



**RESOLUCIÓN CNEE-6-2013**  
Guatemala, 18 de enero de 2013  
**LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA**

**CONSIDERANDO:**

Que el Decreto 93-96 del Congreso de la República, Ley General de Electricidad, en su artículo 4 le asigna a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, entre otras funciones, cumplir y hacer cumplir la Ley General de Electricidad y sus reglamentos, en materia de su competencia; velar por el cumplimiento de las obligaciones de los adjudicatarios y concesionarios, proteger los derechos de los usuarios; definir las tarifas de transmisión y distribución sujetas a regulación de acuerdo a la presente ley, así como la metodología para el cálculo de las mismas.

**CONSIDERANDO:**

Que en cumplimiento a la normativa legal vigente, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica con fecha diez de enero de dos mil trece, emitió la resolución CNEE-1-2013, que contiene la fijación del Peaje Principal de Empresa de Transporte y Control de Energía Eléctrica del INDE; Duke Energy Guatemala Transco Limitada; Redes Eléctricas de Centroamérica, Sociedad Anónima; Transporte de Electricidad de Occidente, y Transmisora de Energía Renovable, misma que fue publicada en el Diario de Centro América el catorce de enero de dos mil trece.

**CONSIDERANDO:**

Que con fecha diecisiete de enero de dos mil trece, la Empresa de Transporte y Control de Energía Eléctrica del INDE y Transporte de Electricidad de Occidente, remitieron a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, información adicional relevante para el análisis y fijación del peaje, lo cual conlleva a que se modifiquen los valores establecidos por la Comisión Nacional de Energía Eléctrica en la Resolución CNEE-1-2013.

**POR TANTO:**

La Comisión Nacional de Energía Eléctrica con base en lo considerado, artículos citados y en el ejercicio de las facultades que le confiere el artículo 4 de la Ley General de Electricidad.

**RESUELVE:**

- I. Modificar el Peaje Principal establecido en la Resolución CNEE-1-2013, Fijándose en **cuarenta y un millones ochocientos dieciocho mil setecientos uno con sesenta y dos centavos de dólar de Estados Unidos de América por año (41,818,701.62 US\$/año)**, el cual, para fines de liquidación, se compone de la siguiente forma:

TRANSPORTISTA	Peaje (US\$/año)
Empresa de Transporte y Control de Energía Eléctrica del INDE -ETCEE-	36,010,951.53
Duke Energy Guatemala Transco Limitada -DEGTL-	327,435.65
Redes Eléctricas de Centroamérica, Sociedad Anónima -RECSA-	433,892.86
Transporte de Electricidad de Occidente -TREC-	2,781,657.89
Transmisora de Energía Renovable -TRANNOVA-	2,264,763.69
<b>TOTAL</b>	<b>41,818,701.62</b>



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2321-8002

- II. Modificar la fórmula de ajuste automático del Peaje Principal fijada en la Resolución CNEE-1-2013, que el Administrador del Mercado Mayorista deberá aplicar en la primera quincena de enero del año dos mil catorce:

$$\text{Peaje}_n = \text{Peaje}_{2013} * \left( 0.115 * \frac{\text{PPIw}_n}{\text{PPIw}_o} + 0.368 * \frac{\text{PPIe}_n}{\text{PPIe}_o} + 0.066 * \frac{\text{PPIC}_n}{\text{PPIC}_o} + 0.107 * \frac{\text{PPIt}_n}{\text{PPIt}_o} + 0.071 * \frac{\text{PPIm}_n}{\text{PPIm}_o} + 0.273 * \frac{\text{IPCn}_n}{\text{IPCn}_o} \right)$$

Donde:

**Peaje<sub>n</sub>** = Peaje del Sistema Principal de Transmisión correspondiente, actualizado en la primera quincena de enero del dos mil catorce.

**Peaje<sub>2013</sub>** = Peaje del Sistema Principal de Transmisión correspondiente, aprobado en la presente Resolución.

**PPIw<sub>o</sub>** = 277.80

**PPIw<sub>n</sub>** = Índice de Precios al Productor "Group: Metals and metal products, Item: Electronic wire and cable, Series Id: WPU10260301" de los Estados Unidos de América, publicado por el "U.S. Department of Labor, Bureau of Labor Statistics" en la primera quincena de enero de dos mil catorce, para el mes de noviembre de dos mil trece.

**PPIe<sub>o</sub>** = 113.10

**PPIe<sub>n</sub>** = Índice de Precios al Productor "Group: Machinery and equipment, Item: Electrical machinery and equipment, Series Id: WPU117" de los Estados Unidos de América, publicado por el "U.S. Department of Labor, Bureau of Labor Statistics" en la primera quincena de enero de dos mil catorce, para el mes de noviembre de dos mil trece.

**PPIC<sub>o</sub>** = 216.10

**PPIC<sub>n</sub>** = Índice de Precios al Productor "Group: Nonmetallic mineral product, Item: Concrete products, Series Id: WPU133" de los Estados Unidos de América, publicado por el "U.S. Department of Labor, Bureau of Labor Statistics", para el mes de noviembre de dos mil trece.

**PPIt<sub>o</sub>** = 128.40

**PPIt<sub>n</sub>** = Índice de Precios al Productor "Electric bulk power transmission and control, Serie Id: PCU221121221121" de los Estados Unidos de América, publicado por el "U.S. Department of Labor, Bureau of Labor Statistics" en la primera quincena de enero de dos mil catorce, para el mes de noviembre de dos mil trece.

**PPIm<sub>o</sub>** = 229.20

**PPIm<sub>n</sub>** = Índice de Precios al Productor "Group: Metals and metal products, Item: Iron and steel, Series Id: WPU101" de los Estados Unidos de América, publicado por el "U.S. Department of Labor, Bureau of Labor Statistics" en la primera quincena de enero de dos mil catorce, para el mes de noviembre de dos mil trece.

**IPCn<sub>o</sub>** = 109.27

25



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2321-8002

**IPC<sub>n</sub>** = Índice de Precios al Consumidor, Base Diciembre 2010, publicado por el "Instituto Nacional de Estadística -INE-" de Guatemala, en la primera quincena de enero de dos mil catorce, para el mes de noviembre de dos mil trece.

- III. Se anexa a la presente Resolución la desagregación del Peaje del Sistema Principal.
- IV. Lo que no se modificó de la Resolución CNEE-1-2013, por medio de la presente resolución, continúa vigente e inalterable.
- V. La presente Resolución tendrá aplicación de efectos inmediatos y publíquese en el Diario de Centro América.

Licenciada Carmen Urizar Hernández  
Presidente



5/11  
Licenciada Silvia Ruth Alvarado Silva de Córdoba  
Directora

Licenciado Jorge Guillermo Aráuz Aguilar  
Director

Licenciado Juan Rafael Sánchez Cortés  
Secretario General



Lic. Juan Rafael Sánchez Cortés  
Secretario General  
Comisión Nacional de Energía Eléctrica

R1



**ANEXO Resolución CNEE-6-2013**  
**Desagregación del Peaje del Sistema Principal**

**Empresa de Transporte y Control de Energía Eléctrica del INDE –ETCEE–**

**Subestaciones**

No.	Nombre	Descripción	Cantidad	Pot. Nom. Natural (MVA)	Peaje (US\$/año)
1	Escuintla1	C.Conexión   69kV   EL   BD   Conv.   Con Int	1	-	29,156.29
2	Escuintla1	C.Conexión   69kV   CA   BD   Conv.   Con Int	1	-	25,466.59
3	Escuintla1	C.Conexión   69kV   CT   BD   Conv.   Con Int	1	-	30,568.04
4	Escuintla1	C.Conexión   138kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	66,859.77
5	Escuintla1	C.Conexión   138kV   CT   BS   Conv.   Con Int	1	-	35,458.35
6	Escuintla1	C.Conexión   230kV   EL   BD   Conv.   Con Int	5	-	257,617.24
7	Escuintla1	C.Conexión   230kV   CA   BD   Conv.   Con Int	1	-	46,131.58
8	Escuintla1	C.Conexión   230kV   CT   BD   Conv.   Con Int	2	-	108,711.50
9	Escuintla1	Máquina   230/69kV   OLTC   0 a 50 MVA   1F   TRANSF.	3	35	285,856.62
10	Escuintla1	Máquina   230/138kV   OLTC   0 a 100 MVA   1F   TRANSF.	4	37.5	371,194.72
11	Escuintla1	I.Básica   69kV   BD   Mediana   Urbana   Conv.   +EE	1	-	113,265.49
12	Escuintla1	I.Básica   138kV   BS   Pequeña   Urbana   Conv.	1	-	83,722.92
13	Escuintla1	I.Básica   230kV   BD   Grande   Urbana   Conv.   +EE	1	-	445,697.61
14	Escuintla2	C.Conexión   230kV   EL   BD   Conv.   Con Int	3	-	154,570.35
15	Escuintla2	C.Conexión   230kV   CA   BD   Conv.   Con Int	1	-	46,131.58
16	Escuintla2	I.Básica   230kV   BD   Mediana   Urbana   Conv.	1	-	317,447.11
17	Guate Este	C.Conexión   230kV   EL   BD   Conv.   Con Int	3	-	154,570.35
18	Guate Este	C.Conexión   230kV   CA   BD   Conv.   Con Int	1	-	46,131.58
19	Guate Este	I.Básica   230kV   BD   Pequeña   Urbana   Conv.	1	-	322,911.01
20	Guate Norte	C.Conexión   13.8kV   CC   BS   Conv.   Con Int	1	-	4,434.41
21	Guate Norte	C.Conexión   69kV   EL   BD   Conv.   Con Int	1	-	29,156.29
22	Guate Norte	C.Conexión   69kV   CA   BD   Conv.   Con Int	1	-	25,466.59
23	Guate Norte	C.Conexión   69kV   CT   BD   Conv.   Con Int	2	-	61,136.09
24	Guate Norte	C.Conexión   230kV   EL   BD   Conv.   Con Int	4	-	206,093.79
25	Guate Norte	C.Conexión   230kV   CA   BD   Conv.   Con Int	1	-	46,131.58
26	Guate Norte	C.Conexión   230kV   CT   BD   Conv.   Con Int	2	-	108,711.50
27	Guate Norte	Máquina   230/69kV   OLTC   0 a 50 MVA   1F   TRANSF.	7	35	666,998.79
28	Guate Norte	Máquina   13.8kV   3F   REACTOR	1	22.89	8,935.80
29	Guate Norte	I.Básica   69kV   BD   Mediana   Urbana   Conv.   +EE	1	-	120,099.02
30	Guate Norte	I.Básica   230kV   BD   Mediana   Urbana   Conv.	1	-	337,740.60
31	Guate Sur	C.Conexión   69kV   EL   BD   Conv.   Con Int	2	-	58,312.58
32	Guate Sur	C.Conexión   69kV   CA   BD   Conv.   Con Int	1	-	25,466.59
33	Guate Sur	C.Conexión   69kV   CC   BD   Conv.   Con Int	3	-	80,511.60
34	Guate Sur	C.Conexión   69kV   CT   BD   Conv.   Con Int	5	-	152,840.22
35	Guate Sur	C.Conexión   138kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	66,859.77
36	Guate Sur	C.Conexión   138kV   CT   BS   Conv.   Con Int	2	-	70,916.71
37	Guate Sur	C.Conexión   230kV   EL   BD   Conv.   Con Int	4	-	206,093.79
38	Guate Sur	C.Conexión   230kV   CA   BD   Conv.   Con Int	1	-	46,131.58
39	Guate Sur	C.Conexión   230kV   CT   BD   Conv.   Con Int	3	-	163,067.24
40	Guate Sur	Máquina   138/69kV   OLTC   0 a 50 MVA   1F   TRANSF.	7	25	597,725.53
41	Guate Sur	Máquina   230/69kV   OLTC   0 a 50 MVA   1F   TRANSF.	3	37.5	306,274.95
42	Guate Sur	Máquina   230/69kV   OLTC   0 a 50 MVA   1F   TRANSF.	1	35	95,285.54
43	Guate Sur	Máquina   230/69kV   OLTC   0 a 50 MVA   1F   TRANSF.	3	39	318,525.95
44	Guate Sur	Máquina   230/69kV   OLTC   51 a 100 MVA   3F   TRANSF.	1	70	300,544.17
45	Guate Sur	Máquina   69kV   3F   CAPACITOR	3	10.8	88,681.70
46	Guate Sur	I.Básica   69kV   BD   Grande   Urbana   Conv.   +EE	1	-	174,974.28
47	Guate Sur	I.Básica   138kV   BS   Pequeña   Urbana   Conv.	1	-	91,177.67
48	Guate Sur	I.Básica   230kV   BD   Mediana   Urbana   Conv.   +EE	1	-	356,392.76
49	Patín2	C.Conexión   138kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	66,859.77
50	Patín2	I.Básica   138kV   BS   Pequeña   Rural   Conv.	1	-	83,516.18
51	Chimaltenango	C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	53,789.11
52	Chimaltenango	I.Básica   69kV   BS   Mediana   Urbana   Conv.	1	-	77,733.06
53	Cocales	C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int	3	-	80,683.66
54	Cocales	I.Básica   69kV   BS   Mediana   Rural   Conv.	1	-	73,778.17
55	La Esperanza	C.Conexión   13.8kV   CC   BS   Conv.   Con Int	1	-	4,434.41
56	La Esperanza	C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	53,789.11
57	La Esperanza	C.Conexión   69kV   CC   BS   Conv.   Con Int	2	-	42,395.46
58	La Esperanza	C.Conexión   69kV   CT   BS   Conv.   Con Int	1	-	28,697.06
59	La Esperanza	C.Conexión   138kV   EL   BS   Conv.   Con Int	1	-	33,429.88
60	La Esperanza	C.Conexión   138kV   CT   BS   Conv.   Con Int	1	-	35,458.35
61	La Esperanza	C.Conexión   230kV   EL   BS   Conv.   Con Int	1	-	46,180.00



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
 TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2321-8002

No.	Nombre	Descripción	Cantidad	Pot. Nom. Natural (MVA)	Peaje (US\$/año)
62	La Esperanza	C.Conexión   230kV   CT   BS   Conv.   Con Int	2	-	100,537.67
63	La Esperanza	Máquina   230/69kV   OLTC   0 a 50 MVA   1F   TRANSF.	3	35	285,856.62
64	La Esperanza	Máquina   230/138kV   OLTC   0 a 100 MVA   1F   TRANSF.	4	37.5	371,194.72
65	La Esperanza	Máquina   69kV   3F   CAPACITOR	2	10.8	59,121.13
66	La Esperanza	Máquina   13.8kV   3F   REACTOR	1	15	5,855.70
67	La Esperanza	I.Básica   69kV   BS   Mediana   Urbana   Conv.	1	-	91,710.72
68	La Esperanza	I.Básica   138kV   BS   Pequeña   Urbana   Conv.	1	-	106,708.41
69	La Esperanza	I.Básica   230kV   BS   Pequeña   Urbana   Conv.   +EE	1	-	199,513.12
70	Los brillantes	C.Conexión   13.8kV   CC   BS   Conv.   Con Int	1	-	4,434.41
71	Los brillantes	C.Conexión   69kV   EL   BD   Conv.   Con Int	2	-	58,312.58
72	Los brillantes	C.Conexión   69kV   CA   BD   Conv.   Con Int	1	-	25,466.59
73	Los brillantes	C.Conexión   69kV   CT   BD   Conv.   Con Int	1	-	30,568.04
74	Los brillantes	C.Conexión   230kV   EL   BD   Conv.   Con Int	2	-	103,046.90
75	Los brillantes	C.Conexión   230kV   CA   BD   Conv.   Con Int	1	-	46,131.58
76	Los brillantes	C.Conexión   230kV   CT   BD   Conv.   Con Int	1	-	54,355.75
77	Los brillantes	Máquina   230/69kV   OLTC   0 a 50 MVA   1F   TRANSF.	4	35	381,142.16
78	Los brillantes	Máquina   13.8kV   3F   REACTOR	1	15	5,855.70
79	Los brillantes	I.Básica   69kV   BD   Mediana   Rural   Conv.	1	-	108,740.13
80	Los brillantes	I.Básica   230kV   BD   Mediana   Rural   Conv.   +EE	1	-	312,684.43
81	Mazatenango	C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	53,789.11
82	Mazatenango	I.Básica   69kV   BS   Pequeña   Urbana   Conv.	1	-	51,977.45
83	Pologua	C.Conexión   138kV   EL   BS   Conv.   Sin Int	1	-	16,791.38
84	Pologua	I.Básica   138kV   BS   Pequeña   Rural   Conv.	1	-	71,712.82
85	Santa María	C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	53,789.11
86	Santa María	I.Básica   69kV   BS   Pequeña   Rural   Conv.	1	-	49,563.01
87	Solola	C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int	3	-	80,683.66
88	Solola	C.Conexión   69kV   CC   BS   Conv.   Con Int	1	-	21,197.73
89	Solola	Máquina   69kV   3F   CAPACITOR	1	10.8	29,560.57
90	Solola	I.Básica   69kV   BS   Mediana   Urbana   Conv.	1	-	73,739.45
91	Chiquimula	C.Conexión   138kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	66,859.77
92	Chiquimula	I.Básica   138kV   BS   Pequeña   Urbana   Conv.	1	-	88,071.53
93	Chiquimullilla	C.Conexión   138kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	66,859.77
94	Chiquimullilla	I.Básica   138kV   BS   Pequeña   Rural   Conv.	1	-	83,516.18
95	El Estor	C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	14,359.97
96	El Estor	I.Básica   69kV   BS   Pequeña   Rural   Conv.	1	-	12,539.73
97	El Rancho	C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	14,359.97
98	El Rancho	I.Básica   69kV   BS   Pequeña   Rural   Conv.	1	-	13,239.87
99	Ipala	C.Conexión   138kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	66,859.77
100	Ipala	I.Básica   138kV   BS   Pequeña   Rural   Conv.	1	-	74,197.74
101	Jalpatagua	C.Conexión   138kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	17,849.41
102	Jalpatagua	C.Conexión   138kV   CT   BS   Conv.   Con Int	1	-	35,458.35
103	Jalpatagua	C.Conexión   230kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	92,360.00
104	Jalpatagua	C.Conexión   230kV   CT   BS   Conv.   Con Int	1	-	50,268.83
105	Jalpatagua	Máquina   230/138kV   OLTC   0 a 100 MVA   3F   TRANSF.	1	52.5	163,721.51
106	Jalpatagua	I.Básica   138kV   BS   Pequeña   Rural   Conv.	1	-	20,744.58
107	Jalpatagua	I.Básica   230kV   BS   Pequeña   Rural   Conv.	1	-	151,273.35
108	La Ruidosa	C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	53,789.11
109	La Ruidosa	I.Básica   69kV   BS   Mediana   Rural   Conv.	1	-	74,576.90
110	Los Esclavos	C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	53,789.11
111	Los Esclavos	I.Básica   69kV   BS   Pequeña   Rural   Conv.	1	-	46,042.71
112	Mayuelas	C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	14,359.97
113	Mayuelas	I.Básica   69kV   BS   Pequeña   Rural   Conv.	1	-	13,006.49
114	Panaluya	C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	53,789.11
115	Panaluya	C.Conexión   69kV   CC   BS   Conv.   Con Int	1	-	21,197.73
116	Panaluya	C.Conexión   69kV   CT   BS   Conv.   Con Int	1	-	28,697.06
117	Panaluya	C.Conexión   138kV   EL   BS   Conv.   Con Int	1	-	33,429.88
118	Panaluya	C.Conexión   138kV   CT   BS   Conv.   Con Int	1	-	35,458.35
119	Panaluya	Máquina   138/69kV   OLTC   0 a 50 MVA   1F   TRANSF.	3	26.25	268,976.49
120	Panaluya	Máquina   69kV   3F   CAPACITOR	1	10.8	29,560.57
121	Panaluya	I.Básica   69kV   BS   Mediana   Rural   Conv.   +EE	1	-	82,727.32
122	Panaluya	I.Básica   138kV   BS   Pequeña   Rural   Conv.	1	-	86,622.33
123	Progreso	C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int	1	-	26,894.55
124	Progreso	C.Conexión   69kV   CT   BS   Conv.   Con Int	1	-	28,697.06
125	Progreso	C.Conexión   138kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	66,859.77
126	Progreso	C.Conexión   138kV   CT   BS   Conv.   Con Int	1	-	35,458.35
127	Progreso	Máquina   138/69kV   OLTC   0 a 25 MVA   3F   TRANSF.	1	21	120,100.28
128	Progreso	I.Básica   69kV   BS   Pequeña   Urbana   Conv.	1	-	49,714.40
129	Progreso	I.Básica   138kV   BS   Pequeña   Urbana   Conv.	1	-	79,374.32
130	Rio Dulce	C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	14,359.97
131	Rio Dulce	I.Básica   69kV   BS   Pequeña   Rural   Conv.	1	-	12,948.15



**COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA**  
 4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
 TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2321-8002

No.	Nombre	Descripción	Cantidad	Pot. Nom, Natural (MVA)	Peaje (US\$/año)
132	Rio Grande	C.Conexión   138kV   EL   BS   Conv.   Con Int	1	-	33,429.88
133	Rio Grande	C.Conexión   138kV   EL   BS   Conv.   Con Int	1	-	33,429.88
134	Rio Grande	I.Básica   138kV   BS   Pequeña   Rural   Conv.	1	-	77,303.89
135	San Julian	C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int	3	-	80,683.66
136	San Julian	I.Básica   69kV   BS   Mediana   Rural   Conv.	1	-	73,778.17
137	Sanarate	C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int	3	-	80,683.66
138	Sanarate	I.Básica   69kV   BS   Mediana   Rural   Conv.	1	-	75,375.62
139	Santa Elena	C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	53,789.11
140	Santa Elena	I.Básica   69kV   BS   Pequeña   Rural   Conv.	1	-	48,808.66
141	Tactic	C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int	3	-	21,539.95
142	Tactic	C.Conexión   69kV   CT   BS   Conv.   Con Int	1	-	7,661.19
143	Tactic	C.Conexión   230kV   EL   BD   Conv.   Con Int	4	-	55,020.43
144	Tactic	C.Conexión   230kV   CA   BD   Conv.   Con Int	1	-	12,315.65
145	Tactic	C.Conexión   230kV   CT   BD   Conv.   Con Int	1	-	14,511.24
146	Tactic	Máquina   230/69kV   OLTC   0 a 50 MVA   1F   TRANSF.	4	37.5	109,020.78
147	Tactic	I.Básica   69kV   BS   Mediana   Rural   Conv.	1	-	18,703.96
148	Tactic	I.Básica   230kV   BD   Mediana   Rural   Conv.	1	-	72,840.70
149	Telemán ETCEE	C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	14,359.97
150	Telemán ETCEE	I.Básica   69kV   BS   Pequeña   Rural   Conv.	1	-	13,356.56
151	Zacapa	C.Conexión   138kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	66,859.77
152	Zacapa	I.Básica   138kV   BS   Pequeña   Urbana   Conv.	1	-	84,965.38
<b>Total</b>					<b>14,702,349.08</b>

**Líneas de Transmisión**

No.	Nombre	Descripción	Longitud (km)	Peaje (US\$/año)
1	AGU-230 - SJQ-230	LT 230kV   CS   2 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	20.29	311,599.44
2	ALB-230 - ESC-231	LT 230kV   CS   2 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	0.40	5,945.45
3	ALB-230 - ESC-231	LT 230kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	0.40	4,864.24
4	ALB-230 - SJQ-230	LT 230kV   CS   2 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	3.90	57,968.17
5	ALK-69 - ESP-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	20.61	207,872.98
6	CEL-69 - RAN-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	3.92	36,913.00
7	CEL-69 - USM-691	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	27.37	259,192.16
8	CHM-69 - PAT-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM	4.58	52,396.72
9	CHM-69 - PAT-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	20.80	218,398.68
10	CHM-69 - SJG-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM   +EE	2.84	32,725.85
11	CHM-69 - SJG-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	12.88	135,624.87
12	CHX-231 - CHX-232	LT 230kV   DC   2 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	5.17	128,311.28
13	CHX-233 - TAC-232	LT 230kV   DC   2 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	43.49	1,081,036.54
14	CLL-138 - MOY-138	LT 138kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	48.43	534,610.91
15	COC-69 - CAO-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	25.21	266,790.25
16	COC-69 - PNT-692	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	25.40	249,412.32
17	COC-69 - TOL-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	35.95	372,436.84
18	TOL-69 - SOL-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	17.76	183,168.46
19	CQM-138 - RGR-138	LT 138kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	23.54	264,730.72
20	CQM-138 - ZCA-138	LT 138kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	17.04	181,312.79
21	CQM-138D - CQM-138	LT 138kV   DC   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	2.70	41,141.40
22	EJO-69 - PNT-691	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	11.00	105,459.02
23	ESC-138 - CLL-138	LT 138kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	57.13	606,817.54
24	ESC-138 - JUR-138	LT 138kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	12.92	134,545.62
25	ESC-231 - GSU-231	LT 230kV   DC   2 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	44.80	1,122,678.90
26	ESC-231 - SIQ-231	LT 230kV   CS   2 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	16.53	255,636.62
27	ESC-691 - EJO-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	13.58	129,460.76
28	ESP-138 - POL-138	LT 138kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	19.50	210,461.87
29	ESP-69 - ZUN-69D	LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM	5.09	58,148.69
30	ESP-69 - ZUN-69D	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	11.20	115,156.70
31	EST-69 - RIO-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	41.70	105,147.55
32	GES-231 - MOY-231	LT 230kV   CS   2 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	73.00	1,181,067.61
33	MOY-230 - MOY 231 (2)	LT 230kV   DC   2 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	2.15	51,726.61
34	MOY-232 - AHU-230	LT 230kV   CS   2 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	23.60	368,478.89
35	GES-231 - GSU-231	LT 230kV   DC   2 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	12.75	326,488.42
36	GNO-231 - GES-231	LT 230kV   DC   2 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	17.81	462,752.86
37	GNO-231 - TIC-232	LT 230kV   DC   2 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	76.67	2,012,532.00
38	GNO-691 - NOV-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM	6.73	76,971.26
39	GNO-691 - NOV-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	17.97	188,419.21
40	GSU-138 - PAL-138	LT 138kV   DC   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	24.77	374,901.68
41	GSU-692 - LVG-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Partridge 266.8 MCM   +EE	6.93	70,145.58
42	GSU-692 - LVG-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Partridge 266.8 MCM	20.78	191,712.85
43	GSU-692 - SJG-69	LT 69kV   DC   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	11.24	180,605.14
44	GSU-692 - SJG-69	LT 69kV   DC   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM	3.65	78,119.93

RS



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4º. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
 TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2321-8002

No.	Nombre	Descripción	Longitud (km)	Peaje (US\$/año)
45	IPA-138 - RGR-138	LT 138kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	14.07	158,919.98
46	LBR-231 - ESP-230	LT 230kV   CS   1 C/F   Rural   ACAR 1280   +EE	31.56	491,649.57
47	LBR-231 - ESP-230	LT 230kV   CS   1 C/F   Urbana   ACAR 1280   +EE	7.63	169,117.79
48	LBR-691 - EPI-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	9.20	89,018.28
49	LBR-691 - SFE-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	6.17	59,527.35
50	LCR-69 - EPI-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	1.42	14,136.64
51	LES-69 - LAP-69D	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Partridge 266.8 MCM	19.70	184,095.37
52	LES-69 - PRO-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Pigeon 3/0   +EE	58.24	503,436.92
53	LRU-69 - MYE-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	76.98	728,088.97
54	LRU-69 - RIO-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	36.00	90,501.32
55	LVG-69 - LAP-69D	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Partridge 266.8 MCM   +EE	2.25	21,793.10
56	MAZ-69 - HPA-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	16.04	166,279.01
57	HPA-69 - CAO-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	5.53	57,608.86
58	MAZ-69 - LCR-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	8.03	82,668.89
59	NOV-69 - SAN-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	12.83	131,653.57
60	PAL-138 - JUR-138	LT 138kV   DC   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	7.62	112,727.78
61	PAN-69 - MYE-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	25.80	242,613.08
62	PAN-69 - SCR-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	10.28	95,669.08
63	PAN-138 - ZCA-138	LT 138kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	11.17	114,070.83
64	PRO-138 - IPA-138	LT 138kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	41.59	439,764.28
65	PRO-138 - MOY-138	LT 138kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	34.27	363,365.06
66	SAN-69 - RAN-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	16.91	167,695.95
67	SAN-69 - SEL-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	26.80	267,583.33
68	SCR-69 - TEC-692	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	3.13	29,171.67
69	SEL-69 - MITZ-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	9.96	101,022.32
70	SIG-231 - LBR-231	LT 230kV   CS   2 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	82.74	1,316,566.59
71	SJU-69 - STE-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	20.30	203,237.93
72	STE-69 - TEL-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	44.65	443,710.20
73	SJU1-69 - TIC-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	7.61	71,990.07
74	SJU2-69 - TIC-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	8.88	83,323.11
75	SMA-69 - SFE-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	13.65	140,899.50
76	SMA-69 - ZUN-692	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	1.40	14,027.16
77	SOL-69 - ALK-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	23.19	230,400.93
78	SOL-69 - PAT-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	26.81	269,446.30
79	TEL-69 - EST-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	56.84	142,253.02
80	USM-692 - TEC-691	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	13.06	121,767.69
81	TIC-69 - MITZ-69	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	27.02	262,439.95
82	ZUN-69 - ZUN-692	LT 69kV   DC   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	6.03	85,919.20
83	ZCA-138D - ZCA-138	LT 138kV   DC   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	0.43	6,553.42
<b>Total</b>			<b>1,719.92</b>	<b>21,308,602.45</b>

Sistema Principal ETCEE	Peaje (US\$/año)
Subestaciones	14,702,349.08
Líneas de Transmisión	21,308,602.45
<b>Total</b>	<b>36,010,951.53</b>

### Duke Energy Guatemala Transco Limitada -DEGTL-

#### Subestaciones:

No.	Nombre	Descripción	Cantidad	Pot, Nom, Natural (MVA)	Peaje (US\$/año)
1	San Joaquín	C.Conexión   230kV   EL   BD   Conv.   Con Int	2	-	103,046.90
2	San Joaquín	I.Básica   230kV   BD   Pequeña   Rural   Conv.	1	-	224,388.75
<b>Total</b>					<b>327,435.65</b>

Sistema Principal DEGTL	Peaje (US\$/año)
Subestaciones	327,435.65
Líneas de Transmisión	-
<b>Total</b>	<b>327,435.65</b>

ES



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4º. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2321-8002

### Redes Eléctricas de Centroamérica, Sociedad Anónima –RECSA–

#### Subestaciones:

No.	Nombre	Descripción	Cantidad	Pot, Nom, Natural (MVA)	Peaje (US\$/año)
1	Chicacao	C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	53,789.11
2	Chicacao	I.Básica   69kV   BS   Pequeña   Rural   Conv.	1	-	49,563.01
3	Patzún	C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	53,789.11
4	Patzún	I.Básica   69kV   BS   Pequeña   Rural   Conv.	1	-	51,574.61
5	Tolimán	C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	53,789.11
6	Tolimán	I.Básica   69kV   BS   Pequeña   Rural   Conv.	1	-	49,563.01
7	Usumatlán	C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int	2	-	53,789.11
8	Usumatlán	I.Básica   69kV   BS   Pequeña   Rural   Conv.	1	-	49,311.56
<b>Total</b>					<b>415,168.63</b>

#### Líneas de Transmisión

No.	Nombre	Descripción	Longitud (km)	Peaje (US\$/año)
1	Alimentador Patzún	LT 69kV   DC   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	0.18	3,482.22
2	USM-69 - USM-691 (2)	LT 69kV   DC   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	0.94	13,259.03
3	Alimentador Tolimán	LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   +EE	0.10	1,982.98
<b>Total</b>				<b>18,724.23</b>

Sistema Principal RECSA	Peaje (US\$/año)
Subestaciones	415,168.63
Líneas de Transmisión	18,724.23
<b>Total</b>	<b>433,892.86</b>

### Transporte de Electricidad de Occidente –TREO–

#### Subestaciones:

No.	Nombre	Descripción	Cantidad	Pot, Nom, Natural (MVA)	Peaje (US\$/año)
1	La Esperanza	C.Conexión   230kV   EL   BS   Conv.   Con Int	1	-	46,180.00
2	La Esperanza	I.Básica   230kV   BS   Mínima   Urbana   Conv.	1	-	109,183.29
3	Xacbal	C.Conexión   230kV   EL   BS   Conv.   Con Int	1	-	46,180.00
4	Xacbal	I.Básica   230kV   BS   Pequeña   Rural   Conv.	1	-	147,664.30
<b>Total</b>					<b>349,207.59</b>

#### Líneas de Transmisión

No.	Nombre	Descripción	Longitud (km)	Peaje (US\$/año)
1	ESP-230 - XAC-230	LT 230kV   CS   1 C/F   Rural   ACAR 1280   OPGW   +EE	130.71	2,432,450.30
<b>Total</b>				<b>2,432,450.30</b>

Sistema Principal TREO	Peaje (US\$/año)
Subestaciones	349,207.59
Líneas de Transmisión	2,432,450.30
<b>Total</b>	<b>2,781,657.89</b>

### Transmisora de Energía Renovable –TRANNOVA–

#### Subestaciones:

No.	Nombre	Descripción	Cantidad	Pot, Nom, Natural (MVA)	Peaje (US\$/año)
1	Uspantán	C.Conexión   230kV   EL   IYM   Conv.   Con Int	1	-	147,548.15
2	Uspantán	I.Básica   230kV   DB   Mediana   Rural   Conv.   +EE	1	-	266,299.30
3	Chixoy II	C.Conexión   230kV   EL   IYM   Conv.   Con Int	3	-	442,644.46
4	Chixoy II	I.Básica   230kV   DB   Grande   Rural   Conv.   +EE	1	-	470,434.73
<b>Total</b>					<b>1,326,926.64</b>

RS





## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4º. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2321-8002

### Líneas de Transmisión

No.	Nombre	Descripción	Longitud (km)	Peaje (US\$/año)
1	USP-230D - CHX2-230D	LT 230kV   DC   2 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   OPGW	30.92	857,337.94
2	USP-230D - USP-230A	LT 230kV   CS   2 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   OPGW	0.58	10,090.34
3	USP-230D - USP-230B	LT 230kV   CS   2 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   OPGW	0.68	11,743.07
4	CHX2-230D - CHX2-230A	LT 230kV   CS   2 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   OPGW	0.36	5,890.44
5	CHX2-230D - CHX2-230B	LT 230kV   CS   2 C/F   Rural   Hawk 477 MCM   OPGW	0.17	2,774.84
6	CHX-232 - CHX2-231	LT 230kV   DC   2 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	0.91	25,138.33
7	CHX2-232 - CHX-233	LT 230kV   DC   2 C/F   Rural   Hawk 477 MCM	0.90	24,862.09
<b>Total</b>			<b>34.52</b>	<b>937,837.05</b>

Sistema Principal TRANSNOVA	Peaje (US\$/año)
Subestaciones	1,326,926.64
Líneas de Transmisión	937,837.05
<b>Total</b>	<b>2,264,763.69</b>