



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-99-2021
Guatemala, 26 de abril de 2021
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 veintiuno al treinta de abril de dos mil veintidós, 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 San Marcos** (a quien en lo sucesivo y para efectos de la presente resolución podrá denominarsele 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 San Marcos**, 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 Recuperar resultante es de Q.135,014.76, a favor de la Distribuidora; mismo que la Distribuidora deberá recuperar a través de aplicar, en la facturación del **1 de mayo de 2021 al 31 de julio de 2021**, el Ajuste Trimestral equivalente a 0.062955 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 2,144,634 kWh.

I.II. Los factores de ajuste semestral para la aplicación en la facturación del período comprendido del **1 de mayo de 2021 al 31 de octubre de 2021**, así: A) El Factor de Ajuste del Cargo por Distribución de Baja Tensión (FACDBT) es de 1.040047; B) El Factor de Ajuste del Cargo por Distribución de Media Tensión (FACDMT) es de 1.088252; C) El Factor de Ajuste del Cargo por Consumidor para usuarios en Baja Tensión (FACFBT) es de 1.060623; D) El Factor de Ajuste del Cargo por Consumidor para usuarios en Media Tensión (FACFMT) es de 1.060623; y E) El Factor de Ajuste del Cargo por Corte y Reconexión (FACACYRm) es de 1.092686.

I.III. Los Precios de Energía y Potencia a aplicar para el cálculo tarifario del período comprendido del **1 de mayo de 2021 al 30 de abril de 2022**, son los siguientes:

| Cargo | Valor | Unidades | Definición |
|----------------------------|-----------|----------|--|
| PEST | 0.868255 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifas No afectas a Tarifa Social |
| PPST | 56.889653 | Q/kW-mes | Precio Base de Potencia de Tarifa No Social |
| PEST _{BTS} | 0.868255 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa Baja Tensión Simple |
| PEST _{AP-APPN} | 0.868255 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa Alumbrado Público-Alumbrado Privado y Publicitario Nocturno |
| PEST _{BIDFP} | 0.868255 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa Baja Tensión con Demanda Fuera de Punta |
| PEST _{BIDP} | 0.868255 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa Baja Tensión con Demanda en Punta |
| PEST _{MIDFP} | 0.868255 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa Media Tensión con Demanda Fuera de Punta |
| PEST _{MIDP} | 0.868255 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa Media Tensión con Demanda en Punta |
| PEST _{PUNTA} | 0.868255 | Q/kWh | Precio Base de Energía en Banda Punta |
| PEST _{INTERMEDIA} | 0.868255 | Q/kWh | Precio Base de Energía en Banda Intermedia |
| PEST _{VALLE} | 0.868255 | Q/kWh | Precio Base de Energía en Banda Valle |
| PEST _{BISA} | 0.868255 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa Baja Tensión Simple Autoprodutores |
| PEST _{VSC} | 0.868255 | Q/kWh | Precio Base de Energía Tarifa Vigilancia, Seguridad o Comunicaciones |
| PEST _{BIDA} | 0.868255 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa Baja Tensión con Demanda Autoprodutores |



| | | | |
|----------------------|----------|-------|--|
| PEST _{MTDA} | 0.868255 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa Media Tensión con Demanda Autoproductores |
|----------------------|----------|-------|--|

I.IV. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del **1 de mayo de 2021 al 31 de julio de 2021**, son los siguientes:

| | |
|--|------------|
| Baja Tensión Simple -BTS- | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 9.796120 |
| Cargo por Energía (Q/kWh) | 1.531916 |
| Baja Tensión Simple Autoproductores -BTSA- | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 11.755344 |
| Cargo por Energía (Q/kWh) | 1.5223380 |
| BAJA TENSION Con Demanda en Punta -BTDp- | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 187.758980 |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 1.065118 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes) | 59.118190 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 70.619363 |
| BAJA TENSION Con Demanda fuera de Punta -BTDfp- | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 187.758980 |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 1.065118 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes) | 32.742113 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 44.053397 |
| BAJA TENSION CON DEMANDA AUTOPRODUCTORES -BTDA- | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 223.905490 |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 1.065118 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes) | 42.983522 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 51.050321 |
| BAJA TENSION HORARIA CON DEMANDA -BTH- | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 187.758980 |
| Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh) | 1.065118 |
| Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh) | 1.065118 |
| Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh) | 1.065118 |
| Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes) | 42.248108 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 53.979868 |
| MEDIA TENSION Con Demanda en Punta -MTDp- | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 489.806035 |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 0.969813 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes) | 46.210679 |



| | |
|--|------------|
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 29.237073 |
| MEDIA TENSION Con Demanda fuera de Punta -MTDfp- | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 489.806035 |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 0.969813 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes) | 50.598023 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 23.732808 |
| MEDIA TENSION CON DEMANDA AUTOPRODUCTORES -MTDA- | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 564.132004 |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 0.969813 |
| Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes) | 51.276876 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 24.051221 |
| MEDIA TENSION HORARIA CON DEMANDA -MTH- | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 489.806035 |
| Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh) | 0.969813 |
| Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh) | 0.969813 |
| Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh) | 0.969813 |
| Cargo Unitario por Potencia Punta (Q/kW-mes) | 59.503792 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 37.363419 |
| TARIFA DE ALUMBRADO PUBLICO -AP- | |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 1.671347 |
| TARIFA DE ALUMBRADO PRIVADO O PUBLICITARIO NOCTURNO -APPN- | |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 1.671347 |
| TARIFA VIGILANCIA, SEGURIDAD O COMUNICACIONES -VSC- | |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 1.383219 |
| PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA BAJA TENSIÓN -PEAJFT_BT- | |
| Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh) | 0.143617 |
| Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh) | 0.143617 |
| Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh) | 0.143617 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW) | 98.662189 |
| PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA MEDIA TENSIÓN -PEAJFT_MT- | |
| Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh) | 0.041402 |
| Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh) | 0.041402 |
| Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh) | 0.041402 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW) | 32.737070 |



I.V. Los Cargos por Corte y Reconexión para aplicar en el semestre comprendido del **1 de mayo de 2021 al 31 de octubre de 2021**, son los siguientes: A) CACYRBTS_m = 209.14 Quetzales; B) CACYRBTD-BTH_m = 260.59 Quetzales; y C) CACYRMTD-MTH_m = 355.78 Quetzales.

I.VI. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 0.973383% mensual, para el período de facturación comprendido del **1 de mayo de 2021 al 31 de julio de 2021**.

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 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.-


Rodrigo Estuardo Fernández Ordóñez
Presidente


Ingeniero José Rafael Argueta Monterroso
Director


Ingeniero Ángel Jesús García Martínez
Director


Licenciada Ingrid Alejandra Martínez Rodas
Secretaria General

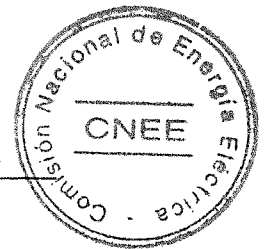


COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA
 4º. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
 TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

En San Marcos, siendo las _____ horas con _____ minutos del día _____ de abril de dos mil veintiuno, en Segundo Nivel Parqueo Parque Central zona 1, San Marcos, NOTIFIQUÉ la(s) resolución(es) **CNEE-99-2021** de fecha **veintiséis de abril de dos mil veintiuno**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **Empresa Eléctrica Municipal de San Marcos**, por medio de cédula de notificación que entrego a _____, quien de enterado SI () - NO () firma. DOY FE.

[Handwritten Signature]



(f) Notificado

(f) Notificador

Doc: GJ-ProyResolDir-3773
 Exp: GTTA-21-64
 MA

ESTE DOCUMENTO ES COMPROBANTE DE COBRO DE LA MERCADERIA ENTREGADA **GUIA No. 46829442**

TRANSPORTE, EMPAQUE Y ALMACENAJE, S. A. TEASA
 NIT: 3037029-9
 14 AV. 4-11, ZONA 12, GUATEMALA
 PBX: 2416-1400, 2323-0500

LA RED MAS COMPLETA DE DISTRIBUCION DE CORREO Y CARGA EN TODA GUATEMALA

VER CONDICIONES DEL SERVICIO AL DORSO

FORMA DE PAGO: **CREDITO**

| DATOS DEL REMITENTE | | DATOS DEL DESTINATARIO | |
|--|--------------------|---|-------------------|
| COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA 4 AV. 15-70 ZONA 10, EDIF. PALADIUM, TEL. 2290-8000 | | Empresa Eléctrica Municipal de San Marcos 7a. Avenida "A" y 9a. Calle Parque Central zona 1, San Marcos | |
| CODIGO ORIGEN | | COBERTURA EXTRA | CODIGO DESTINO |
| DESCRIPCION DEL ENVIO | No. FACTURA SEGURO | TARIFA | CODIGO DE CREDITO |
| GJ-ProyResolDir-3773 | | | BUA-3364 |
| No. DE PIEZAS | PESO | SEGURO | VALOR DECLARADO |
| 1/1 | | | 216 |
| REMITENTE | | RECIBIDO POR | FECHA |
| | | | 28/04/11 |
| | | | HORA |
| | | | |

