



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª avenida 15-70 zona 10, Edificio Paladium, nivel 12, Guatemala, C.A.

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

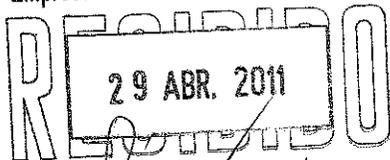
Sitio web : [www.cnee.gob.gt](http://www.cnee.gob.gt); e-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt)

### CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

En la Ciudad de Guatemala, siendo las 12 horas con 01 minutos del día 29 de abril de dos mil once, en **6a. avenida 8-14 zona 1, segundo nivel, Gerencia de Servicios Jurídicos**, NOTIFIQUÉ la resolución **CNEE-106-2011** de fecha **veintiocho de abril de dos mil once**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima**, por medio de cédula de notificación que entrego a LIZ DO VAL, quien de enterado

SI () – NO () firma. DOY FE.

Empresa Eléctrica de Guatemala, S.A.



Firma: \_\_\_\_\_

Hora: \_\_\_\_\_

(f) Notificado



Comisión Nacional de Energía Eléctrica  
**Jehobed Obdulio Palala Milian**  
Procurador - Notificador

(f) Notificador

CNEE-106-2011  
Exp.: GTTA-11-45



**RESOLUCIÓN CNEE-106-2011**

Guatemala, 28 de abril 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 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, 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 (...) 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 resolución CNEE-146-2008, 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 de la Tarifa No Social del Servicio de Distribución Final, que sirve Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima, a quien en lo sucesivo y para efectos de la presente resolución podrá denominársele indistintamente la Distribuidora.

**CONSIDERANDO:**

Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con base en el artículo 86 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, con fecha veintiséis de abril del año en curso emitió la resolución CNEE-82-2011, por medio de la cual aprobó el Informe de Costos Mayoristas, correspondiente al período del uno de mayo de dos mil once al treinta de abril de dos mil doce.



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

### CONSIDERANDO:

Que la Distribuidora por medio de las notas identificadas con los números GPC-44-2011, GPC-72-2011 y GPC-103-2011, recibidas en esta Comisión los días quince de febrero, quince de marzo y trece de abril de dos mil once respectivamente, 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 estableció que en los documentos presentados existen diferencias e inconsistencias, por lo que con fecha quince de abril del año en curso se le confirió audiencia, a efecto de que se pronunciara al respecto. La Distribuidora evacuó la audiencia conferida, exponiendo los argumentos que estimó pertinentes, mismos que fueron analizados y evaluados por esta Comisión como consta en el expediente identificado como GTTA-11-45, el cual contiene los documentos e informes relacionados al presente ajuste trimestral y anual, de lo que de conformidad con el procedimiento y metodología establecidos en el marco legal vigente, se concluye que corresponde aplicar lo siguiente:

**Ajuste Trimestral:** El Monto a Devolver resultante es de setenta y cuatro millones doscientos setenta y cinco mil sesenta y dos quetzales con treinta centavos **(Q.74,275,062.30)** a favor de los Usuarios; mismo que la Distribuidora deberá devolver a través de aplicar, en la facturación del 1 de mayo al 31 de julio de 2011, el Ajuste Trimestral equivalente a un valor negativo de ciento setenta y cinco mil ciento setenta y siete millonésimas de quetzal por kilovatio hora **(-0.175177 Q/kWh)**, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de cuatrocientos veinticuatro millones de kilovatios hora (424,000,000 kWh).

### CONSIDERANDO:

Que debido a la variación de los costos de adquisición de energía y potencia en el trimestre anterior, resultó una variación significativa en el Ajuste Trimestral, lo cual derivó en que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica por medio de nota número CNEE-23680-2011 GTTA-NotaS-1121 de fecha veinticinco de abril del año en curso solicitara a Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima aplique el mecanismo establecido en el último párrafo del artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, en el sentido de ampliar el período de recuperación de los



## 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](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2321-8002

saldos en un trimestre de un monto equivalente a seis millones quinientos mil quetzales (Q.6,500,000.00) perteneciente a los Usuarios, mismo que será devuelto a los Usuarios en el próximo ajuste trimestral, a lo cual la Distribuidora manifestó su acuerdo y aceptación mediante nota GPC-111-2011, así como la adición de intereses a una tasa simple del 7% anual.

### POR TANTO:

La Comisión Nacional de Energía Eléctrica con base en lo considerado y artículos citados,

### RESUELVE:

- I. Aprobar para Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima, 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. Aplicar, para el periodo comprendido del uno de mayo de dos mil once al treinta de abril de dos mil doce, lo siguiente:

Precio	Valores Ajustados	Unidades	Definición
PPST	56.554383	Q/kW	Precio Base de Potencia
PEST <sub>BTS</sub>	1.422393	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión Simple
PEST <sub>AP</sub>	1.384248	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Alumbrado Público
PEST <sub>BTDFP</sub>	1.413586	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión con Demanda Fuera de Punta
PEST <sub>BTDP</sub>	1.421948	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión con Demanda en Punta
PEST <sub>MTDFP</sub>	1.412607	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Media Tensión con Demanda Fuera de Punta
PEST <sub>MTDP</sub>	1.422982	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Media Tensión con Demanda en Punta
PEST <sub>PUNTA</sub>	1.484540	Q/kWh	Precio Base de Energía en Banda Punta
PEST <sub>INTERMEDIA</sub>	1.436867	Q/kWh	Precio Base de Energía en Banda Intermedia
PEST <sub>VALLE</sub>	1.343284	Q/kWh	Precio Base de Energía en Banda Valle

- I.II. Para el período de facturación comprendido del uno de mayo al treinta y uno de julio del año dos mil once, para la corrección del precio de energía, de los Usuarios del Servicio de Distribución Final de energía eléctrica de la Tarifa No Social que sirve la misma, el **Ajuste**



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

**Trimestral ( $AT_n$ )** equivalente a un valor negativo de ciento setenta y cinco mil ciento setenta y siete millonésimas de quetzal por kilovatio hora (**-0.175177 Q/kWh**).

- I.III. Los cargos máximos para Usuarios de la Tarifa No Social del Servicio de Distribución Final de energía eléctrica que sirve Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima, cuyos valores estarán vigentes durante el período indicado en el numeral I.II de la presente resolución, así:

<b>BAJA TENSIÓN SIMPLE (BTS)</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	8.739336
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.720579
<b>BAJA TENSIÓN CON DEMANDA EN PUNTA (BTDP)</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	201.004730
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.361127
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	52.631749
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	81.200786
<b>BAJA TENSIÓN CON DEMANDA FUERA DE PUNTA (BTDFP)</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	201.004730
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.352093
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	36.796875
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	55.605620
<b>BAJA TENSIÓN HORARIA (BTH)</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	201.004730
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	1.428753
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.377246
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	1.276137
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	38.395340
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	58.141583
<b>MEDIA TENSIÓN CON DEMANDA EN PUNTA (MTDP)</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	696.805103
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.275949
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	45.974134
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	20.148828
<b>MEDIA TENSIÓN CON DEMANDA FUERA DE PUNTA (MTDFP)</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	696.805103
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.265369
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	28.560657



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	13.588409
<b>MEDIA TENSION HORARIA (MTH)</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	696.805103
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	1.338724
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.290108
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	1.194674
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	29.649359
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	14.031305
<b>TARIFA ALUMBRADO PÚBLICO (AP)</b>	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	2.078685
<b>PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA BAJA TENSION (PeajeFT_BT)</b>	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.105302
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.101468
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.093942
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	93.064730
<b>PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA MEDIA TENSION (PeajeFT_BT)</b>	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.025896
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.024953
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.023102
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	27.921183

- I.IV. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 1.048980% mensual, para el período de facturación comprendido del uno de mayo al treinta y uno de julio del año dos mil once.
- I.V. Que Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima, para el presente ajuste trimestral, ampliará el período de recuperación de los saldos del monto de seis millones quinientos mil quetzales (Q.6,500,000.00), mismo que será devuelto a los Usuarios a través de la tarifa en el próximo ajuste trimestral, adicionando los intereses a una tasa simple del 7% anual.
- 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



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

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 determinaron 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





## ANEXO

### A) Ajuste Trimestral al Precio de la Energía:

De acuerdo al artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad "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".

Con base en lo anterior y en el apartado "FÓRMULAS DE AJUSTE", Numeral "43. Ajuste Trimestral", de la Resolución CNEE-146-2008, Pliego Tarifario aprobado para ser aplicado por Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima, a sus usuarios del Servicio de Distribución Final de la Tarifa No Social, a continuación se presentan los cálculos que fueron efectuados para determinar el Ajuste Trimestral al Precio de la Energía para el período comprendido del 1 de mayo al 31 de julio de 2011.

#### 1. Costos de energía:

Para el trimestre enero a marzo de 2011, la Distribuidora incurrió en los costos por suministro de energía que se describen a continuación y que fueron consolidados con base en la formulación contenida en el numeral 43 de la Resolución CNEE-146-2008:

$$CCER_n = \sum_{i=1}^3 CE_i$$

GENERADOR / CONCEPTO	DOCUMENTO	Ene-11	Feb-11	Mar-11	TOTAL
CONCEPCIÓN	F3941,, F3940,,, F4069,, ,F4068,,, F4256,, ,F4255,,,NC113	Q15,548,676.31	Q19,756,969.35	Q22,442,032.79	Q57,747,678.44
SANTA ANA	F2015,, F2015,,,NC375, F2136,, ,F2136,,, F2212,, ,F2212,,,NC377	Q32,657,868.14	Q13,463,258.06	Q18,040,229.68	Q64,161,355.89
MAGDALENA	F3930,, ,F3928,,,NC262, F4136,, ,F4139,,, F4325, F4326,, ,F4327,,,NC266	Q12,146,899.62	Q11,463,523.26	Q13,182,464.35	Q36,792,887.23
MADRE TIERRA	F2218, F2279,, ,F2218,,F2279,,,NC493,, F2285,,F2343,,F2285,,F2343,,,NC495,,, F2349,, ,F2349,,,NC349	Q17,921,644.26	Q16,870,423.24	Q22,828,297.79	Q57,620,365.28
PANTALEON	F6351,, ,F5350,,,NC203, F5576,, ,F5577,,, F5781,, ,F5779,,,	Q32,708,554.10	Q30,317,361.87	Q39,451,194.02	Q102,477,109.99
LA UNIÓN	F7475,, ,F7475,,,NC106, F7553,, ,F7553,,, F7616,, ,F7616,,,NC108	Q28,527,711.36	Q27,338,716.37	Q30,818,730.02	Q86,685,157.75
POP LLC	F376,, ,F385,,F389,, F385,, ,F388,,F390,, F388,, ,F394,,,NC58	Q42,012,910.34	Q47,490,755.12	Q57,204,461.12	Q146,708,126.57
TAMPA	F171, F171,, F172,,F172,,F172,, F172, F172,, F175,,F175,, F175,, F177,,F177,,F177,,	Q202,931.16	Q196,066.54	Q164,629.89	Q563,627.59
SAN JOSÉ	F2347,, ,F2347,, F2347, F2347, F2347,, F2403,, ,F2403,,F2403,,F2452,, ,F2452,,	Q53,425,530.93	Q52,066,563.03	Q48,743,745.86	Q154,236,239.81
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	RE02, RCYPL - ITE,,	-Q40,493,783.06	-Q27,636,077.73	-Q30,518,402.91	-Q98,648,263.71
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	RE02, RCYPL - ITE,,	-Q3,628,490.23	-Q2,992,719.07	-Q3,728,657.32	-Q10,349,866.62
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	RE02, RCYPL - ITE,,	Q372,899.45	Q422,382.94	Q456,659.09	Q1,251,941.48
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS (RRO)	RE02, RCYPL - ITE,,	Q5,317,941.47	Q4,939,470.94	Q5,828,254.25	Q16,085,666.67
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS (RRA)	RE02, RCYPL - ITE,,	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS (RRA INGRESO)	RE02, RCYPL - ITE,,	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	RE02, RCYPL - ITE,,	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
CRÉDITO POR REMANENTE DE DESVÍOS DE POTENCIA	RE02, RCYPL - ITE,,	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	RE03,,	-Q19,984,501.75	-Q20,052,006.30	-Q32,602,004.57	-Q72,638,512.62
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	RCYPL - ITE,,	Q32,164.57	-Q15,352.54	Q136,550.35	Q153,362.38
AJUSTES INFORME ANTERIOR COSTO DIFERENCIAL	RCYPL - ITE,,	-Q31,414.30	Q451.10	Q4,500.72	-Q26,462.49
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	RE04,,	-Q446,905.72	-Q370,986.31	Q484,700.66	-Q1,302,592.70
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL TRANSMISIÓN	F254,,	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION ETCEE	F254, F359,,	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION TRECCE	F994, F1035,,	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
<b>TOTAL DE COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA EN EL TRIMESTRE</b>					<b>Q541,517,820.95</b>



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

### 2. Ingresos por energía:

Durante el trimestre febrero a abril de 2011, la Distribuidora emitió a sus usuarios de la Tarifa No Social la facturación por consumo de energía eléctrica (dado que se factura al mes siguiente de realizado el consumo, existe un desfase de un mes respecto al trimestre de costos), siendo dicha facturación equivalente a los ingresos por concepto de energía que se detallan a continuación y que fueron consolidados con base en la formulación contenida en el numeral 43 de la Resolución CNEE-146-2008:

$$\sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{ntarTNS} (EF_{t,i+1} \cdot PTE_{t,i+1} \cdot PFE_{t,i+1})$$

TARIFA	Feb-11	Mar-11	Abr-11	TOTAL
BTS	Q96,879,659.65	Q112,677,544.59	Q112,677,544.59	Q322,234,748.84
BTDP	Q19,010,952.96	Q21,286,160.88	Q21,286,160.88	Q61,583,274.71
BTDFP	Q43,538,063.70	Q48,778,031.47	Q48,778,031.47	Q141,094,126.64
BTH PUNTA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTH INTERMEDIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTH VALLE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTDP	Q3,530,158.28	Q3,974,491.48	Q3,974,491.48	Q11,479,141.25
MTDFP	Q11,123,999.45	Q12,478,418.80	Q12,478,418.80	Q36,080,837.05
MTH PUNTA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTH INTERMEDIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTH VALLE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
AP	Q14,971,613.00	Q16,493,636.35	Q16,493,636.35	Q47,958,885.71
PeajeFT_BT P. Energía en Punta	Q3,390.18	Q3,390.18	Q3,390.18	Q10,170.54
PeajeFT_BT P. Energía en Intermedia	Q4,177.63	Q4,177.63	Q4,177.63	Q12,532.89
PeajeFT_BT P. Energía en Valle	Q9,854.41	Q9,854.41	Q9,854.41	Q29,563.22
PeajeFT_MT P. Energía en Punta	Q346,232.51	Q346,232.51	Q346,232.51	Q1,038,697.53
PeajeFT_MT P. Energía en Intermedia	Q542,789.25	Q542,789.25	Q542,789.25	Q1,628,367.74
PeajeFT_MT P. Energía en Valle	Q1,092,443.98	Q1,092,443.98	Q1,092,443.98	Q3,277,331.94
<b>TOTAL</b>	<b>Q191,053,335.01</b>	<b>Q217,687,171.53</b>	<b>Q217,687,171.53</b>	<b>Q626,427,678.06</b>

### 3. Ajuste por Energía (APE), Costos – Ingresos:

Con base en la formulación contenida en el numeral 43 de la Resolución CNEE-146-2008, el cálculo del Ajuste por Energía (APE), correspondió a la diferencia resultante entre los costos de suministro de energía e ingresos por ventas de energía obtenidos por la Distribuidora, tal como se presenta a continuación:

FÓRMULA:	$APE_n = CCER_n - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{ntarTNS} (EF_{t,i+1} \cdot PTE_{t,i+1} \cdot PFE_{t,i+1})$			
CONCEPTO:	<b>COSTOS</b>	-	<b>INGRESOS</b>	= APE <sub>n</sub>
CÁLCULO:	Q541,517,820.95	-	Q626,427,678.06	= -Q84,909,857.11

### 4. Costos de potencia:

Para el trimestre enero a marzo de 2011, la Distribuidora incurrió en los costos por suministro de potencia que se describen a continuación y que fueron consolidados con base en la formulación contenida en el numeral 43 de la Resolución CNEE-146-2008:



$$CCPR_n = \sum_{i=1}^3 CP_i$$

GENERADOR / CONCEPTO	DOCUMENTO	Ene-11	Feb-11	Mar-11	TOTAL
CONCEPCIÓN	F3941,, F3940,, F4069,, F4068,, F4256,, F4255,, NC113	Q2,901,003.54	Q2,873,439.55	Q2,832,043.85	Q8,606,486.94
SANTA ANA	F2015,, F2015,, NC375, F2136,, F2136,, F2212,, F2212,, NC377	Q4,061,404.91	Q4,022,815.33	Q3,964,861.34	Q12,049,081.58
MAGDALENA	F3980,, F3928,, NC262, F4136,, F4139,, F4325,, F4325,, F4327,, NC265	Q1,787,018.18	Q1,770,038.77	Q1,655,018.87	Q5,212,075.82
MADRE TIERRA	F2218, F2279, F2218, F2279, NC493,, F2285, F2343, F2285, F2343, NC495,, F2349,, F2349,, NC349	Q2,312,267.07	Q2,279,632.07	Q2,659,322.61	Q7,251,221.69
PANTALEON	F5351,, F5350,, NC203, F5576,, F5577,, F5781,, F5779,, F7475,, F7475,, NC106, F7553,, F7553,, F7616,, F7616,, NC108	Q4,061,404.91	Q4,022,815.33	Q3,964,861.34	Q12,049,081.58
LA UNIÓN	F376,, F385, F389,, F385,, F388, F390,, F388,, F394,, NC58	Q3,493,010.77	Q3,456,906.11	Q3,395,897.73	Q10,345,814.61
PQP LLC	F171, F171,, F172, F172, F172,, F172, F172,, F175, F175,, F175, F175,, F177, F177, F177,	Q19,013,821.27	Q18,638,270.31	Q18,441,953.11	Q56,094,044.69
TAMPA		Q8,579,127.91	Q8,413,911.42	Q8,325,330.41	Q25,318,369.74
SAN JOSÉ	F2347,, F2947, F2347 F2347, F2347,, F2403,, F2403, F2403, F2403,, F2452,, F2452,	Q21,620,120.82	Q21,352,185.53	Q21,028,757.98	Q64,011,064.32
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	RE02, RCYPL - ITE,,	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	RE02, RCYPL - ITE,,	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	RE02, RCYPL - ITE,,	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS (RRD)	RE02, RCYPL - ITE,,	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS (IRRA)	RE02, RCYPL - ITE,,	Q1,151,202.02	Q1,158,216.78	Q1,301,662.49	Q3,609,081.24
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS (IRRA INGRESO)	RE02, RCYPL - ITE,,	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
RESULTADOS DESVIOS DE POTENCIA	RE02, RCYPL - ITE,,	-Q566,653.67	-Q929,567.72	-Q1,049,988.41	-Q2,546,209.75
CRÉDITO POR REMANENTE DE DESVIOS DE POTENCIA	RE02, RCYPL - ITE,,	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	RE03,,	-Q11,327,755.77	-Q13,106,479.90	-Q13,363,135.29	-Q37,797,370.97
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	RCYPL - ITE,,	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
AJUSTES INFORME ANTERIOR COSTO DIFERENCIAL	RCYPL - ITE,,	-Q17,806.48	Q294.85	Q3,844.79	-Q15,666.84
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	RE04,,	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL TRANSMISIÓN	F254,,	Q7,361,361.30	Q8,200,167.58	Q7,799,555.17	Q23,361,084.04
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISIÓN ETCEE	F254, F359,	Q483,841.90	Q844,828.43	Q655,634.70	Q1,984,305.01
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISIÓN TRECCE	F994, F1035,	Q5,871,191.21	Q7,280,517.94	Q6,141,553.09	Q19,293,262.24
<b>TOTAL DE COSTOS DE COMPRA DE POTENCIA EN EL TRIMESTRE</b>					<b>Q208,825,725.90</b>

### 5. Ingresos por potencia:

Durante el trimestre febrero a abril de 2011, la Distribuidora emitió a sus usuarios de la Tarifa No Social, la facturación por consumo de potencia (dado que se factura al mes siguiente de realizado el consumo existe un desfase de un mes respecto al trimestre de costos), siendo dicha facturación equivalente a los ingresos por concepto de potencia que se detallan a continuación y que fueron consolidados con base en la formulación contenida en el numeral 43 de la Resolución CNEE-146-2008:

$$\sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{ntar(i)} (DF_{t,i+1} \cdot PTP_{t,i+1} \cdot PFP_{t,i+1}) - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{ntar(i)} (EF_{t,i+1} \cdot PTP_{t,i+1} \cdot PFP_{t,i+1})$$

TARIFA	Feb-11	Mar-11	Abr-11	TOTAL
BTS	Q9,317,020.58	Q10,836,320.08	Q10,836,320.08	Q30,989,660.74
BTDP	Q1,672,986.82	Q1,714,596.31	Q1,714,596.31	Q5,102,179.45
BTDFP	Q6,032,795.65	Q6,147,312.97	Q6,147,312.97	Q18,327,421.59
BTH PUNTA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTH INTERMEDIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTH VALLE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTDP	Q334,259.95	Q337,300.84	Q337,300.84	Q1,008,861.62
MTDFP	Q1,308,703.25	Q1,251,764.61	Q1,251,764.61	Q3,812,232.48
MTH PUNTA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTH INTERMEDIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTH VALLE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
AP	Q1,613,891.81	Q1,777,961.04	Q1,777,961.04	Q5,169,813.90
PeajeFT_BT P.Energia en Punta	Q2,129.99	Q2,129.99	Q2,129.99	Q6,389.98
PeajeFT_BT P.Energia en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_BT P.Energia en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_MT P.Energia en Punta	Q244,761.09	Q244,761.09	Q244,761.09	Q734,283.28
PeajeFT_MT P.Energia en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_MT P.Energia en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
<b>TOTAL</b>	<b>Q20,526,549.15</b>	<b>Q22,312,146.94</b>	<b>Q22,312,146.94</b>	<b>Q65,150,843.03</b>



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

### 6. Ajuste por Potencia (APP), Costos – Ingresos:

Con base en la formulación contenida en el numeral 43 de la Resolución CNEE-146-2008, el cálculo del Ajuste por Potencia (APP), correspondió a la diferencia resultante entre los costos de suministro de potencia e ingresos por ventas de potencia obtenidos por la distribuidora, tal como se presenta a continuación:

FÓRMULA:	$APP_n = CCPR_n - \sum_{j=1}^3 \sum_{i=1}^{ntarD} (DF_{i,j+1} \cdot PTP_{i,j+1} \cdot PFP_{i,j+1}) - \sum_{j=1}^3 \sum_{i=1}^{ntarETNS} (EF_{i,j+1} \cdot PTP_{i,j+1} \cdot PFP_{i,j+1})$		
CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS = APPn
CÁLCULO:	Q208,825,725.90	-	Q65,150,843.03 = Q143,674,882.86

### 7. Saldo No Ajustado (SNA):

Con base en el artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad y la definición y formulación contenida en el numeral 43 de la Resolución CNEE-146-2008, el concepto de Saldo No Ajustado, se divide en dos partes, las cuales son:

7.1. Saldo No Ajustado por recuperación prevista del Monto a Recuperar (MR) a través de la aplicación del Ajuste Trimestral del Trimestre Anterior:

Este tipo de Saldo No Ajustado tiene su origen en la diferencia existente entre la proyección de ventas utilizado en el cálculo del Ajuste Trimestral y las ventas reales obtenidas durante el trimestre, lo cual resulta en una recuperación diferente a la esperada.

Así, en el ajuste anterior se proyectó, que aplicando el Ajuste Trimestral calculado a la proyección de ventas de 474,000,000 kWh se devolvería un Monto negativo de cincuenta y dos millones trescientos cuatro mil quinientos ocho quetzales con un centavo (-Q52,304,508.01), sin embargo, las ventas reales regularmente varían levemente de la proyección, y debido a estas variaciones entre las ventas proyectadas y las ventas reales, también el monto recuperado varía respecto al calculado en el ajuste anterior. El cálculo del Saldo No Ajustado se presenta a continuación:

$$SNA_n = \underbrace{APP_{n-1} + APE_{n-1} + APO_{n-1} + SNA_{n-1} - APENR_{n-1} - APPNR_{n-1}}_{\text{Monto a recuperar}} - \underbrace{AT_{n-1} * EF_{n-1}}_{\text{Monto Recuperado}}$$

#### SNA POR PROYECCIÓN DE ENERGÍA DEL TRIMESTRE

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	-Q52,304,508.01
Monto Recuperado por AT en el Trimestre Anterior	-Q52,190,876.87
<b>SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO</b>	<b>-Q113,631.14</b>



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

### 7.2. Saldo No Ajustado por disposición del artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad:

El artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, literalmente indica que: "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". Derivado de ello todos aquellos montos (cargos o ingresos), que no fueron incluidos en ajustes trimestrales anteriores deben trasladarse al siguiente ajuste.

Para el efecto, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica realiza auditorías a cada ajuste efectuado con la finalidad de verificar la existencia de estos montos que deberán trasladarse al siguiente ajuste. Para el presente caso, el resultado de la auditoría efectuada al ajuste anterior obra en el informe GTTA-Informe-339, adjunto al expediente del presente ajuste trimestral. El total del Saldo No Ajustado por este concepto, se presenta a continuación:

#### SNA ART. 87 RLGE

CONCEPTO	MONTO
SALDO NO AJUSTADO POR DIFERENCIAS EN CARGOS A FAVOR Y/O EN CONTRA DE LA DISTRIBUIDORA	Q2,794,242.15

Así, la sumatoria de los montos por los dos conceptos de Saldo no Ajustado fue la siguiente:

TOTAL SALDO NO AJUSTADO	Q2,680,611.01
-------------------------	---------------

### 8. Ajuste por Pago de Otros Costos Reales en el Trimestre (APO):

Con base en la definición y formulación contenida en el numeral 43 de la Resolución CNEE-146-2008, este concepto se define como la sumatoria de todos aquellos costos, que no teniendo relación directa con el suministro de potencia y energía, el marco regulatorio y normativa vigente establece que es necesario cubrirlos, para el funcionamiento y estabilidad de la cadena de suministro del servicio eléctrico. En el presente ajuste se distinguen los siguientes elementos de este concepto:

#### 8.1. Cuotas al Administrador del Mercado Mayorista –AMM–:

Con base en el artículo 29 del Reglamento del Administrador del Mercado Mayorista, todo agente que realice transacciones en el Mercado Mayorista debe pagar mensualmente una Cuota por Administración y Operación para financiar el presupuesto anual del Administrador del Mercado Mayorista.



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

### 8.2. Cuotas al Ente Operador Regional –EOR– y a la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica –CRIE–:

Con base en el artículo 2 de la Resolución 846-03 del Administrador del Mercado Mayorista, "Los Participantes Consumidores deberán pagar el Cargo por Servicio de Operación del Sistema y el Cargo por Regulación del Mercado Eléctrico Regional". La institución encargada de la Operación del Sistema eléctrico regional de Centro América es el Ente Operador Regional –EOR– y la institución encargada de la Regulación del Mercado Eléctrico Regional es la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica –CRIE–.

### 8.3. Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos – APRS–:

Con base al último párrafo del artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, el numeral I.VI de la resolución CNEE-29-2011 y de la nota identificada como CNEE-23683-2011, GTTA-NotaS-1123, dentro del Ajuste por Pago de Otros (APO) se incluyó la devolución por la Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos por un monto de Q.142,282,645.49, a favor de los Usuarios, adicionando los intereses respectivos por Q.2,489,946.30, resultando un total de Q.144,772,591.79.

### 8.4. Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos – APRS–:

Con base al último párrafo del artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, dentro del Ajuste por Pago de Otros (APO) se incluyó la Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos por un monto de Q6,500,000.00, a favor de los usuarios.

Derivado de lo anterior, el resultado del APO corresponde a un monto de Q135,439,430.63. A continuación se presenta la fórmula de cálculo y la consolidación de estos cargos que fueron trasladados a tarifas:

$$APO_n = \sum COR_n$$

CONCEPTO	DOCUMENTO	Ene-11	Feb-11	Mar-11	TOTAL
Cuota por Administración y Operación del MM	F3247, F3338,	Q771,058.69	Q758,056.10	Q758,056.10	Q2,287,170.88
Pago EOR	F1673	Q62,113.09	Q61,673.14	Q61,500.04	Q185,286.26
Pago CRIE	C11474	Q120,917.98	Q120,061.51	Q119,724.53	Q360,704.01
Creación de Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos					Q6,500,000.00
Devolución por Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos					-Q144,772,591.79
<b>TOTAL AJUSTE POR OTROS</b>					<b>-Q135,439,430.63</b>

## 9. Ajustes por Pérdidas No Reconocidas de Energía y Potencia (APENR y APPNR):

Las pérdidas de energía y potencia se dan a lo largo de la conducción de la electricidad desde la entrada de la red de la distribuidora hasta los medidores de los usuarios o consumidores. Básicamente, estas pérdidas tienen un origen técnico debido a que la energía eléctrica a lo largo de su recorrido por los cables y transformadores va teniendo un margen de disipación en forma de calor, provocando pérdidas de energía y potencia eléctrica.

Con base en lo estipulado en la Resolución CNEE-146-2008, Numerales "44. Ajuste Trimestral por Pérdidas de Energía No Reconocidas" y "45. Ajuste Trimestral por Pérdidas de Potencia No Reconocidas", se establece que los usuarios deben



## 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](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2321-8002

pagar un costo por estas pérdidas hasta un límite establecido. Más allá de este límite, es la Distribuidora quien debe asumir los costos de estas pérdidas. A estos costos que la Distribuidora debe asumir se les denomina Ajustes por Pérdidas No Reconocidas de Energía y Potencia (APENR y APPNR). A continuación se presenta la formulación y cálculo de dichos ajustes:

$$APENR_n^{TNS} = MPRE_n^{TNS} - MPAE_n^{TNS}$$

$$APPNR_n^{TNS} = MPRP_n^{TNS} - MPAP_n^{TNS}$$

CONCEPTO	ENERGÍA		POTENCIA	
	MONTO	PÉRDIDAS %	MONTO	PÉRDIDAS %
Monto de Pérdidas Reales de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios no afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q49,616,580.01	9.16%	Q14,574,956.21	9.08%
Monto de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios no afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q49,335,311.58	9.09%	Q15,264,376.98	9.52%
Ajuste por Pérdidas de Energía y Potencia No Reconocidas, relacionado a los Usuarios no afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q281,268.44	0.07%	Q0.00	0.00%

### 10. Cálculo del Ajuste Trimestral (AT):

Con base en lo estipulado en el artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad y el numeral 43 de la Resolución CNEE-146-2008, a continuación se expone el cálculo del valor del Ajuste Trimestral, integrando todas las variables expuestas anteriormente. Para el efecto se aplicó la sumatoria de todas las variables indicadas, constituyendo esta sumatoria un valor denominado "Monto a Recuperar", el cual con base en el artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, se dividió entre la proyección de ventas de energía de la Distribuidora para el próximo trimestre. Así, para el trimestre mayo a julio 2011, el Ajuste Trimestral calculado será el siguiente:

$$AT_n = \frac{APP_n + APE_n + APO_n + SNA_n - APENR_n - APPNR_n}{EP_{n+1}} = \frac{MR_{n+1}}{EP_{n+1}}$$

CONCEPTO	SIGLAS	MONTO
Ajuste por Pago de Potencia en el trimestre n	APP <sub>n</sub>	Q143,674,882.86
Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n	APE <sub>n</sub>	-Q84,909,857.11
Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n	APO <sub>n</sub>	-Q135,439,430.63
Saldo No Ajustado en trimestre n	SNA <sub>n</sub>	Q2,680,611.01
Ajuste por Pérdidas de Energía No Reconocidas en el trimestre n	APENR <sub>n</sub> <sup>TNS</sup>	Q281,268.44
Ajuste por Pérdidas de Potencia No Reconocidas en el trimestre n	APPNR <sub>n</sub> <sup>TNS</sup>	Q0.00
Monto a Recuperar en el trimestre n+1	MR <sub>n+1</sub>	-Q74,275,062.30
<b>FACTURACIÓN DE ENERGÍA PREVISTA EN EL TRIMESTRE n+1</b>	<b>EP<sub>n+1</sub></b>	<b>424,000,000</b>
<b>AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n</b>	<b>AT<sub>n</sub></b>	<b>-Q0.175177</b>



## 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](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2321-8002

### B) Cálculo de la tasa de interés por mora

Según lo dispuesto en el numeral 18 de la Resolución CNEE-146-2008, "en caso de atraso en el pago por parte del Usuario a la distribuidora, después de los treinta días de la fecha de emisión de la factura, la Distribuidora podrá cobrarle interés por mora. La tasa de interés por mora se calculada como la tasa mensual equivalente al promedio de la tasa de interés activa anual publicada por el Banco de Guatemala, correspondiente al trimestre de compras". Así para el presente ajuste, se expone el cálculo de la tasa de mora que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica calculó para que sea aplicada por la distribuidora durante el trimestre mayo a julio de 2011:

MES	TASA ANUAL	MENSUAL EQUIVALENTE
Ene-11	13.28%	1.044521%
Feb-11	13.37%	1.051209%
Mar-11	13.37%	1.051209%
<b>Tasa Promedio</b>	<b>13.34%</b>	<b>1.048980%</b>

### C) Ajuste anual de los precios base de energía y potencia

Conforme lo establecido en el artículo 86 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, y con base en la formulación contenida en el "Numeral 49. Ajuste Anual de los Precios Base" de la resolución CNEE-146-2008, el Administrador del Mercado Mayorista remitirá un informe de la proyección de precios de energía y potencia para el próximo año estacional, y en base a estos la Comisión podrá determinar Precios Base de Energía Ponderados por Bandas Horarias, de la manera siguiente:

$$PE_{ST_t} = PE_{PUNTA} * \%E_t^{PUNTA} + PE_{INTERMEDIA} * \%E_t^{INTERMEDIA} + PE_{VALLE} * \%E_t^{VALLE}$$

El cálculo de los precios base, es el siguiente:

Valores obtenidos del Informe de Costos Mayoristas para el año estacional de mayo de 2011 a abril de 2012, aprobados según resolución CNEE-82-2011.

Distribuidora	Bloque	PE <sub>VALLE</sub>	PE <sub>INTERMEDIA</sub>	PE <sub>PUNTA</sub>	PE	PP
Empresa Eléctrica de Guatemala, S.A.	Tarifa No Social	1.343284	1.436867	1.484540	1.425379	56.554383



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

Cálculo de los precios base de acuerdo al pliego tarifario

Ponderadores de caracterización				
Tarifa	Punta	Resfo	Valle	Total
BTS	19.56%	55.01%	25.43%	100.00%
AP	29.00%	0.00%	71.00%	100.00%
BTDFF	17.24%	49.11%	33.66%	100.00%
BTDP	17.34%	57.89%	24.77%	100.00%
MTDFF	17.62%	47.49%	34.90%	100.00%
MTDP	15.43%	61.88%	22.69%	100.00%

Resultado de los precios base de potencia y energía:

Precio	Valores Ajustados	Unidades	Definición
PPST	56.554383	Q/kW	Precio Base de Potencia
PEST <sub>BTS</sub>	1.422393	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión Simple
PEST <sub>AP</sub>	1.384248	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Alumbrado Público
PEST <sub>BTDFF</sub>	1.413586	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión con Demanda Fuera de Punta
PEST <sub>BTDP</sub>	1.421948	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión con Demanda en Punta
PEST <sub>MTDFF</sub>	1.412607	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Media Tensión con Demanda Fuera de Punta
PEST <sub>MTDP</sub>	1.422982	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Media Tensión con Demanda en Punta
PEST <sub>PUNTA</sub>	1.484540	Q/kWh	Precio Base de Energía en Banda Punta
PEST <sub>INTERMEDIA</sub>	1.436867	Q/kWh	Precio Base de Energía en Banda Intermedia
PEST <sub>VALLE</sub>	1.343284	Q/kWh	Precio Base de Energía en Banda Valle

  
  
Comisión Nacional de Energía Eléctrica