

PUBLICACIONES VARIAS



COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

RESOLUCIÓN CNEE-146-2013

Guatemala, 5 de julio de 2013

LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

CONSIDERANDO:
Que el Ministerio de Energía y Minas, mediante resoluciones 1605, 1635, 1636, 1637, 1646, 1660, 1666, 1667, 1668, y 1669 respectivamente, resolvió declarar con lugar los Recursos de Revocatoria Interpuestos en contra de las Resoluciones CNEE-1-2013 y CNEE-6-2013, de Energía Eléctrica una nueva resolución.

CONSIDERANDO:
Que conforme lo establecido por la Ley General de Electricidad, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica es un órgano técnico del Ministerio de Energía y Minas, con independencia funcional para el ejercicio de sus atribuciones y funciones y que sus resoluciones serán adoptadas por la mayoría de sus miembros, los que desempeñarán sus funciones con absoluta independencia de criterio y bajo su exclusiva responsabilidad.

CONSIDERANDO:

Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, en cumplimiento a lo ordenado por el Ministerio de Energía y Minas, y en lo que para el efecto establece la Ley General de Electricidad y su reglamento, procedió a hacer el análisis y consideraciones pertinentes al Informe Técnico del Administrador del Mercado Mayorista, presentado en su oportunidad para la fijación del peaje, y con base en los dictámenes técnicos que obran dentro del expediente GTA-12-34, resuelve emitir los nuevos valores para el Peaje Principal que fueron revocados y que estarán vigentes hasta el catorce de enero del año dos mil quince.

FOR TANTO:

La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con base en lo considerado, y en los artículos 4, 5, 64, 67, 68 y 69 de la Ley General de Electricidad, y 55 de su Reglamento, y en cumplimiento a lo ordenado por el Ministerio de Energía y Minas,

RESUELVE:

I. Fijar el Peaje del Sistema Principal de Transmisión en cincuenta millones novecientos cuarenta y siete mil cien con tres centavos de dólar de los Estados Unidos de América por año (50,947,100.03 US\$/año), el cual se compone de la siguiente forma:

TRANSPORTISTA		(US\$/año)
Empresa de Transporte y Control de Energía Eléctrica del INDE - EICEE		43,961,442.89
Redes Eléctricas de Centroamérica, Sociedad Anónima -RECSA-		349,244.18
Transporte de Electricidad de Occidente -TREC-		464,538.53
Transmisora de Energía Renovable -TRANSNOVA-		3,399,122.31
TOTAL		2,772,752.12
		50,947,100.03

II. Fijar la fórmula de ajuste automático del Peaje del Sistema Principal que deberá aplicar el Administrador del Mercado Mayorista en la primera quincena de enero del año dos mil catorce, la cual se calculará con la siguiente fórmula:

$$Peaje_{n+1} = Peaje_{n+1} * \left(1.115 * \frac{PPIW_n}{PPIW_n} + 0.368 * \frac{PPIG_n}{PPIG_n} + 0.066 * \frac{PPIE_n}{PPIE_n} + 0.107 * \frac{PPIH_n}{PPIH_n} + 0.273 * \frac{IPCn_n}{IPCn_n} \right)$$

Donde:

- Peaje_n = Peaje del Sistema Principal de Transmisión correspondiente, actualizado en la primera quincena de enero del mil catorce.
- Peaje_{n+1} = Peaje del Sistema Principal de Transmisión correspondiente, aprobado en la presente Resolución.
- PPIW_n = Índice de Precios al Productor "Group: Metals and metal products, Item: Electronic wire and cable, Series Id: WPU10260301", de los Estados Unidos de América, publicada 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_n = Índice de Precios al Productor "Group: Machinery and equipment, Item: Electrical machinery and equipment, Series Id: WPU117", de los Estados Unidos de América, publicada 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.
- PPIH_n = Índice de Precios al Productor "Group: Machinery and equipment, Item: Electrical machinery and equipment, Series Id: WPU117", de los Estados Unidos de América, publicada 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_n = 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. Para la asignación de los cargos de peaje, el Administrador del Mercado Mayorista, deberá aplicar el Peaje aprobado en la presente Resolución, de conformidad con lo establecido en el Reglamento de la Ley General de Electricidad, el Reglamento del Administrador del Mercado Mayorista, y en la Norma de Coordinación Comercial Número 9 "Asignación y Liquidación del Peaje en los Sistemas de Transporte Principal y Secundarios, y Cargos por Uso del Primer Sistema de Transmisión Regional", verificando que los transportistas en ningún caso perciban anualmente un valor mayor al Peaje máximo establecido en la presente Resolución.


IV. El Peaje aprobado en la presente Resolución incluye todos los costos de los activos pertenecientes al Sistema Principal de Transmisión; la modificación de dicho Peaje se podrá efectuar únicamente en los siguientes casos:

- IV.I Cuando la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, por medio de Resolución, apruebe la inclusión de activos como pertenecientes al Sistema Principal o que habiendo sido reconocidos, entren en operación comercial. Los costos unitarios que se reconocen para dichos ampliaciones y/o adiciones de activos serán como máximo los considerados por esta Comisión en el cálculo del Peaje aprobado en la presente Resolución.
- IV.II Cuando una instalación y/o equipo entre en desuso parcial o total, el Transportista está obligado a informar al Administrador del Mercado Mayorista y a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica de manera inmediata para actualizar el Peaje correspondiente.
- IV.III Cuando, resultado de una auditoría, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, determine que existen diferencias con el inventario de activos reportado por los Transportistas, se actualizará el respectivo Peaje.
- IV.IV En el caso que por disposiciones del Reglamento del Mercado Eléctrico Regional se establezca que algunos de los componentes del Sistema sean declarados como partes de la Red de Transmisión Regional -RTR-.


V. Se anexa a la presente Resolución la desgregación del Peaje del Sistema Principal.

VI. La presente resolución entrará en vigencia al día siguiente de su publicación en el Diario de Centro América, hasta el catorce de enero del año dos mil quince.

Publíquese.-



licenciada Carmen Urizar Hernández
 Presidente



licenciada Silvia Ruth Alvarado Silva de Córdova
 Directora



licenciado Juan Rafael Sánchez Cortés
 Secretario General



licenciado Jorge Guillermo Ardúz Aguilár
 Director

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

ANEXO:

Desagregación del Peaje del Sistema Principal Empresa de Transporte y Control de Energía Eléctrica del INDE -EICEE-

Subestaciones	No.	Nombre	Descripción	Cantidad	Pol. Norm.	Peaje (US\$/año)
	1	Escuintla	C. Conexión 69KV EL 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	1	Natural (MVA)	31,749.09
	2	Escuintla	C. Conexión 69KV CA 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	1		28,330.92
	3	Escuintla	C. Conexión 69KV CT 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	1		33,753.37
	4	Escuintla	C. Conexión 138KV EL 1 BS 1 Conv. 1 Con Int	2		74,187.11
	5	Escuintla	C. Conexión 138KV CT 1 BS 1 Conv. 1 Con Int	2		89,670.81
	6	Escuintla	C. Conexión 230KV EL 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	5		297,600.21
	7	Escuintla	C. Conexión 230KV CA 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	5		354,768.95
	8	Escuintla	C. Conexión 230KV CT 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	2		127,424.16
	9	Escuintla	C. Conexión 230KV CT 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	2		490,579.95
	10	Escuintla	Magdalena 230/69KV OLTIC 1.0 a 50 MVA 1 FE TRANSF.	4		602,642.32
	11	Escuintla	Idibacoa 69KV 1 BD Magdalena Urbana 1 Conv. 1 +EE	1		117,531.47
	12	Escuintla	Idibacoa 138KV 1 BS Piquenito Urbana 1 Conv. 1 +EE	1		85,032.41
	13	Escuintla	Idibacoa 230KV EL 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	3		441,195.81
	14	Escuintla	C. Conexión 230KV CA 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	3		179,567.15
	15	Escuintla	Idibacoa 230KV EL 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	3		53,779.62
	16	Escuintla	Idibacoa 230KV EL 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	3		325,755.21
	17	Escuintla	C. Conexión 230KV EL 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	3		179,567.15
	18	Escuintla	Idibacoa 230KV 1 BD Piquenito Urbana 1 Conv. 1 +EE	1		53,779.62
	19	Escuintla	Idibacoa 138KV EL 1 BS 1 Conv. 1 Con Int	1		328,054.99
	20	Escuintla	C. Conexión 69KV EL 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	1		4,221.56
	21	Escuintla	C. Conexión 69KV CA 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	1		31,749.09
	22	Escuintla	C. Conexión 69KV CT 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	1		28,330.92
	23	Escuintla	C. Conexión 138KV EL 1 BS 1 Conv. 1 Con Int	2		67,507.94
	24	Escuintla	C. Conexión 138KV CT 1 BS 1 Conv. 1 Con Int	2		79,560.42
	25	Escuintla	C. Conexión 230KV EL 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	4		239,422.87
	26	Escuintla	C. Conexión 230KV CA 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	4		53,779.62
	27	Escuintla	C. Conexión 230KV CT 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	2		197,424.16
	28	Escuintla	Magdalena 230/69KV OLTIC 1.0 a 50 MVA 1 FE TRANSF.	2		124,688.54
	29	Escuintla	Magdalena 138KV 1 BS REVACIOUR	1		10,072.67
	30	Escuintla	Idibacoa 69KV 1 BD Magdalena Urbana 1 Conv. 1 +EE	1		124,688.54
	31	Escuintla	Idibacoa 138KV 1 BS Magdalena Urbana 1 Conv. 1 +EE	1		346,048.70
	32	Escuintla	C. Conexión 69KV EL 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	2		62,098.19
	33	Escuintla	C. Conexión 69KV CA 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	2		87,307.88
	34	Escuintla	C. Conexión 69KV CT 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	3		168,769.88
	35	Escuintla	C. Conexión 138KV EL 1 BS 1 Conv. 1 Con Int	5		74,187.11
	36	Escuintla	C. Conexión 138KV CT 1 BS 1 Conv. 1 Con Int	2		89,670.81
	37	Escuintla	C. Conexión 230KV EL 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	4		239,422.87
	38	Escuintla	C. Conexión 230KV CA 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	4		53,779.62
	39	Escuintla	C. Conexión 230KV CT 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	3		191,134.15
	40	Escuintla	Magdalena 138/69KV OLTIC 1.0 a 50 MVA 1 FE TRANSF.	7		445,614.83
	41	Escuintla	Magdalena 230/69KV OLTIC 1.0 a 50 MVA 1 FE TRANSF.	3		525,671.37
	42	Escuintla	Magdalena 230/69KV OLTIC 1.0 a 50 MVA 1 FE TRANSF.	3		163,926.65
	43	Escuintla	Magdalena 230/69KV OLTIC 1.0 a 50 MVA 1 FE TRANSF.	3		516,444.23
	44	Escuintla	Magdalena 138KV 1 BS GAVACHOR	3		339,342.80
	45	Escuintla	Idibacoa 69KV 1 BS GAVACHOR Urbana 1 Conv. 1 +EE	3		103,699.07
	46	Escuintla	Idibacoa 138KV 1 BS Piquenito Urbana 1 Conv. 1 +EE	1		183,171.82
	47	Escuintla	Idibacoa 230KV 1 BD Magdalena Urbana 1 Conv. 1 +EE	1		93,287.27
	48	Escuintla	C. Conexión 138KV EL 1 BS 1 Conv. 1 Con Int	2		365,396.54
	49	Escuintla	Idibacoa 138KV EL 1 BS 1 Conv. 1 Con Int	2		74,187.11
	50	Escuintla	C. Conexión 69KV EL 1 BD 1 Conv. 1 Con Int	2		85,032.41
	51	Escuintla	Idibacoa 69KV EL 1 BS 1 Conv. 1 Con Int	2		84,713.66
	52	Escuintla	C. Conexión 69KV EL 1 BS 1 Conv. 1 Con Int	3		81,155.07
	53	Escuintla	Idibacoa 69KV EL 1 BS 1 Conv. 1 Con Int	3		85,032.41
	54	Escuintla	Idibacoa 138KV EL 1 BS 1 Conv. 1 Con Int	1		77,200.18
	55	Escuintla	C. Conexión 138KV EL 1 BS 1 Conv. 1 Con Int	2		84,713.66
	56	Escuintla	C. Conexión 69KV EL 1 BS 1 Conv. 1 Con Int	2		48,713.66
	57	Escuintla	C. Conexión 69KV CT 1 BS 1 Conv. 1 Con Int	2		58,213.66
	58	Escuintla	C. Conexión 69KV CT 1 BS 1 Conv. 1 Con Int	2		31,485.97
	59	Escuintla	C. Conexión 138KV EL 1 BS 1 Conv. 1 Con Int	1		57,079.54
	60	Escuintla	C. Conexión 138KV CT 1 BS 1 Conv. 1 Con Int	1		39,780.21
	61	Escuintla	C. Conexión 138KV EL 1 BS 1 Conv. 1 Con Int	1		64,261.14

No.	Nombre	Descripción	Cantidad	Pol. Norm. Natural (MVA)	Peaje (US\$/año)
62	La Esperanza	C.Conexión 230KV CT BS Conv. Con Int	2	-	118,540.43
63	La Esperanza	Máquina 230/69KV OLT 0 g 50 MVA 1F TRANSF.	3	36	499,579.55
64	La Esperanza	Máquina 230/138KV OLT 0 g 50 MVA 1F TRANSF.	4	37.5	602,841.57
65	La Esperanza	Máquina 69KV 3F CAPACITOR	2	10.8	66,999.38
66	La Esperanza	Máquina 13.8KV 3F REACTOR	2	15	6,600.70
67	La Esperanza	Libérica 69KV BS Mediana Urbana Conv.	1	-	108,118.00
68	La Esperanza	Libérica 138KV BS Pequeña Urbana Conv.	1	-	200,281.20
69	La Esperanza	C.Conexión 13.8KV CC BS Conv. Con Int	1	-	4,221.56
70	La Esperanza	C.Conexión 138KV CC BS Conv. Con Int	1	-	63,498.98
71	La Esperanza	C.Conexión 69KV CA BD Conv. Con Int	2	-	28,320.92
72	La Esperanza	C.Conexión 69KV CT BD Conv. Con Int	2	-	33,753.97
73	La Esperanza	C.Conexión 230KV CA BD Conv. Con Int	2	-	119,711.44
74	La Esperanza	C.Conexión 230KV CT BD Conv. Con Int	2	-	55,799.62
75	La Esperanza	C.Conexión 230KV CC BD Conv. Con Int	2	-	63,712.05
76	La Esperanza	Máquina 230/69KV OLT 0 g 50 MVA 1F TRANSF.	4	36	6,600.70
77	La Esperanza	Máquina 13.8KV 3F REACTOR	2	15	113,014.07
78	La Esperanza	Libérica 69KV BD Mediana Urbana Conv.	1	-	321,688.20
79	La Esperanza	Libérica 230KV BS Pequeña Urbana Conv.	1	-	55,518.98
80	La Esperanza	C.Conexión 69KV EL BS Conv. Con Int	2	-	58,713.66
81	Mozotempango	Libérica 69KV BS Pequeña Urbana Conv.	1	-	17,100.56
82	Mozotempango	Libérica 138KV BS Pequeña Urbana Conv.	1	-	73,822.42
83	Pololucá	Libérica 138KV BS Pequeña Urbana Conv.	1	-	58,713.66
84	Pololucá	C.Conexión 138KV EL BS Conv. Con Int	2	-	15,104.53
85	Santa María	Libérica 69KV BS Pequeña Urbana Conv.	1	-	88,070.48
86	Santa María	C.Conexión 69KV EL BS Conv. Con Int	2	-	22,128.26
87	Solola	C.Conexión 69KV CC BS Conv. Con Int	3	-	34,499.69
88	Solola	C.Conexión 69KV CT BS Conv. Con Int	3	-	34,499.69
89	Solola	Máquina 69KV 3F CAPACITOR	2	10.8	77,161.46
90	Solola	Libérica 69KV BS Mediana Urbana Conv.	1	-	74,159.11
91	Chiquimula	C.Conexión 138KV EL BS Conv. Con Int	2	-	90,181.12
92	Chiquimula	Libérica 138KV BS Pequeña Urbana Conv.	1	-	74,159.11
93	Chiquimula	C.Conexión 138KV EL BS Conv. Con Int	2	-	85,695.77
94	Chiquimula	Libérica 138KV BS Pequeña Urbana Conv.	1	-	15,674.66
95	El Estor	C.Conexión 69KV EL BS Conv. Con Int	2	-	19,951.92
96	El Estor	Libérica 69KV BS Pequeña Urbana Conv.	1	-	15,674.66
97	El Estor	C.Conexión 69KV EL BS Conv. Con Int	2	-	15,674.66
98	El Estor	Libérica 69KV BS Pequeña Urbana Conv.	1	-	74,159.11
99	Paola	C.Conexión 138KV EL BS Conv. Con Int	2	-	76,307.33
100	Paola	Libérica 138KV BS Pequeña Urbana Conv.	1	-	19,798.10
101	Jadipolucá	C.Conexión 138KV EL BS Conv. Con Int	2	-	38,790.21
102	Jadipolucá	C.Conexión 230KV CT BS Conv. Con Int	2	-	108,562.92
103	Jadipolucá	C.Conexión 230KV EL BS Conv. Con Int	2	-	59,220.32
104	Jadipolucá	Máquina 230/138KV OLT 0 g 100 MVA 3F TRANSF.	2	57.5	164,128.82
105	Jadipolucá	Libérica 138KV BS Pequeña Urbana Conv.	1	-	21,307.77
106	Jadipolucá	Libérica 230KV BS Pequeña Urbana Conv.	1	-	154,345.75
107	Jadipolucá	C.Conexión 230KV EL BS Conv. Con Int	2	-	58,713.66
108	La Ruidosa	C.Conexión 69KV EL BS Conv. Con Int	2	-	77,998.91
109	La Ruidosa	Libérica 69KV BS Mediana Urbana Conv.	1	-	58,713.66
110	Los Escobros	C.Conexión 69KV EL BS Conv. Con Int	2	-	47,594.23
111	Moguelos	Libérica 69KV BS Pequeña Urbana Conv.	1	-	15,674.66
112	Moguelos	C.Conexión 69KV EL BS Conv. Con Int	2	-	13,418.03
113	Moguelos	Libérica 69KV BS Pequeña Urbana Conv.	1	-	58,713.66
114	Panabá	C.Conexión 69KV CT BS Conv. Con Int	2	-	36,713.66
115	Panabá	C.Conexión 69KV CC BS Conv. Con Int	2	-	23,128.26
116	Panabá	C.Conexión 69KV EL BS Conv. Con Int	2	-	31,695.92
117	Panabá	C.Conexión 138KV EL BS Conv. Con Int	2	-	37,027.56
118	Panabá	C.Conexión 138KV CT BS Conv. Con Int	2	-	37,027.56
119	Panabá	Máquina 138/69KV OLT 0 g 50 MVA 1F TRANSF.	3	26.25	290,616.60
120	Panabá	Máquina 69KV 3F CAPACITOR	2	10.8	34,499.69
121	Panabá	Libérica 69KV BS Mediana Urbana Conv.	1	-	88,454.01
122	Progreso	C.Conexión 138KV BS Pequeña Urbana Conv.	1	-	88,731.92
123	Progreso	C.Conexión 69KV EL BS Conv. Con Int	2	-	29,356.83
124	Progreso	C.Conexión 69KV CT BS Conv. Con Int	2	-	31,695.92
125	Progreso	C.Conexión 138KV EL BS Conv. Con Int	2	-	74,159.11
126	Progreso	C.Conexión 138KV CT BS Conv. Con Int	2	-	37,780.21
127	Progreso	Máquina 138/69KV OLT 0 g 25 MVA 1F TRANSF.	2	21	120,733.70
128	Progreso	Libérica 69KV BS Pequeña Urbana Conv.	1	-	51,255.93
129	Progreso	Libérica 138KV BS Pequeña Urbana Conv.	1	-	81,483.91
130	Rio Dulce	C.Conexión 69KV EL BS Conv. Con Int	2	-	15,674.66
131	Rio Dulce	Libérica 69KV BS Pequeña Urbana Conv.	1	-	13,399.69
132	Rio Grande	C.Conexión 138KV EL BS Conv. Con Int	2	-	37,027.56
133	Rio Grande	Libérica 138KV BS Pequeña Urbana Conv.	1	-	79,413.48
134	Rio Grande	C.Conexión 138KV EL BS Conv. Con Int	2	-	88,070.48
135	San Julián	Libérica 69KV BS Mediana Urbana Conv.	1	-	77,200.18
136	San Julián	C.Conexión 69KV EL BS Conv. Con Int	3	-	88,070.48
137	Sanarate	Libérica 69KV BS Mediana Urbana Conv.	1	-	78,079.43
138	Sanarate	C.Conexión 69KV EL BS Conv. Con Int	2	-	58,713.66
139	Santa Elena	Libérica 69KV BS Pequeña Urbana Conv.	1	-	30,300.18
140	Santa Elena	C.Conexión 69KV EL BS Conv. Con Int	3	-	23,511.99
141	Tecic	C.Conexión 69KV CT BS Conv. Con Int	3	-	8,464.79
142	Tecic	C.Conexión 230KV EL BS Conv. Con Int	4	-	63,918.22
143	Tecic	C.Conexión 230KV CA BD Conv. Con Int	4	-	14,302.77
144	Tecic	C.Conexión 230KV CT BD Conv. Con Int	4	-	17,009.02
145	Tecic	Máquina 230/69KV OLT 0 g 50 MVA 1F TRANSF.	4	37.5	19,617.35
146	Tecic	Libérica 69KV BS Mediana Urbana Conv.	1	-	75,038.70
147	Tecic	Libérica 230KV BD Mediana Urbana Conv.	1	-	15,674.66
148	Tecic	C.Conexión 69KV EL BS Conv. Con Int	2	-	13,749.10
149	Telamón ETCEE	Libérica 69KV BS Pequeña Urbana Conv.	1	-	74,159.11
150	Telamón ETCEE	C.Conexión 138KV EL BS Conv. Con Int	2	-	87,027.41
151	Tzapaca	Libérica 138KV BS Pequeña Urbana Conv.	2	-	17,841,622.15
152	Tzapaca	Total			

No.	Nombre	Descripción	Longitud (km)	Peaje (US\$/año)
1	AOU-230 - SIQ-230	LT 230KV CS 2 C/F Rural Hawk 477 MCM	20.79	417,159.32
2	ALB-230 - ESC-231	LT 230KV CS 2 C/F Rural Hawk 477 MCM	0.40	791.91
3	ALB-230 - ESC-231	LT 230KV CS 2 C/F Rural Hawk 477 MCM	0.40	6,340.51
4	ALB-230 - SIQ-230	LT 230KV CS 2 C/F Rural Hawk 477 MCM	3.90	77,726.08
5	ALB-69 - RAN-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	20.61	730,162.63
6	CEL-69 - RAN-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	3.92	41,500.79
7	CHM-69 - PAT-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	27.37	291,452.96
8	CHM-69 - PAT-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	4.58	59,544.89
9	CHM-69 - SIQ-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	20.80	240,373.03
10	CHM-69 - SIQ-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	2.84	37,175.86
11	CHM-69 - SIQ-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	12.88	150,729.12
12	CHK-231 - CHK-232	LT 230KV DC 2 C/F Rural Hawk 477 MCM	5.17	179,566.72
13	CHK-231 - YAC-232	LT 230KV DC 2 C/F Rural Hawk 477 MCM	43.49	1,512,647.22
14	CLL-138 - CLL-138	LT 138KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	48.43	611,133.55
15	COG-69 - CAO-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	25.21	293,828.08
16	COG-69 - PAT-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	33.40	279,256.27
17	COC-69 - TOL-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	35.95	410,789.90
18	COC-69 - TOL-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	202.005.10	2,027,005.10
19	COM-138 - RGR-138	LT 138KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	23.54	297,193.92
20	COM-138 - RCM-138	LT 138KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	17.04	204,119.45
21	COM-138 - RCM-138	LT 138KV DC 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	2.70	32,398.25
22	EO-69 - PNT-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	11.00	118,421.61
23	ESC-138 - JUL-138	LT 138KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	57.13	702,974.54
24	ESC-138 - JUL-138	LT 138KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	12.92	155,364.19
25	ESC-231 - GSU-231	LT 230KV DC 2 C/F Rural Hawk 477 MCM	44.80	1,544,365.11
26	ESC-231 - SIQ-231	LT 230KV DC 2 C/F Rural Hawk 477 MCM	16.53	342,133.60
27	ESC-691 - EOL-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	13.58	145,412.61
28	ESC-138 - POL-138	LT 138KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	19.50	234,582.55
29	ESC-69 - ZUN-69D	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	66.081.58	66,081.58
30	ESC-69 - ZUN-69D	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	11.20	127,073.24
31	ES-69 - RIO-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	41.70	118,262.88
32	GES-231 - MOY-231	LT 230KV DC 2 C/F Rural Hawk 477 MCM	73.00	1,563,244.64
33	MOY-230 - AHI-230	LT 230KV DC 2 C/F Rural Hawk 477 MCM	23.40	71,381.91
34	MOY-230 - AHI-230	LT 230KV DC 2 C/F Rural Hawk 477 MCM	23.60	488,039.60
35	GES-231 - GES-231	LT 230KV DC 2 C/F Rural Hawk 477 MCM	12.75	453,432.20
36	GHQ-231 - ITC-232	LT 230KV DC 2 C/F Rural Hawk 477 MCM	17.81	643,003.00
37	GHQ-231 - ITC-232	LT 230KV DC 2 C/F Rural Hawk 477 MCM	17.67	2,795,626.41
38	GHQ-691 - NOV-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	17.97	87,471.99
39	GHQ-691 - NOV-69	LT 138KV DC 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	24.77	477,214.27
40	GSU-138 - PAT-138	LT 138KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	6.95	76,186.28
41	GSU-692 - LVG-69	LT 69KV DC 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	20.78	227,366.02
42	GSU-692 - LVG-69	LT 69KV DC 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	11.24	206,103.46
43	GSU-692 - SIQ-69	LT 69KV DC 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	3.65	118,859.49
44	GSU-692 - SIQ-69	LT 69KV DC 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	3.65	118,859.49

No.	Nombre	Descripción	Longitud (km)	Peaje (US\$/año)
45	PA-138 - RGR-138	LT 138KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	14.07	172
46	RR-231 - ESP-230	LT 230KV CS 1 C/F Rural IGCAR 1780 +EE	31.56	60
47	RR-231 - ESP-230	LT 230KV CS 1 C/F Rural IGCAR 1780 +EE	7.63	17
48	RR-231 - ESP-230	LT 230KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	9.20	17
49	RR-691 - RPA-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	6.17	6
50	RR-691 - RPA-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	1.42	19
51	IES-69 - LAR-69D	LT 69KV CS 1 C/F Rural Peñón 3.0 +EE	19.70	192
52	IES-69 - PRO-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	58.24	32
53	IRU-69 - MYE-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	7.63	81
54	IRU-69 - RO-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	36.00	10
55	LVG-69 - RO-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	2.25	2
56	MAZ-69 - RPA-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	16.04	18
57	MAZ-69 - RPA-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	5.53	9
58	MAZ-69 - RPA-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	12.63	14
59	NOV-69 - SAN-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	7.62	14
60	PAL-138 - ICA-138	LT 138KV DC 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	10.28	102
61	PAN-69 - MYE-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	11.17	27
62	PAN-69 - MYE-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	25.80	102
63	PAN-138 - ICA-138	LT 138KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	11.17	13
64	PRO-138 - ICA-138	LT 138KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	41.39	505
65	PRO-138 - ICA-138	LT 138KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	34.37	42
66	SAN-69 - RAN-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	16.91	18
67	SAN-69 - RAN-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	26.80	292
68	SAN-69 - RAN-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	3.13	3
69	SAN-69 - RAN-69	LT 230KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	9.74	112
70	SIO-231 - LBR-231	LT 230KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	82.74	1,744
71	SIO-69 - SIF-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	20.30	22
72	SIO-69 - SIF-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	44.65	492
73	SIO-69 - SIF-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM	7.61	8
74	SIO-69 - SIF-69	LT 69KV CS 1 C/F Rural		

No.	Nombre	Descripción	Cantidad	Pot. Norm. (MWVA)	Pecaje (US\$/año)
3	Chirioy II	C.González 230KV EL IIM Conv. Cont.HI	3		512,300.45
4	Chirioy II	L.Bólica 230KV DB Grande Rural Conv. +EE	1		485,644.10
Total					1,444,134.45

No.	Nombre	Descripción	Longitud (km)	Pecaje (US\$/año)
1	USP-230D - CHX2-230D	U1230KV DC 2 C/F Rural Hawk 477 MCM OPGW	30.92	1,217,400.81
2	USP-230D - USP-230A	U1230KV CS 2 C/F Rural Hawk 477 MCM OPGW	0.58	13,796.47
3	USP-230D - USP-230B	U1230KV CS 2 C/F Rural Hawk 477 MCM OPGW	0.88	16,056.24
4	CHX2-230D - CHX2-230A	U1230KV CS 2 C/F Rural Hawk 477 MCM OPGW	0.36	8,081.31
5	CHX2-230D - CHX2-230B	U1230KV CS 2 C/F Rural Hawk 477 MCM OPGW	0.17	3,806.90
6	CHX-232 - CHX2-231	U1230KV DC 2 C/F Rural Hawk 477 MCM	0.91	34,929.89
7	CHX2-232 - CHX-233	U1230KV DC 2 C/F Rural Hawk 477 MCM	0.90	34,546.05
Total				34.52
Sistema Principal TRANNOVA Pecaje (US\$/año)				1,444,134.45
Subestaciones				1,328,617.67
Líneas de Transmisión				2,772,792.12

(321389-2)-10-Julio



COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

RESOLUCIÓN CNEE-147-2013

Guatemala, 5 de julio de 2013

LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

CONSIDERANDO:
Que el Ministerio de Energía y Minas, mediante resoluciones 1541, 1642, 1643, 1644, 1645, 1659, 1661, 1662, 1663 y 1665 respectivamente, resolvió declarar con lugar los Recursos de Revocatoria interpuestos en contra de las resoluciones CNEE-2-2013 y CNEE-7-2013, revocando las mismas, y en consecuencia ordena emitir a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica una nueva resolución.

CONSIDERANDO:
Que conforme lo establecido por la Ley General de Electricidad, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica es un órgano técnico del Ministerio de Energía y Minas, con independencia funcional para el ejercicio de sus atribuciones y funciones y que sus resoluciones serán adaptadas por la mayoría de sus miembros, los que desempeñarán sus funciones con absoluta independencia de criterio y bajo su exclusiva responsabilidad.

CONSIDERANDO:
Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, en cumplimiento a lo ordenado por el Ministerio de Energía y Minas, y en lo que para el efecto establece la Ley General de Electricidad y su reglamento, procedió a hacer el análisis y consideraciones pertinentes al Informe Técnico del Administrador del Mercado Mayorista, presentado en su oportunidad para la fijación del peaje, y con base en los dictámenes técnicos que obran dentro del expediente GT/A-13-2, resolvió emitir los nuevos valores para el Peaje Secundario que fueron revocados y que están vigentes hasta el catorce de enero del año dos mil quince.

FOR TANTO:
La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con base en lo considerado, y en los artículos, 4, 5, 64, 67, 68 y 69 de la Ley General de Electricidad, y 55 de su Reglamento, y en cumplimiento a lo ordeno por el Ministerio de Energía y Minas,

- RESUELVE:**
- I. Fijar como Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario de Empresa de Transporte y Control de Energía Eléctrica del INDE-ETCEE, el que le corresponden **22,603,328.56** US\$/año, el cual se desglosa de la siguiente forma:
 - I.1 Peaje del Sistema Secundario de Subtransmisión ETCEE Región Central, el que le corresponden **1,912,400.89** US\$/año.
 - I.11 Peaje del Sistema Secundario de Subtransmisión ETCEE Región Occidente, el que le corresponden **10,420,735.15** US\$/año.
 - I.111 Peaje del Sistema Secundario de Subtransmisión ETCEE Región Oriente, el que le corresponden **7,373,801.68** US\$/año.
 - I.11V Peaje del Sistema Secundario de Transmisión Palín 2, el que le corresponden **39,562.07** US\$/año.
 - I.V Peaje del Sistema Secundario de Transmisión Oriflón, el que le corresponden **181,306.57** US\$/año.
 - I.VI Peaje del Sistema Secundario de Transmisión Río Bobos, el que le corresponden **276,197.09** US\$/año.
 - I.VII Peaje del Sistema Secundario de Transmisión Telemán - Secococo, el que le corresponden **91,444.31** US\$/año.
 - I.VIII Peaje del Sistema Secundario de Transmisión Escuintla 2 - San José, el que le corresponden **59,855.72** US\$/año.
 - I.IX Peaje del Sistema Secundario de Transmisión Escuintla 2 - PQP, el que le corresponden **59,855.72** US\$/año.
 - I.X Peaje del Sistema Secundario de Transmisión Escuintla 2 - Sidegua, el que le corresponden **59,855.72** US\$/año.
 - I.XI Peaje del Sistema Secundario de Transmisión Escuintla 2 - Tampa, el que le corresponden **59,855.72** US\$/año.
 - I.XII Peaje del Sistema Secundario de Transmisión Los Brillantes - IRTA, el que le corresponden **63,811.35** US\$/año.
 - I.XIII Peaje del Sistema Secundario de Transmisión Los Brillantes - México, el que le corresponden **1,813,719.99** US\$/año.
 - I.XIV Peaje del Sistema Secundario de Transmisión ETCEE - El Parvenir, el que le corresponden **190,926.58** US\$/año.

- II. Fijar como Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario de Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima, -ITRELEC-, el que le corresponden **22,750,611.13** US\$/año, el cual se desglosa de la siguiente forma:
 - II.1 Peaje del Sistema Secundario de Subtransmisión ITRELEC Región Central, el que le corresponden **20,934,107.27** US\$/año.
 - II.11 Peaje del Sistema Secundario de Transmisión ITRELEC - PQP, el que le corresponden **751,605.25** US\$/año.
 - II.111 Peaje del Sistema Secundario de Transmisión ITRELEC - San José, el que le corresponden **365,776.78** US\$/año.
 - II.11V Peaje del Sistema Secundario de Transmisión Miriam - La Unión, el que le corresponden **219,011.74** US\$/año.
 - II.V Peaje del Sistema Secundario de Transmisión Loguna - Textiles del Lago, el que le corresponden **107,188.73** US\$/año.
 - II.VI Peaje del Sistema Secundario de Transmisión Moyan Golf - La Libertad, el que le corresponden **79,900.66** US\$/año.
 - II.VII Peaje del Sistema Secundario de Transmisión ITRELEC - Concepción, el que le corresponden **94,612.31** US\$/año.
 - II.VIII Peaje del Sistema Secundario de Transmisión ITRELEC - Santa Ana, el que le corresponden **198,408.39** US\$/año.

- III. Fijar como Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario de Duke Energy Guatemala Transco Limitado, -DEGTL-, el que le corresponden **1,814,862.38** US\$/año, el cual se desglosa de la siguiente forma:
 - III.1 Peaje del Sistema Secundario de Transmisión Duke Energy, el que le corresponden **1,801,496.84** US\$/año.
 - III.11 Peaje del Sistema Secundario de Subtransmisión Global Cement, el que le corresponden **13,365.54** US\$/año.
- IV. Fijar como Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario de Redes Eléctricas de Centroamérica, Sociedad Anónima, -RECSA-, el que le corresponden **823,976.54** US\$/año, el cual se desglosa de la siguiente forma:
 - IV.1 Peaje del Sistema Secundario de Subtransmisión RECSA Región Occidente, el que le corresponden **613,600.10** US\$/año.
 - IV.11 Peaje del Sistema Secundario de Subtransmisión RECSA Región Oriente, el que le corresponden **210,376.44** US\$/año.
- V. Fijar como Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario de Transporte de Electricidad de Occidente, -TREC-, el que le corresponden **138,532.73** US\$/año, el cual se desglosa de la siguiente forma:
 - V.1 Peaje del Sistema Secundario de Transmisión TREC - Xacbal, el que le corresponden **138,532.73** US\$/año.
- VI. Fijar la fórmula de ajuste automática del Peaje del Sistema Secundario que deberá aplicar el Administrador del Mercado Mayorista deberá aplicar en la primera quincena de enero del año dos mil catorce:

$$Peajes_{n+1} = Peajes_n * \left(0.115 * \frac{PPI_{1n}}{PPI_{1n-1}} + 0.368 * \frac{PPI_{2n}}{PPI_{2n-1}} + 0.066 * \frac{PPI_{3n}}{PPI_{3n-1}} + 0.107 * \frac{PPI_{4n}}{PPI_{4n-1}} + 0.071 * \frac{PPI_{5n}}{PPI_{5n-1}} + 0.273 * \frac{IPC_{6n}}{IPC_{6n-1}} \right)$$

Donde:

- Peajes_n = Peaje del Sistema Secundario de Transmisión correspondiente, actualizado en la primera quincena de enero del dos mil catorce.
 - Peajes_{n+1} = Peaje del Sistema Secundario de Transmisión correspondiente, aprobado en la presente Resolución.
 - PPI_{1n} = 277.80
 - PPI_{2n} = 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.
 - PPI_{3n} = 113.10
 - PPI_{4n} = 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.
 - PPI_{5n} = 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.
 - PPI_{6n} = 128.40
 - IPC_{6n} = 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.
 - IPC_{6n-1} = 229.20
 - IPC_{7n} = 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.
- VII. Para la asignación de los cargos de peaje, el Administrador del Mercado Mayorista, deberá aplicar el Peaje aprobado en la presente Resolución, de conformidad con lo establecido en el Reglamento de la Ley General de Electricidad, el Reglamento del Administrador del Mercado Mayorista, y en la Norma de Coordinación Comercial número 9 "Asignación y Liquidación del Peaje en los Sistemas de Transporte Principal y Secundarios, y Cargos por Uso del Primer Sistema de Transmisión Regional"; verificando que los transportistas en ningún caso perciban anualmente un valor mayor al Peaje máximo establecido en la presente Resolución.
 - VIII. Los Valores Máximos correspondientes a los Peajes Secundarios, que por este acto se fijan, no limitan el acuerdo a que libremente puedan llegar las partes; sin embargo, en ningún caso se podrá convenir valores superiores a los aprobados en la presente Resolución.