



RESOLUCIÓN CNEE-92-2023
Guatemala, 25 de abril de 2023
LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

CONSIDERANDO:

Que la Ley General de Electricidad, en el artículo 4 establece, que entre otras, es función de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, definir las tarifas de distribución sujetas a regulación; asimismo el artículo 76, de la citada Ley señala que: "...Estas tarifas deberán reflejar en forma estricta el costo económico de adquirir y distribuir la energía eléctrica."

CONSIDERANDO:

Que el Reglamento de la Ley General de Electricidad, en el artículo 87 establece: "Cada tres (3) meses se calculará la diferencia entre el precio medio de compra de potencia y energía y el precio medio correspondiente calculado inicialmente para ser trasladado a tarifas de distribución (...) la Comisión determinará la diferencia trimestral correspondiente, la que se dividirá entre la proyección de la demanda de energía del Distribuidor para los próximos tres meses, obteniendo así el valor de ajuste que será aplicado al precio de la energía del trimestre correspondiente..."

CONSIDERANDO:

Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con base en el artículo 86 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, aprobó el Informe de Costos Mayoristas, correspondiente al período comprendido del uno de mayo de dos mil veintitrés al treinta de abril de dos mil veinticuatro, del cual se derivan los precios base anuales de energía y potencia que se trasladan a tarifas en el presente ajuste tarifario.

CONSIDERANDO:

Que derivado de la información regulatoria con la que cuenta esta Comisión, y de conformidad con el procedimiento y metodología establecida en el marco legal vigente, la Gerencia de Tarifas emitió el dictamen técnico de soporte, por medio del cual determinó el cálculo del ajuste trimestral que le corresponde aplicar a la **Empresa Eléctrica Municipal de Guastatoya** (a quien en lo sucesivo y para efectos de la presente resolución podrá denominarse indistintamente la Distribuidora) estableciéndose la procedencia legal de dicho cálculo, por medio del dictamen jurídico correspondiente.

POR TANTO:

La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con base en lo considerado y con fundamento en los artículos 2, 4, 6, 61, 71 y 76 de la Ley General de Electricidad; 86, 87, 89, 92, 93 y 115 del Reglamento de la Ley General de Electricidad.

RESUELVE:

- I. Aprobar para la **Empresa Eléctrica Municipal de Guastatoya**, la aplicación en la facturación mensual de sus usuarios de la **Tarifa No Social** del servicio de distribución final



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4^a. 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

de energía eléctrica, lo siguiente:

I.I. El monto a Devolver resultante es de Q.107,861.68, a favor de los Usuarios; mismo que la Distribuidora deberá devolver a través de aplicar, en la facturación del **1 de mayo de 2023 al 31 de julio de 2023**, el Ajuste Trimestral equivalente a -0.022846 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 4,721,330 kWh.

I.II. Los factores de ajuste semestral para la aplicación en la facturación del período comprendido del **1 de mayo de 2023 al 31 de octubre de 2023**, así: A) El Factor de Ajuste del Cargo por Distribución de Baja Tensión (FACDBT) es de 1.098862; B) El Factor de Ajuste del Cargo por Distribución de Media Tensión (FACDMT) es de 1.152009; C) El Factor de Ajuste del Cargo por Consumidor para usuarios en Baja Tensión (FACFBT) es de 1.150565; D) El Factor de Ajuste del Cargo por Consumidor para usuarios en Media Tensión (FACFMT) es de 1.150565 y E) El Factor de Ajuste del Cargo por Corte y Reconexión (FACACYRm) es de 1.237439.

I.III. Los Precios de Energía y Potencia a aplicar para el cálculo tarifario del período comprendido del **1 de mayo de 2023 al 30 de abril de 2024**, son los siguientes:

Cargo	Valor	Unidades	Definición
PEST	0.912739	Q/kWh	Precio Base de Energía de Tarifas No afectas a Tarifa Social
PPST	57.644915	Q/kW-mes	Precio Base de Potencia de Tarifa No Social
PEST _{BTS}	0.912739	Q/kWh	Precio Base de Energía de Tarifa Baja Tensión Simple
PEST _{AP-APPN}	0.912739	Q/kWh	Precio Base de Energía de Tarifa Alumbrado Público- Alumbrado Privado y Publicitario Nocturno
PEST _{BTDFP}	0.912739	Q/kWh	Precio Base de Energía de Tarifa Baja Tensión con Demanda Fuera de Punta
PEST _{BTDP}	0.912739	Q/kWh	Precio Base de Energía de Tarifa Baja Tensión con Demanda en Punta
PEST _{MEDFP}	0.912739	Q/kWh	Precio Base de Energía de Tarifa Media Tensión con Demanda Fuera de Punta
PEST _{MTDP}	0.912739	Q/kWh	Precio Base de Energía de Tarifa Media Tensión con Demanda en Punta
PEST _{PUNTA}	0.912739	Q/kWh	Precio Base de Energía en Banda Punta
PEST _{INTERMEDIA}	0.912739	Q/kWh	Precio Base de Energía en Banda Intermedia
PEST _{VALLE}	0.912739	Q/kWh	Precio Base de Energía en Banda Valle
PEST _{BTSA}	0.912739	Q/kWh	Precio Base de Energía de Tarifa Baja Tensión Simple Autoprodutores



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

PEST_{VSC}	0.912739	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Vigilancia, Seguridad o Comunicaciones
PEST_{BTDA}	0.912739	Q/kWh	Precio Base de Energía de Tarifa Baja Tensión con Demanda Autoprodutores
PEST_{MTDA}	0.912739	Q/kWh	Precio Base de Energía de Tarifa Media Tensión con Demanda Autoprodutores

I.IV. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del **1 de mayo de 2023 al 31 de julio de 2023**, son los siguientes:

Baja Tensión Simple - BTS -	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	13.532554
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.529952
Baja Tensión Simple Autoprodutores - BTSA -	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	16.2390650
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.4876490
BAJA TENSION Con Demanda en Punta - BTDp	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	259.373940
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.035160
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	58.953549
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	91.421816
BAJA TENSION Con Demanda fuera de Punta - BTDfp	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	259.373940
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.035160
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	31.258046
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	53.710769
BAJA TENSION CON DEMANDA AUTOPRODUCTORES - BTDA -	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	308.785474
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.035160
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	21.348020
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	34.892201
BAJA TENSION HORARIA - BTH -	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	259.373940
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	1.035160
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.035160
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	1.035160
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	40.170306
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	65.580617
MEDIA TENSION Con Demanda en Punta - MTDp	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	676.627670
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.933416
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	32.022298
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	26.477524
MEDIA TENSION Con Demanda fuera de Punta - MTDfp	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	676.627670
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.933416
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	50.707831
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	31.083072



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

MEDIA TENSION CON DEMANDA AUTOPRODUCTORES - MTDA -	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	778.000000
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.933416
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	50.164347
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	30.749925
MEDIA TENSION HORARIA (MTH)	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	676.627670
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	0.933416
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	0.933416
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	0.933416
Cargo Unitario por Potencia Punta (Q/kW-mes)	57.033584
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	46.802166
TARIFA ALUMBRADO PUBLICO (AP)	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.715416
TARIFA ALUMBRADO PRIVADO O PUBLICITARIO NOCTURNO (APPN)	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.715416
TARIFA VIGILANCIA, SEGURIDAD O COMUNICACIONES (VSC)	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.392229
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA BAJA TENSIÓN - (PeajeFT_BT)	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.141631
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.141631
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.141631
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	137.613202
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA MEDIA TENSIÓN (PeajeFT_MT)	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.042434
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.042434
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.042434
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	47.197784

Nota: para la aplicación de la Resolución CNEE-227-2014, la desagregación de la tarifa BTSA de Empresa Eléctrica Municipal de Guastatoya para el período del 01 de mayo al 31 de julio de 2023 es la siguiente: Cargos por Generación y Transporte: 1.168694 Q/kWh y Cargos por Distribución: 0.318955 Q/kWh.

I.V. Los Cargos por Corte y Reconexión para aplicar en el semestre comprendido del **1 de mayo de 2023 al 31 de octubre de 2023**, son los siguientes: A) CACYRBTS_m = 236.96 Quetzales; B) CACYRBD-BTH_m = 295.25 Quetzales; y C) CACYRMTD-MTH_m = 403.13 Quetzales.

I.VI. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 0.942868% mensual, para el período de facturación comprendido del **1 de mayo de 2023 al 31 de julio de 2023**.

II. La distribuidora no podrá aplicar en las facturas de los usuarios de la **Tarifa No Social**, ningún valor superior a los aprobados en esta resolución.

III. La Comisión Nacional de Energía Eléctrica podrá, en cualquier momento, requerir información y fiscalizar la correcta aplicación de lo aquí resuelto; quedando el contenido de la presente resolución y los valores aprobados en la misma, sujetos a las modificaciones




COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

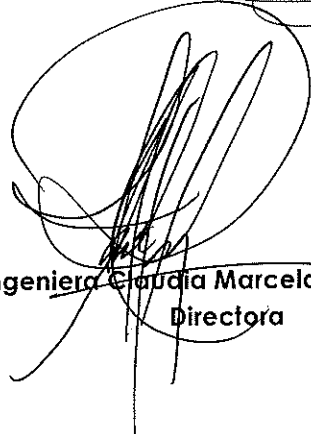
4º. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

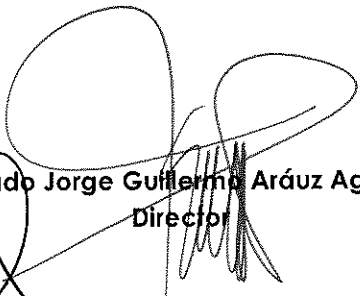
que pudieran darse como resultado de las auditorías que practique la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con posterioridad a la notificación de la presente resolución.

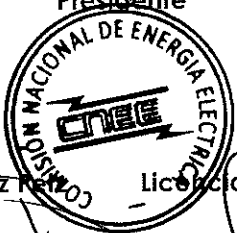
- IV. Si posteriormente a la fijación del ajuste trimestral, por efecto de las auditorías que practique la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, de acuerdo con el numeral anterior de esta resolución, se determina que se incluyeron cargos a favor o en contra de la distribuidora, que debieron ser aplicados en este o en anteriores ajustes, esta diferencia deberá ser incluida como Saldo No Ajustado en posteriores ajustes trimestrales.


NOTIFÍQUESE.-



Ingeniero Luis Romeo Ortiz Peláez
Presidente


Ingeniera Claudia Marcela Peláez Retolaza
Directora


Licenciado Jorge Guillermo Aráuz Aguilar
Director




Jorge Miguel Retolaza Alvarado
Secretario General


Comisión Nacional de Energía Eléctrica
Guatemala

Jorge Miguel Retolaza Alvarado
Secretario General