



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

RESOLUCIÓN CNEE-11-2017

Guatemala, 10 de enero de 2017

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, prevenir conductas atentatorias contra la libre competencia, así como prácticas abusivas o discriminatorias; 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 el artículo 64 de la Ley General de Electricidad, establece que el uso de las instalaciones de transmisión y transformación principal y secundarios devengarán el pago de peajes a su propietario, los cuales serán acordados entre las partes; a falta de acuerdo, se aplicarán los peajes que determine la Comisión, oyendo a los propietarios de los sistemas de transmisión involucrados y al Administrador del Mercado Mayorista.

CONSIDERANDO:

Que el artículo 70 de la Ley General de Electricidad, estipula que: "...todo generador, importador, exportador y comercializador de energía eléctrica deberá pagar un peaje secundario a los transmisores involucrados... en los siguientes casos: a) Si se conecta al sistema eléctrico en subestaciones ubicadas fuera del sistema principal; b) Si comercializa electricidad en subestaciones ubicadas fuera de este sistema; c) Si utiliza instalaciones de distribución (...) El peaje secundario corresponderá a los costos totales de la parte del sistema de transmisión secundario involucrado o de la red de distribución utilizada y será pagado por los generadores que usen estas instalaciones, a prorrata de la potencia transmitida en ellas. El costo total estará constituido por la anualidad de la inversión y los costos de operación y mantenimiento, considerando instalaciones económicamente adaptadas. Las pérdidas medias de potencia y energía en la red secundaria involucrada serán absorbidas por los generadores usuarios de dicha red..."

CONSIDERANDO:

Que en su oportunidad, **EMPRESA DE TRANSPORTE Y CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL INDE -ETCEE-**, solicitó a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica que procediera a fijar el peaje de las instalaciones de Transmisión pertenecientes al Sistema Secundario, derivado del hecho que no se cuenta con acuerdos de peajes entre las partes por el uso de dichas instalaciones de transmisión.

CONSIDERANDO:

Que en cumplimiento a la normativa legal citada, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica emitió la Resolución CNEE-7-2015 y sus modificaciones las cuales contienen la fijación del Peaje Secundario solicitado, mismas que tienen prevista la fórmula de ajuste automático solamente para el año 2016, por lo que resulta necesario que el peaje del Sistema Secundario sea definido para el periodo 2017-2019 y definir la fórmula de ajuste automático que deberá aplicarse en la primera quincena del año dos mil dieciocho.



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

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. Fijar como Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario de **EMPRESA DE TRANSPORTE Y CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL INDE -ETCEE-**, la cantidad que asciende a **veintitrés millones cuatrocientos dos mil ochocientos cuarenta con ochenta y un centavos de dólar de los Estados Unidos de América al año (23,402,840.81 US\$/año)**, el cual se desglosa de la siguiente forma:

Sistema Secundario de Empresa de Transporte y Control de Energía Eléctrica del INDE -ETCEE-	Peaje (US\$/Año)
Sistema Secundario de Subtransmisión ETCEE Región Central	2,015,915.17
Sistema Secundario de Subtransmisión ETCEE Región Occidente	10,404,878.96
Sistema Secundario de Subtransmisión ETCEE Región Oriente	7,883,774.36
Sistema Secundario de Transmisión Palín 2	44,319.19
Sistema Secundario de Transmisión Ortitlán	177,822.22
Sistema Secundario de Transmisión Río Bobos	233,693.75
Sistema Secundario de Transmisión Telemán – Secacao	93,476.61
Sistema Secundario de Transmisión Escuintla 2 - San José	60,971.38
Sistema Secundario de Transmisión Escuintla 2 - PQP	60,971.38
Sistema Secundario de Subtransmisión Escuintla 2 – Aceros de Guatemala	60,971.38
Sistema Secundario de Transmisión Escuintla 2 - Tampa	60,971.38
Sistema Secundario de Transmisión Los Brillantes – IRTRA	62,587.60
Sistema Secundario de Transmisión Los Brillantes – México	1,926,470.09
Sistema Secundario de Transmisión Los Brillantes - San Isidro	117,018.70
Sistema Secundario de Transmisión ETCEE – El Porvenir	198,998.64
Total	23,402,840.81

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

$$PeajeS_n = PeajeS_{2017} \times \left(0.088 \frac{PPI_{w_n}}{PPI_{w_0}} + 0.431 \frac{PPI_{e_n}}{PPI_{e_0}} + 0.033 \frac{PPI_{ic_n}}{PPI_{ic_0}} + 0.090 \frac{PPI_{ic_n}}{PPI_{ic_0}} + 0.027 \frac{PPI_{t_n}}{PPI_{t_0}} + 0.083 \frac{PPI_{m_n}}{PPI_{m_0}} + 0.248 \frac{IPC_{n_n}}{IPC_{n_0}} \right)$$

Dónde:

PeajeS_n = Peaje del Sistema Secundario de Transmisión correspondiente, actualizado en la primera quincena de enero de dos mil dieciocho.

PeajeS₂₀₁₇ = Peaje del Sistema Secundario de Transmisión correspondiente, aprobado en la presente Resolución.

PPI_{w₀} = 251.20

PPI_{w_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, publicado por el "U.S. Department of Labor, Bureau of Labor Statistics" en la primera quincena de enero de dos mil dieciocho, para el mes de octubre de dos mil diecisiete.

PPI_{e₀} = 112.9

PPI_{e_n} = 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



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

el "U.S. Department of Labor, Bureau of Labor Statistics" en la primera quincena de enero de dos mil dieciocho, para el mes de octubre de dos mil diecisiete.

PPlic_o = 194.5

PPlic_n = Índice de Precios al Productor "Group: Industrial Commodities less fuels, Series Id: WPU03T15M05" 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 dieciocho, para el mes de octubre de dos mil diecisiete.

PPic_o = 247.6

PPic_n = 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" en la primera quincena de enero de dos mil dieciocho, para el mes de octubre de dos mil diecisiete.

PPIt_o = 158.9

PPIt_n = 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 dieciocho, para el mes de octubre de dos mil diecisiete.

PPIm_o = 187.60

PPIm_n = 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 dieciocho, para el mes de octubre de dos mil diecisiete.

IPC_n = 126.33

IPC_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 dieciocho, para el mes de octubre de dos mil diecisiete.

- III. Para la asignación de los cargos de Peaje, el Administrador del Mercado Mayorista deberá aplicar el Peaje aprobado en la presente resolución a **EMPRESA DE TRANSPORTE Y CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL INDE -ETCEE-** 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 momento perciban anualmente un valor mayor al Peaje Máximo establecido en la presente Resolución.
- IV. Los Valores Máximos correspondientes al Peaje Secundario, que por este acto se fija, 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.
- V. Dado que el Peaje aprobado en la presente Resolución, incluye todos los activos pertenecientes al Sistema Secundario que correspondan, la modificación de dicho Peaje, se podrá efectuar únicamente bajo los siguientes casos:

V.1. 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, y compruebe que las instalaciones o parte de las instalaciones, producto de una ampliación o adición de activos, son económicamente justificadas para prestar el servicio que se requiere. Los costos unitarios que se reconocerán para dichas ampliaciones y/o adiciones de



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

activos serán como máximo los valores considerados en el cálculo de los Peajes aprobados en la presente Resolución.

Para el caso de los valores de terrenos y servidumbres el transportista interesado podrá solicitar por escrito un análisis específico a su costa si así lo requiere. Para el efecto, previo a la valorización de los terrenos y servidumbres, la Comisión procederá a establecer la forma mediante la cual deberá llevarse a cabo la valuación respectiva, en cada caso en particular y tomando en cuenta las disposiciones que se emitirán al respecto.

V.2. Cuando una instalación y/o equipo entre en desuso parcial o total. En este caso, el transportista estará obligado a informar al Administrador del Mercado Mayorista y a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica de manera inmediata, para actualizar el Peaje correspondiente.

V.3. 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.

- VI. Derogar la Resolución CNEE-7-2015 y todas sus modificaciones así como cualquier otra disposición que contravenga la presente Resolución.
- VII. La desagregación del peaje que mediante esta resolución se fija, se encuentra publicada en la página web de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, www.cnee.gob.gt.
- VIII. La presente Resolución entra en vigencia a partir del quince de enero de dos mil diecisiete.

Publíquese-

Licenciado Jorge Guillermo Aráuz Aguilar

Presidente

Licenciada Silvia Ruth Alvarado Silva de Córdoba

Directora

Licenciada Ivanova María Ancheña Alvarado

Directora

Licenciado Jorge Miguel Retolaza Alvarado

Secretario General

Licenciado Jorge Miguel Retolaza Alvarado
Secretario General

Comisión Nacional de Energía Eléctrica



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

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

En la Ciudad de Guatemala, siendo las 12 horas con 24 minutos del día **trece de enero de dos mil diecisiete**, en **Diagonal 6 10-65 zona 10, Centro Gerencial Las Margaritas Torre I, nivel 15**, NOTIFIQUÉ la **RESOLUCIÓN CNEE-11-2017**, y su anexo de fecha **diez de enero de dos mil diecisiete**, emitida por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **Administrador de Mercado Mayorista**, por medio de cédula de notificación que entrego a Karla García, quien de enterado SI () – NO () firma. DOY FE.



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA
Administrador - Notificador

Óscar O. Palacios
(f) Notificador

(f) Notificado

Resolución: CNEE-11-2017 (4 folios)
Anexo:(30 folios)



AMM RECIBIDO 13ENE17 12:11

CONSIDERANDO:

Que los artículos 64, 67 y 69 de la Ley General de Electricidad, establecen que el uso de las instalaciones de transmisión y transformación principal y secundario devengarán el pago de peaje a su propietario, y que el peaje en el Sistema Principal y su fórmula de ajuste automático será fijado por la Comisión cada dos años, en la primera quincena de enero y para el cálculo de los mismos, los propietarios de los sistemas de transmisión involucrados y el Administrador del Mercado Mayorista informarán a la Comisión la anualidad de la inversión, los costos de operación y mantenimiento del Sistema de Transmisión Principal y las potencias firmes de las centrales generadoras, acompañando un informe técnico. La anualidad de la inversión será calculada sobre la base del Valor Nuevo de Reemplazo de las instalaciones, óptimamente dimensionadas.

CONSIDERANDO:

Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con fecha diez de enero de dos mil diecisiete, emitió la resolución CNEE-3-2017, por medio de la cual fijó el Peaje Principal y su fórmula de ajuste anual, conforme lo establecido en la ley, por lo que se hace necesario que para efectos de asignación de los cargos de peaje, el Administrador del Mercado Mayorista, aplique el Peaje aprobado en la presente Resolución para **TRANSPORTADORA DE ENERGÍA DE CENTROAMÉRICA, SOCIEDAD ANÓNIMA (TRECESA)**, 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.

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. Fijar el Peaje del Sistema Principal de Transmisión para **TRANSPORTADORA DE ENERGÍA DE CENTROAMÉRICA, SOCIEDAD ANÓNIMA (TRECESA)**, en trece millones ochocientos sesenta y ocho con veinticinco centavos de dólar de Estados Unidos de América por año (13,806,880.25US\$/año).
- II. El Peaje Principal establecido en el numeral anterior contiene el valor de trece millones cuatrocientos diecisiete mil doscientos setenta y tres con noventa y cinco centavos de dólar de Estados Unidos de América por año (13,417,273.95 US\$/Año), correspondiente al canon Transportadora de Energía de Centroamérica, Sociedad Anónima (TRECESA), el cual resulta de la adjudicación por el Ministerio de Energía y Minas en el Proceso de Licitación PET-1-2009, pactado por un plazo máximo de quince años, los cuales serán computados por el Administrador del Mercado Mayorista, conforme lo autorice la Comisión Nacional de Energía Eléctrica para cada una de las instalaciones. A dicho valor de canon no se le aplicará la Fórmula de Ajuste Automático del Peaje del Sistema Principal.
- III. El Peaje aprobado en la presente Resolución, incluye todos los activos pertenecientes al Sistema Principal de Transmisión que correspondan, la modificación de dicho Peaje, se podrá efectuar únicamente en los siguientes casos:
 - III.1. 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, y compruebe que las instalaciones o parte de las instalaciones, producto de una ampliación o adición de activos, son económicamente justificadas para prestar el servicio que se requiere. Los costos unitarios que se reconocerán para dichas ampliaciones y/o adiciones de activos serán como máximo los valores considerados en el cálculo de los Peajes aprobados en la presente Resolución.

Para el caso de los valores de terrenos y servidumbres el transportista interesado podrá solicitar por escrito un análisis específico a su costa si así lo requiere. Para el efecto, previo a la valorización de los terrenos y servidumbres, la Comisión procederá a establecer la forma mediante la cual deberá llevarse a cabo la valuación respectiva, en cada caso en particular y tomando en cuenta las disposiciones que se emitirán al respecto.

 - III.2. 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.
 - III.3. 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.
 - III.4. 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-.
- IV. Para la asignación de los cargos de Peaje, el Administrador del Mercado Mayorista deberá aplicar el Peaje aprobado en la presente resolución a **TRANSPORTADORA DE ENERGÍA DE CENTROAMÉRICA, SOCIEDAD ANÓNIMA (TRECESA)**, 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 momento perciban anualmente un valor mayor al Peaje Máximo establecido en la presente Resolución.
- V. La desagregación del peaje que mediante esta resolución se fija, se encuentra publicada en la página web de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, www.cnee.gob.gt.
- VI. Derogar la Resolución CNEE-356-2015 y todas sus modificaciones así como cualquier otra disposición que contravenga la presente Resolución.
- VII. La presente Resolución entra en vigencia a partir del quince de enero de dos mil diecisiete.

Publíquese.-

Licenciado Jorge Guillermo Aráuz Aguilar
 Licenciada Silvia Ruth Alvarado Silva de Górdova Directora
 Licenciada Ivanova María Ancheta Alvarado Directora
 Licenciado Jorge Miguel Retolaza Alvarado Secretario General

(91306-2)-13-enero



COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

RESOLUCIÓN CNEE-11-2017

Guatemala, 10 de enero de 2017

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, prevenir conductas atentatorias contra la libre competencia, así como prácticas abusivas o discriminatorias; 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 el artículo 64 de la Ley General de Electricidad, establece que el uso de las instalaciones de transmisión y transformación principal y secundarios devengarán el pago de peajes a su propietario, los cuales serán acordados entre las partes; a falta de acuerdo, se aplicarán los peajes que determine la Comisión, oyendo a los propietarios de los sistemas de transmisión involucrados y al Administrador del Mercado Mayorista.

CONSIDERANDO:

Que el artículo 70 de la Ley General de Electricidad, estipula que: "...todo generador, importador, exportador y comercializador de energía eléctrica deberá pagar un peaje secundario a los transmisores involucrados... en los siguientes casos: a) Si se conecta al sistema eléctrico en subestaciones ubicadas fuera del sistema principal; b) Si comercializa electricidad en subestaciones ubicadas fuera de este sistema; c) Si utiliza instalaciones de distribución (...). El peaje secundario corresponderá a los costos totales de la parte del sistema de transmisión secundario involucrado o de la red de distribución utilizada y será pagado por los generadores que usen estas instalaciones, a prorrata de la potencia transmitida en ellas. El costo total estará constituido por la anualidad de la inversión y los costos de operación y mantenimiento, considerando instalaciones económicamente adaptadas. Las pérdidas medias de potencia y energía en la red secundaria involucrada serán absorbidas por los generadores usuarios de dicha red..."

CONSIDERANDO:

Que en su oportunidad, **EMPRESA DE TRANSPORTE Y CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL INDE -ETCEE-**, solicitó a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica que procediera a fijar el peaje de las instalaciones de Transmisión pertenecientes al Sistema Secundario, derivado del hecho que no se cuenta con acuerdos de peajes entre las partes por el uso de dichas instalaciones de transmisión.

CONSIDERANDO:

Que en cumplimiento a la normativa legal citada, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica emitió la Resolución CNEE-7-2015 y sus modificaciones las cuales contienen la fijación del Peaje Secundario solicitado, mismas que tienen prevista la fórmula de ajuste automático solamente para el año 2016, por lo que resulta necesario que el peaje del Sistema Secundario sea definido para el periodo 2017-2019 y definir la fórmula de ajuste automático que deberá aplicarse en la primera quincena del año dos mil dieciocho.

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. Fijar como Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario de **EMPRESA DE TRANSPORTE Y CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL INDE -ETCEE-**, la cantidad que asciende a veintitrés millones cuatrocientos dos mil ochocientos cuarenta y ocho con un centavo de dólar de los Estados Unidos de América al año (23,402,840.81 US\$/año), el cual se desglosa de la siguiente forma:

Sistema Secundario de Empresa de Transporte y Control de Energía Eléctrica del INDE -ETCEE-	Peaje (US\$/Año)
Sistema Secundario de Subtransmisión ETCEE Región Central	2,015,915.17
Sistema Secundario de Subtransmisión ETCEE Región Occidente	10,404,878.96
Sistema Secundario de Subtransmisión ETCEE Región Oriente	7,883,774.36
Sistema Secundario de Transmisión Palín 2	44,319.19
Sistema Secundario de Transmisión Ortilán	177,822.22
Sistema Secundario de Transmisión Río Bobos	233,693.75
Sistema Secundario de Transmisión Telemán - Secacao	93,476.61
Sistema Secundario de Transmisión Escuintla 2 - San José	60,971.38
Sistema Secundario de Transmisión Escuintla 2 - PQP	60,971.38
Sistema Secundario de Subtransmisión Escuintla 2 - Aceros de Guatemala	60,971.38
Sistema Secundario de Transmisión Escuintla 2 - Tampa	60,971.38
Sistema Secundario de Transmisión Los Brillantes - IRTRA	62,587.60
Sistema Secundario de Transmisión Los Brillantes - México	1,926,470.07
Sistema Secundario de Transmisión Los Brillantes - San Isidro	117,018.70
Sistema Secundario de Transmisión ETCEE - El Porvenir	198,998.64
Total	23,402,840.81

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

$$PeajeS_n = PeajeS_{2017} \times \left(0.088 \frac{PPIw_n}{PPIw_0} + 0.431 \frac{PPIe_n}{PPIe_0} + 0.033 \frac{PPIc_n}{PPIc_0} + 0.090 \frac{PPIic_n}{PPIic_0} + 0.027 \frac{PPIin_n}{PPIin_0} + 0.083 \frac{PPIim_n}{PPIim_0} + 0.248 \frac{IPCn_n}{IPCn_0} \right)$$

Dónde:

- PeajeS_n** = Peaje del Sistema Secundario de Transmisión correspondiente, actualizado en la primera quincena de enero de dos mil dieciocho.
- PeajeS₂₀₁₇** = Peaje del Sistema Secundario de Transmisión correspondiente, aprobado en la presente Resolución.
- PPIw₀** = 251.20
- 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, publicado por el "U.S. Department of Labor, Bureau of Labor Statistics" en la primera quincena de enero de dos mil dieciocho, para el mes de octubre de dos mil diecisiete.
- PPIe₀** = 112.9
- 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, publicado por el "U.S. Department of Labor, Bureau of Labor Statistics" en la primera quincena de enero de dos mil dieciocho, para el mes de octubre de dos mil diecisiete.
- PPIc₀** = 194.5
- PPIc_n** = Índice de Precios al Productor "Group: Industrial Commodities less fuels, Series Id: WPU03T15M05" 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 dieciocho, para el mes de octubre de dos mil diecisiete.
- PPIin₀** = 247.6
- PPIin_n** = 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" en la primera quincena de enero de dos mil dieciocho, para el mes de octubre de dos mil diecisiete.
- PPIim₀** = 158.9
- PPIim_n** = 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 dieciocho, para el mes de octubre de dos mil diecisiete.
- IPCn₀** = 126.33
- 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 dieciocho, para el mes de octubre de dos mil diecisiete.

III. Para la asignación de los cargos de Peaje, el Administrador del Mercado Mayorista deberá aplicar el Peaje aprobado en la presente resolución a **EMPRESA DE TRANSPORTE Y CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL INDE -ETCEE-** 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 momento perciban anualmente un valor mayor al Peaje Máximo establecido en la presente Resolución.

IV. Los Valores Máximos correspondientes al Peaje Secundario, que por este acto se fija, 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.

V. Dado que el Peaje aprobado en la presente Resolución, incluye todos los activos pertenecientes al Sistema Secundario que correspondan, la modificación de dicho Peaje, se podrá efectuar únicamente bajo los siguientes casos:

V.1. 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, y compruebe que las instalaciones o parte de las instalaciones, producto de una ampliación o adición de activos, son económicamente justificadas para prestar el servicio que se requiere. Los costos unitarios que se reconocerán para dichas ampliaciones y/o adiciones de activos serán como máximo los valores considerados en el cálculo de los Peajes aprobados en la presente Resolución.

Para el caso de los valores de terrenos y servidumbres el transportista interesado podrá solicitar por escrito un análisis específico a su costa si así lo requiere. Para el efecto, previo a la valorización de los terrenos y servidumbres, la Comisión procederá a establecer la forma mediante la cual deberá llevarse a cabo la valuación respectiva, en cada caso en particular y tomando en cuenta las disposiciones que se emitirán al respecto.

V.2. Cuando una instalación y/o equipo entre en desuso parcial o total. En este caso, el transportista estará obligado a informar al Administrador del Mercado Mayorista y a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica de manera inmediata, para actualizar el Peaje correspondiente.

V.3. 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.

VI. Derogar la Resolución CNEE-7-2015 y todas sus modificaciones así como cualquier otra disposición que contravenga la presente Resolución.

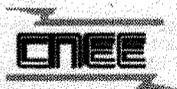
VII. La desagregación del peaje que mediante esta resolución se fija, se encuentra publicada en la página web de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, www.cnee.gob.gt.

VIII. La presente Resolución entra en vigencia a partir del quince de enero de dos mil diecisiete.

Publíquese-

Licenciado Jorge Guzmán Aráuz Aguilar
 Licenciada Silvia Ruth Alvarado Silva de Córdoba - Licenciada Yanova María Ancha Alvarado
 Directora
 Directora
 Licenciado Jorge Miguel Retolaza Alvarado
 Secretario General

(91307-2)-13-enero



COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

RESOLUCIÓN CNEE-12-2017

Guatemala, 10 de enero de 2017

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, prevenir conductas atentatorias contra la libre competencia, así como prácticas abusivas o discriminatorias; 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 el artículo 64 de la Ley General de Electricidad, establece que el uso de las instalaciones de transmisión y transformación principal y secundarios devengarán el pago de peajes a su propietario, los cuales serán acordados entre las partes; a falta de acuerdo, se aplicarán los peajes que determine la Comisión, oyendo a los propietarios de los sistemas de transmisión involucrados y al Administrador del Mercado Mayorista.

CONSIDERANDO:

Que el artículo 70 de la Ley General de Electricidad, estipula que: "...todo generador, importador, exportador y comercializador de energía eléctrica deberá pagar un peaje secundario a los transmisores involucrados... en los siguientes casos: a) Si se conecta al sistema eléctrico en subestaciones ubicadas fuera del sistema principal; b) Si comercializa electricidad en subestaciones ubicadas fuera de este sistema; c) Si utiliza instalaciones de distribución (...). El peaje secundario corresponderá a los costos totales de la parte del sistema de transmisión secundario involucrado o de la red de distribución utilizada y será pagado por los generadores que usen estas instalaciones, a prorrata de la potencia transmitida en ellas. El costo total estará constituido por la anualidad de la inversión y los costos de operación y mantenimiento, considerando instalaciones económicamente adaptadas. Las pérdidas medias de potencia y energía en la red secundaria involucrada serán absorbidas por los generadores usuarios de dicha red..."

CONSIDERANDO:

Que en su oportunidad, **TRANSPORTISTA ELÉCTRICA CENTROAMERICANA, SOCIEDAD ANÓNIMA (TREC)**, solicitó a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica que procediera a fijar el peaje de las instalaciones de Transmisión pertenecientes al Sistema Secundario, derivado del hecho que no se cuenta con acuerdos de peajes entre las partes por el uso de dichas instalaciones de transmisión.

CONSIDERANDO:

Que en cumplimiento a la normativa legal citada, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica emitió la Resolución CNEE-8-2015 y sus modificaciones las cuales contienen la fijación del Peaje Secundario solicitado, mismas que tienen prevista la fórmula de ajuste automático solamente para el año 2016, por lo que resulta necesario que el peaje del Sistema Secundario sea definido para el periodo 2017-2019 y definir la fórmula de ajuste automático que deberá aplicarse en la primera quincena del año dos mil dieciocho.

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. Fijar como Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario de **TRANSPORTISTA ELÉCTRICA CENTROAMERICANA, SOCIEDAD ANÓNIMA (TREC)**, la cantidad que asciende a veintisiete millones seiscientos setenta y ocho mil quinientos treinta y cuatro con dieciocho centavos de dólar de los Estados Unidos de América al año (**27,678,534.18 US\$/año**), el cual se desglosa de la siguiente forma: