



GACETA OFICIAL

Edición Digital

AÑO

Panamá, R. de Panamá jueves 11 de junio de 2026

N° 30544 E

CONTENIDO

AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS

Resolución AN N° 21656-Elec
(miércoles 20 de mayo 2026)

POR LA CUAL SE APRUEBA EL INGRESO MÁXIMO PERMITIDO (IMP) A LA EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA ELEKTRA NORESTE, S.A. (ENSA), CORRESPONDIENTE AL PROCESO DE REVISIÓN TARIFARIA PARA EL PERIODO 2026-2030 Y SE DICTAN OTRAS DISPOSICIONES (TOMO I).



República de Panamá
AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS

Resolución AN No. 21656-Elec

Panamá, 20 de mayo de 2026

“Por la cual se aprueba el Ingreso Máximo Permitido (IMP) a la empresa de distribución eléctrica ELEKTRA NORESTE, S.A. (ENSA), correspondiente al proceso de revisión tarifaria para el periodo 2026-2030 y se dictan otras disposiciones.”

De la foja 1 la foja 200





CUADRO NO. 1

ENSA

INGRESO MÁXIMO PERMITIDO (IMP)

(En miles de Balboas)	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30
ISPD	148,169.69	150,026.60	151,060.10	152,854.25
IMPCO	63,558.74	64,099.07	64,658.61	65,193.46
ALUMPU	7,956.75	8,300.33	8,619.70	8,790.67
IPPD	61,577.99	62,558.05	63,289.25	63,893.96
INVNE	1,179.90			
IMP	282,443.07	284,984.05	287,627.66	290,732.34

VALOR PRESENTE NETO - INGRESO MÁXIMO PERMITIDO		
VALORES REFERENCIADOS A DICIEMBRE 2025	UNIDADES	JULIO/26-JUNIO/30
DISTRIBUCIÓN	En miles de B/.	494,759.01
COMERCIALIZACIÓN	En miles de B/.	211,640.10
ALUMBRADO PÚBLICO	En miles de B/.	27,580.10
SUB-TOTAL	En miles de B/.	733,979.21
PÉRDIDAS ESTÁNDAR EN DISTRIBUCIÓN (1)	En miles de B/.	206,450.70
TOTAL	En miles de B/.	940,429.90

(1) Las pérdidas estándar de energía se han fijado conforme a las ecuaciones de eficiencia, no obstante, el monto (en B/.) es un valor de referencia. El mismo se revisa semestralmente, según varía el costo real de la energía.

Anexo A de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

Ingreso Máximo Permitido - ENSA

ASEP /



Gaceta Oficial Digital

Para verificar la autenticidad de una representación **GO6A2B06D81EE57**

en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta



CUADRO No. 2

ENSA

INGRESO MÁXIMO PERMITIDO POR DISTRIBUCIÓN – IMPD

SISTEMA PRINCIPAL	(En miles de Balboas)	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30
Rentabilidad sobre Activos	BCDN * RR	49,923.23	49,797.29	49,922.04	50,405.10
Depreciación	DEP BCD + ID * DEP%	30,175.08	30,444.40	29,613.44	29,150.15
Operación y Mantenimiento	OM	49,738.17	50,985.12	52,248.94	53,536.66
Administración	ADM	18,333.21	18,799.79	19,275.67	19,762.34
	IPSD	148,169.69	150,026.60	151,060.10	152,854.25
Pérdidas Ecuaciones de Eficiencia	PD _{EFF} % * MWbD * CMM	51,040.99	51,857.07	52,465.91	52,969.40
Pérdidas No Técnicas en Zonas Rojas (PNT)	PD _N % * MWbD * CMM	10,048.04	10,212.02	10,334.39	10,435.61
Pérdidas carga EDEMET	PDEDEMET(%) * MWbD * CMM	488.95	488.95	488.95	488.95
	IPPD	61,577.99	62,558.05	63,289.25	63,893.96
	IMPD	209,747.68	212,584.65	214,349.35	216,748.21

CUADRO No. 3 INGRESO MÁXIMO PERMITIDO POR COMERCIALIZACIÓN – IPCO

COMERCIALIZACIÓN	(En miles de Balboas)	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30
Rentabilidad sobre Activos	BCNC * RR	10,337.59	9,835.61	9,384.46	8,998.59
Depreciación	DEP BCC + IC * DEP%	8,031.34	7,713.92	7,323.95	6,801.83
Comercialización	COM	45,189.81	46,549.54	47,950.20	49,393.04
	IPCO	63,558.74	64,099.07	64,658.61	65,193.46

CUADRO No. 4 INGRESO MÁXIMO PERMITIDO POR ALUMBRADO PÚBLICO – ALUMPU

ALUMBRADO PÚBLICO	(En miles de Balboas)	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30
Rentabilidad sobre Activos	ACTN ALUM * RR	4,372.58	4,480.70	4,583.56	4,575.72
Depreciación	DEP ACT ALUM + IALUMPU * DEP%	2,630.50	2,769.66	2,918.57	3,048.93
Operación y Mantenimiento	O&M ALUM	953.66	1,049.97	1,117.57	1,166.02
	ALUMPU	7,956.75	8,300.33	8,619.70	8,790.67

Anexo A de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

Ingreso Máximo Permitido - ENSA

ASEP 2



Gaceta Oficial Digital

Para verificar la autenticidad de una representación **GO6A2B06D81EE57**en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta



Cuadro No. 5
ENSA

Parámetros y Valores utilizados en el cálculo de los ingresos permitidos

PARÁMETROS	UNIDADES	BASE	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30	
Tasa de Rentabilidad	RR%	%	10.74	10.74	10.74	10.74	
Depreciación Activos Distribución	DEP%	%	4.40%	4.40%	4.40%	4.40%	
Depreciación Activos Comercialización	DEP%	%	5.14%	5.14%	5.14%	5.14%	
Depreciación Activos de AP	DEP%	%	4.55%	4.55%	4.55%	4.55%	
Operación y Mantenimiento de AP	OM alum	B./Luminaria	6.38	6.38	6.38	6.38	
IMPULSORES DE COSTOS	UNIDADES	BASE	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30	
Demanda Máxima	MW	910.2	947.3	962.0	973.0	982.1	
Energía Facturada sin AP	MWH	4,279,724	4,463,957	4,538,216	4,593,633	4,639,473	
Energía Ingresada al Sistema sin FDEMIET	MWH	4,791,358	4,993,545	5,075,036	5,135,850	5,186,152	
Clientes	N° clientes	580,823	598,868	616,307	634,254	652,724	
Costo Monómico en Mercado Mayorista (CMM)	B./MWh	135.50	135.50	135.50	135.50	135.50	
Cantidad de Luminarias		149,434	164,526	175,118	182,710		
COSTOS EFICIENTES	UNIDADES	BASE	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30	
Administración	ADM	Miles de B/.	18,333.21	18,799.79	19,275.67	19,762.34	
Operación y Mantenimiento	OM	Miles de B/.	49,738.17	50,985.12	52,248.94	53,536.66	
Comercialización	COM	Miles de B/.	45,189.81	46,549.54	47,950.20	49,393.04	
Pérdidas	PD	%	7.54%	7.54%	7.54%	7.54%	
Pérdidas carga de terceros	PD-NIP%	%	1.50%	1.50%	1.50%	1.50%	
Pérdidas no gestionables reconocidas	PNG%	%	1.485%	1.485%	1.485%	1.485%	
ACTIVOS PERMITIDOS – BASE DE CAPITAL	UNIDADES	BASE	JUN26	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30
Activos Brutos							
Distribución	BCD	Miles de B/.	903,582	938,055	971,000	1,000,272	1,031,046
Comercialización	BCC	Miles de B/.	179,464	184,269	187,422	190,463	193,588
Alumbrado Público	ACT alum	Miles de B/.	66,471	68,152	72,828	76,604	80,480
Activos Netos							
Distribución	BCND	Miles de B/.	441,832	461,921	464,690	463,518	464,679
Comercialización	BCNC	Miles de B/.	100,186	101,102	96,223	91,551	87,351
Alumbrado Público	ACTN alum	Miles de B/.	38,202	38,655	40,700	41,707	42,664

Anexo A de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026
Ingreso Máximo Permitido - ENSA

ASEP 3





ENSA

INGRESO MÁXIMO PERMITIDO = IMP

En miles de Balboas

INGRESO MÁXIMO PERMITIDO	JUL26/ JUN27	JUL27/ JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30
IPSD - Ingreso Máximo Permitido por Distribución	148,169.69	150,026.60	151,060.10	152,854.25
IMPCO - Ingreso Máximo Permitido por Comercialización	63,558.74	64,099.07	64,658.61	65,193.46
ALUMPU - Ingreso Máximo Permitido por Alumbrado Público	7,956.75	8,300.33	8,619.70	8,790.67
IPPD - Ingreso Máximo Permitido por Pérdidas en Distribución	61,577.99	62,558.05	63,289.25	63,893.96
INVNE - Descuento por Inversiones no Ejecutadas en periodo anterior	1,179.90			
IMP - Ingreso Máximo Permitido	282,443.07	284,984.05	287,627.66	290,732.34

Factor de Descuento	0.90299	0.81539	0.73629	0.66486
Factor de Descuento Aplicado	0.95149	0.85919	0.77584	0.70057

VPN DEL INGRESO MÁXIMO PERMITIDO	JUL26/ JUN27	JUL27/ JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30
IPSD	141,574	128,901	117,198	107,086
IMPCO	60,729	55,073	50,165	45,673
ALUMPU	7,603	7,132	6,687	6,159
IPPD	58,837	53,749	49,102	44,762
IMP	268,743	244,855	223,152	203,679

Energía Facturada (MWh) sin incluir AP	4,247,430	3,563,915	3,250,290
--	-----------	-----------	-----------

VALOR PRESENTE NETO - INGRESO MÁXIMO PERMITIDO
Expresado a diciembre 2025

	UNIDADES
VP-IPSD - DISTRIBUCIÓN	Miles de B/. 200,000,000
VP-IMPCO - COMERCIALIZACIÓN	Miles de B/.
VP-ALUMPU - ALUMBRADO PÚBLICO	Miles de B/.
SUB-TOTAL	Miles de B/.
VP-IPPD - PÉRDIDAS DE DISTRIBUCIÓN	Miles de B/.
IMP TOTAL	Miles de B/. 940,429.90
ENERGÍA FACTURADA (sin AP)	MWh 14,960.820
IMP	B./MWh 62.86
IMP S/Pérdidas	B./MWh 49.06

B

(1) Las pérdidas estándar de energía se han fijado conforme a las ecuaciones de eficiencia, no obstante, el monto (en B.) es un valor de referencia. El mismo se revisa semestralmente, según varía el costo real de la energía.





ENSA

INGRESO MÁXIMO PERMITIDO POR DISTRIBUCIÓN = IMPD
En miles de Balboas

DISTRIBUCIÓN		JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30
Rentabilidad sobre Activos	BCDN * RR	49,923.23	49,797.29	49,922.04	50,405.10
Depreciación	Dep _o +INV _i * DEP%	30,175.08	30,444.40	29,613.44	29,150.15
Operación y Mantenimiento	OM	49,738.17	50,985.12	52,248.94	53,536.66
Administración	ADM	18,333.21	18,799.79	19,275.67	19,762.34
IPSD		148,169.69	150,026.60	151,060.10	152,854.25
Pérdidas Ecuaciones de Eficiencia	(PD _{EIE} %)* MWhD * CMM	51,040.99	51,857.07	52,465.91	52,969.40
Pérdidas No Técnicas en Zonas Rojas (PNT)	(PD _{NT} %)* MWhD * CMM	10,048.04	10,212.02	10,334.39	10,435.61
Pérdidas carga EDEMET	(PD _{EDEMET} %)* MWhD * CMM	488.95	488.95	488.95	488.95
IPPD		61,577.99	62,558.05	63,289.25	63,893.96
IMPD		209,747.68	212,584.65	214,349.35	216,748.21





ENSA

INGRESO MÁXIMO PERMITIDO POR COMERCIALIZACIÓN = IMPCO

En miles de Balboas

COMERCIALIZACION		JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30
Rentabilidad sobre Activos	BCNC * RR	10,337.59	9,835.61	9,384.46	8,998.59
Depreciación	Dep ₀ +INV ₁ * DE	8,031.34	7,713.92	7,323.95	6,801.83
Comercialización	COM	45,189.81	46,549.54	47,950.20	49,393.04
IMPCO		63,558.74	64,099.07	64,658.61	65,193.46





ENSA

INGRESO MÁXIMO PERMITIDO POR ALUMBRADO PÚBLICO = ALUMPU
En miles de Balboas

ALUMBRADO PÚBLICO		JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30
Rentabilidad sobre Activos	ACTNalum * RR	4,372.58	4,480.70	4,583.56	4,575.72
Depreciación	Dep.+INV. * DEP%	2,630.50	2,769.66	2,918.37	3,048.93
Operación y Mantenimiento	OMalum	953.66	1,049.97	1,117.57	1,166.02
ALUMPU		7,956.75	8,300.33	8,619.70	8,790.67

		jun-26	jun-27	jun-28	jun-29	jun-30
Operación y Mantenimiento	OMalum		953.66	1,049.97	1,117.57	1,166.02
Cantidad de luminarias al 30/6		141.138	157.730	171.322	178.914	186.506
Costo O&M por luminaria [B./ año]		6.38				

149,434 164,526 175,118 182,710

Detalle	Unidad	2022	2023	2024	2025	Promedio
Costo AP	B.	898,604	699,949	1,002,241	727,409	832,051
Luminarias	Cant.	125,724	129,230	132,554	136,089	130,899

Costo Mant./lum Cont.	7.20	5.42	7.56	5.35	6.38
------------------------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------

Costo Mant./lum RT-1	6.75
-----------------------------	-------------

Costo Mant./lum	6.38
------------------------	-------------

Actualización Semestral

Detalle	Jul-Dic/2022	Ene-Jun/2023	Jul-Dic/2023	Ene-Jun/2024	Jul-Dic/2024	Ene-Jun/2025	Jul-Dic/2025	Acumulado
FAC de Comercialización	1.0030	1.0183	0.9906	1.0071	1.0023	1.0037	0.9963	1.0212
FAC de redes de Distribución, cone	1.0055	1.0336	0.9827	1.0110	1.0036	1.0058	0.9943	1.0363
FAC por Servicio de Alumbrado Pú	1.0013	1.0078	0.9960	1.0027	1.0009	1.0014	0.9986	1.0086

Acumulado Anual

	2022	2023	2024	2025
Actualización	1.0073	1.0009	1.0000	0.9986
Act a Jun 26	1.0073			

IPC	2018	2019	2020	2021	2022
	105.5	104.9	103.2	104.9	110.3
Act a Jun 22	1.0455				





ENSA

IMPULSORES DE COSTOS	Unidades	BASE	JUL26/ JUN27	JUL27/ JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30	CREC.a.a.
Demanda Máxima	MW	910.2	947.3	962.0	973.0	982.1	1.92%
Energía ingresada al sist. Propio (eficiente) sin EDEMET	MWh	4,791,358	4,993,545	5,075,036	5,135,850	5,186,152	2.00%
Energía ingresada para EDEMET	MWh	240,564	240,564	240,564	240,564	240,564	0.00%
Clientes	N° clientes	580,823	598,868	616,307	634,254	652,724	2.96%
DEM/CLIENTE	KW/CL	1.57	1.84	1.81	1.78	1.81	
ENERGIA-AÑO/CLIENTE	MWh/CL	7.37	9.06	9.33	8.98	9.04	

Energía facturada sin AP	MWh	4,279,724	4,463,957	4,538,216	4,593,633	4,639,473	2.04%
Energía facturada AP	MWh	78,753	78,753	78,753	78,753	78,753	0.00%
Energía EDEMET	MWh	236,956	236,956	236,956	236,956	236,956	0.00%
Pérdidas eficientes		9.03%	9.03%	9.03%	9.02%	9.02%	
Pérdidas carga EDEMET		1.50%	1.50%	1.50%	1.50%	1.50%	
Factor de carga		0.63	0.63	0.63	0.63	0.63	

Factor de Aju 1.278643089 1.277755705 1.277408365 1.277152846 1.276943815

- - 0.00 0.00 -0.00

Cierre Pérdidas

Energía facturada sin AP	MWh	4,142,251	4,417,197	4,510,717	4,565,714	4,621,552	4,657,393
Energía facturada AP	MWh	78,753	78,753	78,753	78,753	78,753	78,753
Energía EDEMET	MWh	236,956	236,956	236,956	236,956	236,956	236,956

Clientes	N° clientes	571,373	590,273	607,462	625,151	643,356	662,091
----------	-------------	---------	---------	---------	---------	---------	---------





ENSA

Estimaciones de los costos a partir de parámetros estimados y las variables reales, actualizados US\$ junio 2024

	Ln AD	Ln AC	Ln Clientes	Ln DM	Ln DM/CI	Ln O&M	Ln CDM	Ln (O&M + CDM)	Ln MWH	Ln MWH/CI
Activos de Distribución:	18.0384	0	0	0,962667	0	0	0	0	0	-0,581895
Activos de Comercialización:	6,4881	0,939715	0	0	0	0	0	0	0	0
Costos de Operación y Mantenimiento de Distribución:	6,6381	0	0,893847	-0,876253	0	0	0	0	0	0
Costos de Comercialización:	4,1704	1,01803	0	0	0	0	0	0	0	0
Costos de Administración:	Ln ADM	0,0603	0	0	0	0	0	0,931384	0	0
Ecuación de Pérdidas Estándar o Eficientes:	Ln Perd	-2,745	0	0	0	0	0	0	0,97888	0

Tabla de Datos Proyectados

Variable	Unidad	Base					
		Jul 24-jun 25	Jul 25-jun 26	Jul 26-jun 27	Jul 27-jun 28	Jul 28-jun 29	Jul 29-jun 30
Demanda Máxima	MW	910,22	947,35	962,00	973,01	982,11	982,11
Longitud de red aérea	km						
Longitud de red subterránea	km						
Venta total de energía	MWh	4.595.433	4.779.666	4.853.924	4.909.342	4.955.181	4.955.181
Costos O&M (D)	USD	70.060.932	72.048.485	73.854.758	75.685.480	77.550.808	77.550.808
Costos O&M (C)	USD	58.114.709	59.980.331	61.785.105	63.644.201	65.559.276	65.559.276
Clientes	Cant.	580.823	598.868	616.307	634.234	652.724	652.724

Tabla de Costos sin Ajuste en USD (EEUU) a junio 2024

COSTO	Base					
	Jul 25-jun 26	Jul 26-jun 27	Jul 27-jun 28	Jul 28-jun 29	Jul 29-jun 30	Jul 30-jun 31
AD	2.433.870.642	2.506.320.947	2.559.664.424	2.611.137.401	2.662.098.479	2.662.098.479
AC	17.985.811	178.693.405	181.824.325	186.487.375	191.588.223	191.588.223
DM&D	70.060.932	72.048.485	73.854.758	75.685.480	77.550.808	77.550.808
COM	58.114.709	59.980.331	61.785.105	63.644.201	65.559.276	65.559.276
ADM	33.462.332	34.388.289	35.273.728	36.166.815	37.079.740	37.079.740

$$CT_{24} = CT_{2020} \times (\%MO \times CLR + \%ME \times \%NT \times PPP_{2020}^{CT}) + \%ME \times (1 - \%NT)$$

Costos resultantes de las ecuaciones de eficiencia en Balboas a junio 2020 (utilizando Parámetros del estudio actual)

COSTO	Base					
	Jul 24-jun 25	Jul 25-jun 26	Jul 26-jun 27	Jul 27-jun 28	Jul 28-jun 29	Jul 29-jun 30
AD	1.104.085.242	1.121.570.400	1.141.791.973	1.163.144.538	1.185.214.261	1.208.214.261
AC	107.994.004	111.143.887	114.183.838	117.064.501	120.511.784	120.511.784
DM&D	48.200.903	49.660.870	50.905.881	52.167.743	53.453.458	53.453.458
COM	43.727.858	45.131.421	46.489.399	47.888.252	49.329.225	49.329.225
ADM	17.790.434	18.200.096	18.753.581	19.230.342	19.715.865	19.715.865
Total	1.212.883.346	1.248.714.290	1.275.964.611	1.302.449.058	1.328.786.585	1.328.786.585

Activos proyectados con ecuaciones de eficiencia y mercado Proy Dda a precios de junio 2022

Actividad	Jul 25-jun 26	Jul 26-jun 27	Jul 27-jun 28	Jul 28-jun 29	Jul 29-jun 30
AD (Ecuación de eficiencia)	1.106.833.626	1.129.770.524	1.154.621.089	1.174.443.022	1.210.801.163
AC (Ecuación de eficiencia)	108.088.811	111.241.253	114.282.666	117.407.264	120.817.357
Total	1.214.922.247	1.251.019.777	1.278.919.755	1.304.852.286	1.331.237.520

Inversiones proyectadas con ecuaciones de eficiencia y mercado Proy Dda a precios de junio 2022

Actividad	Jul 25-jun 26	Jul 26-jun 27	Jul 27-jun 28	Jul 28-jun 29	Jul 29-jun 30
AD (Ecuación de eficiencia)	32.244.858	24.238.565	23.407.933	23.178.141	23.178.141
AC (Ecuación de eficiencia)	3.152.842	3.041.413	3.124.588	3.210.093	3.210.093
Total	36.097.530	27.299.978	26.532.531	26.388.234	26.388.234

Costos proyectados con ecuaciones de eficiencia y mercado Proy Dda a precios de junio 2022

Actividad	2023	Jul 25-jun 26	Jul 26-jun 27	Jul 27-jun 28	Jul 28-jun 29	Jul 29-jun 30
DM&D	49.738.167	50.985.115	52.248.941	53.536.657	53.536.657	53.536.657
COM	45.189.807	46.549.542	47.950.204	49.393.042	49.393.042	49.393.042
ADM	18.333.212	18.799.784	19.275.675	19.762.342	19.762.342	19.762.342
Total	113.261.186	116.334.451	119.474.820	122.692.041	122.692.041	122.692.041

Anexo B de la Resolución AN No. 21656-Elec. de 20 de mayo de 2026

Costos y Pérdidas Eficientes





2.- PÉRDIDAS

RESULTADOS PÉRDIDAS

Posicónc	COSTO	Jul 25-jun 26	Jul 26-jun 27	Jul 27-jun 28	Jul 28-jun 29	Jul 29-jun 30
PE_MWH		361,729	376,680	382,703	387,196	390,912
PE_%		7.55%	7.94%	7.94%	7.94%	7.94%

3.- FACTORES DE AJUSTE

Tabla de factores de ajuste del Componente Mano de Obra

2026-2030	
Costo laboral neto	0.2863

Participación de l	En Panamá	En EEUU
AD	42.2%	66.5%
AC	22.6%	49.2%
OMD	29.1%	
COM	26.6%	
ADM	57.9%	

Tabla de factores de ajuste del Componente Materiales a PPP

PPP	46.9%
-----	-------

% Nacional	En Panamá	En EEUU
AD	24.5%	40.9%
AC	3.7%	7.6%
OMD	10.0%	
COM	15.0%	
ADM	25.0%	

% Total costos locales	IPC 22/20	TC US\$ 22/20	FA
56.37%	1.003443636	1	1.001941
25.44%	1.003443636	1	1.000876
45.20%	1.003443636	1	1.001556
37.57%	1.003443636	1	1.001294
68.46%	1.003443636	1	1.002357

IPC jun 2024	99.46
IPC dic 2025	99.8
TC US\$ 2024	1
TC US\$ 2025	1

ene-25	
Base 2013	100
Base 2024	100
jun-24	
Base 2013	113.6
Base 2024	99.4575462



ENSA

INVERSIONES
Ermitas de Balboas

INVERSIONES TOTALES		JUL26 JUN27	JUL27 JUN28	JUL28 JUN29	JUL29 JUN30	TOTALES
Distribución	ID	32,944.89	29,272.10	30,774.61	35,646.55	128,638.15
Comercialización	IC	3,152.64	3,044.41	3,124.60	3,210.09	12,531.83
Administración Pública	IA	4,675.00	3,707.60	3,876.00	2,975.00	15,033.60
TOTAL INVERSIONES		40,772.53	36,024.11	37,775.21	39,831.64	154,479.59

INVERSIONES EN ALBERGADO		JUL26 JUN27	JUL27 JUN28	JUL28 JUN29	JUL29 JUN30	TOTALES
Distribución	ID	850	850	850	850	3,400.00
Comercialización	IC	-	-	-	-	-
Administración Pública	IA	-	-	-	-	-
TOTAL INVERSIONES EN ALBERGADO		850	850	850	850	3,400.00

INVERSIONES NO CONTABILIZADAS EN LAS ECUACIONES DE EFICIENCIA		JUL26 JUN27	JUL27 JUN28	JUL28 JUN29	JUL29 JUN30	TOTALES
Distribución	ID	-	-	7,000.00	10,000.00	17,000.00
Comercialización	IC	-	-	-	-	-
Administración Pública	IA	-	-	-	-	-
TOTAL INVERSIONES NO CONTABILIZADAS EN LAS ECUACIONES DE EFICIENCIA		-	-	7,000.00	10,000.00	17,000.00

INVERSIONES EN ALBERGADO		JUL26 JUN27	JUL27 JUN28	JUL28 JUN29	JUL29 JUN30	TOTALES
Deposición y Movim. de AP	DA	850	850	850	850	3,400.00
Tratamiento Vegetativo - Sodo	DA	976	976	976	976	3,904.00
Proyectos especiales	DA	2,880	1,950	1,150	1,150	8,000.00
TOTAL		4,606.00	3,776.00	3,976.00	2,976.00	15,304.00

INVERSIONES QUE SE INCORPORAN		JUL26 JUN27	JUL27 JUN28	JUL28 JUN29	JUL29 JUN30	TOTALES
Tratamiento Vegetativo - Sodo		-	-	-	-	-
Comercio Vegetativo - LED		-	-	-	-	-
Proyectos especiales		-	-	-	-	-
TOTAL LAS INVERSIONES ADICIONALES		15,011	11,802	11,944	11,944	52,701

INVERSIONES NO CONTABILIZADAS EN LAS ECUACIONES DE EFICIENCIA		JUL26 JUN27	JUL27 JUN28	JUL28 JUN29	JUL29 JUN30	TOTALES
Inversiones adicionales	IA	-	5,013.54	7,366.08	10,471.41	22,851.03
Inversiones adicionales	IA	4,675.00	3,775.00	3,876.00	2,975.00	15,301.00
TOTAL INVERSIONES		4,675.00	8,788.54	11,242.08	13,446.41	38,152.03

INVERSIONES ESTIMADAS		ENE - JUN 2026
Distribución	ID	34,472.77
Comercialización	IC	4,803.22
Administración Pública	IA	1,680.90
TOTAL INVERSIONES		40,956.89





ENSA

INVERSIONES

En millones

INVERSION EN SUBESTACIONES Y LINEAS EN AT NO COTEMPLADAS EN LAS CATEGORIAS DE EFICIENCIA									
Concepto	2026 2do Sem	2027 1er Sem	2027 2do Sem	2028 1er Sem	2028 2do Sem	2029 1er Sem	2029 2do Sem	2030 1er Sem	TOTAL
EXPANSION EN AT Y LINEAS AT	-	-	-	-	-	7.000.000	-	-	10.000.000
Nueva Subestacion 100kv del Litoral	-	-	-	-	-	7.000.000	-	-	7.000.000
Nueva Subestacion en las Subestaciones 24 de Diciembre A Venado	-	-	-	-	-	-	-	-	3.000.000
TOTAL	-	-	-	-	-	7.000.000	-	-	13.000.000

INVERSION EN OBRAS CUBIERTAS NO COTEMPLADAS EN LAS CATEGORIAS DE EFICIENCIA									
Concepto	2026 2do Sem	2027 1er Sem	2027 2do Sem	2028 1er Sem	2028 2do Sem	2029 1er Sem	2029 2do Sem	2030 1er Sem	TOTAL
Proyectos Especiales Distribucion	0	0	0	2.322.813	0	0	0	0	2.322.813
Cuentas de C/c de la provincia de Cota	-	-	-	2.322.813	-	-	-	-	2.322.813
TOTAL	0	0	0	2.322.813	0	0	0	0	2.322.813

ELECTRIFICACION RURAL									
Concepto	2026 2do Sem	2027 1er Sem	2027 2do Sem	2028 1er Sem	2028 2do Sem	2029 1er Sem	2029 2do Sem	2030 1er Sem	TOTAL
ELECTRIFICACION RURAL	0	0	2.457.000	26.513	22.542	39.413	43.133	0	30.007

INVERSIONES DEL ALBERGADO PUBLICO									
DETALLE	2026 2do Sem	2027 1er Sem	2027 2do Sem	2028 1er Sem	2028 2do Sem	2029 1er Sem	2029 2do Sem	2030 1er Sem	TOTAL
ALBERGADO PUBLICO	913.000	913.000	913.000	913.000	913.000	913.000	913.000	913.000	7.364.000
Reparacion y Mejoras de AP	423.000	423.000	423.000	423.000	423.000	423.000	423.000	423.000	3.460.000
Construccion Vegetativa LED	488.000	488.000	488.000	488.000	488.000	488.000	488.000	488.000	3.904.000
Proyectos Especiales de Man mano Publico	2.898.000	838.000	838.000	1.100.000	1.100.000	838.000	838.000	200.000	8.098.000
Substancia de luminarias de Sodio por LED con los centros de habitacion	1.790.000	470.000	470.000	1.100.000	1.100.000	590.000	590.000	200.000	6.920.000
Financiamiento obligacion en Avionado principal de obras especial	200.000	470.000	470.000	0	0	0	0	0	1.140.000
TOTAL	2.913.000	1.763.000	1.763.000	2.913.000	2.913.000	1.863.000	1.863.000	1.113.000	15.264.000

CANTIDAD DE LUMINARIAS ADECUADAS DEL ALBERGADO PUBLICO									
DETALLE	2026 2do Sem	2027 1er Sem	2027 2do Sem	2028 1er Sem	2028 2do Sem	2029 1er Sem	2029 2do Sem	2030 1er Sem	TOTAL
Reparacion y Mejoras de AP	2.196	2.196	2.196	2.196	2.196	2.196	2.196	2.196	17.568
Construccion Vegetativa - LED	1.600	1.600	1.600	1.600	1.600	1.600	1.600	1.600	12.800
Proyectos Especiales	9.788	7.831	7.831	4.171	4.171	3.653	3.653	788	41.356
Substancia de luminarias de Sodio por LED con los centros de habitacion	6.788	1.631	1.631	4.171	4.171	3.653	3.653	788	26.596
Financiamiento obligacion en Avionado principal de obras especial	3.000	6.900	6.900	0	0	0	0	0	13.800
TOTAL	13.562	11.427	11.427	7.967	7.967	7.399	7.399	4.564	71.724

Código Promedio Instalacion Luminaria 305 305 305 305 305 305 305 305

ENSA

INVERSIONES

En millones

EXPANSION EN AT Y LINEAS AT					
Concepto	JUL 26 JUN 27	JUL 27 JUN 28	JUL 28 JUN 29	JUL 29 JUN 30	TOTAL
EXPANSION EN AT Y LINEAS AT	-	-	7.000.000,00	10.000.000,00	17.000.000,00
Nueva Subestacion 100kv del Litoral	-	-	7.000.000,00	-	7.000.000,00
Nueva Subestacion en las Subestaciones 24 de Diciembre A Venado	-	-	-	3.000.000,00	3.000.000,00
Total	-	-	7.000.000,00	13.000.000,00	20.000.000,00

Proyectos Especiales Distribucion					
Concepto	JUL 26 JUN 27	JUL 27 JUN 28	JUL 28 JUN 29	JUL 29 JUN 30	TOTAL
Proyectos Especiales Distribucion	0	2.322.813	0	0	2.322.813
Cuentas de C/c de la provincia de Cota	0	2.322.813	0	0	2.322.813
TOTAL	0	2.322.813	0	0	2.322.813

ELECTRIFICACION RURAL					
Concepto	JUL 26 JUN 27	JUL 27 JUN 28	JUL 28 JUN 29	JUL 29 JUN 30	TOTAL
ELECTRIFICACION RURAL	0	2.457.000	26.513	22.542	30.007

INVERSIONES DEL ALBERGADO PUBLICO					
DETALLE	JUL 26 JUN 27	JUL 27 JUN 28	JUL 28 JUN 29	JUL 29 JUN 30	TOTAL
ALBERGADO PUBLICO	1.828.000	1.828.000	1.828.000	1.828.000	7.364.000
Reparacion y Mejoras de AP	820.000	820.000	820.000	820.000	3.320.000
Construccion Vegetativa LED	978.000	978.000	978.000	978.000	3.904.000
Proyectos Especiales de Man mano Publico	2.898.000	1.938.000	2.048.000	1.180.000	8.064.000
Substancia de luminarias de Sodio por LED con los centros de habitacion	2.270.000	1.370.000	2.050.000	1.190.000	6.920.000
Financiamiento obligacion en Avionado principal de obras especial	430.000	470.000	0	0	1.900.000
TOTAL	4.676.000	6.786.000	11.246.000	13.447.000	36.155.000

CANTIDAD DE LUMINARIAS ADECUADAS DEL ALBERGADO PUBLICO					
DETALLE	JUL 26 JUN 27	JUL 27 JUN 28	JUL 28 JUN 29	JUL 29 JUN 30	TOTAL
Reparacion y Mejoras de AP	4.232	4.232	4.232	4.232	17.168
Construccion Vegetativa - LED	3.200	3.200	3.200	3.200	12.800
Proyectos Especiales	17.619	11.882	7.774	4.261	41.536
Substancia de luminarias de Sodio por LED con los centros de habitacion	8.419	3.882	7.774	4.261	24.336
Financiamiento obligacion en Avionado principal de obras especial	3.000	6.900	0	0	13.800
TOTAL	28.811	19.394	15.364	11.953	71.724

Código Promedio Instalacion Luminaria 186 9077388 194 0093018 202 2452167 248 9751527 213 3734873





ENSA

ACTIVOS TARIFARIOS PERMITIDOS

En miles de Balboas

BASE DE CAPITAL		ACT.Die 25	AJUSTE ACTNOREG	BASE	jun-26	JUL26/ JUN27	JUL27/ JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30
Valor Bruto Base de Capital Distribución	BCD	937,792	0.9635	903,582	938,055	971,000	1,000,272	1,031,046	1,064,693
Valor Bruto Base de Capital Comercialización	BCC	186,259	0.9635	179,464	184,269	187,422	190,463	193,588	196,798
Valor Bruto Activos Fijos Alumbrado Público	ACTalum	68,988	0.9635	66,471	68,152	72,828	76,604	80,480	83,456
		1,193,038		1,149,517	1,190,476	1,231,250	1,267,339	1,305,114	1,344,947
Valor Neto Base Capital Distribución	BCND	458,560	0.9635	441,832	461,921	464,690	463,518	464,679	469,176
Valor Neto Base Capital Comercialización	BCNC	103,979	0.9635	100,186	101,102	96,223	91,551	87,351	83,760
Valor Neto Activos Fijos Alumbrado Público	ACTN alum	39,648	0.9635	38,202	38,655	40,700	41,707	42,664	42,591
		602,187		580,220	601,678	601,614	596,776	594,695	595,527

Check

Ajuste Activos no Regulados

Detalle	2022	2023	2024	2025	Promedio
Ingresos no regulados	5,061,890	5,300,528	8,226,728	11,991,991	7,645,284
Ingresos por venta de energía	655,014,207	693,257,163	785,380,458	808,916,226	735,642,014
Compras de energía	-501,204,837	-500,303,969	-545,489,199	-587,831,049	-533,707,263
Otros ingresos					
Ingreso Neto por actividades reguladas	153,809,370	192,953,194	239,891,259	221,085,178	201,934,750
Factor de ajuste	0.9681	0.9733	0.9668	0.9485	0.9635





UNIDAD REGIONAL	CATEGORÍA	Nº DE EMPLEADOS	2023		2024		2025		2026		2027		2028		2029		2030	
			RECURSOS HUMANOS	RECURSOS FINANCIEROS	RECURSOS HUMANOS	RECURSOS FINANCIEROS	RECURSOS HUMANOS	RECURSOS FINANCIEROS	RECURSOS HUMANOS	RECURSOS FINANCIEROS	RECURSOS HUMANOS	RECURSOS FINANCIEROS	RECURSOS HUMANOS	RECURSOS FINANCIEROS	RECURSOS HUMANOS	RECURSOS FINANCIEROS	RECURSOS HUMANOS	RECURSOS FINANCIEROS
PROFESIONALES Y TÉCNICOS	Docentes	1	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0
	Profesores	1	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0
	Profesores de apoyo	1	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0
	Profesores de apoyo técnico	1	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0
	Profesores de apoyo administrativo	1	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0
	Profesores de apoyo pedagógico	1	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0
	Profesores de apoyo de aula	1	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0
	Profesores de apoyo de aula de aula	1	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0
	Profesores de apoyo de aula de aula de aula	1	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0
	Profesores de apoyo de aula de aula de aula de aula	1	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0	251.264	0

UNIDAD REGIONAL	RECURSOS HUMANOS	RECURSOS FINANCIEROS	RECURSOS HUMANOS	RECURSOS FINANCIEROS	RECURSOS HUMANOS	RECURSOS FINANCIEROS	RECURSOS HUMANOS	RECURSOS FINANCIEROS	RECURSOS HUMANOS	RECURSOS FINANCIEROS
BC	871 791 870	20 816 705	871 791 870	20 816 705	871 791 870	20 816 705	871 791 870	20 816 705	871 791 870	20 816 705
BCAP	68 987 961	2 344 827	68 987 961	2 344 827	68 987 961	2 344 827	68 987 961	2 344 827	68 987 961	2 344 827
BCP	186 258 506	6 475 422	186 258 506	6 475 422	186 258 506	6 475 422	186 258 506	6 475 422	186 258 506	6 475 422
Total BC	1 126 038 237	39 636 954	1 126 038 237	39 636 954	1 126 038 237	39 636 954	1 126 038 237	39 636 954	1 126 038 237	39 636 954
BCNA	286 481 728	9 945 188	286 481 728	9 945 188	286 481 728	9 945 188	286 481 728	9 945 188	286 481 728	9 945 188
BCAFP	12 781 562	432 100	12 781 562	432 100	12 781 562	432 100	12 781 562	432 100	12 781 562	432 100
BCNAP	38 282 712	1 307 890	38 282 712	1 307 890	38 282 712	1 307 890	38 282 712	1 307 890	38 282 712	1 307 890
Total BCNA	437 546 002	11 685 178	437 546 002	11 685 178	437 546 002	11 685 178	437 546 002	11 685 178	437 546 002	11 685 178
BCN	444 024 622	15 531 366	444 024 622	15 531 366	444 024 622	15 531 366	444 024 622	15 531 366	444 024 622	15 531 366
Total BCN	881 049 244	27 216 544	881 049 244	27 216 544	881 049 244	27 216 544	881 049 244	27 216 544	881 049 244	27 216 544
BCNAP	38 282 712	1 307 890	38 282 712	1 307 890	38 282 712	1 307 890	38 282 712	1 307 890	38 282 712	1 307 890
BCNCP	100 000 000	3 423 038	100 000 000	3 423 038	100 000 000	3 423 038	100 000 000	3 423 038	100 000 000	3 423 038
Total BCNCP	138 282 712	4 730 928	138 282 712	4 730 928	138 282 712	4 730 928	138 282 712	4 730 928	138 282 712	4 730 928
Total BCNA y BCNCP	1 318 595 246	42 901 722	1 318 595 246	42 901 722	1 318 595 246	42 901 722	1 318 595 246	42 901 722	1 318 595 246	42 901 722
Total BC, BCNA y BCNCP	2 444 633 483	82 538 676	2 444 633 483	82 538 676	2 444 633 483	82 538 676	2 444 633 483	82 538 676	2 444 633 483	82 538 676

Anexo B de la Resolución AN No. 21656-Elec de 20 de mayo de 2026

BC y Dep

Página 1



Gaceta Oficial Digital
 Para verificar la autenticidad de una representación **G06A2B06D81EE57**
 en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta

Table with multiple columns representing years from 2001 to 2026 and rows representing various categories or departments. The table contains numerical data for each year and category.



Vista activa	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080	2081	2082	2083	2084	2085	2086	2087	2088	2089	2090	2091	2092	2093	2094	2095	2096	2097	2098	2099	2100	2101	2102	2103	2104	2105	2106	2107	2108	2109	2110	2111	2112	2113	2114	2115	2116	2117	2118	2119	2120	2121	2122	2123	2124	2125	2126	2127	2128	2129	2130	2131	2132	2133	2134	2135	2136	2137	2138	2139	2140	2141	2142	2143	2144	2145	2146	2147	2148	2149	2150	2151	2152	2153	2154	2155	2156	2157	2158	2159	2160	2161	2162	2163	2164	2165	2166	2167	2168	2169	2170	2171	2172	2173	2174	2175	2176	2177	2178	2179	2180	2181	2182	2183	2184	2185	2186	2187	2188	2189	2190	2191	2192	2193	2194	2195	2196	2197	2198	2199	2200	2201	2202	2203	2204	2205	2206	2207	2208	2209	2210	2211	2212	2213	2214	2215	2216	2217	2218	2219	2220	2221	2222	2223	2224	2225	2226	2227	2228	2229	2230	2231	2232	2233	2234	2235	2236	2237	2238	2239	2240	2241	2242	2243	2244	2245	2246	2247	2248	2249	2250	2251	2252	2253	2254	2255	2256	2257	2258	2259	2260	2261	2262	2263	2264	2265	2266	2267	2268	2269	2270	2271	2272	2273	2274	2275	2276	2277	2278	2279	2280	2281	2282	2283	2284	2285	2286	2287	2288	2289	2290	2291	2292	2293	2294	2295	2296	2297	2298	2299	2300	2301	2302	2303	2304	2305	2306	2307	2308	2309	2310	2311	2312	2313	2314	2315	2316	2317	2318	2319	2320	2321	2322	2323	2324	2325	2326	2327	2328	2329	2330	2331	2332	2333	2334	2335	2336	2337	2338	2339	2340	2341	2342	2343	2344	2345	2346	2347	2348	2349	2350	2351	2352	2353	2354	2355	2356	2357	2358	2359	2360	2361	2362	2363	2364	2365	2366	2367	2368	2369	2370	2371	2372	2373	2374	2375	2376	2377	2378	2379	2380	2381	2382	2383	2384	2385	2386	2387	2388	2389	2390	2391	2392	2393	2394	2395	2396	2397	2398	2399	2400	2401	2402	2403	2404	2405	2406	2407	2408	2409	2410	2411	2412	2413	2414	2415	2416	2417	2418	2419	2420	2421	2422	2423	2424	2425	2426	2427	2428	2429	2430	2431	2432	2433	2434	2435	2436	2437	2438	2439	2440	2441	2442	2443	2444	2445	2446	2447	2448	2449	2450	2451	2452	2453	2454	2455	2456	2457	2458	2459	2460	2461	2462	2463	2464	2465	2466	2467	2468	2469	2470	2471	2472	2473	2474	2475	2476	2477	2478	2479	2480	2481	2482	2483	2484	2485	2486	2487	2488	2489	2490	2491	2492	2493	2494	2495	2496	2497	2498	2499	2500	2501	2502	2503	2504	2505	2506	2507	2508	2509	2510	2511	2512	2513	2514	2515	2516	2517	2518	2519	2520	2521	2522	2523	2524	2525	2526	2527	2528	2529	2530	2531	2532	2533	2534	2535	2536	2537	2538	2539	2540	2541	2542	2543	2544	2545	2546	2547	2548	2549	2550	2551	2552	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584	2585	2586	2587	2588	2589	2590	2591	2592	2593	2594	2595	2596	2597	2598	2599	2600	2601	2602	2603	2604	2605	2606	2607	2608	2609	2610	2611	2612	2613	2614	2615	2616	2617	2618	2619	2620	2621	2622	2623	2624	2625	2626	2627	2628	2629	2630	2631	2632	2633	2634	2635	2636	2637	2638	2639	2640	2641	2642	2643	2644	2645	2646	2647	2648	2649	2650	2651	2652	2653	2654	2655	2656	2657	2658	2659	2660	2661	2662	2663	2664	2665	2666	2667	2668	2669	2670	2671	2672	2673	2674	2675	2676	2677	2678	2679	2680	2681	2682	2683	2684	2685	2686	2687	2688	2689	2690	2691	2692	2693	2694	2695	2696	2697	2698	2699	2700	2701	2702	2703	2704	2705	2706	2707	2708	2709	2710	2711	2712	2713	2714	2715	2716	2717	2718	2719	2720	2721	2722	2723	2724	2725	2726	2727	2728	2729	2730	2731	2732	2733	2734	2735	2736	2737	2738	2739	2740	2741	2742	2743	2744	2745	2746	2747	2748	2749	2750	2751	2752	2753	2754	2755	2756	2757	2758	2759	2760	2761	2762	2763	2764	2765	2766	2767	2768	2769	2770	2771	2772	2773	2774	2775	2776	2777	2778	2779	2780	2781	2782	2783	2784	2785	2786	2787	2788	2789	2790	2791	2792	2793	2794	2795	2796	2797	2798	2799	2800	2801	2802	2803	2804	2805	2806	2807	2808	2809	2810	2811	2812	2813	2814	2815	2816	2817	2818	2819	2820	2821	2822	2823	2824	2825	2826	2827	2828	2829	2830	2831	2832	2833	2834	2835	2836	2837	2838	2839	2840	2841	2842	2843	2844	2845	2846	2847	2848	2849	2850	2851	2852	2853	2854	2855	2856	2857	2858	2859	2860	2861	2862	2863	2864	2865	2866	2867	2868	2869	2870	2871	2872	2873	2874	2875	2876	2877	2878	2879	2880	2881	2882	2883	2884	2885	2886	2887	2888	2889	2890	2891	2892	2893	2894	2895	2896	2897	2898	2899	2900	2901	2902	2903	2904	2905	2906	2907	2908	2909	2910	2911	2912	2913	2914	2915	2916	2917	2918	2919	2920	2921	2922	2923	2924	2925	2926	2927	2928	2929	2930	2931	2932	2933	2934	2935	2936	2937	2938	2939	2940	2941	2942	2943	2944	2945	2946	2947	2948	2949	2950	2951	2952	2953	2954	2955	2956	2957	2958	2959	2960	2961	2962	2963	2964	2965	2966	2967	2968	2969	2970	2971	2972	2973	2974	2975	2976	2977	2978	2979	2980	2981	2982	2983	2984	2985	2986	2987	2988	2989	2990	2991	2992	2993	2994	2995	2996	2997	2998	2999	3000
--------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------





Dependencia				
12.246.27	828.970	860.311	1.846.116	1.210.586
1.313.925.27	0	0	0	0
3.53.27.31	4.961	10.214	5.205	12.888
80.117.34	437.587	300.694	337.398	676.672
137.228.36	31.628	190.803	144.476	310.940
44.698.48	12.187	4.948	8.810	26.741
2.628.914.35	1.180.344	1.410.513	2.143.810	2.226.191
160.226.44	0	0	0	0
548.412.52	0	0	216.333	0
1.888.513.77	0	0	0	0
383.313.83	0	0	0	0
4.781.121.96	0	0	0	0
33.775.73	0	0	0	0
133.228.09	0	0	0	0
3.843.111.71	0	0	0	0
8.876.21	0	0	161.946	0
28.874.09	0	7.783	0	0
137.588.00	0	0	0	0
55.987.99	0	0	0	0
13.895.11	0	0	0	0
143.194.80	0	0	2.851	0
2.281.476.95	0	0	0	0
137.860.51	0	0	0	0
869.228.24	0	0	0	7.876
1.532.288.28	0	0	0	0
1.532.288.28	0	0	0	0
1.532.288.28	0	0	0	0
3.814.156.84	5.564	4.031	44.813	31.326
82.15	0	0	0	0
16.286.27	0	0	0	0
1.474.443.23	87.274	3.982	183.790	73.151
400.855.95	880	4.210	1.840	0
0	0	0	0	0
21.260.857.87	103.728	19.428	458.844	112.378
1.277.113.84	81.153	52.834	24.987	28.130
8.144.973.38	81.372	52.838	24.987	28.130
0	0	0	0	0
278.81	0	0	0	0
113.981.28	0	0	0	0
4.961.957.77	99.801	129.051	83.987	154.307
41.713.88	0	0	0	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
453.883.72	13.789	16.888	30.284	38.719
6.577.934.77				
31.146.841.79				





ENSA

PERDIDAS Y OTROS DATOS

CONCEPTO	UNIDADES	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30
Costo de la Energía en Mercado Mayorista	CMM Balboas/MWh	135.50	135.50	135.50	135.50
Pérdidas Ecuaciones de Eficiencia	PD% %	7.54%	7.54%	7.54%	7.54%
Pérdidas carga EDEMET	PD% %	1.50%	1.50%	1.50%	1.50%
Pérdidas No Técnicas en Zonas Rojas (PNT)	PD% %	1.485%	1.485%	1.485%	1.485%
Depreciaciones Activos de Distribución	DEP% %	4.40%	4.40%	4.40%	4.40%
Depreciaciones Activos de Comercialización	DEP% %	5.14%	5.14%	5.14%	5.14%
Depreciaciones Activos de AP	DEP% %	4.55%	4.55%	4.55%	4.55%
Operación y Mantenimiento de AP	O&Malum Miles de Balboas	953.66	1,049.97	1,117.57	1,166.02





ENSA
RETORNO SOBRE CAPITAL DISTRIBUCION

Componentes	Formula	Características	Caso Alto	Caso Medio	Caso Bajo
Tasa Libre de Riesgo en USD	r_f	Caso Alto: Rendimiento del UST20. Caso Medio: Rendimiento del UST30 y Caso Bajo: Rendimiento del UST10 - Promedio ultimo año	4.77	4.74	4.34
Adicional por riesgo local en USD	r_L	EMBI- Panamá - Promedio ultimo año	2.58	2.58	2.58
Beta sin apalancamiento (adimensional)	$\beta_{i,usa}$	Beta (Value Line) de utilities eléctricas de US	0.25	0.25	0.25
Beta ajustado por apalancamiento (adimensional)	$\beta_{i,usa} * (1 + (1 - t_c) * D/E)$	Beta ajustado por el apalancamiento	0.43	0.43	0.43
Premio por riesgo	$\beta_{i,usa} * r_L$	Estimado sobre el mercado de EUA como spread entre el rendimiento del UST Bond y el rendimiento de S&P500: Caso Alto y Medio promedio 1928 - 2021. Caso Bajo promedio 1927 - 2021. (%)	7.00	7.00	7.00
Costo Nominal del Capital Propio después de impuestos, en USD	r_c	Aplicación CAPM (%)	10.32	10.46	10.05

Componentes	Formula	Características	Caso Alto	Caso Medio	Caso Bajo
Tasa Libre de Riesgo en USD	r_f	Caso Alto: Rendimiento del UST20. Caso Medio: Rendimiento del UST30 y Caso Bajo: Rendimiento del UST10 - Promedio ultimo año	4.77	4.74	4.34
Adicional por riesgo local en USD	r_L	EMBI- Panamá - Promedio ultimo año	2.58	2.58	2.58
Adicional por riesgo crediticio	r_c	Spread Calificación BBB y Baa2 Caso Alto: Estimación a 30 años. Caso medio y bajo estimación Damodararan 10 años.	1.38	1.38	1.20
Costo Nominal de la Deuda antes de impuestos, en USD	$r_d = r_f + r_L + r_c$	Resultado (%)	8.72	8.70	8.11
Tasa impositiva	t_c	Alícuota impuesto a las Ganancias (%)	30.00	30.00	30.00
Costo Nominal de la Deuda después de impuestos, en USD	$r_d * (1 - t_c)$	Resultado (%)	6.10	6.09	5.68

Componentes	Formula	Características	Caso Alto	Caso Medio	Caso Bajo
Costo Nominal del Capital Propio después de impuestos, en USD	r_c	Aplicación CAPM (%)	10.32	10.46	10.05
Costo Nominal de la Deuda después de impuestos, en USD	$r_d * (1 - t_c)$	Resultado (%)	6.10	6.09	5.68
Estructura de capital	$D/(D+E)$	Caso Alto y Medio: IMP de transmisión del periodo 2017-2021. Caso Bajo: Promedio países	0.50	0.53	0.53
Costo Nominal del Capital después de impuestos, en USD	$r_c * (1 - t_c) + r_d * (1 - t_c) * W_d$	Aplicación WACC (%)	8.21	8.14	7.73

Componentes	Formula	Características	Caso Alto	Caso Medio	Caso Bajo
Costo Nominal del Capital después de impuestos, en USD	$r_c * (1 - t_c) + r_d * (1 - t_c) * W_d$	Aplicación WACC (%)	8.21	8.14	7.73
Inflación en USD	π_{usa}	Caso Alto y Medio: Spread del rendimientos de los bonos del tesoro de EUA no indexados e indexados UST1 y TIPS a 30 años. Promedio mensual: ultimo año. Caso Medio: Crecimiento interanual promedio inflación estimada FMI 2022 - 2026.	2.28	2.28	2.28
Costo Real del Capital antes de impuestos	$(WACC / (1 - \pi_{usa})) / (1 + \pi_{usa})$	Resultado fórmula WACC - (%)	9.25	9.14	8.57

RETORNO SOBRE CAPITAL DISTRIBUCION

A. RESOLUCIÓN ASEF

TASA DE RENTABILIDAD PARA IMP	10.74%
-------------------------------	--------

B. REFERENCIAL

TASA DE RETORNO media según la Ley (%)	12.74%
Banda Artículo 101 de la Ley 0 - Máxima (%)	14.74%
Banda Artículo 101 de la Ley 0 - Mínima (%)	10.74%





Concepto	Hoja	Celdas Relacionadas	Archivo Referencia
Cantidad Luminarias AP	ALUMPU	D32:G32	ENSA_622.xlsx
Costoss AP	ALUMPU	D31:F31	Estado de Resultado y Anexos 2018 ENSA-2018 FINAL V2.xlsx. Mismo archivo para años 2019 a 2021
Demanda	Demanda	Varias Celdas	PROY DDA 2025_2030.xlsx
Ingresos No Regulados	Activos	D23:F23	Anexo Nota DSAN-0088-26 ASEP 2026 Enviado v1.xlsx
Coeficientes de Eficiencia	BC y Dep	Varias Celdas	Modelo ENSA 2022 a 2025
Adiciones y aportes ATR y AE	BC y Dep	Varias Celdas	CC 01 ENSA 2022 a 2025
Costos de la Energía Mercado Mayorista	Pérdidas y Otros	E8:H8	(18-3-26) Monomico.xlsx
Tasa de Retorno	Retorno	D44:D46	WACC_nov 25 v1.xlsx
Inversiones Adicionales	Inversiones	Varias Celdas	2.2.2 Inv esp periodo 26-30.xlsx y Entregable NOTA VPER-347-25 2.2.2 Inv esp Proy 2026-2030.xlsx
Inversión Luminarias Cantidad	ALUMPU	D25:H25	2.2.2 Inv esp periodo 26-30.xlsx
Factores de Actualización	ALUMPU	C43:I45	7. Aj ComDistAP 100 ENSA
Inversiones 2026	Inversiones	B48:D51	BS-01 2026 Sem 1 Proyección v1 (1).xlsx
Factores de Ajuste PPP - CLR	Costos y Pérdidas	Varias Celdas	datos_calculo.xlsx
Electrificación rural	ALUMPU	K26:R26	Proyectos OER.xlsx
Activos Netos Dic 25	ACTIVOS	D14:D16	AA_ENSA_Actualizado 2025.xlsx





DETALLE	Unidad	ENSA
Costos de potencia	B/.	98,066,546.79
Costos de energía	B/.	146,933,818.93
Costos totales generación	B/.	245,000,365.72
Costo de transmisión	B/.	14,804,464.80
Costo de pérdidas de transmisión	B/.	6,969,607.40
Energía total	MWh	1,968,783.84
Monómico	B./MWh	135.50





INFORMACION PARA ACTUALIZAR: CARGO POR GENERACION

EDEMET

Porción de Compra Mensual de Energía en Horas de Punta para atender Clientes Regulados (MWh)

Detalle	ESTIMACION DE COMPRA DE ENERGIA						
	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	
Generación en Punta							
Total Compra de Energía en Horas de Punta	413,600	382,799	434,596	427,497	438,590	405,610	2,502,692.82
Generación Propia							
Sub-Total Mercado Mayorista	413,600	382,799	434,596	427,497	438,590	405,610	2,502,692.82
Mercado Ocasional	-31,628	-37,550	-17,515	-7,789	2,272	-21,981	-114,191.43
Energía Transferencia ACP	-1,010	-1,010	-1,010	-1,010	-1,010	-1,010	-6,061.65
Autoconsumo							
Sub-Total Contratos	446,238	421,359	453,122	436,296	437,329	428,602	2,622,945.89
Electrón Inv. No. 07-08 (34,65)	7,068	6,599	7,168	7,070	7,230	6,975	42,110.08
Empresa Nacional de Energía No. 24-11 (Cesión)	3,060	2,857	3,103	3,061	3,130	3,019	18,230.38
Enel Fortuna No. 25-11	9,033	8,434	9,160	9,036	9,240	8,913	53,816.08
Electrogeneradora del Istmo No. 26-11	382	357	388	383	391	377	2,278.81
ESEPSA No. 27-11	1,677	1,566	1,701	1,677	1,715	1,655	9,990.26
Pedregalito No. 28-11	469	438	476	469	1,233	1,189	4,273.01
Río Chico No. 29-11	86	81	88	86	756	729	1,825.80
Alto Valle No. 30-11	703	657	713	703	719	694	4,189.35
Hidrocológica del Teribe No. 31-11	3,060	2,857	3,103	3,061	3,130	3,019	18,230.38
Desarrollos Hidroeléctricos Corp. No. 32-11	582	544	591	582	596	575	3,469.24
Las Perlas Norte No. 33-11	3,641	3,400	3,693	3,642	3,725	3,593	21,694.15
Hidroeléctrica San Lorenzo No. 34-11	408	381	414	408	417	402	2,430.11
Caldera Energy Corp. No. 35-11	918	857	931	918	939	906	5,469.11





Unión Eólica de Panamá (PE Nuevo Chagres) No. 15-12'	12,507	12,572	11,857	7,768	3,504	1,717	49,925.64
Unión Eólica de Panamá (PE Rosa de los Vientos) No. 16-12'	10,645	10,058	9,431	7,013	2,857	1,427	41,430.47
Unión Eólica de Panamá (PE Portobelo Ballestillas) No. 17-12'	3	5,029	5,794	4,262	1,752	3	16,841.41
Unión Eólica de Panamá (PE Marañón) No. 18-12'	3	2	3	3	3	3	15.95
AES No. 117-12	96,380	89,990	97,743	96,414	98,593	95,108	574,228.31
HIDRO PIEDRA No. 118-12	492	459	499	492	503	485	2,930.21
Corp. Energ. Del Istmo No. 119-12	2,426	2,265	2,460	2,427	2,482	2,394	14,454.15
Salto del Francoí No. 121-12	254	237	257	254	260	250	1,512.13
ISTMUS HYDRO POWER CORP. No.02-13	868	692	462	568	746	939	4,274.22
CALDERA ENERGY CORP. No.03-13					139	1,202	1,340.94
ELECTROGENERADORA DEL ISTMO, S.A. No.04-13						401	400.81
FOUNTAIN INTERTRADE CORP. No.05-13	2,403	1,656	1,545	1,484	2,949	5,517	15,554.62
HIDROIBERICA, S.A. No.06-13	196	125	202	162	177	131	993.73
NAVITAS INTERNACIONAL, S.A. No.07-13	615	405	386	424	839	1,066	3,734.68
HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE, S.A. No.08-13					1,108	2,138	3,245.67
HIDRONORTH CORP. No.09-13	65	31	22	21	64	128	331.70
PASO ANCHO HYDRO POWER No.23-13	888	550	639	650	807	807	4,341.21
EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA, S.A. No.24-13	188	91	86	141	332	481	1,320.57
FUERZA ELÉCTRICA DEL ISTMO, S.A. No.25-13	196	180	185	196	208	200	1,165.62
CAFÉ DE ELETA, S.A. No.26-13	13	12	12	13	41	79	170.66
ENERGÍA Y SERVICIOS DE PANAMÁ, S.A. No.27-13	1,689	936	1,132	965	1,471	2,598	8,791.21
GENERADORA PEDREGALITO, S.A. No.28-13						1,488	1,488.08
GENERADORA RIO CHICO, S.A. No.29-13						917	917.14
GENERADORA ALTO VALLE, S.A. No.30-13						1,373	1,373.34
HYDRO CAISÁN, S.A. No.31-13	648	595	611	648	686	4,073	7,261.48
Generadora de Gatún, S.A. No. 20-13	91,791	85,705	93,089	91,822	93,898	90,579	546,884.11
PARQUE EÓLICO TOABRÉ, S.A. No 05-14	11,015	10,717	10,798	7,718	5,197	2,269	47,714.52
COAL POWER No. 14-14							
Panama Solar2 No. 07-15	1,707	1,830	1,699	1,556	1,254	1,064	9,110.21
Solpac Investment No. 08-15	248	214	228	225	197	181	1,293.47
GAS NATURAL ATLÁNTICO No. 16-15	89,955	83,991	91,227	89,986	92,020	88,767	535,946.42



MARTANO INC No. 18-15	89,955	83,991	91,227	89,986	92,020	88,767	535,946.42
GENERADORA DEL ISTMO, S.A. No. 16-25							
CALDERA ENERGY CORP. No. 17-25							
AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMÁ No. 18-25							
HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE, S.A. No. 19-25							
CELSIA CENTROAMÉRICA, S.A. No. 20-25							
FOUNTAIN HYDRO POWER, CORP No. 21-25							
GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A. No. 22-25							
GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A. No. 23-25							
HIDRO PANAMÁ, S.A. No. 24-25							





INFORMACION PARA ACTUALIZAR: CARGO POR GENERACION

EDEMET

Estimación de Facturación Mensual de
Potencia para suministrar Clientes Regulados

Detalle	ESTIMACION DEL COSTO DE POTENCIA					
	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26
TOTAL COSTO DE POTENCIA Generación Propia	21,847,405	21,773,055	22,160,228	22,135,634	22,164,311	21,857,607
Sub-Total Mercado Mayorista	21,847,405	21,773,055	22,160,228	22,135,634	22,164,311	21,857,607
Reserva de largo Plazo	836,914	762,564	1,149,737	1,125,143	1,005,965	756,341
Compensación de Potencia	579	579	579	579	579	579
Seguimiento de la Demanda	371,820	371,820	371,820	371,820	371,820	371,820
Sub-Total Contratos	20,638,092	20,638,092	20,638,092	20,638,092	20,785,947	20,728,867
Electrón Inv. No. 07-08 (34,65)	231,000	231,000	231,000	231,000	231,000	231,000
Empresa Nacional de Energía No. 24-11 (Cesión)	68,337	68,337	68,337	68,337	68,337	68,337
Enel Fortuna No. 25-11	147,411	147,411	147,411	147,411	147,411	147,411
Electrogeneradora del Istmo No. 26-11	20,835	20,835	20,835	20,835	20,835	20,835
ESEPSA No. 27-11	43,842	43,842	43,842	43,842	43,842	43,842
Pedregalito No. 28-11	30,650	30,650	30,650	30,650	78,764	78,764
Río Chico No. 29-11	5,640	5,640	5,640	5,640	48,302	48,302
Alto Valle No. 30-11	45,962	45,962	45,962	45,962	45,962	45,962
Hidroecológica del Teribe No. 31-11	56,670	56,670	56,670	56,670	56,670	56,670
Desarrollos Hidroeléctricos Corp. No. 32-11	13,131	13,131	13,131	13,131	13,131	13,131
Las Perlas Norte No. 33-11	71,404	71,404	71,404	71,404	71,404	71,404
Hidroeléctrica San Lorenzo No. 34-11	13,331	13,331	13,331	13,331	13,331	13,331
Caldera Energy Corp. No. 35-11	50,003	50,003	50,003	50,003	50,003	50,003
Unión Eólica de Panamá (PE Nuevo Chagres) No. 15-12'						





Unión Eólica de Panamá (PE Rosa de los Vientos) No. 16-12'						
Unión Eólica de Panamá (PE Portobelo Ballestillas) No. 17-12'						
Unión Eólica de Panamá (PE Marañon) No. 18-12'						
AES No. 117-12	2,100,000	2,100,000	2,100,000	2,100,000	2,100,000	2,100,000
HIDRO PIEDRA No. 118-12	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030
Corp. Energ. Del Istmo No. 119-12	47,045	47,045	47,045	47,045	47,045	47,045
Salto del Francolí No. 121-12	7,482	7,482	7,482	7,482	7,482	7,482
ISTMUS HYDRO POWER CORP. No.02-13						
CALDERA ENERGY CORP. No.03-13						
ELECTROGENERADORA DEL ISTMO, S.A. No.04-13						
FOUNTAIN INTERTRADE CORP. No.05-13						
HIDROIBERICA, S.A. No.06-13						
NAVITAS INTERNACIONAL, S.A. No.07-13						
HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE, S.A. No.08-13						
HIDRONORTH CORP. No.09-13						
PASO ANCHO HYDRO POWER No.23-13						
EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA, S.A. No.24-13						
FUERZA ELÉCTRICA DEL ISTMO, S.A. No.25-13						
CAFÉ DE ELETA, S.A. No.26-13						
ENERGÍA Y SERVICIOS DE PANAMÁ, S.A. No.27-13						
GENERADORA PEDREGALITO, S.A. No.28-13						
GENERADORA RIO CHICO, S.A. No.29-13						
GENERADORA ALTO VALLE, S.A. No.30-13						
HYDRO CAISÁN, S.A. No.31-13						
Generadora de Gatún, S.A. No. 20-13	3,778,000	3,778,000	3,778,000	3,778,000	3,778,000	3,778,000
PARQUE EÓLICO TOABRÉ, S.A. No 05-14						
COAL POWER No. 14-14						
Panama Solar2 No. 07-15						
Solpac Investment No. 08-15						
GAS NATURAL ATLÁNTICO No. 16-15	7,610,680	7,610,680	7,610,680	7,610,680	7,610,680	7,610,680
MARTANO INC No. 18-15	6,289,640	6,289,640	6,289,640	6,289,640	6,289,640	6,289,640
GENERADORA DEL ISTMO, S.A. No. 16-25					5,554	





CALDERA ENERGY CORP. No. 17-25	
AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMÁ No. 18-25	9,000
HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE, S.A. No. 19-25	4,392
CELSIA CENTROAMÉRICA, S.A. No. 20-25	1,478
FOUNTAIN HYDRO POWER, CORP No. 21-25	3,739
GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A. No. 22-25	5,340
GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A. No. 23-25	27,255
HIDRO PANAMÁ, S.A. No. 24-25	322





131,938,239.97
131,938,239.97
5,636,663.95
3,473.19
2,230,920.40
124,067,182.44
1,386,000.00
410,020.50
884,463.24
125,007.00
263,053.44
280,129.20
119,166.00
275,774.40
340,017.00
78,788.13
428,421.42
79,983.90
300,015.00





12,600,000.00
42,178.18
282,272.40
44,892.54
22,668,000.00
45,664,080.00
37,737,840.00
5,553.60

Anexo D de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026 GEN-502 Cos_Pot EDEMET

Página 5





9,000.00
4,391.87
1,478.40
3,739.32
5,340.00
27,255.00
321.90





INFORMACION PARA ACTUALIZAR: CARGO POR GENERACION

EDEMET

Estimación de Facturación Mensual de Energía en Horas de Punta para suministrar Clientes Regulados (B/.)

Detalle	ESTIMACION DEL COSTO DE ENERGIA						
	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	
TOTAL COSTO DE ENERGIA EN PUNTA	26,762,885	24,955,402	28,114,142	27,319,318	27,799,120	26,429,362	161,380,227.88
Generación Propia							
Sub-Total Mercado Mayorista	26,762,885	24,955,402	28,114,142	27,319,318	27,799,120	26,429,362	161,380,227.88
Mercado Ocasional	-2,055,836	-2,440,723	-1,138,492	-506,265	147,654	-1,428,780	-7,422,442.65
Servicios Auxiliares de Corto Plazo	252,726	252,726	252,726	252,726	252,726	252,726	1,516,355.92
Generación Obligada	350,640	350,640	350,640	350,640	350,640	350,640	2,103,838.07
Costos relacionados con el Mercado Regional							
Otros Costos (CSJ Samba Bonita)	96,519	96,519	96,519	96,519	96,519	96,519	579,115.16
Costos de Fianzas							
Costos de Autoabastecimiento autorizados por ASEP							
Menos - Transacciones Esporádicas (CUSPT)	24,552	24,552	24,552	24,552	24,552	24,552	147,309.55
Sub-Total Contratos	28,143,388	26,720,792	28,577,301	27,150,249	26,976,132	27,182,809	164,750,670.93
Electrón Inv. No. 07-08 (34,65)	491,218	458,650	498,164	491,388	502,497	484,734	2,926,650.29
Empresa Nacional de Energía No. 24-11 (Cesión)	243,869	227,701	247,318	243,954	249,469	240,650	1,452,961.42
Enel Fortuna No. 25-11	920,428	859,402	933,443	920,745	941,562	908,278	5,483,858.11
Electrogeneradora del Istmo No. 26-11	24,211	22,606	24,554	24,220	24,767	23,892	144,248.76
ESEPSA No. 27-11	152,588	142,472	154,746	152,641	156,092	150,574	909,113.67
Pedregalito No. 28-11	25,415	23,730	25,774	25,423	66,809	64,447	231,597.08
Río Chico No. 29-11	4,677	4,367	4,743	4,678	40,971	39,523	98,958.23
Alto Valle No. 30-11	38,111	35,584	38,650	38,124	38,986	37,608	227,062.82
Hidroecológica del Teribe No. 31-11	323,731	302,268	328,309	323,843	331,165	319,458	1,928,774.38
Desarrollos Hidroeléctricos Corp. No. 32-11	56,191	52,465	56,985	56,210	57,481	55,449	334,781.79
Las Perlas Norte No. 33-11	367,034	342,699	372,225	367,161	375,462	362,189	2,186,770.74
Hidroeléctrica San Lorenzo No. 34-11	36,505	34,085	37,021	36,518	37,343	36,023	217,494.56
Caldera Energy Corp. No. 35-11	58,106	54,254	58,928	58,126	59,441	57,339	346,194.95

Anexo D de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026 GEN-502 Cos_Gen EDEMET

Página 1





Unión Eólica de Panamá (PE Nuevo Chagres) No. 15-12'	1,188,207	1,194,377	1,126,374	737,977	332,863	163,138	4,742,985.96
Unión Eólica de Panamá (PE Rosa de los Vientos) No. 16-12'	1,043,175	985,678	924,275	687,268	279,981	139,809	4,060,185.79
Unión Eólica de Panamá (PE Portobelo Ballestillas) No. 17-12'	287	543,126	625,705	460,264	189,206	284	1,818,872.74
Unión Eólica de Panamá (PE Marañon) No. 18-12'	298	273	297	298	300	289	1,754.66
AES No. 117-12	8,809,154	8,225,095	8,933,725	8,812,195	9,011,428	8,692,871	52,484,467.58
HIDRO PIEDRA No. 118-12	44,263	41,329	44,889	44,279	45,280	43,679	263,718.45
Corp. Energ. Del Istmo No. 119-12	242,603	226,518	246,034	242,687	248,173	239,400	1,445,414.69
Salto del Francolí No. 121-12	26,268	24,527	26,640	26,278	26,872	25,922	156,505.93
ISTMUS HYDRO POWER CORP. No.02-13	104,212	83,002	55,473	68,107	89,472	112,640	512,905.97
CALDERA ENERGY CORP. No.03-13					16,966	147,299	164,264.78
ELECTROGENERADORA DEL ISTMO, S.A. No.04-13						50,102	50,101.53
FOUNTAIN INTERTRADE CORP. No.05-13	347,239	239,334	223,184	214,456	426,154	797,277	2,247,643.24
HIDROIBERICA, S.A. No.06-13	17,658	11,231	18,205	14,603	15,955	11,784	89,435.97
NAVITAS INTERNACIONAL, S.A. No.07-13	52,298	34,410	32,841	36,008	71,309	90,581	317,448.22
HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE, S.A. No.08-13					150,688	290,723	441,410.64
HIDRONORTH CORP. No.09-13	9,810	4,679	3,330	3,140	9,557	19,239	49,755.69
PASO ANCHO HYDRO POWER No.23-13	108,379	67,044	77,931	79,341	98,472	98,461	529,627.22
EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA, S.A. No.24-13	24,015	11,627	11,008	18,018	42,381	61,324	168,373.18
FUERZA ELÉCTRICA DEL ISTMO, S.A. No.25-13	25,035	22,965	23,608	25,044	26,509	25,572	148,733.54
CAFÉ DE ELETA, S.A. No.26-13	1,674	1,536	1,579	1,675	5,224	10,157	21,844.80
ENERGÍA Y SERVICIOS DE PANAMÁ, S.A. No.27-13	225,456	124,929	151,107	128,813	196,424	346,899	1,173,627.06
GENERADORA PEDREGALITO, S.A. No.28-13						196,427	196,426.87
GENERADORA RIO CHICO, S.A. No.29-13						121,062	121,061.88
GENERADORA ALTO VALLE, S.A. No.30-13						181,968	181,967.73
HYDRO CAISÁN, S.A. No.31-13	85,890	78,788	80,992	85,920	90,945	539,612	962,146.54
Generadora de Gatún, S.A. No. 20-13	7,390,669	6,900,658	7,495,182	7,393,221	7,560,373	7,293,111	44,033,213.44
PARQUE EÓLICO TOABRÉ, S.A. No 05-14	1,046,414	1,018,152	1,025,838	733,179	493,741	215,555	4,532,879.52
COAL POWER No. 14-14							
Panama Solar2 No. 07-15	146,828	157,363	146,103	133,849	107,805	91,530	783,478.21
Solpac Investment No. 08-15	25,973	22,455	23,901	23,576	20,665	18,985	135,556.07
GAS NATURAL ATLÁNTICO No. 16-15	2,555,438	2,386,009	2,591,575	2,556,321	2,614,116	2,521,706	15,225,165.99



MARTANO INC No. 18-15	1,880,057	1,755,407	1,906,643	1,880,706	1,923,227	1,855,240	11,204,280.24
GENERADORA DEL ISTMO, S.A. No. 16-25							
CALDERA ENERGY CORP. No. 17-25							
AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMÁ No. 18-25							
HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE, S.A. No. 19-25							
CELSIA CENTROAMÉRICA, S.A. No. 20-25							
FOUNTAIN HYDRO POWER, CORP No. 21-25							
GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A. No. 22-25							
GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A. No. 23-25							
HIDRO PANAMÁ, S.A. No. 24-25							




INFORMACION PARA ACTUALIZAR: CARGO POR TRANSMISION
EDEMET

Demanda Máxima Mensual de Clientes conectados a la distribuidora (MW)	Demanda Estimada					
	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26
Puntos de Recepción de carga						
S/E Llano Sánchez (Zona 5)	254.38	254.38	254.38	254.38	254.38	254.38
S/E Chorrera (Zona 6)	203.54	203.54	203.54	203.54	203.54	203.54
S/E Panamá (Zona 7)	506.83	506.83	506.83	506.83	506.83	506.83
Total	964.75	964.75	964.75	964.75	964.75	964.75

Pronóstico de energía por transmitir a la red de la	Energía Estimada por Transmitir					
	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26
Total	414,610	383,809	435,607	428,507	439,601	406,621

Costos de Transmisión Mensual (B/.)	Costos Estimados					
	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26
Costos de conexión	342,132	342,132	342,132	342,132	342,132	342,132
Costos por el uso de la red de transporte	1,949,171	1,912,718	1,972,937	1,964,533	1,979,153	1,940,729
S/E Llano Sánchez (Zona 5)	96,113	96,113	96,113	96,113	96,113	96,113
S/E Chorrera (Zona 6)	76,904	76,904	76,904	76,904	76,904	76,904
S/E Panamá (Zona 7)	191,497	191,497	191,497	191,497	191,497	191,497
Ajuste por Cargos Tarifarios nuevos	-	-	-	-	-	-
Otros ajustes	-	-	-	-	-	-
Uso de Red (Gen Obligada/Desplazada & 3ª Línea)	1,584,656	1,548,204	1,608,422	1,600,018	1,614,639	1,576,214
Cargo por Seguimiento Eléctrico	251,504	233,310	263,659	259,534	266,621	247,183
Cargo por Servicio de Operación Integrada - CND	225,655	225,655	225,655	225,655	225,655	225,655
Cargo por Servicio de Operación Integrada - IMPHA	152,343	152,343	152,343	152,343	152,343	152,343

Anexo D de la Resolución AN No. 21656-Elec de 20 de mayo de 2026 TRANSMISION-302 EDEMET

Página 1





Credito Adicional Otorgado Por	-	-	-	-	-	-	-
ETESA	-	-	-	-	-	-	-
Factura de ETESA	-	-	-	-	-	-	-
Remanente a Devolver por ETESA	-	-	-	-	-	-	-
Res. 3198	-	-	-	-	-	-	-
Aplicación Real del DTER	250,318	250,318	250,318	250,318	250,318	250,318	-
Ajuste por Cargos Tarifarios nuevos	-	-	-	-	-	-	-
Resolución 18388	-	-	-	-	-	-	-
Resolución 18464 estimado	-	-	-	-	-	-	-
Resolución 18811 estimado	-	-	-	-	-	-	-
Otros costos	-	-	-	-	-	-	-
Costos de Distribución	1,114,614	1,114,614	1,114,614	1,114,614	1,114,614	1,114,614	-
Peaje a la ACP	952,684	952,684	952,684	952,684	952,684	952,684	-
Peaje a ELEKTRA	161,930	161,930	161,930	161,930	161,930	161,930	-
	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	4,285,737	4,231,090	4,321,658	4,309,128	4,330,836	4,272,973	25,751,422





INFORMACION PARA ACTUALIZAR:
CARGO POR PERDIDAS EN TRANSMISION

SEMESTRE p

DATOS RELACIONADOS A LOS CLIENTES NO ABASTECIDOS POR OTRO AGENTE

Cálculo del Costo de las Pérdidas en Transmisión

Detalle	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	
Pérdidas en Transmisión Estimadas (MWh)	12,774	12,774	12,774	12,774	12,774	12,774	
Precio unitario de energía en el Mercado Ocasional (B/)	0,08360	0,08360	0,08360	0,08360	0,08360	0,08360	
Costo Estimado de Pérdidas en Transmisión (B/.)	1,067,897	1,067,897	1,067,897	1,067,897	1,067,897	1,067,897	6,407,379





INFORMACION PARA ACTUALIZAR:

CARGO POR GENERACION

SEMESTRE

p-

Potencia Contratada (MW)			POTENCIA CONTRATADA						
GENERADORES			ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	Promedio
DME-011-08	ELECTRO INVEST.	H	4.60	4.60	4.60	4.60	4.60	4.60	4.60
DME-016-11	FORTUNA	H	7.87	7.87	7.87	7.87	7.87	7.87	7.87
DME-018-11	HIDROECOLOGICA DEL TERIBE	H	2.67	2.67	2.67	2.67	2.67	2.67	2.67
DME-020-11	ESEPSA	H	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46
DME-021-11	PEDREGALITO	H	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05
DME-022-11	CALDERA	H	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80
DME-023-11	RIO CHICO	H	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64
DME-024-11	ALTO VALLE	H	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61
DME-025-11	DESARROLLO HIDRO CORP	H	0.51	0.51	0.51	0.51	0.51	0.51	0.51
DME-026-11	SAN LORENZO	H	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36
DME-027-11	ELECTROGENERADORA ISTMO	H	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
DME-062-12	AES PANAMA (CHAN 2)	H	115.50	115.50	115.50	115.50	115.50	115.50	115.50
DME-063-12	HIDRO PIEDRA	H	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59
DME-064-12	CORPORACION ENERGIA DEL ISTMO	H	2.91	2.91	2.91	2.91	2.91	2.91	2.91
DME-066-12	SALTOS DE FRANCOLI	H	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30
DME-010-13	Generadora Gatun (NG Power)	Gas2	160.00	160.00	160.00	160.00	160.00	160.00	160.00
DME-006-14	Electron Investment (Coal Power)	H3	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95
DME-004-15	Gas Natural Atlántico	Gas	126.00	126.00	126.00	126.00	126.00	126.00	126.00
DME-005-15A	ALTERNEGY (Sección SINOLAM)	H2	126.00	126.00	126.00	126.00	126.00	126.00	126.00
DME-014-23	AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMÁ	T SP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
DME-015-23	CELSIA CENTROAMERICA, S.A.	T SP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
DME-016-23	GENERADORA DEL ATLANTICO, S.A.	T SP	40.50	44.46	0.00	0.00	0.00	0.00	14.16
DME-017-23	GENERADORA DEL ATLANTICO, S.A.	T SP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
DME-018-23	PEDREGAL POWER S. DE R.L.	T SP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
DME-019-23	PANAM GENERATING LIMITED	T SP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
DME-020-23	PANAM GENERATING LIMITED	T SP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
DME-021-23	SPARKLE POWER, S.A.	T SP	40.50	35.10	0.00	0.00	0.00	0.00	12.60
DME-022-23	TROPITERMICA, S.A.	T SP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
DME-016-25	Generadora del Istmo	H SP	0.00	0.00	4.09	8.21	7.87	8.91	4.85
DME-017-25	Caldera Energy Corp	H SP	0.00	0.00	0.61	0.64	0.61	0.69	0.43
DME-018-25	Autoridad del Canal de Panamá	T SP	28.50	21.00	34.00	35.50	34.00	36.50	31.92
DME-019-25	Hidroelectrica del Teribe	H SP	0.00	0.00	8.31	9.66	8.31	9.41	5.78
DME-020-25	Celsia Centroamérica	T SP	0.00	0.00	0.00	2.19	2.09	2.37	1.11
DME-021-25	FOUNTAIN HYDRO POWER, CORP	H SP	0.00	0.00	6.80	7.10	6.80	14.63	5.89
DME-022-25	Generadora del Atlántico	T SP	0.00	0.00	13.60	14.20	13.60	15.40	9.47
DME-023-25	Generadora del Atlántico	T SP	21.25	4.84	78.20	81.65	78.20	88.55	58.78
DME-024-25	HIDRO PANAMÁ	H SP	0.00	0.00	0.50	0.53	0.50	0.57	0.35
Sub-Total Contratos - SIN			732.91	707.56	748.27	760.85	754.14	781.19	747.49
DME-041-16	Sist. Aisl. - SENECA	TSA	5.50	5.50	5.50	5.50	5.50	5.50	5.50
DME-001-18	Sist. Aisl. - Pearl Island (La Miel -Pto Obaldia)	TSA	22.64	22.64	22.64	22.64	22.64	22.64	22.64
Sub-Total Contratos			761.05	735.70	776.41	788.99	782.28	809.33	775.63
RESERVA	SERV. AUX. DE RES DE LARGO PLAZO	SPOT	14.79	31.87	0.00	0.00	0.00	0.00	7.78
Sub Total Mercado Mayorista			775.84	767.57	776.41	788.99	782.28	809.33	783.40
Generación Propia									
Total Potencia			775.84	767.57	776.41	788.99	782.28	809.33	783.40
Demanda Máxima de la Distribuidora									
Demanda Máxima de Generación (DMG)									

Anexo D de la Resolución AN No. 21656-Elec de 20 de mayo de 2026

G502

Página 1





0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00

Precio Mensual de la Potencia Contratada (B./KW/Mes)			PRECIO FACTURADO						
GENERADORES			ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	Promedio
DME-011-08	ELECTRO INVEST.	H	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00
DME-016-11	FORTUNA	H	9.21	9.21	9.21	9.21	9.21	9.21	9.21
DME-018-11	HIDROECOLOGICA DEL TERIBE	H	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50
DME-020-11	ESEPSA	H	12.00	12.00	12.00	12.00	12.00	12.00	12.00
DME-021-11	PEDREGALITO	H	31.00	31.00	31.00	31.00	31.00	31.00	31.00
DME-022-11	CALDERA	H	27.09	27.09	27.09	27.09	27.09	27.09	27.09
DME-023-11	RIO CHICO	H	31.00	31.00	31.00	31.00	31.00	31.00	31.00
DME-024-11	ALTO VALLE	H	31.00	31.00	31.00	31.00	31.00	31.00	31.00
DME-025-11	DESARROLLO HIDRO CORP	H	10.35	10.35	10.35	10.35	10.35	10.35	10.35
DME-026-11	SAN LORENZO	H	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00
DME-027-11	ELECTROGENERADORA ISTMO	H	25.83	25.83	25.83	25.83	25.83	25.83	25.83
DME-062-12	AES PANAMA (CHAN 2)	H	10.95	10.95	10.95	10.95	10.95	10.95	10.95
DME-063-12	HIDRO PIEDRA	H	14.29	14.29	14.29	14.29	14.29	14.29	14.29
DME-064-12	CORPORACION ENERGIA DEL ISTMO	H	10.01	10.01	10.01	10.01	10.01	10.01	10.01
DME-066-12	SALTOS DE FRANCOUJ	H	13.53	13.53	13.53	13.53	13.53	13.53	13.53
DME-010-13	Generadora Gatún (NG Power)	Gas2	20.27	20.27	20.27	20.27	20.27	20.27	20.27
DME-006-14	Electron Investment (Coal Power)	H3	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
DME-004-15	Gas Natural Atlántico	Gas	39.27	39.27	39.27	39.27	39.27	39.27	39.27
DME-005-15A	ALTERNEGY (Sección SINOLAM)	H2	32.22	32.22	32.22	32.22	32.22	32.22	32.22
DME-014-23	AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMÁ	TSP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
DME-015-23	CELSIA CENTROAMÉRICA, S.A.	TSP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
DME-016-23	GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A.	TSP	5.49	5.49	0.00	0.00	0.00	0.00	1.83
DME-017-23	GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A.	TSP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sub-Total Contratos - SIN			20.42	21.02	19.98	19.75	19.88	19.35	20.07
DME-041-16	Sist. Aisl. - SENECA	TSA	21.00	21.00	21.00	21.00	21.00	21.00	21.00
DME-001-18	Sist. Aisl. - Pearl Island (La Miel -Pto Obaldia)	TSA	38.90	38.90	38.90	38.90	38.90	38.90	38.90
Sub-Total Contratos			20.97	21.57	20.54	20.30	20.44	19.91	20.62
RESERVA	SERV. AUX. DE RES DE LARGO PLAZO	SPOT	8.96	8.96	0.00	0.00	0.00	0.00	2.99
Costo Promedio de Potencia			21.12	21.42	20.91	20.67	20.82	20.27	20.87

Facturación de Potencia (B./.)			FACTURACION DE POTENCIA						
Detalle			ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	TOTAL
DME-011-08	ELECTRO INVEST.	H	69,000	69,000	69,000	69,000	69,000	69,000	414,000
DME-016-11	FORTUNA	H	72,510	72,510	72,510	72,510	72,510	72,510	435,061
DME-018-11	HIDROECOLOGICA DEL TERIBE	H	22,670	22,670	22,670	22,670	22,670	22,670	136,017
DME-020-11	ESEPSA	H	17,538	17,538	17,538	17,538	17,538	17,538	105,229
DME-021-11	PEDREGALITO	H	32,558	32,558	32,558	32,558	32,558	32,558	195,348
DME-022-11	CALDERA	H	21,675	21,675	21,675	21,675	21,675	21,675	130,048
DME-023-11	RIO CHICO	H	19,966	19,966	19,966	19,966	19,966	19,966	119,799
DME-024-11	ALTO VALLE	H	18,999	18,999	18,999	18,999	18,999	18,999	113,996
DME-025-11	DESARROLLO HIDRO CORP	H	5,253	5,253	5,253	5,253	5,253	5,253	31,518
DME-026-11	SAN LORENZO	H	5,333	5,333	5,333	5,333	5,333	5,333	31,996
DME-027-11	ELECTROGENERADORA ISTMO	H	8,611	8,611	8,611	8,611	8,611	8,611	51,667
DME-062-12	AES PANAMA (CHAN 2)	H	1,265,000	1,265,000	1,265,000	1,265,000	1,265,000	1,265,000	7,590,000
DME-063-12	HIDRO PIEDRA	H	8,423	8,423	8,423	8,423	8,423	8,423	50,539
DME-064-12	CORPORACION ENERGIA DEL ISTMO	H	29,108	29,108	29,108	29,108	29,108	29,108	174,647

Anexo D de la Resolución AN No. 21656-Elec de 20 de mayo de 2026

G502

Página 2





DME-066-12	SALTOS DE FRANCOLI	H		4,116	4,116	4,116	4,116	4,116	4,116	24,695
DME-010-13	Generadora Gatun (NG Power)	Gas2		3,243,837	3,243,837	3,243,837	3,243,837	3,243,837	3,243,837	19,463,023
DME-006-14	Electron Investment (Coal Power)	H3		499,500	499,500	499,500	499,500	499,500	499,500	2,997,000
DME-004-15	Gas Natural Atlántico	Gas		4,947,580	4,947,580	4,947,580	4,947,580	4,947,580	4,947,580	29,885,480
DME-005-15A	ALTERNEGY (Sección SINOLAM)	H2		4,059,720	4,059,720	4,059,720	4,059,720	4,059,720	4,059,720	24,358,320
DME-014-23	AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMÁ	TSP		0	0	0	0	0	0	0
DME-015-23	CELSIA CENTROAMÉRICA, S.A.	TSP		0	0	0	0	0	0	0
DME-016-23	GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A.	TSP		222,345	244,085	0	0	0	0	466,430
DME-017-23	GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A.	TSP		0	0	0	0	0	0	0
DME-018-23	PEDREGAL POWER S. DE R.L.	TSP		0	0	0	0	0	0	0
DME-019-23	PANAM GENERATING LIMITED	TSP		0	0	0	0	0	0	0
DME-020-23	PANAM GENERATING LIMITED	TSP		0	0	0	0	0	0	0
DME-021-23	SPARKLE POWER, S.A.	TSP		222,750	193,050	0	0	0	0	415,800
DME-022-23	TROPITERMICA, S.A.	TSP		0	0	0	0	0	0	0
DME-016-25	Generadora del Istmo	H SP		0	0	32,694	65,718	62,941	71,271	232,624
DME-017-25	Caldera Energy Corp	H SP		0	0	4,284	4,473	4,284	4,851	17,892
DME-018-25	Autoridad del Canal de Panamá	TSP		85,500	63,000	102,000	106,500	102,000	115,500	574,500
DME-019-25	Hidroeléctrica del Teribe	H SP		0	0	49,775	51,970	49,775	56,362	207,882
DME-020-25	Celsia Centroamérica	TSP		0	0	0	17,494	16,755	18,973	53,222
DME-021-25	FOUNTAIN HYDRO POWER, CORP	H SP		0	0	34,680	36,210	34,680	74,613	180,183
DME-022-25	Generadora del Atlántico	TSP		0	0	60,520	63,190	60,520	68,530	252,760
DME-023-25	Generadora del Atlántico	TSP		83,936	19,128	308,890	322,518	308,890	349,773	1,393,134
DME-024-25	HIDRO PANAMÁ	H SP		0	0	3,648	3,809	3,648	4,131	15,237
Sub-Total Contratos - SIN				14,965,928	14,870,661	14,947,888	15,023,279	14,994,890	15,115,401	89,918,048
DME-041-16	Sist. Aisl. - SENECA (Colón)	TSA		115,500	115,500	115,500	115,500	115,500	115,500	693,000
DME-001-18	Sist. Aisl. - Pearl Island Potencia (La Miel - Pto Obaldia)	TSA		880,696	880,696	880,696	880,696	880,696	880,696	5,284,176
Sub-Total Contratos				15,962,124	15,866,857	15,944,084	16,019,475	15,991,086	16,111,597	95,895,224
Reserva	SERV. AUX. DE RESERVA A LARGO PLAZO	SPOT		132,534	285,565	0	0	0	0	418,099
Serv. Aux. Dem.	Servicio Auxiliares Seguimiento de la demanda	SC		292,204	292,204	292,204	292,204	292,204	292,204	1,753,224
Comp. Pot.	Compensación de potencia	SC		0	0	0	0	0	0	0
Sub-Total Mercado Mayorista				16,386,862	16,444,626	16,236,288	16,311,679	16,283,290	16,403,801	98,066,547
Generación Propia										
TOTAL COSTO DE POTENCIA				16,386,862	16,444,626	16,236,288	16,311,679	16,283,290	16,403,801	98,066,547
				0	0	0	0	0	0	0





Compra de Energía para atender Clientes No Abastecidos por Otro Agente (MWh)		ENERGIA COMPRADA							
GENERADORES		ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	TOTAL	
DME-011-08	ELECTRO INVEST.	H	1,989	1,848	2,033	2,007	2,054	1,943	11,873
DME-016-11	FORTUNA	H	3,403	3,163	3,479	3,434	3,515	3,326	20,321
DME-018-11	HIDROECOLOGICA DEL TERIBE	H	1,153	1,072	1,179	1,163	1,191	1,127	6,884
DME-020-11	ESEPSA	H	632	587	646	638	653	617	3,772
DME-021-11	PEDREGALITO	H	454	422	464	458	469	444	2,711
DME-022-11	CALDERA	H	346	321	354	349	357	338	2,065
DME-023-11	RIO CHICO	H	278	259	285	281	288	272	1,662
DME-024-11	ALTO VALLE	H	265	246	271	267	274	259	1,582
DME-025-11	DESARROLLO HIDRO CORP	H	219	204	224	221	227	214	1,310
DME-026-11	SAN LORENZO	H	154	143	157	155	159	150	918
DME-027-11	ELECTROGENERADORA ISTMO	H	144	134	147	145	149	141	861
DME-008-12	UEP NUEVO CHAGRES	Eo	4,951	4,815	4,776	2,984	1,397	687	19,609
DME-009-12	UEP ROSA DE LOS VIENTOS	Eo	4,951	4,815	4,776	2,984	1,397	687	19,609
DME-010-12	UEP PORTOBELLO	Eo	4,951	4,815	4,776	2,984	1,397	687	19,609
DME-011-12	UEP MARAÑON	Eo	4,951	4,815	4,776	2,984	1,397	687	19,609
DME-062-12	AES PANAMA (CHAN 2)	H	49,930	46,407	51,039	50,382	51,569	48,795	298,122
DME-063-12	HIDRO PIEDRA	H	255	237	260	257	263	249	1,521
DME-064-12	CORPORACION ENERGIA DEL ISTMO	H	1,257	1,168	1,285	1,268	1,298	1,228	7,504
DME-066-12	SALTOS DE FRANCOLI	H	132	122	134	133	136	129	785
DME-001-13	ISTMUS HIDRO POWER	H SE	358	291	239	236	264	328	1,716
DME-002-13	CALDERA ENERGY CORP	H SE	0	0	0	0	49	418	467
DME-003-13	ELECTROGENERADORA DEL ISTMO	H SE	0	0	0	0	0	139	139
DME-004-13	FOUNTAIN INTERTRADE CORP	H SE	993	721	802	618	1,046	1,919	6,100
DME-005-13	HIDROIBÉRICA	H SE	73	68	74	73	75	71	434
DME-006-13	NAVITAS INT L (2016-2027)Sin Definir ASEP	H SE	0	0	0	0	0	0	0
DME-007-13	HIDROECOLOGICA DEL TERIBE	H SE	0	0	0	0	98	279	377
DME-008-13	HIDRONORTH- Finalizado	H SE	0	0	0	0	0	0	0
DME-010-13	Generadora Gatún (NG Power)	Gas2	69,167	64,287	70,703	69,793	71,438	67,595	412,982
DME-011-13	GENERADORA ALTO VALLE	H SE	0	0	0	0	0	478	478
DME-012-13	CAFÉ DE ELETA	H SE	5	5	6	5	14	28	65
DME-013-13	EMNADESA	H SE	78	40	45	59	118	167	506
DME-014-13	ESEPSA	H SE	866	805	885	874	894	846	5,170
DME-015-13	Fuerza Eléctrica del Istmo (2016-27)	H SE	75	70	77	76	78	74	449
DME-016-13	Hidro CAISÁN (2016-27)	H SE	788	732	806	795	814	770	4,706
DME-017-13	PASO ANCHO (2024-27)	H SE	363	239	332	271	286	281	1,772
DME-018-13	PEDREGALITO	H SE	320	298	328	323	331	313	1,913
DME-019-13	RIO CHICO	H SE	197	184	202	199	204	193	1,179
DME-001-14	UEP Penonomé II (2029-33)	Eo	0	0	0	0	0	0	0
DME-002-14	PARQUE EOLICO TOABRE (Enmienda 1)	Eo	9,437	8,771	9,739	6,617	4,460	2,114	41,140
DME-003-14	UEP Penonomé II	Eo	0	0	0	0	0	0	0
DME-004-14	NAURA Energy - Finalizado	Eo	0	0	0	0	0	0	0
DME-006-14	Electron Investment (Coal Power)	H3	21,593	20,070	22,073	21,768	22,302	21,102	128,928
DME-002-15	PANAMA SOLAR (Ene-17 - Dic36)	Sol	333	774	851	840	860	814	4,971
DME-003-15	SOLPAC (Ene-17 - Dic36)	Sol	130	121	133	131	134	127	774
DME-004-15	Gas Natural Atlántico	Gas	54,496	50,626	55,679	54,962	56,257	53,231	325,223
DME-005-15B	ALTERNEGY (Sección SINOLAM)	H2	4,396	4,267	5,259	4,619	5,036	4,381	27,959
DME-001-23	CALDERA ENERGY CORP	H SE	0	0	0	0	0	0	0
DME-002-23	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA, S.A.	H SE	0	0	0	0	0	0	0
DME-003-23	FOUNTAIN HYDRO POWER	H SE	0	0	0	0	0	0	0
DME-004-23	GENERADORA DEL ISTMO, S.A.	H SE	0	0	0	0	0	0	0
DME-005-23	GENA SOLAR, S.A.	Sol	0	0	0	0	0	0	0

Anexo D de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

G502

Página 4





DME-006-23	HIDROBOQUERON	H SE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DME-007-23	HIDROIBÉRICA, S.A.	H SE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DME-008-23	HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE, S.A.	H SE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DME-009-23	IDEAL PANAMAMA	H SE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DME-010-23	ISTMUS HYDRO POWER	H SE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DME-011-23	LAS PERLAS NORTE, S.A.	H SE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DME-012-23	LAS PERLAS SUR, S.A.	H SE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DME-013-23	SOLAR BOQUERON, S.A.	Sol	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DME-001-24	ORO SOLAR, S.A.	Sol	1,157	1,075	1,182	1,167	1,195	1,130	1,130	6,906	6,906
DME-001-25	CALDERA ENERGY CORP.	H SE	216	0	1,770	1,708	1,708	1,708	1,708	5,592	5,592
DME-002-25	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA, S.A.	H SE	0	0	0	0	0	125	654	779	779
DME-003-25	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA, S.A.	H SE	0	0	0	0	0	125	654	779	779
DME-004-25	ARRENDADORA ISTMO ENERGY, S.A.	Sol	134	0	110	106	846	783	1,980	1,980	1,980
DME-005-25	ARRENDADORA ISTMO ENERGY, S.A.	Sol	134	0	110	106	846	783	1,980	1,980	1,980
DME-006-25	HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE, S.A.	H SE	692	0	629	607	2,125	2,129	6,183	6,183	6,183
DME-007-25	SOCIEDAD SUPER SERVICIOS, S.A.	Sol	865	363	393	379	380	380	2,760	2,760	2,760
DME-008-25	CORPORACION DE ENERGIA DEL ISTMO, S.A.	H SE	865	755	393	379	759	760	3,912	3,912	3,912
DME-009-25	HYDRO CAISAN, S.A.	H SE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DME-010-25	PEDREGALITO SOLAR POWER, S.A.	Sol	4,280	3,739	3,894	3,757	3,757	3,764	23,191	23,191	23,191
DME-011-25	GENA SOLAR, S.A.	Sol	4,107	3,588	3,736	3,605	3,605	3,612	22,254	22,254	22,254
DME-012-25	HIDRO BOQUERON, S.A.	H SE	173	151	641	835	1,514	152	3,466	3,466	3,466
DME-013-25	HIDROIBÉRICA, S.A.	H SE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DME-014-25	HIDRO PANAMÁ, S.A.	H SE	324	283	295	285	285	380	1,852	1,852	1,852
DME-015-25	AES PANAMÁ, S.R.L.	H SE	36,524	32,919	33,008	42,489	47,515	27,646	220,101	220,101	220,101
Sub-Total Contratos - SIN			294,026	270,835	295,453	290,797	297,734	260,667	1,709,512	1,709,512	1,709,512
DME-041-16	Sist. Aisl. - SENECA	T SA	28	16	122	115	17	25	323	323	323
DME-001-18	Sist. Aisl. - Pearl Island Potencia (La Miel -Pto Obaldía)	T SA	6,885	6,338	7,278	7,180	7,180	6,610	41,470	41,470	41,470
Intercambio	EDEMET	T SA	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Serv.B	Intercambio Servicio B	T SA	-24	-24	-24	-24	-24	-24	-147	-147	-147
Sub-Total Contratos			300,915	277,164	302,828	298,068	304,906	267,276	1,751,158	1,751,158	1,751,158
SPOT	MERCADO OCASIONAL	SPOT	29,198	26,263	33,581	39,353	35,675	53,556	217,626	217,626	217,626
DTER	DTER - OMCA	SPOT	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sub Total Energía			330,113	303,427	336,410	337,421	340,581	320,832	1,968,784	1,968,784	1,968,784
Energía Equivalente											
Total Compra de Energía			330,113	303,427	336,410	337,421	340,581	320,832	1,968,784	1,968,784	1,968,784
Energía CND + SIGSA + Mercado Ocasional			323,224	297,098	329,034	330,150	333,409	314,222	1,927,138	1,927,138	1,927,138
			0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESTIMACION DE COMPRA DE ENERGIA EN HORAS DE PUNTA Y EN HORAS FUERA DE PUNTA											
Energía realmente inyectada al sistema de la distribuidora en horas de Punta en el semestre (En kWh)											
			92,427	84,899	94,015	94,427	95,270	89,748	550,785		
			28.0%	28.0%	27.9%	28.0%	28.0%	28.0%	28.0%		





Precio Mensual de la Energía (B./KWh)			COSTO PROMEDIO DE LA ENERGIA						Precio Promedio
GENERADORES			ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	Promedio
DME-011-08	ELECTRO INVEST.	H	0.0695	0.0695	0.0695	0.0695	0.0695	0.0695	0.0695
DME-016-11	FORTUNA	H	0.0938	0.0938	0.0938	0.0938	0.0938	0.0938	0.0938
DME-018-11	HIDROECOLOGICA DEL TERIBE	H	0.1009	0.1009	0.1009	0.1009	0.1009	0.1009	0.1009
DME-020-11	ESEPSA	H	0.0910	0.0910	0.0910	0.0910	0.0910	0.0910	0.0910
DME-021-11	PEDREGALITO	H	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542
DME-022-11	CALDERA	H	0.0633	0.0633	0.0633	0.0633	0.0633	0.0633	0.0633
DME-023-11	RIO CHICO	H	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542
DME-024-11	ALTO VALLE	H	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542
DME-025-11	DESARROLLO HIDRO CORP	H	0.0965	0.0965	0.0965	0.0965	0.0965	0.0965	0.0965
DME-026-11	SAN LORENZO	H	0.0895	0.0895	0.0895	0.0895	0.0895	0.0895	0.0895
DME-027-11	ELECTROGENERADORA ISTMO	H	0.0633	0.0633	0.0633	0.0633	0.0633	0.0633	0.0633
DME-008-12	UEP NUEVO CHAGRES	Eo	0.0952	0.0952	0.0952	0.0952	0.0952	0.0952	0.0952
DME-009-12	UEP ROSA DE LOS VIENTOS	Eo	0.0982	0.0982	0.0982	0.0982	0.0982	0.0982	0.0982
DME-010-12	UEP PORTOBELLO	Eo	0.1082	0.1082	0.1082	0.1082	0.1082	0.1082	0.1082
DME-011-12	UEP MARIARON	Eo	0.1102	0.1102	0.1102	0.1102	0.1102	0.1102	0.1102
DME-062-12	AES PANAMA (CHAN 2)	H	0.0878	0.0878	0.0878	0.0878	0.0878	0.0878	0.0878
DME-063-12	HIDRO PIEDRA	H	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000
DME-064-12	CORPORACION ENERGIA DEL ISTMO	H	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000
DME-066-12	SALTOS DE FRANCOLI	H	0.1035	0.1035	0.1035	0.1035	0.1035	0.1035	0.1035
DME-001-13	ISTMUS HIDRO POWER	H SE	0.1200	0.1200	0.1200	0.1200	0.1200	0.1200	0.1200
DME-002-13	CALDERA ENERGY CORP	H SE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.1200	0.1200	0.1200
DME-003-13	ELECTROGENERADORA DEL ISTMO	H SE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.1225	0.1225
DME-004-13	FOUNTAIN INTERTRADE CORP	H SE	0.1284	0.1284	0.1284	0.1284	0.1284	0.1284	0.1284
DME-005-13	HIDROIBERICA	H SE	0.1200	0.1200	0.1200	0.1200	0.1200	0.1200	0.1200
DME-006-13	NAVITAS INT L (2016-2027)Sin Definir ASEP	H SE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
DME-007-13	HIDROECOLOGICA DEL TERIBE	H SE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.1360	0.1360	0.1360
DME-008-13	HIDRONORTH- Finalizado	H SE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
DME-010-13	Generadora Gatún (NG Power)	Gas2	0.0759	0.0759	0.0759	0.0759	0.0759	0.0759	0.0759
DME-011-13	GENERADORA ALTO VALLE	H SE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.1325	0.1325
DME-012-13	CAFÉ DE ELETA	H SE	0.1280	0.1280	0.1280	0.1280	0.1280	0.1280	0.1280
DME-013-13	ENNADESA	H SE	0.1275	0.1275	0.1275	0.1275	0.1275	0.1275	0.1275
DME-014-13	ESEPSA	H SE	0.1325	0.1325	0.1325	0.1325	0.1325	0.1325	0.1325
DME-015-13	Fuerza Eléctrica del Istmo (2016-27)	H SE	0.1276	0.1276	0.1276	0.1276	0.1276	0.1276	0.1276
DME-016-13	Hidro CAISAN (2016-27)	H SE	0.1325	0.1325	0.1325	0.1325	0.1325	0.1325	0.1325
DME-017-13	PASO ANCHO (2024-27)	H SE	0.1220	0.1220	0.1220	0.1220	0.1220	0.1220	0.1220
DME-018-13	PEDREGALITO	H SE	0.1320	0.1320	0.1320	0.1320	0.1320	0.1320	0.1320
DME-019-13	RIO CHICO	H SE	0.1320	0.1320	0.1320	0.1320	0.1320	0.1320	0.1320
DME-001-14	UEP Penonomé II (2029-33)	Eo	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
DME-002-14	PARQUE EOLICO TOABRE (Enmienda 1)	Eo	0.0971	0.0971	0.0971	0.0971	0.0971	0.0971	0.0971
DME-003-14	UEP Penonomé II	Eo	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
DME-004-14	NAURA Energy - Finalizado	Eo	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
DME-006-14	Electron Investment (Coal Power)	H3	0.1004	0.1004	0.1004	0.1004	0.1004	0.1004	0.1004
DME-002-15	PANAMA SOLAR (Ene-17 - Dic36)	Sol	0.0877	0.0877	0.0877	0.0877	0.0877	0.0877	0.0877
DME-003-15	SOLPAC (Ene-17 - Dic36)	Sol	0.1069	0.1069	0.1069	0.1069	0.1069	0.1069	0.1069
DME-004-15	Gas Natural Atlántico	Gas	0.0284	0.0284	0.0284	0.0284	0.0284	0.0284	0.0284
DME-005-15B	ALTERNEGY (Sección SINOLAM)	H2	0.0209	0.0209	0.0209	0.0209	0.0209	0.0209	0.0209
DME-001-23	CALDERA ENERGY CORP	H SE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
DME-002-23	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA, S.A.	H SE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
DME-003-23	FOUNTAIN HYDRO POWER	H SE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
DME-004-23	GENERADORA DEL ISTMO,S.A.	H SE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
DME-005-23	GENA SOLAR, S.A.	Sol	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

Anexo D de la Resolución AN No. 21656-Elec de 20 de mayo de 2026

G502

Página 6





DME-006-23	HIDROBOQUERON	H SE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
DME-007-23	HIDROIBÉRICA, S.A.	H SE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
DME-008-23	HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE, S.A.	H SE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
DME-009-23	IDEAL PANAMAMA	H SE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
DME-010-23	ISTMUS HYDRO POWER	H SE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
DME-011-23	LAS PERLAS NORTE, S.A.	H SE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
DME-012-23	LAS PERLAS SUR, S.A.	H SE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
DME-013-23	SOLAR BOQUERON, S.A.	Sol	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
DME-001-24	ORO SOLAR, S.A.	Sol	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090
DME-001-25	CALDERA ENERGY CORP.	H SE	0.0624	0.0000	0.0764	0.0764	0.0764	0.0764	0.0764	0.0757
DME-002-25	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA, S.A.	H SE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0750	0.0700	0.0708
DME-003-25	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA, S.A.	H SE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0755	0.0705	0.0713
DME-004-25	ARRENDADORA ISTMO ENERGY, S.A.	Sol	0.0650	0.0000	0.0800	0.0800	0.0800	0.0760	0.0710	0.0737
DME-005-25	ARRENDADORA ISTMO ENERGY, S.A.	Sol	0.0650	0.0000	0.0800	0.0800	0.0800	0.0780	0.0730	0.0754
DME-006-25	HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE, S.A.	H SE	0.0628	0.0000	0.0776	0.0776	0.0776	0.0726	0.0726	0.0742
DME-007-25	SOCIEDAD SUPER SERVICIOS, S.A.	Sol	0.0646	0.0747	0.0798	0.0798	0.0798	0.0747	0.0747	0.0737
DME-008-25	CORPORACION DE ENERGIA DEL ISTMO, S.A.	H SE	0.0639	0.0750	0.0800	0.0774	0.0800	0.0750	0.0743	0.0743
DME-009-25	HYDRO CAISAN, S.A.	H SE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
DME-010-25	PEDREGALITO SOLAR POWER, S.A.	Sol	0.0650	0.0750	0.0800	0.0800	0.0800	0.0750	0.0756	0.0756
DME-011-25	GENA SOLAR, S.A.	Sol	0.0639	0.0739	0.0789	0.0789	0.0789	0.0739	0.0745	0.0745
DME-012-25	HIDRO BOQUERON, S.A.	H SE	0.0650	0.0750	0.0800	0.0800	0.0800	0.0750	0.0788	0.0788
DME-013-25	HIDROIBÉRICA, S.A.	H SE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
DME-014-25	HIDRO PANAMA, S.A.	H SE	0.0646	0.0746	0.0796	0.0796	0.0796	0.0746	0.0752	0.0752
DME-015-25	AES PANAMA, S.R.L.	H SE	0.0620	0.0710	0.0740	0.0740	0.0740	0.0710	0.0712	0.0712
Sub-Total Contratos - SIN			0.0713	0.0728	0.0730	0.0722	0.0715	0.0707	0.0719	0.0719
SPOT	MERCADO OCASIONAL	SPOT	0.0650	0.0650	0.0650	0.0650	0.0650	0.0650	0.0650	0.0650
DTER	DTER - OMCA	SPOT	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
DME-041-16	Sist. Aisl. - SENECA	T SA	0.4116	0.4116	0.4116	0.4116	0.4116	0.4116	0.4116	0.4116
DME-001-18	Sist. Aisl. - Pearl Island Potencia (La Miel -Pto Obaldia)	T SA	0.1597	0.1597	0.1597	0.1597	0.1597	0.1597	0.1597	0.1597
Costo Promedio de Energía			0.0742	0.0756	0.0758	0.0748	0.0742	0.0732	0.0746	0.0746

Facturación de Energía para atender Clientes No Abastecidos por Otro Agente (B/.)			FACTURACION DE ENERGIA						
Detalle			ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	TOTAL
DME-011-08	ELECTRO INVEST.	H	138,204	128,454	141,274	139,454	142,741	135,063	825,190
DME-016-11	FORTUNA	H	319,242	296,719	326,332	322,130	329,723	311,987	1,906,134
DME-018-11	HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE	H	116,330	108,123	118,914	117,383	120,149	113,687	694,585
DME-020-11	ESEPSA	H	57,494	53,438	58,771	58,014	59,382	56,188	343,287
DME-021-11	PEDREGALITO	H	24,608	22,872	25,154	24,831	25,416	24,049	146,929
DME-022-11	CALDERA	H	21,894	20,349	22,380	22,092	22,613	21,397	130,725
DME-023-11	RIO CHICO	H	15,091	14,026	15,426	15,227	15,586	14,748	90,105
DME-024-11	ALTO VALLE	H	14,360	13,347	14,679	14,490	14,831	14,034	85,741
DME-025-11	DESARROLLO HIDRO CORP	H	21,172	19,679	21,642	21,364	21,867	20,691	126,416
DME-026-11	SAN LORENZO	H	13,755	12,784	14,060	13,879	14,206	13,442	82,127
DME-027-11	ELECTROGENERADORA ISTMO	H	9,123	8,479	9,325	9,205	9,422	8,915	54,470
DME-008-12	UEP NUEVO CHAGRES	Eo	471,358	458,364	454,618	284,033	133,021	65,354	1,866,749
DME-009-12	UEP ROSA DE LOS VIENTOS	Eo	486,243	472,839	468,975	293,003	137,222	67,418	1,925,699
DME-010-12	UEP PORTOBELLO	Eo	535,860	521,088	516,829	322,901	151,224	74,297	2,122,199
DME-011-12	UEP MARAÑON	Eo	545,783	530,738	526,400	328,881	154,024	75,673	2,161,499
DME-062-12	AES PANAMA (CHAN 2)	H	4,383,838	4,074,552	4,481,203	4,423,499	4,527,763	4,284,217	26,175,071
DME-063-12	HIDRO PIEDRA	H	25,479	23,682	26,045	25,710	26,316	24,900	152,132
DME-064-12	CORPORACION ENERGIA DEL ISTMO	H	125,680	116,814	128,472	126,818	129,807	122,824	750,415





DME-066-12	SALTOS DE FRANCOLI	H	13,611	12,650	13,913	13,734	14,057	13,301	81,266
DME-001-13	ISTMUS HIDRO POWER	H SE	42,942	34,937	28,698	28,303	31,638	39,356	205,874
DME-002-13	CALDERA ENERGY CORP	H SE	0	0	0	0	5,894	50,189	56,083
DME-003-13	ELECTROGENERADORA DEL ISTMO	H SE	0	0	0	0	0	17,078	17,078
DME-004-13	FOUNTAIN INTERTRADE CORP	H SE	127,465	92,605	103,027	79,415	134,281	246,424	783,216
DME-005-13	HIDROIBÉRICA	H SE	8,725	8,110	8,919	8,804	9,012	8,527	52,098
DME-006-13	NAVITAS INT L (2016-2027)Sin Definir ASEP	H SE	0	0	0	0	0	0	0
DME-007-13	HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE	H SE	0	0	0	0	13,359	37,921	51,280
DME-008-13	HIDRONORTH- Finalizado	H SE	0	0	0	0	0	0	0
DME-008-13	HIDRONORTH- Finalizado	H SE	0	0	0	0	0	0	0
DME-010-13	Generadora Gatun (NG Power)	Gas2	5,249,564	4,879,199	5,366,156	5,297,057	5,421,912	5,130,270	31,344,158
DME-011-13	GENERADORA ALTO VALLE	H SE	0	0	0	0	0	63,294	63,294
DME-012-13	CAFE DE ELETA	H SE	692	669	820	698	1,853	3,533	8,264
DME-013-13	EMNADESA	H SE	9,921	5,061	5,719	7,508	15,029	21,330	64,568
DME-014-13	ESEPSA	H SE	114,738	106,643	117,286	115,776	118,505	112,130	685,077
DME-015-13	Fuerza Eléctrica del Istmo (2016-27)	H SE	9,601	8,924	9,814	9,688	9,916	9,383	57,227
DME-016-13	Hidro CAISAN (2016-27)	H SE	104,423	97,056	106,742	105,368	107,851	102,050	623,490
DME-017-13	PASO ANCHO (2024-27)	H SE	44,301	29,186	40,482	33,064	34,921	34,254	216,208
DME-018-13	PEDREGALITO	H SE	42,291	39,308	43,231	42,674	43,680	41,330	252,514
DME-019-13	RIO CHICO	H SE	26,062	24,223	26,641	26,298	26,917	25,470	155,610
DME-001-14	UEP Penonomé II (2029-33)	Eo	0	0	0	0	0	0	0
DME-002-14	PARQUE EOLICO TOABRE (Enmienda 1)	Eo	916,182	851,544	945,540	642,429	433,035	205,281	3,994,012
DME-003-14	UEP Penonomé II	Eo	0	0	0	0	0	0	0
DME-004-14	NAURA Energy - Finalizado	Eo	0	0	0	0	0	0	0
DME-006-14	Electron Investment (Coal Power)	H3	2,167,940	2,014,988	2,216,089	2,187,553	2,239,115	2,118,674	12,944,260
DME-002-15	PANAMA SOLAR (Ene-17 - Dic36)	Sol	73,016	67,864	74,637	73,676	75,413	71,356	435,963
DME-003-15	SOLPAC (Ene-17 - Dic36)	Sol	13,861	12,883	14,168	13,986	14,316	13,546	82,759
DME-004-15	Gas Natural Atlántico	Gas	1,547,352	1,438,184	1,581,719	1,561,351	1,598,153	1,512,189	9,238,949
DME-005-15B	ALTERNEGY (Sección SINOLAM)	H2	91,885	89,181	109,903	96,545	105,260	91,563	584,338
DME-001-23	CALDERA ENERGY CORP	H	0	0	0	0	0	0	0
DME-002-23	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA, S.A.	H	0	0	0	0	0	0	0
DME-003-23	FOUNTAIN HYDRO POWER	H	0	0	0	0	0	0	0
DME-004-23	GENERADORA DEL ISTMO, S.A.	H	0	0	0	0	0	0	0
DME-005-23	GENA SOLAR, S.A.	H	0	0	0	0	0	0	0
DME-006-23	HIDROBOQUERON	H	0	0	0	0	0	0	0
DME-007-23	HIDROIBÉRICA, S.A.	H	0	0	0	0	0	0	0
DME-008-23	HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE, S.A.	H	0	0	0	0	0	0	0
DME-009-23	IDEAL PANANAMÁ	H	0	0	0	0	0	0	0
DME-010-23	ISTMUS HYDRO POWER	H	0	0	0	0	0	0	0
DME-011-23	LAS PERLAS NORTE, S.A.	H	0	0	0	0	0	0	0
DME-012-23	LAS PERLAS SUR, S.A.	H	0	0	0	0	0	0	0
DME-013-23	SOLAR BOQUERON, S.A.	H	0	0	0	0	0	0	0
DME-001-24	ORO SOLAR, S.A.	Sol	10,409	9,675	10,641	10,504	10,751	10,173	62,153
DME-001-25	CALDERA ENERGY CORP	H SE	13,481	0	135,159	130,420	130,425	13,758	423,243
DME-002-25	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA, S.A.	H SE	0	0	0	0	9,293	45,779	55,172
DME-003-25	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA, S.A.	H SE	0	0	0	0	9,456	46,106	55,561
DME-004-25	ARRENDADORA ISTMO ENERGY, S.A.	Sol	8,704	0	8,804	8,495	64,320	55,611	145,935
DME-005-25	ARRENDADORA ISTMO ENERGY, S.A.	Sol	8,704	0	8,804	8,495	66,012	57,178	149,194
DME-006-25	HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE, S.A.	H SE	43,285	0	48,799	47,088	164,815	154,477	458,463
DME-007-25	SOCIEDAD SUPER SERVICIOS, S.A.	Sol	55,887	27,099	31,380	30,280	30,281	28,418	203,345
DME-008-25	CORPORACION DE ENERGIA DEL ISTMO, S.A.	H SE	55,273	56,653	31,463	29,362	60,722	57,033	290,506
DME-009-25	HYDRO CAISAN, S.A.	H SE	0	0	0	0	0	0	0
DME-010-25	PEDREGALITO SOLAR POWER, S.A.	Sol	277,966	280,245	311,288	300,374	300,386	282,127	1,752,386
DME-011-25	GENA SOLAR, S.A.	Sol	262,518	265,237	294,873	284,535	284,547	267,018	1,658,728





DME-012-25	HIDRO BOQUERÓN, S.A.	H SE	11,240	11,331	51,284	66,792	121,140	11,407	273,193
DME-013-25	HIDROIBÉRICA, S.A.	H SE	0	0	0	0	0	0	0
DME-014-25	HIDRO PANAMÁ, S.A.	H SE	20,945	21,132	23,479	22,656	22,657	28,365	139,233
DME-015-25	AES PANAMÁ, S.R.L.	H SE	2,264,514	2,337,258	2,442,626	3,144,150	3,516,108	1,962,863	15,667,520
Sub-Total Contratos - SIN			20,963,012	19,718,190	21,583,606	20,089,992	21,280,443	18,437,648	122,971,891
DME-041-16	Sistema Aislados - SENECA	T SA	11,351	6,588	50,339	47,465	7,168	10,085	132,896
DME-001-18	Sist. Aisl. - Pearl Island Potencia (La Miel -Pro Obaldia)	T SA	1,099,538	1,012,042	1,162,193	1,146,537	1,146,521	1,055,511	6,622,342
Intercambio	EDEMET	T	0	0	0	0	0	0	0
Serv.B	Intercambio servicio B	T	0	0	0	0	0	0	0
Sub-Total Contratos			22,073,901	20,736,820	22,795,138	22,183,995	22,434,132	19,503,244	129,727,229
SPOT	Compras en el Mercado Ocasional	SPOT	1,897,858	1,707,122	2,182,796	2,557,919	2,318,893	3,481,117	14,145,706
DTER	OMCA	SPOT	0	0	0	0	0	0	0
Serv. Aux.	Serv. Auxiliares	SC	196,529	196,529	196,529	196,529	196,529	196,529	1,179,173
Extra Costo	Extra Costo por Generacion	Exc	289,871	289,871	289,871	289,871	289,871	289,871	1,739,227
Autoabast.	Transacciones por Autoabastecimiento	Exc	0	0	0	0	0	0	0
CUSPT	CUSPT Transacciones Esporádicas	SC	0	0	0	0	0	0	0
Dif Imp Mer	Diferencia en Importaciones del MER	Exc	0	0	0	0	0	0	0
FIANZAS	FIANZAS DE CONTRATOS	FIA	22,605	22,670	24,100	24,146	24,325	24,638	142,484
Sub-Total Mercado Mayorista			24,480,765	22,953,013	25,488,433	25,252,459	25,263,749	23,495,399	146,933,819
Generación Propia									
TOTAL COSTO DE ENERGIA EN PUNTA			24,480,765	22,953,013	25,488,433	25,252,459	25,263,749	23,495,399	146,933,819
Costos de Generación Extra por Restricciones y Otros (B./.)			COSTOS DE GENERACION EXTRA						
Detalle			ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	TOTAL
Sub-Total de Contratos que la ASEP determine relacionados con mitigación de riesgo de racionamiento			0	0	0	0	0	0	0
Autoabast.	Transacciones por Autoabastecimiento								0
Extra Costo	Extra Costo por Generacion - Restricciones Relacionadas con Mitigación de Riesgo de Racionamiento								0
SPOT	Porción del Mercado Ocasional causado por contratos cancelado o suspendidos autorizada por la ASEP								0
	Costos por Incrementos en Precios en Contratos por Arbitraje								0
TOTAL DE COSTOS DE GENERACION EXTRA			0	0	0	0	0	0	0
SUB-TOTAL ENERGIA			24,480,765	22,953,013	25,488,433	25,252,459	25,263,749	23,495,399	146,933,819
TOTAL ENERGIA Y POTENCIA (B./.)			40,867,627	39,397,639	41,724,721	41,564,138	41,547,039	39,899,201	245,000,366
1 DE ENERO DE 2026									





INFORMACION PARA ACTUALIZAR:
CARGO POR TRANSMISION

SEMESTRE
D

Demanda Máxima Mensual de Clientes conectados a la distribuidora (MW) Puntos de Recepción de carga	Demanda Facturada Estimada					
	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26
Total	712.91	716.45	750.39	765.91	782.95	734.99

Energía Trasegada Mensual de Clientes Conectados a la Distribuidora (MWh) Puntos de Recepción de carga	Energía Trasegada Estimada						
	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	Total
Zona 5 (Llano Sánchez)	77	69	77	77	82	78	461
Zona 7 (Panamá)	351,524	321,207	355,361	350,668	358,274	340,973	2,078,008
Zona 8 (S/E Bayano)	893	767	911	905	937	900	5,314
Zona 9 (S/E Bahía las Minas)	58,012	58,010	66,323	64,654	64,775	60,140	371,914
Total	410,506	380,053	422,673	416,303	424,069	402,092	2,455,697
Diferencial de Equivalencia de los Grandes Clientes Habilitados	0	0	0	0	0	0	0
Energía transmitida a la red de la distribuidora (MWh) - Estimada	323,224	297,098	329,034	330,150	333,409	314,222	1,927,138
Energía Medida CND + Mercado Ocasional + SIGSA	323,224	297,098	329,034	330,150	333,409	314,222	1,927,138
Energía Medida CND + Grandes Clientes	410,506	380,053	422,673	416,303	424,069	402,092	2,455,697

Cargo por Uso del Sistema Principal de Transmisión	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26
Zona 5 (Llano Sánchez)	1.580	1.412	1.580	2.258	1.313	1.305
Zona 7 (Panamá)	1.776	1.567	1.776	0.681	1.485	1.418
Zona 8 (S/E Bayano)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Zona 9 (S/E Bahía las Minas)	3.027	2.669	3.027	1.308	2.744	2.622
CUSPT - Estampilla por Demanda	1.629	1.476	1.629	1.733	1.636	1.574
Cargo por Operación Integrada	0.241	0.241	0.241	0.241	0.241	0.241

Costos de Transmisión Mensual (B/.)	Costos Estimados						Total
	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	
ETESA - Cargos por Uso del Sistem Principal (MWh)	800,030	658,257	832,004	323,545	709,887	641,291	3,965,016
Zona 5 (Llano Sánchez)	122	98	122	173	108	102	725
Zona 7 (Panamá)	624,306	503,332	631,121	238,805	532,037	483,500	3,013,102
Zona 8 (S/E Bayano)	0	0	0	0	0	0	0
Zona 9 (S/E Bahía las Minas)	175,602	154,828	200,761	84,567	177,742	157,688	951,189
ETESA - Cargos por Uso del Sistem Principal (MW)	1,161,328	1,057,477	1,222,391	1,327,318	1,280,909	1,156,877	7,206,301
ETESA - Cargos por Operación Integrada	172,096	172,951	181,145	184,890	189,005	177,427	1,077,513





ETESA - CUSPT	0	0	0	0	0	0	0
Cargo por uso Esporádico del Sistema de Transmisión por Exportación							0
Cargo por uso Esporádico del Servicio de Operación Integrada por Exportación							0
Ajustes							0
ETESA - CUSPT (Créditos)	0	0	0	0	0	0	0
Cargo por uso Esporádico del Sistema de Transmisión por Exportación							0
Cargo por uso Esporádico del Servicio de Operación Integrada por Exportación							0
Ajustes							0
ETESA - Otras Facturaciones	0	0	0	0	0	0	0
Res. AN No. 19355-Elec							0
Res. AN No. 19355-Elec							0
Ajustes							0
Intereses por Morosidad							0
ETESA - Cargo de Conexión	0	0	0	0	0	0	0
ETESA - Facturación Cargos por Uso del Sist. Principal	2,133,454	1,888,685	2,235,541	1,835,754	2,179,802	1,975,595	12,248,830
Instituto Meteorología e Hidrología de Panamá	101,396	101,396	101,396	101,396	101,396	101,396	608,378
AES - Aserradero Cañitas	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	11,999
BLM - Línea 115-20, 23 Y 26 y Subestaciones	17,341	17,341	17,341	17,341	17,341	17,341	104,044
PEDREGAL - Acceso y Arrendamiento GEEHAN	23,780	23,780	23,780	23,780	23,780	23,780	142,683
ACP - Intercambio en Servicio B	51,394	45,316	55,726	45,972	53,140	52,457	304,005
TROPITERMICA	-4,059	-4,059	-4,059	-4,059	-4,059	-4,059	-24,354
EDEMET - Uso de la Red de Otro Distribuidor	7	7	20,229	125	45,345	14,083	79,797
EDEMET - Uso de la Red de Coclesito	2,401	2,590	2,991	2,918	3,004	2,799	16,705
DTER - Documento de Transacciones Económicas Regional	147,938	221,914	215,119	248,976	259,809	218,622	1,312,379
TOTAL DE FACTURACION EN TRANSMISION	2,475,653	2,298,971	2,670,064	2,274,204	2,681,559	2,404,014	14,804,465

1 DE ENERO DE 2026





INFORMACION PARA ACTUALIZAR:
CARGO POR PERDIDAS EN TRANSMISION

SEMESTRE

DATOS RELACIONADOS A LOS CLIENTES NO ABASTECIDOS POR OTRO AGENTE

Cálculo del Costo de las Pérdidas en Transmisión

Detalle	Pérdidas en Transmisión Estimadas (MWh)	Precio unitario de energía en el Mercado Ocasional (B/. MWh)	Costo Estimado de Pérdidas en Transmisión (B/.)
ene-26	15,204	77.12	1,172,571
feb-26	12,046	79.37	956,072
mar-26	8,731	83.62	730,083
abr-26	9,105	86.17	784,588
may-26	18,548	84.54	1,568,035
jun-26	19,413	90.57	1,758,259
Total	83,047	83.92	6,969,607

1 DE ENERO DE 2026





INFORMACION PARA ACTUALIZAR: CARGO POR GENERACION EDECHI

Detalle	ESTIMACION DEL COSTO DE POTENCIA					
	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26
TOTAL COSTO DE POTENCIA	3,665,743	3,639,068	3,773,708	3,577,641	3,683,510	3,701,039
Generación Propia						
Sub-Total Mercado Mayorista	3,665,743	3,639,068	3,773,708	3,577,641	3,683,510	3,701,039
Reserva de largo Plazo	248,269	162,159	252,807	63,011	188,202	223,563
Compensacion de Potencia						
Seguimiento de la Demanda	89,496	89,496	89,496	89,496	89,496	89,496
Sub-Total Contratos	3,327,978	3,387,413	3,431,405	3,425,134	3,405,813	3,387,980
Empresa Nacional de Energía No. 36-11 (Cesión)	6,827	6,827	6,827	6,827	6,827	6,827
Enel Fortuna No. 37-11	14,726	14,726	14,726	14,726	14,726	14,726
Electrogeneradora del Istmo No. 38-11	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081
ESEPSA No. 39-11	4,380	4,380	4,380	4,380	4,380	4,380
Pedregalito No. 40-11	3,062	3,062	3,062	3,062	7,868	7,868
Río Chico No. 41-11	563	563	563	563	4,825	4,825
Alto Valle No. 42-11	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592
Hidroecológica del Teribe No. 43-11	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661
Desarrollos Hidroeléctricos Corp. No. 44-11	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312
Las Perlas Norte No. 45-11	7,133	7,133	7,133	7,133	7,133	7,133
Hidroeléctrica San Lorenzo No. 46-11	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332
Caldera Energy Corp. No. 47-11	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995
Unión Eólica de Panamá (PE Nuevo Chagres) No. 19-12'						





Unión Eólica de Panamá (PE Rosa de los Vientos) No. 20-12'						
Unión Eólica de Panamá (PE Portobelo Ballestillas) No. 21-12'						
Unión Eólica de Panamá (PE Marañon) No. 22-12'						
AES No. 122-12	245,000	245,000	245,000	245,000	245,000	245,000
HIDRO PIEDRA No. 123-12	820	820	820	820	820	820
Corp. Energ. Del Istmo No. 124-12	5,489	5,489	5,489	5,489	5,489	5,489
Salto del Francolí No. 126-12	873	873	873	873	873	873
ISTMUS HYDRO POWER CORP. No.10-13						
CALDERA ENERGY CORP. No.11-13						
ELECTROGENERADORA DEL ISTMO, S.A. No.12-13						
FOUNTAIN INTERTRADE CORP. No.13-13						
HIDROIBERICA, S.A. No.14-13						
NAVITAS INTERNACIONAL, S.A. No.15-13						
HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE, S.A. No.16-13						
HIDRONORTH CORP. No.17-13						
PASO ANCHO HYDRO POWER No.32-13						
EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA, S.A. No.33-13						
FUERZA ELÉCTRICA DEL ISTMO, S.A. No.34-13						
CAFÉ DE ELETA, S.A. No.35-13						
ENERGÍA Y SERVICIOS DE PANAMÁ, S.A. No.36-13						
GENERADORA PEDREGALITO, S.A. No.37-13						
GENERADORA RIO CHICO, S.A. No.38-13						
GENERADORA ALTO VALLE, S.A. No.39-13						
HYDRO CAISÁN, S.A. No.40-13						
Generadora de Gatún, S.A. No. 21-13	755,600	755,600	755,600	755,600	755,600	755,600
SIGSA, S.A. No. 137-12						
PARQUE EÓLICO TOABRÉ, S.A. No 09-14						
NAURA ENERGY CORP. No 10-14						
Hydro Caisán R No. 15-14 (Cesión Coal Power)	100,500	100,500	100,500	100,500	100,500	100,500
Panama Solar2 No. 10-15						
Solpac Investment No. 11-15						

Anexo D de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

GEN-502 Cos_Pot

Página 2





GAS NATURAL ATLÁNTICO No. 17-15	1,087,240	1,087,240	1,087,240	1,087,240	1,087,240	1,087,240
MARTANO INC No. 19-15	898,520	898,520	898,520	898,520	898,520	898,520
GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A. No. 36-23	24,705	68,845				
SPARKLE POWER, S.A. No. 41-23	24,750	54,450				
CALDERA ENERGY CORP. No. 25-25						
EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA, S.A. No. 26-25						
EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA, S.A.-2 No. 27-25						
ARRENDADORA ISTMO ENERGY, S.A. No. 28-25						
ARRENDADORA ISTMO ENERGY, S.A. No. 29-25						
HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE, S.A. No. 30-25						
SOCIEDAD SUPER SERVICIOS, S.A. No. 31-25						
CORPORACION DE ENERGIA DEL ISTMO, S.A. No. 32-25						
PEDREGALITO SOLAR POWER, S.A. No. 34-25						
GENA SOLAR, S.A. No. 35-25						
HIDRO BOQUERÓN, S.A. No. 36-25						
HIDRO PANAMÁ, S.A. No. 38-25						
AES PANAMÁ, S.R.L. No. 39-25						
GENERADORA DEL ISTMO, S.A. No. 40-25			15,386	26,842	24,066	21,289
CALDERA ENERGY CORP. No. 41-25			2,016	1,827	1,638	1,449
AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMÁ No. 42-25	64,500	87,000	48,000	43,500	39,000	34,500
HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE, S.A. No. 43-25			23,423	21,227	19,031	16,836
CELSIA CENTROAMÉRICA, S.A. No. 44-25				7,146	6,406	5,667
FOUNTAIN HYDRO POWER, CORP No. 45-25			16,320	14,790	13,260	22,287
GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A. No. 46-25			28,480	25,810	23,140	20,470
GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A. No. 47-25	63,320	26,415	145,360	131,733	118,105	104,478
HIDRO PANAMÁ, S.A. No. 48-25			1,717	1,556	1,395	1,234

Anexo D de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

GEN-502 Cos_Pot

Página 3







22,040,710





INFORMACION PARA ACTUALIZAR: CARGO POR GENERACION

EDECHI

Estimación de Facturación Mensual de Energía en Horas de Punta para suministrar Clientes Regulados (B./)

Detalle	ESTIMACION DEL COSTO DE ENERGIA					
	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26
TOTAL COSTO DE ENERGIA EN PUNTA	7,275,643	7,043,374	7,627,375	7,486,447	7,559,025	7,075,595
Generación Propia						
Sub-Total Mercado Mayorista	7,275,643	7,043,374	7,627,375	7,486,447	7,559,025	7,075,595
Mercado Ocasional	755,143	456,700	914,038	342,016	648,335	942,096
Servicios Auxiliares de Corto Plazo	61,643	61,643	61,643	61,643	61,643	61,643
Generación Obligada	71,362	71,362	71,362	71,362	71,362	71,362
Costos relacionados con el Mercado Regional						
Otros Costos (CSJ Samba Bonita)	14,525	14,525	14,525	14,525	14,525	14,525
Costos de Fianzas						
Costos de Autoabastecimiento autorizados por ASEP						
Menos - Transacciones Esporádicas (CUSPT)	5,905	5,905	5,905	5,905	5,905	5,905
Sub-Total Contratos	6,378,874	6,445,047	6,571,711	7,002,805	6,769,065	5,991,873
Empresa Nacional de Energía No. 36-11 (Cesión)	27,824	26,345	26,105	29,026	28,460	26,139
Enel Fortuna No. 37-11	105,016	99,435	98,527	109,550	107,414	98,657
Electrogeneradora del Istmo No. 38-11	2,762	2,616	2,592	2,882	2,825	2,595
ESEPSA No. 39-11	17,410	16,484	16,334	18,161	17,807	16,355
Pedregalito No. 40-11	2,900	2,746	2,720	3,025	7,622	7,000
Río Chico No. 41-11	534	505	501	557	4,674	4,293
Alto Valle No. 42-11	4,348	4,117	4,080	4,536	4,448	4,085
Hidroecológica del Teribe No. 43-11	36,936	34,973	34,654	38,531	37,779	34,699
Desarrollos Hidroeléctricos Corp. No. 44-11	6,411	6,070	6,015	6,688	6,557	6,023
Las Perlas Norte No. 45-11	41,877	39,651	39,289	43,685	42,833	39,341
Hidroeléctrica San Lorenzo No. 46-11	4,165	3,944	3,908	4,345	4,260	3,913
Caldera Energy Corp. No. 47-11	6,630	6,277	6,220	6,916	6,781	6,228

44,067,458





Unión Eólica de Panamá (PE Nuevo Chagres) No. 19-12'	413,033	409,168	360,655	261,821	122,622	50,680
Unión Eólica de Panamá (PE Rosa de los Vientos) No. 20-12'	362,617	337,668	295,942	243,830	103,144	43,434
Unión Eólica de Panamá (PE Portobelo Ballestillas) No. 21-12'	102	186,065	200,343	163,293	69,701	90
Unión Eólica de Panamá (PE Marañón) No. 22-12'	104	85,280	120,536	98,948	43,685	92
AES No. 122-12	1,173,827	1,111,439	1,101,293	1,224,509	1,200,628	1,102,745
HIDRO PIEDRA No. 123-12	5,897	5,584	5,533	6,152	6,032	5,540
Corp. Energ. Del Istmo No. 124-12	32,327	30,609	30,329	33,723	33,065	30,369
Salto del Francolí No. 126-12	3,499	3,313	3,283	3,650	3,579	3,287
ISTMUS HYDRO POWER CORP. No.10-13	37,591	30,906	19,912	25,624	32,910	39,445
CALDERA ENERGY CORP. No.11-13					6,240	51,578
ELECTROGENERADORA DEL ISTMO, S.A. No.12-13						17,544
FOUNTAIN INTERTRADE CORP. No.13-13	125,246	89,127	80,098	80,668	156,733	279,179
HIDROIBERICA, S.A. No.14-13	6,369	4,181	6,533	5,492	5,868	4,126
NAVITAS INTERNACIONAL, S.A. No.15-13	18,865	12,813	11,789	13,544	26,228	31,720
HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE, S.A. No.16-13					55,418	101,799
HIDRONORTH CORP. No.17-13	3,538	1,742	1,195	1,181	3,515	6,737
PASO ANCHO HYDRO POWER No.32-13	39,094	24,960	27,972	29,847	36,218	34,479
EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA, S.A. No.33-13	8,662	4,329	3,950	6,777	15,586	21,473
FUERZA ELÉCTRICA DEL ISTMO, S.A. No.34-13	9,030	8,550	8,472	9,420	9,749	8,954
CAFÉ DE ELET, S.A. No.35-13	604	572	567	630	1,922	3,557
ENERGÍA Y SERVICIOS DE PANAMÁ, S.A. No.36-13	81,317	46,511	54,226	48,450	72,238	121,471
GENERADORA PEDREGALITO, S.A. No.37-13						68,781
GENERADORA RIO CHICO, S.A. No.38-13						42,392
GENERADORA ALTO VALLE, S.A. No.39-13						63,718
HYDRO CAISÁN, S.A. No.40-13	30,979	29,333	29,065	32,317	33,447	188,952
Generadora de Gatún, S.A. No. 21-13	1,688,250	1,598,521	1,583,929	1,761,144	1,726,796	1,586,018
SIGSA, S.A. No. 137-12	119,266	119,266	119,266	119,266	119,266	119,266
PARQUE EÓLICO TOABRÉ, S.A. No 09-14	657,339	604,013	596,163	468,576	302,556	139,881
NAURA ENERGY CORP. No 10-14						
Hydro Caisán R No. 15-14 (Cesión Coal Power)	528,922	500,810	496,238	551,759	540,998	496,893

Anexo D de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

GEN-502 Cos_Gen

Página 2



Gaceta Oficial Digital

Para verificar la autenticidad de una representación **GO6A2B06D81EE57**
 en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta



Panama Solar2 No. 10-15	44,179	35,855	35,105	37,151	32,277	14,823
Solpac Investment No. 11-15	7,691	5,202	5,669	6,304	6,181	3,097
GAS NATURAL ATLÁNTICO No. 17-15	416,956	394,795	391,191	434,959	426,476	391,707
MARTANO INC No. 19-15	306,758	290,454	287,803	320,003	313,762	288,182
GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A. No. 36-23						
SPARKLE POWER, S.A. No. 41-23						
CALDERA ENERGY CORP. No. 25-25			18,592	24,430	27,639	1,782
EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA, S.A. No. 26-25					1,991	5,929
EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA, S.A.-2 No. 27-25					2,004	5,972
ARRENDADORA ISTMO ENERGY, S.A. No. 28-25			1,211	1,591	13,630	7,202
ARRENDADORA ISTMO ENERGY, S.A. No. 29-25			1,211	1,591	13,989	7,405
HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE, S.A. No. 30-25			6,712	8,820	34,927	20,007
SOCIEDAD SUPER SERVICIOS, S.A. No. 31-25		2,137	4,316	5,672	6,417	3,681
CORPORACION DE ENERGIA DEL ISTMO, S.A. No. 32-25		4,467	4,328	5,500	12,868	7,387
PEDREGALITO SOLAR POWER, S.A. No. 34-25		22,097	42,819	56,266	63,656	36,540
GENA SOLAR, S.A. No. 35-25		15,503	30,068	39,511	44,700	25,636
HIDRO BOQUERÓN, S.A. No. 36-25		662	5,230	9,275	19,030	1,095
HIDRO PANAMÁ, S.A. No. 38-25		1,666	3,230	4,244	4,801	3,674
AES PANAMÁ, S.R.L. No. 39-25		184,289	335,995	588,963	745,115	254,223
GENERADORA DEL ISTMO, S.A. No. 40-25						
CALDERA ENERGY CORP. No. 41-25						
AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMÁ No. 42-25						
HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE, S.A. No. 43-25						
CELSIA CENTROAMÉRICA, S.A. No. 44-25						
FOUNTAIN HYDRO POWER, CORP No. 45-25						
GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A. No. 46-25						
GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A. No. 47-25						

Anexo D de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

GEN-502 Cos_Gen

Página 3





HIDRO PANAMÁ, S.A. No. 48-25





INFORMACION PARA ACTUALIZAR: CARGO POR TRANSMISION

EDECHI

Demanda Máxima Mensual de Clientes conectados a la distribuidora (MW)	Demanda Estimada					
	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26
Puntos de Recepción de carga						
S/E Mata de Nance (Zona 4)	122.80	122.80	122.80	122.80	122.80	122.80
S/E Progreso (Zona 1)	20.76	20.76	20.76	20.76	20.76	20.76
S/E Caldera (Zona 3)	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10
S/E Cañazas (Zona 10)	28.42	28.42	28.42	28.42	28.42	28.42
S/E Changuinola	46.56	46.56	46.56	46.56	46.56	46.56
Total	218.64	218.64	218.64	218.64	218.64	218.64

Pronóstico de energía por transmitir a la red de la	Energía Estimada por Transmitir					
	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26
Total	102,917	98,365	106,970	106,144	107,853	98,745

Costos de Transmisión Mensual (B/.)	Costos Estimados					
	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26
Costos de conexión	151,719	151,719	151,719	151,719	151,719	151,719
Costos por el uso de la red de transporte	327,924	327,924	327,924	327,924	327,924	327,924
S/E Mata de Nance (Zona 4)	46,398	46,398	46,398	46,398	46,398	46,398
S/E Progreso (Zona 1)	7,844	7,844	7,844	7,844	7,844	7,844
S/E Caldera (Zona 3)	38	38	38	38	38	38
S/E Cañazas (Zona 10)	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738
S/E Changuinola	17,592	17,592	17,592	17,592	17,592	17,592
Ajuste por Cargos Tarifarios nuevos Otros ajustes						
Uso de Red (Gen Obligada/Desplazada & 3° Línea)	245,314	245,314	245,314	245,314	245,314	245,314
Cargo por Seguimiento Eléctrico	28,413	27,906	30,522	31,561	29,594	27,884
Cargo por Servicio de Operación Integrada - CND	51,140	51,140	51,140	51,140	51,140	51,140
Cargo por Servicio de Operación Integrada - IMPHA	33,754	33,754	33,754	33,754	33,754	33,754

Anexo D de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026 TRANSMISION-302

Página 1





Credito Adicional Otorgado Por ETESA	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste Demanda Máxima	-	-	-	-	-	-	-
Compensación por Eliminación	-	-	-	-	-	-	-
Cargos (-)	-	-	-	-	-	-	-
Aplicación Real del DTER	67,307	70,754	69,122	54,550	58,134	62,321	
Ajuste por Cargos Tarifarios nuevos	-	-	-	-	-	-	-
Resolución 18388	-	-	-	-	-	-	-
Resolución 18464 estimado	-	-	-	-	-	-	-
Resolución 18811 estimado	-	-	-	-	-	-	-
Otros costos	-	-	-	-	-	-	-
Costos de Distribución	-	-	-	-	-	-	-
Peaje a la ACP	-	-	-	-	-	-	-
Peaje a ELEKTRA	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	660,256	663,196	664,181	650,647	652,265	654,741	3,945,286





INFORMACION PARA ACTUALIZAR:
CARGO POR PERDIDAS EN TRANSMISION

SEMESTRE p

DATOS RELACIONADOS A LOS CLIENTES NO ABASTECIDOS POR OTRO AGENTE

Cálculo del Costo de las Pérdidas en Transmisión

Detalle	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26
Pérdidas en Transmisión Estimadas (MWh)	92	92	92	92	92	92
Precio unitario de energía en el Mercado Ocasional (B/	0.08366	0.08366	0.08366	0.08366	0.08366	0.08366
Costo Estimado de Pérdidas en Transmisión (B/.)	7,661	7,661	7,661	7,661	7,661	7,661





45,968

Anexo D de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

PERD TRANS-402

Página 2





Reajuste Tarifario Medio 2022-2026 (CD)
0.8%

Tasa	Vida Útil
8.80%	22

G

Periodo	Inversiones		Inversiones consideradas	Inversiones declaradas por las empresas	Declaradas	Inversiones declaradas afectadas por el factor de inversión
	Regulatorias (IMP 2018-2022) a precios constantes	Reales declaradas por empresa eficientizadas a precios corrientes				
2022 - I Sem	2022 I				59,210,547	143,425
2022 - II Sem	2022 II	29,599,062	29,605,274			
2023 - I Sem	2023 I	29,599,062	25,887,857		51,775,714	
2023 - II Sem	2023 II	27,041,283	25,887,857			
2024 - I Sem	2024 I	27,041,283	28,416,137		56,832,273	146,532
2024 - II Sem	2024 II	29,000,380	28,416,137			
2025 - I Sem	2025 I	29,000,380	41,053,314		82,106,F	1,934,068
2025 - II Sem	2025 II	27,324,230	41,053,314			
2026 - I Sem	2026 I					
2026 - II Sem	2026 II					
Total Per. Tarif.		198,605,680	220,319,890			0.10933327%

Periodo	Regulatorias (IMP 2022-2026) a precios constantes	Reales declaradas por empresa a precios corrientes	Inversión bruta no ejecutada	Depreciación acumulada de la Inv. no ejecutada	Inversión neta no ejecutada	Costo de capital anual asociado a inv. no ejecutadas
Jul 22 - Jun 23	59,198,125	55,493,131	0	3,964,128	3,875,767	341,067
Jul 23 - Jun 24	54,082,566	54,303,994	0	750,608	4,432,920	390,097
Jul 24 - Jun 25	58,000,759	69,469,451	0	9,356,154	1,634	4,924,868
Jul 25 - Dic 25	27,324,330	41,053,314	0	12,480,262	485,106	16,920,024
	198,605,680					1,488,962





Factores de Actualización Semestrales Aplicados

Detalle	Jul-Dic/2022	Ene-Jun/2023	Jul-Dic/2023	Ene-Jun/2024	Jul-Dic/2024	Ene-Jun/2025	Jul-Dic/2025
FAC de Comerci	1.0030	1.0183	0.9906	1.0071	1.0023	1.0037	0.9963
FAC de redes de	1.0055	1.0336	0.9827	1.0110	1.0036	1.0058	0.9943
FAC por Servici	1.0013	1.0078	0.9960	1.0027	1.0009	1.0014	0.9986
Promedio Pond	1.0047	1.0286	0.9853	1.0097	1.0032	1.0051	0.9950

Act Jul 22- Dic 24 1.0314

ACTUALIZACION ACUMULADA DE CARGOS TARIFARIOS ANUAL

	2022	2023	2024	2025
Distribución / A.	1.0055	1.0214	1.0363	1.0363
Comercial	1.0030	1.0117	1.0212	1.0212
AP	1.0013	1.0051	1.0086	1.0086
Promedio Pond	1.0047	1.0182	1.0314	1.0314

IMP VP 2022-2026

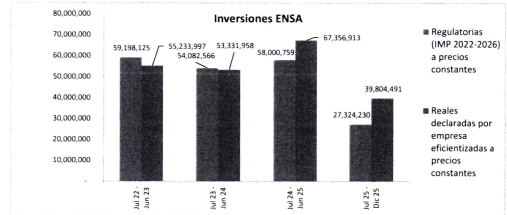
Distribución / A.	453,657
Comercial	180,581
AP	18,778
TOTAL	653,017





Amortización anual asociada a inv. no ejecutadas	0	Renta + Amortización anual asociada a inv. no ejecutadas	0	Renta + Amortización anual asociada a inv. no ejecutadas indexado y actualizado a 2025
88.362	3	429.429		566.031
193.454	2	583.551		701.528
1.634	1	431.754	-	473.390
485.106	-	1.974.068	-	1.974.068
				1.179.899

Periodo	Jul 22 - Jun 23	Jul 23 - Jun 24	Jul 24 - Jun 25	Jul 25 - Dic 25
Inversiones proyectadas	59.198.125	54.082.566	58.000.759	27.324.230
Inversiones realizadas a precios corrientes	55.493.131	54.303.994	69.469.451	41.053.314
Inversiones realizadas deflacionadas a jun 2022	55.233.997	53.331.958	67.356.913	39.804.491
Inversión Bruta no ejecutada	3.964.128	750.608	-9.356.154	-12.480.262
Depreciación acumulada de la inversión no ejecutada	88.362	193.454	1.634	-485.106
Inversión Neta no ejecutada	3.875.767	4.432.920	-4.924.868	-16.920.024
Costo de capital anual asociado a la inversión no ejecutada	341.067	390.097	-433.388	-1.488.962
Renta + amortización de inversiones no ejecutadas	429.429	583.551	-431.754	-1.974.068
Valor indexado a diciembre 2025	566.031	701.528	-473.390	-1.974.068
Valor total a descontar	-1.179.899			









CONCEPTO	Celdas Relacionadas	ENSA	
		Archivo	Hoja
Inversiones Regulatorias	D6:D14	2.2 anexo_b_13003_elec.xlsx	INVERSIONES
Inversiones Declaradas	G6:G14	Modelo ENSA Jul22_Jun26_v3.xlsm	BC y Dep
	G6	Modelo ENSA2018_V1.xlsm	Resumen
	G8	Modelo ENSA2019_V1.xlsm	Resumen
	G10	Modelo ENSA2020_V1.xlsm	Resumen
	G12	Modelo ENSA2021_V1.xlsm	Resumen
	G14	Modelo ENSA2022_V1.xlsm	Resumen
Tasa de Retorno	L2	2.2 anexo_b_13003_elec.xlsx	Retorno
Vida útil	M2	Modelo ENSA Jul22_Jun26_v3.xlsm	BC y Dep
Ajuste Tarifario Medio	H2	Comparativo ENSA FINALv3.xlsx	Cargos Tarifarios



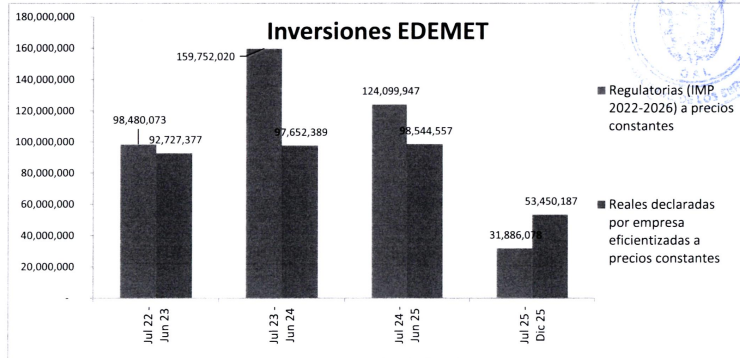
Ajuste Tarifario Medio 2018-2022 (CD)	0.6%
---------------------------------------	------



		G			
		Inversiones			
	Período	Regulatorias (IMP 2010-2014) a precios constantes	Reales declaradas por empresa a precios corrientes		
2022 - I Sem	2022 I				80,553,981
2022 - II Sem	2022 II	49,240,037	40,276,991		
2023 - I Sem	2023 I	49,240,037	52,790,047		105,580,095
2023 - II Sem	2023 II	79,876,010	52,790,047		
2024 - I Sem	2024 I	79,876,010	46,225,718		92,451,435
2024 - II Sem	2024 II	62,049,974	46,225,718		
2025 - I Sem	2025 I	62,049,974	54,674,325		109,348,651
2025 - II Sem	2025 II	31,886,078	54,674,325		
2026 - I Sem	2026 I		-		
2026 - II Sem	2026 II				
	Total Per. Tarif.	414,218,118	347,657,171	-0.160690574	387,934,162
					-0.173443907
		Inversiones			
	Período	Regulatorias (IMP 2022-2026) a precios constantes	Reales declaradas por empresa a precios corrientes		Reales declaradas por empresa eficientizadas a precios constantes
	Jul 22 - Jun 23	98,480,073	93,067,038	0	92,727,377



Jul 23 - Jun 24	159,752,020	99,015,765	1	97,652,389
Jul 24 - Jun 25	124,099,947	100,900,043	2	98,544,557
Jul 25 - Dic 25	31,886,078	54,674,325	3	53,450,187
	414,218,118			342,374,510



Actualización

Detalle	Jul-Dic/2022	Ene-Jun/2023	Jul-Dic/2023	Ene-Jun/2024	Jul-Dic/2024	Ene-Jun/2025
FAC de Comercialización	1.0067	1.0389	0.9803	1.0142	1.0025	1.0053
FAC de redes de Distribuci	1.0028	1.0165	0.9916	1.0067	1.0012	1.0025
FAC por Servicio de Alumn	1.0016	1.0093	0.9953	1.0038	1.0007	1.0014
Promedio Ponderado	1.0037	1.0214	0.9892	1.0083	1.0014	1.0031

Act Jul 22- Dic 25 1.0229

ACTUALIZACION ACUMULADA DE CARGOS TARIFARIOS ANUAL



	2022	2023	2024	2025
Distribución / Administraci	1.0028	1.0109	1.0189	1.0181
Comercial	1.0067	1.0252	1.0423	1.0405
AP	1.0016	1.0061	1.0106	1.0102
Promedio Ponderado	1.0037	1.0140	1.0239	1.0229

IMP	VP 2022-2026
Distribución / Administraci	611,406
Comercial	182,043
AP	20,228
TOTAL	813,677



Tasa	Vida Útil
8.80%	24

4.08%

143,425

146,532

1,934,068



Dir 70-26 3.04%
cm 475

Inversión bruta no ejecutada	Depreciación acumulada de la inv. no ejecutada	Inversión neta no ejecutada	Costo de capital anual asociado a inv. no ejecutadas	Amortización anual asociada a inv. no ejecutadas	Renta + Amortización anual asociada a inv. no ejecutadas
5,752,696	117,438	5,635,259	495,903	117,438	3 613,340

Anexo D de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026 EDEMET

Página 4



	62,099,630	1,502,600	66,232,289	5,828,441	1,502,600	2	7,331,042
	25,555,391	3,292,022	88,495,657	7,787,618	3,292,022	1	11,079,640
-0.173443907	21,564,108	3,373,502	63,558,047	5,593,108	3,373,502	-	8,966,610



Jul-Dic/2025

0.9931	
0.9967	
0.9982	
0.9959	

Anexo D de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026 EDEMET

Página 5





Periodo	Jul 22 - Jun 23	Jul 23 - Jun 24	Jul 24 - Jun 25
Inversiones proyectadas	98,480,073	159,752,020	124,099,947
Inversiones realizadas a precios corrientes	93,067,038	99,015,765	100,900,043
Inversiones realizadas deflacionadas a jun 2022	92,727,377	97,652,389	98,544,557
Inversión Bruta no ejecutada	5,752,696	62,099,630	25,555,391
Depreciación acumulada de la Inversión no ejecutada	117,438	1,502,600	3,292,022
Inversión Neta no ejecutada	5,635,259	66,232,289	88,495,657
Costo de capital anual asociado a la inversión no ejecutada	495,903	5,828,441	7,787,618
Renta + amortización de inversiones no ejecutadas	613,340	7,331,042	11,079,640
Valor indexado a diciembre 2025	803,459	8,776,888	12,123,084
Valor total a descontar	30,670,041		

Renta +
Amortización
anual asociada a
inv. no
ejecutadas
indexado y
actualizado a
Dic. 2025
803,459

Anexo D de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026 EDEMET

Página 7



8,776,888
12,123,084
8,966,610
30,670,041 17.34%



Reajuste Tarifario
Medio 2018-2022 (CD)
0.70%

G

Inversiones

Período	Regulatorias (IMP 2018-2022) a precios constantes	Reales declaradas por empresa eficientizadas a precios corrientes	
2022 - I Sem		8,015,408	16,030,816
2022 - II Sem	15,388,883	8,015,408	
2023 - I Sem	15,388,883	18,954,721	37,909,442
2023 - II Sem	18,519,026	18,954,721	
2024 - I Sem	18,519,026	10,282,268	20,564,535
2024 - II Sem	17,801,625	10,282,268	
2025 - I Sem	17,801,625	11,489,863	22,979,725
2025 - II Sem	20,663,001	11,489,863	
2026 - I Sem			
Total Per. Tarif.	124,082,069	89,469,111	-27.9%



Inversiones

-0.292157481

Período	Regulatorias (IMP 2022-2026) a precios constantes	Reales declaradas por empresa a precios corrientes		Reales declaradas por empresa eficientizadas a precios constantes
100% Jul 22 - Jun 23	30,777,766	26,970,129	0	0
Jul 23 - Jun 24	37,038,051	29,236,989	1	26,834,028
Jul 24 - Jun 25	35,603,250	21,772,130	2	28,695,572
				21,126,835

Anexo D de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

EDECHI

Página 1



Jul 25 - Dic 25	20,663,001 124,082,069	11,489,863	3	11,174,129 87,830,564
-----------------	---------------------------	------------	---	--------------------------



Actualización

Detalle	Jul-Dic/2022	Ene-Jun/2023	Jul-Dic/2023	Ene-Jun/2024	Jul-Dic/2024	Ene-Jun/2025
FAC de Comerc	1.0077	1.0419	0.9795	1.0130	1.0039	1.0035
FAC de redes de	1.0043	1.0235	0.9885	1.0075	1.0023	1.0020
FAC por Servic	1.0016	1.0089	0.9957	1.0038	1.0012	1.0010
Promedio Pond	1.0051	1.0276	0.9865	1.0088	1.0027	1.0024

Act Jul 22- Dic 2

ACTUALIZACION ACUMULADA DE CARGOS TARIFARIOS ANUAL

	2022	2023	2024	2025
Distribución / A	1.0043	1.0161	1.0261	1.0241
Comercial	1.0077	1.0285	1.0459	1.0425

Anexo D de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026 EDECHI

Página 2



AP	1.0016	1.0061	1.0112	1.0102
Promedio Pond	1.0051	1.0189	1.0305	1.0283

IMP	VP 2022-2026
Distribución / A	171,239
Comercial	55,161
AP	4,510
TOTAL	230,910



Tasa	Vida Útil
8.80%	23



19,425,057

44,820,261

25,352,384

27,778,083

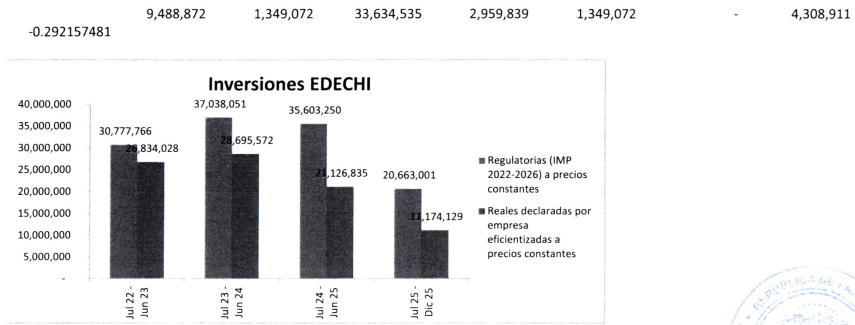
97,950,728

	Inversión bruta no ejecutada	Depreciación acumulada de la inv. no ejecutada	Inversión neta no ejecutada	Costo de capital anual asociado a inv. no ejecutadas	Amortización anual asociada a inv. no ejecutadas	0	Renta + Amortización anual asociada a inv. no ejecutadas	0
0	3,943,738	84,432	3,859,307	339,619	84,432	3	424,051	
	8,342,479	347,468	11,854,319	1,043,180	347,468	2	1,390,648	
	14,476,415	835,998	25,494,735	2,243,537	835,998	1	3,079,535	

Anexo D de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026 EDECHI

Página 4





Jul-Dic/2025

0.9932

0.9961

0.9980

0.9954	
--------	--



Periodo	Jul 22 - Jun 23	Jul 23 - Jun 24	Jul 24 - Jun 25
Inversiones proyectadas	30,777,766	37,038,051	35,603,250
Inversiones realizadas a precios corrientes	26,970,129	29,236,989	21,772,130
Inversiones realizadas deflacionadas a jun 2022	26,834,028	28,695,572	21,126,835
Inversión Bruta no ejecutada	3,943,738	8,342,479	14,476,415
Depreciación acumulada de la Inversión no ejecutada	84,432	347,468	835,998
Inversión Neta no ejecutada	3,859,307	11,854,319	25,494,735
Costo de capital anual asociado a la inversión no ejecutada	339,619	1,043,180	2,243,537
Renta + amortización de inversiones no ejecutadas	424,051	1,390,648	3,079,535
Valor indexado a diciembre 2025	557,674	1,669,266	3,373,955
Valor total a descontar	9,909,806		

Renta +
Amortización
anual asociada a
inv. no
ejecutadas
indexado y
actualizado a
Dic. 2025
557,674
1,669,266
3,373,955



ENSA

Año	Semestre	Inversión Declarada	Inversión Ajustada	Var %
2022	II	71,713	29,605,274	41183.25%
2023	I	-	25,887,857	#iDIV/0!
2023	II	-	25,887,857	#iDIV/0!
2024	I	73,266	28,416,137	38684.78%
2024	II	73,266	28,416,137	38684.78%
2025	I	967,034	41,053,314	4145.28%
2025	II	967,034	41,053,314	4145.28%
2026	I	-	-	#iDIV/0!



EDEMET

Año	Semestre	Inversión Declarada	Inversión Ajustada	Var %
2022	II	71,713	40,276,991	56064.48%
2023	I	-	52,790,047	#iDIV/0!
2023	II	-	52,790,047	#iDIV/0!
2024	I	73,266	46,225,718	62992.83%
2024	II	73,266	46,225,718	62992.83%
2025	I	967,034	54,674,325	5553.82%
2025	II	967,034	54,674,325	5553.82%
2026	I	-	-	#iDIV/0!

Año	Semestre	Inversión Declarada	Inversión Ajustada
2018	II	43.588.342	38.771.75
2019	I	60.407.164	53.447.16
2019	II	60.407.164	53.447.16
2020	I	40.369.445	35.659.44
2020	II	40.369.445	35.659.44
2021	I	41.413.403	36.571.34
2021	II	41.413.403	36.571.34
2022	I	50.235.038	45.211.53

EDECHI

Año	Semestre	Inversión Declarada	Inversión Ajustada	Var %
2022	II	9,712,528	8,015,408	-17.47%
2023	I	22,410,130	18,954,721	-15.42%
2023	II	22,410,130	18,954,721	-15.42%
2024	I	12,676,192	10,282,268	-18.89%
2024	II	12,676,192	10,282,268	-18.89%
2025	I	13,889,041	11,489,863	-17.27%
2025	II	13,889,041	11,489,863	-17.27%
2026	I	-	-	#iDIV/0!



ENSA

INVERSIONES RECONOCIDAS	JUL 18 - JUN 19	JUL 19 - JUN 20	JUL 20 - JUN 21	JUL 21 - JUN 22
DISTRIBUCIÓN	32,922,909.21	29,734,228.10	38,992,126.85	43,904,714.42
COMERCIALIZACIÓN	6,322,876.35	8,338,598.74	11,088,062.63	12,016,699.05
ALUMBRADO PÚBLICO	1,623,025.93	4,990,504.97	5,948,025.81	4,000,838.77
TOTAL	40,868,811.49	43,063,331.80	56,028,215.29	59,922,252.24



ada	Var %
52	-11,05%
53	-11,52%
53	-11,52%
12	-11,67%
12	-11,67%
14	-11,69%
14	-11,69%
14	-10,00%

EDEMET

INVERSIONES RECONOCIDAS	JUL 18 - JUN 19	JUL 19 - JUN 20	JUL 20 - JUN 21	JUL 21 - JUN 22
DISTRIBUCIÓN	#iVALOR!	#iVALOR!	#iVALOR!	#iVALOR!
COMERCIALIZACIÓN	#iVALOR!	#iVALOR!	#iVALOR!	#iVALOR!
ALUMBRADO PÚBLICO	#iVALOR!	#iVALOR!	#iVALOR!	#iVALOR!
TOTAL	#iVALOR!	#iVALOR!	#iVALOR!	#iVALOR!

EDECHI

INVERSIONES RECONOCIDAS	JUL 18 - JUN 19	JUL 19 - JUN 20	JUL 20 - JUN 21	JUL 21 - JUN 22
DISTRIBUCIÓN	17,224,071.39	16,149,304.54	13,670,075.43	12,860,371.71
COMERCIALIZACIÓN	1,021,947.37	1,167,886.51	1,361,643.44	1,423,980.02
ALUMBRADO PÚBLICO	459,405.56	257,296.45	454,608.28	583,513.99
TOTAL	18,705,424.32	17,574,487.50	15,486,327.14	14,867,865.72



ENSA 2014				BCBruto	BCNeta
	Eficiencia				
Propiedades y planta	0.90	B/.	47,468,610	B/.	25,632,610
Sistema de distribución	0.90	B/.	423,873,518	B/.	224,765,472
Alumbrado Público	0.90	B/.	24,970,176	B/.	11,654,854
Comercialización	0.90	B/.	58,248,756	B/.	31,870,497
Total		B/.	554,561,061	B/.	293,923,434
B/.					
13,545,091.91					
B/.					
34,375,688.87					
B/.					
1,186,924.27					
B/.					
3,798,553.19					
B/.					
52,906,258.23					
ENSA 2015				BCBruto	BCNeta
	Eficiencia				
Propiedades y planta	0.90	B/.	63,360,996	B/.	37,108,459
Sistema de distribución	0.89	B/.	470,881,294	B/.	257,005,032
Alumbrado Público	0.90	B/.	26,437,371	B/.	11,988,521
Comercialización	0.90	B/.	65,099,223	B/.	36,354,965
Total		B/.	625,778,885	B/.	342,456,977
B/.					
15,892,386.17					
B/.					
47,007,776.49					
B/.					
1,467,194.66					
B/.					
6,850,466.59					
B/.					
71,217,823.90					
ENSA 2016				BCBruto	BCNeta
	Eficiencia				
Propiedades y planta	0.90	B/.	87,402,773	B/.	55,046,313
Sistema de distribución	0.90	B/.	516,758,600	B/.	285,721,802
Alumbrado Público	0.90	B/.	30,144,600	B/.	14,593,964
Comercialización	0.90	B/.	73,779,354	B/.	42,345,916
Total		B/.	708,085,326	B/.	397,707,994
B/.					
24,041,776.44					
B/.					
45,877,305.46					
B/.					
3,707,228.58					
B/.					
8,680,130.97					
B/.					
82,306,441.45					
ENSA 2017				BCBruto	BCNeta
	Eficiencia				
Propiedades y planta	0.90	B/.	101,489,905	B/.	61,853,186
Sistema de distribución	0.87	B/.	548,841,782	B/.	301,011,715
Alumbrado Público	0.91	B/.	32,241,739	B/.	15,754,239
Comercialización	0.90	B/.	80,933,934	B/.	46,410,544
Total		B/.	763,507,360	B/.	425,029,683
B/.					
14,087,132.57					
B/.					
32,083,182.37					
B/.					
2,097,139.49					
B/.					
7,154,580.03					
B/.					
55,422,034.46					
ENSA 2018				BCBruto	BCNeta
	Eficiencia				
Propiedades y planta	0.90	B/.	107,075,684	B/.	59,246,523
Sistema de distribución	0.89	B/.	575,202,000	B/.	319,289,726
Alumbrado Público	0.90	B/.	34,005,991	B/.	16,517,829
Comercialización	0.90	B/.	85,984,119	B/.	48,425,313
Total		B/.	802,267,794	B/.	443,479,392
B/.					
5,585,778.77					
B/.					
35,933,565.18					
B/.					
1,807,030.13					
B/.					
5,059,566.91					
B/.					
48,385,940.99					
ENSA 2019				BCBruto	BCNeta
	Eficiencia				
Propiedades y planta	0.90	B/.	113,867,677	B/.	60,278,738
Sistema de distribución	0.89	B/.	593,774,972	B/.	321,368,956
Alumbrado Público	0.90	B/.	35,438,282	B/.	16,835,352
Comercialización	0.90	B/.	91,411,650	B/.	50,750,323
Total		B/.	834,492,581	B/.	449,233,368
B/.					
6,791,992.61					
B/.					
19,691,747.70					
B/.					
1,439,021.73					
B/.					
5,428,919.94					
B/.					
33,351,681.98					
ENSA 2020				BCBruto	BCNeta
	Eficiencia				
Propiedades y planta	0.90	B/.	121,936,354	B/.	61,701,067
Sistema de distribución	0.87	B/.	621,119,892	B/.	327,868,929
Alumbrado Público	0.90	B/.	43,968,722	B/.	24,186,825
Comercialización	0.89	B/.	99,405,363	B/.	55,390,289
Total		B/.	886,430,331	B/.	469,147,110
B/.					
8,068,677.05					
B/.					
28,167,960.74					
B/.					
8,541,988.21					
B/.					
7,996,355.63					
B/.					
52,774,981.62					
ENSA 2021				BCBruto	BCNeta
	Eficiencia				
Propiedades y planta	0.86	B/.	134,475,908	B/.	68,071,484
Sistema de distribución	0.89	B/.	654,371,614	B/.	343,462,443
Alumbrado Público	0.90	B/.	47,316,916	B/.	25,968,305
Comercialización	0.90	B/.	109,021,732	B/.	61,286,862
Total		B/.	945,186,170	B/.	498,789,094
B/.					
12,539,553.83					
B/.					
33,771,395.74					
B/.					
3,354,063.42					
B/.					
9,616,435.97					
B/.					
59,281,448.96					
ENSA 2022				BCBruto	BCNeta
	Eficiencia				
Propiedades y planta	0.92	B/.	141,984,704	B/.	67,678,700
Sistema de distribución	0.89	B/.	691,663,564	B/.	361,944,494
Alumbrado Público	0.92	B/.	51,017,373	B/.	27,949,858
Comercialización	0.92	B/.	119,296,018	B/.	67,405,039
Total		B/.	1,003,961,659	B/.	524,978,091
B/.					
7,513,705.72					
B/.					
37,716,927.27					
B/.					
3,705,628.68					
B/.					
10,274,285.57					
B/.					
59,210,547.24					
ENSA 2023				BCBruto	BCNeta
	Eficiencia				
Propiedades y planta	0.92	B/.	149,966,499	B/.	67,254,339
Sistema de distribución	0.89	B/.	718,717,333	B/.	368,556,882
Alumbrado Público	0.92	B/.	56,317,216	B/.	31,362,593
Comercialización	0.92	B/.	130,239,257	B/.	73,733,910
Total		B/.	1,055,240,304	B/.	540,907,724
B/.					
7,981,795.56					
B/.					
27,520,237.30					
B/.					
5,327,306.17					
B/.					
10,946,374.90					
B/.					
51,775,713.93					
ENSA 2024				BCBruto	BCNeta
	Eficiencia				
Propiedades y planta	0.92	B/.	161,143,137	B/.	69,927,213
Sistema de distribución	0.89	B/.	746,251,804	B/.	374,427,217
Alumbrado Público	0.92	B/.	61,422,899	B/.	34,340,268
Comercialización	0.92	B/.	142,706,117	B/.	81,089,855
Total		B/.	1,111,523,957	B/.	559,784,553
B/.					
11,176,637.99					
B/.					
28,065,634.02					
B/.					
5,123,140.93					
B/.					
12,466,860.43					
B/.					
56,832,273.37					
ENSA 2025				BCBruto	BCNeta
	Eficiencia				
Propiedades y planta	0.92	B/.	183,083,576	B/.	82,529,800
Sistema de distribución	0.91	B/.	785,045,607	B/.	391,284,561
Alumbrado Público	0.92	B/.	68,987,961	B/.	39,648,311
Comercialización	0.92	B/.	155,921,083	B/.	88,724,095
Total		B/.	1,193,038,227	B/.	602,186,767
B/.					
21,940,438.46					
B/.					
39,369,781.32					
B/.					
7,580,968.82					
B/.					
13,215,440.24					
B/.					
82,106,628.83					
Check					



Orden	Descripción	Código	Unidad	Valor
1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48
49
50





1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100



Vertical text or signature located to the right of the seal.



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------



Small vertical text block, likely a signature or reference code.



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------



1000





Planilla CC-01-AD ELEKTRA		Año 2022				
LÍNEA DE NEGOCIO	CUENTAS	Activos totales	Coefficiente eficiencia ponderado	Costo eficiente	ATR	
PROPIEDADES Y PLANTA	Planta Intangible	2734650.91	1	2734650.91	0	
	Terrenos	0	1	0	0	
	Edificios y mejoras	1794144.75	1	1794144.75	5336.47	
	Mobiliario y equipo de oficina	98823.01	1	98823.01	0	
	Equipo de computación	1901684.63	1	1901684.63	0	
	Equipos de transporte y carga	1037298.91	1	1037298.91	0	
	Equipos de comunicaciones	350718.89	1	350718.89	0	
	Otros equipos de uso general	249750.33	1	249750.33	0	
	TOTAL PROPIEDADES Y PLANTA	8167071.43	1	8167071.43	5336.47	
	SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN	Alta tensión AT (230 y 115 Kv)				
Lineas aéreas AT		4005.17	1	4005.17	0	
Lineas subterráneas		0	1	0	0	
Subestaciones AT / MT		8500739.6	1	8500739.6	3942.21	
Media tensión MT						
Lineas aéreas de 34.5 kv		1960175.48	1	1960175.48	0	
Lineas aéreas de 13.8 kv		7917189.9	1	7917189.9	49344.81	
Lineas aéreas de otras tensiones		14555.18	1	14555.18	0	
Lineas subterráneas de 34.5 kv		3339.91	1	3339.91	0	
Lineas subterráneas de 13.8 kv		7375302.86	1	7375302.86	323321.45	
Lineas subterráneas de otras tensiones		5709.99	1	5709.99	0	
Subestaciones 34.5 kv / MT		6985.26	1	6985.26	0	
Subestaciones 13.8 kv / MT		28888.75	1	28888.75	0	
Otras subestaciones MT/MT		64887.16	1	64887.16	0	
Centro de transformación 34.5 kv / BT		245995.1	1	245995.1	0	
Centro de transformación 13.8 kv / BT		2787504.84	1	2787504.84	33528.63	
Otros centros de transformación MT/BT		888370.86	1	888370.86	388.99	
Baja tensión BT (<600V)						
Lineas aéreas BT		1071999.5	1	1071999.5	2151.88	
Lineas subterráneas BT		627799.29	1	627799.29	23359.16	
Acrometidas BT		2872554.49	1	2872554.49	0	
Otros equipos del sistema de distribución						
Despachos de mano de obra y SCADA		3418326.47	1	3418326.47	39388.74	
Equipos de medición y control de la calidad del suministro		220673.3	1	220673.3	0	
Otros equipos del sistema de Distribución		4179355.1	1	4179355.1	0	
TOTAL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN		42194318.21	1	42194318.21	475425.87	
ALUMBRADO PÚBLICO		Lámparas, accesorios y postes de alumbrado público	4027966.73	1	4027966.73	5621.07
		TOTAL ALUMBRADO PÚBLICO	4027966.73	1	4027966.73	5621.07
COMERCIALIZACIÓN		Sistema de medidores y accesorios	11141051.42	1	11141051.42	0
		Equipos de medida SMEC	7117.68	1	7117.68	0
	Otros equipos del sistema de comercialización	28650.29	1	28650.29	0	
	TOTAL SISTEMA DE COMERCIALIZACIÓN	11174819.39	1	11174819.39	0	
TOTAL PROPIEDADES Y PLANTA + SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN + ALUMBRADO PÚBLICO + COMERCIALIZACIÓN	65564115.76	1	65564115.76	486383.41		

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

Resumen-1





Planilla CC-01-AD
Año
Activos Type
Comentarios

Total

Table with columns: Concepto, Cuent, Código Descripcio, Código Proyecto, Área Geográfica, Fecha, Materiales, Mano.obra, Extras, Coma. Totals, ATB, AE, Coeficiente Eficiencia, Coma. Elementos. Rows list various projects and materials across different regions like TOCUMÁN, PUERTO NIEVO, LAS COMBES, etc.

Anexo C de la Resolución AN N° 21.656-Elec. de 20 de mayo de 2026

DECIM-29



Gaceta Oficial Digital
Para verificar la autenticidad de una representación GO6A2B06D81EE57
en el sitio web www.gacetaoficial.gob.cl/validar-gaceta



ES007-26

Planilla CC-A1-AD
 Planilla de Control de Asignación de Recursos
 Cuentas de Débito

01/01/2026

Cuenta	Descripción	Código	Código Descriptivo	Código Proyecto	Año Presupuesto	Fecha	30/05/2026		31/05/2026		31/05/2026		Diferencia
							Saldo	Com.	Saldo	Com.	Saldo	Com.	
01/01/2026	01/01/2026	01/01/2026	01/01/2026	01/01/2026	01/01/2026	01/01/2026	01/01/2026	01/01/2026	01/01/2026	01/01/2026	01/01/2026	01/01/2026	01/01/2026

Planilla CC-A1-AD No. 30544-Ecu. de 11 de junio de 2026





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2022

Año

Activos Tipo

Cuenta

CEQOT

Total 0 26650.29 0 0 26650.29 0 0 1
 Costo Unitario 0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obras\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Otros equipos utilizados en Comercialización	0.00		01-23.22.0002	JUAN DIAZ	29/09/2022	4422.96	0.00	0.00	4422.96	0.00	0.00	1.00	4422.96
Otros equipos utilizados en Comercialización	0.00		01-23.21.0002	JUAN DIAZ	28/02/2022	22227.33	0.00	0.00	22227.33	0.00	0.00	1.00	22227.33





Planilla CC-01-AD
Año
Activos Tipo
Cuenta

ELEKTRA
PPLIN

2022

Total		0		2734650.91		0		0		1	
Costo Unitario		0									
Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente	
Planta intangible y Software	0.00	01-32.22.0016	JUAN DIAZ		23/06/2022	114026.67	0.00	0.00	1.00	114026.67	
Planta intangible y Software	0.00	01-36.21.0002	JUAN DIAZ		17/06/2022	11986.29	0.00	0.00	1.00	11986.29	
Planta intangible y Software	0.00	01-56.22.0002	PARQUE LEFEVRE		31/12/2022	138453.05	0.00	0.00	1.00	138453.05	
Planta intangible y Software	0.00	01-31.19.0001	JUAN DIAZ		17/06/2022	103909.76	0.00	0.00	1.00	103909.76	
Planta intangible y Software	0.00	01-32.21.0023	JUAN DIAZ		31/12/2022	228078.26	0.00	0.00	1.00	228078.26	
Planta intangible y Software	0.00	01-31.21.0001	JUAN DIAZ		23/06/2022	9221.97	0.00	0.00	1.00	9221.97	
Planta intangible y Software	0.00	01-32.21.0013	AMELIA DENIS		28/04/2022	16628.57	0.00	0.00	1.00	16628.57	
Planta intangible y Software	0.00	01-31.20.0002	JUAN DIAZ		29/06/2022	81150.29	0.00	0.00	1.00	81150.29	
Planta intangible y Software	0.00	01-27.22.0001	JUAN DIAZ		31/12/2022	45000.00	0.00	0.00	1.00	45000.00	
Planta intangible y Software	0.00	01-38.18.0002	JUAN DIAZ		29/03/2022	173806.28	0.00	0.00	1.00	173806.28	
Planta intangible y Software	0.00	01-32.22.0001	AMELIA DENIS		31/12/2022	272286.26	0.00	0.00	1.00	272286.26	
Planta intangible y Software	0.00	01-32.20.0001	JUAN DIAZ		31/12/2022	42652.96	0.00	0.00	1.00	42652.96	
Planta intangible y Software	0.00	01-32.20.0021	JUAN DIAZ		27/06/2022	51174.78	0.00	0.00	1.00	51174.78	
Planta intangible y Software	0.00	01-75.21.0027	VICTORI LORENZO		16/09/2022	19452.60	0.00	0.00	1.00	19452.60	
Planta intangible y Software	0.00	01-39.21.0003	JUAN DIAZ		31/12/2022	27793.58	0.00	0.00	1.00	27793.58	
Planta intangible y Software	0.00	01-31.22.0001	JUAN DIAZ		31/12/2022	16544.27	0.00	0.00	1.00	16544.27	
Planta intangible y Software	0.00	01-24.20.0001	JUAN DIAZ		22/06/2022	27210.19	0.00	0.00	1.00	27210.19	
Planta intangible y Software	0.00	01-45.21.0005	JUAN DIAZ		31/12/2022	1518.00	0.00	0.00	1.00	1518.00	
Planta intangible y Software	0.00	01-32.22.0033	JUAN DIAZ		31/12/2022	2940.74	0.00	0.00	1.00	2940.74	
Planta intangible y Software	0.00	01-27.22.0002	JUAN DIAZ		31/12/2022	79626.37	0.00	0.00	1.00	79626.37	
Planta intangible y Software	0.00	01-32.22.0027	JUAN DIAZ		31/12/2022	21682.41	0.00	0.00	1.00	21682.41	
Planta intangible y Software	0.00	01-32.21.0037	AMELIA DENIS		17/06/2022	46177.20	0.00	0.00	1.00	46177.20	
Planta intangible y Software	0.00	01-36.21.0006	AMELIA DENIS		31/12/2022	84966.61	0.00	0.00	1.00	84966.61	
Planta intangible y Software	0.00	01-39.18.0001	JUAN DIAZ		31/12/2022	24781.53	0.00	0.00	1.00	24781.53	
Planta intangible y Software	0.00	01-36.22.0008	JUAN DIAZ		31/12/2022	89669.92	0.00	0.00	1.00	89669.92	
Planta intangible y Software	0.00	01-32.22.0021	JUAN DIAZ		31/12/2022	38414.61	0.00	0.00	1.00	38414.61	
Planta intangible y Software	0.00	01-36.21.0004	JUAN DIAZ		23/06/2022	58916.06	0.00	0.00	1.00	58916.06	
Planta intangible y Software	0.00	01-32.20.0025	JUAN DIAZ		28/04/2022	26939.59	0.00	0.00	1.00	26939.59	
Planta intangible y Software	0.00	01-35.21.0002	JUAN DIAZ		17/06/2022	79975.00	0.00	0.00	1.00	79975.00	
Planta intangible y Software	0.00	01-32.21.0003	JUAN DIAZ		21/02/2022	19052.46	0.00	0.00	1.00	19052.46	
Planta intangible y Software	0.00	01-32.22.0032	JUAN DIAZ		31/12/2022	13115.24	0.00	0.00	1.00	13115.24	
Planta intangible y Software	0.00	01-22.21.0004	NVA PROVIDENCIA		16/06/2022	23309.95	0.00	0.00	1.00	23309.95	
Planta intangible y Software	0.00	01-32.22.0001	JUAN DIAZ		17/06/2022	35491.90	0.00	0.00	1.00	35491.90	
Planta intangible y Software	0.00	01-36.21.0005	JUAN DIAZ		23/06/2022	51443.46	0.00	0.00	1.00	51443.46	
Planta intangible y Software	0.00	01-32.21.0034	AMELIA DENIS		23/06/2022	61077.00	0.00	0.00	1.00	61077.00	
Planta intangible y Software	0.00	01-32.21.0012	BARRIO NORTE		28/04/2022	66808.45	0.00	0.00	1.00	66808.45	
Planta intangible y Software	0.00	01-45.22.0008	JUAN DIAZ		22/11/2022	74081.14	0.00	0.00	1.00	74081.14	
Planta intangible y Software	0.00	01-34.20.0003	JUAN DIAZ		29/09/2022	2529.32	0.00	0.00	1.00	2529.32	
Planta intangible y Software	0.00	01-31.21.0003	JUAN DIAZ		17/06/2022	26939.03	0.00	0.00	1.00	26939.03	
Planta intangible y Software	0.00	01-27.20.0004	JUAN DIAZ		29/12/2022	131962.97	0.00	0.00	1.00	131962.97	
Planta intangible y Software	0.00	01-31.22.0004	JUAN DIAZ		31/12/2022	60720.00	0.00	0.00	1.00	60720.00	
Planta intangible y Software	0.00	01-31.21.0002	JUAN DIAZ		31/12/2022	190726.41	0.00	0.00	1.00	190726.41	
Planta intangible y Software	0.00	01-20.20.0008	JUAN DIAZ		11/04/2022	23408.40	0.00	0.00	1.00	23408.40	
Planta intangible y Software	0.00	01-36.21.0007	JUAN DIAZ		23/06/2022	17615.52	0.00	0.00	1.00	17615.52	
Planta intangible y Software	0.00	01-32.22.0032	JUAN DIAZ		17/06/2022	1298.32	0.00	0.00	1.00	1298.32	
Planta intangible y Software	0.00	01-32.20.0022	JUAN DIAZ		12/04/2022	344.52	0.00	0.00	1.00	344.52	

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

PPLIN-1





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2022

Año

Activos Tipo

Cuenta

PTERR

Total

0

0

0

0

1

Costo Unitario

0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
----------	-------	--------------------	-----------------	-----------------	-------	---------------	-----	----	-------------------------	-----------------





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2022

Año
Activos Tipo
Cuenta

PEDYM

Total 0 1794144.75 5336.47 0 1
Costo Unitario 0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Edificios y mejoras	0.00		01-20.22.0005	CRISTOBAL	23/09/2022	53500.00	0.00	0.00	1.00	53500.00
Edificios y mejoras	0.00		01-20.21.0015	CRISTOBAL	11/04/2022	33449.27	0.00	0.00	1.00	33449.27
Edificios y mejoras	0.00		01-30.22.0003	JUAN DIAZ	29/06/2022	1439.15	0.00	0.00	1.00	1439.15
Edificios y mejoras	0.00		01-30.22.0002	CHILIBRE	18/11/2022	32247.23	0.00	0.00	1.00	32247.23
Edificios y mejoras	0.00		01-20.21.0008	JUAN DIAZ	29/06/2022	15753.27	0.00	0.00	1.00	15753.27
Edificios y mejoras	0.00		01-20.21.0012	JUAN DIAZ	29/06/2022	85389.58	0.00	0.00	1.00	85389.58
Edificios y mejoras	0.00		01-20.21.0001	ACHIOTE	11/04/2022	62836.32	0.00	0.00	1.00	62836.32
Edificios y mejoras	0.00		01-58.18.0004	CRISTOBAL	30/06/2022	8019.86	0.00	0.00	1.00	8019.86
Edificios y mejoras	0.00		01-75.21.0015	CHILIBRE	21/07/2022	144756.62	0.00	0.00	1.00	144756.62
Edificios y mejoras	0.00		01-20.21.0013	TOCUMEN	22/06/2022	19434.39	0.00	0.00	1.00	19434.39
Edificios y mejoras	0.00		01-20.21.0004	CRISTOBAL	22/06/2022	9478.47	0.00	0.00	1.00	9478.47
Edificios y mejoras	0.00		01-28.22.0001	JUAN DIAZ	21/04/2022	8600.00	0.00	0.00	1.00	8600.00
Edificios y mejoras	0.00		01-56.19.0004	BETANIA	31/12/2022	160426.92	0.00	0.00	1.00	160426.92
Edificios y mejoras	0.00		01-20.21.0007	JUAN DIAZ	29/06/2022	16171.43	0.00	0.00	1.00	16171.43
Edificios y mejoras	0.00		01-20.21.0009	JUAN DIAZ	23/06/2022	3105.41	0.00	0.00	1.00	3105.41
Edificios y mejoras	0.00		01-27.18.0001	JUAN DIAZ	30/12/2022	26362.82	0.00	0.00	1.00	26362.82
Edificios y mejoras	0.00		01-20.21.0014	JUAN DIAZ	29/06/2022	16510.61	0.00	0.00	1.00	16510.61
Edificios y mejoras	0.00		01-75.21.0016	OMAR TORRIJOS	21/07/2022	60161.26	0.00	0.00	1.00	60161.26
Edificios y mejoras	0.00		01-30.22.0004	JUAN DIAZ	24/06/2022	1822.22	0.00	0.00	1.00	1822.22
Edificios y mejoras	0.00		01-20.21.0003	CRISTOBAL	22/06/2022	12225.26	0.00	0.00	1.00	12225.26
Edificios y mejoras	0.00		01-30.22.0001	JUAN DIAZ	21/02/2022	59966.05	0.00	0.00	1.00	59966.05
Edificios y mejoras	0.00		01-20.21.0016	JUAN DIAZ	26/04/2022	7295.26	0.00	0.00	1.00	7295.26
Edificios y mejoras	0.00		01-56.19.0003	BETANIA	27/06/2022	786205.27	0.00	0.00	1.00	786205.27
Edificios y mejoras	0.00		01-29.22.0011	PEDREGAL	27/06/2022	2722.76	0.00	0.00	1.00	2722.76
Edificios y mejoras	0.00		01-20.21.0006	CRISTOBAL	11/04/2022	10596.21	0.00	0.00	1.00	10596.21
Edificios y mejoras	0.00		01-20.22.0006	VICTORI LORENZO	28/12/2022	96348.96	0.00	0.00	1.00	96348.96
Edificios y mejoras	0.00		01-07.22.0199	TOCUMEN	30/12/2022	59320.15	5336.47	0.00	1.00	59320.15

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

PEDYM-1



Gaceta Oficial Digital
Para verificar la autenticidad de una representación **GO6A2B06D81EE57**
en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta



Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2022

Año

Activos Tipo

Cuenta

PMOBI

Total

0

98823.01

0

0

1

Costo Unitario

0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Mobiliario y equipo de oficina	0.00		01-20.21.0010	JUAN DIAZ	29/06/2022	18556.38	0.00	0.00	1.00	18556.38
Mobiliario y equipo de oficina	0.00		01-27.18.0001	JUAN DIAZ	30/12/2022	68466.63	0.00	0.00	1.00	68466.63
Mobiliario y equipo de oficina	0.00		01-29.21.0006	JUAN DIAZ	22/06/2022	11800.00	0.00	0.00	1.00	11800.00





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2022

Año
Activos Tipo
Cuenta

PEQCO

Total 0 1901684.63 0 0 1
Costo Unitario 0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Equipo de computacion	0.00		01-32.21.0018	ANCON	31/12/2022	258958.18	0.00	0.00	1.00	258958.18
Equipo de computacion	0.00		01-32.21.0016	JUAN DIAZ	17/06/2022	59042.51	0.00	0.00	1.00	59042.51
Equipo de computacion	0.00		01-45.22.0005	JUAN DIAZ	30/11/2022	108865.50	0.00	0.00	1.00	108865.50
Equipo de computacion	0.00		01-32.21.0011	JUAN DIAZ	17/06/2022	23784.22	0.00	0.00	1.00	23784.22
Equipo de computacion	0.00		01-32.21.0030	JUAN DIAZ	31/08/2022	2375.16	0.00	0.00	1.00	2375.16
Equipo de computacion	0.00		01-25.22.0001	JUAN DIAZ	08/04/2022	2053.97	0.00	0.00	1.00	2053.97
Equipo de computacion	0.00		01-45.21.0005	JUAN DIAZ	31/12/2022	410262.10	0.00	0.00	1.00	410262.10
Equipo de computacion	0.00		01-32.21.0036	JUAN DIAZ	17/06/2022	98834.69	0.00	0.00	1.00	98834.69
Equipo de computacion	0.00		01-45.22.0009	JUAN DIAZ	22/11/2022	17537.00	0.00	0.00	1.00	17537.00
Equipo de computacion	0.00		01-32.22.0011	JUAN DIAZ	31/12/2022	133205.83	0.00	0.00	1.00	133205.83
Equipo de computacion	0.00		01-75.21.0015	CHILIBRE	21/07/2022	1606.88	0.00	0.00	1.00	1606.88
Equipo de computacion	0.00		01-75.19.0006	CHILIBRE	21/02/2022	8718.55	0.00	0.00	1.00	8718.55
Equipo de computacion	0.00		01-32.21.0022	ANCON	17/06/2022	85684.68	0.00	0.00	1.00	85684.68
Equipo de computacion	0.00		01-38.21.0001	JUAN DIAZ	17/06/2022	62086.66	0.00	0.00	1.00	62086.66
Equipo de computacion	0.00		01-32.21.0017	JUAN DIAZ	26/10/2022	29025.53	0.00	0.00	1.00	29025.53
Equipo de computacion	0.00		01-75.21.0016	OMAR TORRIJOS	21/07/2022	7038.03	0.00	0.00	1.00	7038.03
Equipo de computacion	0.00		01-32.21.0021	ANCON	17/06/2022	79929.11	0.00	0.00	1.00	79929.11
Equipo de computacion	0.00		01-32.22.0006	AMELIA DENIS	31/12/2022	217906.32	0.00	0.00	1.00	217906.32
Equipo de computacion	0.00		01-32.22.0012	AMELIA DENIS	31/12/2022	43497.22	0.00	0.00	1.00	43497.22
Equipo de computacion	0.00		01-32.21.0012	BARRIO NORTE	28/04/2022	11306.32	0.00	0.00	1.00	11306.32
Equipo de computacion	0.00		01-28.22.0003	JUAN DIAZ	23/11/2022	10071.91	0.00	0.00	1.00	10071.91
Equipo de computacion	0.00		01-28.22.0005	JUAN DIAZ	23/11/2022	38910.55	0.00	0.00	1.00	38910.55
Equipo de computacion	0.00		01-33.21.0009	JUAN DIAZ	21/02/2022	1748.28	0.00	0.00	1.00	1748.28
Equipo de computacion	0.00		01-31.21.0002	JUAN DIAZ	31/12/2022	188775.33	0.00	0.00	1.00	188775.33
Equipo de computacion	0.00		01-23.21.0002	JUAN DIAZ	28/02/2022	460.10	0.00	0.00	1.00	460.10

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

PEQCO-1



Gaceta Oficial Digital
Para verificar la autenticidad de una representación **GO6A2B06D81EE57**
en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta



Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2022

Año

Activos Tipo

Cuenta

PEQTC

Total 0 1037298.91 0 0 1
 Costo Unitario 0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Equipos de transporte y carga	0.00		01-29.21.0004	JUAN DIAZ	11/11/2022	39500.00	0.00	0.00	1.00	39500.00
Equipos de transporte y carga	0.00		01-22.21.0001	ANCON	23/09/2022	634.30	0.00	0.00	1.00	634.30
Equipos de transporte y carga	0.00		01-24.21.0007	CRISTOBAL	07/10/2022	52696.83	0.00	0.00	1.00	52696.83
Equipos de transporte y carga	0.00		01-24.22.0006	JUAN DIAZ	31/07/2022	24023.42	0.00	0.00	1.00	24023.42
Equipos de transporte y carga	0.00		01-24.22.0005	JOSE D. ESPINAR	31/12/2022	7825.98	0.00	0.00	1.00	7825.98
Equipos de transporte y carga	0.00		01-24.22.0004	JOSE D. ESPINAR	15/08/2022	339752.01	0.00	0.00	1.00	339752.01
Equipos de transporte y carga	0.00		01-24.21.0008	JUAN DIAZ	13/06/2022	364800.03	0.00	0.00	1.00	364800.03
Equipos de transporte y carga	0.00		01-24.21.0006	JOSE D. ESPINAR	29/06/2022	87526.00	0.00	0.00	1.00	87526.00
Equipos de transporte y carga	0.00		01-24.22.0002	CRISTOBAL	07/10/2022	62974.34	0.00	0.00	1.00	62974.34
Equipos de transporte y carga	0.00		01-24.22.0003	JOSE D. ESPINAR	29/06/2022	57566.00	0.00	0.00	1.00	57566.00





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2022

Año

Activos Tipo

Cuenta

PEQCM

Total 0 350718.89 0 0 1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Equipos de comunicaciones	0.00		01-75.15.0002	ACHIOTE	11/04/2022	25076.57	0.00	0.00	1.00	25076.57
Equipos de comunicaciones	0.00		01-75.22.0002	CRISTOBAL	16/09/2022	2327.50	0.00	0.00	1.00	2327.50
Equipos de comunicaciones	0.00		01-32.21.0010	JUAN DIAZ	30/12/2022	140042.07	0.00	0.00	1.00	140042.07
Equipos de comunicaciones	0.00		01-75.18.0026	PEDREGAL	25/04/2022	23862.34	0.00	0.00	1.00	23862.34
Equipos de comunicaciones	0.00		01-56.19.0004	BETANIA	31/12/2022	5469.61	0.00	0.00	1.00	5469.61
Equipos de comunicaciones	0.00		01-75.22.0018	JUAN DIAZ	14/07/2022	10226.63	0.00	0.00	1.00	10226.63
Equipos de comunicaciones	0.00		01-22.21.0004	NVA PROVIDENCIA	16/06/2022	3028.10	0.00	0.00	1.00	3028.10
Equipos de comunicaciones	0.00		01-56.19.0003	BETANIA	27/06/2022	95212.48	0.00	0.00	1.00	95212.48
Equipos de comunicaciones	0.00		01-75.22.0019	JUAN DIAZ	14/07/2022	21406.13	0.00	0.00	1.00	21406.13
Equipos de comunicaciones	0.00		01-75.22.0021	JUAN DIAZ	14/07/2022	24067.46	0.00	0.00	1.00	24067.46





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2022

Año

Activos Tipo

Cuenta

PEQOT

Total 0 249750.33 0 0 1
 Costo Unitario 0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.20.0002	CHILIBRE	16/06/2022	2537.49	0.00	0.00	1.00	2537.49
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.22.0001	VICTORI LORENZO	15/09/2022	17242.54	0.00	0.00	1.00	17242.54
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.18.0003	CHILIBRE	15/06/2022	3646.46	0.00	0.00	1.00	3646.46
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.21.0001	ANCON	23/09/2022	73228.62	0.00	0.00	1.00	73228.62
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.18.0004	CHILIBRE	15/06/2022	10920.03	0.00	0.00	1.00	10920.03
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.18.0002	CHILIBRE	15/06/2022	6799.85	0.00	0.00	1.00	6799.85
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-45.22.0009	JUAN DIAZ	22/11/2022	1840.00	0.00	0.00	1.00	1840.00
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.19.0004	CRISTOBAL	15/06/2022	19234.65	0.00	0.00	1.00	19234.65
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-27.18.0001	JUAN DIAZ	30/12/2022	1979.50	0.00	0.00	1.00	1979.50
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.17.0001	CHILIBRE	15/06/2022	4645.59	0.00	0.00	1.00	4645.59
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-32.19.0005	AMELIA DENIS	31/12/2022	4542.15	0.00	0.00	1.00	4542.15
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.20.0005	SAN JUAN	16/06/2022	1472.87	0.00	0.00	1.00	1472.87
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-73.19.0043	TOCUMEN	08/04/2022	7462.54	0.00	0.00	1.00	7462.54
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-56.19.0003	BETANIA	27/06/2022	2705.80	0.00	0.00	1.00	2705.80
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.21.0002	BUENA VISTA	16/06/2022	5244.80	0.00	0.00	1.00	5244.80
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-23.21.0002	JUAN DIAZ	28/02/2022	27725.03	0.00	0.00	1.00	27725.03
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-43.21.0001	LAS CUMBRES	24/08/2022	34700.10	0.00	0.00	1.00	34700.10
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.18.0005	CRISTOBAL	15/06/2022	3589.85	0.00	0.00	1.00	3589.85
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-29.22.0012	JUAN DIAZ	19/12/2022	13417.80	0.00	0.00	1.00	13417.80
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-29.22.0008	JUAN DIAZ	28/12/2022	3402.60	0.00	0.00	1.00	3402.60
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.20.0004	CHILIBRE	16/06/2022	3412.06	0.00	0.00	1.00	3412.06





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

Año 2022

Activos Tipo Cuenta

PEQOT

Total 0 249750.33 0 0 1
 Costo Unitario 0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.20.0002	CHILIBRE	16/06/2022	2537.49	0.00	0.00	1.00	2537.49
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.22.0001	VICTORI LORENZO	15/09/2022	17242.54	0.00	0.00	1.00	17242.54
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.18.0003	CHILIBRE	15/06/2022	3646.46	0.00	0.00	1.00	3646.46
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.21.0001	ANCON	23/09/2022	73228.62	0.00	0.00	1.00	73228.62
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.18.0004	CHILIBRE	15/06/2022	10920.03	0.00	0.00	1.00	10920.03
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.18.0002	CHILIBRE	15/06/2022	6799.85	0.00	0.00	1.00	6799.85
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-45.22.0009	JUAN DIAZ	22/11/2022	1840.00	0.00	0.00	1.00	1840.00
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.19.0004	CRISTOBAL	15/06/2022	19234.65	0.00	0.00	1.00	19234.65
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-27.18.0001	JUAN DIAZ	30/12/2022	1979.50	0.00	0.00	1.00	1979.50
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.17.0001	CHILIBRE	15/06/2022	4645.59	0.00	0.00	1.00	4645.59
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-32.19.0005	AMELIA DENIS	31/12/2022	4542.15	0.00	0.00	1.00	4542.15
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.20.0005	SAN JUAN	16/06/2022	1472.87	0.00	0.00	1.00	1472.87
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-73.19.0043	TOCUMEN	08/04/2022	7462.54	0.00	0.00	1.00	7462.54
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-56.19.0003	BETANIA	27/06/2022	2705.80	0.00	0.00	1.00	2705.80
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.21.0002	BUENA VISTA	16/06/2022	5244.80	0.00	0.00	1.00	5244.80
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-23.21.0002	JUAN DIAZ	28/02/2022	27725.03	0.00	0.00	1.00	27725.03
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-43.21.0001	LAS CUMBRES	24/08/2022	34700.10	0.00	0.00	1.00	34700.10
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.18.0005	CRISTOBAL	15/06/2022	3589.85	0.00	0.00	1.00	3589.85
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-29.22.0012	JUAN DIAZ	19/12/2022	13417.80	0.00	0.00	1.00	13417.80
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-29.22.0008	JUAN DIAZ	28/12/2022	3402.60	0.00	0.00	1.00	3402.60
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.20.0004	CHILIBRE	16/06/2022	3412.06	0.00	0.00	1.00	3412.06

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

PEQOT-1



Gaceta Oficial Digital
 Para verificar la autenticidad de una representación **GO6A2B06D81EE57**
 en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta



Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

Año 2022

Activos Tipo

Cuenta

DLAAT

Total	0	2601.58	1403.59	0	4005.17	0	0	1
Costo Unitario	0							

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obras\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Lineas aereas AT	0.00		01-75.21.0019	VICTORII LORENZO	16/09/2022	2025.00	0.00	0.00	2025.00	0.00	0.00	1.00	2025.00
Lineas aereas AT	0.00		01-75.21.0016	OMAR TORRUJOS	21/07/2022	576.58	1403.59	0.00	1980.17	0.00	0.00	1.00	1980.17





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2022

Año
Activos Tipo
Cuenta

DLSAT

Total 0 0 0 0 0 0 0 1
Costo Unitario 0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
----------	-------	--------------------	-----------------	-----------------	-------	--------------	-------------	----------	---------------	-----	----	-------------------------	-----------------





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2022

Año

Activos Tipo

Cuenta

DTRAM

Total 0 5653369.14 2199686.53 647683.93 8500739.6 3942.21 0 1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Subestaciones ATMT	0.00		01-75.15.0002	ACHIOTE	11/04/2022	3189.04	0.00	0.00	3189.04	0.00	0.00	1.00	3189.04
Subestaciones ATMT	0.00		01-75.18.0025	ANCON	12/04/2022	4733.39	0.00	0.00	4733.39	0.00	0.00	1.00	4733.39
Subestaciones ATMT	0.00		01-75.21.0007	SAN JUAN	16/09/2022	32746.44	0.00	0.00	32746.44	0.00	0.00	1.00	32746.44
Subestaciones ATMT	0.00		01-75.21.0015	CHILIBRE	21/07/2022	896049.45	187467.73	48910.02	1132427.20	0.00	0.00	1.00	1132427.20
Subestaciones ATMT	0.00		01-56.19.0004	BETANIA	31/12/2022	1338018.14	520750.27	172072.85	2030841.26	0.00	0.00	1.00	2030841.26
Subestaciones ATMT	0.00		01-56.21.0002	BETANIA	31/12/2022	7999.27	14231.27	0.00	22230.54	0.00	0.00	1.00	22230.54
Subestaciones ATMT	0.00		01-75.21.0016	OMAR TORRUIOS	21/07/2022	1028096.82	232133.32	37299.68	1297529.82	0.00	0.00	1.00	1297529.82
Subestaciones ATMT	0.00		01-56.19.0003	BETANIA	27/06/2022	2202185.71	1224184.44	389401.38	3815771.53	0.00	0.00	1.00	3815771.53
Subestaciones ATMT	0.00		01-75.21.0008	VICTORI LORENZO	16/09/2022	19873.43	2198.55	0.00	21868.98	0.00	0.00	1.00	21868.98
Subestaciones ATMT	0.00		01-75.21.0021	LAS CUMBRES	16/09/2022	77655.27	8666.33	0.00	86321.60	0.00	0.00	1.00	86321.60
Subestaciones ATMT	0.00		01-75.21.0014	CHILIBRE	16/06/2022	9258.18	0.00	0.00	9258.18	0.00	0.00	1.00	9258.18
Subestaciones ATMT	0.00		01-07.22.0199	TOCUMEN	30/12/2022	33764.00	10057.62	0.00	43821.62	3942.21	0.00	1.00	43821.62





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2022

Año

Activos Tipo

Cuenta

34.5 KV

Total

Costo Unitario

DLAMT

1131218.35 817557.15 11399.98 1960175.48 0 0 1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.21.0202	NARGANA (CAB)	14/09/2022	46.63	4.79	0.00	51.42	0.00	0.00	1.00	51.42
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.21.0154	METETI	31/03/2022	2448.02	2675.51	0.00	5123.53	0.00	0.00	1.00	5123.53
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-46.21.0003	NOMBRE DE DIOS	18/05/2022	325726.52	229114.74	3166.51	558007.77	0.00	0.00	1.00	558007.77
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-59.21.0009	CHEPIGANA	29/07/2022	105243.69	80559.76	16.67	185820.12	0.00	0.00	1.00	185820.12
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-46.21.0007	CRISTOBAL	30/09/2022	286220.82	212350.90	295.44	498867.16	0.00	0.00	1.00	498867.16
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-06.21.0014	RIO CONGO	11/02/2022	392.99	645.12	0.00	1038.11	0.00	0.00	1.00	1038.11
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-26.19.0001	JUAN DIAZ	31/05/2022	1414.57	1272.39	0.00	2686.96	0.00	0.00	1.00	2686.96
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-59.21.0010	SANTA FE	25/04/2022	63436.09	45347.23	0.00	108783.32	0.00	0.00	1.00	108783.32
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-06.22.0042	CHEPIGANA	29/09/2022	1422.71	954.04	0.00	2376.75	0.00	0.00	1.00	2376.75
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-59.21.0005	TORTI	29/03/2022	105368.78	72357.38	900.00	178656.16	0.00	0.00	1.00	178656.16
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.22.0069	GARACHINE	15/09/2022	147.69	16.50	0.00	164.19	0.00	0.00	1.00	164.19
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.21.0010	SANTA FE	31/05/2022	3573.20	2761.33	0.00	6334.53	0.00	0.00	1.00	6334.53
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.22.0127	SAN MIGUEL CAB	19/09/2022	158.50	16.55	0.00	175.05	0.00	0.00	1.00	175.05
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.20.0236	RIO CONGO	30/03/2022	3731.45	4514.15	0.00	8245.60	0.00	0.00	1.00	8245.60
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-06.21.0017	RIO CONGO	23/03/2022	2730.16	2678.25	0.00	5408.41	0.00	0.00	1.00	5408.41
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-06.22.0018	SABOGA	31/12/2022	3349.71	2314.94	0.00	5664.65	0.00	0.00	1.00	5664.65
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-59.21.0006	TORTI	29/03/2022	43616.39	33479.92	600.00	77696.31	0.00	0.00	1.00	77696.31
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.21.0222	JUAN DIAZ	30/09/2022	251.76	31.62	0.00	283.38	0.00	0.00	1.00	283.38
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.20.0237	METETI	25/03/2022	3067.95	3688.60	0.00	6756.55	0.00	0.00	1.00	6756.55
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-59.21.0008	AGUA FRIA	29/03/2022	11073.19	8229.84	10.90	19313.93	0.00	0.00	1.00	19313.93
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.22.0009	METETI	09/08/2022	2597.22	2254.52	0.00	4851.74	0.00	0.00	1.00	4851.74
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-06.21.0039	TORTI	19/04/2022	521.81	446.33	365.94	1336.08	0.00	0.00	1.00	1336.08
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.21.0116	JUAN DIAZ	14/09/2022	113.97	11.69	0.00	125.66	0.00	0.00	1.00	125.66
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-59.21.0003	TORTI	25/04/2022	103955.87	73047.14	5920.20	182923.21	0.00	0.00	1.00	182923.21
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.21.0187	SABOGA	14/09/2022	328.42	25.32	0.00	353.74	0.00	0.00	1.00	353.74
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.21.0153	AGUA FRIA	31/03/2022	5700.89	4893.07	0.00	10593.96	0.00	0.00	1.00	10593.96
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-59.21.0004	TORTI	21/06/2022	49357.26	29620.79	0.00	78978.05	0.00	0.00	1.00	78978.05
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.21.0054	RIO CONGO	29/09/2022	72.47	9.00	0.00	81.47	0.00	0.00	1.00	81.47
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.21.0097	VICTORI LORENZO	31/08/2022	330.97	49.39	0.00	380.36	0.00	0.00	1.00	380.36
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-06.21.0030	SABOGA	26/02/2022	1508.99	1759.73	5.31	3274.03	0.00	0.00	1.00	3274.03
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.21.0164	SANTA ROSA	14/09/2022	118.86	12.84	0.00	131.70	0.00	0.00	1.00	131.70
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.21.0240	RIO ABAJO	19/09/2022	94.30	10.49	0.00	104.79	0.00	0.00	1.00	104.79
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.21.0027	MANUEL ORTEGA	31/08/2022	278.52	27.83	0.00	306.35	0.00	0.00	1.00	306.35
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-06.22.0022	SABOGA	22/11/2022	2787.98	2373.45	119.01	5280.44	0.00	0.00	1.00	5280.44





[Illegible text block consisting of multiple lines of small, dense characters, possibly a table or list.]





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2022

Año

Activos Tipo

DLAMT

Cuenta

Otras Tensiones

Costo Unitario

0

6740.94

7736.21

78.03

14555.18

0

0

1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Lineas aereas MT otras tensiones	0.00		01-17.21.0177	TUCUTI	31/03/2022	423.39	665.77	0.00	1109.16	0.00	0.00	1.00	1109.16
Lineas aereas MT otras tensiones	0.00		01-06.21.0036	TORTI	23/03/2022	595.90	955.43	0.00	1561.33	0.00	0.00	1.00	1561.33
Lineas aereas MT otras tensiones	0.00		01-06.21.0027	CHEPIGANA	28/02/2022	1421.33	1769.17	0.00	3190.50	0.00	0.00	1.00	3190.50
Lineas aereas MT otras tensiones	0.00		01-06.22.0016	CAAITA	29/09/2022	713.57	461.96	0.00	1175.53	0.00	0.00	1.00	1175.53
Lineas aereas MT otras tensiones	0.00		01-06.22.0012	PEDRO GONZALEZ	21/11/2022	959.04	1001.42	78.03	2038.49	0.00	0.00	1.00	2038.49
Lineas aereas MT otras tensiones	0.00		01-06.21.0030	SABOGA	28/02/2022	1974.65	2422.92	0.00	4397.57	0.00	0.00	1.00	4397.57
Lineas aereas MT otras tensiones	0.00		01-06.22.0020	CHEPO (CAB)	23/12/2022	653.06	429.54	0.00	1082.60	0.00	0.00	1.00	1082.60





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2022

Año

Activos Tipo

DLSMT

Cuenta

34.5 kV

Total

0

1557.85

1782.06

0

3339.91

0

0

1

Costo Unitario

0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obras\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Lineas subterranas MT 34.5kv	0.00		01-59.21.0010	SANTA FE	25/04/2022	379.79	87.28	0.00	467.07	0.00	0.00	1.00	467.07
Lineas subterranas MT 34.5kv	0.00		01-06.21.0017	RIO CONGO	23/03/2022	1178.06	1694.78	0.00	2872.84	0.00	0.00	1.00	2872.84





03.001133.61

Planilla C-01-ND
ELECTRA
Anexo Type
03.001133.61

0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99

Anexo C de la Resolución AN No. 21656-E del 20 de mayo de 2026



Gaceta Oficial Digital
Para verificar la autenticidad de una representación **GO6A2B06D81EE57**
en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta



Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

Año 2022

Activos Tipo

Cuenta DLSMT

Otras Tensiones

Total

0

4495.84

1204.77

9.38

5709.99

0

0

1

Costo Unitario

0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Lineas subterranas MT otras tensiones	0.00		01-06.22.0017	BARRIO NORTE	31/10/2022	453.37	197.35	9.38	660.10	0.00	0.00	1.00	660.10
Lineas subterranas MT otras tensiones	0.00		01-75.21.0004	CRISTOBAL	30/06/2022	4042.47	1007.42	0.00	5049.89	0.00	0.00	1.00	5049.89





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2022

Año

Activos Tipo

DTRMM

Cuenta

34.5 kV

Total

0

6985.26

0

0

6985.26

0

0

1

Costo Unitario

0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Subestaciones MTMT 34.5kv	0.00		01-75.16.0004	SANTA FE	11/04/2022	6985.26	0.00	0.00	6985.26	0.00	0.00	1.00	6985.26





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

Año 2022

Activos Tipo

DTRMM

Cuenta

13.8 kV

Costo Unitario

13632.33 15256.42 0 28888.75 0 0 1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obras\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Subestaciones MTMT 13.8kv	0.00		01-56.21.0002	BETANIA	31/12/2022	1282.33	2282.00	0.00	3564.33	0.00	0.00	1.00	3564.33
Subestaciones MTMT 13.8kv	0.00		01-75.21.0025	PUEBLO NUEVO	16/09/2022	0.00	10646.50	0.00	10646.50	0.00	0.00	1.00	10646.50
Subestaciones MTMT 13.8kv	0.00		01-56.22.0001	BETANIA	15/06/2022	1308.45	2327.92	0.00	3636.37	0.00	0.00	1.00	3636.37
Subestaciones MTMT 13.8kv	0.00		01-75.21.0022	CHILIBRE	16/09/2022	11041.55	0.00	0.00	11041.55	0.00	0.00	1.00	11041.55





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2022

Año

Activos Tipo

Cuenta

Otras Tensiones

Total

Costo Unitario

DTRMM

0

0

58372.76

6514.4

0

64887.16

0

0

1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Subestaciones MTMT Otras tensiones	0.00		01-75.21.0029	VICTORI LORENZO	23/09/2022	39078.39	4361.15	0.00	43439.54	0.00	0.00	1.00	43439.54
Subestaciones MTMT Otras tensiones	0.00		01-75.21.0030	VICTORI LORENZO	23/09/2022	19294.37	2153.25	0.00	21447.62	0.00	0.00	1.00	21447.62





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2022

Año

Activos Tipo

Cuenta

34.5 kV

Total

Costo Unitario

DTRMB

165581.76 74099.03 6314.31 245995.1 0 0 1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.21.0202	NARGANA (CAB)	14/09/2022	750.99	84.97	0.00	835.96	0.00	0.00	1.00	835.96
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.21.0154	METETI	31/03/2022	1298.21	1033.23	0.00	2331.44	0.00	0.00	1.00	2331.44
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.18.0072	BARRIO NORTE	15/06/2022	22389.12	21398.83	0.00	43787.95	0.00	0.00	1.00	43787.95
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.22.0115	SABOGA	30/11/2022	3450.36	179.14	0.00	3629.50	0.00	0.00	1.00	3629.50
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-09.21.0009	CHEPIGANA	29/07/2022	4221.83	1539.60	0.53	5761.96	0.00	0.00	1.00	5761.96
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.21.0014	RIO CONGO	11/02/2022	11968.55	4780.20	30.29	16779.04	0.00	0.00	1.00	16779.04
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.19.0253	SANTA FE	15/06/2022	4310.87	481.09	0.00	4791.96	0.00	0.00	1.00	4791.96
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-09.21.0010	SANTA FE	25/04/2022	6350.27	1958.20	0.00	8308.47	0.00	0.00	1.00	8308.47
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.22.0042	CHEPIGANA	29/09/2022	6124.10	3655.52	1014.07	10793.69	0.00	0.00	1.00	10793.69
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-09.21.0005	TORTI	29/03/2022	3173.66	1223.03	0.00	4396.69	0.00	0.00	1.00	4396.69
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.22.0069	GARACHINE	15/09/2022	785.18	87.59	0.00	872.77	0.00	0.00	1.00	872.77
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.22.0127	SAN MIGUEL CAB	19/09/2022	1007.83	107.69	0.00	1115.52	0.00	0.00	1.00	1115.52
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.22.0004	CHEPO (CAB)	31/05/2022	1474.41	453.11	0.00	1927.52	0.00	0.00	1.00	1927.52
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.21.0017	RIO CONGO	23/03/2022	22724.87	7834.59	10.79	30570.25	0.00	0.00	1.00	30570.25
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.22.0010	SANTA FE	23/08/2022	1162.66	629.75	0.00	1792.41	0.00	0.00	1.00	1792.41
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.21.0015	CAAITA	11/02/2022	1002.85	635.08	0.00	1637.93	0.00	0.00	1.00	1637.93
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.22.0018	SABOGA	31/12/2022	8939.73	4372.34	9.13	13321.20	0.00	0.00	1.00	13321.20
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-09.21.0006	TORTI	29/03/2022	2142.84	504.41	0.00	2647.25	0.00	0.00	1.00	2647.25
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.21.0222	JUAN DIAZ	30/09/2022	1432.61	156.10	0.00	1588.71	0.00	0.00	1.00	1588.71
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-09.21.0008	AGUA FRIA	29/03/2022	1243.99	871.42	0.00	2115.41	0.00	0.00	1.00	2115.41
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.21.0031	CAAITA	31/05/2022	1554.68	853.75	0.00	2408.43	0.00	0.00	1.00	2408.43
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.21.0036	TORTI	23/03/2022	1106.13	750.87	0.00	1857.00	0.00	0.00	1.00	1857.00
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.21.0039	TORTI	19/04/2022	8765.30	3611.98	3985.03	16362.31	0.00	0.00	1.00	16362.31
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.21.0263	TAIMATI	19/09/2022	1007.82	111.72	0.00	1119.54	0.00	0.00	1.00	1119.54
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.21.0116	JUAN DIAZ	14/09/2022	1007.82	115.11	0.00	1122.93	0.00	0.00	1.00	1122.93
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-09.21.0003	TORTI	26/04/2022	5327.10	1420.96	229.03	6977.09	0.00	0.00	1.00	6977.09
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.21.0187	SABOGA	14/09/2022	2372.97	262.65	0.00	2635.62	0.00	0.00	1.00	2635.62
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-09.21.0004	TORTI	21/06/2022	4019.64	1120.55	0.00	5140.19	0.00	0.00	1.00	5140.19
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.22.0006	LA PALMA (CAB)	20/04/2022	755.74	464.84	376.37	1596.95	0.00	0.00	1.00	1596.95
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.21.0227	CHEPIGANA	26/02/2022	6962.44	3367.09	0.00	10329.53	0.00	0.00	1.00	10329.53
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.21.0054	RIO CONGO	29/09/2022	2335.61	267.03	0.00	2602.64	0.00	0.00	1.00	2602.64
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.21.0097	VICTORI LORENZO	31/08/2022	730.28	65.67	0.00	795.95	0.00	0.00	1.00	795.95
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.22.0016	CAAITA	29/09/2022	2308.37	944.29	121.06	3373.72	0.00	0.00	1.00	3373.72
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.21.0030	SABOGA	28/02/2022	3636.81	1905.47	0.00	5542.28	0.00	0.00	1.00	5542.28
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.21.0164	SANTA ROSA	14/09/2022	3451.24	385.44	0.00	3836.68	0.00	0.00	1.00	3836.68
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.21.0240	RIO ABAJO	19/09/2022	3070.00	342.64	0.00	3412.64	0.00	0.00	1.00	3412.64
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.21.0034	CAAITA	31/05/2022	791.32	446.82	1.24	1239.38	0.00	0.00	1.00	1239.38
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.21.0027	MANUEL ORTEGA	31/08/2022	1781.65	190.17	0.00	1951.82	0.00	0.00	1.00	1951.82
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.22.0003	GARACHINE	31/05/2022	4736.12	3775.88	488.51	9000.51	0.00	0.00	1.00	9000.51
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.22.0009	AGUA FRIA	13/06/2022	2561.80	1292.27	12.31	3866.38	0.00	0.00	1.00	3866.38
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.22.0022	SABOGA	22/11/2022	1143.99	414.94	35.95	1594.88	0.00	0.00	1.00	1594.88

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

DTRMB-34.5-1



Gaceta Oficial Digital
 Para verificar la autenticidad de una representación **GO6A2B06D81EE57**
 en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta





Planilla CC-01-AD
Año
Activos Tipo
Cuenta
Otras Tensiones
Total
Costo Unitario

ELECTRA

2022

573237.21 294670.59 20463.06 886370.86 386.99 0 1

Table with columns: Concepto, Cant., Código Descriptivo, Código Proyecto, Área Geográfica, Fecha, Materiales, Mano_obra, Extras, Costo_Total, ATR, AE, Coeficiente Eficiencia, Costo Eficiencia. It lists various electrical transmission projects across different regions of Venezuela.





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2022

Año
Activos Tipo
Cuenta

DLSBT

Total Costo Unitario 0 0 471553.44 152531.61 3714.24 627799.29 23359.16 0 1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Lineas subterranas BT	0.00		01-17.20.0301	CATIVA	23/02/2022	36567.81	6522.22	0.00	43090.03	0.00	0.00	1.00	43090.03
Lineas subterranas BT	0.00		01-17.21.0238	BARRIO NORTE	28/03/2022	898.91	1172.61	0.00	2071.52	0.00	0.00	1.00	2071.52
Lineas subterranas BT	0.00		01-46.21.0003	NOMBRE DE DIOS	18/05/2022	1307.73	1061.66	12.34	2381.73	0.00	0.00	1.00	2381.73
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.21.0019	BARRIO NORTE	30/03/2022	8587.23	2268.44	5.32	10860.99	0.00	0.00	1.00	10860.99
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.21.0025	CAAITA	30/03/2022	8380.27	2320.85	0.00	10701.12	0.00	0.00	1.00	10701.12
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.21.0014	RIO CONGO	11/02/2022	3070.97	1266.31	0.00	4337.28	0.00	0.00	1.00	4337.28
Lineas subterranas BT	0.00		01-17.22.0107	ACHOTE	26/10/2022	33409.26	13309.88	0.00	46719.14	0.00	0.00	1.00	46719.14
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.22.0017	BARRIO NORTE	31/10/2022	17203.76	4694.20	400.17	22298.13	0.00	0.00	1.00	22298.13
Lineas subterranas BT	0.00		01-07.19.0231	ERNESTO CORDOBA	11/11/2022	7868.38	1072.95	0.00	8941.33	799.21	0.00	1.00	8941.33
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.22.0005	CRISTOBAL	31/10/2022	3935.56	1687.90	438.15	6061.63	0.00	0.00	1.00	6061.63
Lineas subterranas BT	0.00		01-59.21.0005	TORTI	29/03/2022	585.91	362.43	0.00	948.34	0.00	0.00	1.00	948.34
Lineas subterranas BT	0.00		01-07.21.0113	24 DE DICIEMBRE	30/12/2022	112831.31	34664.88	0.00	147496.19	13268.82	0.00	1.00	147496.19
Lineas subterranas BT	0.00		01-07.22.0128	JUAN DIAZ	12/08/2022	6254.14	654.56	0.00	6908.70	0.00	0.00	1.00	6908.70
Lineas subterranas BT	0.00		01-07.21.0035	JOSE D. ESPINAR	30/12/2022	2978.97	3817.52	0.00	6796.49	611.45	0.00	1.00	6796.49
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.21.0032	CRISTOBAL	30/03/2022	9609.76	3610.42	8.80	9229.98	0.00	0.00	1.00	9229.98
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.22.0011	SALIDO	29/07/2022	2013.91	612.85	10.64	2637.40	0.00	0.00	1.00	2637.40
Lineas subterranas BT	0.00		01-07.22.0153	DON BOSCO	17/06/2022	2278.56	3459.19	389.40	6127.17	0.00	0.00	1.00	6127.17
Lineas subterranas BT	0.00		01-07.18.0096	SABOGA	21/04/2022	5854.46	5045.11	0.00	10899.57	980.53	0.00	1.00	10899.57
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.22.0004	CHEPO (CAB)	31/05/2022	9318.26	3006.33	1.77	12326.36	0.00	0.00	1.00	12326.36
Lineas subterranas BT	0.00		01-07.20.0038	JUAN DIAZ	25/10/2022	25587.69	7594.06	0.00	33181.75	2982.09	0.00	1.00	33181.75
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.21.0017	RIO CONGO	23/03/2022	6064.14	1967.72	0.00	8031.86	0.00	0.00	1.00	8031.86
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.22.0010	SANTA FE	23/08/2022	12808.25	2444.25	0.00	15252.50	0.00	0.00	1.00	15252.50
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.22.0007	CHEPO (CAB)	29/07/2022	6228.08	3633.67	0.59	9863.34	0.00	0.00	1.00	9863.34
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.21.0028	CAAITA	28/02/2022	17623.89	6234.96	28.66	23887.51	0.00	0.00	1.00	23887.51
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.21.0018	CAAITA	11/02/2022	5385.31	1246.88	1.12	6603.31	0.00	0.00	1.00	6603.31
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.22.0018	SABOGA	31/12/2022	503.38	198.67	0.00	702.05	0.00	0.00	1.00	702.05
Lineas subterranas BT	0.00		01-49.19.0008	CATIVA	30/09/2022	99.14	259.23	0.00	358.37	0.00	0.00	1.00	358.37
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.21.0031	CAAITA	31/05/2022	2484.34	753.33	0.00	3237.67	0.00	0.00	1.00	3237.67
Lineas subterranas BT	0.00		01-07.20.0009	JUAN DIAZ	30/12/2022	2351.22	1122.18	0.00	3473.40	309.77	0.00	1.00	3473.40
Lineas subterranas BT	0.00		01-07.20.0056	PACORA	21/06/2022	2991.99	590.86	0.00	3582.87	322.32	0.00	1.00	3582.87
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.22.0006	LA PALMA (CAB)	20/04/2022	4440.93	1053.95	1694.46	7189.34	0.00	0.00	1.00	7189.34
Lineas subterranas BT	0.00		01-17.21.0201	BARRIO NORTE	30/03/2022	11338.47	4783.54	0.00	16122.01	0.00	0.00	1.00	16122.01
Lineas subterranas BT	0.00		01-07.22.0129	JUAN DIAZ	17/08/2022	4267.24	1201.54	0.00	5468.78	0.00	0.00	1.00	5468.78
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.21.0038	BUENA VISTA	19/04/2022	6795.57	1756.82	12.28	8564.67	0.00	0.00	1.00	8564.67
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.22.0040	CHEPO (CAB)	09/11/2022	10726.56	2505.99	197.61	13430.16	0.00	0.00	1.00	13430.16
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.22.0016	CAAITA	29/09/2022	7515.14	2910.89	9.72	10435.75	0.00	0.00	1.00	10435.75
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.21.0030	SABOGA	28/02/2022	2044.67	728.07	0.00	2772.74	0.00	0.00	1.00	2772.74
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.22.0020	CHEPO (CAB)	23/12/2022	10585.05	3182.67	7.65	13773.37	0.00	0.00	1.00	13773.37
Lineas subterranas BT	0.00		01-07.22.0050	LAS CUMBRES	30/12/2022	34904.84	9440.36	0.00	44345.20	3989.31	0.00	1.00	44345.20
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.21.0034	CAAITA	31/05/2022	13016.59	3502.07	0.00	16518.66	0.00	0.00	1.00	16518.66
Lineas subterranas BT	0.00		01-07.21.0148	ERNESTO CORDOBA	21/06/2022	839.67	223.72	0.00	1063.39	95.66	0.00	1.00	1063.39
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.22.0008	BARRIO SUR	23/08/2022	3262.72	1479.99	456.53	5219.24	0.00	0.00	1.00	5219.24
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.22.0002	CRISTOBAL	31/05/2022	607.75	364.81	11.52	984.08	0.00	0.00	1.00	984.08
Lineas subterranas BT	0.00		01-06.22.0041	BARRIO SUR	12/09/2022	10166.61	2830.65	27.51	13024.77	0.00	0.00	1.00	13024.77

Anexo C de la Resolución AN No 21656-Elec de 20 de mayo de 2026

DLSBT-1



Gaceta Oficial Digital
 Para verificar la autenticidad de una representación **GO6A2B06D81EE57**
 en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta



Planilla CC-01-AD ELEXTRA 2022

Año Activos Tipo Cuenta DACBT

Total Costo Unitario		0		1769776.67		992892.38		109885.44		2872554.49		0		0		1	
Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales	Mano_obra	Extras	Costo_Totals	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente				
Acornidas BT	0.00	01-17-22-0028	3011/2022	CAJITA	2022-06-17	79.28	854.10	0.00	1633.38	0.00	0.00	1.00	1633.38				
Acornidas BT	0.00	01-44-22-0003	3110/2022	CIRILO QUANORA	2022-06-17	1197.91	2744.31	0.00	14684.44	0.00	0.00	1.00	14684.44				
Acornidas BT	0.00	01-48-21-0003	1855/2022	NOMBRE DE DIOS	2022-06-18	2224.72	1112.53	17.38	3354.63	0.00	0.00	1.00	3354.63				
Acornidas BT	0.00	01-17-22-0115	3011/2022	SABOGA	2022-06-18	114.87	18.92	0.00	130.59	0.00	0.00	1.00	130.59				
Acornidas BT	0.00	01-48-21-0018	3030/2022	BARRIO NORTE	2022-06-18	62.22	26.56	0.00	101.80	0.00	0.00	1.00	101.80				
Acornidas BT	0.00	01-48-21-0025	3030/2022	CAJITA	2022-06-18	156.03	407.43	0.00	566.48	0.00	0.00	1.00	566.48				
Acornidas BT	0.00	01-49-21-0009	2967/2022	CHEPIGANA	2022-06-18	36.12	88.54	0.01	122.67	0.00	0.00	1.00	122.67				
Acornidas BT	0.00	01-44-22-0003	3110/2022	PEDRO GONZALEZ	2022-06-18	3473.97	8893.34	0.00	43194.21	0.00	0.00	1.00	43194.21				
Acornidas BT	0.00	01-41-22-0002	3036/2022	PEDRO GONZALEZ	2022-06-18	112366.61	29862.35	0.00	142228.96	0.00	0.00	1.00	142228.96				
Acornidas BT	0.00	01-41-21-0009	0969/2022	SABOGA	2022-06-19	42460.88	11780.01	0.00	54163.89	0.00	0.00	1.00	54163.89				
Acornidas BT	0.00	01-48-21-0030	3110/2022	DON RIESCO	2022-06-19	14676.07	53484.34	126960.01	76989.12	0.00	0.00	1.00	76989.12				
Acornidas BT	0.00	01-48-21-0014	1192/2022	RIO CONGO	2022-06-19	574.17	806.78	0.00	1383.95	0.00	0.00	1.00	1383.95				
Acornidas BT	0.00	01-48-22-0017	3110/2022	BARRIO NORTE	2022-06-19	5.78	83.84	25.78	115.40	0.00	0.00	1.00	115.40				
Acornidas BT	0.00	01-48-22-0042	2696/2022	CHEPIGANA	2022-06-19	349.83	755.50	118.58	1220.91	0.00	0.00	1.00	1220.91				
Acornidas BT	0.00	01-17-22-0025	3011/2022	24 DE DICIEMBRE	2022-06-19	508.94	364.15	0.00	901.09	0.00	0.00	1.00	901.09				
Acornidas BT	0.00	01-44-21-0004	2298/2022	ACHOTE	2022-06-19	6560.64	2596.78	0.00	8567.42	0.00	0.00	1.00	8567.42				
Acornidas BT	0.00	01-50-22-0006	2799/2022	CAJITA	2022-06-19	464.36	100.00	0.00	564.36	0.00	0.00	1.00	564.36				
Acornidas BT	0.00	01-48-22-0001	2498/2022	CHEPO (CAB)	2022-06-19	409.69	106.84	0.09	516.62	0.00	0.00	1.00	516.62				
Acornidas BT	0.00	01-17-22-0127	1869/2022	SAN MIGUEL CAB	2022-06-19	170.88	24.19	0.00	200.07	0.00	0.00	1.00	200.07				
Acornidas BT	0.00	01-17-21-0098	1899/2022	GUANZAL	2022-06-19	158.87	30.54	0.00	187.41	0.00	0.00	1.00	187.41				
Acornidas BT	0.00	01-48-21-0032	3030/2022	CRISTOBAL	2022-06-19	83.13	322.37	0.00	405.50	0.00	0.00	1.00	405.50				
Acornidas BT	0.00	01-17-22-0038	3011/2022	PALMAS BELLAS	2022-06-19	201.45	161.16	0.00	366.11	0.00	0.00	1.00	366.11				
Acornidas BT	0.00	01-48-22-0004	3165/2022	CHEPO (CAB)	2022-06-19	301.40	713.34	24.87	1019.61	0.00	0.00	1.00	1019.61				
Acornidas BT	0.00	01-44-22-0001	3165/2022	SABOGA	2022-06-19	67807.24	13478.13	0.00	80285.37	0.00	0.00	1.00	80285.37				
Acornidas BT	0.00	01-48-21-0017	2390/2022	RIO CONGO	2022-06-19	278.98	476.84	0.00	753.52	0.00	0.00	1.00	753.52				
Acornidas BT	0.00	01-48-22-0010	2388/2022	SANTA FE	2022-06-19	535.62	585.34	0.00	1100.96	0.00	0.00	1.00	1100.96				
Acornidas BT	0.00	01-48-22-0007	2967/2022	CHEPO (CAB)	2022-06-19	104.00	228.37	0.00	332.37	0.00	0.00	1.00	332.37				
Acornidas BT	0.00	01-48-21-0038	2682/2022	CAJITA	2022-06-19	18.91	138.83	0.00	148.54	0.00	0.00	1.00	148.54				
Acornidas BT	0.00	01-48-21-0015	1150/2022	CAJITA	2022-06-19	281.82	424.11	0.00	685.93	0.00	0.00	1.00	685.93				
Acornidas BT	0.00	01-48-22-0018	3110/2022	SABOGA	2022-06-19	340.30	418.89	0.00	760.19	0.00	0.00	1.00	760.19				
Acornidas BT	0.00	01-48-18-0004	1407/2022	BUENA VISTA	2022-06-19	225.19	79.40	0.15	302.24	0.00	0.00	1.00	302.24				
Acornidas BT	0.00	01-48-21-0031	3165/2022	CAJITA	2022-06-19	658.04	1254.61	0.00	1880.65	0.00	0.00	1.00	1880.65				
Acornidas BT	0.00	01-41-21-0010	3056/2022	PALMAS BELLAS	2022-06-19	48856.08	9920.20	0.00	59791.28	0.00	0.00	1.00	59791.28				
Acornidas BT	0.00	01-41-22-0001	3056/2022	PEDRO GONZALEZ	2022-06-19	205376.54	50736.94	0.00	256113.48	0.00	0.00	1.00	256113.48				
Acornidas BT	0.00	01-41-22-0012	3110/2022	SAN MIGUEL CAB	2022-06-19	110273.81	34545.61	0.00	144819.42	0.00	0.00	1.00	144819.42				
Acornidas BT	0.00	01-41-21-0007	3056/2022	PEDRO GONZALEZ	2022-06-19	178289.48	42386.86	0.00	240916.42	0.00	0.00	1.00	240916.42				
Acornidas BT	0.00	01-48-21-0054	2696/2022	BARRIO NORTE	2022-06-19	3787.45	14248.76	0.00	52014.21	0.00	0.00	1.00	52014.21				
Acornidas BT	0.00	01-48-21-0037	3056/2022	CAJITA	2022-06-19	700.44	1622.85	0.00	2323.29	0.00	0.00	1.00	2323.29				
Acornidas BT	0.00	01-44-22-0002	3056/2022	CIRILO QUANORA	2022-06-19	49261.44	5245.86	0.00	58854.42	0.00	0.00	1.00	58854.42				
Acornidas BT	0.00	01-48-21-0027	2802/2022	CHEPIGANA	2022-06-19	220.65	721.73	0.00	942.38	0.00	0.00	1.00	942.38				
Acornidas BT	0.00	01-17-21-0054	2696/2022	RIO CONGO	2022-06-19	8.09	15.00	0.00	21.09	0.00	0.00	1.00	21.09				
Acornidas BT	0.00	01-48-21-0047	3056/2022	PALMAS BELLAS	2022-06-19	6716.42	1090.00	0.00	7716.42	0.00	0.00	1.00	7716.42				
Acornidas BT	0.00	01-48-21-0038	1864/2022	BUENA VISTA	2022-06-19	7.08	94.84	0.00	101.92	0.00	0.00	1.00	101.92				
Acornidas BT	0.00	01-50-21-0004	3165/2022	PALMAS BELLAS	2022-06-19	4124.33	2590.00	0.00	6624.33	0.00	0.00	1.00	6624.33				
Acornidas BT	0.00	01-48-22-0040	2967/2022	CHEPO (CAB)	2022-06-19	34.36	163.10	75.38	202.84	0.00	0.00	1.00	202.84				
Acornidas BT	0.00	01-48-22-0016	2969/2022	CAJITA	2022-06-19	1272.31	2089.37	0.00	3361.68	0.00	0.00	1.00	3361.68				
Acornidas BT	0.00	01-48-22-0012	2111/2022	PEDRO GONZALEZ	2022-06-19	132.44	118.75	9.96	249.75	0.00	0.00	1.00	249.75				
Acornidas BT	0.00	01-44-22-0004	3110/2022	SABOGA	2022-06-19	14669.02	4284.51	0.00	19740.23	0.00	0.00	1.00	19740.23				
Acornidas BT	0.00	01-48-22-0001	2004/2022	CHEPO (CAB)	2022-06-19	20.92	188.16	0.00	209.08	0.00	0.00	1.00	209.08				
Acornidas BT	0.00	01-48-21-0030	2802/2022	SABOGA	2022-06-19	100.35	367.51	0.00	467.86	0.00	0.00	1.00	467.86				
Acornidas BT	0.00	01-50-22-0002	2799/2022	PALMAS BELLAS	2022-06-19	276.46	290.00	0.00	290.46	0.00	0.00	1.00	290.46				
Acornidas BT	0.00	01-17-21-0188	3056/2022	PEDRO GONZALEZ	2022-06-19	218.40	22.14	0.00	240.54	0.00	0.00	1.00	240.54				
Acornidas BT	0.00	01-48-21-0034	3165/2022	CAJITA	2022-06-19	801.83	787.99	0.00	1589.82	0.00	0.00	1.00	1589.82				
Acornidas BT	0.00	01-48-22-0003	3165/2022	GIRAHACHE	2022-06-19	612.10	1022.73	442.20	2087.03	0.00	0.00	1.00	2087.03				
Acornidas BT	0.00	01-44-22-0004	3110/2022	ACHOTE	2022-06-19	63181.03	16381.01	0.00	79562.04	0.00	0.00	1.00	79562.04				
Acornidas BT	0.00	01-48-22-0009	1368/2022	AGUA FRIA	2022-06-19	468.11	410.86	0.00	912.09	0.00	0.00	1.00	912.09				
Acornidas BT	0.00	01-48-22-0008	3398/2022	BARRIO SUR	2022-06-19	17.96	61.95	88.87	116.78	0.00	0.00	1.00	116.78				
Acornidas BT	0.00	01-17-22-0038	3056/2022	BARRIO NORTE	2022-06-19	254.18	51.54	0.00	305.70	0.00	0.00	1.00	305.70				
Acornidas BT	0.00	01-48-22-0022	2211/2022	SABOGA	2022-06-19	44.06	73.83	1.35	119.24	0.00	0.00	1.00	119.24				





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2022

Año

Activos Tipo

Cuenta

DEQMC

Total 0 117527.94 72989.93 30155.43 220673.3 0 0 1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Equipos de medicion y control de calidad del suministro	0.00		01-73.21.0015	PUERTO PILON	30/03/2022	36901.16	8712.66	0.00	45613.82	0.00	0.00	1.00	45613.82
Equipos de medicion y control de calidad del suministro	0.00		01-17.21.0041	BUENA VISTA	21/06/2022	2230.10	355.65	0.00	2585.75	0.00	0.00	1.00	2585.75
Equipos de medicion y control de calidad del suministro	0.00		01-17.21.0162	BARRIO NORTE	28/02/2022	12070.94	4953.16	0.00	17024.10	0.00	0.00	1.00	17024.10
Equipos de medicion y control de calidad del suministro	0.00		01-56.19.0003	BETANIA	27/06/2022	53207.67	49466.54	30155.43	132829.64	0.00	0.00	1.00	132829.64
Equipos de medicion y control de calidad del suministro	0.00		01-17.21.0132	CHEPO (CAB)	21/06/2022	13118.07	9501.92	0.00	22619.99	0.00	0.00	1.00	22619.99



[Illegible content]





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2022

Año

Activos Tipo

Cuenta

CMESM

Total	0					7117.68	0	0	7117.68	0	0	1
Costo Unitario	0											

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Equipos de medida SMEC	0.00		01-43.21.0003	YAVIZA	21/02/2022	3034.15	0.00	0.00	3034.15	0.00	0.00	1.00	3034.15
Equipos de medida SMEC	0.00		01-43.21.0004	GARACHINE	21/02/2022	4083.53	0.00	0.00	4083.53	0.00	0.00	1.00	4083.53





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2022

Año

Activos Tipo

Cuenta

CMESM

Total

0

7117.68

0

0

7117.68

0

0

1

Costo Unitario

0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Equipos de medida SMEC	0.00		01-43.21.0003	YAVIZA	21/02/2022	3034.15	0.00	0.00	3034.15	0.00	0.00	1.00	3034.15
Equipos de medida SMEC	0.00		01-43.21.0004	GARACHINE	21/02/2022	4083.53	0.00	0.00	4083.53	0.00	0.00	1.00	4083.53





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2022

Año

Activos Tipo

Cuenta

CEQOT

Total	0					26650.29	0	0	26650.29	0	0	1
Costo Unitario	0											

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Otros equipos utilizados en Comercialización	0.00		01-23.22.0002	JUAN DIAZ	29/09/2022	4422.96	0.00	0.00	4422.96	0.00	0.00	1.00	4422.96
Otros equipos utilizados en Comercialización	0.00		01-23.21.0002	JUAN DIAZ	28/02/2022	22227.33	0.00	0.00	22227.33	0.00	0.00	1.00	22227.33





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2023

Año

Activos Tipo

Cuenta

177.16

2023

Total

Costo Unitario

0

0

3670916.24

0

0

1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Totals	ATR	AE	Coefficiente Eficacia	Costo Eficacia
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2030	JUNIN DIAZ	30642023	36450.00	0.00	0.00	1.00	1.00	36450.00
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2031	JUNIN DIAZ	31680023	24160.00	0.00	0.00	1.00	1.00	24160.00
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2032	JUNIN DIAZ	31675023	56105.00	0.00	0.00	1.00	1.00	56105.00
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2037	JUNIN DIAZ	30012023	48800.00	0.00	0.00	1.00	1.00	48800.00
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2038	JUNIN DIAZ	24012023	1242.71	0.00	0.00	1.00	1.00	1242.71
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2039	JUNIN DIAZ	30122023	29380.85	0.00	0.00	1.00	1.00	29380.85
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2042	JUNIN DIAZ	21002023	11221.87	0.00	0.00	1.00	1.00	11221.87
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2044	JUNIN DIAZ	30642023	24007.50	0.00	0.00	1.00	1.00	24007.50
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2051	JUNIN DIAZ	17022023	24465.80	0.00	0.00	1.00	1.00	24465.80
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2051	JUNIN DIAZ	30642023	10100.80	0.00	0.00	1.00	1.00	10100.80
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2051	JUNIN DIAZ	24012023	17220.00	0.00	0.00	1.00	1.00	17220.00
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2052	JUNIN DIAZ	28002023	102102.53	0.00	0.00	1.00	1.00	102102.53
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2052	JUNIN DIAZ	24012023	30800.00	0.00	0.00	1.00	1.00	30800.00
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2058	JUNIN DIAZ	30602023	20002.19	0.00	0.00	1.00	1.00	20002.19
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2059	JUNIN DIAZ	31122023	286547.78	0.00	0.00	1.00	1.00	286547.78
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2059	JUNIN DIAZ	31122023	20004.37	0.00	0.00	1.00	1.00	20004.37
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2059	JUNIN DIAZ	30722023	42333.80	0.00	0.00	1.00	1.00	42333.80
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2059	JUNIN DIAZ	28022023	16688.00	0.00	0.00	1.00	1.00	16688.00
Planta estregala y Software	0.00	01-12-21-0031	JUNIN DIAZ	30662023	17500.55	0.00	0.00	1.00	1.00	17500.55
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2059	JUNIN DIAZ	29002023	6877.45	0.00	0.00	1.00	1.00	6877.45
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2041	JUNIN DIAZ	22002023	31188.00	0.00	0.00	1.00	1.00	31188.00
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2004	JUNIN DIAZ	22002023	62310.00	0.00	0.00	1.00	1.00	62310.00
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2001	JUNIN DIAZ	22002023	43480.00	0.00	0.00	1.00	1.00	43480.00
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2003	MEDCAN	31102023	84197.21	0.00	0.00	1.00	1.00	84197.21
Planta estregala y Software	0.00	01-12-21-0008	JUNIN DIAZ	22002023	6201.16	0.00	0.00	1.00	1.00	6201.16
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2006	JUNIN DIAZ	23122023	27200.80	0.00	0.00	1.00	1.00	27200.80
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2002	JUNIN DIAZ	21102023	17268.87	0.00	0.00	1.00	1.00	17268.87
Planta estregala y Software	0.00	01-12-21-0040	AMBLA DENES DE	24002023	16683.00	0.00	0.00	1.00	1.00	16683.00
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2007	JUNIN DIAZ	14002023	20865.00	0.00	0.00	1.00	1.00	20865.00
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2004	JUNIN DIAZ	30602023	173268.47	0.00	0.00	1.00	1.00	173268.47
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2004	JUNIN DIAZ	31122023	24228.18	0.00	0.00	1.00	1.00	24228.18
Planta estregala y Software	0.00	01-12-21-0003	JUNIN DIAZ	31102023	148073.26	0.00	0.00	1.00	1.00	148073.26
Planta estregala y Software	0.00	01-12-21-0032	JUNIN DIAZ	28442023	17803.55	0.00	0.00	1.00	1.00	17803.55
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2002	JUNIN DIAZ	28002023	55528.73	0.00	0.00	1.00	1.00	55528.73
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2002	JUNIN DIAZ	29122023	43028.46	0.00	0.00	1.00	1.00	43028.46
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2005	JUNIN DIAZ	23122023	7204.00	0.00	0.00	1.00	1.00	7204.00
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2005	JUNIN DIAZ	30602023	20000.00	0.00	0.00	1.00	1.00	20000.00
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2004	JUNIN DIAZ	29002023	101414.80	0.00	0.00	1.00	1.00	101414.80
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2005	JUNIN DIAZ	30602023	46468.00	0.00	0.00	1.00	1.00	46468.00
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2019	JUNIN DIAZ	31122023	50508.39	0.00	0.00	1.00	1.00	50508.39
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2005	JUNIN DIAZ	30602023	32200.46	0.00	0.00	1.00	1.00	32200.46
Planta estregala y Software	0.00	01-12-21-0017	JUNIN DIAZ	28002023	2084.66	0.00	0.00	1.00	1.00	2084.66
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2005	JUNIN DIAZ	28442023	46908.56	0.00	0.00	1.00	1.00	46908.56
Planta estregala y Software	0.00	01-12-20-0017	JUNIN DIAZ	30662023	20800.85	0.00	0.00	1.00	1.00	20800.85
Planta estregala y Software	0.00	01-09-22-0001	JUNIN DIAZ	31102023	10268.56	0.00	0.00	1.00	1.00	10268.56
Planta estregala y Software	0.00	01-12-21-0001	JUNIN DIAZ	30602023	12454.84	0.00	0.00	1.00	1.00	12454.84
Planta estregala y Software	0.00	01-12-21-0002	JUNIN DIAZ	30722023	24480.00	0.00	0.00	1.00	1.00	24480.00
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2004	JUNIN DIAZ	31102023	8000.00	0.00	0.00	1.00	1.00	8000.00
Planta estregala y Software	0.00	01-12-21-0003	JUNIN DIAZ	23122023	252470.01	0.00	0.00	1.00	1.00	252470.01
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2003	JUNIN DIAZ	30602023	27000.13	0.00	0.00	1.00	1.00	27000.13
Planta estregala y Software	0.00	01-12-21-0018	JUNIN DIAZ	28122023	67113.87	0.00	0.00	1.00	1.00	67113.87
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2001	JUNIN DIAZ	28022023	14807.14	0.00	0.00	1.00	1.00	14807.14
Planta estregala y Software	0.00	01-05-21-0001	JUNIN DIAZ	12002023	44147.45	0.00	0.00	1.00	1.00	44147.45
Planta estregala y Software	0.00	01-05-18-0003	JUNIN DIAZ	28022023	171747.88	0.00	0.00	1.00	1.00	171747.88
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2006	JUNIN DIAZ	22002023	84052.30	0.00	0.00	1.00	1.00	84052.30
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2043	JUNIN DIAZ	30662023	57220.57	0.00	0.00	1.00	1.00	57220.57
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2001	JUNIN DIAZ	30722023	124014.51	0.00	0.00	1.00	1.00	124014.51
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2007	JUNIN DIAZ	30662023	7808.10	0.00	0.00	1.00	1.00	7808.10
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2003	JUNIN DIAZ	30122023	27700.00	0.00	0.00	1.00	1.00	27700.00
Planta estregala y Software	0.00	01-12-23-0009	JUNIN DIAZ	30122023	1600.00	0.00	0.00	1.00	1.00	1600.00
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2004	JUNIN DIAZ	30722023	653706.23	0.00	0.00	1.00	1.00	653706.23
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-2004	JUNIN DIAZ	28442023	15012.20	0.00	0.00	1.00	1.00	15012.20
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-0005	JUNIN DIAZ	24012023	21900.51	0.00	0.00	1.00	1.00	21900.51
Planta estregala y Software	0.00	01-12-22-0000	JUNIN DIAZ	30642023	37000.00	0.00	0.00	1.00	1.00	37000.00

Anexo C de la Resolución AN No 2 1656-Elec de 20 de mayo de 2026

CC-01/Ensa 2023-PPL-IN-1



Gaceta Oficial Digital

Para verificar la autenticidad de una representación GO6A2B06D81EE57

en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta



Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

Año 2023
Activos Tipo
Cuenta PTERR

Total 0 257610.25 0 0 1
Costo Unitario 0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Terrenos	0.00		01-55.19.0001	CAIMITILLO	31/12/2023	257610.25	0.00	0.00	1.00	257610.25





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2023

Año
Activos Tipo
Cuenta

PEDYM

Total 0 1604135.84 0 0 1
Costo Unitario 0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Edificios y mejoras	0.00		01-20.23.0021	CRISTOBAL	28/09/2023	16933.16	0.00	0.00	1.00	16933.16
Edificios y mejoras	0.00		01-20.23.0029	JUAN DIAZ	31/12/2023	10122.20	0.00	0.00	1.00	10122.20
Edificios y mejoras	0.00		01-20.23.0017	BARRIO NORTE	15/09/2023	30267.14	0.00	0.00	1.00	30267.14
Edificios y mejoras	0.00		01-20.23.0002	JUAN DIAZ	23/12/2023	19535.92	0.00	0.00	1.00	19535.92
Edificios y mejoras	0.00		01-20.22.0004	SANTA FE	23/06/2023	10436.23	0.00	0.00	1.00	10436.23
Edificios y mejoras	0.00		01-20.22.0009	TORTI	23/06/2023	5949.21	0.00	0.00	1.00	5949.21
Edificios y mejoras	0.00		01-20.22.0016	PACORA	19/09/2023	167730.08	0.00	0.00	1.00	167730.08
Edificios y mejoras	0.00		01-20.22.0022	JUAN DIAZ	30/04/2023	11770.00	0.00	0.00	1.00	11770.00
Edificios y mejoras	0.00		01-20.23.0028	JUAN DIAZ	23/12/2023	15245.16	0.00	0.00	1.00	15245.16
Edificios y mejoras	0.00		01-20.22.0025	JUAN DIAZ	30/12/2023	16771.65	0.00	0.00	1.00	16771.65
Edificios y mejoras	0.00		01-20.22.0011	PORTOBELLO (CAB)	23/06/2023	9537.68	0.00	0.00	1.00	9537.68
Edificios y mejoras	0.00		01-32.19.0022	JUAN DIAZ	06/02/2023	5275.10	0.00	0.00	1.00	5275.10
Edificios y mejoras	0.00		01-20.22.0014	JRULO GUAINORA	23/06/2023	12519.74	0.00	0.00	1.00	12519.74
Edificios y mejoras	0.00		01-75.22.0001	VICTORIANO LORE	30/04/2023	35630.48	0.00	0.00	1.00	35630.48
Edificios y mejoras	0.00		01-20.23.0015	CRISTOBAL	14/09/2023	18434.13	0.00	0.00	1.00	18434.13
Edificios y mejoras	0.00		01-20.23.0022	CATVA	26/12/2023	36926.13	0.00	0.00	1.00	36926.13
Edificios y mejoras	0.00		01-56.19.0001	CAMITILLO	31/12/2023	576801.25	0.00	0.00	1.00	576801.25
Edificios y mejoras	0.00		01-20.22.0026	CRISTOBAL	23/06/2023	47634.94	0.00	0.00	1.00	47634.94
Edificios y mejoras	0.00		01-20.22.0024	SABANITAS	31/08/2023	26995.02	0.00	0.00	1.00	26995.02
Edificios y mejoras	0.00		01-20.22.0015	SAMBU	23/06/2023	12285.75	0.00	0.00	1.00	12285.75
Edificios y mejoras	0.00		01-20.22.0027	BARRIO NORTE	31/08/2023	23830.70	0.00	0.00	1.00	23830.70
Edificios y mejoras	0.00		01-28.22.0006	LAS MA ANITAS	31/08/2023	89299.40	0.00	0.00	1.00	89299.40
Edificios y mejoras	0.00		01-20.23.0013	CRISTOBAL	21/11/2023	11205.95	0.00	0.00	1.00	11205.95
Edificios y mejoras	0.00		01-20.22.0013	COMARCA KUNA DE	31/12/2023	16884.98	0.00	0.00	1.00	16884.98
Edificios y mejoras	0.00		01-30.22.0006	JUAN DIAZ	23/06/2023	1610.17	0.00	0.00	1.00	1610.17
Edificios y mejoras	0.00		01-32.20.0002	JUAN DIAZ	06/02/2023	3049.50	0.00	0.00	1.00	3049.50
Edificios y mejoras	0.00		01-20.23.0014	CRISTOBAL	14/09/2023	40029.70	0.00	0.00	1.00	40029.70
Edificios y mejoras	0.00		01-20.23.0023	CRISTOBAL	21/11/2023	20214.06	0.00	0.00	1.00	20214.06
Edificios y mejoras	0.00		01-20.22.0023	OMAR TORRUOS	30/12/2023	10434.63	0.00	0.00	1.00	10434.63
Edificios y mejoras	0.00		01-30.23.0005	JUAN DIAZ	30/12/2023	3231.40	0.00	0.00	1.00	3231.40
Edificios y mejoras	0.00		01-20.22.0021	CRISTOBAL	14/09/2023	22991.67	0.00	0.00	1.00	22991.67
Edificios y mejoras	0.00		01-75.21.0023	PUEBLO NUEVO	15/09/2023	1979.50	0.00	0.00	1.00	1979.50
Edificios y mejoras	0.00		01-20.22.0003	LA PALMA (CAB)	23/06/2023	11343.78	0.00	0.00	1.00	11343.78
Edificios y mejoras	0.00		01-20.22.0020	BARRIO SUR	31/12/2023	236497.07	0.00	0.00	1.00	236497.07
Edificios y mejoras	0.00		01-20.23.0012	CRISTOBAL	21/11/2023	13371.01	0.00	0.00	1.00	13371.01
Edificios y mejoras	0.00		01-20.22.0007	TABOGA (CAB)	19/09/2023	11451.35	0.00	0.00	1.00	11451.35

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

CC-01Ensa 2023-PEDYM-1





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

Año 2023
 Activos Tipo
 Cuenta P.MOBI

Total 0 90539.3 0 0 1
 Costo Unitario 0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Mobiliario y equipo de oficina	0.00		01-20.22.0004	SANTA FE	23/06/2023	1392.38	0.00	0.00	1.00	1392.38
Mobiliario y equipo de oficina	0.00		01-20.22.0009	TORTI	23/06/2023	1412.01	0.00	0.00	1.00	1412.01
Mobiliario y equipo de oficina	0.00		01-20.22.0016	PACORA	19/09/2023	5436.36	0.00	0.00	1.00	5436.36
Mobiliario y equipo de oficina	0.00		01-20.22.0011	PORTOBELLO (CAB)	23/06/2023	1392.38	0.00	0.00	1.00	1392.38
Mobiliario y equipo de oficina	0.00		01-20.22.0014	CIRILO GUAINORA	23/06/2023	1392.38	0.00	0.00	1.00	1392.38
Mobiliario y equipo de oficina	0.00		01-32.21.0043	CRISTOBAL	10/05/2023	56883.34	0.00	0.00	1.00	56883.34
Mobiliario y equipo de oficina	0.00		01-20.22.0024	SABANITAS	31/08/2023	2508.08	0.00	0.00	1.00	2508.08
Mobiliario y equipo de oficina	0.00		01-20.22.0015	SAMBU	23/06/2023	1392.38	0.00	0.00	1.00	1392.38
Mobiliario y equipo de oficina	0.00		01-20.22.0013	COMARCA KUNA DE	31/12/2023	1412.01	0.00	0.00	1.00	1412.01
Mobiliario y equipo de oficina	0.00		01-20.22.0003	LA PALMA (CAB)	23/06/2023	1392.38	0.00	0.00	1.00	1392.38
Mobiliario y equipo de oficina	0.00		01-20.22.0020	BARRIO SUR	31/12/2023	14533.22	0.00	0.00	1.00	14533.22
Mobiliario y equipo de oficina	0.00		01-20.22.0007	TABOGA (CAB)	19/09/2023	1392.38	0.00	0.00	1.00	1392.38





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2023

Año

Activos Tipo

Cuenta

PEQCO

Total 0 1346496.28 0 0 1
 Costo Unitario 0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Totals	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Equipo de computacion	0.00		01-32 23 0006	ANCON	30/06/2023	56267.01	0.00	0.00	1.00	56267.01
Equipo de computacion	0.00		01-75 21 0017	JUAN DIAZ	30/12/2023	109180.99	0.00	0.00	1.00	109180.99
Equipo de computacion	0.00		01-30 23 0001	JUAN DIAZ	31/10/2023	31035.20	0.00	0.00	1.00	31035.20
Equipo de computacion	0.00		01-22 22 0008	PUEBLO NUEVO	28/04/2023	1910.43	0.00	0.00	1.00	1910.43
Equipo de computacion	0.00		01-36 22 0003	JUAN DIAZ	31/12/2023	112517.19	0.00	0.00	1.00	112517.19
Equipo de computacion	0.00		01-20 22 0009	TORTI	23/06/2023	299.55	0.00	0.00	1.00	299.55
Equipo de computacion	0.00		01-20 22 0016	PACORA	19/09/2023	299.55	0.00	0.00	1.00	299.55
Equipo de computacion	0.00		01-32 22 0013	AMELIA DENIS DE	30/04/2023	36957.53	0.00	0.00	1.00	36957.53
Equipo de computacion	0.00		01-32 22 0005	ANCON	28/04/2023	34962.21	0.00	0.00	1.00	34962.21
Equipo de computacion	0.00		01-38 22 0002	JUAN DIAZ	22/06/2023	39334.27	0.00	0.00	1.00	39334.27
Equipo de computacion	0.00		01-32 22 0028	JUAN DIAZ	30/04/2023	20931.48	0.00	0.00	1.00	20931.48
Equipo de computacion	0.00		01-31 22 0003	ANCON	31/10/2023	81294.55	0.00	0.00	1.00	81294.55
Equipo de computacion	0.00		01-23 22 0003	JUAN DIAZ	31/03/2023	1752.47	0.00	0.00	1.00	1752.47
Equipo de computacion	0.00		01-32 22 0038	JUAN DIAZ	30/06/2023	90923.51	0.00	0.00	1.00	90923.51
Equipo de computacion	0.00		01-32 22 0018	JUAN DIAZ	30/04/2023	43002.02	0.00	0.00	1.00	43002.02
Equipo de computacion	0.00		01-32 21 0029	AMELIA DENIS DE	22/06/2023	10200.88	0.00	0.00	1.00	10200.88
Equipo de computacion	0.00		01-35 22 0002	JUAN DIAZ	30/04/2023	35672.86	0.00	0.00	1.00	35672.86
Equipo de computacion	0.00		01-29 22 0007	JUAN DIAZ	30/06/2023	14887.85	0.00	0.00	1.00	14887.85
Equipo de computacion	0.00		01-32 22 0025	ANCON	30/12/2023	235243.28	0.00	0.00	1.00	235243.28
Equipo de computacion	0.00		01-20 22 0024	SABANITAS	31/08/2023	299.55	0.00	0.00	1.00	299.55
Equipo de computacion	0.00		01-32 22 0007	JUAN DIAZ	28/04/2023	48034.74	0.00	0.00	1.00	48034.74
Equipo de computacion	0.00		01-30 22 0006	JUAN DIAZ	23/06/2023	1320.38	0.00	0.00	1.00	1320.38
Equipo de computacion	0.00		01-32 22 0027	JUAN DIAZ	30/06/2023	855.97	0.00	0.00	1.00	855.97
Equipo de computacion	0.00		01-32 22 0002	JUAN DIAZ	30/12/2023	13884.92	0.00	0.00	1.00	13884.92
Equipo de computacion	0.00		01-32 21 0026	AMELIA DENIS DE	22/06/2023	8289.08	0.00	0.00	1.00	8289.08
Equipo de computacion	0.00		01-32 22 0014	ANCON	30/04/2023	32046.87	0.00	0.00	1.00	32046.87
Equipo de computacion	0.00		01-32 22 0017	JUAN DIAZ	30/06/2023	51819.49	0.00	0.00	1.00	51819.49
Equipo de computacion	0.00		01-32 22 0015	JUAN DIAZ	29/05/2023	46152.69	0.00	0.00	1.00	46152.69
Equipo de computacion	0.00		01-25 19 0003	JUAN DIAZ	26/12/2023	30681.71	0.00	0.00	1.00	30681.71
Equipo de computacion	0.00		01-32 21 0028	AMELIA DENIS DE	30/06/2023	31542.80	0.00	0.00	1.00	31542.80
Equipo de computacion	0.00		01-32 22 0010	JUAN DIAZ	28/04/2023	92623.94	0.00	0.00	1.00	92623.94
Equipo de computacion	0.00		01-32 22 0024	JUAN DIAZ	29/05/2023	32271.31	0.00	0.00	1.00	32271.31

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

CC-01Ensa 2023-PEQCO-1





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

Año 2023
 Activos Tipo
 Cuenta PEQTC

Total 0 790628.31 0 0 1
 Costo Unitario 0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Equipos de transporte y carga	0.00		01-24.23.0012	JUAN DIAZ	31/12/2023	171900.00	0.00	0.00	1.00	171900.00
Equipos de transporte y carga	0.00		01-24.23.0010	JUAN DIAZ	30/12/2023	47829.00	0.00	0.00	1.00	47829.00
Equipos de transporte y carga	0.00		01-24.23.0007	JUAN DIAZ	21/11/2023	1900.32	0.00	0.00	1.00	1900.32
Equipos de transporte y carga	0.00		01-24.23.0001	JUAN DIAZ	30/12/2023	181686.00	0.00	0.00	1.00	181686.00
Equipos de transporte y carga	0.00		01-24.22.0008	CRISTOBAL	23/06/2023	7007.53	0.00	0.00	1.00	7007.53
Equipos de transporte y carga	0.00		01-24.23.0003	JUAN DIAZ	23/06/2023	3129.75	0.00	0.00	1.00	3129.75
Equipos de transporte y carga	0.00		01-24.23.0002	JOSE DOMINGO ES	23/06/2023	116202.00	0.00	0.00	1.00	116202.00
Equipos de transporte y carga	0.00		01-24.23.0009	JUAN DIAZ	30/12/2023	259475.00	0.00	0.00	1.00	259475.00
Equipos de transporte y carga	0.00		01-22.23.0001	DON BOSCO	23/12/2023	1498.71	0.00	0.00	1.00	1498.71





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

Año 2023
 Activos Tipo
 Cuenta PEQCM

Total 0 368828.42 0 0 1
 Costo Unitario 0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Equipos de comunicaciones	0.00		01-75.20.0002	SABANITAS	30/06/2023	192146.27	0.00	0.00	1.00	192146.27
Equipos de comunicaciones	0.00		01-75.21.0017	JUAN DIAZ	30/12/2023	9099.89	0.00	0.00	1.00	9099.89
Equipos de comunicaciones	0.00		01-58.22.0048	ANCON	29/12/2023	171.20	0.00	0.00	1.00	171.20
Equipos de comunicaciones	0.00		01-58.22.0038	PARQUE LEFEVRE	29/12/2023	171.20	0.00	0.00	1.00	171.20
Equipos de comunicaciones	0.00		01-55.19.0001	CAIMITILLO	31/12/2023	29694.07	0.00	0.00	1.00	29694.07
Equipos de comunicaciones	0.00		01-22.21.0006	JUAN DIAZ	30/05/2023	1999.51	0.00	0.00	1.00	1999.51
Equipos de comunicaciones	0.00		01-75.21.0009	JUAN DIAZ	15/09/2023	30022.94	0.00	0.00	1.00	30022.94
Equipos de comunicaciones	0.00		01-75.22.0014	JUAN DIAZ	15/09/2023	91934.40	0.00	0.00	1.00	91934.40
Equipos de comunicaciones	0.00		01-22.22.0013	SANTA FE	28/04/2023	13588.94	0.00	0.00	1.00	13588.94

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

CC-01Ensa 2023-PEQCM-1





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

Año 2023
 Activos Tipo
 Cuenta PEQOT

Total 0 346710.1 0 0 1
 Costo Unitario 0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.22.0011	PUEBLO NUEVO	28/04/2023	22524.53	0.00	0.00	1.00	22524.53
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-29.23.0002	JUAN DIAZ	21/11/2023	117165.00	0.00	0.00	1.00	117165.00
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.22.0009	PUEBLO NUEVO	28/04/2023	2839.06	0.00	0.00	1.00	2839.06
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.22.0006	RUFINA ALFARO	23/12/2023	19303.34	0.00	0.00	1.00	19303.34
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.22.0014	JUAN DIAZ	28/04/2023	1177.00	0.00	0.00	1.00	1177.00
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.22.0010	PUEBLO NUEVO	28/04/2023	6430.47	0.00	0.00	1.00	6430.47
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-20.23.0016	JUAN DIAZ	30/06/2023	10614.40	0.00	0.00	1.00	10614.40
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.22.0004	EL GUASIMO	28/04/2023	17193.21	0.00	0.00	1.00	17193.21
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-55.19.0001	CAIMITILLO	31/12/2023	6648.88	0.00	0.00	1.00	6648.88
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.22.0012	JUAN DIAZ	28/04/2023	3939.07	0.00	0.00	1.00	3939.07
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.23.0002	CRISTOBAL	23/12/2023	14645.49	0.00	0.00	1.00	14645.49
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.22.0007	PUEBLO NUEVO	28/04/2023	2797.07	0.00	0.00	1.00	2797.07
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.21.0006	JUAN DIAZ	30/05/2023	3115.84	0.00	0.00	1.00	3115.84
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-24.23.0005	JOSE DOMINGO ES	20/09/2023	7808.53	0.00	0.00	1.00	7808.53
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-29.22.0013	AMELIA DENIS DE	15/09/2023	18029.50	0.00	0.00	1.00	18029.50
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-28.22.0008	BARRIO NORTE	30/12/2023	14620.92	0.00	0.00	1.00	14620.92
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.23.0004	RUFINA ALFARO	23/12/2023	17705.29	0.00	0.00	1.00	17705.29
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-75.22.0017	JUAN DIAZ	30/04/2023	33004.15	0.00	0.00	1.00	33004.15
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.23.0001	DON BOSCO	23/12/2023	14986.14	0.00	0.00	1.00	14986.14
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-20.23.0003	BARRIO NORTE	11/05/2023	12162.21	0.00	0.00	1.00	12162.21





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2023

Año

Activos Tipo

Cuenta

DLAAT

Total

0

0

0

0

0

0

0

1

Costo Unitario

0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
----------	-------	--------------------	-----------------	-----------------	-------	--------------	-------------	----------	---------------	-----	----	-------------------------	-----------------





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2023

Año

Activos Tipo

Cuenta

DTRAM

Total 0 706910.74 345910.84 109896.21 1162717.79 0 0 1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Subestaciones ATMT	0.00		01-22.20.0006	PEDREGAL	28/04/2023	7249.25	0.00	0.00	7249.25	0.00	0.00	1.00	7249.25
Subestaciones ATMT	0.00		01-75.22.0040	JUAN DIAZ	15/09/2023	7353.24	0.00	0.00	7353.24	0.00	0.00	1.00	7353.24
Subestaciones ATMT	0.00		01-75.22.0003	TOCUMEN	15/09/2023	7660.72	4281.98	4668.93	16611.63	0.00	0.00	1.00	16611.63
Subestaciones ATMT	0.00		01-65.19.0001	CAIMITILLO	31/12/2023	564379.51	334303.73	105227.28	1003910.52	0.00	0.00	1.00	1003910.52
Subestaciones ATMT	0.00		01-75.20.0003	CHILIBRE	14/09/2023	47614.89	0.00	0.00	47614.89	0.00	0.00	1.00	47614.89
Subestaciones ATMT	0.00		01-75.22.0037	CHILIBRE	15/09/2023	65637.33	7325.13	0.00	72962.46	0.00	0.00	1.00	72962.46
Subestaciones ATMT	0.00		01-75.22.0030	TOCUMEN	15/09/2023	7015.80	0.00	0.00	7015.80	0.00	0.00	1.00	7015.80

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

CC-01Ensa 2023-DTRAM-1



Gaceta Oficial Digital
 Para verificar la autenticidad de una representación **GO6A2B06D81EE57**
 en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta



Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2023

Año

Activos Tipo

Cuenta

34,5 kv

Total

Costo Unitario

DLAMT

0

0

125332.78

94150.65

7255.31

226738.74

917.81

0

1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.22.0064	AGUA FRIA	26/12/2023	1966.26	1891.03	0.00	3857.29	0.00	0.00	1.00	3857.29
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.23.0123	RIO IGLESIA	28/09/2023	80.75	9.01	0.00	89.76	0.00	0.00	1.00	89.76
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-07.22.0062	METETI	26/06/2023	8821.77	8243.25	31.92	17096.94	0.00	0.00	1.00	17096.94
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.23.0107	CAMOGANTI	31/08/2023	63.20	7.01	0.00	70.21	0.00	0.00	1.00	70.21
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.22.0154	METETI	14/03/2023	2379.87	1911.04	0.00	4290.91	0.00	0.00	1.00	4290.91
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-06.23.0018	TORTI	30/12/2023	3052.24	1264.44	80.17	4396.85	0.00	0.00	1.00	4396.85
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.22.0112	METETI	27/02/2023	4823.20	4009.01	0.00	8832.21	0.00	0.00	1.00	8832.21
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.22.0159	SANTA FE	26/12/2023	921.89	1108.61	0.00	2030.50	0.00	0.00	1.00	2030.50
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.22.0156	RIO CONGO ARRIB	10/06/2023	32.48	0.00	0.00	32.48	0.00	0.00	1.00	32.48
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-08.22.0013	YAVIZA	31/07/2023	70733.21	45079.89	4043.91	119857.01	0.00	0.00	1.00	119857.01
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-07.22.0203	METETI	31/07/2023	4380.91	6094.26	89.27	10564.44	0.00	0.00	1.00	10564.44
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.22.0094	METETI	09/05/2023	1942.83	1651.54	0.00	3594.37	0.00	0.00	1.00	3594.37
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-07.23.0057	METETI	30/11/2023	642.16	595.56	0.00	1237.72	0.00	0.00	1.00	1237.72
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-06.22.0025	SABOGA	30/04/2023	3787.81	3181.59	2396.66	9366.06	0.00	0.00	1.00	9366.06
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.19.0246	SAN MIGUEL (CAB	28/09/2023	3899.59	3484.95	0.00	7374.54	0.00	0.00	1.00	7374.54
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-06.23.0012	AGUA FRIA	23/12/2023	4288.44	3457.10	336.35	8081.89	0.00	0.00	1.00	8081.89
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.22.0180	METETI	31/08/2023	2443.11	2553.60	0.00	4996.71	0.00	0.00	1.00	4996.71
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-07.23.0008	METETI	27/11/2023	5948.33	4776.72	41.25	10766.30	0.00	0.00	1.00	10766.30
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-07.22.0201	METETI	31/07/2023	5134.73	4832.04	235.78	10202.55	917.81	0.00	1.00	10202.55





Planilla CC-41-AD

BLM/PA

Fecha: 11/06/2026

Evento: 001

Usuario: []

IP: []

Tabla: 1

Cod. Contable	Cuenta	Cat. Contable	Descripción	Sub-Descripción	Asignación	Fecha	Saldo Inicial	Saldo Actual	Saldo Final	Saldo Inicial	Saldo Actual	Saldo Final	Saldo Inicial	Saldo Actual	Saldo Final	Saldo Inicial	Saldo Actual	Saldo Final	
1100000000	1100000000	1100000000	1100000000	1100000000	1100000000	1100000000	1100000000	1100000000	1100000000	1100000000	1100000000	1100000000	1100000000	1100000000	1100000000	1100000000	1100000000	1100000000	1100000000





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2023

Año

Activos Tipo

Cuenta

DLAMT

Otras Tensiones

Total

0

0

0

0

0

0

0

1

Costo Unitario

0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
----------	-------	--------------------	-----------------	-----------------	-------	--------------	-------------	----------	---------------	-----	----	-------------------------	-----------------





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2023

Año

Activos Tipo

DLSMT

Cuenta

34,5 kV

Total

0

0

0

0

0

0

0

1

Costo Unitario

0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
----------	-------	--------------------	-----------------	-----------------	-------	--------------	-------------	----------	---------------	-----	----	-------------------------	-----------------





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

Año 2023

Activos Tipo

Cuenta

DLSMT

13,8 kV

Total

0

2541665.93 2190488.84

Costo Unitario

0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00		01-17.22.0158	24 DE DICIEMBRE	27/02/2023	20220.49	9437.16
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00		01-06.23.0002	BARRIO NORTE	26/06/2023	6669.28	1338.08
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00		01-06.22.0032	CAa'ITA	29/05/2023	23561.98	4759.87
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00		01-17.22.0145	CHEPO (CAB)	29/03/2023	15384.48	6148.50
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00		01-06.22.0029	CAa'ITA	28/04/2023	37887.91	8802.25
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00		01-17.23.0048	CAa'ITA	31/08/2023	3029.40	1834.12
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00		01-07.23.0110	24 DE DICIEMBRE	31/08/2023	19244.74	73249.28
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00		01-07.21.0094	PACORA	28/04/2023	15212.96	13501.89
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00		01-07.22.0077	ERNESTO CORDOBA	30/04/2023	16580.77	11383.88
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00		01-06.22.0033	BUENA VISTA	26/06/2023	8933.24	4111.98
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00		01-17.23.0059	JUAN DIAZ	27/10/2023	1432.81	654.02
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00		01-17.22.0054	CAIMITILLO	08/03/2023	663.62	425.44
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00		01-06.23.0001	CAa'ITA	31/07/2023	51251.46	16275.30
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00		01-07.23.0108	LAS CUMBRES	31/08/2023	1142.22	730.93
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00		01-07.21.0106	PACORA	29/11/2023	14103.32	49293.37
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00		01-17.22.0120	24 DE DICIEMBRE	15/09/2023	10547.00	7411.51
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00		01-07.22.0181	ALCALDE DIAZ	29/11/2023	2563.10	5488.45
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00		01-17.22.0172	24 DE DICIEMBRE	14/03/2023	4216.00	4583.51
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00		01-06.22.0035	CHILIBRE	28/04/2023	16445.80	6066.24
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00		01-07.21.0096	PACORA	29/05/2023	14013.20	12355.35
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00		01-06.23.0008	BUENA VISTA	21/11/2023	7522.45	2144.76
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00		01-17.22.0139	CAa'ITA	30/05/2023	9223.98	3230.58
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00		01-17.22.0052	CHEPO (CAB)	27/02/2023	1423.77	553.91

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

CC-01Ensa 2023-DLSMT-13,8-1





Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-47.22.0006	PEDREGAL	28/04/2023	49992.84	19453.88
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.22.0081	24 DE DICIEMBRE	29/05/2023	9326.16	4269.82
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.22.0092	24 DE DICIEMBRE	27/10/2023	2816.39	2212.77
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.22.0080	ISLA GRANDE	27/02/2023	2444.69	1897.69
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.21.0144	PACORA	31/08/2023	84596.79	99921.37
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-06.23.0017	PALMAS BELLAS	21/11/2023	1213.50	730.27
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.22.0109	24 DE DICIEMBRE	15/09/2023	957.46	1068.89
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.22.0170	LA ENCANTADA	31/07/2023	14853.30	1418.82
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.17.0050	JUAN DIAZ	28/09/2023	5858.83	25381.05
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.20.0079	PEDREGAL	08/08/2023	10729.19	6615.04
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.22.0211	CHEPO (CAB)	10/05/2023	32884.58	15814.94
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-06.22.0030	BARRIO SUR	23/06/2023	8312.76	4553.13
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-06.23.0014	BUENA VISTA	29/12/2023	4140.00	1831.16
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-55.19.0001	CAIMITILLO	31/12/2023	12695.86	9734.82
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.22.0003	PACORA	31/07/2023	11974.02	5868.62
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-52.23.0004	SAN JOSE DEL GR	30/11/2023	27034.60	20797.82
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-06.22.0036	BARRIO NORTE	27/10/2023	7535.69	2645.41
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.20.0015	PACORA	28/04/2023	22630.16	16603.14
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.21.0098	CRISTOBAL	07/08/2023	20247.17	22996.34
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.19.0116	ACHIOTE	28/09/2023	448.22	581.55
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.23.0050	CAAITA	20/09/2023	66533.14	34712.37
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.22.0011	RUFINA ALFARO	31/07/2023	24921.05	24522.80
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.23.0065	SABANITAS	31/07/2023	29595.15	47308.92
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.22.0060	PACORA	08/08/2023	32538.12	35149.70
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.23.0083	PACORA	08/08/2023	15917.15	14928.74
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.20.0107	JUAN DIAZ	28/04/2023	23418.00	25366.48
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.22.0174	JUAN DIAZ	29/11/2023	14950.98	16843.81
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.23.0074	SAN JUAN	31/07/2023	53200.97	85197.06
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.21.0149	PACORA	15/09/2023	19771.82	28567.91
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-06.23.0019	24 DE DICIEMBRE	30/12/2023	24236.53	10847.04
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.22.0110	LAS CUMBRES	15/09/2023	755.02	710.08
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.22.0124	PEDRO GONZALEZ	31/07/2023	24216.35	10147.21

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

CC-01Ensa 2023-DLSMT-13,8-2





Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.21.0097	JUAN DIAZ	30/10/2023	300591.53	240893.64
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-06.23.0023	CATIVA	29/12/2023	5489.96	2103.91
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.22.0119	BARRIO SUR	30/03/2023	10113.73	4867.62
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-06.23.0020	BUENA VISTA	27/10/2023	3651.03	1659.03
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-06.23.0011	PALMAS BELLAS	22/11/2023	2296.30	746.44
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-06.23.0010	CHEPO (CAB)	14/09/2023	47059.30	15108.02
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-49.22.0014	PORTOBELLO (CAB)	28/09/2023	1301.65	596.73
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.21.0116	PEDREGAL	29/05/2023	5021.22	4417.38
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-49.22.0006	BARRIO SUR	14/08/2023	1843.94	2748.37
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-06.22.0023	24 DE DICIEMBRE	23/02/2023	33225.02	11728.10
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.22.0115	PACORA	15/09/2023	3006.35	2720.15
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.22.0032	CHEPILLO	30/03/2023	2379.41	786.67
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.23.0080	CATIVA	08/08/2023	795.21	268.04
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-06.23.0016	CHEPO (CAB)	23/12/2023	43250.95	13229.41
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.22.0056	CHEPO (CAB)	28/04/2023	51136.88	24504.41
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.22.0166	LAS CUMBRES	15/09/2023	467.15	431.53
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.22.0163	JAQUE	28/04/2023	2388.61	779.64
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.22.0188	24 DE DICIEMBRE	31/07/2023	54.46	0.00
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.22.0053	CHEPO (CAB)	30/03/2023	13638.79	11582.99
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.22.0188	24 DE DICIEMBRE	08/08/2023	21224.44	8008.86
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.22.0125	SABOGA	27/02/2023	131.17	31.72
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.21.0117	JUAN DIAZ	31/07/2023	22367.33	20676.81
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-08.22.0007	CHEPO (CAB)	23/02/2023	428.56	176.92
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.21.0005	PACORA	15/09/2023	44557.12	96322.21
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.23.0097	PACORA	15/09/2023	454.63	331.74
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-06.22.0021	CATIVA	24/01/2023	1362.91	1051.30
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-06.23.0004	CAAITA	14/09/2023	26782.29	9922.36
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.23.0109	JUAN DIAZ	31/12/2023	40082.59	10133.50
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.23.0047	CAAITA	28/09/2023	11123.96	7549.30
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.22.0185	CHEPO (CAB)	29/03/2023	7291.92	5436.20
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.22.0152	CUCUNATI	08/03/2023	743.86	584.10
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.19.0084	TOCUMEN	09/06/2023	22410.41	20359.58

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

CC-01Ensa 2023-DLSMT-13,8-3





Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-52.21.0005	ERNESTO CORDOBA	26/06/2023	6143.66	6566.63
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.22.0134	BARRIO NORTE	27/02/2023	321.20	679.77
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-06.22.0024	CRISTOBAL	24/01/2023	501.52	231.83
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.23.0089	BETANIA	30/12/2023	484.39	0.00
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.22.0103	24 DE DICIEMBRE	29/05/2023	13028.25	6665.58
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.22.0052	JUAN DIAZ	30/04/2023	16401.80	11900.93
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.22.0051	24 DE DICIEMBRE	08/08/2023	46455.63	55461.21
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.23.0007	LAS MAA'ANITAS	08/08/2023	7712.30	3504.33
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.23.0006	CHEPO (CAB)	07/08/2023	7688.98	7490.39
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.23.0088	24 DE DICIEMBRE	28/09/2023	4973.58	3637.33
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-08.22.0014	PACORA	30/04/2023	128.82	295.90
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.23.0073	ERNESTO CORDOBA	31/07/2023	47246.97	95527.40
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.22.0005	JOSE DOMINGO ES	29/03/2023	2960.39	2032.49
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-06.23.0007	CHEPO (CAB)	25/09/2023	34579.84	11434.63
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-52.21.0004	CAIMITILLO	30/11/2023	52028.84	24737.00
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-06.22.0026	CAa'ITA	17/04/2023	34120.66	10904.09
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-47.22.0005	CRISTOBAL	27/10/2023	170943.25	138958.45
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.22.0201	24 DE DICIEMBRE	31/07/2023	2052.26	2243.30
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.22.0046	SAN JUAN	07/08/2023	709.92	220.00
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.22.0148	Pla'A	14/03/2023	4760.77	5112.25
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.23.0046	CAa'ITA	31/07/2023	37498.19	9436.22
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.21.0141	CATIVA	30/10/2023	282.90	886.74
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.22.0055	24 DE DICIEMBRE	30/05/2023	20066.78	14680.89
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-06.23.0005	BARRIO NORTE	31/07/2023	4957.40	1117.38
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.23.0108	24 DE DICIEMBRE	31/08/2023	247.32	130.99
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-17.23.0096	SABOGA	31/10/2023	1124.05	882.04
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-55.22.0001	CAIMITILLO	30/12/2023	34536.65	17452.33
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.22.0212	PACORA	20/09/2023	45207.44	161050.63
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.21.0007	JUAN DIAZ	28/04/2023	37873.86	39121.59
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-06.22.0031	SANTA FE	29/05/2023	2280.76	992.25
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-06.23.0013	CHEPO (CAB)	28/09/2023	42886.73	12495.17
Lineas subterranas MT 13.8kv	0.00	01-07.23.0017	PACORA	29/11/2023	54836.88	31005.42

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

CC-01Ensa 2023-DLSMT-13,8-4





Lineas subterranas MT 13.8kv

0.00

01-07.19.0166

CRISTOBAL

31/08/2023

117930.79

151397.97

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

CC-01Ensa 2023-DLSMT-13,8-5





8180.79 4740335.56 248631.36 0 1

Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
0.00	29657.65	0.00	0.00	1.00	29657.65
0.36	8007.72	0.00	0.00	1.00	8007.72
0.00	28321.85	0.00	0.00	1.00	28321.85
0.00	21532.98	0.00	0.00	1.00	21532.98
0.00	46690.16	0.00	0.00	1.00	46690.16
0.00	4863.52	0.00	0.00	1.00	4863.52
0.00	92494.02	8320.77	0.00	1.00	92494.02
0.00	28714.85	2582.87	0.00	1.00	28714.85
0.00	27964.65	2516.27	0.00	1.00	27964.65
6.96	13052.18	0.00	0.00	1.00	13052.18
0.00	2086.83	0.00	0.00	1.00	2086.83
0.00	1089.06	0.00	0.00	1.00	1089.06
24.29	67551.05	0.00	0.00	1.00	67551.05
0.00	1873.15	168.51	0.00	1.00	1873.15
0.00	63396.69	5703.20	0.00	1.00	63396.69
0.00	17958.51	0.00	0.00	1.00	17958.51
0.00	8051.55	724.33	0.00	1.00	8051.55
0.00	8799.51	0.00	0.00	1.00	8799.51
26.23	22538.27	0.00	0.00	1.00	22538.27
0.00	26368.55	2373.03	0.00	1.00	26368.55
0.00	9667.21	0.00	0.00	1.00	9667.21
0.00	12454.56	0.00	0.00	1.00	12454.56
0.00	1977.68	0.00	0.00	1.00	1977.68

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

CC-01Ensa 2023-DLSMT-13,8-6





163.81	69610.53	0.00	0.00	1.00	69610.53
0.00	13595.98	1223.26	0.00	1.00	13595.98
0.00	5029.16	0.00	0.00	1.00	5029.16
0.00	4342.38	0.00	0.00	1.00	4342.38
0.00	184518.16	16599.27	0.00	1.00	184518.16
0.00	1943.77	0.00	0.00	1.00	1943.77
0.00	2026.35	182.29	0.00	1.00	2026.35
0.00	16272.12	0.00	0.00	1.00	16272.12
0.00	31239.88	2810.35	0.00	1.00	31239.88
0.00	17344.23	1560.29	0.00	1.00	17344.23
0.00	48699.52	0.00	0.00	1.00	48699.52
0.00	12865.89	0.00	0.00	1.00	12865.89
21.59	5992.75	0.00	0.00	1.00	5992.75
563.88	22994.56	0.00	0.00	1.00	22994.56
0.00	17842.64	1605.16	0.00	1.00	17842.64
4071.94	51904.36	0.00	0.00	1.00	51904.36
0.00	10181.10	0.00	0.00	1.00	10181.10
0.00	39233.30	3688.65	0.00	1.00	39233.30
0.00	43243.51	0.00	0.00	1.00	43243.51
0.00	1029.77	0.00	0.00	1.00	1029.77
0.00	101245.51	0.00	0.00	1.00	101245.51
0.00	49443.85	4447.99	0.00	1.00	49443.85
0.00	76904.07	6918.31	0.00	1.00	76904.07
0.00	67687.82	6089.26	0.00	1.00	67687.82
0.00	30845.89	2774.92	0.00	1.00	30845.89
0.00	48784.48	10905.53	0.00	1.00	48784.48
0.00	31794.79	3052.65	0.00	1.00	31794.79
0.00	138398.03	12450.35	0.00	1.00	138398.03
0.00	48339.73	4348.70	0.00	1.00	48339.73
0.00	35083.57	0.00	0.00	1.00	35083.57
0.00	1465.10	131.80	0.00	1.00	1465.10
0.00	34363.56	0.00	0.00	1.00	34363.56

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

CC-01Ensa 2023-DLSMT-13,8-7



Gaceta Oficial Digital

Para verificar la autenticidad de una representación **GO6A2B06D81EE57** en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta



0.00	541485.17	48712.27	0.00	1.00	541485.17
0.00	7593.87	0.00	0.00	1.00	7593.87
0.00	14981.35	0.00	0.00	1.00	14981.35
15.84	5325.90	0.00	0.00	1.00	5325.90
249.03	3291.77	0.00	0.00	1.00	3291.77
185.18	62352.50	0.00	0.00	1.00	62352.50
242.92	2141.30	0.00	0.00	1.00	2141.30
0.00	9438.60	849.48	0.00	1.00	9438.60
97.33	4689.64	0.00	0.00	1.00	4689.64
0.00	44953.12	0.00	0.00	1.00	44953.12
0.00	5726.50	515.16	0.00	1.00	5726.50
0.00	3166.08	0.00	0.00	1.00	3166.08
0.00	1063.25	95.65	0.00	1.00	1063.25
119.84	56600.20	0.00	0.00	1.00	56600.20
0.00	75641.29	0.00	0.00	1.00	75641.29
0.00	898.68	80.84	0.00	1.00	898.68
0.00	3168.25	0.00	0.00	1.00	3168.25
0.00	54.46	0.00	0.00	1.00	54.46
0.00	25221.78	0.00	0.00	1.00	25221.78
0.00	29233.30	2630.27	0.00	1.00	29233.30
0.00	162.89	0.00	0.00	1.00	162.89
0.00	43044.14	3874.02	0.00	1.00	43044.14
10.79	616.27	0.00	0.00	1.00	616.27
0.00	140879.33	12673.51	0.00	1.00	140879.33
0.00	786.37	70.74	0.00	1.00	786.37
4.59	2418.80	0.00	0.00	1.00	2418.80
1.77	36706.42	0.00	0.00	1.00	36706.42
0.00	50216.09	0.00	0.00	1.00	50216.09
0.00	18673.26	0.00	0.00	1.00	18673.26
0.00	12728.12	0.00	0.00	1.00	12728.12
0.00	1327.96	0.00	0.00	1.00	1327.96
0.00	42769.99	0.00	0.00	1.00	42769.99

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

CC-01Ensa 2023-DLSMT-13,8-8





114.12	12824.41	0.00	0.00	1.00	12824.41
0.00	1000.97	0.00	0.00	1.00	1000.97
3.48	736.83	0.00	0.00	1.00	736.83
0.00	484.39	0.00	0.00	1.00	484.39
0.00	19693.83	1771.67	0.00	1.00	19693.83
0.00	28302.73	2546.95	0.00	1.00	28302.73
0.00	101916.84	9168.42	0.00	1.00	101916.84
0.00	11216.63	1009.06	0.00	1.00	11216.63
0.00	15179.37	0.00	0.00	1.00	15179.37
0.00	8610.91	0.00	0.00	1.00	8610.91
0.00	424.72	0.00	0.00	1.00	424.72
0.00	142774.37	12844.00	0.00	1.00	142774.37
0.00	4992.88	0.00	0.00	1.00	4992.88
158.51	46172.98	0.00	0.00	1.00	46172.98
240.37	77006.21	0.00	0.00	1.00	77006.21
85.90	45110.65	0.00	0.00	1.00	45110.65
1447.60	311349.30	0.00	0.00	1.00	311349.30
0.00	4295.56	0.00	0.00	1.00	4295.56
0.00	929.92	0.00	0.00	1.00	929.92
0.00	9873.02	0.00	0.00	1.00	9873.02
0.00	46934.41	0.00	0.00	1.00	46934.41
0.00	1169.64	105.22	0.00	1.00	1169.64
0.00	34747.67	0.00	0.00	1.00	34747.67
0.00	6074.78	0.00	0.00	1.00	6074.78
0.00	378.31	0.00	0.00	1.00	378.31
0.00	2006.09	0.00	0.00	1.00	2006.09
52.91	52041.89	0.00	0.00	1.00	52041.89
0.00	206258.07	18555.02	0.00	1.00	206258.07
0.00	76995.45	0.00	0.00	1.00	76995.45
11.76	3284.77	0.00	0.00	1.00	3284.77
259.79	55641.69	0.00	0.00	1.00	55641.69
0.00	85842.30	7722.41	0.00	1.00	85842.30

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

CC-01Ensa 2023-DLSMT-13,8-9





0.00	269328.76	24228.91	0.00	1.00	269328.76
------	-----------	----------	------	------	-----------

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

CC-01Ensa 2023-DLSMT-13,8-10



Gaceta Oficial Digital
Para verificar la autenticidad de una representación **GO6A2B06D81EE57**
en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta



Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2023

Año
 Activos Tipo
 Cuenta
 Otras Tensiones
 Total
 Costo Unitario

DLSMT
 0
 0
 329.57 158.84 0.65 489.06 0 0 1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obras\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Lineas subterranas MT otras tensiones	0.00		01-07.22.0114	ISLA GRANDE	07/08/2023	329.57	158.84	0.65	489.06	0.00	0.00	1.00	489.06





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2023

Año

Activos Tipo

Cuenta

34,5 kV

Total

Costo Unitario

DTRMM

0

0

12298.34

1372.5

0

13670.84

0

0

1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obras\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Subestaciones MTMT 34.5kv	0.00		01-75.22.0027	CHILIBRE	30/04/2023	6149.17	686.25	0.00	6835.42	0.00	0.00	1.00	6835.42
Subestaciones MTMT 34.5kv	0.00		01-75.22.0033	24 DE DICIEMBRE	30/04/2023	6149.17	686.25	0.00	6835.42	0.00	0.00	1.00	6835.42





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2023

Año

Activos Tipo

Cuenta

13.8 kV

Total

Costo Unitario

DTRMM

0

0

176669.87

152254.09

14439.26

343363.22

0

0

1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obras\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Subestaciones MTMT 13.8kv	0.00		01-75.21.0006	NUEVA PROVIDENC	30/04/2023	15392.99	0.00	0.00	15392.99	0.00	0.00	1.00	15392.99
Subestaciones MTMT 13.8kv	0.00		01-75.22.0010	PUEBLO NUEVO	15/09/2023	1708.37	0.00	0.00	1708.37	0.00	0.00	1.00	1708.37
Subestaciones MTMT 13.8kv	0.00		01-55.19.0001	CAIMITILLO	31/12/2023	147396.32	135712.27	14439.26	297547.85	0.00	0.00	1.00	297547.85
Subestaciones MTMT 13.8kv	0.00		01-75.19.0010	CHILIBRE	30/04/2023	4209.33	469.76	0.00	4679.09	0.00	0.00	1.00	4679.09
Subestaciones MTMT 13.8kv	0.00		01-75.22.0009	PUEBLO NUEVO	30/04/2023	4888.82	0.00	0.00	4888.82	0.00	0.00	1.00	4888.82
Subestaciones MTMT 13.8kv	0.00		01-75.22.0011	PUEBLO NUEVO	30/04/2023	3074.04	343.06	0.00	3417.10	0.00	0.00	1.00	3417.10
Subestaciones MTMT 13.8kv	0.00		01-75.22.0005	PUEBLO NUEVO	31/05/2023	0.00	15729.00	0.00	15729.00	0.00	0.00	1.00	15729.00





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2023

Año
Activos Tipo

DTRMM

Cuenta
Otras Tensiones

Total
Costo Unitario

0
0

3366.62 375.71 0 3742.33 0 0 1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obras\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Subestaciones MTMT Otras tensiones	0.00		01-75.22.0039	JUAN DIAZ	30/04/2023	3366.62	375.71	0.00	3742.33	0.00	0.00	1.00	3742.33





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2023

Año

Activos Tipo

Cuenta

34,5 kV

Total

Costo Unitario

DTRMB

72306.15 27244.95 5342.09 104893.19 0 0 1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.23.0123	RIO IGLESIA	28/09/2023	1006.72	112.00	0.00	1118.72	0.00	0.00	1.00	1118.72
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.23.0107	CAMOGANTI	31/08/2023	2176.80	240.62	0.00	2417.42	0.00	0.00	1.00	2417.42
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.23.0001	CAAITA	31/07/2023	2647.00	985.48	0.86	3633.34	0.00	0.00	1.00	3633.34
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.22.0156	RIO CONGO ARRIB	10/06/2023	4109.16	0.00	0.00	4109.16	0.00	0.00	1.00	4109.16
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.22.0034	AGUA FRIA	29/05/2023	3129.42	1504.88	1039.25	5673.55	0.00	0.00	1.00	5673.55
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.22.0186	LA PALMA (CAB)	10/06/2023	1545.14	171.81	0.00	1716.95	0.00	0.00	1.00	1716.95
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.23.0013	YAUZA	31/07/2023	13124.28	5443.96	313.99	18881.83	0.00	0.00	1.00	18881.83
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-07.23.0067	METETI	30/11/2023	1134.21	507.33	196.33	1836.87	0.00	0.00	1.00	1836.87
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.22.0025	SABOGA	30/04/2023	7211.53	3097.13	3086.83	13395.49	0.00	0.00	1.00	13395.49
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.22.0037	SABOGA	26/06/2023	2245.59	1253.69	0.09	3499.37	0.00	0.00	1.00	3499.37
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.22.0173	LA PALMA (CAB)	31/03/2023	762.63	79.87	0.00	842.50	0.00	0.00	1.00	842.50
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.23.0058	AGUA FRIA	31/07/2023	1305.92	145.21	0.00	1451.13	0.00	0.00	1.00	1451.13
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.23.0010	CHEPO (CAB)	14/09/2023	934.63	597.34	4.57	1536.54	0.00	0.00	1.00	1536.54
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.22.0023	24 DE DICIEMBRE	23/02/2023	1318.40	882.51	89.91	2290.82	0.00	0.00	1.00	2290.82
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.23.0027	YORITÍ	30/12/2023	1498.43	556.17	82.02	2136.62	0.00	0.00	1.00	2136.62
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.23.0004	CAAITA	14/09/2023	2716.95	2241.06	0.00	4958.01	0.00	0.00	1.00	4958.01
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.22.0146	CRISTOBAL	26/06/2023	1576.78	139.94	0.00	1716.72	0.00	0.00	1.00	1716.72
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.23.0012	AGUA FRIA	23/12/2023	6298.42	2566.30	388.09	9252.81	0.00	0.00	1.00	9252.81
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.23.0021	PUERTO PIA A	29/12/2023	1227.72	1236.29	0.00	2464.01	0.00	0.00	1.00	2464.01
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.23.0083	PORTOBELLO (CAB)	07/08/2023	5527.39	615.24	0.00	6142.63	0.00	0.00	1.00	6142.63
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.23.0009	SABOGA	31/07/2023	944.86	543.16	26.06	1514.08	0.00	0.00	1.00	1514.08
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.23.0007	CHEPO (CAB)	25/09/2023	1283.31	689.50	8.47	1981.28	0.00	0.00	1.00	1981.28
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.22.0026	CAAITA	17/04/2023	2556.32	1045.97	7.90	4010.19	0.00	0.00	1.00	4010.19
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.22.0200	RIO CONGO ARRIB	10/05/2023	791.60	152.97	0.00	944.57	0.00	0.00	1.00	944.57
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-17.22.0208	BELISARIO PORRA	31/07/2023	815.95	88.50	0.00	904.45	0.00	0.00	1.00	904.45
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.23.0006	SABOGA	07/08/2023	2184.49	1727.65	87.16	3999.30	0.00	0.00	1.00	3999.30
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-07.23.0008	METETI	27/11/2023	1117.77	354.81	6.87	1479.45	0.00	0.00	1.00	1479.45
Centros Transformacion MTBT 34.5kv	0.00		01-06.23.0013	CHEPO (CAB)	28/09/2023	714.73	265.96	4.69	985.38	0.00	0.00	1.00	985.38





Planilla CC-01-AD
Act. Anexo Tipo
Fecha
Total
0
0

FELETA

2026

251744 86 107436 54 22807 33 361628 73 0651 78

Table with columns: Concepto, Cuent, Código Descriptivo, Código Proyecto, Área Operativa, Fecha, Material, Mens. Anual, Extrín, Cuent. 1-088, ATR, NI, Condición Ejecución, Cuota Ejecuta. The table contains a dense list of accounting entries for the FELETA project in 2026.





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2023

Año

Activos Tipo

DTRMB

Cuentas

Otras Tensiones

Total

Costo Unitario

370912.17 163815.24 11119.79 545847.2 1435.66 0 1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-06-22-0032	29062023	CAJITA	28/04/2023	20739.03	9296.68	83.47	30778.58	0.00	0.00	1.00	30778.58
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-06-22-0029	28042023	CAJITA	28/04/2023	17236.49	5966.15	32.57	23267.21	0.00	0.00	1.00	23267.21
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-07-21-0004	28042023	PACORA	28/04/2023	8432.39	2614.75	0.00	11047.14	963.68	0.00	1.00	11047.14
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-06-23-0001	31072023	CAJITA	31/07/2023	17267.76	7292.74	60.00	24620.50	0.00	0.00	1.00	24620.50
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-07-22-0033	31072023	CHILBRE	31/07/2023	2979.86	594.55	4.63	3174.98	265.35	0.00	1.00	3174.98
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-06-22-0005	12072023	CHEPO (CAB)	12/07/2023	5564.29	1444.64	5.82	7044.75	0.00	0.00	1.00	7044.75
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-06-22-0035	28042023	CHILBRE	28/04/2023	12542.54	1531.21	17.49	14091.24	0.00	0.00	1.00	14091.24
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-06-23-0008	31072023	BUENA VISTA	21/11/2023	1236.86	318.07	0.00	1554.93	0.00	0.00	1.00	1554.93
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-17-22-0170	31072023	LA ENCANTADA	31/07/2023	13925.25	15815.46	0.00	29740.71	0.00	0.00	1.00	29740.71
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-48-22-0007	30032023	BELSARIO PORRA	30/03/2023	8628.73	5049.75	62.89	13641.37	0.00	0.00	1.00	13641.37
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-06-22-0030	23062023	BARRIO SUR	23/06/2023	1979.44	368.37	0.73	2348.54	0.00	0.00	1.00	2348.54
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-17-22-0150	28042023	CHILBRE	28/04/2023	1276.34	842.19	0.00	2118.53	0.00	0.00	1.00	2118.53
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-48-23-0006	30122023	OMAR TORRILLOS	30/12/2023	7196.79	5097.22	700.68	12993.69	0.00	0.00	1.00	12993.69
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-48-22-0011	27102023	VICTORIANO LOPE	27/10/2023	7700.26	3151.12	172.49	11027.86	0.00	0.00	1.00	11027.86
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-17-19-0116	28092023	ACHOTE	28/09/2023	3800.81	1904.01	0.00	5704.82	0.00	0.00	1.00	5704.82
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-06-23-0019	30122023	24 DE DICIEMBRE	30/12/2023	14613.04	4932.98	44.21	19590.23	0.00	0.00	1.00	19590.23
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-48-23-0009	30122023	LAS MARGARITAS	30/12/2023	5516.19	3863.98	46.83	9426.00	0.00	0.00	1.00	9426.00
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-17-22-0082	28042023	BUENA VISTA	28/04/2023	910.29	1140.45	0.00	2050.74	0.00	0.00	1.00	2050.74
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-17-22-0104	30052023	BARRIO NORTE	30/05/2023	9158.02	791.61	0.00	9949.63	0.00	0.00	1.00	9949.63
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-48-22-0008	30032023	BELSARIO PORRA	30/03/2023	6139.34	4328.22	11.32	10478.88	0.00	0.00	1.00	10478.88
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-49-23-0036	27102023	CATVA	27/10/2023	6733.97	991.78	1199.58	8925.33	0.00	0.00	1.00	8925.33
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-48-23-0004	30112023	PUEBLO NUEVO	30/11/2023	5930.91	4277.55	277.23	10485.69	0.00	0.00	1.00	10485.69
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-17-23-0090	29102023	CAJITA	29/10/2023	1378.64	696.29	0.00	2074.93	0.00	0.00	1.00	2074.93
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-17-22-0149	30062023	CAJITA	30/06/2023	2216.64	1546.68	0.00	3763.32	0.00	0.00	1.00	3763.32
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-07-22-0083	09062023	CAMITILLO	09/06/2023	1259.67	1024.15	0.00	2283.22	0.00	0.00	1.00	2283.22
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-06-22-0023	23022023	24 DE DICIEMBRE	23/02/2023	4226.00	1356.52	0.00	5582.52	0.00	0.00	1.00	5582.52
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-07-22-0035	18062023	PACORA	18/06/2023	1263.16	457.62	0.00	1741.08	156.63	0.00	1.00	1741.08
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-17-22-0131	31072023	BARRIO NORTE	31/07/2023	13780.30	3299.94	0.00	17080.24	0.00	0.00	1.00	17080.24
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-06-23-0016	23102023	CHEPO (CAB)	23/10/2023	37861.07	12434.20	8336.16	58731.43	0.00	0.00	1.00	58731.43
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-17-22-0188	31072023	24 DE DICIEMBRE	31/07/2023	1037.10	766.26	0.00	1803.36	0.00	0.00	1.00	1803.36
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-06-23-0004	14092023	CAJITA	14/09/2023	4003.90	939.15	0.00	4943.05	0.00	0.00	1.00	4943.05
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-06-23-0004	12072023	CHEPO (CAB)	09/06/2023	2430.74	4.19	939.23	3374.16	0.00	0.00	1.00	3374.16
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-17-22-0134	27022023	BARRIO NORTE	27/02/2023	1477.67	917.32	0.00	2394.99	0.00	0.00	1.00	2394.99
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-17-23-0089	30122023	BETANIA	30/12/2023	4326.98	3356.29	0.00	7683.27	0.00	0.00	1.00	7683.27
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-06-23-0007	25092023	CHEPO (CAB)	25/09/2023	1546.68	355.50	8.62	1910.80	0.00	0.00	1.00	1910.80
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-06-22-0008	17042023	CAJITA	17/04/2023	1653.31	5418.83	124.79	7196.93	0.00	0.00	1.00	7196.93
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-08-22-0009	24052023	BELSARIO PORRA	24/05/2023	19460.66	13833.38	0.00	33294.07	0.00	0.00	1.00	33294.07
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-73-22-0002	14042023	CHEPO (CAB)	14/04/2023	19175.50	7715.36	22.40	26893.26	0.00	0.00	1.00	26893.26
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-48-22-0017	30112023	BELSARIO PORRA	30/11/2023	7850.59	5535.84	969.16	14354.59	0.00	0.00	1.00	14354.59
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-17-23-0018	29122023	BUENA VISTA	29/12/2023	8731.82	5288.57	0.00	14020.39	0.00	0.00	1.00	14020.39
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-48-23-0005	30032023	REDREGAL	30/03/2023	5163.49	3033.66	239.62	8446.17	0.00	0.00	1.00	8446.17
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-06-22-0012	27012023	PACORA	27/01/2023	21827.01	7862.07	536.85	30218.93	0.00	0.00	1.00	30218.93
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00	01-73-22-0001	09062023	CHEPO (CAB)	09/06/2023	6787.72	4170.52	165.06	11223.30	0.00	0.00	1.00	11223.30

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

CC-01Ensa 2023-DTRMB-OTRAS-1



Gaceta Oficial Digital

Para verificar la autenticidad de una representación **GO6A2B06D81EE57**

en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta



Planilla CC-1140
Año 2023
Código 03.401

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Monto_Just	Extrac	Cant_Coef_Tecnic	ATR	AE	Condición	Cant_
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0014	BUENA VISTA	20/03/2023	947.74	50.77	2643.20	0.00	0.00	1.00	842.20
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0001	CHERES (CAR)	11/06/2023	1004.43	914.47	0.00	0.00	0.00	1.00	1004.43
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0008	CHERES (CAR)	11/06/2023	4782.40	2651.12	739.83	0.00	0.00	1.00	739.83
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0006	CHERES (CAR)	28/04/2023	796.59	796.59	0.00	0.00	0.00	1.00	1593.18
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0011	CAJANA	04/01/2023	115.87	0.00	282.33	0.00	0.00	1.00	398.20
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0005	BARROCO MONTES	28/04/2023	1932.28	1779.74	0.00	2202.22	0.00	1.00	2202.22
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0008	BARROCO MONTES	28/04/2023	144.28	0.00	1032.88	0.00	0.00	1.00	1177.16
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0011	ANCON	31/10/2023	1488.19	1488.19	0.00	2971.18	0.00	1.00	2971.18
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0004	SILVANO, POMONA	14/08/2023	1008.52	202.88	1744.83	0.00	0.00	1.00	1181.41
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0014	BUENA VISTA	31/07/2023	273.83	402.58	0.00	732.38	0.00	1.00	732.38
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0015	CHONTA	26/07/2023	178.41	303.81	0.00	512.22	0.00	1.00	512.22
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0018	BUENA VISTA	30/10/2023	148.14	0.00	1075.14	0.00	0.00	1.00	1075.14
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	CALABE	28/04/2023	4138.78	3118.15	0.00	7348.84	0.00	1.00	7348.84
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0006	CAJANA	28/05/2023	2088.63	188.88	0.00	441.18	0.00	1.00	441.18
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0008	BUENA VISTA	21/11/2023	485.34	502.06	0.00	987.44	0.00	1.00	987.44
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	CALABE	28/05/2023	244.20	299.73	0.00	842.73	0.00	1.00	842.73
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0008	CAJANA	06/06/2023	413.58	2582.34	0.00	668.82	0.00	1.00	668.82
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0006	CAJANA	20/11/2023	326.76	326.76	0.00	653.52	0.00	1.00	653.52
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0017	BARROCO MONTES	30/11/2023	1822.28	1525.44	0.00	3304.82	0.00	1.00	3304.82
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0021	CAJANA	28/05/2023	2029.47	301.00	0.00	489.79	0.00	1.00	489.79
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	CAJANA	28/05/2023	2029.47	301.00	0.00	489.79	0.00	1.00	489.79
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0017	PALMA BELLAS	31/11/2023	294.32	294.86	0.00	579.18	0.00	1.00	579.18
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	BUENA VISTA	27/02/2023	2511.76	2273.48	0.00	4238.83	0.00	1.00	4238.83
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0007	BELLAGUAYO, POMONA	04/03/2023	168.88	348.84	0.00	693.68	0.00	1.00	693.68
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0008	BARROCO MONTES	27/02/2023	508.88	348.84	0.00	693.68	0.00	1.00	693.68
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0017	ANCON	21/11/2023	1723.81	1728.81	0.00	3447.62	0.00	1.00	3447.62
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0018	BUENA VISTA	31/08/2023	457.42	629.18	0.00	1088.68	0.00	1.00	1088.68
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	CAJANA	28/04/2023	2717.84	2952.38	0.00	5702.26	0.00	1.00	5702.26
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	CAJANA	28/04/2023	2943.56	3098.43	0.00	6096.99	0.00	1.00	6096.99
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	CAJANA	28/04/2023	2027.81	1549.71	0.00	3079.52	0.00	1.00	3079.52
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0027	CAJANA	28/05/2023	2027.81	1549.71	0.00	3079.52	0.00	1.00	3079.52
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0018	ANCON	23/12/2023	291.73	1527.48	0.00	3419.22	0.00	1.00	3419.22
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0006	CAJANA	29/12/2023	298.28	298.18	0.00	596.36	0.00	1.00	596.36
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	BUENA VISTA	27/02/2023	148.81	432.88	0.00	865.82	0.00	1.00	865.82
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	CAJANA	28/05/2023	3879.73	844.75	0.00	4824.43	0.00	1.00	4824.43
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	CAJANA	28/05/2023	3879.73	844.75	0.00	4824.43	0.00	1.00	4824.43
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0027	CAJANA	28/05/2023	3879.73	844.75	0.00	4824.43	0.00	1.00	4824.43
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0018	CHERES (CAR)	31/07/2023	1432.87	1579.78	0.00	3158.66	0.00	1.00	3158.66
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0018	CHERES (CAR)	31/07/2023	1432.87	1579.78	0.00	3158.66	0.00	1.00	3158.66
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	CAJANA	28/05/2023	330.25	348.08	0.00	696.34	0.00	1.00	696.34
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	CAJANA	28/05/2023	1324.86	1528.81	0.00	3053.67	0.00	1.00	3053.67
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0027	JAMAICANA	07/14/23	874.43	800.38	0.00	1574.81	0.00	1.00	1574.81
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	TUCUCU	31/07/2023	158.41	746.46	0.00	1494.92	0.00	1.00	1494.92
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	CAJANA	28/05/2023	227.88	429.11	0.00	858.00	0.00	1.00	858.00
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0021	PUEBLO PAÑA	29/12/2023	738.88	1172.87	0.00	1905.75	0.00	1.00	1905.75
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	CAJANA	28/05/2023	872.87	1284.44	0.00	2566.81	0.00	1.00	2566.81
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	CAJANA	28/05/2023	330.08	1803.18	0.00	4432.37	0.00	1.00	4432.37
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	CAJANA	28/05/2023	307.45	863.23	0.00	1426.48	0.00	1.00	1426.48
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	CAJANA	28/05/2023	307.45	863.23	0.00	1426.48	0.00	1.00	1426.48
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	CAJANA	28/05/2023	1462.42	1800.28	0.00	4444.44	0.00	1.00	4444.44
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	CAJANA	28/05/2023	1388.71	688.88	0.00	2781.59	0.00	1.00	2781.59
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	CAJANA	28/05/2023	2088.01	2088.01	0.00	4176.02	0.00	1.00	4176.02
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0018	ANCON	18/12/23	1871.45	0.00	3742.90	0.00	0.00	1.00	3742.90
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0018	ANCON	18/12/23	1871.45	0.00	3742.90	0.00	0.00	1.00	3742.90
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0027	JAMAICANA	07/14/23	184.71	371.68	0.00	743.36	0.00	1.00	743.36
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0027	JAMAICANA	07/14/23	184.71	371.68	0.00	743.36	0.00	1.00	743.36
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	CAJANA	28/05/2023	4771.25	2088.21	0.00	9159.46	0.00	1.00	9159.46
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	CAJANA	28/05/2023	3077.93	1053.52	0.00	6131.45	0.00	1.00	6131.45
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	CAJANA	28/05/2023	71.28	2048.88	0.00	4147.79	0.00	1.00	4147.79
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0025	CAJANA	28/05/2023	1811.23	2048.88	0.00	4147.79	0.00	1.00	4147.79
Unidad de medida BT	0.00		01-14-22-0027	CAJANA	28/05/2023	288.53	368.53	0.00	737.06	0.00	1.00	737.06

Anexo C de la Resolución AN No. 21156-Esc de 20 de mayo de 2026

CC-01/Emm 2026-DJABT-1



Gaceta Oficial Digital
Para verificar la autenticidad de una representación GO6A2B06D81EE57
en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta



Planilla CC-01-AD ELEKTRA 2023

Año Activos Tipo Cuenta

0 DLSBT

Total Costo Unitario												0		1	
Concepto	Cont.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales	Mano_obra	Extras	Costo_Totales	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiencia		
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-22-0016	BUENA VISTA	30/03/2023	879.77	457.44	36.72	1173.93	0.00	0.00	1.00	1173.93			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-22-0022	BARRIO NORTE	26/06/2023	590.38	821.24	36.20	1547.82	0.00	0.00	1.00	1547.82			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-22-0032	CATVA	20/05/2023	1176.04	2383.23	9.96	3409.86	0.00	0.00	1.00	3409.86			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-22-0029	CAUITA	28/04/2023	5942.54	2364.68	14.47	8321.69	0.00	0.00	1.00	8321.69			
Lineas subterranas BT	0.00	01-47-23-0110	24 DE DICIEMBRE	31/08/2023	3620.22	13371.07	0.00	49591.26	4481.24	0.00	1.00	49591.26			
Lineas subterranas BT	0.00	01-47-23-0077	ERNESTO CORBOBA	30/04/2023	2133.01	346.69	0.00	2479.70	0.00	0.00	1.00	2479.70			
Lineas subterranas BT	0.00	01-17-23-0085	EL GUABO	20/09/2023	41202.52	32413.79	0.00	73616.31	0.00	0.00	1.00	73616.31			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-22-0033	BUENA VISTA	30/06/2023	3442.42	7190.27	17.45	4810.56	0.00	0.00	1.00	4810.56			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-23-0001	CAUITA	31/07/2023	13095.58	3804.72	8.06	16906.36	0.00	0.00	1.00	16906.36			
Lineas subterranas BT	0.00	01-47-21-0106	PACORA	26/11/2023	23204.95	5662.30	0.00	28867.25	2566.91	0.00	1.00	28867.25			
Lineas subterranas BT	0.00	01-47-23-0191	ALCALDE DIAZ	26/11/2023	2702.74	748.42	0.00	3451.16	0.00	0.00	1.00	3451.16			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-22-0035	CHLBRE	28/04/2023	23352.74	4873.34	0.00	27926.08	0.00	0.00	1.00	27926.08			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-23-0008	BUENA VISTA	21/11/2023	8207.10	1954.07	10.43	8171.60	0.00	0.00	1.00	8171.60			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-22-0011	SABANITAS	30/03/2023	810.16	252.68	0.54	1077.88	0.00	0.00	1.00	1077.88			
Lineas subterranas BT	0.00	01-17-23-0032	ACHICTE	26/12/2023	100.88	0.00	0.00	100.88	0.00	0.00	1.00	100.88			
Lineas subterranas BT	0.00	01-17-23-0081	NUEVO CHAGRES I	26/12/2023	19445.01	7059.62	0.00	22704.63	0.00	0.00	1.00	22704.63			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-23-0017	PALMARELLAS	31/11/2023	3472.75	1364.60	3.48	5431.13	0.00	0.00	1.00	5431.13			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-22-0036	BARRIO NORTE	23/06/2023	3778.55	1550.01	27.84	5356.40	0.00	0.00	1.00	5356.40			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-23-0014	BUENA VISTA	26/12/2023	16970.49	2336.07	0.00	19306.56	0.00	0.00	1.00	19306.56			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-22-0038	BARRIO NORTE	31/03/2023	2221.77	811.53	279.29	3456.69	0.00	0.00	1.00	3456.69			
Lineas subterranas BT	0.00	01-47-21-0068	CRISTOBAL	07/08/2023	7319.06	4036.70	0.00	11355.76	0.00	0.00	1.00	11355.76			
Lineas subterranas BT	0.00	01-47-22-0174	JUAN DIAZ	26/11/2023	4306.78	1502.62	0.00	5812.40	558.05	0.00	1.00	5812.40			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-23-0016	24 DE DICIEMBRE	30/12/2023	9376.92	2796.42	0.00	12173.32	0.00	0.00	1.00	12173.32			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-22-0027	CRISTOBAL	30/03/2023	1487.47	577.14	10.44	2055.05	0.00	0.00	1.00	2055.05			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-22-0025	SABOGA	30/04/2023	3373.87	1284.29	768.85	5406.81	0.00	0.00	1.00	5406.81			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-23-0036	CATVA	27/02/2023	326.28	48.93	69.91	436.72	0.00	0.00	1.00	436.72			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-23-0023	CATVA	26/12/2023	8913.74	2081.97	10.44	10796.15	0.00	0.00	1.00	10796.15			
Lineas subterranas BT	0.00	01-17-23-0116	BARRIO SUR	30/03/2023	3706.96	2023.66	0.00	5730.61	0.00	0.00	1.00	5730.61			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-22-0037	SABOGA	26/06/2023	6950.96	2663.54	0.00	9614.50	0.00	0.00	1.00	9614.50			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-23-0020	BUENA VISTA	27/10/2023	1078.83	717.39	12.08	1800.10	0.00	0.00	1.00	1800.10			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-23-0011	PALMARELLAS	22/11/2023	3885.88	2401.48	877.81	6955.27	0.00	0.00	1.00	6955.27			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-23-0010	CHEPO (CAB)	14/09/2023	8715.19	2136.81	32.22	10884.02	0.00	0.00	1.00	10884.02			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-22-0023	24 DE DICIEMBRE	23/02/2023	24071.10	5483.58	0.00	30434.68	0.00	0.00	1.00	30434.68			
Lineas subterranas BT	0.00	01-17-23-0016	BARRIO SUR	26/06/2023	22071.91	13811.17	0.00	35783.08	0.00	0.00	1.00	35783.08			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-23-0016	CHEPO (CAB)	23/12/2023	4202.46	1001.42	0.00	5203.81	0.00	0.00	1.00	5203.81			
Lineas subterranas BT	0.00	01-17-23-0105	NUEVO CHAGRES I	30/12/2023	12855.36	10963.92	0.00	23799.31	0.00	0.00	1.00	23799.31			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-22-0021	CATVA	24/01/2023	4381.91	1336.69	9.91	5644.81	0.00	0.00	1.00	5644.81			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-23-0004	CAUITA	14/08/2023	29587.95	6795.72	0.58	36384.26	0.00	0.00	1.00	36384.26			
Lineas subterranas BT	0.00	01-17-22-0183	BARRIO SUR	27/02/2023	163.83	184.48	0.00	328.31	0.00	0.00	1.00	328.31			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-23-0012	AGUA TRIA	23/12/2023	15200.54	2900.18	588.54	18181.24	0.00	0.00	1.00	18181.24			
Lineas subterranas BT	0.00	01-17-22-0134	BARRIO NORTE	27/02/2023	58959.70	15243.31	0.00	75199.41	0.00	0.00	1.00	75199.41			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-22-0024	CRISTOBAL	24/01/2023	12423.54	3923.03	24.84	16221.91	0.00	0.00	1.00	16221.91			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-23-0008	CRISTOBAL	21/11/2023	8346.85	1827.82	3.48	10176.65	0.00	0.00	1.00	10176.65			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-23-0007	CHEPO (CAB)	25/09/2023	30840.17	5618.93	144.09	36463.15	0.00	0.00	1.00	36463.15			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-22-0026	CAUITA	17/04/2023	29028.32	12886.71	197.95	48722.98	0.00	0.00	1.00	48722.98			
Lineas subterranas BT	0.00	01-17-22-0148	PVA	14/03/2023	14878.99	6956.11	0.00	21835.10	0.00	0.00	1.00	21835.10			
Lineas subterranas BT	0.00	01-47-21-0141	CATVA	30/10/2023	948.23	245.48	0.00	1193.71	107.21	0.00	1.00	1193.71			
Lineas subterranas BT	0.00	01-17-22-0130	SABANITAS	09/05/2023	2782.86	1022.32	0.00	4785.01	0.00	0.00	1.00	4785.01			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-22-0028	BARRIO NORTE	10/05/2023	7860.88	2986.19	50.01	10897.08	0.00	0.00	1.00	10897.08			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-23-0005	BARRIO NORTE	21/03/2023	15714.16	3310.96	3.48	18488.60	0.00	0.00	1.00	18488.60			
Lineas subterranas BT	0.00	01-47-22-0112	PACORA	20/09/2023	47388.33	16944.30	0.00	67382.63	7860.96	0.00	1.00	67382.63			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-22-0031	SANTA FE	26/05/2023	3671.30	1519.80	8.03	5199.13	0.00	0.00	1.00	5199.13			
Lineas subterranas BT	0.00	01-48-23-0013	CHEPO (CAB)	28/06/2023	19026.21	4471.72	44.80	23442.73	0.00	0.00	1.00	23442.73			
Lineas subterranas BT	0.00	01-17-22-0187	BARRIO NORTE	30/05/2023	24816.55	14720.04	0.00	39536.61	0.00	0.00	1.00	39536.61			





Plumilla CC-01-AD
Activos Tipo
Cuenta

ELEKTRA

DECOM

2023

Total Costo Utilitario		1546214.27		443252.7		19110.41		2008577.38		6115.6		0		1	
Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales	Mano_obra	Extras	Costo_Totals	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0145	CHEPO (CAB)	26/03/2023	9971.10	1356.95		2333.06	0.00	0.00	1.00	2333.06		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0048	CATVA	31/03/2023	895.14	1540.84		1937.98	0.00	0.00	1.00	1937.98		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0049	LA S CUMBRES	30/03/2023	579.95	1071.58		1651.53	0.00	0.00	1.00	1651.53		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0050	LA S CUMBRES	30/03/2023	1373.32	2567.96		3941.28	0.00	0.00	1.00	3941.28		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0051	AGUA RAYA	30/03/2023	1900.61	3593.29		5493.90	0.00	0.00	1.00	5493.90		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0052	BETANNA	26/03/2023	9873.54	18713.04	26.80	25543.29	0.00	0.00	1.00	25543.29		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0053	CRISTOBAL	26/03/2023	19007.06	36027.26	68.48	66687.83	0.00	0.00	1.00	66687.83		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0054	EL GUABO	26/03/2023	2991.27	5592.80		8584.07	0.00	0.00	1.00	8584.07		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0055	LA S CUMBRES	26/03/2023	1000.80	1892.52		2893.32	0.00	0.00	1.00	2893.32		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0056	JUAN DALZ	27/03/2023	806.80	1473.82		2280.62	0.00	0.00	1.00	2280.62		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0057	PANQUE LEFFRE	26/12/2023	4478.82	8467.22		12946.04	0.00	0.00	1.00	12946.04		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0058	ALCALDE DIAZ	26/12/2023	1737.82	3282.87		5020.69	0.00	0.00	1.00	5020.69		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0059	ANCON	30/12/2023	17789.73	3402.44	29.81	22501.98	0.00	0.00	1.00	22501.98		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0060	LA S CUMBRES	30/12/2023	1115.00	2105.00		3220.00	0.00	0.00	1.00	3220.00		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0061	SABOCA	30/12/2023	82019.00	15510.00		97529.00	0.00	0.00	1.00	97529.00		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0062	RUFINA ALTARO	25/11/2023	8273.84	15545.12		23278.96	0.00	0.00	1.00	23278.96		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0063	PIEDREGAL	26/04/2023	11462.74	21825.87	286.63	33702.24	0.00	0.00	1.00	33702.24		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0064	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0065	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0066	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0067	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0068	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0069	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0070	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0071	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0072	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0073	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0074	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0075	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0076	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0077	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0078	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0079	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0080	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0081	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0082	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0083	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0084	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0085	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0086	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0087	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0088	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0089	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0090	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0091	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0092	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0093	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0094	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0095	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0096	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0097	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0098	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0099	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0100	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0101	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0102	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0103	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0104	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0105	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0106	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0107	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0108	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0109	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0110	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0111	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0112	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0113	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.00		01-17.22.0114	LA S CUMBRES	19/12/2023	1725.96	3255.43		4981.39	0.00	0.00	1.00	4981.39		
Despacho de manobras y SCAJA	0.0														



Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2023

Año

Activos Tipo

Cuenta

DEQMC

Total 0 215992.13 51876.61 3756.82 271625.56 0 0 1

Costo Unitario

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obras\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Equipos de medicion y control de calidad del suministro	0.00		01-17.22.0213	PUERTO PILON	31/07/2023	35287.61	4142.94	0.00	39430.55	0.00	0.00	1.00	39430.55
Equipos de medicion y control de calidad del suministro	0.00		01-17.22.0212	CHILIBRE	31/07/2023	20680.81	3495.01	0.00	24175.82	0.00	0.00	1.00	24175.82
Equipos de medicion y control de calidad del suministro	0.00		01-55.19.0001	CAIMITILLO	31/12/2023	31314.85	18679.74	2740.32	52734.91	0.00	0.00	1.00	52734.91
Equipos de medicion y control de calidad del suministro	0.00		01-75.22.0008	CHILIBRE	30/04/2023	54498.86	6195.51	1016.50	61710.87	0.00	0.00	1.00	61710.87
Equipos de medicion y control de calidad del suministro	0.00		01-17.23.0090	CAAITA	29/12/2023	20215.80	4034.50	0.00	24250.30	0.00	0.00	1.00	24250.30
Equipos de medicion y control de calidad del suministro	0.00		01-17.23.0019	CACIQUE	29/12/2023	18105.79	8922.47	0.00	25028.26	0.00	0.00	1.00	25028.26
Equipos de medicion y control de calidad del suministro	0.00		01-17.22.0153	NUEVO CHAGRES (10/05/2023	18323.67	4309.41	0.00	22633.08	0.00	0.00	1.00	22633.08
Equipos de medicion y control de calidad del suministro	0.00		01-17.22.0184	VIENTO FRIO	31/07/2023	17564.74	4097.03	0.00	21661.77	0.00	0.00	1.00	21661.77



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2023

Año

Activos Tipo

Cuenta

CMESM

Total 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 1

Costo Unitario

0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obras\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
----------	-------	--------------------	-----------------	-----------------	-------	--------------	--------------	----------	---------------	-----	----	-------------------------	-----------------





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2023

Año

Activos Tipo

Cuenta

CEGOT

Total

0

65154.96

0

0

65154.96

0

0

1

Costo Unitario

0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obras\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Otros equipos utilizados en Comercialización	0.00		01-45.23.0005	JUAN DIAZ	23/12/2023	14551.26	0.00	0.00	14551.26	0.00	0.00	1.00	14551.26
Otros equipos utilizados en Comercialización	0.00		01-23.23.0001	JUAN DIAZ	27/10/2023	31311.60	0.00	0.00	31311.60	0.00	0.00	1.00	31311.60
Otros equipos utilizados en Comercialización	0.00		01-23.23.0002	JUAN DIAZ	30/12/2023	19292.10	0.00	0.00	19292.10	0.00	0.00	1.00	19292.10





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

Año 2024

Activos Tipo

Cuenta

PEQCM

Total 0 18519.83 0 0 1

Costo Unitario

0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Equipos de comunicaciones	0.00		01-75.22.0028	RUFINA ALFARO	21/05/2024	18519.83	0.00	0.00	1.00	18519.83





Planilla CC-01-AD
Año
Activos Tipo
Cuenta

ELEKTRA

2024

PPLIN

Total 0 7157024.33 0 0 1
Costo Unitario 0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Planta intangible y Software	0.00	01-32.23.0012	JUAN DIAZ		29/04/2024	43549.23	0.00	0.00	1.00	43549.23
Planta intangible y Software	0.00	01-31.24.0001	JUAN DIAZ		30/08/2024	19943.88	0.00	0.00	1.00	19943.88
Planta intangible y Software	0.00	01-32.24.0002	JUAN DIAZ		26/12/2024	48599.35	0.00	0.00	1.00	48599.35
Planta intangible y Software	0.00	01-32.23.0007	ANCON		29/04/2024	11789.37	0.00	0.00	1.00	11789.37
Planta intangible y Software	0.00	01-38.24.0003	JUAN DIAZ		30/12/2024	102291.43	0.00	0.00	1.00	102291.43
Planta intangible y Software	0.00	01-33.24.0001	JUAN DIAZ		20/05/2024	2242.04	0.00	0.00	1.00	2242.04
Planta intangible y Software	0.00	01-38.24.0010	JUAN DIAZ		30/11/2024	51974.99	0.00	0.00	1.00	51974.99
Planta intangible y Software	0.00	01-39.23.0001	JUAN DIAZ		29/04/2024	9790.50	0.00	0.00	1.00	9790.50
Planta intangible y Software	0.00	01-33.24.0003	JUAN DIAZ		30/12/2024	473893.16	0.00	0.00	1.00	473893.16
Planta intangible y Software	0.00	01-38.23.0005	JUAN DIAZ		22/08/2024	87818.84	0.00	0.00	1.00	87818.84
Planta intangible y Software	0.00	01-39.23.0004	JUAN DIAZ		30/05/2024	21587.78	0.00	0.00	1.00	21587.78
Planta intangible y Software	0.00	01-31.23.0004	JUAN DIAZ		29/04/2024	49097.07	0.00	0.00	1.00	49097.07
Planta intangible y Software	0.00	01-31.23.0002	JUAN DIAZ		30/12/2024	79721.44	0.00	0.00	1.00	79721.44
Planta intangible y Software	0.00	01-34.23.0001	JUAN DIAZ		29/04/2024	20283.80	0.00	0.00	1.00	20283.80
Planta intangible y Software	0.00	01-45.23.0002	TOCUMEN		21/05/2024	1088161.56	0.00	0.00	1.00	1088161.56
Planta intangible y Software	0.00	01-32.23.0003	JUAN DIAZ		29/04/2024	13201.66	0.00	0.00	1.00	13201.66
Planta intangible y Software	0.00	01-36.22.0009	JUAN DIAZ		01/03/2024	516.63	0.00	0.00	1.00	516.63
Planta intangible y Software	0.00	01-32.23.0008	JUAN DIAZ		30/08/2024	23085.52	0.00	0.00	1.00	23085.52
Planta intangible y Software	0.00	01-32.24.0005	JUAN DIAZ		30/11/2024	19006.40	0.00	0.00	1.00	19006.40
Planta intangible y Software	0.00	01-36.23.0001	JUAN DIAZ		26/06/2024	68376.60	0.00	0.00	1.00	68376.60
Planta intangible y Software	0.00	01-32.23.0030	JUAN DIAZ		26/12/2024	32578.83	0.00	0.00	1.00	32578.83
Planta intangible y Software	0.00	01-32.23.0027	JUAN DIAZ		31/03/2024	97566.76	0.00	0.00	1.00	97566.76
Planta intangible y Software	0.00	01-38.23.0001	JUAN DIAZ		30/05/2024	145424.15	0.00	0.00	1.00	145424.15
Planta intangible y Software	0.00	01-27.23.0001	JUAN DIAZ		30/11/2024	99503.14	0.00	0.00	1.00	99503.14
Planta intangible y Software	0.00	01-32.23.0019	JUAN DIAZ		29/05/2024	52683.20	0.00	0.00	1.00	52683.20
Planta intangible y Software	0.00	01-38.22.0005	JUAN DIAZ		29/04/2024	7666.41	0.00	0.00	1.00	7666.41
Planta intangible y Software	0.00	01-36.23.0010	JUAN DIAZ		29/04/2024	50439.32	0.00	0.00	1.00	50439.32
Planta intangible y Software	0.00	01-32.21.0033	JUAN DIAZ		25/06/2024	312588.98	0.00	0.00	1.00	312588.98
Planta intangible y Software	0.00	01-38.24.0007	JUAN DIAZ		30/08/2024	316333.32	0.00	0.00	1.00	316333.32
Planta intangible y Software	0.00	01-36.23.0008	JUAN DIAZ		30/05/2024	73452.84	0.00	0.00	1.00	73452.84
Planta intangible y Software	0.00	01-31.23.0003	JUAN DIAZ		30/09/2024	157772.93	0.00	0.00	1.00	157772.93
Planta intangible y Software	0.00	01-32.23.0018	JUAN DIAZ		30/11/2024	32350.80	0.00	0.00	1.00	32350.80
Planta intangible y Software	0.00	01-32.23.0026	JUAN DIAZ		31/03/2024	40839.01	0.00	0.00	1.00	40839.01
Planta intangible y Software	0.00	01-38.24.0004	JUAN DIAZ		26/12/2024	103977.01	0.00	0.00	1.00	103977.01
Planta intangible y Software	0.00	01-32.24.0018	JUAN DIAZ		30/12/2024	24318.12	0.00	0.00	1.00	24318.12
Planta intangible y Software	0.00	01-32.24.0004	JUAN DIAZ		26/12/2024	2828193.90	0.00	0.00	1.00	2828193.90
Planta intangible y Software	0.00	01-38.24.0002	JUAN DIAZ		30/11/2024	101654.46	0.00	0.00	1.00	101654.46
Planta intangible y Software	0.00	01-32.24.0015	JUAN DIAZ		30/12/2024	7349.50	0.00	0.00	1.00	7349.50

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

CC-01 ENSA 2024-PPLIN-1



Gaceta Oficial Digital
Para verificar la autenticidad de una representación **GO6A2B06D81EE57**
en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta



Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

Año

2024

Activos Tipo

Cuenta

PTERR

Total

0

0

0

0

1

Costo Unitario

0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Ceficiente Eficiencia	Costo Eficiente
----------	-------	--------------------	-----------------	-----------------	-------	---------------	-----	----	-----------------------	-----------------





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

Año 2024

Activos Tipo

Cuenta PEDYM

Total 0 1155668.82 0 0 1

Costo Unitario 0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Edificios y mejoras	0.00		01-20.24.0010	CRISTOBAL	30/12/2024	4023.61	0.00	0.00	1.00	4023.61
Edificios y mejoras	0.00		01-20.24.0003	BARRIO SUR	31/07/2024	15723.64	0.00	0.00	1.00	15723.64
Edificios y mejoras	0.00		01-20.23.0006	JUAN DIAZ	20/08/2024	155207.43	0.00	0.00	1.00	155207.43
Edificios y mejoras	0.00		01-28.22.0007	CRISTOBAL	27/11/2024	15781.12	0.00	0.00	1.00	15781.12
Edificios y mejoras	0.00		01-20.24.0001	CRISTOBAL	31/07/2024	32155.30	0.00	0.00	1.00	32155.30
Edificios y mejoras	0.00		01-20.23.0025	ERNESTO CORDOBA	21/06/2024	17540.78	0.00	0.00	1.00	17540.78
Edificios y mejoras	0.00		01-20.23.0026	JUAN DIAZ	28/06/2024	88187.97	0.00	0.00	1.00	88187.97
Edificios y mejoras	0.00		01-20.24.0002	CHILIBRE	18/11/2024	77624.36	0.00	0.00	1.00	77624.36
Edificios y mejoras	0.00		01-30.24.0001	CRISTOBAL	13/09/2024	12534.28	0.00	0.00	1.00	12534.28
Edificios y mejoras	0.00		01-30.24.0004	JUAN DIAZ	13/09/2024	8519.00	0.00	0.00	1.00	8519.00
Edificios y mejoras	0.00		01-20.24.0004	JUAN DIAZ	23/08/2024	4490.25	0.00	0.00	1.00	4490.25
Edificios y mejoras	0.00		01-20.20.0007	JUAN DIAZ	16/04/2024	2358.45	0.00	0.00	1.00	2358.45
Edificios y mejoras	0.00		01-20.24.0007	CRISTOBAL	31/10/2024	38753.95	0.00	0.00	1.00	38753.95
Edificios y mejoras	0.00		01-30.24.0003	JUAN DIAZ	13/09/2024	3479.98	0.00	0.00	1.00	3479.98
Edificios y mejoras	0.00		01-30.24.0002	CRISTOBAL	13/09/2024	6790.00	0.00	0.00	1.00	6790.00
Edificios y mejoras	0.00		01-20.24.0005	PEDREGAL	30/12/2024	54457.80	0.00	0.00	1.00	54457.80
Edificios y mejoras	0.00		01-20.24.0009	JUAN DIAZ	27/11/2024	13498.69	0.00	0.00	1.00	13498.69
Edificios y mejoras	0.00		01-20.22.0001	JOSE DOMINGO ES	28/06/2024	109178.13	0.00	0.00	1.00	109178.13
Edificios y mejoras	0.00		01-20.23.0007	BELISARIO PORRA	18/11/2024	287254.11	0.00	0.00	1.00	287254.11
Edificios y mejoras	0.00		01-20.23.0004	24 DE DICIEMBRE	31/07/2024	203346.88	0.00	0.00	1.00	203346.88
Edificios y mejoras	0.00		01-22.19.0016	JUAN DIAZ	30/08/2024	4763.09	0.00	0.00	1.00	4763.09

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

CC-01 ENSA 2024-PEDYM-1



Gaceta Oficial Digital
 Para verificar la autenticidad de una representación **GO6A2B06D81EE57**
 en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta



Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2024

Año

Activos Tipo

Cuenta

PMOBI

Total

0

197653.87

0

0

1

Costo Unitario

0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Mobiliario y equipo de oficina	0.00		01-20.23.0006	JUAN DIAZ	20/08/2024	9122.38	0.00	0.00	1.00	9122.38
Mobiliario y equipo de oficina	0.00		01-28.24.0002	JUAN DIAZ	29/08/2024	38782.71	0.00	0.00	1.00	38782.71
Mobiliario y equipo de oficina	0.00		01-32.23.0015	JUAN DIAZ	25/06/2024	50765.66	0.00	0.00	1.00	50765.66
Mobiliario y equipo de oficina	0.00		01-20.22.0001	JOSE DOMINGO ES	28/06/2024	65464.16	0.00	0.00	1.00	65464.16
Mobiliario y equipo de oficina	0.00		01-20.23.0007	BELISARIO PORRA	18/11/2024	23001.18	0.00	0.00	1.00	23001.18
Mobiliario y equipo de oficina	0.00		01-20.23.0004	24 DE DICIEMBRE	31/07/2024	10517.78	0.00	0.00	1.00	10517.78





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

Año 2024

Activos Tipo

Cuenta PEQCO

Total 0 1440676.51 0 0 1
Costo Unitario 0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Equipo de computacion	0.00		01-28.24.0003	JUAN DIAZ	31/10/2024	14996.34	0.00	0.00	1.00	14996.34
Equipo de computacion	0.00		01-32.23.0007	ANCON	29/04/2024	26320.37	0.00	0.00	1.00	26320.37
Equipo de computacion	0.00		01-38.24.0003	JUAN DIAZ	30/12/2024	69920.08	0.00	0.00	1.00	69920.08
Equipo de computacion	0.00		01-36.24.0012	ANCON	30/11/2024	42330.06	0.00	0.00	1.00	42330.06
Equipo de computacion	0.00		01-22.22.0005	JUAN DIAZ	29/08/2024	2047.68	0.00	0.00	1.00	2047.68
Equipo de computacion	0.00		01-20.24.0008	JUAN DIAZ	30/12/2024	24973.80	0.00	0.00	1.00	24973.80
Equipo de computacion	0.00		01-22.19.0002	JUAN DIAZ	25/06/2024	5795.91	0.00	0.00	1.00	5795.91
Equipo de computacion	0.00		01-32.24.0005	JUAN DIAZ	30/11/2024	223974.90	0.00	0.00	1.00	223974.90
Equipo de computacion	0.00		01-36.23.0001	JUAN DIAZ	26/06/2024	1831.78	0.00	0.00	1.00	1831.78
Equipo de computacion	0.00		01-32.23.0009	JUAN DIAZ	21/05/2024	110601.01	0.00	0.00	1.00	110601.01
Equipo de computacion	0.00		01-32.24.0010	JUAN DIAZ	30/11/2024	65290.44	0.00	0.00	1.00	65290.44
Equipo de computacion	0.00		01-32.23.0022	JUAN DIAZ	26/12/2024	540237.55	0.00	0.00	1.00	540237.55
Equipo de computacion	0.00		01-32.23.0021	JUAN DIAZ	21/06/2024	38354.79	0.00	0.00	1.00	38354.79
Equipo de computacion	0.00		01-32.24.0004	JUAN DIAZ	30/11/2024	42721.46	0.00	0.00	1.00	42721.46
Equipo de computacion	0.00		01-20.22.0001	JOSE DOMINGO ES	28/06/2024	1497.40	0.00	0.00	1.00	1497.40
Equipo de computacion	0.00		01-33.24.0004	JUAN DIAZ	26/12/2024	139117.12	0.00	0.00	1.00	139117.12
Equipo de computacion	0.00		01-38.23.0003	AMELIA DENIS DE	29/04/2024	32727.35	0.00	0.00	1.00	32727.35
Equipo de computacion	0.00		01-23.24.0002	JUAN DIAZ	23/12/2024	27077.96	0.00	0.00	1.00	27077.96
Equipo de computacion	0.00		01-32.24.0015	JUAN DIAZ	30/12/2024	30860.51	0.00	0.00	1.00	30860.51

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

CC-01 ENSA 2024-PEQCO-1





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

Año 2024

Activos Tipo

Cuenta PEQTC

Total 0 1689921.08 0 0 1

Costo Unitario 0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Equipos de transporte y carga	0.00		01-22.23.0008	CHEPO (CAB)	27/09/2024	117762.65	0.00	0.00	1.00	117762.65
Equipos de transporte y carga	0.00		01-24.23.0011	JUAN DIAZ	31/10/2024	7718.19	0.00	0.00	1.00	7718.19
Equipos de transporte y carga	0.00		01-24.24.0012	BARRIO NORTE	27/11/2024	3093.89	0.00	0.00	1.00	3093.89
Equipos de transporte y carga	0.00		01-20.23.0020	CRISTOBAL	18/11/2024	49963.66	0.00	0.00	1.00	49963.66
Equipos de transporte y carga	0.00		01-22.21.0011	JUAN DIAZ	31/10/2024	874885.50	0.00	0.00	1.00	874885.50
Equipos de transporte y carga	0.00		01-24.24.0003	JOSE DOMINGO ES	30/11/2024	495435.84	0.00	0.00	1.00	495435.84
Equipos de transporte y carga	0.00		01-24.24.0006	JOSE DOMINGO ES	30/12/2024	18297.00	0.00	0.00	1.00	18297.00
Equipos de transporte y carga	0.00		01-24.24.0002	JOSE DOMINGO ES	31/10/2024	122764.35	0.00	0.00	1.00	122764.35

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

CC-01 ENSA 2024-PEQTC-1





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

Año 2024

Activos Tipo

Cuenta

PEQCM

Total 0 18519.83 0 0 1

Costo Unitario

0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Equipos de comunicaciones	0.00		01-75.22.0028	RUFINA ALFARO	21/05/2024	18519.83	0.00	0.00	1.00	18519.83





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

Año 2024

Activos Tipo

Cuenta PEQOT

Total 0 489055.11 0 0 1
Costo Unitario 0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-23.24.0003	JUAN DIAZ	30/09/2024	14646.18	0.00	0.00	1.00	14646.18
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.23.0007	RUFINA ALFARO	25/09/2024	26364.80	0.00	0.00	1.00	26364.80
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.23.0005	TOCUMEN	25/09/2024	8731.20	0.00	0.00	1.00	8731.20
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-23.24.0001	JUAN DIAZ	26/12/2024	12401.30	0.00	0.00	1.00	12401.30
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-29.24.0003	JUAN DIAZ	30/05/2024	6366.50	0.00	0.00	1.00	6366.50
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.19.0002	JUAN DIAZ	25/06/2024	13207.50	0.00	0.00	1.00	13207.50
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.19.0003	JUAN DIAZ	30/08/2024	12893.50	0.00	0.00	1.00	12893.50
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.24.0008	OTOQUE OCCIDENT	25/09/2024	7233.20	0.00	0.00	1.00	7233.20
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-29.24.0001	JUAN DIAZ	28/11/2024	44633.98	0.00	0.00	1.00	44633.98
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-75.23.0018	ARNULFO ARIAS	19/04/2024	24268.97	0.00	0.00	1.00	24268.97
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.23.0010	RUFINA ALFARO	21/05/2024	4770.00	0.00	0.00	1.00	4770.00
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.21.0009	ANCON	13/09/2024	102325.48	0.00	0.00	1.00	102325.48
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-24.24.0001	JUAN DIAZ	25/06/2024	5715.88	0.00	0.00	1.00	5715.88
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-43.23.0002	JUAN DIAZ	30/08/2024	22712.04	0.00	0.00	1.00	22712.04
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.24.0006	DON BOSCO	25/09/2024	33052.30	0.00	0.00	1.00	33052.30
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.24.0005	BELISARIO FRIAS	25/09/2024	45575.10	0.00	0.00	1.00	45575.10
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-29.23.0001	JUAN DIAZ	31/03/2024	45892.30	0.00	0.00	1.00	45892.30
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-22.23.0003	TOCUMEN	21/05/2024	37040.15	0.00	0.00	1.00	37040.15
Otros equipos (Equipos Talleres, Bodegas y Laboratorios)	0.00		01-75.23.0010	RUFINA ALFARO	19/04/2024	21224.73	0.00	0.00	1.00	21224.73

Anexo C de la Resolución AN No.21656-Elec de 20 de mayo de 2026

CC-01 ENSA 2024-PEQOT-1



Gaceta Oficial Digital
 Para verificar la autenticidad de una representación **GO6A2B06D81EE57**
 en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta



Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2024

Año

Activos Tipo

DLAAT

Cuenta

Total

0

4241.67

473.41

0

4715.08

0

0

1

Costo Unitario

0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Lineas aereas AT	0.00		01-75.23.0007	RUFINA ALFARO	31/03/2024	4241.67	473.41	0.00	4715.08	0.00	0.00	1.00	4715.08





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2024

Año

Activos Tipo

Cuenta

DLSAT

Total

0

0

0

0

0

0

0

1

Costo Unitario

0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
----------	-------	--------------------	-----------------	-----------------	-------	--------------	-------------	----------	---------------	-----	----	-------------------------	-----------------





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2024

Año
Activos Tipo
Cuenta

DLSAT

Total 0 0 0 0 0 0 0 1
Costo Unitario 0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obras\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
----------	-------	--------------------	-----------------	-----------------	-------	--------------	--------------	----------	---------------	-----	----	-------------------------	-----------------





Planilla CC-01-AD

ELEKTRA

2024

Año

Activos Tipo

Cuenta

DTRAM

Total 0 27576.01 119034.69 581430.81 728041.51 0 0 1

Costo Unitario

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Subestaciones ATMT	0.00		01-58.24.0004	BETANIA	21/10/2024	0.00	46.33	69.51	115.84	0.00	0.00	1.00	115.84
Subestaciones ATMT	0.00		01-75.23.0013	RUFINA ALFARO	19/04/2024	10530.13	0.00	0.00	10530.13	0.00	0.00	1.00	10530.13
Subestaciones ATMT	0.00		01-75.23.0021	FIACORA	20/09/2024	4075.18	390.00	0.00	4465.18	0.00	0.00	1.00	4465.18
Subestaciones ATMT	0.00		01-75.22.0006	CRISTOBAL	27/11/2024	9638.53	118259.97	581361.30	799559.80	0.00	0.00	1.00	799559.80
Subestaciones ATMT	0.00		01-75.23.0014	CHILIBRE	20/05/2024	3032.17	338.39	0.00	3370.56	0.00	0.00	1.00	3370.56





Planilla CC-01-AD
 Año
 Activos Tipo
 Cuenta
34.5 kV
 Total
 Costo Unitario

ELEKTRA
 DLAMT

2024

29246.39 29201.01 302.42 58749.82 0 0 1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.23.0165	YAVIZA	21/06/2024	1138.81	1002.64	0.00	2141.45	0.00	0.00	1.00	2141.45
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.23.0152	METETI	25/09/2024	7871.36	7907.79	0.00	15779.15	0.00	0.00	1.00	15779.15
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.23.0115	YAVIZA	19/04/2024	2504.34	1760.92	0.00	4265.26	0.00	0.00	1.00	4265.26
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-06.23.0030	METETI	31/03/2024	2425.51	1696.00	0.00	4221.51	0.00	0.00	1.00	4221.51
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-06.24.0021	METETI	23/12/2024	3512.55	5018.63	169.23	8700.41	0.00	0.00	1.00	8700.41
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.24.0090	TORTI	25/10/2024	1769.63	2049.58	0.00	3819.21	0.00	0.00	1.00	3819.21
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-06.24.0012	SAMBU	29/08/2024	1982.26	2509.86	27.49	4519.61	0.00	0.00	1.00	4519.61
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-17.23.0080	SANTA FE	28/02/2024	759.70	988.12	0.00	1747.82	0.00	0.00	1.00	1747.82
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-06.23.0036	METETI	29/04/2024	3912.54	3676.07	83.96	7672.57	0.00	0.00	1.00	7672.57
Lineas aereas MT 34.5kv	0.00		01-06.24.0003	METETI	29/08/2024	3269.69	2591.40	21.74	5882.83	0.00	0.00	1.00	5882.83



