



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

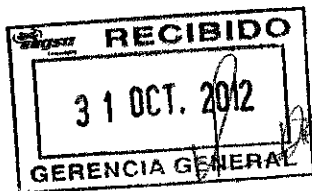
4° avenida 15-70 zona 10, Edificio Paladium, nivel 12, Guatemala, C.A.

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

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

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

En la Ciudad de Guatemala, siendo las 09 horas con 56 minutos del día **treinta y uno de octubre de dos mil doce**, en **6a. avenida 8-14 zona 1**, NOTIFIQUÉ la resolución **CNEE -245-2012** de fecha **treinta de octubre de dos mil doce**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima**, por medio de cédula de notificación que entrego a KARLO DEL CID, quien de enterado SI () – NO () firma. DOY FE.



(f) Notificado

Doc.: GJ-ProyResolDir-1155
Exp.: GTTA-141-12



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA
Procurador - Notificador

Osorio paterlin
(f) Notificador



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

RESOLUCIÓN CNEE-245-2012

Guatemala, 30 de octubre de 2012

LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

CONSIDERANDO:

Que la Ley General de Electricidad, en el artículo 4 establece, entre otras funciones, que es función de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, definir las tarifas de distribución sujetas a regulación; asimismo, el artículo 76 de la Ley 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 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 y que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica 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 y que 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 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 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-12-141, el cual contiene los documentos e informes relacionados al presente ajuste trimestral, de conformidad con el procedimiento y metodología establecidos en el marco legal vigente.

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 oficio de fecha veintiséis de octubre de dos mil doce, 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 saldos en un trimestre de un monto equivalente a ochenta y nueve millones de quetzales (Q89,000,000.00), 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; a lo cual la Distribuidora manifestó su acuerdo y aceptación.

POR TANTO:

La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con base en lo considerado y artículos 2, 4, 6, 61, y 76 de la Ley General de Electricidad y artículos 86, 87, 89, 92, 93 y 115 del Reglamento de la Ley General de Electricidad.



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

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. El Monto a Devolver resultante es de Q107,801,417.90, a favor de los Usuarios; mismo que la Distribuidora deberá devolver a través de aplicar, en la facturación del 1 de Noviembre de 2012 al 31 de Enero de 2013, el Ajuste Trimestral equivalente a -0.254850 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 423,000,000 kWh..
 - I.II. 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.I. de la presente resolución, así:

BAJA TENSIÓN SIMPLE (BTS)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	9.124940
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.829082
BAJA TENSIÓN CON DEMANDA EN PUNTA (BTD P)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	209.873627
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.449385
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	53.139488
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	83.620768
BAJA TENSIÓN CON DEMANDA FUERA DE PUNTA (BTD FP)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	209.873627
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.461228
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	37.151854
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	57.262803
BAJA TENSIÓN HORARIA (BTH)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	209.873627
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	1.553742
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.481528
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	1.349050
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	38.765739
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	59.874344
MEDIA TENSIÓN CON DEMANDA EN PUNTA (MTDP)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	726.213030
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.352435
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	46.401370



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

Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	21.105062
MEDIA TENSIÓN CON DEMANDA FUERA DE PUNTA (MTDFP)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	726.213030
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.366200
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	28.826069
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	14.233295
MEDIA TENSIÓN HORARIA (MTH)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	726.213030
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	1.452226
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.384065
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	1.259023
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	29.924890
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	14.697210
TARIFA ALUMBRADO PÚBLICO (AP)	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	2.209724
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA BAJA TENSIÓN (PeajeFT_BT)	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.114128
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.108753
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.098892
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	95.756153
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA MEDIA TENSIÓN (PeajeFT_BT)	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.028068
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.026746
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.024321
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	29.207315

- I.III. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 1.061354% mensual, para el período de facturación comprendido del 1 de Noviembre de 2012 al 31 de Enero de 2013.
- I.IV. Que Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima, para el presente ajuste trimestral, ampliará el período de recuperación de los saldos del monto de ochenta y nueve millones de quetzales (Q89,000,000.00), 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 aquí resuelto; quedando el contenido de la presente resolución y los valores aprobados en la misma, sujetos a las



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

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.-

Licenciada Carmen Urizar Hernández
Presidente



Licenciada Silvia Ruth Alvarado Silva de Córdoba
Directora

Licenciado Juan Rafael Sánchez Cortés
Secretario General



Lic. Juan Rafael Sánchez Cortés
Secretario General
Comisión Nacional de Energía Eléctrica



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 noviembre de 2012 al 31 de enero de 2013.

1. Costos de energía:

Para el trimestre julio a septiembre de 2012, 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	Jul-12	Ago-12	Sep-12	TOTAL
CONCEPCIÓN	F2, F22, F37, F377	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
SANTA ANA	F3429, NC399, F3583, F3680, NC6	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MAGDALENA	F6376, F6425, F6521	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MADRE TIERRA	F3244, NC73, F3344, F3360, NC74, F3377, NC76	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PANTALEÓN	F2, F92, F201	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
LA UNIÓN	F8795, F8891, F8945	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
POP LLC	F499, F507, F508, ND38, F507, F511, F518, F511, F521, NC124	Q80,872,768.68	Q91,379,416.99	Q86,974,998.92	Q259,227,125.60
TAMPA	F318, F318, F322, F322, F322, F322, F325, F325, F325, F333, F333	Q171,949.01	Q203,268.95	Q207,161.88	Q582,379.83
SAN JOSÉ	F3357, F3357, F3357, F3357, F3357, F3407, F3407, F3407, F3475, F3475	Q48,530,314.07	Q48,058,046.72	Q48,531,017.33	Q145,119,378.12
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE	Q26,296,331.78	Q29,632,487.66	Q28,470,288.47	Q84,399,107.90
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE	-Q4,612,739.12	-Q4,742,859.89	-Q5,179,652.94	-Q14,535,251.95
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE	-Q469,456.00	-Q2,257,199.00	-Q2,149,946.40	-Q4,876,601.40
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS (RRO)	RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE	Q4,718,541.51	Q4,841,601.86	Q4,616,455.68	Q14,176,629.05
COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	RE03, RE03, RE03	-Q23,144,618.79	-Q22,792,499.04	-Q16,692,727.98	-Q62,629,845.81
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	RCYPL - ITE, RCYPL - ITE, RCYPL - ITE	-Q2,260.05	Q153,963.82	-Q8,764.77	Q142,939.01
AJUSTES INFORME ANTERIOR COSTO DIFERENCIAL	RCYPL - ITE, RCYPL - ITE, RCYPL - ITE	-Q42.64	Q7,135.46	-Q1,101.35	Q5,991.47
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	RE04, RE04, RE04	Q308,321.41	Q385,180.38	Q292,445.91	Q985,947.70
TOTAL DE COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA EN EL TRIMESTRE					Q422,597,799.52

2. Ingresos por energía:

Durante el trimestre agosto a octubre de 2012, 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:



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

TARIFA	Ago-12	Sep-12	Oct-12	TOTAL
BTS	Q102,943,034.77	Q94,581,980.07	Q99,956,935.64	Q297,481,950.48
BTDP	Q28,691,667.09	Q27,205,154.93	Q28,767,613.15	Q84,664,435.17
BTDFP	Q63,733,594.17	Q60,945,293.47	Q64,445,529.92	Q189,124,417.56
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	Q4,596,672.76	Q4,347,426.26	Q4,597,109.52	Q13,541,208.54
MTDFP	Q27,377,761.07	Q26,540,941.02	Q28,065,251.82	Q81,983,953.91
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	Q23,597,712.72	Q22,818,510.12	Q24,129,082.67	Q70,545,255.51
PeajeFT_BTP.Energia en Punta	Q8,835.24	Q8,835.24	Q8,835.23	Q26,505.70
PeajeFT_BTP.Energia en Intermedia	Q12,607.08	Q12,607.08	Q12,607.13	Q37,821.28
PeajeFT_BTP.Energia en Valle	Q26,074.34	Q26,074.34	Q26,074.36	Q78,223.03
PeajeFT_MTP.Energia en Punta	Q482,499.27	Q482,499.27	Q482,499.26	Q1,447,497.81
PeajeFT_MTP.Energia en Intermedia	Q773,577.63	Q773,577.63	Q773,577.63	Q2,320,732.89
PeajeFT_MTP.Energia en Valle	Q1,520,622.19	Q1,520,622.19	Q1,520,622.19	Q4,561,866.58
TOTAL	Q253,764,658.33	Q239,263,521.62	Q252,785,688.51	Q745,813,868.46

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:	$APE_n = CCER_n - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{tarTNS} (EF_{t,i+1} \cdot PTE_{t,i+1} \cdot PFE_{t,i+1})$			
CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	= APE_n
CÁLCULO:	Q422,597,799.52	-	Q745,813,868.46	= -Q323,216,068.94

4. **Costos de potencia:**

Para el trimestre julio a septiembre de 2012, 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	Jul-12	Ago-12	Sep-12	TOTAL
CONCEPCIÓN	F2, F22, F137, F3429, NC399, F3583, F3680, NCG	Q2,544,161.72	Q2,579,751.09	Q2,583,858.74	Q7,707,771.48
SANTA ANA	F3244, NC73, F3444, F3369, NC74	Q2,217,042.16	Q2,776,594.06	Q2,790,696.10	Q7,784,332.32
MAGDALENA	F6376, F6429, F6521	Q1,399,288.94	Q1,418,863.07	Q1,421,122.31	Q4,239,274.32
MADRE TIERRA	F3244, NC73, F3444, F3369, NC74, F3377, NC76	Q1,853,922.19	Q1,874,460.38	Q1,876,218.59	Q5,604,601.16
PANTALEON	F2, F22, F92, F201	Q3,180,202.15	Q3,224,688.79	Q3,229,823.42	Q9,634,714.36
LA UNIÓN	F8795, F8951, F8945	Q2,672,304.02	Q2,696,472.40	Q2,712,772.09	Q8,081,548.51
POP LLC	F499, F507, F508, ND38, F507, F511, F518, F511, F521, NC124	Q18,616,536.58	Q18,592,828.38	Q18,850,010.06	Q56,059,385.02
TAMPA	F318, F318, F312, F322, F322, F322, F325, F325, F325, F325, F333, F333	Q8,429,708.12	Q8,466,266.01	Q8,602,074.59	Q25,498,048.72
SAN JOSÉ	F3357, F3357, F3357, F3357, F3357, F3407, F3407, F3407, F3475, F3475	Q21,483,297.70	Q21,063,371.80	Q21,780,420.47	Q64,327,089.97
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS (RRA)	REG2, RCYPL - ITE, REG2, RCYPL - ITE, REG2, RCYPL - ITE	Q1,921,289.53	Q1,874,661.48	Q1,875,935.63	Q5,671,886.64
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS (RRA INGRESOS)	REG2, RCYPL - ITE, REG2, RCYPL - ITE, REG2, RCYPL - ITE	-Q8,761,197.97	-Q8,756,606.24	-Q8,843,495.88	-Q26,361,300.10
RESULTADOS DESVIOS DE POTENCIA	REG2, RCYPL - ITE, REG2, RCYPL - ITE, REG2, RCYPL - ITE	-Q223,550.67	-Q265,067.30	-Q279,885.72	-Q768,503.69
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL TRANSMISIÓN	F2493, F1712, F1903, F376, F2598, F1747, F1566, F410	Q7,097,356.27	Q7,182,405.85	Q7,218,872.81	Q21,498,634.93
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISIÓN ETCEE	F2493, F2598	Q612,231.60	Q655,848.95	Q628,307.01	Q1,896,387.56
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISIÓN TIRELEC	F1791, F1835	Q6,216,555.76	Q6,593,176.06	Q6,796,122.69	Q19,605,854.52
TOTAL DE COSTOS DE COMPRA DE POTENCIA EN EL TRIMESTRE					Q210,551,272.48

5. Ingresos por potencia:

Durante el trimestre agosto a octubre de 2012, 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:

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

TARIFA	Ago-12	Sep-12	Oct-12	TOTAL
BTS	Q7,321,388.42	Q6,726,743.73	Q7,109,014.73	Q21,157,146.87
BTDp	Q1,745,202.16	Q1,753,584.25	Q1,753,584.25	Q5,252,370.67
BTDfP	Q6,063,680.47	Q5,977,730.27	Q5,977,730.27	Q18,019,141.01
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	Q288,071.87	Q294,242.88	Q294,242.88	Q876,557.63
MTDFP	Q1,507,442.38	Q1,531,182.52	Q1,531,182.52	Q4,569,807.43
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	Q1,899,750.80	Q1,837,020.53	Q1,942,525.09	Q5,679,296.43
PeajeFT_BT P.Energía en Punta	Q3,539.85	Q3,539.85	Q3,539.85	Q10,619.55
PeajeFT_BT P.Energía en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_BT P.Energía en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_MT P.Energía en Punta	Q226,697.00	Q226,697.00	Q226,697.00	Q680,091.01
PeajeFT_MT P.Energía en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_MT P.Energía en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
TOTAL	Q19,055,772.96	Q18,350,741.04	Q18,838,516.61	Q56,245,030.60

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:



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 FAX (502) 2321-8002

FÓRMULA:	$APP_n = CCPR_n - \sum_{i=1}^3 \sum_{j=1}^{ntarD} (DF_{i,j+1} \cdot PTP_{i,j+1} \cdot PFP_{i,j+1}) - \sum_{i=1}^3 \sum_{j=1}^{ntarETNS} (EF_{i,j+1} \cdot PTP_{i,j+1} \cdot PFP_{i,j+1})$		
CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS = APPn
CÁLCULO:	Q210,551,272.48	-	Q56,245,030.60 = Q154,306,241.88

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 utilizada 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 420,000,000 kWh se recuperaría un Monto de seis millones ciento sesenta y cinco mil setecientos once quetzales con cincuenta y siete centavos (Q6,165,711.57), sin embargo, las ventas reales 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	Q6,165,711.57
Monto Recuperado por AT en el Trimestre Anterior	Q6,359,192.06
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	-Q193,480.49

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-445, 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	-Q3,255,646.98

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

TOTAL SALDO NO AJUSTADO	-Q3,449,127.47
-------------------------	----------------

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.
- 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. Cargo Complementario de la Línea SIEPAC:
Con base a la resolución número CRIE-02-2011 emitida por la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica por medio de la cual se resolvió aprobar la Metodología Inicial Transitoria de Cálculo, Conciliación, Facturación y Liquidación del Peaje Operativo y Cargo Complementario de los Cargos por Uso de la Red de Transmisión Regional, para la remuneración de la línea SIEPAC.
- 8.4. Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos –APRS–:
De acuerdo a lo establecido en el último párrafo del artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad "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 período de recuperación de los saldos, o bien la actualización de las proyecciones de tarifas".

Con base a lo anterior, se informa lo siguiente:



- Con base al último párrafo del artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, el numeral I.VI de la resolución CNEE-182-2012, 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 Q38,000,000.00, a favor de los usuarios, adicionando los intereses respectivos por Q665,000.00, resultando un total de Q38,665,000.00.
- Derivado que, en el presente ajuste trimestral se observaron variantes significativas entre las previsiones de costos de compra y los costos reales de la Distribuidora, CNEE solicitó a la Distribuidora la ampliación del plazo de recuperación de un monto de Q89,000,000.00, perteneciente a los usuarios, mismo que será devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando intereses a una tasa simple de 7% anual, a lo cual la Distribuidora manifestó su aceptación.

Derivado de lo anterior, el resultado del APO corresponde a un monto de Q64,557,536.62. 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	Jul-12	Ago-12	Sep-12	TOTAL
Cuota por Administración y Operación del MM	F4890, F4907,	Q715,667.34	Q706,615.01	Q706,615.01	Q2,128,897.36
Pago EOR	F3292,	Q78,832.51	Q78,832.51	Q78,832.51	Q236,497.53
Pago CNEE	C12788,	Q95,395.05	Q95,395.05	Q95,395.05	Q286,185.14
Pago Complementario Línea SIEMAC	F800, F868,	Q3,753,437.50	Q3,908,759.55	Q3,908,759.55	Q11,570,956.59
Creación de Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos					Q89,000,000.00
Devaluación por Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos					-Q38,665,000.00
TOTAL AJUSTE POR OTROS					Q64,557,536.62

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, Números "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 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:

$$APENR^{TNS}_n = MPRE^{TNS}_n - MPAE^{TNS}_n$$

$$APPNR^{TNS}_n = MPRP^{TNS}_n - MPAP^{TNS}_n$$

CONCEPTO	ENERGÍA		POTENCIA	
	MONTO	PÉRDIDAS %	MONTO	PÉRDIDAS %
Monto de Pérdidas Reales de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios de la Tarifa No Social, en el trimestre n	Q37,117,406.55	8.78%	Q11,032,047.59	6.79%
Monto de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios de la Tarifa No Social, en el trimestre n	Q39,218,994.63	9.27%	Q15,792,308.45	9.73%
Ajuste por Pérdidas de Energía y Potencia No Reconocidas, relacionado a los Usuarios de la Tarifa No Social, en el trimestre n	Q0.00	0.00%	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 fórmula de cálculo definida en la resolución CNEE-146-2008, constituyendo 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 noviembre de 2012 a enero 2013, 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 _n	Q154,306,241.88
Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n	APE _n	-Q323,216,068.94
Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n	APO _n	Q64,557,536.62
Saldo No Ajustado en trimestre n	SNA _n	-Q3,449,127.47
Ajuste por Pérdidas de Energía No Reconocidas en el trimestre n	APENR ^{TNS} _n	Q0.00
Ajuste por Pérdidas de Potencia No Reconocidas en el trimestre n	APPNR ^{TNS} _n	Q0.00
Monto a Recuperar en el trimestre n+1	MR _{n+1}	-Q107,801,417.90
FACTURACIÓN DE ENERGÍA PREVISTA EN EL TRIMESTRE n+1	EP_{n+1}	423,000,000
AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n	AT_n	-Q0.254850

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 noviembre de 2012 a enero de 2013:

MES	TASA ANUAL
Jul-12	13.51%
Ago-12	13.49%
Sep-12	13.52%
Tasa Promedio	13.51%
Tasa de Interés por Mora	1.061354%