



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

Av. Avenida 15-70 zona 10, Edificio Palacium, nivel 12, Guatemala, C.A.

Tel. PBX: (502) 2321-8000; Fax: (502) 2321-8002

Site web: www.cnee.gob.gt; e-mail: cnee@cnee.gob.gt

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

En el municipio de Ixcán Playa Grande, departamento de Quiché, siendo las 4 horas con 35 minutos del día treinta y uno de marzo de dos mil once, en 1ª calle y 1ª avenida, zona 1, edificio municipal, primer nivel, Playa Grande, Ixcán, Quiché, NOTIFIQUÉ la resolución CNEE-72-2011 de fecha treinta de marzo de dos mil once, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a Empresa Municipal Rural de Electricidad, por medio de cédula de notificación que entrego a Edin Roque quien de enterado

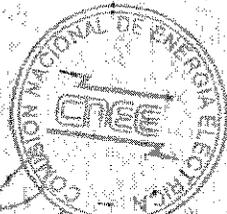
- NO firma. DOY FE.

[Handwritten signature]



(f) Notificado

CNEE-72-2011



[Handwritten signature]

(f) Notificador



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4^a. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2321-8002

RESOLUCIÓN CNEE-72-2011

Guatemala, 30 de marzo de 2011

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-90-2006, de fecha veintiséis de junio del año dos mil seis, publicada en el Diario de Centro América el veintiocho de junio 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 Municipal Rural de Electricidad de Ixcán, departamento de Quiché (a quien en lo sucesivo y para efectos de la presente resolución podrá denominarse indistintamente la distribuidora).

CONSIDERANDO:

Que la Distribuidora por medio de oficio número GG-09-03-2011, recibido en esta Comisión con fecha dieciséis de marzo del año dos mil once, 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 devolver en el trimestre por Empresa Municipal Rural de Electricidad de Ixcán, del Departamento de Quiché, es de ciento cinco mil novecientos ochenta y seis quetzales con noventa y nueve centavos (Q 105,986.99), a través de aplicar al precio de la energía, el Ajuste Trimestral negativo de un mil seiscientos ochenta y un diez milésimas de quetzal por kilovatio hora (-0.1681 Q/kWh), en la facturación del trimestre comprendido del uno de



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2321-8002

abril al treinta de junio de dos mil once. **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 un doscientas setenta y seis diez milésimas (1.1276) y el Factor de Ajuste del VAD de Baja Tensión (FAVAD BT) igual a uno punto un mil doscientas veinte diez milésimas (1.1220); y b.2) el Factor de Ajuste del Cargo Fijo (FACF) igual a uno punto dos mil quinientas treinta y siete diez milésimas (1.2537) para el periodo comprendido del uno de abril de dos mil once hasta que concluya la vigencia del pliego tarifario.

POR TANTO:

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

RESUELVE:

- I. Aprobar para Empresa Municipal Rural de Electricidad de Ixcán, del Departamento de Quiché, la aplicación en la facturación mensual de sus usuarios de Tarifa No Social del Servicio de Distribución Final, lo siguiente:
 - I.I Para el período de facturación comprendido del uno de abril al treinta de junio de dos mil once, para la corrección del precio de energía de los usuarios del Servicio de Distribución Final de energía eléctrica de Tarifa No Social que sirve la misma, el **Ajuste Trimestral (AT_{n+1}) equivalente al valor negativo de un mil seiscientos ochenta y un diez milésimas de quetzal por kilovatio hora (-0.1681 Q/kWh).**
 - I.II Los Factores de Ajuste Semestral del Valor Agregado de Distribución y del Cargo Fijo, para la facturación mensual de los usuarios del Servicio de Distribución Final de energía eléctrica, en el período comprendido del uno de abril de dos mil once hasta que concluya la vigencia del pliego tarifario:

Factor de Ajuste del VAD de Media Tensión (FAVAD MT)	1.1276
Factor de Ajuste del VAD de Baja Tensión (FAVAD BT)	1.1220
Factor de Ajuste del Cargo Fijo (FACF)	1.2537

- I.III Los cargos máximos para usuarios de la Tarifa No Social del Servicio de Distribución Final de energía eléctrica que sirve Empresa Municipal Rural de Electricidad de Ixcán, del departamento de Quiché, cuyos valores estarán vigentes durante el período 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 por Consumidor (Q/usuario-mes)	9.5470
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.0255



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2321-8002

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

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	306.2977
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.5529
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	43.4290
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	93.7973

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)	306.2977
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.5529
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	18.3216
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	93.7973

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)	308.8126
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.5529
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	61.0721
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	93.7973

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

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	306.2977
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.4399
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	39.7667
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	31.7511

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

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	306.2977
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.4399
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	16.7766
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	31.7511



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4^a. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2321-8002

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

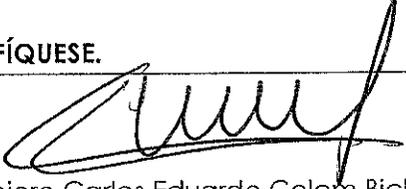
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	308.8126
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.4399
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	55.9219
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	31.7511

Tarifa de Alumbrado Público y Alumbrado Exterior Particular:

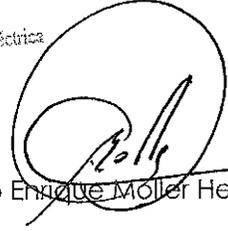
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.9933
------------------------------------	--------

- I.IV La tasa de interés en concepto de cargo por mora de **1.0460%** mensual, para el período de facturación comprendido del uno de abril al treinta de junio de dos mil once.
- II. La Distribuidora, no podrá aplicar en las facturas de los usuarios regulados de 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 si por efecto de las auditorías que practique la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, de acuerdo al numeral anterior de esta resolución, se determinan 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 Carlos Eduardo Colom Bickford
Presidente


Comisión Nacional de Energía Eléctrica


Ingeniero Enrique Moller Hernández
Director


Ingeniero César Augusto Fernández Fernández
Director

