38	-18,769.38	40,000.00	SUBT	LOPEZ VACA SILVIA AMPARO
52108010102010912	2932	SOPORTE Y MANTENIMIENTO DEL SISTEMA ADMS DE LA EEASA	2,243.00	0.00	2,243.00	SUBT	PARRA GUERRERO RAUL IVAN
52108010102020948	4329	ACTUALIZACIÓN LICENCIA DLT CAD	0.00	0.00	0.00	SUBT	LOPEZ VACA SILVIA AMPARO
522020101021208480107	1587	MANTENIMIENTO INFRAESTRUCTURA CERROS DE REPETICIÓN	15,000.00	4,653.50	19,653.50	SUBT	SANTAMARIA MANZANO JOSE VINICIO
5220206010212084805	1590	CANAL DEDICADO VIDEO CONFERENCIA	0.00	0.00	0.00	SUBT	SANTAMARIA MANZANO JOSE VINICIO
5220206010212084808	1592	USO DE FRECUENCIAS SISTEMA FIJO Y RED PRIVADA	27,311.25	0.00	27,311.25	SUBT	SANTAMARIA MANZANO JOSE VINICIO
5220210010212090602	4286	AUDITORIA A LA CALIDAD DE INFORMACIÓN DE LOS INDICADORES DEL SERVICIO ELÉCTRICO DE LA EEASA	0.00	0.00	0.00	SUBT	QUIÑALIZA MALDONADO KLEVER DANIEL
52208010101	2996	MIGRACION DEL SISTEMA INFORMATICO SGC A LAS NUEVAS NORMAS	70,000.00	-4,500.00	65,500.00	SUBT	LOPEZ VACA SILVIA AMPARO
52208010101	2997	ACTUALIZACIÓN DE SOFTWARE DEPARTAMENTO DE SUBTRANSMISIÓN	9,067.29	0.00	9,067.29	SUBT	LOPEZ VACA SILVIA AMPARO
52208010101	4336	INTEGRACION SISTEMA PME CON SISTEMAS DE LA EEASA	15,000.00	0.00	15,000.00	SUBT	LOPEZ VACA SILVIA AMPARO
51203040202050101	3656	REPUESTOS MANTENIMIENTO CENTRAL PENÍNSULA	0.00	171,832.50	171,832.50	SUBT	MEDINA PACCHA DIEGO FABIAN
TOTAL			72,553,025.68	36,435,756.18	108,988,781.86		

Elaborado: Ing. Patricia Ramón