

## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

Av. Avenida 15-70 zona 10, Edificio Torpalam, nivel 12, Guatemala, C.A.  
Tel: PBX: (502) 23-66-42 Fax: (502) 23-66-42 02  
Site web: [www.cnee.gov.gt](http://www.cnee.gov.gt) E-mail: [comision@comision.cnee.gov.gt](mailto:comision@comision.cnee.gov.gt)

### CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

En Gualán Zacapa, siendo las 9 horas con 40 minutos del día 28 de Nov de dos mil ocho, en Barrio El Centro, La Muni, Gualán, Zacapa, NOTIFIQUÉ la CNEE-214-2008 de fecha veinticuatro de noviembre de dos mil ocho, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a Empresa Eléctrica Municipal de Gualán departamento de Zacapa, por medio de cédula de notificación que contiene las copias de Ley y que entrego a Gregorio Pensamiento quien de enterado SI ()- NO () firma. DOY FE.

(f) Notificado

(f) Notificador

Doc: GTA-A7-08- 66  
Exp: Sin Exp.

**Resolución CNEE-214-2008**  
**Guatemala, 24 de noviembre 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 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... Si posteriormente a la fijación del ajuste trimestral, se determinó 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-64-2005, de fecha veintiocho de abril del año dos mil cinco y 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 no afectados a la Tarifa Social del Servicio de Distribución Final, que sirve la Empresa Eléctrica Municipal de Gualán, del Departamento de Zacapa, a quien en lo sucesivo y para efectos de la presente resolución podrá denominarse indistintamente la Distribuidora.

**CONSIDERANDO:**

Que la Distribuidora por medio de nota sin número, recibida en esta Comisión con fecha diecisiete de noviembre de dos mil ocho, presentó para su aprobación la documentación de soporte de los costos incurridos e ingresos obtenidos en el trimestre correspondiente del ajuste.

**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 corresponde aplicar lo siguiente: a) **Ajuste Trimestral AT:** el monto a devolver por la Empresa Eléctrica Municipal de Gualán, del Departamento de Zacapa, en el trimestre es de ciento treinta mil cincuenta y nueve quetzales con cincuenta y ocho centavos (Q 130,059.58), través de aplicar al precio de la energía, el Ajuste Trimestral negativo de novecientos noventa y un diez milésimas de quetzal por kilovatio hora (-0.0991Q/kWh), en la facturación del trimestre comprendido del uno de diciembre del año dos mil ocho al veintiocho de febrero de dos mil nueve. b) **Ajuste Semestral:** b.1) Factor de Ajuste al VAD (FAVAD): el Factor de Ajuste del VAD

de Media Tensión (FAVAD MT) debe ser igual a uno punto mil ciento cuarenta diez milésimas (1.1140) y el Factor de Ajuste del VAD de Baja Tensión (FAVAD BT) igual a uno punto mil setenta y uno diez milésimas (1.1071); y b.2) el Factor de Ajuste del Cargo Fijo (FACF) igual a uno punto dos mil quinientos noventa y uno diez milésimas (1.2591) para el semestre del uno de diciembre de dos mil ocho al treinta y uno de mayo de dos mil nueve.

**POR TANTO:**

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

**RESUELVE:**

I. Aprobar para Empresa Eléctrica Municipal de Gualán, del Departamento de Zacapa, la aplicación en la facturación mensual de sus usuarios no afectos a la Tarifa Social del Servicio de Distribución Final de energía eléctrica, lo siguiente:

I.I Para el período de facturación comprendido del uno de diciembre de dos mil ocho al veintiocho de febrero de dos mil nueve, para la corrección del precio de energía, de los usuarios del Servicio de Distribución Final de energía eléctrica no afectos a la Tarifa Social que sirve la misma, el **Ajuste Trimestral ( $AT_{n+1}$ ) equivalente al valor negativo de novecientos noventa y un diez milésimas de quetzal por kilovatio hora (-0.0991Q/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 diciembre de dos mil ocho al treinta y uno de mayo de dos mil nueve, será:

Factor de Ajuste del VAD de Media Tensión (FAVAD MT)	1.1140
Factor de Ajuste del VAD de Baja Tensión (FAVAD BT)	1.1071
Factor de Ajuste del Cargo Fijo (FACF)	1.2591

I.III Los cargos máximos para usuarios no afectos a la Tarifa Social del Servicio de Distribución Final de energía eléctrica que sirve Empresa Eléctrica Municipal de Gualán, del Departamento de Zacapa 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 fijo (Q/usuario mes)	9.2317
Cargo por energía (Q/kWh)	1.0306

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

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	444.3934
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.5699
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	42.8689
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	87.3362

**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)	444.3934
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.5699
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	18.0853
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	87.3362

**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)	444.3934
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.5699
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	60.2844
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	87.3362

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

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	444.3934
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.4869
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	39.4389
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	28.9806

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

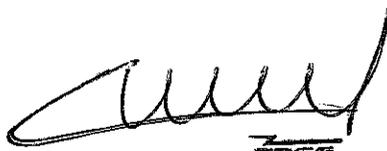
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	444.3934
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.4869
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	16.6383
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	28.9806

**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)	444.3934
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.4869
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	55.4609
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	28.9806

**Tarifa de Alumbrado Público y Alumbrado Exterior Particular:**

Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.9927
------------------------------------	--------



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.

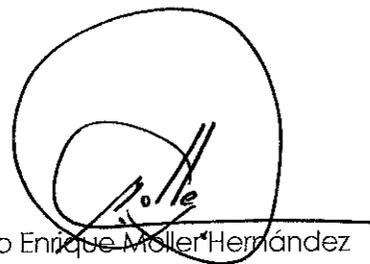
- I.IV La tasa de interés en concepto de cargo por mora de 1.0732% mensual, para el período de facturación comprendido del uno de diciembre de dos mil ocho al veintiocho de febrero del año dos mil nueve.
- II. La Distribuidora, no podrá aplicar en las facturas de los usuarios regulados no afectos a la 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 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

