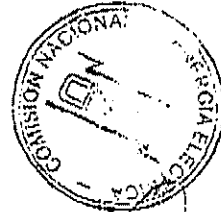




COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA
4ª avenida 15-70 zona 10. Edificio Palladium, nivel 12, Guatemala, C.A.
Tel. PBX: (502) 23-66-42-18; Fax: (502) 23-66-42-02
Sitio web : www.cnee.gob.gt; e-mail: cnea@cnee.gob.gt

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

En el municipio de San Marcos, siendo las 11 horas con 31 minutos del día 26 de junio de dos mil ocho, en **5a avenida B y 11 calle, zona 1, 2o piso del Complejo Social Municipal, municipio de San Marcos, departamento de San Marcos**, NOTIFIQUÉ la resolución **CNEE-126-2008**, de fecha **veintitrés de junio de dos mil ocho**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **Empresa Eléctrica Municipal de San Marcos**, por medio de cédula de notificación que entrego a Wilynia Escobar Menéndez de Armas, quien de enterado SI () NO () firma. DOY FE.



Wilynia Escobar Menéndez de Armas
6 (f) Notificado



(f) Notificador



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA
4 A. AVENIDA 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX: (502) 2366-4218 E-MAIL: cnee@cnee.gob.gt FAX: (502) 2366-4202

RESOLUCIÓN CNEE-126-2008
Guatemala, 23 de junio de 2008
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 de conformidad con el artículo 76 de la Ley citada que señala: "...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... Si posteriormente a la fijación del ajuste trimestral, se determina que se incluyeron cargos a favor o en contra del Distribuidor, que debieron ser aplicados en este o en anteriores ajustes, esta diferencia deberá ser incluida como saldo no ajustado en posteriores ajustes trimestrales..."

CONSIDERANDO:

Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, por medio de la resolución CNEE-61-2005, de fecha veintiocho de abril del año dos mil cinco, publicada en el Diario de Centro América el veintinueve de abril del mismo año fijó las tarifas base, sus valores máximos y las fórmulas de ajuste periódico, así como, las condiciones generales de aplicación tarifaria, para todos los usuarios finales, del Servicio de Distribución Final, que sirve la Empresa Eléctrica Municipal de San Marcos, del Departamento de San Marcos (a quien en lo sucesivo y para efectos de la presente resolución podrá denominársele indistintamente la distribuidora).

CONSIDERANDO:

Que la Distribuidora por medio de Oficio Depto. Técnico 036-2008, recibido en esta Comisión con fecha trece de junio del año dos mil ocho, presentó para su aprobación la documentación de soporte de los costos incurridos e ingresos obtenidos en el trimestre correspondiente del ajuste tarifario.

CONSIDERANDO:

Que el Departamento de Ajustes Tarifarios, de la División de Tarifas de esta Comisión efectuó la fiscalización de la documentación de soporte presentada por la Distribuidora y de conformidad con el procedimiento y metodología establecidos en el marco legal vigente, se concluye que le corresponde aplicar lo siguiente: **a) Ajuste Trimestral AT**, el monto a recuperar en el trimestre por Empresa Eléctrica Municipal de San Marcos, del Departamento de San Marcos, es de seiscientos cincuenta y cuatro mil setecientos cuarenta y ocho quetzales con sesenta centavos (Q654,748.60), a través de aplicar al precio de la energía, el Ajuste Trimestral positivo de tres mil noventa y tres milésimas de quetzal por kilovatio hora (0.3093 Q/kWh), en la facturación del trimestre comprendido del uno de julio al treinta de septiembre de dos mil ocho. **b) Ajuste Semestral:** b.1) Factor de Ajuste al VAD (FAVAD): el Factor de Ajuste del VAD de Media Tensión (FAVAD MT) será igual



a uno punto ochocientos cuarenta y dos diez milésimas (1.0842) y el Factor de Ajuste del VAD de Baja Tensión (FAVAD BT) igual a uno punto setecientos ochenta diez milésimas (1.0780); y b.2) el Factor de Ajuste del Cargo Fijo (FACF) igual a uno punto dos mil ciento sesenta y siete diez milésimas (1.2167) para el periodo comprendido del uno de julio al treinta y uno diciembre del dos mil ocho.

POR TANTO:

La Comisión Nacional de Energía Eléctrica con base en lo considerado y normas citadas,

RESUELVE:

- I. Aprobar para Empresa Eléctrica Municipal de San Marcos, del Departamento de San Marcos, la aplicación en la facturación mensual de sus usuarios no afectados a la Tarifa Social del Servicio de Distribución Final, lo siguiente:
 - I.I Para el período de facturación comprendido del uno de julio al treinta de septiembre de dos mil ocho, para la corrección del precio de energía de los usuarios del Servicio de Distribución Final de energía eléctrica no afectados a la Tarifa Social que sirve la misma, el **Ajuste Trimestral (AT_{n+1}) equivalente al valor positivo de tres mil noventa y tres diez milésimas de quetzal por kilovatio hora (0.3093 Q/kWh).**
 - I.II Para el periodo de facturación comprendido del uno de julio al treinta y uno de diciembre de dos mil ocho, los Factores de Ajuste Semestral del Valor Agregado de Distribución y del Cargo Fijo, de los usuarios del Servicio de Distribución Final de energía eléctrica que sirve la misma, el **Factor de Ajuste del VAD de Media Tensión (FAVAD MT) será igual a uno punto ochocientos cuarenta y dos diez milésimas (1.0842) y el Factor de Ajuste del VAD de Baja Tensión (FAVAD BT) igual a uno punto setecientos ochenta diez milésimas (1.0780) y el Factor de Ajuste del Cargo Fijo (FACF) igual a uno punto dos mil ciento sesenta y siete diez milésimas (1.2167).**
 - I.III Los cargos máximos para usuarios no afectados a la Tarifa Social del Servicio de Distribución Final de energía eléctrica que sirve Empresa Eléctrica Municipal de San Marcos, del Departamento de San Marcos, cuyos valores estarán vigentes durante el periodo indicado en el numeral I.I de la presente resolución, así:

Tarifa simple para Usuarios conectados en baja tensión, sin cargo por demanda (BTS):

Cargo fijo (Q./usuario mes)	9.2646
Cargo por energía (Q./kWh)	1.4653

Tarifa con medición de demanda máxima, con participación en la punta, para Usuarios conectados en baja tensión. (BTDp):

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	297.2381
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.0004
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	47.0861
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	85.4165



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA
4 A. AVENIDA 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX: (502) 2366-4218 E-MAIL: cnee@cnee.gob.gt FAX: (502) 2366-4202

Tarifa con medición de demanda máxima con baja participación en la punta, para Usuarios conectados en baja tensión. (BTDfp):

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	297.2381
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.0004
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	19.8644
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	85.4165

Tarifa horaria con medida o control de las demandas máximas de potencia dentro de las horas punta, para Usuarios conectados en baja tensión (BTH):

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	299.6787
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.0004
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	66.2148
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	85.4165

Tarifa con medición de demanda máxima, con participación en la punta, para Usuarios conectados en media tensión (MTDp):

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	297.2381
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.9146
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	41.4148
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	26.9122

Tarifa con medición de demanda máxima, baja participación en la punta, para Usuarios conectados en media tensión (MTDfp):

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	297.2381
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.9146
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	17.4719
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	26.9122

Tarifa horaria con medida o control de las demandas máximas de potencia dentro de las horas punta, para Usuarios conectados en media tensión (MTH):

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	299.6787
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.9146
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	58.2396
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	26.9122

Tarifa de Alumbrado Público y Alumbrado Exterior Particular:

Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.4360
------------------------------------	--------

Con un uso de 12 horas diarias la energía se calculará utilizando el vatiaje del bulbo de cada lámpara multiplicado por las horas de uso mensual y este producto se dividirá dentro de mil.



- I.IV La tasa de interés en concepto de cargo por mora de **1.0398%** mensual, para el período de facturación comprendido del uno de julio al treinta de septiembre del año dos mil ocho.
- II. La Distribuidora, no podrá aplicar en las facturas de los usuarios regulados no afectos a la Tarifa 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, y si por efecto de las auditorías que practique la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, de acuerdo al numeral anterior de esta resolución, se determine que se incluyeron cargos a favor o en contra del Distribuidor, 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 Carlos Eduardo Colom Bickford
Presidente

ING. CARLOS EDUARDO COLON BICKFORD
PRESIDENTE
COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

Ingeniero Enrique Moller Hernández
Director

Ingeniero César Augusto Fernández Fernández
Director

