

RESOLUCIÓN CNEE-39-2007
Guatemala, 27 de abril de 2007
LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA**CONSIDERANDO:**

Que la Ley General de Electricidad, en el artículo 4to., establece que: "...La Comisión tendrá independencia funcional para el ejercicio de sus atribuciones y de las siguientes funciones: a) Cumplir y hacer cumplir la presente ley y sus reglamentos, en materia de su competencia, e imponer las sanciones a los infractores. b) Velar por el cumplimiento de las obligaciones de los adjudicatarios y concesionarios, proteger los derechos de los usuarios y prevenir conductas atentatorias contra la libre competencia, así como prácticas abusivas o discriminatorias. c) 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". Y en su artículo 76, señala que: "La Comisión usará los VAD y los precios de adquisición de energía, referidos a la entrada de la red de distribución, para estructurar un conjunto de tarifas para cada adjudicatario. 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, preceptúa que: "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. Para el efecto, cada mes, dentro de los primeros quince días, el Distribuidor presentará ante la Comisión la documentación de soporte correspondiente a los costos incurridos e ingresos obtenidos en el mes anterior. La Comisión fiscalizará el informe documentado presentado por el Distribuidor y, en caso de haber dudas o desacuerdos con la información presentada, correrá audiencias al Distribuidor para que se pronuncie. A partir de la finalización de la etapa de las audiencias y de conformidad con la metodología para fijar las tarifas establecidas en la Ley General de Electricidad y este Reglamento, y con las condiciones de los contratos de suministro, 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. La Comisión fijará el ajuste trimestral por medio de resolución y lo notificará a los Distribuidores Finales, para su aplicación y efectos correspondientes... Cuando existan variantes significativas entre las previsiones de costos de compra y sus costos reales, la Comisión podrá establecer, con el acuerdo del Distribuidor una ampliación del periodo de recuperación de los saldos, o bien la actualización de las proyecciones de tarifas."

CONSIDERANDO:

Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, por medio de la resolución CNEE-62-2005, 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 Pedro Pinula, del Departamento de Jalapa (a quien en lo sucesivo y para efectos de la presente resolución podrá denominarsele indistintamente la distribuidora).

CONSIDERANDO:

Que la Distribuidora por medio del oficio número e.e.10-2007 recibida en esta Comisión con fecha diecisiete de abril de dos mil siete, presentó la documentación correspondiente para el

cálculo del ajuste tarifario que estima aplicar por consumos de energía eléctrica a sus usuarios finales, por concepto de: a) **Ajuste Trimestral -AT-** para su aplicación al precio de la energía, en la facturación del periodo comprendido del uno de mayo al treinta y uno de julio de dos mil siete.

CONSIDERANDO:

Que el Departamento de Mercado Regulado, efectuó la revisión, análisis y cálculo de los referidos ajustes, por lo cual esta Comisión considera que le corresponde aplicar lo siguiente: a) **Ajuste Trimestral AT:** el monto a recuperar por la Empresa Eléctrica Municipal de San Pedro Pinula, del departamento de Jalapa, en el trimestre es de veintiséis mil doscientos un quetzales con cinco centavos (Q26,201.05), a través de aplicar al precio de la energía, el ajuste trimestral positivo de un mil setecientos sesenta y seis diez milésimas de quetzal por kilovatio hora (0.1766Q/kwh), en la facturación del trimestre comprendido del uno de mayo al treinta y uno de julio de dos mil siete.

POR TANTO:

La Comisión Nacional de Energía Eléctrica con base en los Considerandos y normas citadas,

RESUELVE:

- I. Aprobar para Empresa Eléctrica Municipal de San Pedro Pinula, del Departamento de Jalapa, la aplicación en la facturación de los usuarios del servicio de Distribución final de energía eléctrica, de lo siguiente:
 - I.I Ajuste Trimestral para la corrección del precio de energía, igual al valor positivo de un mil setecientos sesenta y seis diez milésimas de quetzal por kilovatio hora (0.1766 Q/kwh), el cual será aplicado en el periodo de facturación comprendido del uno de mayo al treinta y uno de julio de dos mil siete.
 - I.II Cargos máximos: 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):

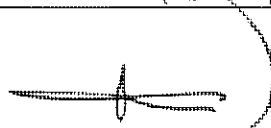
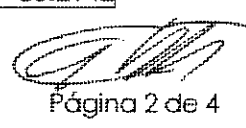
Cargo fijo (Q./usuario mes)	8.2092
Cargo por energía (Q./kwh)	0.8653

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

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	263.3769
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.4309
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	43.7308
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	80.2142

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

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	263.3769
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.4309
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	18.4489
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	80.2142

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)	265.5394
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.4309
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	61.4964
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	80.2142

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

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	263.3769
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.3994
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	38.4535
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	25.2098

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

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	263.3769
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.3994
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	16.2226
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	25.2098

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)	265.5394
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.3994
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	54.0752
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	25.2098

Tarifa de Alumbrado Público y Alumbrado Exterior Particular:

Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.8381
------------------------------------	--------

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

I.iii **Tasa de interés mensual**, en concepto de cargo por mora:

Tasa de interés mensual	1.0217%
-------------------------	---------

- II. La Distribuidora, no podrá aplicar en las facturas de los usuarios regulados, ningún valor superior a los aprobados en esta resolución.
- III. Que los ajustes contenidos en la presente resolución se fundamentan en el informe, cálculos y documentación presentada por la Distribuidora, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, podrá en cualquier momento requerir información y fiscalizar la correcta aplicación de lo aquí



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

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.

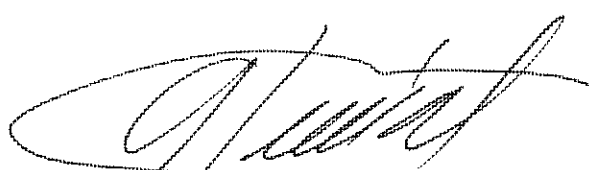
- IV. En caso de encontrarse diferencias entre los datos reportados por Empresa Eléctrica Municipal de San Pedro Pinula, del Departamento de Jalapa y lo comprobado y aprobado por la Comisión, los resultados correspondientes serán considerados, cuando aplique, como Saldo No Ajustado, en los próximos ajustes trimestrales.

NOTIFÍQUESE

Licenciado José Toledo Ordóñez
Presidente



Ingeniero Minor Estuardo López Barrientos
Director



Ingeniero César Augusto Fernández Fernández
Director