

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-114-2018 Guatemala, 27 de junio de 2018 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 Ley citada señala que: "... Estas tarifas deberán reflejar en forma estricta el costo económico de adquirir y distribuir la energía eléctrica.".

CONSIDERANDO:

Que el artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, 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 dieciocho al treinta de abril de dos mil diecinueve, 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 Tacaná**, 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 Empresa Eléctrica Municipal de Tacaná, la aplicación en la facturación mensual de sus usuarios de la Tarifa No Social del servicio de distribución final de energía eléctrica, lo siguiente:
 - **I.I.** El monto a devolver resultante es de Q.2,621.51, a favor de los usuarios; mismo que la distribuidora deberá devolver a través de aplicar, en la facturación del 1 de julio al 30 de septiembre de 2018, el ajuste trimestral equivalente a -0.051871 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 50,540 kWh.

17



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

I.II. Los factores de ajuste semestral para la aplicación en la facturación del período comprendido del 1 de julio 2018 al 31 de diciembre de 2018, así: A) El Factor de Ajuste del Cargo Base por Potencia de Distribución en Baja Tensión (FACDBT) es de 1.063821; B) El Factor de Ajuste del Cargo Base por Potencia de Distribución en Media Tensión (FACDMT) es de 1.123653; C) El Factor de Ajuste del Cargo Fijo Base, Usuarios Baja Tensión Simple y del Cargo Fijo Base, Usuarios Baja Tensión con Demanda (FACFBT) es de 1.106302; D) El Factor de Ajuste del Cargo Fijo Base, Usuarios Media Tensión con Demanda (FACFMT) es de 1.106302; y E) El Factor de Ajuste del Cargo por Corte y Reconexión (FACACYRm) es de 1.136964.

I.III. Los precios de energía y potencia a aplicar para el cálculo tarifario del período comprendido del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2019, son los siguientes:

| Cargo | Valor | Unidades | Definición | |
|----------------|-----------|----------|--|--|
| PEST | 0.851659 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa No Social | |
| PPST | 54.669693 | Q/kW | Precio Base de Potencia de Tarifa No Social | |
| PESTBTS | 0.851659 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa BTS | |
| PESTAP | 0.851659 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa Alumbrado Público | |
| PESTBTDFP | 0.851659 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa Baja Tensión con Demanda Fuera de Punta | |
| PESTBTDP | 0.851659 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa Baja Tensión con Demanda en Punta | |
| PESTMTDFP | 0.851659 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa Media Tensión con Demanda Fuera de Punta | |
| PESTMTDP | 0.851659 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa Media Tensión con Demanda en Punta | |
| PESTPUNTA | 0.851659 | Q/kWh | Precio Base de Energía en Banda Punta | |
| PESTINTERMEDIA | 0.851659 | Q/kWh | Precio Base de Energía en Banda Intermedia | |
| PESTVALLE | 0.851659 | Q/kWh | Precio Base de Energía en Banda Valle | |

I.IV. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del 1 de julio de 2018 al 30 de septiembre de 2018, son los siguientes:





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

| Baja Tensión Simple (BTS) | |
|---|-----------------|
| Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes) | 12.130021 |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 1.311770 |
| Baja Tensión con Demanda en Punta (BTDP) | |
| Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes) | 278.990476 |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 0.921302 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes) | 32.942290 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 31.512550 |
| Baja Tensión con Demanda Fuera de Punta (BTDFP) | |
| Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes) | 278.990476 |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 0.921302 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes) | 22.895593 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 21.152509 |
| Baja Tensión Horaria (BTH) | |
| Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes) | 278.990476 |
| Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh) | 0.921302 |
| Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh) | 0.921302 |
| Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh) | 0.921302 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes) | 21.724860 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 33.860888 |
| Media Tensión con Demanda en Punta (MTDP) | |
| Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes) | 970.401655 |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 0.832240 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes) | 23.152293 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 11.354296 |
| Media Tensión con Demanda Fuera de Punta (MTDFP) | |
| Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes) | 970.401655 |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 0.832240 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes) | 28.109079 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 14.225940 |
| Media Tensión Horaria (MTH) | Kalan Line Land |
| Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes) | 970.401655 |
| Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh) | 0.832240 |
| Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh) | 0.832240 |
| Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh) | 0.832240 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes) | 30.860172 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 15.618262 |
| Tarifa Alumbrado Público (AP) | |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 1.257758 |
| Peaje en Función de Transportista Baja Tensión (PeajeFT_BT) | |
| Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh) | 0.114114 |
| Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh) | 0.114113 |
| Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh) | 0.114113 |



4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010

| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW) | 58.451412 |
|--|-----------|
| Peaje en Función de Transportista Media tensión (PeajeFT_MT) | |
| Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh) | 0.030475 |
| Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh) | 0.030475 |
| Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh) | 0.030475 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW) | 16.785115 |

- I.V. Los cargos por corte y reconexión para aplicar en el semestre comprendido del 1 de julio de 2018 al 31 de diciembre de 2018, son los siguientes: A) CACYRBTS m = 134.21 Quetzales; B) CACYRBTD-BTH_m = 402.63 Quetzales; y C) CACYRMTD-MTH_m = 1,207.89 Quetzales.
- I.VI. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 1.023933% mensual, para el período de facturación comprendido del 1 de julio de 2018 al 30 de septiembre de 2018.
- 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. 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 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 al 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 Minor Estuardo López Barrientos **Presidente**

igeniero Miguel Antonio Santizo Pacheco Director

Licenciada Sheyla Marleeny Sandovak Secretaria General a.i.



4° avenida 15-70 zona 10. Edificio Paladium, nivel 12, Guatemala, C.A Tel. PBX: (502) 2290-8000; Fax: (502) 2290-8002 Silio web : www cnee gob at; e-mail: cnee@cnee gob at

(f) Notificado

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

En el departamento de San Marcos siendo las 3. horas con 27 minutos del día 28 de junio de dos mil dieciocho, en Calle Real, Tacaná, San Marcos, NOTIFIQUÉ la Resolución CNEE-114-2018 de fecha veintisiete de junio de dos mil dieciocho, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a Empresa Eléctrica Municipal de Tacaná, por medio de cédula de notificación que Juan Pallo Phollus Marah _, quien de entrego a _ enterado SI V__) - NO (__) firma. DOY FE.

Motificado Doc.: GJ-Provinespiloit-2938 Exp.: GTTA-109-18



4ª avenida 15-70 zona 10, Edificio Paladium, nivel 12, Guatemala, C.A. Tel. PBX: (502) 2290-8000; Fax: (502) 2290-8002
Sitio web: www.cnee.gob.gt; e-mail: cnee@cnee.gob.gt

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

En el departamento de San Marcos siendo las _____ horas con ____

| minutos del dia de | junio de | dos mil diecio | cho, en Calle | |
|---|---|---|--|--|
| Real, Tacaná, San Marcos, N | otifiqué i | a Resolución C | NEE-114-2018 | |
| de fecha veintisiete de junio | de dos m | nil dieciocho, c | dictada por la | |
| COMISIÓN NACIONAL DE EN | ergía elé | CTRICA, a Emp | oresa Eléctrica | |
| Municipal de Tacaná , por m | nedio de d | cédula de no | tificación que | |
| entrego a | | , quien de | | |
| enterado SI () – NO () fir | ma. DOY F | E. | | |
| (| | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | , 1 | | |
| | | | OF FAIG | |
| | | | OHAL DE STORY | |
| (f) Notificado | | (f) Notific | MUMB THEE THE | |
| Doc.: GJ-ProyResolDir-2938 | | (1) 14011110 | AUG TO THE TOTAL T | |
| ESTE DOCUMENTO ES COMPROBANTE DE C | OBRO DE LA MERCA | ADERIA ENTREGADA GUI | IN AN ARLAST CO. TO SEE THE RESERVE OF THE PARTY OF THE P | |
| TLASA | MAS COMPLETA DE | | FORMA DE PAGO | |
| A TU DESTINO Separa y Partial! 14 AV. 4-11, ZONA 12. GUATEMALA PBX: 2440-1648, 2328-3232 FAX: 2328-3299 CARGA E | UCION DE CORREO Y | VER CONDICIONES | RSO LKEDIIU | |
| COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA | | RESA ELECTRICA MÚNICIPAL | DE TACANA | |
| 4 AVE 15-70 ZONA 10 EDIF PALADIUM NIVEL 12 CIUD | AD CONTROL S. OT STALL CALL | E REAL TACANA SAN MARCO | Series amend may a contained one separate properties on any series include our blanking and selections of these of mainting series on market series (2000) place through technological probabilities of conferenced containing the containing series of conferenced containing the containing series of containing the contai | |
| Tel. 2290-8000 CODIGO | ORIGEN | | COBERTURA CODIGO DESTINO | |
| DESCRIPCION DEL ENVIO No. FACTURA SEGURO | TARIFA | CODIGO DE CREDITO | No. FACTURA ENVIO | |
| No. DE PIEZAS PESO SEGURO | VALOR DECLARADO | GUA-3364 RECIBIDO POR | FECHA HORA | |
| A SAME AND | ente producer (2 es - Visió el p. 1 Indicios de dese | times exhibitor minescriptor AZAR subject at his properties at his time on a site of all top consc | 28 6 18. | |
| | DEMITTERE | | | |