



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4º. 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-264-2022

Guatemala, 7 de diciembre de 2022

LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

CONSIDERANDO:

Que el Decreto 93-96 del Congreso de la República, Ley General de Electricidad -LGE- en su artículo 4 le asigna a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica -CNEE-, 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 -AMM-; y que el artículo 70 de la citada Ley, 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 el veintiuno de febrero de dos mil diecisiete, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica -CNEE-, emitió la Resolución CNEE-56-2017, mediante la cual autorizó a Redes Eléctricas de Centroamérica, Sociedad Anónima -RECSA- la ejecución de obras por iniciativa propia de varios proyectos. Posteriormente, dicha Resolución fue modificada mediante la Resolución CNEE-24-2021, en la cual fue autorizado el proyecto denominado "Ampliación de Subestación Cruz de Santiago 69/34.5 kV 10 a 14 MVA". Asimismo, el doce de diciembre de dos mil diecisiete, la CNEE emitió la Resolución CNEE-260-2017 mediante la cual autorizó a



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4º. 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

RECSA la ejecución de obras por iniciativa propia de varios proyectos, entre ellos el denominado "Subestación Teculután II 69/34.5/13.8 kV", dicha Resolución fue modificada mediante la Resolución CNEE-159-2020. Posteriormente, el siete de enero de dos mil veintiuno, la CNEE emitió la Resolución identificada como CNEE-14-2021, mediante la cual fijó el Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario correspondiente a RECSA. Dicha resolución entró en vigencia a partir del quince de enero de dos mil veintiuno y fue modificada mediante la Resolución CNEE-36-2022.

CONSIDERANDO:

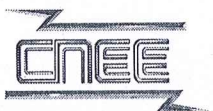
Que RECSA solicitó a la CNEE que procediera a fijar el peaje de los proyectos de Transmisión pertenecientes al Sistema Secundario denominados: **"Ampliación de Subestación Cruz de Santiago 69/34.5 kV 10 a 14 MVA"** contenido en la Resolución CNEE-24-2021 y **"Subestación Teculután II 69/34.5/13.8 kV"** contenido en el numeral 3.2.2. del Anexo de la Resolución CNEE-260-2017. Para el efecto, presentó sus consideraciones legales y justificaciones técnico-económicas.

CONSIDERANDO:

Que la CNEE con fundamento en el artículo 64 de la Ley General de Electricidad, solicitó al AMM que se pronunciara respecto a las solicitudes presentadas por RECSA para los proyectos ya indicados. Dicha entidad presentó a esta Comisión la nota respectiva mediante la cual informó que aplicó los procedimientos descritos en la ley para estimar el Costo Anual de Transporte -CAT- que le correspondería a las instalaciones relacionadas, haciendo uso de la información proporcionada por el Agente Transportista. Asimismo, de conformidad con lo establecido en el numeral 9.5.2.3 de la Norma de Coordinación Comercial No. 9 -NCC 9- el AMM emitió las consideraciones correspondientes con relación a los activos del proyecto. En ese sentido, la CNEE determinó que los activos del proyecto **"Ampliación de Subestación Cruz de Santiago 69/34.5 kV 10 a 14 MVA"** corresponden al Sistema Secundario de Subtransmisión RECSA Región Occidente y los activos del proyecto **"Subestación Teculután II 69/34.5/13.8 kV"** corresponden al Sistema Secundario de Subtransmisión RECSA Región Oriente.

CONSIDERANDO:

Que la Gerencia de Tarifas de esta Comisión emitió los dictámenes técnicos respectivos, concluyendo, entre otros, que es procedente autorizar un peaje adicional por los proyectos denominados: **"Ampliación de Subestación Cruz de Santiago 69/34.5 kV 10 a 14 MVA"** y **"Subestación Teculután II 69/34.5/13.8 kV"**. De igual manera, la Gerencia Jurídica de esta Comisión, mediante los dictámenes correspondientes, manifestó que corresponde a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica fijar el valor máximo del Peaje del Sistema Secundario correspondiente a los proyectos aludidos, con base en los dictámenes técnicos relacionados, lo cual conlleva la modificación del Valor Máximo de Peaje del Sistema



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

Secundario de Subtransmisión de RECSA Región Occidente y Oriente, fijado mediante la Resolución CNEE-14-2021.

POR TANTO:

Esta Comisión, con base en lo considerado y en ejercicio de las facultades y atribuciones que le confiere la Ley General de Electricidad y su Reglamento,

RESUELVE:

- I. Adicionar Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario de **Redes Eléctricas de Centroamérica, Sociedad Anónima -RECSA-** fijado en la Resolución CNEE-14-2021, numeral romano I, entre otros, la cantidad de **setecientos nueve mil ochocientos treinta y dos dólares de los Estados Unidos de América con sesenta y seis centavos por año (709,832.66 US\$/año)**, correspondiente a los activos por los cuales se solicitó la fijación del peaje respectivo. El monto indicado incluye la anualidad de las instalaciones de transmisión y los costos anuales de operación, mantenimiento y administración, así como el ajuste automático del Peaje del Sistema Secundario de Transmisión establecido en el numeral II de la Resolución CNEE-14-2021, debiéndose asignar de la siguiente forma:
 - I.I. De conformidad con lo establecido en la Norma de Coordinación Comercial No. 9, para la determinación del nuevo Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario de Redes Eléctricas de Centroamérica, Sociedad Anónima -RECSA-, el Administrador del Mercado Mayorista deberá adicionar la cantidad de **quinientos mil trescientos ochenta y ocho dólares de los Estados Unidos de América con setenta y seis centavos por año (500,388.76 US\$/año)**, que corresponde al proyecto "**Subestación Teculután II 69/34.5/13.8 kV**", al Valor del Peaje del Sistema Secundario de Subtransmisión, fijado para la Región Oriente, en la Resolución CNEE-14-2021 numeral romano I., resultando un nuevo Valor Máximo de **dos millones trescientos treinta y nueve mil doscientos catorce dólares de los Estados Unidos de América con noventa y siete centavos por año (2,339,214.97 US\$/año)**.
 - I.II. De conformidad con lo establecido en la Norma de Coordinación Comercial No. 9, para la determinación del nuevo Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario de Redes Eléctricas de Centroamérica, Sociedad Anónima -RECSA-, el Administrador del Mercado Mayorista deberá adicionar la cantidad de **doscientos nueve mil cuatrocientos cuarenta y tres dólares de los Estados Unidos de América con noventa centavos por año (209,443.90 US\$/año)**, que corresponde al proyecto "**Ampliación de Subestación Cruz de Santiago 69/34.5 kV 10 a 14 MVA**", al Valor del Peaje del Sistema Secundario de Subtransmisión, fijado para la Región Occidente, en la Resolución CNEE-14-2021 numeral romano I. y modificado en la Resolución CNEE-36-2022, resultando un nuevo Valor Máximo de **un millón trescientos ocho mil seiscientos seis dólares de los Estados Unidos de América con noventa centavos por año (1,308,606.90 US\$/año)**.



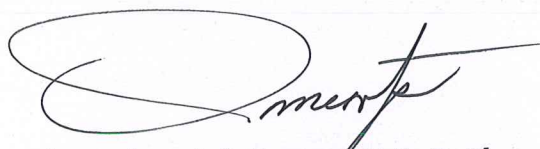
COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4º. 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

La adición de peaje anteriormente indicado resulta en un nuevo Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario de Redes Eléctricas de Centroamérica, Sociedad Anónima -RECSA-, de **tres millones seiscientos cuarenta y siete mil ochocientos veintiún dólares de los Estados Unidos de América con ochenta y siete centavos por año (3,647,821.87 US\$/año).**

- II. La desagregación de los valores máximos de Peajes que por la presente resolución se fijan y adicionan, se encuentra publicada en la página web de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, www.cnee.gob.gt.
- III. Lo dispuesto en las Resoluciones CNEE-14-2021 y CNEE-36-2022 que no es modificado mediante la presente resolución, continúa vigente e inalterable.
- IV. La presente resolución entra en vigencia a partir del día siguiente de su publicación en el Diario de Centro América. Asimismo, el peaje que se fija mediante la presente resolución se aplicará a partir del día en el cual las instalaciones de transmisión de cada proyecto cuenten con la habilitación comercial emitida por el Administrador del Mercado Mayorista.

PUBLÍQUESE. -


Ingeniero Luis Romeo Ortiz Peláez
Presidente


Ingeniera Claudia Marcela Peláez Petz
Directora




Licenciado Jorge Guillermo Aráuz Aguilar
Director


Licenciada Ingrid Alejandra Martínez Rodas
Secretaría General



MINISTERIO DE CULTURA Y DEPORTES
ACUERDO MINISTERIAL NÚMERO 1274-2022

Guatemala, 8 de diciembre de 2022

EL MINISTRO DE CULTURA Y DEPORTES

CONSIDERANDO:

Que, de conformidad con el Artículo 63 de la Constitución Política de la República de Guatemala, el Estado garantiza la libre expresión creadora, apoya y estimula al científico, al intelectual y al artista nacional, promoviendo su formación y superación profesional y económica.

CONSIDERANDO:

Que, de conformidad con el Artículo 27 literal m) del Decreto número 114-97 del Congreso de la República de Guatemala, Ley del Organismo Ejecutivo, es atribución de los Ministros de Estado dictar los acuerdos, resoluciones, circulares y otras disposiciones relacionadas con el despacho de los asuntos de su ramo, conforme a la ley.

CONSIDERANDO:

Que, por medio del Acuerdo Ministerial número 890-2021 de fecha 20 de agosto de 2021, se creó el Premio Nacional por Trayectoria y Aportes al Desarrollo de las Artes Circenses con el objeto de reconocer la trayectoria de personas individuales que han dedicado su vida en favor de las artes circenses de Guatemala. En cumplimiento a dicha normativa, el Comité Organizador del referido premio suscribió el Acta número 16-2022 del 25 de noviembre de 2022 nominando a los ganadores para el año 2022. Por lo anterior, se hace necesaria la emisión del presente Acuerdo, el cual es de estricto interés del Estado.

POR TANTO:

Con base en lo considerado y con fundamento en los artículos 57 y 194 literales a), f) e i) de la Constitución Política de la República de Guatemala; 27 literales a), f) y m) y 31 de la Ley del Organismo Ejecutivo, Decreto número 114-97 del Congreso de la República de Guatemala; 7 y 11 del Acuerdo Gubernativo número 27-2008 de fecha 10 de enero de 2008, Reglamento Orgánico Interno del Ministerio de Cultura y Deportes; Acuerdo Ministerial número 890-2021 de fecha 20 de agosto de 2021 y Acuerdo Ministerial 1207-2022 de fecha 4 de noviembre de 2022.

ACUERDA:

ARTÍCULO 1. Otorgar el PREMIO NACIONAL POR TRAYECTORIA Y APORTES AL DESARROLLO DE LAS ARTES CIRCESES, correspondiente al año 2022, a los ganadores seleccionados por el Comité Organizador según Acta número 16-2022 del 25 de noviembre de 2022, de acuerdo a lo siguiente:

- a) Categoría Trayectoria de las Artes Circenses: Fernando Alfredo Paiz Vielmán
- b) Categoría Aporte a las Artes Circenses: Fernando Alfredo Ponce González
- c) Categoría Artista de Circo: Yolanda Guadalupe Ponce Gutiérrez

ARTÍCULO 2. Se instruye a la Dirección de Fomento de las Artes de la Dirección General de las Artes, dependencia del Ministerio de Cultura y Deportes, para que organice el acto protocolario y realice las gestiones pertinentes, para otorgar el premio de quince mil quetzales exactos (Q.15,000.00) y una plaqueta a cada uno de los ganadores.

ARTÍCULO 3. Se instruye a la Dirección General de las Artes del Ministerio de Cultura y Deportes, para que erogue la cantidad de CUARENTA Y CINCO MIL QUETZALES EXACTOS (Q.45,000.00) de la partida presupuestaria correspondiente, con el objeto de cumplir con el premio otorgado.

ARTÍCULO 4. El presente Acuerdo entra en vigencia inmediatamente y deberá publicarse en el Diario de Centro América.

COMUNÍQUESE



Licda. Claudia María Pérez Arévalo
Directora de Asuntos Jurídicos
Ministerio de Cultura y Deportes



Lic. Felipe Amado Aguilar Marroquín
Ministro de Cultura y Deportes

(E-1231-2022)-15-diciembre

PUBLICACIONES VARIAS



COMISIÓN NACIONAL
DE ENERGÍA ELÉCTRICA

RESOLUCIÓN CNEE-264-2022

Guatemala, 7 de diciembre de 2022

LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

CONSIDERANDO:

Que el Decreto 93-96 del Congreso de la República, Ley General de Electricidad -LGE- en su artículo 4 le asigna a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica -CNEE-, 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 -AMM-; y que el artículo 70 de la citada Ley, 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 el veintiuno de febrero de dos mil diecisiete, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica -CNEE-, emitió la Resolución CNEE-56-2017, mediante la cual autorizó a Redes Eléctricas de Centroamérica, Sociedad Anónima -RECSA- la ejecución de obras por iniciativa propia de varios proyectos. Posteriormente, dicha Resolución fue modificada mediante la Resolución CNEE-24-2021, en la cual fue autorizado el proyecto denominado "Ampliación de Subestación Cruz de Santiago 69/34.5 kV 10 a 14 MVA". Asimismo, el doce de diciembre de dos mil diecisiete, la CNEE emitió la Resolución CNEE-260-2017 mediante la cual autorizó a RECSA la ejecución de obras por iniciativa propia de varios proyectos, entre ellos el denominado "Subestación Teculután II 69/34.5/13.8 kV", dicha Resolución fue modificada mediante la Resolución CNEE-159-2020. Posteriormente, el siete de enero de dos mil veintiuno, la CNEE emitió la Resolución identificada como CNEE-14-2021, mediante la cual fijó el Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario correspondiente a RECSA. Dicha resolución entró en vigencia a partir del quince de enero de dos mil veintiuno y fue modificada mediante la Resolución CNEE-36-2022.

CONSIDERANDO:

Que RECSA solicitó a la CNEE que procediera a fijar el peaje de los proyectos de Transmisión pertenecientes al Sistema Secundario denominados: "Ampliación de Subestación Cruz de Santiago 69/34.5 kV 10 a 14 MVA" contenido en la Resolución CNEE-24-2021 y "Subestación Teculután II 69/34.5/13.8 kV" contenido en el numeral 3.2.2. del Anexo de la Resolución CNEE-260-2017. Para el efecto, presentó sus consideraciones legales y justificaciones técnico-económicas.

CONSIDERANDO:

Que la CNEE con fundamento en el artículo 64 de la Ley General de Electricidad, solicitó al AMM que se pronunciara respecto a las solicitudes presentadas por RECSA para los proyectos ya indicados. Dicha entidad presentó a esta Comisión la nota respectiva mediante la cual informó que aplicó los procedimientos descritos en la ley para estimar el Costo Anual de Transporte -CAT- que le correspondería a las instalaciones relacionadas, haciendo uso de la información proporcionada por el Agente Transportista. Asimismo, de conformidad con lo establecido en el numeral 9.5.2.3 de la Norma de Coordinación Comercial No. 9 -NCC 9- el AMM emitió las consideraciones correspondientes con relación a los activos del proyecto. En ese sentido, la CNEE determinó que los activos del proyecto "Ampliación de Subestación Cruz de Santiago 69/34.5 kV 10 a 14 MVA" corresponden al Sistema Secundario de Subtransmisión RECSA Región Occidente y los activos del proyecto "Subestación Teculután II 69/34.5/13.8 kV" corresponden al Sistema Secundario de Subtransmisión RECSA Región Oriente.

CONSIDERANDO:

Que la Gerencia de Tarifas de esta Comisión emitió los dictámenes técnicos respectivos, concluyendo, entre otros, que es procedente autorizar un peaje adicional por los proyectos denominados: "Ampliación de Subestación Cruz de Santiago 69/34.5 kV 10 a 14 MVA" y "Subestación Teculután II 69/34.5/13.8 kV". De igual manera, la Gerencia Jurídica de esta Comisión, mediante los dictámenes correspondientes, manifestó que corresponde a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica fijar el valor máximo del Peaje del Sistema Secundario correspondiente a los proyectos aludidos, con base en los dictámenes técnicos relacionados, lo cual conlleva la modificación del Valor Máximo de Peaje del Sistema Secundario de Subtransmisión de RECSA Región Occidente y Oriente, fijado mediante la Resolución CNEE-14-2021.

POR TANTO:

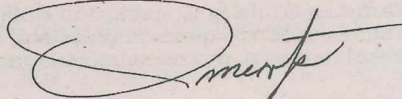
Esta Comisión, con base en lo considerado y en ejercicio de las facultades y atribuciones que le confiere la Ley General de Electricidad y su Reglamento,


RESUELVE:

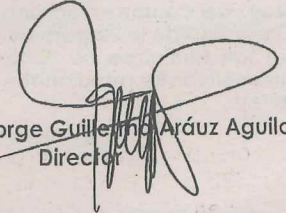
- I. Adicionar Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario de Redes Eléctricas de Centroamérica, Sociedad Anónima -RECSA- fijado en la Resolución CNEE-14-2021, numeral romano I, entre otros, la cantidad de **setecientos nueve mil ochocientos treinta y dos dólares de los Estados Unidos de América con sesenta y seis centavos por año (709,832.66 US\$/año)**, correspondiente a los activos por los cuales se solicitó la fijación del peaje respectivo. El monto indicado incluye la anualidad de las instalaciones de transmisión y los costos anuales de operación, mantenimiento y administración, así como el ajuste automático del Peaje del Sistema Secundario de Transmisión establecido en el numeral II de la Resolución CNEE-14-2021, debiéndose asignar de la siguiente forma:
 - I.I. De conformidad con lo establecido en la Norma de Coordinación Comercial No. 9, para la determinación del nuevo Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario de Redes Eléctricas de Centroamérica, Sociedad Anónima -RECSA-, el Administrador del Mercado Mayorista deberá adicionar la cantidad de **quinientos mil trescientos ochenta y ocho dólares de los Estados Unidos de América con setenta y seis centavos por año (500,388.76 US\$/año)**, que corresponde al proyecto "Subestación Teculután II 69/34.5/13.8 kV", al Valor del Peaje del Sistema Secundario de Subtransmisión, fijado para la Región Oriente, en la Resolución CNEE-14-2021 numeral romano I., resultando un nuevo Valor Máximo de **dos millones trescientos treinta y nueve mil doscientos catorce dólares de los Estados Unidos de América con noventa y siete centavos por año (2,339,214.97 US\$/año)**.
 - I.II. De conformidad con lo establecido en la Norma de Coordinación Comercial No. 9, para la determinación del nuevo Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario de Redes Eléctricas de Centroamérica, Sociedad Anónima -RECSA-, el Administrador del Mercado Mayorista deberá adicionar la cantidad de **doscientos nueve mil cuatrocientos cuarenta y tres dólares de los Estados Unidos de América con noventa centavos por año (209,443.90 US\$/año)**, que corresponde al proyecto "Ampliación de Subestación Cruz de Santiago 69/34.5 kV 10 a 14 MVA", al Valor del Peaje del Sistema Secundario de Subtransmisión, fijado para la Región Occidente, en la Resolución CNEE-14-2021 numeral romano I. y modificado en la Resolución CNEE-36-2022, resultando un nuevo Valor Máximo de **un millón trescientos ochenta y seis mil seiscientos sesenta y siete dólares de los Estados Unidos de América con noventa centavos por año (1,308,606.90 US\$/año)**.
- La adición de peaje anteriormente indicado resulta en un nuevo Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario de Redes Eléctricas de Centroamérica, Sociedad Anónima -RECSA-, de **tres millones seiscientos cuarenta y siete mil ochocientos veintinueve dólares de los Estados Unidos de América con ochenta y siete centavos por año (3,647,821.87 US\$/año)**.

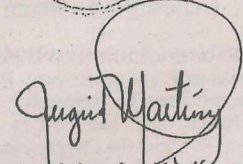
- II. La desagregación de los valores máximos de Peajes que por la presente resolución se fijan y adicionan, se encuentra publicada en la página web de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, www.cnee.gob.gt.
- III. Lo dispuesto en las Resoluciones CNEE-14-2021 y CNEE-36-2022 que no es modificado mediante la presente resolución, continúa vigente e inalterable.
- IV. La presente resolución entra en vigencia a partir del día siguiente de su publicación en el Diario de Centro América. Asimismo, el peaje que se fija mediante la presente resolución se aplicará a partir del día en el cual las instalaciones de transmisión de cada proyecto cuenten con la habilitación comercial emitida por el Administrador del Mercado Mayorista.


PUBLÍQUESE.


Ingeniero Luis Romeo Ortiz Peláez
Presidente


Ingeniera Gladia Marcela Peláez Pelz
Directora


Licenciado Jorge Guillermo Aráuz Aguilar
Director


Licenciada Ingrid Alejandra Martínez Rodas
Secretaría General


COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Licda. Ingrid Alejandra Martínez Rodas
Secretaría General

(263989-2)-15-diciembre



EMPRESA PORTUARIA NACIONAL SANTO TOMÁS DE CASTILLA

ACUERDO DE JUNTA DIRECTIVA No. 08-2022

EL PRESIDENTE DE LA JUNTA DIRECTIVA EN FUNCIONES DE LA EMPRESA
PORTUARIA NACIONAL SANTO TOMÁS DE CASTILLA,

CONSIDERANDO:

Que la Empresa Portuaria Nacional Santo Tomás de Castilla -EMPORNAC-, es una entidad del Estado que goza de autonomía para operar de acuerdo con su naturaleza y sus fines, es una Empresa descentralizada, dotada de personalidad jurídica propia, con capacidad para adquirir derechos y contraer obligaciones de conformidad con el Decreto 4-93 que contiene la Ley Orgánica de la Empresa Portuaria Nacional Santo Tomás de Castilla, sin más limitaciones que las leyes de la materia le indiquen.

CONSIDERANDO:

Que las ayudas a la navegación comprenden una red de ayudas compuestas por radio ayudas, sistemas de balizas, boyas y faros, que permiten a los buques conocer su posición, ubicar peligros y trazar una ruta segura hasta su destino y que en el Régimen Tarifario de la Empresa Portuaria Nacional Santo Tomás de Castilla, se contempla entre los servicios que presta a los buques el Uso de Puerto, servicio que incluye entre otros, el uso del canal de navegación, dársena de maniobras, uso de radio-ayudas, faros y boyas; sin embargo en