



EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.

Trabajando con energía...!

Ambato septiembre 2, 2019
OFICIO EEASA-PE-1965-2019


Señores
MIEMBROS DEL DIRECTORIO DE EEASA
Presente

De mi consideración:

Los Departamentos de Planificación y Financiero con memorando DF-DIR-3421-2019, han presentado la reforma presupuestaria del ejercicio económico 2019, la misma que es indispensable para el cumplimiento de los objetivos previstos en este año.

Les agradeceré se sirvan analizar esta documentación y emitir la recomendación correspondiente a la Junta General de Accionistas, considerando que ya ha sido revisada por funcionarios del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables en reunión de trabajo realizada el día martes 27 de agosto del 2019.

Atentamente,



Ing. Jaime Astudillo Ramírez
PRESIDENTE EJECUTIVO

Anexo: lo indicado

JAR/Ruth T.



2019 - 28006

MEMORANDO DF-DIR-3421-2019



PARA: PRESIDENCIA EJECUTIVA
DE: DIRECCIÓN FINANCIERA (E)
DIRECCIÓN PLANIFICACIÓN
ASUNTO: REFORMA PRESUPUESTARIA EJERCICIO ECONÓMICO
2019.
FECHA: Septiembre 02, 2019

Adjunto se servirá encontrar la Reforma Presupuestaria de Operación, Inversión y Caja de la Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A., EEASA, del ejercicio económico 2019.

La reforma presupuestaria cumple con la base legal vigente y políticas institucionales para alcanzar los objetivos estratégicos previstos en el periodo económico 2019.

Es pertinente indicar que la reforma de los presupuestos mencionados fueron presentados a funcionarios del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables para la revisión conjunta que tuvo lugar el día martes 27 de agosto del año en curso.

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

Atentamente,


Dra. Silvia Garcés Y.
DIRECTORA FINANCIERA (E)


Ing. Luis Marcial D.
DIRECTOR PLANIFICACIÓN

Adj. Lo indicado
C.c. Archivo

 Sec. Gral. Por conocimiento y resolución del Directorio y J.G. de Accionistas




EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.

REFORMA PRESUPUESTARIA EJERCICIO ECONÓMICO 2019

Los departamentos Financiero y Planificación de la Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A., EEASA, elaboraron la presente reforma presupuestaria del ejercicio económico 2019, a fin de que se de el trámite correspondiente para conocimiento y recomendación del Directorio y la aprobación respectiva por parte de la Junta General de Accionistas.

1. RESUMEN EJECUTIVO

A continuación, se muestra la variación entre el presupuesto inicial aprobado por la Junta General de Accionistas en sesión realizada el 11 de diciembre del 2018, y la reforma propuesta:

Presupuesto inicial 2019

	Ingresos	Costos y gastos	Superávit presupuestario (Expansión y AP.)
Operación	71.004.184	56.494.952	14.509.232
Inversión	49.105.132	49.105.132	
Total	120.109.316	105.600.084	14.509.232
			Saldo
Caja	104.324.861	100.106.031	4.218.830

Reforma presupuestaria 2019

	Ingresos	Costos y gastos	Superávit presupuestario (Expansión y AP.)
Operación	69.762.272	54.021.022	15.741.249
Inversión	49.105.132	49.105.132	
Total	118.867.404	103.126.154	15.741.249
			Saldo
Caja	101.342.746	96.171.038	5.171.709

Variación Presupuesto inicial y reforma presupuestaria

	Ingresos	Costos y gastos	Superávit presupuestario (Expansión y AP.)
Operación	(1.241.912)	(2.473.930)	1.232.018
Inversión	-	-	
Total			
			Saldo
Caja	(2.982.114)	(3.934.993)	952.879

La reforma prevé modificaciones en los presupuestos de operación e inversión que originan un aumento en el superávit de operación para financiamiento de los proyectos de expansión y alumbrado público, así como en el saldo de caja. La reforma presupuestaria se realizó en base a las Normas técnicas de

presupuesto y a los lineamientos del Manual presupuestario para empresas eléctricas (MAPRELEC).

2. SUSTENTOS PARA LA REFORMA

2.1. Base legal

- ✓ **Ley Orgánica de Empresas Públicas, LOEP.**- El numeral 5 del artículo 9, de la LOEP, determina que es una atribución del Directorio la aprobación y evaluación del presupuesto general de la empresa.
- ✓ **Estatutos reformados y codificados de la EEASA.**- El numeral 6 del artículo décimo séptimo de los estatutos reformados y codificados de la EEASA, consignan como atribución de la Junta General de Accionistas, conocer y aprobar la proforma presupuestaria y/o sus reformas.
- ✓ **Aprobación de la Junta General de Accionistas.**- La Junta General de Accionistas con Resolución 13-2018 de diciembre 11 de 2018, acogiendo la recomendación de Directorio emitida con Resolución No. 52-2018 del 29 de noviembre de 2018, aprobó el presupuesto de operación, inversión y caja, correspondiente al ejercicio económico 2019.
- ✓ **Normas técnicas de presupuestos, NTP.**- Las NTP que constan en el Sistema Nacional de Finanzas Públicas emitidas por el Ministerio de Finanzas, definen la reforma presupuestaria en los siguientes términos: "Se considerarán reformas presupuestarias las modificaciones en las asignaciones consignadas a los programas incluidos en los presupuestos aprobados que alteren los techos asignados, el destino de las asignaciones, su naturaleza económica, fuente de financiamiento o cualquiera otra identificación de los componentes...".
- ✓ **Manual presupuestario para empresas eléctricas, MAPRELEC.**- Las disposiciones generales para la elaboración de presupuestos del sistema eléctrico del MAPRELEC señala: "El presupuesto aprobado por las autoridades correspondientes de cada institución, podrá ser modificado alterando techos; para lo cual se procederá a plantear los aumentos o disminuciones, los mismos que serán motivados y justificados por el área requirente..."
- ✓ **Decreto Ejecutivo No. 136.**- En el ámbito de aplicación de este Decreto se exhorta a las máximas autoridades de todas las entidades públicas procurar la aplicación de las normas de optimización y austeridad del gasto público.

2.2. Análisis justificativo de la reforma

2.2.1. Justificación de variaciones en el presupuesto de operación

Se estima que los ingresos y gastos de operación variarán principalmente debido a:



2.2.1.1. Factores técnicos – económicos relevantes.- Los principales factores que determinan aumentos y disminuciones en el presupuesto inicial de operación, son los siguientes:

Descripción			Presupuesto 2019	Reforma Presupuesto 2019	Variación	%	Ref
1	Energía disponible	kWh	730.191.279	725.368.672	(4.822.606)	(0,66)	a)
2	Energía entregada auto productor	kWh	2.780.986	2.682.313	(98.673)	(3,55)	
3	Energía distribuidor	kWh	727.410.293	722.686.358	(4.723.935)	(0,65)	
4	Energía facturada	kWh	686.654.841	680.606.373	(6.048.468)	(0,88)	b)
5	Pérdidas de energía sistema	kWh	40.755.451	42.079.985	1.324.534	3,25	c)
6	Pérdidas de energía sistema	%	5,58%	5,80%	0,22%	-	c)
7	Valor compra energía	US\$	19.598.286	17.124.242	(2.474.044)	(12,62)	
8	Precio medio de compra	cent\$/kWh	2,69	2,37	(0,32)	(12,05)	d)
9	Compra energía por contratos	kWh	700.725.505	725.998.745	25.273.240	3,61	
10	Valor compra energía contratos	US\$	13.442.145	10.876.865	(2.565.280)	(19,08)	
11	Precio medio contratos	cent\$/kWh	1,92	1,50	(0,42)	(21,90)	e)
12	Compra energía corto plazo *	kWh	26.647.688	-3.341.242	-29.988.930	(112,54)	
13	Valor compra energía corto plazo	US\$	6.156.141	6.247.377	91.236	1,48	
14	Energía fotovoltaica	kWh	37.100	28.856	(8.244)	(22,22)	
15	Valor facturación energía **	US\$	66.919.003	64.842.655	(2.076.348)	(3,10)	
16	Precio medio facturado cliente final	cent\$/kWh	9,75	9,53	(0,22)	(2,24)	f)
17	Energía propia generada	kWh	11.955.490	11.955.490	(0)	0,00	g)
18	Valor energía propia	US\$	905.396	905.396	(0)	0,00	
19	Precio medio de generación propia	cent\$/kWh	7,57	7,57	(0)	0,00	
20	Número de clientes	No.	280.200	279.469	(731)	(0,26)	
21	Número de trabajadores	No.	360	360	-	-	
22	Índice cliente/ trabajador	No.	778	776	(2)	(0,26)	
23	Superávit presupuestario (Expansión y A.P.)	US\$	14.509.118	15.741.249	1.232.132	8,49	

(*) El valor de compra de energía a corto plazo considera el valor neto resultante de la compra 7.857.533 kWh y venta de 11.198.775 kWh, el mismo que es liquidado en las transacciones de corto plazo.

(**) La variación del valor de facturación de energía se debe a la sobrestimación del precio de servicio de alumbrado público general, y a la sobrestimación de la venta de energía a clientes con tarifa residencial; lo cual fue reconsiderado en función de la estadística de facturación del período enero - junio de 2019.

- a) La energía disponible en kWh disminuye de 730.191.279 a 725.368.672, es decir registra una reducción de 0,66% respecto al presupuesto inicial.
- b) La energía facturada disminuye de 686.654.841 kWh a 680.606.373 kWh; es decir, registra una reducción de 0,88% respecto al presupuesto inicial.

Para la proyección de la facturación por venta de energía, se consideró el pliego tarifario emitido por la ARCONEL mediante la resolución: 050-18 (28 de diciembre de 2018), vigente a partir de la facturación del mes

de enero del año 2019. En esencia, el citado instrumento legal determina un ajuste promedio en menos, de aproximadamente 1 cent\$/kWh a la tarifa industrial, no considerado en la formulación del presupuesto inicial, pues como se indicó anteriormente, fueron aprobados el 11 de enero de 2018, fecha posterior a la aprobación del presupuesto de la EEASA.

- c) Las pérdidas de energía se ubican en 42.079.985 kWh, lo que en porcentaje representa un 5,80%, con un ligero incremento de 0,22% respecto a lo establecido inicialmente.
- d) El precio medio de compra de energía en relación al presupuesto inicial, baja de 2,69 a 2,37 cent\$/kWh, es decir disminuye en el 12,05%. La disminución se produce por la evolución del Mercado Eléctrico, tomando como referencia las condiciones hidrológicas presentadas en lo que va del año 2019.
- e) La energía requerida por la EEASA, será suministrada aproximadamente en un 100,46% del total a través de contratos regulados con las empresas públicas y privadas de generación que participan en el Mercado Eléctrico a un precio medio de 1,50 cent\$/kWh.
- f) El precio medio facturado al cliente se estima en 9,53 cent\$/kWh.
- g) El valor de la energía generada considera la normativa vigente para los costos de la generación no escindida que comprende costos fijos y costos variables, tomando en cuenta lo dispuesto en las regulaciones: CONELEC No. 006-08, No. 013-08 y No. 004-09, y las condiciones que el CENACE prevé para el año 2019.

2.2.1.2. Afinamiento de costos y gastos.- La ejecución del primer semestre permite ajustar las estimaciones iniciales del presupuesto 2019.

2.2.2. Justificación de variaciones en el presupuesto de inversión

2.2.2.1. Inclusión de nuevos proyectos.- Se incorporan proyectos necesarios en la etapa funcional de distribución cuyo objetivo es mejorar la confiabilidad del sistema eléctrico de la EEASA, incluyendo proyectos de soterramiento en el área central de varias ciudades del área de concesión, así como proyectos que servirán para incrementar la cobertura eléctrica en las provincias de la región oriental.

En la etapa de subtransmisión, se agrega el proyecto de reconfiguración y mejoramiento de la confiabilidad, enlace a 13.8 kV entre los alimentadores El Consuelo - Pablo Sexto.



Así también, la renovación de la infraestructura de contingencia y obras complementarias infraestructura para la zona oriental.

2.2.2.2. Incorporación de proyectos financiados con convenios.- Se prevé la suscripción de convenios con gobiernos autónomos descentralizados, provinciales, cantonales; y, parroquiales.

Es importante indicar que si bien se incorporan nuevos proyectos no se incrementa el techo presupuestario en razón de que se utilizaron remanentes de proyectos ya ejecutados.

2.2.3. Principales modificaciones

2.2.3.1. Variación de ingresos

Los ingresos presentan una variación en menos de US\$ 1.241.912 debido principalmente a la aplicación de la Resolución 051-18 del 28 de diciembre de 2018 emitida por la ARCONEL, que incidió en el ingreso por concepto de Alumbrado Público General, para los meses de enero, febrero, marzo y abril de 2019; misma que fue derogada mediante Resolución ARCONEL-009/19 del 2 de mayo de 2019.

2.2.3.2. Variación de costos y gastos

Los costos y gastos varían en menos US\$ 2.473.930 conforme al siguiente detalle:

Costo de la energía

El precio medio proyectado de la compra de energía disminuye debido al favorable escenario hidrológico en lo que va del año, por lo que la disminución total se cuantifica en **US\$ 2.474.044**.

Costos de generación

Los costos de generación requieren un incremento neto de **US\$ 16.305** para atender mantenimientos y reparaciones de la central hidroeléctrica la Península pero que se lo realizan a través de modificaciones con partidas de gastos sin incrementar el techo presupuestario.

Gastos

El total de gastos disminuye en **US\$ 16.305** por la incidencia de las siguientes partidas:

Detalle	Gastos de Venta	Gastos de administración	Neto	Ref.
Mano de obra	(63.010)	316.355	253.345	a)
Servicios	(228.209)	(32.891)	(261.100)	b)
Materiales	12.356	396	12.752	c)

Comercialización	26.347		26.347	d)
Otros		(47.649)	(47.649)	e)
Total	(252.516)	236.211	(16.305)	

- a) Resulta del valor neto entre la reclasificación de la partida gastos planes de beneficios e indemnización a empleados y la reasignación de varios servicios.
- b) Se utiliza para cubrir gastos por planes de beneficios e indemnización a empleados que inicialmente no estaban considerados en el presupuesto.
- c) Se produce por la modificación de las partidas de materiales.
- d) Se incrementa el rubro actualización de catastro y toma de lecturas.
- e) Se produce por la modificación de la partida de contingencias judiciales y otras provisiones. Estos recursos fueron reasignados.

3. PROPUESTA DE REFORMA PRESUPUESTARIA

3.1. Presupuesto de operación

3.1.1. Resumen de la reforma

En función de los sustentos de la reforma, los justificativos anteriormente expuestos y la realidad económica – financiera institucional, con criterios de austeridad, y cumpliendo los objetivos del sistema de control interno, se ha elaborado la reforma al presupuesto de operación 2019 que tendrá ingresos por **US\$ 69.762.272**, egresos por **US\$ 54.021.022**, y un superávit presupuestario de **US\$ 15.741.249** que financiará proyectos de expansión y alumbrado público, siendo el resumen el siguiente:

Concepto	Presupuesto 2019 US\$	Reforma US\$	Variación	
			Cantidad	%
Ingresos				
Ingresos de Actividades Ordinarias	70.906.984	69.661.670	(1.245.314)	-1,76%
Prestación de servicios	69.943.099	68.274.508	(1.668.591)	-2,39%
Intereses Ganados	51.535	53.307	1.773	3,44%
Otros Ingresos de Actividades Ordinarias	912.350	1.333.854	421.504	46,20%
Otros ingresos				
Otros Ingresos	97.200	100.602	3.402	3,50%
Total ingresos	71.004.184	69.762.272	(1.241.912)	-1,75%

Concepto	Presupuesto 2019 US\$	Reforma US\$	Variación	
			Cantidad	%
Costos y gastos				
Costos	20.292.425	17.834.866	(2.457.739)	-12,11%



Costos de ventas	19.598.286	17.124.242	(2.474.044)	-12,62%
Costos de generación	694.139	710.444	16.305	2,35%
Gastos	36.202.641	36.186.337	(16.305)	-0,05%
Gastos de Ventas	28.810.649	28.558.132	(252.516)	-0,88%
Gastos Administrativos	7.382.554	7.618.765	236.212	3,20%
Gastos Financieros	9.439	9.439	0	0,00%
Total costos y gastos:	56.495.066	54.021.022	(2.474.044)	-4,38%
Superávit presupuestario (Expansión y AP)	14.509.118	15.741.249	1.232.132	8,49%

La reforma de operación detallada y codificada se incluye en el Anexo No. 1

3.1.2. Fuentes de financiamiento

Las principales fuentes que financian el presupuesto de operación son las siguientes:

Concepto	Presupuesto 2019 US\$	Reforma US\$	Participación en la reforma
Venta de energía	67.754.851	65.666.837	94,13%
Otras ventas tarifa 0%	137.911	243.314	0,35%
Ventas gravadas con IVA	2.050.337	2.364.358	3,39%
Intereses ganados	51.535	53.307	0,08%
Otros ingresos de actividades ordinarias	912.350	1.333.854	1,91%
Otros Ingresos	97.200	100.602	0,14%
Total fuentes de financiamiento	71.004.184	69.762.272	100,00%

✓ **Venta de energía.-** Aporta con el 94,13% del total de ingresos y está conformada por los siguientes rubros:

Detalle	Presupuesto 2019 US\$	Reforma US\$	Variación US\$	%
Venta de energía a consumidores	59.495.379	58.331.447	(1.163.932)	-1,96%
Residencial	30.239.675	29.345.727	(893.947)	-2,96%
Comercial	11.702.495	11.546.853	(155.642)	-1,33%
Industrial	12.337.847	12.427.094	89.247	0,72%
Bombeo de agua	1.043.971	926.802	(117.169)	-11,22%
Entidades oficiales	2.123.092	2.081.017	(42.075)	-1,98%
Beneficio público	686.485	683.805	(2.680)	-0,39%
Asistencia social	869.815	870.773	958	0,11%
Escenarios deportivos	216.766	189.401	(27.365)	-12,62%
Autoconsumos	195.020	183.728	(11.292)	-5,79%
Otros	80.213	76.247	(3.966)	-4,94%
Venta de energía generada	905.396	905.396	(0)	0,00%
Venta de energía Sistema de alumbrado público	7.354.076	6.429.992	(924.083)	-12,57%
Alumbrado público general	7.071.704	6.183.103	(888.602)	-12,57%
Alumbrado público ornamental	275.576	240.950	(34.626)	-12,57%
Alumbrado público intervenido	6.793	5.940	(854)	-12,57%
Total venta de energía	67.754.851	65.666.836	(2.088.015)	-3,08%

- ✓ **Otras ventas tarifa 0%.-** Aporta con el 0,35% del total de ingresos y está conformada por los siguientes rubros:

Detalle	Presupuesto 2019 US\$	Reforma US\$	Variación US\$	%
Otras ventas tarifa 0%				
Peaje	69.548	81.215	11.667	16,78%
Multas (Intereses)	68.363	162.099	93.736	137,12%
Total otras ventas tarifa 0%	137.911	243.314	105.403	76,43%

- Ventas gravadas con IVA.-** Aporta con el 3,39% del total de ingresos y está conformada por los siguientes rubros:

Detalle	Presupuesto 2019 US\$	Reforma US\$	Variación US\$	%
Ingresos por Venta de Bienes y Servicios relacionados a la energía	1.332.259	1.392.311	60.053	4,51%
Arriendos de propiedades e instalaciones	117.700	120.054	2.354	2,00%
Daños a propiedades e instalaciones	75.137	98.653	23.516	31,30%
Mano de obra	1.139.421	1.173.604	34.183	3,00%
Ingresos por Venta de Bienes y Servicios no relacionados a la energía	718.079	972.047	253.968	35,37%
Venta de bases	22.380	22.380	-	0,00%
Comisiones cobradas a terceros	560.145	811.677	251.532	44,90%
Venta de materiales	135.554	137.990	2.436	1,80%
Total ventas gravadas con IVA	2.050.337	2.364.358	314.021	15,32%

- ✓ **Intereses ganados.-** Aporta con el 0,08% del total de ingresos y está conformada por los siguientes rubros:

Detalle	Presupuesto 2019 US\$	Reforma US\$	Variación US\$	%
Intereses ganados				
Cuenta corriente	51.535	53.307	1.773	3,44%
Total intereses ganados	51.535	53.307	1.773	3,44%

- ✓ **Otros ingresos de actividades ordinarias.-** Aporta con el 1,91% del total de ingresos y está conformada por los siguientes rubros:

Detalle	Presupuesto 2019 US\$	Reforma US\$	Variación US\$	%
Contribuciones				
Contribuciones	912.350	1.333.854	421.504	46,20%
Total otros ingresos de actividades ordinarias	912.350	1.333.854	421.504	46,20%

- ✓ **Otros Ingresos.-** Aporta con el 0,14% del total de ingresos y está conformada por los siguientes rubros:

Detalle	Presupuesto 2019 US\$	Reforma US\$	Variación US\$	%
Otros Ingresos				
Multas a contratistas	97.200	100.602	3.402	3,50%
Total otros ingresos	97.200	100.602	3.402	3,50%



3.1.3. Usos

Los ingresos de operación totales serán utilizados en lo siguiente:

Concepto	Presupuesto 2019 en US\$	Reforma en US\$	Participación en la reforma
Costo de ventas			
Costos de energía	19.598.286	17.124.242	31,70%
Costos de generación			1,32%
Mano de obra	163.303	174.623	
Servicios	374.342	380.003	
Materiales	36.494	35.817	
Gasto depreciación propiedad planta y equipo	120.000	120.000	
Gastos			
Gastos de Venta			52,86%
Mano de obra	7.738.115	7.675.105	
Servicios	4.227.860	3.999.651	
Materiales	1.455.960	1.468.316	
Gasto servicios de comercialización	2.289.780	2.316.127	
Gasto depreciación propiedad planta y equipo	13.000.000	13.000.000	
Gasto amortización	78.934	78.934	
Otros gastos	20.000	20.000	
Gastos Administrativos			14,10%
Mano de obra	2.726.432	3.042.788	
Servicios	2.521.080	2.488.189	
Materiales	313.692	314.088	
Gasto depreciación propiedad planta y equipo	1.200.000	1.200.000	
Gasto amortización	60.000	60.000	
Otros gastos	561.349	513.700	
Gastos Financieros			
Comisiones bancarias y fiduciarias	9.439	9.439	0,02%
TOTAL USOS	56.495.066	54.021.022	100,00%

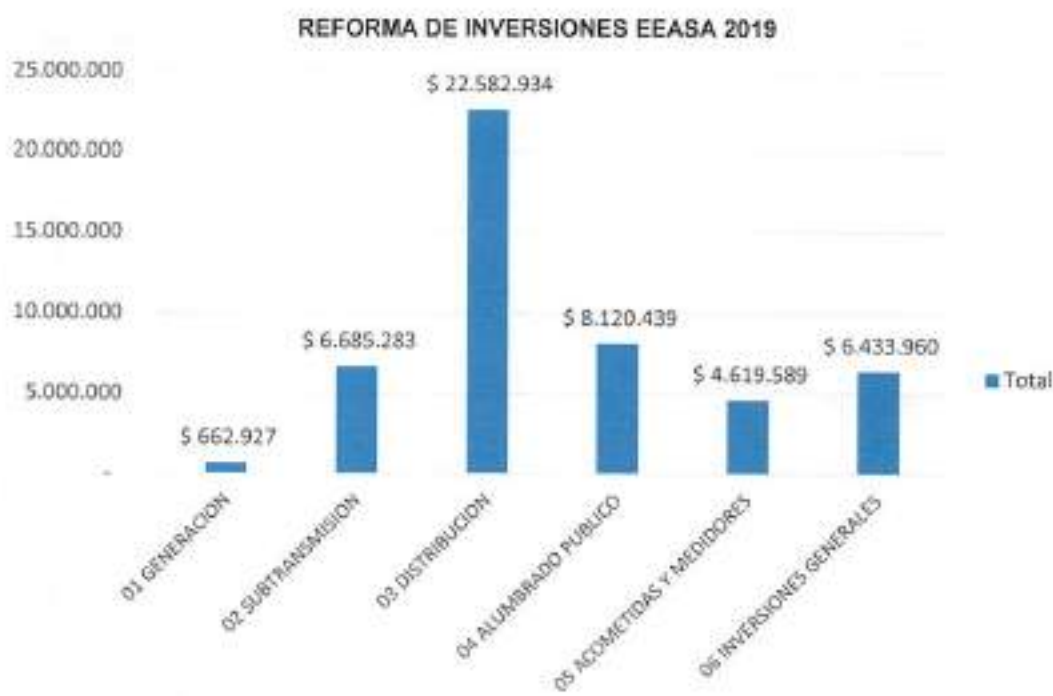
- ✓ **Costos de energía.-** Se prevé la utilización del 31,70% del presupuesto de costos y gastos.
- ✓ **Costos de generación.-** Se prevé la utilización del 1,32% del presupuesto de costos y gastos.
- ✓ **Gastos de Venta.-** Se prevé la utilización del 52,86% del presupuesto de costos y gastos.
- ✓ **Gastos Administrativos.-** Se prevé la utilización del 14,10% del presupuesto de costos y gastos.
- ✓ **Gastos Financieros.-** Se prevé la utilización del 0,02% del presupuesto de costos y gastos.

3.2. Presupuesto de inversión

3.2.1. Resumen de la reforma

Para cumplir con las políticas de confiabilidad, continuidad y calidad del servicio que se entrega al cliente dentro del área de concesión de la Empresa, se ha elaborado la reforma de inversiones que asciende a **US\$ 49.105.132**, estructurada en seis programas básicos de desarrollo, que tienen estrecha relación con las etapas funcionales del sector eléctrico, considerando los requerimientos de las diferentes áreas y las reales necesidades de la EEASA, conforme al siguiente resumen:

PROGRAMA DE INVERSIÓN	VALORES PRESUPUESTO 2019 (US\$)	REFORMA PRESUPUESTARIA 2019 (US\$)	VARIACIÓN %
01 GENERACION	726.405	662.927	1,35%
02 SUBTRANSMISION	9.389.428	6.685.283	13,61%
03 DISTRIBUCION	19.966.021	22.582.934	45,99%
04 ALUMBRADO PUBLICO	6.640.351	8.120.439	16,54%
05 ACOMETIDAS Y MEDIDORES	5.973.672	4.619.589	9,41%
06 INVERSIONES GENERALES	6.409.255	6.433.960	13,10%
Total general	49.105.132	49.105.132	100,00%



El detalle del presupuesto de inversiones se incluye en el Anexo No. 2.



3.2.2. Fuentes de financiamiento

En el cuadro siguiente, se observan en forma resumida las fuentes de financiamiento para la ejecución de inversiones en el ejercicio económico 2019, considerando la presente reforma.

FUENTES DE FINANCIAMIENTO	VALORES PRESUPUESTO 2019 US\$	VALORES REFORMA 2019 US\$	PARTICIPACIÓN REFORMA %
PRESUPUESTO DEL ESTADO	98.193	165.324	0,34%
PRESUPUESTO DEL ESTADO AÑOS ANTERIORES	-	31.625	0,06%
COSTOS DE CALIDAD Y EXPANSIÓN	24.991.364	25.101.287	51,12%
COSTOS DE CALIDAD Y EXPANSIÓN AÑOS ANTERIORES	11.896.712	11.080.142	22,56%
SERVICIO DE ALUMBRADO PÚBLICO GENERAL	2.898.517	3.918.599	7,98%
SERVICIO DE ALUMBRADO PÚBLICO GENERAL AÑOS ANTERIORES	1.049.953	1.198.449	2,44%
RECURSOS PROPIOS	5.987.583	2.983.222	6,08%
BODEGA	2.128.521	2.816.157	5,73%
PGE CRÉDITO BID	27.409	512.157	1,04%
CONVENIOS Y ORGANISMOS	26.880	1.298.171	2,64%
TOTAL	49.105.132	49.105.132	100,00%

El detalle de las inversiones, se incluye en el Anexo No. 3.

- ✓ **Presupuesto del Estado.** - Se ha previsto un monto de **US\$ 165.324** que significa el 0,34% del total de las fuentes de financiamiento. Estos recursos financiarán básicamente el Impuesto al valor Agregado, IVA, de los proyectos BID.
- ✓ **Presupuesto del Estado años anteriores.** - Contempla un monto de **US\$ 31.625** que significa el 0,06% del total de las fuentes de financiamiento. Estos recursos financiarán básicamente el Impuesto al valor Agregado, IVA, de los proyectos BID I.
- ✓ **Costos de calidad y expansión.** - Se contempla un valor de **US\$ 25.101.287** que significa el 51,12% del total de las fuentes de financiamiento. Estos recursos serán parte de la tarifa del servicio eléctrico, valores que la Empresa obtendrá de sus clientes finales.
- ✓ **Servicio eléctrico años anteriores.** - Se contempla un valor de **US\$ 11.080.142** que significa el 22,56% del total de las fuentes de financiamiento. Estos recursos corresponden a proyectos que, iniciando en los años 2017 y 2018, su conclusión será en el año 2019.
- ✓ **Servicio de alumbrado público general.** - Contempla un valor de **US\$ 3.918.599**, que es el 7,98% del total de las fuentes de financiamiento, estos valores los tendrá la empresa a través de la tarifa de Alumbrado Público.

- ✓ **Servicio de alumbrado público general años anteriores.** - Contempla un valor de **US\$ 1.198.449**, que es el **2,44%** del total de las fuentes de financiamiento, estos valores los tendrá la empresa a través de la tarifa de Alumbrado Público.
- ✓ **Recursos propios.** - Se ha previsto un monto de **US\$ 2.983.222**, que significa el **6,08%** del total de las fuentes de financiamiento. Esta fuente corresponde a recursos propios de la empresa, indicándose que en el presupuesto inicial varios proyectos no estuvieron contemplados, pero son necesarios para la ejecución del programa de inversiones.
- ✓ **Bodega.** - Ascienden a **US\$ 2.816.167**, que es el **5,73 %** del total de las fuentes de financiamiento y que corresponden a materiales que se tiene en bodega que se utilizarán en los proyectos.
- ✓ **Crédito BID.** - Se tiene un valor de **US\$ 512.167** que significa el **1,04%** del total de las fuentes de financiamiento. Estos recursos provienen del préstamo que está realizando el Banco Interamericano de Desarrollo, BID, en su primera y segunda etapa para el programa de Reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución, RSND.
- ✓ **Convenios entidades oficiales y organismos.** - Con un monto de **US\$ 1.298.171** que significa el **2,64%**, y corresponde al aporte de los organismos nacionales o seccionales de las provincias de Tungurahua, Pastaza, Morona Santiago y Napo, para mejoramientos de redes y alumbrado público en los diferentes cantones del área de concesión y sectores rurales; incluye además convenios con organismos de carácter nacional.

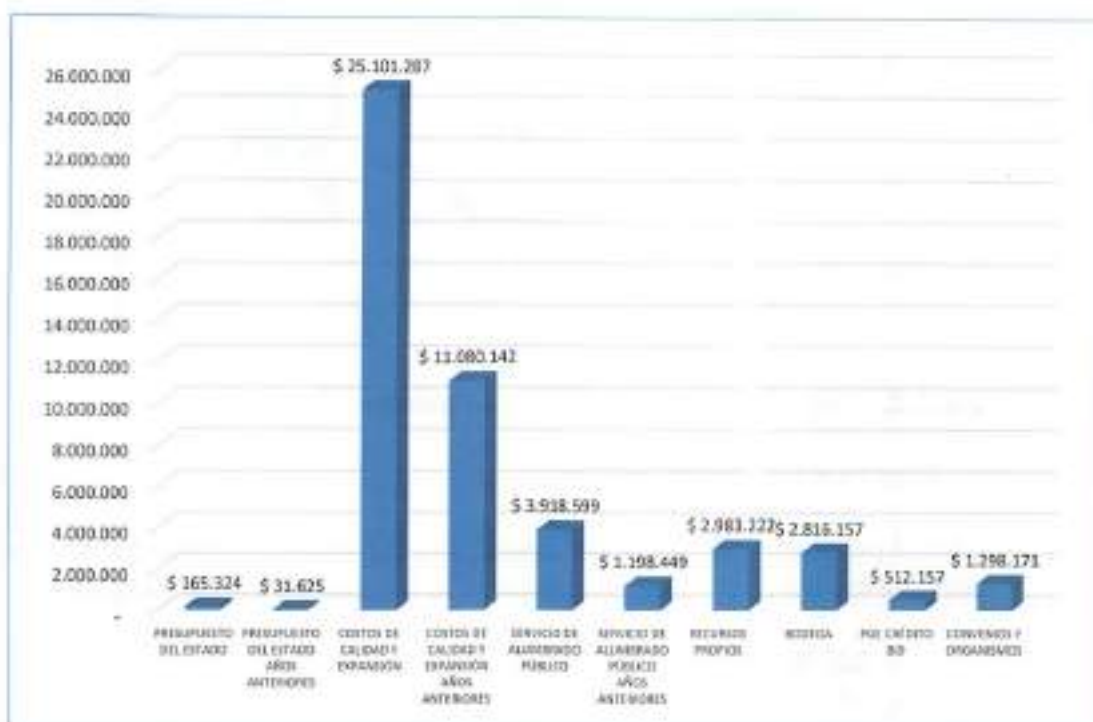
3.2.3. Inversiones

Considerando las fuentes de financiamiento analizadas, se ha determinado la construcción de obras eléctricas, civiles y adquisición de bienes, previsto en seis programas de inversión.

Entre las páginas 13 y 23, se resumen los programas y subprogramas de inversión con las fuentes de financiamiento correspondientes, para las provincias de Tungurahua, Pastaza, Morona Santiago y Napo, al igual que un detalle de las principales obras.



FINANCIAMIENTO REFORMA DE INVERSIONES 2019



3.2.3.1. Inversiones en generación

✓ Programa de Generación

Para la central Península, se prevé: adquisición de repuestos para turbinas hidráulicas de 500 kW y 1500 kW para garantizar la repotenciación de la central hidráulica; implementación de red industrial y sistema SCADA, para el monitoreo y supervisión de todas las variables de los grupos de generación y tanque de presión; adquisición de celdas y tableros de control; elementos mecánicos auxiliares para grupos de generación hidráulico; y, la construcción de una bodega de almacenamiento temporal de desechos especiales generados.

Esta inversión tiene un costo de **US\$ 662.927**; financiado con fondos provenientes de los costos de calidad y recursos propios.

FUENTES DE FINANCIAMIENTO	VALORES US\$	%
COSTOS DE CALIDAD	68.440	10,32%
RECURSOS PROPIOS	594.487	89,68%
TOTAL	662.927	100,00%



3.2.3.2. Inversiones en el servicio eléctrico

✓ Programa Subtransmisión

Con el propósito de mantener operativas las subestaciones de la empresa, se prevé el reemplazo de seccionadores de las siguientes subestaciones:

- S/E Baños;
- S/E Pelileo;
- S/E Quero;
- S/E Montalvo;
- S/E Atocha;
- S/E Agoyán;
- S/E Loreto; y,
- S/E Oriente

De igual manera, se prevé el reemplazo de relés de protección, en las subestaciones existentes: S/E Pelileo, S/E Agoyán, S/E Puyo 1, S/E Tena.

Un proyecto importante es el reemplazo de interruptores en aceite 15 kV en los alimentadores Capricho, Shell Mera y en el Puyo. Mejoramiento integral S/E Oriente y Atocha y adquisición interruptor en SF6 bahía de entrada 69 kV, S/E Tena Norte.

Se considera también la conclusión del mejoramiento del tablero de alimentadores de la S/E Huachi, la adquisición de un cargador de baterías; conclusión de la adquisición de terminales remotas para contingencias; conclusión de la construcción de la variante para la línea Totoras – Pelileo a 69 kV; conclusión de las obras civiles y una celda de media tensión en la S/E Mushullacta, conclusión de los proyectos equipamiento y seccionadores motorizados para bahías 69 kV de las S/E Pillaro, Agoyán y Samanga; además de un medidor de energía para la nueva salida de la S/E Oriente; la repotenciación de la S/E Huachi, Pillaro, Península; Repotenciación línea de subtransmisión 69 kv s/e Ambato - S/E Península hacia derivación Loreto oriente y construcción de la línea de subtransmisión a 69 kv S/E Huachi - S/E Pilahuín, S/E Puyo Transelectric - S/E Puyo 2 EEASA.



En lo que respecta a subestaciones nuevas se prevé la conclusión de la bahía de 69 kV en la S/E Batán; y, la adquisición del terreno y construcción de la S/E Pilahuín y ampliación del cuarto de control S/E Montalvo.

Estas inversiones tienen un costo de **US\$ \$ 6.685.283** financiados con recursos de costos de calidad y expansión; y, recursos propios

✓ **Programa 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 cobertura eléctrica, con una inversión total de **US\$ \$ 22.582.934**.

Este programa para el año 2019 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; electrificación rural y urbano marginal.

○ **Subprograma: mejoramientos menores de redes**

En este programa se contempla los mejoramientos que realiza el departamento de Distribución en Tungurahua y los departamentos correspondientes en las zonas orientales, dando atención a los sectores que necesitan el cambio de las redes eléctricas de bajo voltaje hasta un centro de transformación, el mismo criterio se aplica para las otras provincias.

El financiamiento de este subprograma asciende a **US\$ 1.514.549** de donde se desprende que para Tungurahua se requiere US\$ 1.042.774; para Pastaza US\$ 153.030; para M. Santiago US\$ 65.846; y para Napo US\$ 252.899 financiado con recursos de costos de calidad y expansión del servicio eléctrico.

○ **Subprograma: mejoramientos mayores de redes**

En este programa se contempla los mejoramientos de redes de medio y bajo voltaje, siendo en la provincia de Tungurahua las siguientes obras: Mejoramiento de redes en los sectores Quinchibana uno, Poalo, Bellavista I y II etapa, barrio Santo Domingo, y, barrio Yanahurco, implementación de redes en los diferentes sectores como son: Choyata el Galpon los andes, la Merced San Luis Patate Viejo, las Lajas A.N. Martinez, la Libertad Cachiurco los Andes Patate, la Puntilla, Chisalata 1, río Pastaza Llangahua - Pilahuin, Chaupi Bajo - Pelileo, Llimpe Grande - Quero, Calhua Chico Bajo; y, la remodelación de redes eléctricas Ladrillo Alto-Pelileo, Yataqui - Artezón.

Mejoramiento del sistema de protección de sobrevoltaje, de las salidas de media tensión de la subestación Atocha, de redes eléctricas integrales toda de la

provincia de Tungurahua; y, cambio de interruptores por equipos telecomandados para transferencias entre alimentadores.

Adicionalmente se prevé el reforzamiento de los alimentadores: Rio Verde sector la Merced, Miraflores, Pillaro Centro, Laquigo – Pinlo, Norte – Cunchibamba, Pilishurco, Cunchibamba – San Andres, Magdalena Sur; y, Montalvo.

En la provincia de Pastaza lo siguiente: Mejoramientos de redes Pastaza, sector El Talin, Santa Martha, Vía Pindo Mirador, Santa Clara, comunidad los Baneños, comunidad Desarrollo Familiar, Barrio San Luis – Mera; y, La Libertad - Los Telegrafistas

Reconfiguración de los alimentadores: 10 de Agosto - El Triunfo, Arajuno y Veracruz, Danubio - Parroquia 10 de Agosto, Tarqui - Unión Base; y, la Construcción del nuevo alimentador Shell; y el Mejoramiento de la confiabilidad, enlace a 13.8 kV entre los alimentadores El Consuelo - Pablo Sexto

En Morona Santiago, mejoramiento de redes eléctricas en los cantones Palora, Huamboya y Pablo Sexto.

En la provincia de Napo, mejoramiento de redes en los sectores: San Martin, Lushanta, Nacuno, Cascabel, 13 de abril, Huertos Familiares, Barrio 3 de mayo, Calvario; y, sector alto Ongota; y, adquisición de seccionadores de medio voltaje para operación remota, provincia de napo 2017.

El financiamiento de este subprograma asciende a **US\$ 4.433.091**; para Tungurahua US\$ 2.228.415; Pastaza US\$ 1.616.337; M. Santiago US\$ 143.222; y Napo US\$ 445.118, financiado con costos de calidad y expansión, recursos propios; y, bodega.

o **Subprograma: atención clientes**

Se considera la atención a los clientes que se encuentran dentro y fuera de la franja de servicio de acuerdo a la Reforma del Reglamento Sustitutivo del Suministro de Energía Eléctrica, incluyéndose un rubro para el caso de lotizaciones no consolidadas. Se tiene un valor de cobertura eléctrica para electrificar a las viviendas del área de concesión.

El financiamiento de este subprograma asciende a **US\$ 3.124.984**; para Tungurahua US\$ 2.443.242; Pastaza US\$ 316.839; Morona Santiago US\$ 94.620; y Napo US\$ 270.283, financiado con costos de calidad y expansión; y, bodega.

o **Subprograma: convenios con entidades seccionales**

En este subprograma considera los convenios que se realizan con las entidades nacionales o seccionales del área de concesión de la EEASA o nacionales, de acuerdo al interés de inversión que tengan.



El valor de este subprograma asciende a **US\$ 412.830**; para Tungurahua US\$ 292.889; Pastaza US\$ 111.760; M. Santiago US\$ 3.360; y, Napo US\$ 4.821, financiado por entidades seccionales y organismos.

o **Subprograma: gerenciamiento de la demanda de transformadores**

Con el objeto de optimizar la capacidad de los transformadores existentes en toda el área de concesión, se procederá a identificar los transformadores sobredimensionados para cambiarlos por otros de menor capacidad, además habilitar los que se encuentran en las bodegas y que han sido retirados de los diferentes sectores dentro del área de concesión, con el cambio de accesorios para la reparación de transformadores de distribución, a fin de cambiar su estructura de convencionales a auto protegidos.

El financiamiento de este subprograma asciende a **US\$ 632.775**; para Tungurahua US\$ 570.269; Pastaza US\$ 20.000; Morona Santiago US\$ 10.000; y Napo US\$ 32.506, financiado con costos de calidad y expansión.

o **Subprograma: red subterránea**

Con el propósito de mejorar la confiabilidad del sistema, se realizará la automatización de transferencia entre alimentadores de red subterránea del centro de la ciudad de Ambato, se realizará la tercera etapa del soterramiento de redes en el sector de Atocha – Ficoa, incluyendo Las Limas y los Quindes, el cambio de red aérea a subterránea en el centro de la ciudad de Quero; alimentador Ficoa - Quisapincha; ampliación de la red subterránea en la ciudad de Baños, La Merced etapa VII, soterramiento de media tensión vía Baños – tramo Salasaca; soterramiento de los centros de los cantones Patate, Cevallos, Pelileo, Pillaro, Tisaleo; y, Mocha; soterramiento de redes en el centro de la ciudad de Puyo; y, soterramiento de los barrios del sur de la ciudad de Tena, al igual que el Barrio Central del Tena y la Av. Tamiaurco.

El financiamiento de este subprograma asciende a **US\$ 10.459.632**; para Tungurahua US\$ 8.834.311; Pastaza US\$ 800.000; y Napo US\$ 825.321, financiado con recursos de calidad y expansión; y, recursos propios.

o **Subprograma: electrificación rural y urbano marginal**

El programa contempla proyectos que amplían la cobertura del servicio eléctrico. En la provincia de Tungurahua el proyecto Santa Ana – Río Blanco. En la provincia de Pastaza los proyectos a varios sectores de Pastaza, entre los cuales: asociación Acia – Arajuno, Palimbe – Canelos; y, en las comunidades desarrollo familiar, Palati, San Francisco de Punin, Kuakash, Ankuash. En la provincia de Morona Santiago los sectores: Comanche I, Santa Ines, Av Cumanda, Chai, Yankuan, Tunaima, Chinimpi Centro, Barrio la Libertad; y Otto – Agua Santa. En la provincia de Napo los sectores, Guayusa, Uritoyaku, Shinquipino, 5 de febrero – Inchillaqui, San Cristóbal, Alto Ila – Río Blanco, Pitayacu, San Lucas, Accllac, Selva Amazónica II, Chiuta, San Luis Atachualpa,

Kintiurco, Santo de Domingo de Hollin, Tambayacu, Itaquivilina, Nueva Jerusalen Pumarumi, San Rafael de Shalcana.

El financiamiento de este subprograma asciende a **US\$ 2.005.072**; para Tungurahua US\$ 10.784; Pastaza US\$ 1.145.978; Morona Santiago US\$ 417.923; y, Napo US\$ 430.387; financiado con presupuesto del estado, recursos de calidad y expansión, recursos propios; y, organismos seccionales.

✓ **Programa acometidas y medidores.**

Se prevé incorporar al sistema a alrededor de 6.979 nuevos clientes, instalando 4.669 nuevas acometidas en Tungurahua, 1.069 en Pastaza, 223 en M. Santiago; y, 1018 en Napo.

Se estima efectuar 12.000 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\$ 4.619.589**; para Tungurahua US\$ 3.580.003; Pastaza US\$ 442.752; Morona Santiago US\$ 140.332; y, Napo US\$ 456.502; que se financian con recursos costos de calidad y expansión; y, bodega.

✓ **Programa Inversiones generales**

Se prevé la adquisición para diferentes dependencias de: herramientas y equipos de trabajo, adquisición de hardware, muebles y equipos de oficina, manejo ambiental, obras civiles, estudios y vehículos.

Estas inversiones ascienden a **US\$ 6.433.960**, financiándose con costos de calidad, recursos propios y crédito BID.

○ **Subprograma: herramientas y equipos**

En lo que respecta a herramientas y equipos se prevé en la provincia de Tungurahua: conclusión de la repotenciación torre comunicaciones Niton, adquisición de un equipo tratador de aceite para mantenimiento de transformadores de potencia, reposición de equipos y herramientas para toda el área de concesión de la EEASA 2019, implementación del centro de contacto para atención de requerimientos relacionados al OMS y repotenciación equipamiento red telecomunicaciones, adquisición e instalación de radioenlaces para reconectores e interruptores, de equipo de seguridad perimetral edificio centro control, de analizadores de energía locales con grabación de forma de onda, de analizadores de calidad de energía de alta prestación de comunicación, de un grupo electrógeno para el CECON.

Adicionalmente se prevé la implementación sistema OMS en el área de reportes de servicio en Tungurahua, en su etapa de modernización equipos. Y en la



provincia de Napo: adquisición de herramientas, PDA, tablets, UPS para el DZON, y obras complementarias.

Este subprograma tiene un costo de **US\$ 816.310**, y se financia con recursos propios y costos de calidad y expansión.

- o **Subprograma: adquisición hardware**

El objetivo de este programa es brindar un mejor servicio a los clientes, a través de la implementación de nueva tecnología.

Se ha previsto ejecutar los siguientes proyectos para la provincia de Tungurahua: mejoramiento infraestructura informática institucional con la renovación de equipos de cómputo, impresoras, servidores de aplicaciones, servidores complementarios y escáner EEASA, mejoramiento del sistema de control de proyectos SISPROY para contratistas, integración del sistema aire acondicionado en el Data Center del CECON, migración del sistema informático SGC a las nuevas normas, ampliación del sistema de telemedición, sistema comercial único proyecto CISENERGIA; e, implementación de sistema de control digital para el CECON y central Península

Adicionalmente la adquisición de 6 concentradores de datos para los equipos de automatización, sistema de gestión de activos para reforzar: la calidad, confiabilidad y continuidad del servicio eléctrico, UPS, PDA's, equipos complementarios para Data Center y la renovación de la infraestructura de contingencia DZOP.

Este subprograma tiene un costo de **US\$ 918.499**, que se financia con costos de calidad y expansión, recursos propios y crédito BID.

- o **Subprograma: muebles y equipos de oficina**

En este subprograma se adquirirá mobiliario para las áreas de oficina de las diferentes dependencias de la EEASA.

Este subprograma tiene un costo de **US\$ 106.760**, que se financia con costos de calidad.

- o **Subprograma: estudios**

Se realizarán estudios eléctricos de proyectos para los programas PMD, PLANREP, FERUM; y, otros que maneja la empresa.

Este subprograma tiene un costo de **US\$ 464.369**; que se financia con recursos de costos de calidad y expansión, y recursos propios.

- o **Subprograma: manejo ambiental**

Con el propósito de cumplir con los parámetros ambientales, se ha previsto recursos para su ejecución en el año 2019.

Este subprograma tiene un costo de **US\$ 2.004** que se financia con recursos propios.

o **Subprograma: obras civiles**

Contempla la construcción del nuevo edificio para la sucursal en el Puyo, construcción de los puntos de atención técnica en Pablo Sexto, Chontapunta y Arajuno, construcción del museo eléctrico nacional, conclusión de la construcción de escaleras de emergencia en edificio institucional y bloque B de la EEASA, ampliación zona de atención al cliente edificio tena, al igual que obras complementarias en el DZOP

Este subprograma tiene un costo de **US\$ 2.748.223**; que se financia con valores de costos de calidad y expansión; y, recursos propios.

o **Subprograma: vehículos**

En el presente subprograma se tiene previsto el reemplazo de dos carros canasta, puesto que los que están siendo utilizados por el personal operativo deben ser renovados; la adquisición de cinco camionetas doble cabina 4x4 para los grupos de trabajo; cuatro grúas hidráulicas articuladas para Distribución; siete carros canasta por cumplimiento de sus vida útiles; conclusión de la adquisición de un carro canasta para el área comercial del DZOP, del carro canasta para la agencia Baños, del carro canasta de la sección de reparaciones y alumbrado público; y, reemplazo de los vehículos # 1 y del vehículo de la sección red subterránea.

Este subprograma tiene un costo de **US\$ 1.377.796**, que se financia con recursos de costos de calidad y expansión.

✓ **Fuentes de financiamiento Servicio Eléctrico e Inversiones Generales**

FUENTES DE FINANCIAMIENTO SERVICIO ELÉCTRICO	VALORES US\$	%
PRESUPUESTO DEL ESTADO	29.834	0,07%
PRESUPUESTO DEL ESTADO AÑOS ANTERIORES	30.659	0,08%
COSTOS DE CALIDAD Y EXPANSION	25.032.847	62,08%
COSTOS DE CALIDAD AÑOS ANTERIORES	11.080.142	27,48%
RECURSOS PROPIOS	1.849.552	4,09%
BODEGA	1.581.798	3,92%
PGE CREDITO BID	504.104	1,25%
CONVENIOS Y ORGANISMOS	412.830	1,02%
TOTAL	40.321.765	100,00%



3.2.3.3. Servicio de alumbrado público general

○ Programa alumbrado público general.

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 una inversión total de **US\$ 8.120.439**.

Este programa para el año 2019 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.

○ Subprograma: atención de solicitud de clientes

Se considera la atención a los clientes que solicitan la instalación de luminarias en sectores específicos. El financiamiento de este subprograma asciende a **US\$ 1.061.989**; para Tungurahua US\$ 971.177; Pastaza US\$ 40.495; Morona Santiago US\$ 7.489; y Napo US\$ 42.829, financiado con recursos del servicio de alumbrado público general costos de calidad y expansión, recursos propios; y, bodega.

○ Subprograma: ampliación de cobertura alumbrado público

Se considera la expansión del alumbrado público hacia zonas en donde no existe el servicio y completar el alumbrado público en sectores de menor extensión.

El financiamiento de este subprograma asciende a **US\$ 2.986.771**; para Tungurahua US\$ 1.750.590; Pastaza US\$ 305.156; Morona Santiago US\$ 121.012; y, Napo US\$ 810.013; financiado con recursos del servicio de alumbrado público general costos de calidad y expansión; y, recursos propios.

○ **Subprograma: mejoramiento alumbrado público**

Se considera la expansión del alumbrado público hacia zonas en donde no existe el servicio y completar el alumbrado público en sectores de menor extensión.

El financiamiento de este subprograma asciende a **US\$ 2.820.944**; para Tungurahua US\$ 2.606.969; Pastaza US\$ 49.189; Morona Santiago US\$ 47.406; y, Napo US\$ 117.380; financiado con recursos del servicio de alumbrado público general, costos de calidad y expansión; y, recursos propios.

○ **Subprograma: convenios con entidades seccionales**

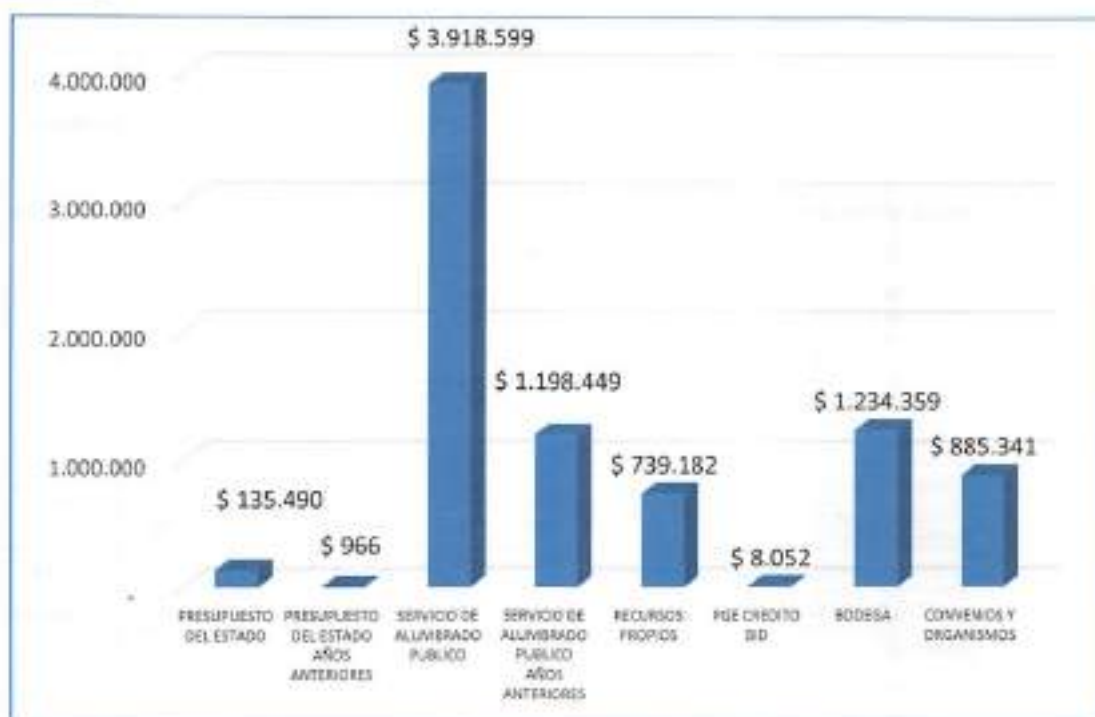
En este subprograma considera los convenios que se realizan con las entidades seccionales del área de concesión de la EEASA u organismos nacionales, para la dotación de alumbrado público general, de acuerdo al interés de inversión que tengan.

El financiamiento de este subprograma aproximadamente asciende a US\$ 1.250.736; para Tungurahua US\$ 1.225.002; Pastaza US\$ 8.480; Morona Santiago US\$ 3.360; y, Napo US\$ 13.894; financiado con recursos propios y convenios con entidades seccionales.

✓ **Fuentes de financiamiento Servicio de Alumbrado Público General**

FUENTES DE FINANCIAMIENTO SERVICIO DE ALUMBRADO PUBLICO GENERAL	VALORES US\$	%
PRESUPUESTO DEL ESTADO	135.490	1,67%
PRESUPUESTO DEL ESTADO AÑOS ANTERIORES	966	0,01%
SERVICIO DE ALUMBRADO PUBLICO	3.918.599	48,26%
SERVICIO DE ALUMBRADO PUBLICO AÑOS ANTERIORES	1.198.449	14,76%
RECURSOS PROPIOS	739.182	9,10%
PGE CREDITO BID	8.052	0,10%
BODEGA	1.234.359	15,20%
CONVENIOS Y ORGANISMOS*	885.341	10,90%
TOTAL	8.120.439	100,00%

* Financiamiento sin considerar el financiamiento de recursos propios para el proyecto



Se debe indicar que las inversiones previstas en este Presupuesto, consideran los recursos disponibles para el ejercicio económico 2019 a través de sus fuentes de financiamiento, siendo los más incidentes, los costos de calidad y expansión aprobados por el ARCONEL para su recuperación vía tarifa.

Conforme al procedimiento para la ejecución presupuestaria, cuando ocurran variaciones importantes no definidas en la presente, se procederá con la correspondiente reforma presupuestaria. Para el caso de los proyectos de Reforzamiento y FERUM BID V, una vez que se reciba oficialmente la aprobación y asignación económica de los mismos, se realizará la reforma presupuestaria correspondiente que viabilice su ejecución.

3.3. Presupuesto de caja

Para cumplir oportunamente las obligaciones financieras derivadas de los presupuestos de operación e inversión, se ha elaborado la reforma del presupuesto de caja con un saldo inicial de US\$ 11.166.302 que sumados a los ingresos presupuestados de US\$ 90.176.445 totalizan US\$ 101.342.746 de ingresos efectivos; y, egresos por US\$ 96.171.038 lo cual genera un saldo final de caja de US\$ 5.171.709 conforme al resumen que se presenta a continuación:

Concepto	Presupuesto 2019	Reforma Presupuestaria 2019	Variación	%
SALDO INICIAL EFECTIVO Y SUS EQUIVALENTES	13.746.666	11.166.302	(2.580.363)	-18,77%
INGRESOS				
Ingresos por Venta de Energía (Consumidores, Generación, Alumbrado Público)	87.077.803	85.010.167	(2.067.136)	-3,05%
Otros Ingresos de Efectivo Operativos	3.152.133	3.004.834	(147.299)	-4,67%
Recursos del Estado - inversión	98.183	166.324	68.141	69,41%
Convenios	26.000	1.298.171	1.272.171	4,89%
Documentos y Cuentas por Cobrar	7.071.083	7.071.083	0	0,00%
Terceros (tasa de recolección de basura, impuesto a bomberos, etc.)	13.055.404	13.528.318	472.914	3,61%
Otros Ingresos de Efectivo No Operativos	87.200	100.602	13.402	15,36%
TOTAL INGRESOS DE EFECTIVO Y SUS EQUIVALENTES	110.978.196	111.166.302	188.106	0,17%
EGRESOS				
Costos de Energía	17.039.638	14.402.611	(2.637.026)	-15,47%
Gastos de Operación	22.437.848	22.437.848	0	0,00%
Inversiones / Obras en Construcción	26.527.723	30.187.763	3.660.040	13,61%
Documentos y Cuentas por pagar	21.849.900	18.911.254	(2.938.646)	-13,45%
Terceros (tasa de recolección de basura, impuesto a bomberos, etc.)	12.450.922	13.258.064	807.142	6,49%
TOTAL EGRESOS DE EFECTIVO Y SUS EQUIVALENTES	100.306.831	98.907.548	(1.399.283)	-1,39%
SALDO FINAL DE EFECTIVO Y SUS EQUIVALENTES	4.218.630	5.426.233	1.207.603	28,63%

Saldo inicial de caja.- Se consideran los rubros de caja general, fondos para cambios, fondos rotativos y bancos por un total de US\$ 11.166.302 cortado al 31 de diciembre del 2018.

Ingresos de efectivo.- Dentro de los Ingresos los valores más representativos son los siguientes:

- Recaudación por venta de energía por US\$ 65.010.167, que incluye: venta de energía a consumidores US\$ 57.748.133; energía generada US\$ 896.342; y venta de energía de alumbrado público US\$ 6.365.692.
- Los ingresos correspondientes a recursos del Estado por US\$ 166.324; recursos de terceros US\$ 1.298.171 relacionados con las recaudaciones para ejecución de obras financiadas por organismos seccionales.
- Por cuentas por cobrar a entidades del Gobierno se registra un valor aproximado de US\$ 7.071.083, y corresponden a la recaudación por financiamiento de cocinas y plan renova, administración de la CNEL EP Unidad de Negocios Bolívar, valor pendiente de entrega para la construcción del proyecto El Triunfo – Villano y los saldos de los distintos programas BID.



- Recaudación de terceros US\$ 13.526.318 (tasa de recolección de basura, bomberos).

Estos cuatro rubros representan el 95,51% del total de los ingresos presupuestados.

Egresos de efectivo.- Los egresos más representativos que conforman el 82,55% de desembolsos, son los siguientes:


- Compra de energía US\$ 14.102.611, que incluye pagos por compras de mercado spot y contratos, el precio medio de compra de energía en relación al presupuesto inicial, baja de 2,69 a 2,37 cent\$/kWh, es decir disminuye en el 12,05%.
- Gastos de operación por US\$ 22.437.846 que corresponde a: Gastos de generación, venta y administrativos, y dentro de éstos se ha considerado los rubros de mano de obra, servicios, materiales, otros gastos, excluyendo el gasto depreciación.
- Inversiones por US\$ 30.197.763 para la adquisición de materiales, contratación de mano de obra y servicios para la ejecución de proyectos de inversión.
- Documentos y cuentas por pagar US\$ 16.911.254 en el que se incluye obligaciones por pagar al MEM de los meses de Noviembre y Diciembre del 2018, cocinas de inducción y plan renova y los pagos pendientes de proyectos del año anterior.
- Devolución de valores a terceros recaudados US\$ 13.258.094 (tasa de recolección de basura, bomberos).

La presente reforma se sujeta a su revisión previa y a la recomendación del Directorio. A nuestro entender se han recogido los aspectos más relevantes que permitirán cumplir la misión de nuestra empresa en el año en curso

Atentamente,


Dra. Silvia Garcés V.
DIRECTORA FINANCIERA (E)


Ing. Luis Marcial D.
DIRECTOR PLANIFICACIÓN


Dr. Jorge Rosero C.
JEFE PRESUPUESTOS (E)

SGV/lmd

ANEXO No. 1 REFORMA PRESUPUESTO DE OPERACIÓN

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
REFORMA DE OPERACIÓN
AÑO 2019

ANEXO 1

PARTIDA PRESUPUESTARIA	CONCEPTO	PRESUPUESTO 2019 (A)	REFORMA PRESUPUESTO 2019 (B)	VARIACIÓN	
				CANTIDAD (B - A)	%
4	INGRESOS	71.004.184	69.762.272	(1.241.912)	-1,75%
4 1	Ingresos de actividades ordinarias	70.906.984	69.661.670	(1.245.314)	-1,76%
4 1 1	Prestación de servicios	69.943.099	68.274.508	(1.668.591)	-2,39%
4 1 1 01	Venta de energía con tarifa 0%	67.754.851	65.666.836	(2.088.015)	-3,08%
4 1 1 01 01	Venta de energía a consumidores	59.495.379	58.331.447	(1.163.932)	-1,96%
4 1 1 01 01 01	Residencial	30.239.675	29.345.727	(893.947)	-2,96%
4 1 1 01 01 02	Comercial	11.702.495	11.546.853	(155.642)	-1,33%
4 1 1 01 01 03	Industrial	12.337.847	12.427.094	89.247	0,72%
4 1 1 01 01 04	Bombeo de agua	1.043.971	926.802	(117.169)	-11,22%
4 1 1 01 01 05	Entidades oficiales	2.123.092	2.081.017	(42.075)	-1,98%
4 1 1 01 01 06	Beneficio público	686.485	683.805	(2.680)	-0,39%
4 1 1 01 01 07	Asistencia social	869.815	870.773	958	0,11%
4 1 1 01 01 10	Escenarios deportivos	216.766	189.401	(27.365)	-12,62%
4 1 1 01 01 11	Autoconsumos	195.020	183.728	(11.292)	-5,79%
4 1 1 01 01 12	Otros	80.213	76.247	(3.966)	-4,94%
4 1 1 01 02	Venta de energía generada	905.396	905.396	-	0,00%
4 1 1 01 03	Venta de energía sistema de alumbrado público	7.354.076	6.429.992	(924.083)	-12,57%
4 1 1 01 03 01	Alumbrado público general	7.071.704	6.183.103	(888.602)	-12,57%
4 1 1 01 03 02	Alumbrado público intervenido	6.793	5.940	(854)	-12,57%
4 1 1 01 03 03	Alumbrado público ornamental	275.578	240.950	(34.628)	-12,57%
4 1 1 02	Otras ventas tarifa 0%	137.911	243.314	105.403	76,43%
4 1 1 02 01	Otras ventas tarifa 0% relacionados a la venta de energía	137.911	243.314	105.403	76,43%
4 1 1 02 01 01	Peaje	69.548	81.215	11.667	16,78%
4 1 1 02 01 02	Multas (Intereses)	68.363	162.099	93.736	137,12%

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
REFORMA DE OPERACIÓN
AÑO 2019

ANEXO 1

PARTIDA PRESUPUESTARIA	CONCEPTO	PRESUPUESTO 2019 (A)	REFORMA PRESUPUESTO 2019 (B)	VARIACIÓN	
				CANTIDAD (B - A)	%
4 1 1 03	Ventas gravadas con IVA	2.050.337	2.364.358	314.021	15,32%
4 1 1 03 01	Ingresos por venta de bienes y servicios relacionados a la em	1.332.259	1.992.311	660.053	4,51%
4 1 1 03 01 01	Arriendos de propiedades e instalaciones	117.700	120.054	2.354	2,00%
4 1 1 03 01 07	Daños a propiedades e instalaciones	75.137	98.653	23.516	31,30%
4 1 1 03 01 08	Mano de obra	1.139.421	1.173.604	34.183	3,00%
4 1 1 03 02	Ingresos por venta de bienes y servicios no relacionados a la e	718.079	972.047	253.968	35,37%
4 1 1 03 02 02	Venta de bases	22.380	22.380	-	0,00%
4 1 1 03 02 03	Comisiones cobradas a terceros	560.145	811.677	251.532	44,90%
4 1 1 03 02 07	Venta de materiales	135.554	137.990	2.436	1,80%
4 1 3	Intereses ganados	51.535	53.307	1.773	3,44%
4 1 3 01	Intereses ganados	51.535	53.307	1.773	3,44%
4 1 3 01 02	Por mora				
4 1 3 01 03	Cuenta corriente	51.535	53.307	1.773	3,44%
4 1 4	Otros Ingresos de actividades ordinarias	912.350	1.333.854	421.504	46,20%
4 1 4 01	Contribuciones	912.350	1.333.854	421.504	46,20%
4 2	Otros Ingresos	97.200	100.602	3.402	3,50%
4 2 1	Otros Ingresos	97.200	100.602	3.402	3,50%
4 2 1 01	Otros Ingresos	97.200	100.602	3.402	3,50%
4 2 1 01 02	Multas a contratistas	97.200	100.602	3.402	3,50%
	TOTAL INGRESOS:	71.004.184	69.762.272	[1.241.912]	-1,75%
5	COSTOS Y GASTOS	56.495.066	54.021.022	[2.474.044]	-4,38%
5 1	Costos	20.292.425	17.834.686	[2.457.739]	-12,11%
5 1 1	Costos de ventas	19.598.286	17.124.242	[2.474.044]	-12,62%

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
REFORMA DE OPERACIÓN
AÑO 2019

ANEXO 1

PARTIDA PRESUPUESTARIA	CONCEPTO	PRESUPUESTO 2019 (A)	REFORMA PRESUPUESTO 2019 (B)	VARIACIÓN	
				CANTIDAD (B - A)	%
5 1 1 01	Costos de energía	19.598.286	17.124.242	(2.474.044)	-12,62%
5 1 1 01 01	Costo de venta de energía facturada	19.598.286	17.124.242	(2.474.044)	-12,62%
5 1 2	Costos de generación	694.139	710.444	16.305	2,35%
5 1 2 01	Mano de obra	163.303	174.623	11.320	6,93%
5 1 2 01 01	Sueldos, salarios y demás remuneraciones	62.101	69.101	7.000	11,27%
5 1 2 01 02	Aportes a la seguridad Social (incluido fondo de reserva)	13.166	13.166	-	0,00%
5 1 2 01 03	Beneficios sociales	13.696	15.016	1.320	9,63%
5 1 2 01 04	Gasto planes de beneficios e indemnización a empleados	74.340	74.340	-	
5 1 2 01 05	Viáticos y subsistencias	-	3.000	3.000	
5 1 2 02	Servicios	374.342	380.003	5.662	1,51%
5 1 2 02 01	Mantenimiento y reparaciones	243.367	252.193	8.827	3,63%
5 1 2 02 04	Seguros y reaseguros (primas y cesiones)	3.020	3.020	-	0,00%
5 1 2 02 05	Transporte	6.700	6.980	280	4,18%
5 1 2 02 06	Agua, luz, correo y telecomunicaciones	46.468	46.468	-	0,00%
5 1 2 02 09	Honorarios y comisiones por servicios ocasionales	74.787	71.342	(3.445)	-4,61%
5 1 2 03	Materiales	36.494	35.817	(677)	-1,85%
5 1 2 03 01	Materiales	21.826	20.986	(839)	-3,85%
5 1 2 03 02	Suministros y enseres menores	2.523	2.523	-	0,00%
5 1 2 03 03	Herramientas	1.165	1.165	-	0,00%
5 1 2 03 04	Repuestos y accesorios	5.201	5.390	189	3,63%
5 1 2 03 05	Combustibles	762	736	(26)	-3,38%
5 1 2 03 06	Lubricantes	5.017	5.017	-	0,00%
5 1 2 05	Gasto depreciación propiedad planta y equipo	120.000	120.000	-	0,00%
5 2	Gastos	36.202.643	36.186.337	(16.306)	-0,05%
5 2 1	Gastos de ventas	28.810.649	28.558.132	(252.516)	-0,88%
5 2 1 01	Mano de obra	7.738.115	7.675.105	(63.010)	-0,81%
5 2 1 01 01	Sueldos, salarios y demás remuneraciones	4.657.501	4.640.501	(17.000)	-0,37%
5 2 1 01 02	Aportes a la seguridad social (incluido fondo de reserva)	953.093	953.093	-	0,00%

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
REFORMA DE OPERACIÓN
AÑO 2019

ANEXO 1

PARTIDA PRESUPUESTARIA	CONCEPTO	PRESUPUESTO 2019 (A)	REFORMA PRESUPUESTO 2019 (B)	VARIACIÓN	
				CANTIDAD (B - A)	%
5 2 1 01 03	Beneficios sociales	1.319.875	1.282.365	(37.510)	-2,84%
5 2 1 01 04	Gasto planes de beneficios e indemnización a empleados	689.753	689.753	-	0,00%
5 2 1 01 05	Viáticos y subsistencias	117.892	109.392	(8.500)	-7,21%
5 2 1 02	Servicios	4.227.860	3.999.651	(228.209)	-5,40%
5 2 1 02 01	Mantenimiento y reparaciones	2.274.204	2.071.713	(202.491)	-8,90%
5 2 1 02 02	Arrendamiento operativo	9.871	10.229	358	3,63%
5 2 1 02 03	Promoción y publicidad	75.068	74.530	(538)	-0,72%
5 2 1 02 04	Seguros y reaseguros (primas y cesiones)	437.981	420.122	(17.858)	-4,08%
5 2 1 02 05	Transporte	117.062	121.434	4.372	3,73%
5 2 1 02 06	Agua, luz, correo y telecomunicaciones	233.460	242.430	8.970	3,84%
5 2 1 02 07	Seguridad	722.224	750.753	28.529	3,95%
5 2 1 02 08	Aseo y limpieza	80.850	82.202	1.352	1,67%
5 2 1 02 09	Honorarios y comisiones por servicios ocasionales	277.139	226.237	(50.902)	-18,37%
5 2 1 03	Materiales	1.455.960	1.468.316	12.356	0,85%
5 2 1 03 01	Materiales	1.123.335	1.145.427	22.092	1,97%
5 2 1 03 02	Suministros y enseres menores	59.487	58.757	(729)	-1,23%
5 2 1 03 03	Herramientas	141.296	135.139	(6.156)	-4,36%
5 2 1 03 04	Repuestos y accesorios	16.037	15.197	(840)	-5,24%
5 2 1 03 05	Combustibles	100.306	98.295	(2.011)	-2,00%
5 2 1 03 06	Lubricantes	15.500	15.500	-	0,00%
5 2 1 04	Gasto servicios de comercialización	2.289.780	2.316.127	26.347	1,15%
5 2 1 04 01	Corte y reconexión	1.145.786	1.146.519	(267)	-0,02%
5 2 1 04 02	Entrega de avisos	8.481	8.894	353	4,17%
5 2 1 04 03	Toma de lectura	695.000	710.000	15.000	2,16%
5 2 1 04 04	Actualización de catastro	-	33.000	33.000	
5 2 1 04 06	Impresión de planillas	5.200	5.200	-	0,00%
5 2 1 04 08	Telemedición de medidores	26.504	28.623	2.119	8,00%
5 2 1 04 09	Recuperación de cartera	6.372	6.372	-	0,00%
5 2 1 04 10	Medición y evaluación de servicios de electricidad	40.131	38.774	(1.357)	-3,38%

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
REFORMA DE OPERACIÓN
AÑO 2019

ANEXO 1

PARTIDA PRESUPUESTARIA	CONCEPTO	PRESUPUESTO 2019 (A)	REFORMA PRESUPUESTO 2019 (B)	VARIACIÓN	
				CANTIDAD (B - A)	%
5 2 1 04 11	Servicio de recaudación	254.728	245.941	(18.787)	-7,10%
5 2 1 04 13	Inspecciones	96.578	92.863	(3.715)	-3,85%
5 2 1 05	Gasto depreciación propiedad planta y equipo	13.000.000	13.000.000	-	0,00%
5 2 1 07	Gasto amortización	78.934	78.934	-	0,00%
5 2 1 07 01	Software, marcas, patentes, derechos de llave y otros similares	78.934	78.934	-	0,00%
5 2 1 08	Otros gastos	20.000	20.000	-	-
5 2 1 08 02	Gastos de viaje	20.000	20.000	-	-
5 2 2	Gastos administrativos	7.382.554	7.618.765	236.212	3,20%
5 2 2 01	Mano de obra	2.726.432	3.042.788	316.356	11,60%
5 2 2 01 01	Sueldos, salarios y demás remuneraciones	1.290.941	1.299.941	-	0,00%
5 2 2 01 02	Aportes a la seguridad social (incluido fondo de reserva)	249.959	249.959	-	0,00%
5 2 2 01 03	Beneficios sociales	543.715	564.491	20.776	3,82%
5 2 2 01 04	Gasto planes de beneficios e indemnización a empleados	595.429	892.789	297.360	49,94%
5 2 2 01 05	Viáticos y subsistencias	37.388	35.608	(1.780)	-4,76%
5 2 2 02	Servicios	2.521.000	2.488.189	(32.891)	-1,30%
5 2 2 02 01	Mantenimiento y reparaciones	246.660	258.324	11.664	4,73%
5 2 2 02 03	Promoción y publicidad	250.813	245.499	(5.315)	-2,12%
5 2 2 02 04	Seguros y reaseguros (primas y cesiones)	157.789	149.753	(8.036)	-5,09%
5 2 2 02 05	Transporte	27.417	27.644	227	0,83%
5 2 2 02 06	Agua, luz, correo y telecomunicaciones	103.120	103.120	-	0,00%
5 2 2 02 07	Seguridad	360.868	380.896	20.028	5,55%
5 2 2 02 08	Aseo y limpieza	45.861	45.861	-	0,00%
5 2 2 02 09	Honorarios y comisiones por servicios ocasionales	637.840	582.569	(55.271)	-8,67%
5 2 2 02 10	Servicios externos, legales y de auditoría	182.714	184.114	1.399	0,77%
5 2 2 02 11	Notarios y registradores de la propiedad o mercantiles	6.754	6.754	-	0,00%
5 2 2 02 12	Impuestos, contribuciones y otros	452.069	452.433	364	0,08%
5 2 2 02 13	Salud y seguridad ocupacional	49.174	51.222	2.049	4,17%
5 2 2 03	Materiales	313.692	314.088	396	0,13%

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
REFORMA DE OPERACIÓN
AÑO 2019

ANEXO 1

PARTIDA PRESUPUESTARIA	CONCEPTO	PRESUPUESTO 2019 (A)	REFORMA PRESUPUESTO 2019 (B)	VARIACIÓN	
				CANTIDAD (B - A)	%
5 2 2 03 01	Materiales	105.127	101.084	(4.043)	-3,85%
5 2 2 03 02	Suministros y enseres menores	176.478	180.908	4.430	2,51%
5 2 2 03 03	Herramientas	1.697	1.697	-	0,00%
5 2 2 03 04	Repuestos y accesorios	1.020	1.020	-	0,00%
5 2 2 03 05	Combustibles	20.770	20.780	10	0,05%
5 2 2 03 06	Lubricantes	8.600	8.600	-	0,00%
5 2 2 05	Gasto depreciación propiedad planta y equipo	1.200.000	1.200.000	-	0,00%
5 2 2 08	Gasto amortización	60.000	60.000	-	0,00%
5 2 2 08 01	Software, marcas, patentes, derechos de llave y otros similares	60.000	60.000	-	0,00%
5 2 2 09	Otros gastos	561.349	513.700	(47.649)	-8,49%
	Gasto Deterioro				
5 2 2 09 01	Actualización licencias software	250.448	250.448	-	0,00%
5 2 2 09 03	Gastos de gestión	224.287	176.638	(47.649)	-21,24%
5 2 2 09 05	Costo de ventas bienes y materiales	86.615	86.615	-	0,00%
5 2 3	Gastos financieros	9.439	9.439	-	0,00%
5 2 3 02	Comisiones bancarias y fiduciarias	9.439	9.439	-	0,00%
	TOTAL COSTOS Y GASTOS:	56.495.066	54.021.022	(2.474.044)	-4,38%
	SUPERÁVIT PRESUPUESTARIO (EXPANSIÓN Y AP):	14.509.118	15.741.249	1.232.132	8,49%

ANEXO No. 2 REFORMA PRESUPUESTO DE INVERSIÓN

REFORMA PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES EENSA 2019

FIN Nº	INFORMACION GENERAL		PROYECTO				PROYECTO 2019				PROYECTO 2019 + PROYECTOS ANTERIORES					
	PROYECTOS	DESCRIPTORA	PROVINCIA	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PLAN	FECHA PRESUPUESTARIA	PROVINCIA	VALOR TOTAL DEL PROYECTO (M\$)	VALOR ANTES DE INICIAR (M\$)	PROYECTOS ANTERIORES (M\$)	VALOR TOTAL DEL PROYECTO (M\$)	VALOR ANTES DE INICIAR (M\$)	PROYECTOS ANTERIORES (M\$)	RECORRIDO	
41	00 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTO DE REDES DE REDES	01 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO MENORES DE REDES CASTOR FELIZ 2019	DISTRIBUCION	DIST_DE_ART	019-00100719001000000001	019-001007190010000001	180	180	0	180	180	0	2002	3.421
42	00 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	01 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES CASTOR FELIZ 2019	DISTRIBUCION	DIST_DE_ART	019-001007190010000001	019-001007190010000001	180	180	0	180	180	0	2002	1.180
43	00 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	01 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES CASTOR FELIZ 2019	DISTRIBUCION	DIST_DE_ART	019-001007190010000001	019-001007190010000001	180	180	0	180	180	0	2002	1.180
44	00 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	01 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES CASTOR FELIZ 2019	DISTRIBUCION	DIST_DE_ART	019-001007190010000001	019-001007190010000001	180	180	0	180	180	0	2002	1.180
45	00 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	01 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO DE REDES SECTORIAL VAMOS SECTORES PROYECTOS DE TUNGURAHUA	DISTRIBUCION	DIST_DE	019-0010071900110002001	019-0010071900110002001	2770	2770	0	2770	2770	0	2020	39.200
46	00 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	01 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES VASCO Y JUAN VILLALBA TUNGURAHUA 2019	DISTRIBUCION	DIST_DE	019-0010071900110001000	019-0010071900110001000	200	200	0	200	200	0	1810	3.170
47	00 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	01 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO DE REDES SECTORIAL VAMOS SECTORES PROYECTOS DE TUNGURAHUA	DISTRIBUCION	DIST_DE	019-0010071900110001000	019-0010071900110001000	200	200	0	200	200	0	1810	3.170
48	00 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	01 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO DE REDES SECTORIAL VAMOS SECTORES PROYECTOS DE TUNGURAHUA	DISTRIBUCION	DIST_DE	019-0010071900110001000	019-0010071900110001000	200	200	0	200	200	0	1810	3.170
49	00 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	01 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO DE REDES SECTORIAL VAMOS SECTORES PROYECTOS DE TUNGURAHUA	DISTRIBUCION	DIST_DE	019-0010071900110001000	019-0010071900110001000	200	200	0	200	200	0	1810	3.170
50	00 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	01 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO DE LA CORRIENTE ALIMENTADOR CON TUBERIA DE ALUMINIO	DISTRIBUCION	DIST_DE	019-0010071900110001000	019-0010071900110001000	200	200	0	200	200	0	1810	3.170
51	00 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	01 TUNGURAHUA	MEJORAMIENTO DE LA CORRIENTE ALIMENTADOR CON TUBERIA DE ALUMINIO	DISTRIBUCION	DIST_DE	019-0010071900110001000	019-0010071900110001000	200	200	0	200	200	0	1810	3.170
52	00 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	01 TUNGURAHUA	RECONEXION DEL ALIMENTADOR MINALONES	DISTRIBUCION	DIST_DE	019-0010071900110001000	019-0010071900110001000	200	200	0	200	200	0	1810	3.170
53	00 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	01 TUNGURAHUA	RECONEXION DEL ALIMENTADOR MINALONES	DISTRIBUCION	DIST_DE	019-0010071900110001000	019-0010071900110001000	200	200	0	200	200	0	1810	3.170
54	00 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	01 TUNGURAHUA	RECONEXION DEL ALIMENTADOR MINALONES	DISTRIBUCION	DIST_DE	019-0010071900110001000	019-0010071900110001000	200	200	0	200	200	0	1810	3.170
55	00 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	01 TUNGURAHUA	RECONEXION DEL ALIMENTADOR MINALONES	DISTRIBUCION	DIST_DE	019-0010071900110001000	019-0010071900110001000	200	200	0	200	200	0	1810	3.170
56	00 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	01 TUNGURAHUA	RECONEXION DEL ALIMENTADOR MINALONES	DISTRIBUCION	DIST_DE	019-0010071900110001000	019-0010071900110001000	200	200	0	200	200	0	1810	3.170
57	00 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	01 TUNGURAHUA	RECONEXION DEL ALIMENTADOR MINALONES	DISTRIBUCION	DIST_DE	019-0010071900110001000	019-0010071900110001000	200	200	0	200	200	0	1810	3.170
58	00 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	01 TUNGURAHUA	RECONEXION DEL ALIMENTADOR MINALONES	DISTRIBUCION	DIST_DE	019-0010071900110001000	019-0010071900110001000	200	200	0	200	200	0	1810	3.170
59	00 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	01 TUNGURAHUA	RECONEXION DEL ALIMENTADOR MINALONES	DISTRIBUCION	DIST_DE	019-0010071900110001000	019-0010071900110001000	200	200	0	200	200	0	1810	3.170
60	00 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	01 TUNGURAHUA	RECONEXION DEL ALIMENTADOR MINALONES	DISTRIBUCION	DIST_DE	019-0010071900110001000	019-0010071900110001000	200	200	0	200	200	0	1810	3.170
61	00 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	01 TUNGURAHUA	RECONEXION DEL ALIMENTADOR MINALONES	DISTRIBUCION	DIST_DE	019-0010071900110001000	019-0010071900110001000	200	200	0	200	200	0	1810	3.170
62	00 DISTRIBUCION	MEJORAMIENTOS MENORES DE REDES	01 TUNGURAHUA	RECONEXION DEL ALIMENTADOR MINALONES	DISTRIBUCION	DIST_DE	019-0010071900110001000	019-0010071900110001000	200	200	0	200	200	0	1810	3.170

CEN NO	PROGRAMA	SUBPROGRAMA	FUNCIÓN	MODAL DEL MEDICHO	OPERATIVO	FIN	MOTIVACION PRESUPUESTARIA F	DESCRIPCIÓN DEL MEDICHO	CEN. MEDICHO	PROGRAMA 2018		PROGRAMA 2019		DETALLE PRESUPUESTARIO		
										MAYOR TOTAL DE PROYECTOS ECONÓMICOS (2018)	PROYECTOS 2018 (2018)	PROYECTOS 2019 2019 (2019)	PROYECTOS 2019 + 2018 (2018-2019)	VALOR TOTAL DE PROYECTOS ECONÓMICOS 2018	PROYECTOS 2018 2018	PROYECTOS 2019 2019
21	0100100000	AGENCIAMIENTO DE NEGOCIOS	0110000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS	REGISTRACION	DPT 201 AN1	010000000000000000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS EN EL REGISTRO DE NEGOCIOS	862	47.648	10.000	11.298	162	10.046	62.846	12.000
24	0100100000	AGENCIAMIENTO DE NEGOCIOS	0110000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS ELECTRICOS	REGISTRACION	DPT 201 AN1	010000000000000000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS ELECTRICOS EN EL REGISTRO DE NEGOCIOS	863	112.176	21.112	23.642	159	11.888	37.934	42.088
30	0100100000	AGENCIAMIENTO DE NEGOCIOS	0110000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE LA INDUSTRIA DE NEGOCIOS	REGISTRACION	DPT 201 AN1	010000000000000000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE LA INDUSTRIA DE NEGOCIOS	7197	24.116	11.000	14.248	212	48	48	240
38	0100100000	AGENCIAMIENTO DE NEGOCIOS	0110000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	REGISTRACION	DPT 201 AN1	010000000000000000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	7148	284.000	48.600	52.248	216	27.472	27.472	41.800
40	0100100000	AGENCIAMIENTO DE NEGOCIOS	0110000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	REGISTRACION	DPT 201 AN1	010000000000000000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	248	20.916	11.500	13.044	202	1.070	2.100	544
46	0100100000	AGENCIAMIENTO DE NEGOCIOS	0110000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	REGISTRACION	DPT 201 AN1	010000000000000000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	240	21.200	19.500	17.240	200	6.270	6.110	476
50	0100100000	AGENCIAMIENTO DE NEGOCIOS	0110000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	REGISTRACION	DPT 201 AN1	010000000000000000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	242	21.144	14.600	11.244	242	1.488	2.100	624
56	0100100000	AGENCIAMIENTO DE NEGOCIOS	0110000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	REGISTRACION	DPT 201 AN1	010000000000000000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	244	23.512	2.700	2.896	244	2.200	2.200	2.880
58	0100100000	AGENCIAMIENTO DE NEGOCIOS	0110000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	REGISTRACION	DPT 201 AN1	010000000000000000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	245	20.272	12.600	11.244	245	6.480	6.100	640
60	0100100000	AGENCIAMIENTO DE NEGOCIOS	0110000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	REGISTRACION	DPT 201 AN1	010000000000000000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	246	9.108	4.800	4.820	246	3.144	5.148	1.800
62	0100100000	AGENCIAMIENTO DE NEGOCIOS	0110000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	REGISTRACION	DPT 201 AN1	010000000000000000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	247	12.540	7.500	8.820	247	6.480	6.480	7.260
64	0100100000	AGENCIAMIENTO DE NEGOCIOS	0110000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	REGISTRACION	DPT 201 AN1	010000000000000000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	248	16.100	31.440	17.460	248	20.240	20.240	23.880
66	0100100000	AGENCIAMIENTO DE NEGOCIOS	0110000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	REGISTRACION	DPT 201 AN1	010000000000000000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	249	41.200	24.600	27.912	249	11.572	17.212	13.884
68	0100100000	AGENCIAMIENTO DE NEGOCIOS	0110000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	REGISTRACION	DPT 201 AN1	010000000000000000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	249	13.640	11.800	12.640	249	7.140	7.140	9.240
70	0100100000	AGENCIAMIENTO DE NEGOCIOS	0110000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	REGISTRACION	DPT 201 AN1	010000000000000000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	250	13.500	37.500	42.240	250	37.200	37.200	42.600
84	0100100000	AGENCIAMIENTO DE NEGOCIOS	0110000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	REGISTRACION	DPT 201 AN1	010000000000000000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	250	19.000	8.500	12.240	250	19.260	16.260	18.960
100	0100100000	AGENCIAMIENTO DE NEGOCIOS	0110000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	REGISTRACION	DPT 201 AN1	010000000000000000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	1948	4500	4	548	1948	1.140	1.140	520
101	0100100000	AGENCIAMIENTO DE NEGOCIOS	0110000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	REGISTRACION	DPT 201 AN1	010000000000000000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	146	4500	4	146	146	20.520	20.520	26.340
102	0100100000	AGENCIAMIENTO DE NEGOCIOS	0110000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	REGISTRACION	DPT 201 AN1	010000000000000000000	REGISTRACION DE NEGOCIOS DE SERVICIOS DE NEGOCIOS	1951	4500	4	1951	1951	10.600	11.240	14.880

LÍNEA DE PROGRAMAS	PROGRAMA	SUBPROGRAMA	PROYECTO	NOMBRE DEL PROYECTO	ESPECIALIDAD	PLAZA	NATURALEZA PRESUPUESTARIA	MODALIDAD DE EJECUCIÓN	CANTIDAD DE EQUIPOS	VALOR TOTAL DEL PROYECTO (MILLONES DE PESOS)	PRESUPUESTO 2019			PRESUPUESTO 2018		
											PRESUPUESTO 2019 (MILLONES DE PESOS)	PRESUPUESTO 2018 (MILLONES DE PESOS)	DIFERENCIA (MILLONES DE PESOS)	PRESUPUESTO 2019 (MILLONES DE PESOS)	PRESUPUESTO 2018 (MILLONES DE PESOS)	DIFERENCIA (MILLONES DE PESOS)
10	EDIFICACION	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	EDIFICACION	027.05	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	102	102	27.02	27.02	0.00	27.02	27.02	0.00
10	EDIFICACION	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	EDIFICACION	027.05	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	103	103	21.31	21.31	0.00	21.31	21.31	0.00
10	EDIFICACION	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	EDIFICACION	027.05	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	104	104	15.52	15.52	0.00	15.52	15.52	0.00
10	EDIFICACION	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	EDIFICACION	027.05	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	105	105	11.36	11.36	0.00	11.36	11.36	0.00
10	EDIFICACION	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	EDIFICACION	027.05	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	106	106	7.19	7.19	0.00	7.19	7.19	0.00
10	EDIFICACION	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	EDIFICACION	027.05	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	107	107	29.84	29.84	0.00	29.84	29.84	0.00
10	EDIFICACION	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	EDIFICACION	027.05	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	108	108	3.50	3.50	0.00	3.50	3.50	0.00
10	EDIFICACION	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	EDIFICACION	027.05	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	109	109	1.87	1.87	0.00	1.87	1.87	0.00
10	EDIFICACION	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	EDIFICACION	027.05	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	110	110	4.52	4.52	0.00	4.52	4.52	0.00
10	EDIFICACION	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	EDIFICACION	027.05	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	111	111	1.97	1.97	0.00	1.97	1.97	0.00
10	EDIFICACION	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	EDIFICACION	027.05	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	112	112	9.82	9.82	0.00	9.82	9.82	0.00
10	EDIFICACION	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	EDIFICACION	027.05	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	113	113	2.50	2.50	0.00	2.50	2.50	0.00
10	EDIFICACION	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	EDIFICACION	027.05	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	114	114	1.87	1.87	0.00	1.87	1.87	0.00
10	EDIFICACION	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	EDIFICACION	027.05	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	115	115	1.87	1.87	0.00	1.87	1.87	0.00
10	EDIFICACION	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	EDIFICACION	027.05	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	116	116	1.87	1.87	0.00	1.87	1.87	0.00
10	EDIFICACION	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	EDIFICACION	027.05	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	117	117	2.50	2.50	0.00	2.50	2.50	0.00
10	EDIFICACION	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	EDIFICACION	027.05	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	118	118	2.50	2.50	0.00	2.50	2.50	0.00
10	EDIFICACION	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	EDIFICACION	027.05	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	119	119	2.50	2.50	0.00	2.50	2.50	0.00
10	EDIFICACION	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	EDIFICACION	027.05	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	CONSTRUCCION DE EDIFICIOS	120	120	2.50	2.50	0.00	2.50	2.50	0.00

REFORMA PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES EASA 2019

INFORMACION GENERAL				PROYECTO					PRESUPUESTO						
ITEM No.	PROGRAMA	SubPROGRAMA	RESERVA	NOMBRE DEL PROYECTO	SISTEMATO	PLAN	PUNTO PRESUPUESTARIO	PERIODO DE EJECUCION	VALOR TOTAL DEL PROYECTO (MILLONES DE D.O.)	FORMA DE PAGOS (MILLONES DE D.O.)	FORMA DE INGRESOS (MILLONES DE D.O.)	FORMA DE GASTOS (MILLONES DE D.O.)	FORMA DE VALORES	FORMA DE INGRESOS	FORMA DE GASTOS
13	DISTRIBUCION DE ELECTRICIDAD	REPARACION DE BARRIO	NO TENDRIAN	INSTALACION DE REDES ELÉCTRICAS EN BARRIO EL OVALADO	DISTRIBUCION	DIST_ELP_ABT	0110201007000110000100	ABRIL	48.726	48.726	48.726	48.726	3.023	3.023	16.174
14	DISTRIBUCION DE ELECTRICIDAD	CONVERSION DE ENTRADA	NO TENDRIAN	IMP. COMERCIAL DE PROYECTOS EN COMUNIDADES	DISTRIBUCION	CONV	011020100810001100091000	ABRIL	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.126
15	DISTRIBUCION DE ELECTRICIDAD	CONVERSION DE ENTRADA	NO TENDRIAN	IMP. COMERCIAL DE PROYECTOS EN COMUNIDADES	DISTRIBUCION	CONV	011020100810001100000000	ABRIL	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.126
16	DISTRIBUCION DE ELECTRICIDAD	CONVERSION DE ENTRADA	NO TENDRIAN	IMP. COMERCIAL DE PROYECTOS EN COMUNIDADES	DISTRIBUCION	CONV	011020100810001100000000	ABRIL	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.126
17	DISTRIBUCION DE ELECTRICIDAD	CONVERSION DE ENTRADA	NO TENDRIAN	IMP. COMERCIAL DE PROYECTOS EN COMUNIDADES	DISTRIBUCION	CONV	011020100810001100000000	ABRIL	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.126
18	DISTRIBUCION DE ELECTRICIDAD	CONVERSION DE ENTRADA	NO TENDRIAN	IMP. COMERCIAL DE PROYECTOS EN COMUNIDADES	DISTRIBUCION	CONV	011020100810001100000000	ABRIL	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.126
19	DISTRIBUCION DE ELECTRICIDAD	CONVERSION DE ENTRADA	NO TENDRIAN	IMP. COMERCIAL DE PROYECTOS EN COMUNIDADES	DISTRIBUCION	CONV	011020100810001100000000	ABRIL	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.126
20	DISTRIBUCION DE ELECTRICIDAD	CONVERSION DE ENTRADA	NO TENDRIAN	IMP. COMERCIAL DE PROYECTOS EN COMUNIDADES	DISTRIBUCION	CONV	011020100810001100000000	ABRIL	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.126
21	DISTRIBUCION DE ELECTRICIDAD	CONVERSION DE ENTRADA	NO TENDRIAN	IMP. COMERCIAL DE PROYECTOS EN COMUNIDADES	DISTRIBUCION	CONV	011020100810001100000000	ABRIL	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.126
22	DISTRIBUCION DE ELECTRICIDAD	CONVERSION DE ENTRADA	NO TENDRIAN	IMP. COMERCIAL DE PROYECTOS EN COMUNIDADES	DISTRIBUCION	CONV	011020100810001100000000	ABRIL	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.126
23	DISTRIBUCION DE ELECTRICIDAD	CONVERSION DE ENTRADA	NO TENDRIAN	IMP. COMERCIAL DE PROYECTOS EN COMUNIDADES	DISTRIBUCION	CONV	011020100810001100000000	ABRIL	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.126
24	DISTRIBUCION DE ELECTRICIDAD	CONVERSION DE ENTRADA	NO TENDRIAN	IMP. COMERCIAL DE PROYECTOS EN COMUNIDADES	DISTRIBUCION	CONV	011020100810001100000000	ABRIL	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.126
25	DISTRIBUCION DE ELECTRICIDAD	CONVERSION DE ENTRADA	NO TENDRIAN	IMP. COMERCIAL DE PROYECTOS EN COMUNIDADES	DISTRIBUCION	CONV	011020100810001100000000	ABRIL	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.126
26	DISTRIBUCION DE ELECTRICIDAD	CONVERSION DE ENTRADA	NO TENDRIAN	IMP. COMERCIAL DE PROYECTOS EN COMUNIDADES	DISTRIBUCION	CONV	011020100810001100000000	ABRIL	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.126
27	DISTRIBUCION DE ELECTRICIDAD	CONVERSION DE ENTRADA	NO TENDRIAN	IMP. COMERCIAL DE PROYECTOS EN COMUNIDADES	DISTRIBUCION	CONV	011020100810001100000000	ABRIL	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.126
28	DISTRIBUCION DE ELECTRICIDAD	CONVERSION DE ENTRADA	NO TENDRIAN	IMP. COMERCIAL DE PROYECTOS EN COMUNIDADES	DISTRIBUCION	CONV	011020100810001100000000	ABRIL	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.126
29	DISTRIBUCION DE ELECTRICIDAD	CONVERSION DE ENTRADA	NO TENDRIAN	IMP. COMERCIAL DE PROYECTOS EN COMUNIDADES	DISTRIBUCION	CONV	011020100810001100000000	ABRIL	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.126
30	DISTRIBUCION DE ELECTRICIDAD	CONVERSION DE ENTRADA	NO TENDRIAN	IMP. COMERCIAL DE PROYECTOS EN COMUNIDADES	DISTRIBUCION	CONV	011020100810001100000000	ABRIL	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.126

REFORMA PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES EEASA 2019

ITEM No.	NUESTRAS CONJUNDALES			PROYECTO					PROGRAMA 2019			PROGRAMA PRESUPUESTARIA				
	REGISTRADA	DESCRIPCION	PROVINCIA	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PLAN	PARCELA PRESUPUESTARIA	PROYECTO	COD. TIPO	VALOR TOTAL DEL PROYECTO PROGRAMA (PTE)	PROGRAMA 2019 EN US\$	COD. SALIDA	VALOR TOTAL DEL PROYECTO PROGRAMA (PTE)	PROGRAMA 2019 EN US\$	COD. SALIDA	VALOR TOTAL DEL PROYECTO PROGRAMA (PTE)
161	00 DISTRIBUCION	REPAREACION RURAL (PARVA MARGINAL)	000 PASTAZA	PASTAZA - REDES CONSTRUCCION DE REDES ELÉCTRICAS EN LAS SECCIONES PASTAZA	ZONA ORIENTAL PASTAZA	DET_EJP_AAF	0101020100000110000000000	000000	200	51,739	51,739	01,420	51,739	01,420	01,420	51,739
162	00 DISTRIBUCION	REPARACION RURAL (PARVA MARGINAL)	000 PASTAZA	PASTAZA - REDES CONSTRUCCION DE REDES ELÉCTRICAS EN LAS SECCIONES PASTAZA	ZONA ORIENTAL PASTAZA	DET_EJP_AAF	0101020100000110000000000	000000	368	97,890	97,890	24,199	97,890	24,199	97,890	
163	00 DISTRIBUCION	REPARACION RURAL (PARVA MARGINAL)	000 PASTAZA	PASTAZA - REDES CONSTRUCCION DE REDES ELÉCTRICAS EN LAS SECCIONES PASTAZA	ZONA ORIENTAL PASTAZA	DET_EJP_AAF	0101020100000110000000000	000000	549	68,399	68,399	18,369	68,399	18,369	68,399	
164	00 DISTRIBUCION	REPARACION RURAL (PARVA MARGINAL)	000 PASTAZA	REDES - RECONSTRUCCION COPR PLAZA SAN JOSE	ZONA ORIENTAL PASTAZA	DET_EJP	0101020100000110000000000	000000	214	6	6	214	6	214	6	6
165	00 DISTRIBUCION	REPARACION RURAL (PARVA MARGINAL)	000 PASTAZA	ALBERTO VILA EN EL TIEMPO - VILLANO	ZONA ORIENTAL PASTAZA	BASE-RED	0101020100000110000000000	000000	270	6	270	6	6	6	6	6
166	00 DISTRIBUCION	REPARACION RURAL (PARVA MARGINAL)	000 PASTAZA	PASTAZA - REDES ELECTRICACION EN LAS SECCIONES PASTAZA 2019.	ZONA ORIENTAL PASTAZA	DET_EJP	0101020100000110000000000	000000	260	6	260	6	6	6	6	6
167	00 DISTRIBUCION	COMUNAS ENTENDES	000 PASTAZA	DET COMUNAS G PROYECTAL PASTAZA 2019	ZONA ORIENTAL PASTAZA	COM	0101020100000110000000000	000000	220	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980
168	00 DISTRIBUCION	COMUNAS ENTENDES	000 PASTAZA	DET COMUNAS G PASADIS EN 2019	ZONA ORIENTAL PASTAZA	COM	0101020100000110000000000	000000	220	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980
169	00 DISTRIBUCION	COMUNAS ENTENDES	000 PASTAZA	DET COMUNAS G PASADIS EN 2019	ZONA ORIENTAL PASTAZA	COM	0101020100000110000000000	000000	220	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980
170	00 DISTRIBUCION	COMUNAS ENTENDES	000 PASTAZA	COM GAY PROYECTAL DE PASTAZA ELECTRICACION EN EL RESERVOIR VILLA MARINA - MURILDO JASCARLA FARIAS DEL CENTRO PASTAZA	ZONA ORIENTAL PASTAZA	COM	0101020100000110000000000	000000	214	6	214	6	6	6	6	6
171	00 DISTRIBUCION	COMUNAS ENTENDES	000 PASTAZA	COM GAY PROYECTAL DE PASTAZA ELECTRICACION EN LA COLONIA TORO ENTRE Y AVILA DEL CENTRO MIRA	ZONA ORIENTAL PASTAZA	COM	0101020100000110000000000	000000	214	6	214	6	6	6	6	6
172	00 DISTRIBUCION	COMUNAS ENTENDES	000 PASTAZA	COM REDES GAS REFORMAL DE PASTAZA PLAZA DE TRATAMIENTO Y SUBESTACION PASADIS	ZONA ORIENTAL PASTAZA	COM	0101020100000110000000000	000000	270	6	270	6	6	6	6	6
173	00 DISTRIBUCION	COMUNAS ENTENDES	000 PASTAZA	COM GAY REDES GAS REFORMAL DE PASTAZA PLAZA DE TRATAMIENTO Y SUBESTACION PASADIS	ZONA ORIENTAL PASTAZA	COM	0101020100000110000000000	000000	270	6	270	6	6	6	6	6
174	00 DISTRIBUCION	COMUNAS ENTENDES	000 PASTAZA	COM GAY REDES GAS REFORMAL DE PASTAZA PLAZA DE TRATAMIENTO Y SUBESTACION PASADIS	ZONA ORIENTAL PASTAZA	COM	0101020100000110000000000	000000	270	6	270	6	6	6	6	6
175	00 DISTRIBUCION	COMUNAS ENTENDES	000 PASTAZA	COMUNAS ENTENDES	ZONA ORIENTAL PASTAZA	COM	0101020100000110000000000	000000	270	6	270	6	6	6	6	6
176	00 DISTRIBUCION	COMUNAS ENTENDES	000 PASTAZA	COMUNAS ENTENDES	ZONA ORIENTAL PASTAZA	COM	0101020100000110000000000	000000	270	6	270	6	6	6	6	6
177	00 DISTRIBUCION	COMUNAS ENTENDES	000 PASTAZA	COMUNAS ENTENDES	ZONA ORIENTAL PASTAZA	COM	0101020100000110000000000	000000	270	6	270	6	6	6	6	6
178	00 DISTRIBUCION	COMUNAS ENTENDES	000 PASTAZA	COMUNAS ENTENDES	ZONA ORIENTAL PASTAZA	COM	0101020100000110000000000	000000	270	6	270	6	6	6	6	6
179	00 DISTRIBUCION	COMUNAS ENTENDES	000 PASTAZA	COMUNAS ENTENDES	ZONA ORIENTAL PASTAZA	COM	0101020100000110000000000	000000	270	6	270	6	6	6	6	6
180	00 DISTRIBUCION	COMUNAS ENTENDES	000 PASTAZA	COMUNAS ENTENDES	ZONA ORIENTAL PASTAZA	COM	0101020100000110000000000	000000	270	6	270	6	6	6	6	6
181	00 DISTRIBUCION	COMUNAS ENTENDES	000 PASTAZA	COMUNAS ENTENDES	ZONA ORIENTAL PASTAZA	COM	0101020100000110000000000	000000	270	6	270	6	6	6	6	6
182	00 DISTRIBUCION	COMUNAS ENTENDES	000 PASTAZA	COMUNAS ENTENDES	ZONA ORIENTAL PASTAZA	COM	0101020100000110000000000	000000	270	6	270	6	6	6	6	6
183	00 DISTRIBUCION	COMUNAS ENTENDES	000 PASTAZA	COMUNAS ENTENDES	ZONA ORIENTAL PASTAZA	COM	0101020100000110000000000	000000	270	6	270	6	6	6	6	6

REFORMA PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES EEASA 2019

ITEM N°	PROGRAMA	SUBPROGRAMA	PROVINCIA	NOMBRE DE PROYECTO	DEPARTAMENTO	PLAZA	PARTIDA PRESUPUESTARIA N°	MODIFICACION	PROYECTO 2019				REFORMA PRESUPUESTARIA		
									VALOR TOTAL DEL PROYECTO (USD)	PROGRAMA 2019 (USD)	REFORMA 2019 (USD)	VALOR TOTAL DEL PROYECTO (USD)	PROGRAMA 2019 (USD)	REFORMA 2019 (USD)	
20	REPARTICION	ENERGIA ELER (PARA MANTEN)	MORONA SANTIAGO	SUBPROYECTO 005 - MANTEN MANTEN	ZONA URBANA MANTEN	DET_EJP_AJE	12100000000000000000	ANUAL	1318		0	1930	8400	8400	11100
20	REPARTICION	ENERGIA ELER (PARA MANTEN)	MORONA SANTIAGO	SUBPROYECTO 006 - MANTEN MANTEN	ZONA URBANA MANTEN	DET_EJP_AJE	12100000000000000000	ANUAL	1917		0	1917	1380	1380	2100
20	REPARTICION	ENERGIA ELER (PARA MANTEN)	MORONA SANTIAGO	SUBPROYECTO 007 - MANTEN MANTEN	ZONA URBANA MANTEN	DET_EJP_AJE	12100000000000000000	ANUAL	1918		0	1918	3370	3370	3440
20	REPARTICION	ENERGIA ELER (PARA MANTEN)	MORONA SANTIAGO	SUBPROYECTO 008 - MANTEN MANTEN	ZONA URBANA MANTEN	DET_EJP_AJE	12100000000000000000	ANUAL	1918		0	1918	8170	8170	8440
20	REPARTICION	ENERGIA ELER (PARA MANTEN)	MORONA SANTIAGO	SUBPROYECTO 009 - MANTEN MANTEN	ZONA URBANA MANTEN	DET_EJP_AJE	12100000000000000000	ANUAL	1000		0	1000	4380	4380	5380
20	REPARTICION	ENERGIA ELER (PARA MANTEN)	MORONA SANTIAGO	SUBPROYECTO 010 - MANTEN MANTEN	ZONA URBANA MANTEN	DET_EJP_AJE	12100000000000000000	ANUAL	1001		0	1001	6200	6200	11200
20	REPARTICION	ENERGIA ELER (PARA MANTEN)	MORONA SANTIAGO	SUBPROYECTO 011 - MANTEN MANTEN	ZONA URBANA MANTEN	DET_EJP_AJE	12100000000000000000	ANUAL	1007		0	1007	3000	3000	3280
21	REPARTICION	INVERSIONES EN REDES	MORONA SANTIAGO	SUBPROYECTO 001 - REDES REDES	ZONA URBANA MANTEN	COM	12100000000000000000	ANUAL	2300		1420	2300	1000	1000	1300
22	REPARTICION	INVERSIONES EN REDES	MORONA SANTIAGO	SUBPROYECTO 002 - REDES REDES	ZONA URBANA MANTEN	COM	12100000000000000000	ANUAL	2300		1420	2300	1000	1000	1300
23	REPARTICION	INVERSIONES EN REDES	MORONA SANTIAGO	SUBPROYECTO 003 - REDES REDES	ZONA URBANA MANTEN	COM	12100000000000000000	ANUAL	2704		1600	2704	1000	1000	1300
24	REPARTICION	INVERSIONES EN REDES	MORONA SANTIAGO	SUBPROYECTO 004 - REDES REDES	ZONA URBANA MANTEN	DET_EJP	12100000000000000000	ANUAL	3300		6100	3300	7100	7100	8000
25	REPARTICION	INVERSIONES EN REDES	MORONA SANTIAGO	SUBPROYECTO 005 - REDES REDES	ZONA URBANA MANTEN	DET_EJP	12100000000000000000	ANUAL	3300		6100	3300	7100	7100	8000
26	REPARTICION	INVERSIONES EN REDES	MORONA SANTIAGO	SUBPROYECTO 006 - REDES REDES	ZONA URBANA MANTEN	DET_EJP	12100000000000000000	ANUAL	2347		2450	2347	8400	8400	9300
27	REPARTICION	INVERSIONES EN REDES	MORONA SANTIAGO	SUBPROYECTO 007 - REDES REDES	ZONA URBANA MANTEN	DET_EJP	12100000000000000000	ANUAL	2300		6230	2300	8237	8237	9100
28	REPARTICION	INVERSIONES EN REDES	MORONA SANTIAGO	SUBPROYECTO 008 - REDES REDES	ZONA URBANA MANTEN	DET_EJP_AJE	12100000000000000000	ANUAL	1000		0	1000	8007	8007	8900
29	REPARTICION	INVERSIONES EN REDES	MORONA SANTIAGO	SUBPROYECTO 009 - REDES REDES	ZONA URBANA MANTEN	DET_EJP_AJE	12100000000000000000	ANUAL	1004		0	1004	4381	4381	4900
30	REPARTICION	INVERSIONES EN REDES	MORONA SANTIAGO	SUBPROYECTO 010 - REDES REDES	ZONA URBANA MANTEN	DET_EJP_AJE	12100000000000000000	ANUAL	1007		0	1007	2300	2300	2600
31	REPARTICION	INVERSIONES EN REDES	MORONA SANTIAGO	SUBPROYECTO 011 - REDES REDES	ZONA URBANA MANTEN	DET_EJP_AJE	12100000000000000000	ANUAL	1008		0	1008	4404	4404	5000
32	REPARTICION	INVERSIONES EN REDES	MORONA SANTIAGO	SUBPROYECTO 012 - REDES REDES	ZONA URBANA MANTEN	DET_OC	12100000000000000000	ANUAL	3000		12000	3000	10000	10000	10000
33	REPARTICION	INVERSIONES EN REDES	MORONA SANTIAGO	SUBPROYECTO 013 - REDES REDES	ZONA URBANA MANTEN	DET_OC	12100000000000000000	ANUAL	2000		4000	2000	8000	8000	8000
34	REPARTICION	INVERSIONES EN REDES	MORONA SANTIAGO	SUBPROYECTO 014 - REDES REDES	ZONA URBANA MANTEN	DET_OC	12100000000000000000	ANUAL	1007		0	1007	1100	1100	1200

REFORMA PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES EEASA 2019

ITEM Nº	INFORMACION GENERAL			PROYECTO					REFORMA 2019				REFORMA PRESUPUESTARIA				
	PROGRAMA	SUBPROGRAMA	PROYECTO	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PLAN	PARTIDA PRESUPUESTARIA Nº	PERIODO	CCO. RARPO	VALOR TOTAL DEL PROYECTO (USD)	REFORMA 2019 (USD)	REFORMA 2019 + IVA (USD)	CCO. RARPO	VALOR TOTAL DEL PROYECTO REFORMA (USD)	REFORMA 2019 (USD)	REFORMA 2019 + IVA (USD)	
27	04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	06	001 TUNQUARIÑA	MEJORAMIENTO DE ALUMBRADO PUBLICO DEL CANTON MOCHA 2019	DISTRIBUCION	SAPG.CC	121010040119810040110000	ANUAL	2510	55.700	55.700	62.384	2510	54.000	54.000	60.540
28	04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	06	001 TUNQUARIÑA	MEJORAMIENTO DE ALUMBRADO PUBLICO DEL CANTON PATATE AMO 2019	DISTRIBUCION	SAPG.CC	121010040119810040110000	ANUAL	2511	85.100	85.100	96.520	2511	121.310	121.310	135.807
29	04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	06	001 TUNQUARIÑA	MEJORAMIENTO DE ALUMBRADO PUBLICO DEL CANTON PLAGUO AÑO 2019	DISTRIBUCION	SAPG.CC	121010040119810040110000	ANUAL	2512	17.807	17.807	24.833	2512	18.000	18.000	20.501
30	04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	06	001 TUNQUARIÑA	MEJORAMIENTO DE ALUMBRADO PUBLICO DEL CANTON PLAGUO AÑO 2019	DISTRIBUCION	SAPG.CC	121010040119810040110000	ANUAL	2514	17.807	17.807	24.833	2514	18.000	18.000	20.501
31	04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	06	001 TUNQUARIÑA	MEJORAMIENTO DE ALUMBRADO PUBLICO DEL CANTON DUBO 2019	DISTRIBUCION	SAPG.CC	121010040119810040110000	ANUAL	2515	55.700	55.700	62.384	2515	54.000	54.000	60.540
32	04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	06	001 TUNQUARIÑA	MEJORAMIENTO DE ALUMBRADO PUBLICO DEL CANTON PLAGUO 2019	DISTRIBUCION	SAPG.CC	121010040119810040110000	ANUAL	2517	55.700	55.700	62.384	2517	54.770	54.770	61.261
33	04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	06	001 TUNQUARIÑA	MEJORAMIENTO DE ALUMBRADO PUBLICO DEL CANTON MOCHA 2019	DISTRIBUCION	SAPG.CC	121010040119810040110000	ANUAL	2518	55.700	55.700	62.384	2518	0	0	0
34	04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	06	001 TUNQUARIÑA	RENOVACION DE LA ILUMINACION TRAMO ALIMENTADOR AMALORES	DISTRIBUCION	SAPG.CC	121010040119810040110000	ANUAL	2519	10.902	10.902	12.270	2519	10.900	10.900	12.250
35	04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	06	001 TUNQUARIÑA	MEJORAMIENTO DE ALUMBRADO PUBLICO VARIOS SECTORES PARROQUIA DE PCACUA	DISTRIBUCION	SAPG.CC	121010040119810040110000	BIANUAL	2520	88.200	88.200	100.800	2520	70.000	70.000	84.000
36	04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	06	001 TUNQUARIÑA	MEJORAMIENTO DEL ALUMBRADO PUBLICO PLAGUO CENTRO	DISTRIBUCION	SAPG.CC	121010040119810040110000	ANUAL	2522	28.241	28.241	29.540	2522	0	0	0
37	04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	06	001 TUNQUARIÑA	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO VIA CONDORRIMA SAN ANDRES	DISTRIBUCION	SAPG.CC	121010040119810040110000	ANUAL	2523	10.900	10.900	14.904	2523	10.000	10.000	14.904
38	04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	06	001 TUNQUARIÑA	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO TUNDES CANTON BARRAS	COMERCIA	SAPG.CC	121010040119810040110000	BIANUAL	2524	118.571	118.571	200.000	2524	85.000	170.000	200.000
39	04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	06	001 TUNQUARIÑA	MEJORAMIENTO NIVEL DE ILUMINACION ALUMBRADO PUBLICO AV. INDOAMERICA	DISTRIBUCION	SAPG.CC	121010040119810040110000	ANUAL	2525	188.700	188.700	189.800	2525	11.200	11.200	12.600
40	04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	06	001 TUNQUARIÑA	MEJORAMIENTO NIVEL DE ILUMINACION ALUMBRADO PUBLICO AV. LAS AMERICAS	DISTRIBUCION	SAPG.CC	121010040119810040110000	ANUAL	2527	41.200	41.200	44.200	2527	40.200	40.200	43.800
41	04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	06	001 TUNQUARIÑA	MEJORAMIENTO NIVEL DE ILUMINACION ALUMBRADO PUBLICO AV. ROBERTO NARANJO	DISTRIBUCION	SAPG.CC	121010040119810040110000	ANUAL	2529	105.500	105.500	114.200	2529	87.000	87.000	93.500
42	04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	06	001 TUNQUARIÑA	MEJORAMIENTO NIVEL DE ILUMINACION ALUMBRADO PUBLICO AV. BOLIVARIAN	DISTRIBUCION	SAPG.CC	121010040119810040110000	ANUAL	2529	120.170	120.170	140.800	2529	120.000	120.000	140.000
43	04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	06	001 TUNQUARIÑA	MEJORAMIENTO NIVEL DE ILUMINACION ALUMBRADO PUBLICO CALLE 13 DE ABRIL - AV. ATAHUALPA	DISTRIBUCION	SAPG.CC	121010040119810040110000	ANUAL	2531	225.000	225.000	252.000	2531	19.000	19.000	20.700
44	04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	06	001 TUNQUARIÑA	MEJORAMIENTO NIVEL DE ILUMINACION ALUMBRADO PUBLICO AV. MANUELA SANCHEZ - AV. JOSE PERALTA	DISTRIBUCION	SAPG.CC	121010040119810040110000	ANUAL	2532	150.000	150.000	177.000	2532	120.240	120.240	140.000
45	04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	06	001 TUNQUARIÑA	MEJORAMIENTO NIVEL DE ILUMINACION ALUMBRADO PUBLICO AV. EL REY	DISTRIBUCION	SAPG.CC	121010040119810040110000	ANUAL	2533	31.071	31.071	34.000	2533	26.700	26.700	29.700
46	04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	06	001 TUNQUARIÑA	MEJORAMIENTO NIVEL DE ILUMINACION ALUMBRADO PUBLICO AV. GUS DUIS	DISTRIBUCION	SAPG.CC	121010040119810040110000	ANUAL	2534	38.300	38.300	45.000	2534	9.470	9.470	10.000
47	04 ALUMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALUMBRADO PUBLICO	06	001 TUNQUARIÑA	MEJORAMIENTO NIVEL DE ILUMINACION ALUMBRADO PUBLICO CALLE CAMINO DEL REY - CALLE CHILES	DISTRIBUCION	SAPG.CC	121010040119810040110000	ANUAL	2535	27.321	27.321	30.000	2535	21.300	21.300	23.200

REFORMA PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES EEASA 2019

REGISTRACION GENERAL				PROYECTO						REFORMA 2019				REFORMA PRESUPUESTARIA		
ITEM No.	POSICION	SUBPROGRAMA	PROVINCIA	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PLAN	FACTORA PRESUPUESTARIA 6*	FINANCIACION	COD. NAPOC	VALOR TOTAL DEL PROYECTO REFORMA 2019	REFORMA 2019 IVA 2020	REFORMA 2019 IVA 2021	COD. NAPOC	VALOR TOTAL DEL PROYECTO REFORMA 2019	REFORMA 2019	REFORMA 2019 IVA 2021
98	84 ALAMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALAMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAKA	MEJORAMIENTO NIVEL DE ALAMBRADO ALAMBRADO PUBLICO REDONDEL DE HUICHU CHICO - MERCADO MAYORISTA	DISTRIBUCION	SAPC_CC	121020401103011040120000	ANUAL	259	11.200	71.250	79.800	259	30.250	50.210	81.050
99	84 ALAMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALAMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAKA	MEJORAMIENTO NIVEL DE ALAMBRADO ALAMBRADO PUBLICO MERCADO MAYORISTA REDONDEL DE TERRENO	DISTRIBUCION	SAPC_CC	121020401103011040120000	ANUAL	260	96.200	38.300	75.900	260	0	0	0
100	84 ALAMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALAMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAKA	MEJORAMIENTO NIVEL DE ALAMBRADO ALAMBRADO PUBLICO INTERCAMBIADOR PAGO LATERAL IV. KINHUJAPA - REDONDEL DE TERRENO	DISTRIBUCION	SAPC_CC	121020401103011040120000	ANUAL	261	128.000	128.000	140.400	261	0	0	0
101	84 ALAMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALAMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAKA	MEJORAMIENTO DE ALAMBRADO PUBLICO EN EL DISTRITO DE LA CIUDAD DE AMBATO E ITIAPA	DISTRIBUCION	SAPC_CC	121020401103011040120000	ANUAL	264	0	0	0	2304	8.820	8.820	10.880
102	84 ALAMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALAMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAKA	MEJORAMIENTO DE N° DEL CANTON AMBATO	DISTRIBUCION	SAPC_EXP	121020401103011040120000	ANUAL	1943	0	0	0	1943	200.100	200.100	225.200
103	84 ALAMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALAMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAKA	MEJORAMIENTO DE ALAMBRADO PUBLICO DEL CANTON CAJALIZO 2019	DISTRIBUCION	SAPC_CC_AME	121020401103011040120000	ANUAL	1545	0	0	0	1545	6.600	6.600	8.880
104	84 ALAMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALAMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAKA	MEJORAMIENTO DE ALAMBRADO PUBLICO DEL CANTON MOCHA 2019	DISTRIBUCION	SAPC_CC_AME	121020401103011040120000	ANUAL	1807	0	0	0	1807	8.500	8.500	10.300
105	84 ALAMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALAMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAKA	MEJORAMIENTO DE ALAMBRADO PUBLICO DEL CANTON QUERO 2019	DISTRIBUCION	SAPC_CC_AME	121020401103011040120000	ANUAL	1001	0	0	0	1001	4.600	4.600	5.930
106	84 ALAMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALAMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAKA	MEJORAMIENTO DE ALAMBRADO PUBLICO DEL CANTON TALA 2019	DISTRIBUCION	SAPC_CC_AME	121020401103011040120000	ANUAL	1802	0	0	0	1802	8.500	8.500	10.320
107	84 ALAMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALAMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAKA	MEJORAMIENTO DE ALAMBRADO PUBLICO DEL CANTON SANGAY 2019	DISTRIBUCION	SAPC_CC_AME	121020401103011040120000	ANUAL	1540	0	0	0	1540	6.600	6.600	8.280
108	84 ALAMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALAMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAKA	MEJORAMIENTO DE ALAMBRADO PUBLICO DEL CANTON PELICO 2019	DISTRIBUCION	SAPC_CC_AME	121020401103011040120000	ANUAL	1840	0	0	0	1840	11.910	11.910	13.340
109	84 ALAMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALAMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAKA	MEJORAMIENTO DE ALAMBRADO PUBLICO DEL CANTON PLAZA 2019	DISTRIBUCION	SAPC_CC_AME	121020401103011040120000	ANUAL	1380	0	0	0	1380	6.540	6.540	8.540
110	84 ALAMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALAMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAKA	MEJORAMIENTO DE ALAMBRADO PUBLICO CANTON SANGAY	COMERCIAL	SAPC_CC	121020401103011040120000	ANUAL	2848	0	0	0	2848	6.360	6.360	7.800
111	84 ALAMBRADO PUBLICO	MEJORAMIENTO ALAMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAKA	MEJORAMIENTO Y DOTACION DE ALAMBRADO PUBLICO EN LA COMARCA DE PUEBLO VIEJO CANTON QUERO	DISTRIBUCION	SAPC_CC	121020401103011040120000	ANUAL	2910	0	0	0	2910	16.180	16.180	20.210
112	84 ALAMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALAMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAKA	DOTACION DE ALAMBRADO PUBLICO LIMP. GRANDE 2019	DISTRIBUCION	SAPC_EXP	121020401103011040120000	ANUAL	2718	37.534	37.534	64.400	2718	30.220	30.220	36.600
113	84 ALAMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALAMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAKA	DOTACION DE ALAMBRADO PUBLICO SAN CARLOS DEL CANTON MOCHA 2019	DISTRIBUCION	SAPC_EXP	121020401103011040120000	ANUAL	2721	30.540	30.540	34.000	2721	37.220	37.220	38.300
114	84 ALAMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALAMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAKA	DOTACION DE ALAMBRADO PUBLICO VIA TOTORAS - LA FLORES 2019	DISTRIBUCION	SAPC_EXP	121020401103011040120000	ANUAL	2714	66.340	66.340	71.880	2714	36.110	36.110	43.880
115	84 ALAMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALAMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAKA	DOTACION DE ALAMBRADO PUBLICO A SAN JOSE DE MOCHA 2019	DISTRIBUCION	SAPC_EXP	121020401103011040120000	ANUAL	2722	17.200	17.200	19.800	2722	31.080	31.080	38.880

REFORMA PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES EFASA 2019

ITEM N°	INFORMACION GENERAL			PROYECTO					PROGRAMA 2019				REFORMA PRESUPUESTARIA				
	PROGRAMA	SUBPROGRAMA	PROVINCIA	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PLAN	ARTICULO PRESUPUESTARIA P°	RECORRIDO	CCO. BAREJO	VALOR TOTAL DEL PROYECTO PROGRAMA 2019	PROGRAMA 2019 (P02)	PROGRAMA 2019 + RA (P03)	CCO. BAREJO	VALOR TOTAL DEL PROYECTO REFORMA PRESUPUESTARIA	REFORMA P.02	2019	REFORMA 2019 + RA (P.03)
325	04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO VA LA FLORES DE CRANICO 2018	DISTRIBUCION	SAPO_EXP	01010204041001800400000000000000	ANUAL	2719	24.490	24.490	28.837	2719	29.651	29.651		22.218
327	04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO SAPO DOMINGO DEL CANTON DEVALLOS 2018	DISTRIBUCION	SAPO_EXP	01010204041001800400000000000000	ANUAL	2720	18.480	18.480	18.428	2720	18.480	18.480		18.428
328	04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO VA LA DELICIA RO VERDE	DISTRIBUCION	SAPO_EXP	01010204041001800400000000000000	ANUAL	2711	32.152	32.152	36.215	2711	34.281	34.281		38.257
329	04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO (APRILIO)	DISTRIBUCION	SAPO_EXP	01010204041001800400000000000000	ANUAL	2711	23.831	23.831	23.441	2711	11.475	11.475		12.852
330	04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO VA COBENO PERPETUA	DISTRIBUCION	SAPO_EXP	01010204041001800400000000000000	ANUAL	2716	107.220	107.220	102.880	2716	88.540	88.540		108.975
331	04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO VA LAGUN ANSAMARQUELO	DISTRIBUCION	SAPO_EXP	01010204041001800400000000000000	ANUAL	2712	118.488	118.488	120.778	2712	118.488	118.488		120.778
332	04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO TIANO PASA - TIGALCO	DISTRIBUCION	SAPO_EXP	01010204041001800400000000000000	ANUAL	2725	11.480	11.480	15.838	2725	4.510	4.510		5.850
333	04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO ACCESOS A LAS PANDIGUAS PASA Y SAN FERNANDO DEL CANTON AMBATO	DISTRIBUCION	SAPO_EXP	01010204041001800400000000000000	ANUAL	2713	48.424	48.424	54.286	2713	25.825	25.825		48.150
334	04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO BARRIO EL MIMBRON DE CANTON DEVALLOS 2018	DISTRIBUCION	SAPO_EXP	01010204041001800400000000000000	ANUAL	2694	30.200	30.200	34.688	2694	17.200	17.200		38.044
335	04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO BARRIO JUBIL COCACANA	DISTRIBUCION	SAPO_EXP	01010204041001800400000000000000	ANUAL	2698	45.840	45.840	51.288	2698	34.957	34.957		38.178
336	04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO VA GUARANDA	DISTRIBUCION	SAPO_EXP	01010204041001800400000000000000	ANUAL	2457	121.888	121.888	108.000	2457	158.178	158.178		187.300
337	04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO DEL VA CASERO TAVAGUERO DEL CANTON MACHA	DISTRIBUCION	SAPO_EXP	01010204041001800400000000000000	ANUAL	2458	12.020	12.020	13.888	2458	11.888	11.888		12.875
338	04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO BARRIO CAÑASALZAR	DISTRIBUCION	SAPO_EXP	01010204041001800400000000000000	ANUAL	2459	28.200	28.200	31.762	2459	28.200	28.200		31.762
339	04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION DE AP CASERO TAVAGUERO	DISTRIBUCION	SAPO_EXP	01010204041001800400000000000000	ANUAL	2718	118.000	118.000	125.318	2718	118.000	118.000		123.318
340	04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO LOS MESES - EL SALON DEL CANTON MACHA	DISTRIBUCION	SAPO_EXP	01010204041001800400000000000000	ANUAL	2715	85.917	85.917	108.207	2715	85.917	85.917		108.207
341	04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	EXPANSION DE ALUMBRADO ALMENDROS QUISO - MACHA	DISTRIBUCION	SAPO_EXP	01010204041001800400000000000000	ANUAL	2463	28.637	28.637	28.115	2463	0	0		0
342	04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	ALUMBRADO ACCESO NORTE DE LA FRENTE DE TAVAGUERO, MACHA - OMBRA	DISTRIBUCION	SAPO_EXP_AYT	01010204041001801802100000000000	BIENAL	2438	721.100	827.100	884.000	2438	827.100	827.100		884.000
343	04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION ALUMBRADO PUBLICO PARROQUIA CHERRON MACHA	DISTRIBUCION	SAPO_EXP_AYT	01010204041001801802100000000000	BIENAL	1900	68.888	80.000	108.000	1900	68.111	68.111		81.673
344	04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION ALUMBRADO PUBLICO CANTON DEVALLOS 2018	DISTRIBUCION	SAPO_EXP_AYT	01010204041001801802100000000000	BIENAL	1902	61.630	11.657	28.000	1902	69.272	69.272		21.286
345	04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION ALUMBRADO PUBLICO CANTON TIGALCO 2018	DISTRIBUCION	SAPO_EXP_AYT	01010204041001801802100000000000	BIENAL	1900	18.120	2.207	4.000	1900	4.746	4.746		5.258
346	04 ALUMBRADO PUBLICO	AMPLIACION DE COBERTURA ALUMBRADO PUBLICO	001 TUNGURAHUA	DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO CANTON MACHA 2018	DISTRIBUCION	SAPO_EXP_AYT	01010204041001801802100000000000	BIENAL	1904	41.000	3.028	2.000	1904	4.870	4.870		5.438

REFORMA PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES EESA 2019

INFORMACION GENERAL				PROYECTO				PROGRAMA 819*				PROGRAMA PRESUPUESTARIA			
IDM No	PROGRAMA	SUBPROGRAMA	PASADENA	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PLAN	PARTICIPACION FINANCIERA %	PROYECTO 2019 (M\$)	PROYECTO 2018 (M\$)	VALOR TOTAL DEL PROYECTO (M\$)	VALOR TOTAL DEL PROYECTO (M\$)	PROYECTO 2019 (M\$)	PROYECTO 2018 (M\$)	PROYECTO 2019 (M\$)	PROYECTO 2018 (M\$)
346	MALLAMBAO PUBLICO	CONVENIO ENTENDIDOS AP	001 TUNGURAHUA	CONV. 841-2019 (CDO MUNICIPAL DEL CANTON SAN PEDRO DE PILELO - DOTACION DE SECTORES LA PAZ, QUINDICES, TELICOTE, CENTRO, TELICOTE ALTO, ESTADIO DE FÚTBOL, INSTITUTO TECNOLOGICO PILELO, PABILLON MUSEO AMARACHI, LAS PISTAS, AMPARICHENSES, RIVEROLA	DISTRIBUCION	CONV	0 (0)100(4000)3010301030000000	2019	0	2019	158,300	158,300	158,300	158,300	158,300
347	MALLAMBAO PUBLICO	CONVENIO ENTENDIDOS AP	001 TUNGURAHUA	CONV. 841-2019 (CDO MUNICIPAL, PUELA DE PASADENA DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO A LA PARROQUIA PROVINTEJIL DEL CANTON MOCHA	DISTRIBUCION	CONV	0 (0)100(4000)3010301030000000	2019	0	2019	17,100	17,100	17,100	17,100	17,100
348	MALLAMBAO PUBLICO	CONVENIO ENTENDIDOS AP	001 TUNGURAHUA	CONV. 158-2019 (CDO MUNICIPAL, MUNICIPIO, ICA, MARA, BOLIVIA, COMARCA, PARROQUIA, COMPLEJO EDUCATIVO V.I.B.M. 580830, CENTINA, MESA LA "T"	DISTRIBUCION	CONV	0 (0)100(4000)3010301030000000	2020	0	2020	117,000	117,000	117,000	117,000	117,000
349	MALLAMBAO PUBLICO	CONVENIO ENTENDIDOS AP	001 TUNGURAHUA	CONV. 175-2019 (CDO MUNICIPAL DEL CANTON SANTIAGO DE GUAYO - DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO A VARIOS SECTORES DEL CANTON LANTASOCHI OJENS	DISTRIBUCION	CONV	0 (0)100(4000)3010301030000000	2021	0	2021	93,500	93,500	93,500	93,500	93,500
350	MALLAMBAO PUBLICO	CONVENIO ENTENDIDOS AP	001 TUNGURAHUA	CONV. 180-2019 (CDO MUNICIPAL DE CHAVILOR DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO A VARIOS SECTORES DEL CANTON OVALEJO	DISTRIBUCION	CONV	0 (0)100(4000)3010301030000000	2020	0	2020	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500
351	MALLAMBAO PUBLICO	CONVENIO ENTENDIDOS AP	001 TUNGURAHUA	CONV. 180-2019 (CDO MUNICIPAL DE CHAVILOR DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO EN LA ZONA DE VENTA LOSA DE BERTIN	DISTRIBUCION	CONV	0 (0)100(4000)3010301030000000	2020	0	2020	13,200	13,200	13,200	13,200	13,200
352	MALLAMBAO PUBLICO	CONVENIO ENTENDIDOS AP	001 TUNGURAHUA	CONV. 179-2019 (CDO MUNICIPAL, BARRIOS DE AZUA, SANTA Y GLEIC IP, HERRIGONAS DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO EN EL SECTOR EL PUJAL, TERRUQUIN, RIO VENADO, MESA DE AZUA SANTA	DISTRIBUCION	CONV	0 (0)100(4000)3010301030000000	2021	0	2021	66,700	66,700	66,700	66,700	66,700
353	MALLAMBAO PUBLICO	CONVENIO ENTENDIDOS AP	001 TUNGURAHUA	CONVENIO DE ALUMBRADO PUBLICO EN LA COMUNA SANTIAGO UBERAN JUNTO AL MEDICADO CENTRAL DEL CANTON MOCHA CONVINO 202007	DISTRIBUCION	CONV	0 (0)100(4000)3010301030000000	2019	0	2019	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
354	MALLAMBAO PUBLICO	CONVENIO ENTENDIDOS AP	001 TUNGURAHUA	CONV. 153-2019 (CDO PARROQUIA PUELA DE SAN PEDRO - DOTACION DE AP EN LAS BARRIO TAMBAYA, LAS PISTAS, MARIAS Y CRISTO DEL CASERIO DE LA MARIASOON SAN PEDRO	DISTRIBUCION	CONV	0 (0)100(4000)3010301030000000	2019	0	2019	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400
355	MALLAMBAO PUBLICO	CONVENIO ENTENDIDOS AP	001 TUNGURAHUA	CONV. 110-2019 (CDO PARROQUIA DE SAN MATEO - DOTACION DE AP EN LAS PARQUES, TERNERITO, APOKAY, ALONDRA, PUELA, TERNERITO, PUELA	DISTRIBUCION	CONV	0 (0)100(4000)3010301030000000	2021	0	2021	0	0	0	0	0
356	MALLAMBAO PUBLICO	CONVENIO ENTENDIDOS AP	001 TUNGURAHUA	CONV. 202007 DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO PARA LAS PARROQUIAS SANTIAGO DE GUAYO, TELICOTE ALTO, ESTADIO DE FÚTBOL, INSTITUTO TECNOLOGICO PILELO, PABILLON MUSEO AMARACHI, LAS PISTAS, AMPARICHENSES, RIVEROLA	DISTRIBUCION	CONV	0 (0)100(4000)3010301030000000	2021	0	2021	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000
357	MALLAMBAO PUBLICO	CONVENIO ENTENDIDOS AP	001 TUNGURAHUA	CONV. 202007 DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO PARA LAS PARROQUIAS SANTIAGO DE GUAYO, TELICOTE ALTO, ESTADIO DE FÚTBOL, INSTITUTO TECNOLOGICO PILELO, PABILLON MUSEO AMARACHI, LAS PISTAS, AMPARICHENSES, RIVEROLA	DISTRIBUCION	CONV	0 (0)100(4000)3010301030000000	2021	0	2021	0	0	0	0	0
358	MALLAMBAO PUBLICO	CONVENIO ENTENDIDOS AP	001 TUNGURAHUA	CONV. 202007 DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO PARA LAS PARROQUIAS SANTIAGO DE GUAYO, TELICOTE ALTO, ESTADIO DE FÚTBOL, INSTITUTO TECNOLOGICO PILELO, PABILLON MUSEO AMARACHI, LAS PISTAS, AMPARICHENSES, RIVEROLA	DISTRIBUCION	CONV	0 (0)100(4000)3010301030000000	2021	0	2021	0	0	0	0	0
359	MALLAMBAO PUBLICO	CONVENIO ENTENDIDOS AP	001 TUNGURAHUA	CONV. 202007 DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO PARA LAS PARROQUIAS SANTIAGO DE GUAYO, TELICOTE ALTO, ESTADIO DE FÚTBOL, INSTITUTO TECNOLOGICO PILELO, PABILLON MUSEO AMARACHI, LAS PISTAS, AMPARICHENSES, RIVEROLA	DISTRIBUCION	CONV	0 (0)100(4000)3010301030000000	2021	0	2021	0	0	0	0	0
360	MALLAMBAO PUBLICO	CONVENIO ENTENDIDOS AP	001 TUNGURAHUA	CONV. 202007 DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO PARA LAS PARROQUIAS SANTIAGO DE GUAYO, TELICOTE ALTO, ESTADIO DE FÚTBOL, INSTITUTO TECNOLOGICO PILELO, PABILLON MUSEO AMARACHI, LAS PISTAS, AMPARICHENSES, RIVEROLA	DISTRIBUCION	CONV	0 (0)100(4000)3010301030000000	2021	0	2021	0	0	0	0	0
361	MALLAMBAO PUBLICO	CONVENIO ENTENDIDOS AP	001 TUNGURAHUA	CONV. 202007 DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO PARA LAS PARROQUIAS SANTIAGO DE GUAYO, TELICOTE ALTO, ESTADIO DE FÚTBOL, INSTITUTO TECNOLOGICO PILELO, PABILLON MUSEO AMARACHI, LAS PISTAS, AMPARICHENSES, RIVEROLA	DISTRIBUCION	CONV	0 (0)100(4000)3010301030000000	2021	0	2021	0	0	0	0	0
362	MALLAMBAO PUBLICO	CONVENIO ENTENDIDOS AP	001 TUNGURAHUA	CONV. 202007 DOTACION DE ALUMBRADO PUBLICO PARA LAS PARROQUIAS SANTIAGO DE GUAYO, TELICOTE ALTO, ESTADIO DE FÚTBOL, INSTITUTO TECNOLOGICO PILELO, PABILLON MUSEO AMARACHI, LAS PISTAS, AMPARICHENSES, RIVEROLA	DISTRIBUCION	CONV	0 (0)100(4000)3010301030000000	2021	0	2021	0	0	0	0	0

LINEA PROGRAMATICA	PROGRAMA	PROYECTO	ACTIVIDAD	MODALIDAD	UNIDAD DE MEDIDA	CANTIDAD	VALOR UNITARIO	VALOR TOTAL	FECHA DE EJECUCION	ESTADO DE EJECUCION	FECHA DE EJECUCION	FECHA DE EJECUCION										
011	01103	01103001	CONSTRUCCION DE OBRAS DE RECONSTRUCCION DEL SECTOR DE VIVIENDAS DEL MUNICIPIO DE TUNJA	CONSTRUCCION	CONSTRUCCION DE OBRAS DE RECONSTRUCCION DEL SECTOR DE VIVIENDAS DEL MUNICIPIO DE TUNJA	1000	1.000	1.000	2019	100%	2019	2019										
					CONSTRUCCION DE OBRAS DE RECONSTRUCCION DEL SECTOR DE VIVIENDAS DEL MUNICIPIO DE TUNJA	1000	1.000	2019	100%	2019	2019											
					CONSTRUCCION DE OBRAS DE RECONSTRUCCION DEL SECTOR DE VIVIENDAS DEL MUNICIPIO DE TUNJA	1000	1.000	2019	100%	2019	2019											
					011	01103	01103001	CONSTRUCCION DE OBRAS DE RECONSTRUCCION DEL SECTOR DE VIVIENDAS DEL MUNICIPIO DE TUNJA	CONSTRUCCION	CONSTRUCCION DE OBRAS DE RECONSTRUCCION DEL SECTOR DE VIVIENDAS DEL MUNICIPIO DE TUNJA	1000	1.000	1.000	2019	100%	2019	2019					
										CONSTRUCCION DE OBRAS DE RECONSTRUCCION DEL SECTOR DE VIVIENDAS DEL MUNICIPIO DE TUNJA	1000	1.000	2019	100%	2019	2019						
										CONSTRUCCION DE OBRAS DE RECONSTRUCCION DEL SECTOR DE VIVIENDAS DEL MUNICIPIO DE TUNJA	1000	1.000	2019	100%	2019	2019						
										011	01103	01103001	CONSTRUCCION DE OBRAS DE RECONSTRUCCION DEL SECTOR DE VIVIENDAS DEL MUNICIPIO DE TUNJA	CONSTRUCCION	CONSTRUCCION DE OBRAS DE RECONSTRUCCION DEL SECTOR DE VIVIENDAS DEL MUNICIPIO DE TUNJA	1000	1.000	1.000	2019	100%	2019	2019
															CONSTRUCCION DE OBRAS DE RECONSTRUCCION DEL SECTOR DE VIVIENDAS DEL MUNICIPIO DE TUNJA	1000	1.000	2019	100%	2019	2019	
															CONSTRUCCION DE OBRAS DE RECONSTRUCCION DEL SECTOR DE VIVIENDAS DEL MUNICIPIO DE TUNJA	1000	1.000	2019	100%	2019	2019	

ITEM No.	PROGRAMA	INFORMACION GENERAL			PROYECTO				PROYECTO 2019				PROYECTO PRESUPUESTARIA		
		SUBPROGRAMA	FORMA	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PAIS	ACTIVIDAD PRESUPUESTARIA No.	POSSIBLES	VALOR TOTAL DEL PROYECTO PROYECTADA (M\$)	PROYECTADA 2019 (M\$)	PROYECTADA 2018 (M\$)	VALOR TOTAL DEL PROYECTO PROYECTADA (M\$)	PROYECTADA 2019 (M\$)	PROYECTADA 2018 (M\$)	ECUACION DEL PROYECTO PRESUPUESTARIA
605	PROGRAMAS GENERALES		OTRO	REDES ELÉCTRICAS Y SISTEMAS DE DISTRIBUCIÓN	COMERCIAL	EST	OTRO	AGUAS	200	0	16501	16501	16501	16501	65,100
610	PROGRAMAS GENERALES		OTRO	ESTUDIOS DE SISTEMAS DE DISTRIBUCIÓN	AGUAS	EST	OTRO	AGUAS	250	30000	16401	16401	16401	16401	28,200
611	PROGRAMAS GENERALES		OTRO	ESTUDIOS DE LA LÍNEA DE TRANSMISIÓN DE 138KV DE ARAUCA DE PEÑUELA (SANTA ROSA)	AGUAS	EST	OTRO	AGUAS	240	13000	21301	21301	21301	21301	29,600
616	PROGRAMAS GENERALES		OTRO	TRABAJOS DE CONSTRUCCIÓN Y DISEÑO DE SISTEMAS DE DISTRIBUCIÓN	AGUAS	EST	OTRO	AGUAS	200	0	11201	11201	11201	11201	18,800
618	PROGRAMAS GENERALES		OTRO	RECONSTRUCCIÓN DE LA CONSTRUCCIÓN DE LA LÍNEA DE TRANSMISIÓN DE 138KV DE ARAUCA DE PEÑUELA	AGUAS	EST	OTRO	AGUAS	200	0	6100	6100	6100	6100	18,000
619	PROGRAMAS GENERALES		OTRO	ESTUDIOS DE LA LÍNEA DE TRANSMISIÓN DE 138KV DE ARAUCA DE PEÑUELA	AGUAS	EST	OTRO	AGUAS	200	0	3000	3000	3000	3000	30,200
621	PROGRAMAS GENERALES		OTRO	ESTUDIOS Y TRABAJOS PARA LA ASIGNACIÓN DE RELACIONES ELECTRICAS	AGUAS	EST	OTRO	AGUAS	200	0	19501	19501	19501	19501	11,500
623	PROGRAMAS GENERALES		OTRO	MANTENIMIENTO Y EQUIPOS PARA AGENCIAS DE RELACIONES INDUSTRIALES	AGUAS	EST	OTRO	AGUAS	200	70000	6100	6100	6100	6100	18,000
624	PROGRAMAS GENERALES		OTRO	RECONSTRUCCIÓN DE LOS SISTEMAS DE RELACIONES INDUSTRIALES	AGUAS	EST	OTRO	AGUAS	200	0	18001	18001	18001	18001	18,500
627	PROGRAMAS GENERALES		OTRO	CONSTRUCCIÓN DE ESCUELAS DE MANEJO DE EQUIPOS INDUSTRIALES Y REPARACIÓN DE EQUIPOS	AGUAS	EST	OTRO	AGUAS	200	20000	20001	20001	20001	20001	2,000
629	PROGRAMAS GENERALES		OTRO	RECONSTRUCCIÓN DE LA LÍNEA DE TRANSMISIÓN DE 138KV DE ARAUCA DE PEÑUELA	AGUAS	EST	OTRO	AGUAS	200	18000	18001	18001	18001	18001	22,000
630	PROGRAMAS GENERALES		OTRO	PROYECTO MISMO EL DISEÑO DE LA LÍNEA DE TRANSMISIÓN	AGUAS	EST	OTRO	AGUAS	200	20000	20001	20001	20001	20001	2,000
634	PROGRAMAS GENERALES		OTRO	RECONSTRUCCIÓN DE LOS SISTEMAS DE RELACIONES INDUSTRIALES	AGUAS	EST	OTRO	AGUAS	200	0	18001	18001	18001	18001	18,500
635	PROGRAMAS GENERALES		OTRO	RECONSTRUCCIÓN DE LOS SISTEMAS DE RELACIONES INDUSTRIALES	AGUAS	EST	OTRO	AGUAS	200	0	18001	18001	18001	18001	18,500
637	PROGRAMAS GENERALES		OTRO	RECONSTRUCCIÓN DE LOS SISTEMAS DE RELACIONES INDUSTRIALES	AGUAS	EST	OTRO	AGUAS	200	0	18001	18001	18001	18001	18,500
638	PROGRAMAS GENERALES		OTRO	RECONSTRUCCIÓN DE LOS SISTEMAS DE RELACIONES INDUSTRIALES	AGUAS	EST	OTRO	AGUAS	200	0	18001	18001	18001	18001	18,500
639	PROGRAMAS GENERALES		OTRO	RECONSTRUCCIÓN DE LOS SISTEMAS DE RELACIONES INDUSTRIALES	AGUAS	EST	OTRO	AGUAS	200	0	18001	18001	18001	18001	18,500
640	PROGRAMAS GENERALES		OTRO	RECONSTRUCCIÓN DE LOS SISTEMAS DE RELACIONES INDUSTRIALES	AGUAS	EST	OTRO	AGUAS	200	0	18001	18001	18001	18001	18,500
641	PROGRAMAS GENERALES		OTRO	RECONSTRUCCIÓN DE LOS SISTEMAS DE RELACIONES INDUSTRIALES	AGUAS	EST	OTRO	AGUAS	200	0	18001	18001	18001	18001	18,500
642	PROGRAMAS GENERALES		OTRO	RECONSTRUCCIÓN DE LOS SISTEMAS DE RELACIONES INDUSTRIALES	AGUAS	EST	OTRO	AGUAS	200	0	18001	18001	18001	18001	18,500
643	PROGRAMAS GENERALES		OTRO	RECONSTRUCCIÓN DE LOS SISTEMAS DE RELACIONES INDUSTRIALES	AGUAS	EST	OTRO	AGUAS	200	0	18001	18001	18001	18001	18,500
644	PROGRAMAS GENERALES		OTRO	RECONSTRUCCIÓN DE LOS SISTEMAS DE RELACIONES INDUSTRIALES	AGUAS	EST	OTRO	AGUAS	200	0	18001	18001	18001	18001	18,500
645	PROGRAMAS GENERALES		OTRO	RECONSTRUCCIÓN DE LOS SISTEMAS DE RELACIONES INDUSTRIALES	AGUAS	EST	OTRO	AGUAS	200	0	18001	18001	18001	18001	18,500

REFORMA PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES EEASA 2019

ITEM No.	INFORMACION GENERAL			PROYECTO					PROGRAMA 2019				REFORMA PRESUPUESTARIA		
	PROGRAMA	SUBPROGRAMA	PROYECTO	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PLUM	FECHA PRESUPUESTARIA	PROCESO	CON ALIADO	VALOR TOTAL DEL PROYECTO PRESUPUESTARIO (MIL)	PROGRAMA 2019 (MIL)	PROYECTO 2019 (MIL)	VALOR TOTAL DEL PROYECTO PRESUPUESTARIO (MIL)	REFORMA 2019 (MIL)	REFORMA 2019 (MIL)
80	INVERSIONES GENERALES	VEHICULOS	DEPARTAMENTO	ADQUISICION DE TRES (03) CAMIONES DESTINADOS PARA REEMPLAZO DE LOS VEHICULOS FORD F-150.	RELACIONES INDUSTRIALES	DET CC	1781884192002	ASISL	2019	0	0	0	0	0	0
80A	INVERSIONES GENERALES	VEHICULOS	DEPARTAMENTO	ADQUISICION DE VEHICULOS DE TRABAJO.	RELACIONES INDUSTRIALES	DET CC	1781884192009	ASISL	2019	0	0	0	0	0	0
81	INVERSIONES	CONFERENCIAS	CONSEJO	COMPRAS DE MATERIALES PARA REPARACION DE MAQUINARIA EN LA ZONA URBANA DE SAN FRANCISCO DE ASISL.	CONSTRUCCION	CONC	1781884192010	ASISL	2019	0	0	0	0	0	0
82	INVERSIONES GENERALES	VEHICULOS	DEPARTAMENTO	ADQUISICION DE UN (01) CAMION DESTINADO PARA REEMPLAZO DE UN (01) CAMION FORD F-150.	RELACIONES INDUSTRIALES	DET ZEP	1781884192011	ASISL	2019	0	0	0	0	0	0
83	INVERSIONES GENERALES	VEHICULOS	DEPARTAMENTO	ADQUISICION DE UN (01) CAMION DESTINADO PARA REEMPLAZO DE UN (01) CAMION FORD F-150.	RELACIONES INDUSTRIALES	DET	1781884192012	ASISL	2019	0	0	0	0	0	0
TOTAL										0	0	0	0	0	0



EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
REFORMA PLAN OPERATIVO ANUAL 2019

Eje	Objetivo del PND	Objetivo Estratégico EEASA	N°	Estrategia	Indicadores	Unidad	Línea Base 2018	Meta Reforma Presupuestaria 2019	
Economía al servicio de la sociedad	PND 5: Impulsar la productividad y competitividad para el crecimiento económico sostenible de nuestra industria y ciudades	1. Incrementar la Calidad de Servicio de Energía Eléctrica	1.1	Incrementar la confiabilidad en el servicio de energía eléctrica	FMB_RED - Número de interrupciones de servicio a nivel de cobertura de abastecimiento primario de distribución	Número de veces	3,42	3,42	
					FMB_ARCONEL00018 - Frecuencia media de interrupciones, el cual representa el promedio de veces que cada LVA normal instalado sufrió una interrupción de servicio		-	5,00	
					ITIC_RED - Tiempo de duración de las interrupciones de servicio a nivel de cobertura de abastecimiento primario de distribución	Horas	1,05	1,05	
					ITIC_ARCONEL00018 - Tiempo total de interrupción, el cual representa el tiempo promedio, expresado en horas, en que cada LVA normal instalado estuvo fuera de servicio		-	5,00	
				1.2	Fortalecer el mantenimiento preventivo y correctivo de las instalaciones	Mantenimientos realizados vs mantenimientos programados	%	100,00%	100,00%
				2	Prevenir el uso excesivo de la energía eléctrica en las casas	Energía eléctrica consumida por eficiencia energética e innovaciones tecnológicas	kWh	Energía eléctrica consumida al menos de 125.000 kWh al año producto de la eficiencia energética e innovaciones tecnológicas	Energía eléctrica consumida al menos de 125.000 kWh al año producto de la eficiencia energética e innovaciones tecnológicas
				3.1	Mejorar los indicadores financieros	Porcentaje de Recaudación	%	99,59%	99,56%
						Reforma - costos controlados / Gastos totales	Cuentas / Facturas	0,31	0,31
				3.2	Mejorar la agilidad en los procesos	Índice de Satisfacción del Cliente por Servicio Eléctrico	%	78,80%	80,00%
				4.1	Mantener en orden eficiencia del manejo de recursos	Rebajas - Ofertas trabajadas	Cuentas / Facturas	77%	77%
				4.2	Optimizar la planificación, ejecución y control de los recursos en los departamentos técnicos	Porcentaje de ejecución del plan de inversiones	%	90%	90%
						Porcentaje de Pérdidas de Energía	%	5,98%	5,98%
				5.1	Mejorar el trabajo en equipo	Porcentaje de cumplimiento del Plan de Capacitación	%	100,00%	100,00%
				6.1	Incrementar el aprovechamiento tecnológico	Porcentaje de automatización del Sistema SCADA, OMS, DMS	%	95,26%	95,80%
		Porcentaje de actualización del Sistema de Información ARCSIS	%			99,96%	99,96%		
		7.1	Mejorar la estrategia de comunicación con el cliente	Disponibilidad de información institucional referida en la Ley de Transparencia en la página web	%	100,00%	100,00%		
				Elaborar una estrategia comunicacional hacia la comunidad	%	100,00%	100,00%		
Más sociedad, mejor estado	PND 7: Incrementar una sociedad participativa, con un Estado cercano al servicio de la ciudadanía	8. Incrementar la cobertura del servicio eléctrico en el área de recepción	8.1	Satisfacer el crecimiento de la demanda de baja y nuevas clientes	Cobertura del servicio de energía eléctrica en el área de recepción	%	97,57%	97,80%	
			8.2	Incrementar el índice de cobertura eléctrica					

ANEXO No.3 FINANCIAMIENTO REFORMA DE INVERSIÓN

