



## 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 11 horas con 03 minutos del día **treinta y uno de julio de dos mil doce**, en **10a. avenida 14-14 zona 14**, NOTIFIQUÉ la resolución **CNEE-184-2012** de fecha **treinta y uno de julio de dos mil doce**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima**, por medio de cédula de notificación que entrego a ELISA MEJÍA, quien de enterado

SI () – NO () firma. DOY FE.

DEOCSA - DEORSA  
Gerencia de Regulación

31 JUL 2012



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA  
Procurador - Notificador

Recibe: Elisa Hora: 11:03

Obdulio Palma

(f) Notificado

(f) Notificador

Doc.: CNEE-184-2012

Exp.: GTTA-124-12



## 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

### RESOLUCIÓN CNEE-184-2012

Guatemala, 31 de julio 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 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 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-12-124, el cual contiene los documentos e informes relacionados al presente ajuste trimestral y semestral, de conformidad con el procedimiento y metodología establecidos en el marco legal vigente.

#### CONSIDERANDO:

Que derivado de los costos asociados al cargo complementario de la Línea SIEPAC, surgieron variantes significativas entre las previsiones de costos de compra y sus costos reales tanto en el trimestre de abril a junio del año en curso, como en los costos esperados para el resto del año estacional a partir del uno de agosto de dos mil doce al treinta de abril de dos mil trece, lo cual derivó en que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica por medio de oficio número CNEE-26658-2012 de fecha veinticinco de julio de dos mil doce, solicitara a Distribuidora de Electricidad de Occidente, 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 veinte millones quetzales (Q20,000,000.00), perteneciente a la Distribuidora, mismo que será devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando los intereses correspondientes a una tasa simple de 7% anual; así como la actualización de las proyecciones de tarifas para el período 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](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2321-8002

agosto de dos mil doce, al treinta de abril de dos mil trece; 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.

### RESUELVE:

- I. Aprobar para Distribuidora de Electricidad de Occidente, 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. Los factores de ajuste semestral para la aplicación en la facturación del período comprendido del uno de agosto de dos mil doce, al treinta y uno de enero de dos mil trece, así: A) El Factor de Ajuste del Cargo Base por Potencia de Distribución en Baja Tensión (FACDBT) es de 1.173574; B) El Factor de Ajuste del Cargo Base por Potencia de Distribución en Media Tensión (FACDMT) es de 1.205211; C) El Factor de Ajuste del Cargo Fijo Base, Usuarios Baja Tensión Simple y del Cargo Fijo Base, Usuarios Baja Tensión con Demanda (FACFBT) es de 1.306100; D) El Factor de Ajuste del Cargo Fijo Base, Usuarios Media Tensión con Demanda (FACFMT) es de 1.306099 y, E) El Factor de Ajuste del Cargo por Corte y Reconexión (FACACYRm) es de 1.348511.
  - I.II. El Monto a Recuperar resultante es de Q.21,100,507.75, a favor de la Distribuidora; mismo que la Distribuidora deberá recuperar a través de aplicar, en la facturación del uno de agosto, al treinta y uno de octubre de dos mil doce, el Ajuste Trimestral equivalente a ciento cincuenta y siete mil novecientas treinta y cinco millonésimas de quetzal por kilovatio hora (0.157935 Q/kWh), tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 133,602,353 kWh.
  - I.III. Los cargos máximos para usuarios de la Tarifa No Social del Servicio de Distribución Final de energía eléctrica que sirve Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima, cuyos valores estarán vigentes durante el período indicado en el numeral I.II. de la presente resolución, así:

<b>BAJA TENSION SIMPLE - BTS</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	13.188489
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.951109
<b>BAJA TENSION Con Demanda en Punta - BTDP</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	593.585281
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.233829
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	47.435249
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	63.900860



# 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>BAJA TENSION Con Demanda fuera de Punta – BTDFp</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	593.585281
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.230745
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	32.613771
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	60.524203
<b>BAJA TENSION HORARIA - BTH</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	593.585281
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	1.304320
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.204710
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	1.253245
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	33.306854
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	60.733765
<b>MEDIA TENSION Con Demanda en Punta - MTDp</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	1972.485144
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.124994
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	54.241159
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	54.091227
<b>MEDIA TENSION Con Demanda fuera de Punta – MTDfp</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	1972.485144
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.120043
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	42.792327
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	42.674040
<b>MEDIA TENSION HORARIA - MTH</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	1972.485144
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	1.181036
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.092138
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	1.135453
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	44.942705
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	44.818475
<b>TARIFA DE ALUMBRADO PUBLICO - AP</b>	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	2.281793
<b>PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA BAJA TENSION - PEAJEFT BT</b>	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.190190
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.175953



## 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

Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.182890
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	92.873750
<b>PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA MEDIA TENSIÓN - PEAJEF_MT</b>	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.047089
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.043564
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.045281
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	51.614496

I.IV. Los Cargos por Corte y Reconexión para aplicar en el semestre comprendido del uno de agosto de dos mil doce, al treinta y uno de enero de dos mil trece, son los siguientes:

CACYR <sub>BTS_m</sub> (Quetzales)	136.25
CACYR <sub>BTD-BTH_m</sub> (Quetzales)	408.79
CACYR <sub>MTD-MTH_m</sub> (Quetzales)	681.32

I.V. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 1.055912%, para el período de facturación comprendido del uno de agosto, al treinta y uno de octubre de dos mil doce.

I.VI. Que Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima, para el presente ajuste trimestral, ampliará el período de recuperación del monto, perteneciente a la distribuidora, de veinte millones quetzales (Q20,000,000.00), mismo que será devuelto a la distribuidora a través de la tarifa en el próximo ajuste trimestral, adicionando los intereses a una tasa simple del 7% anual.

I.VII. Derivado de la aplicación de la actualización de la proyección de precios de potencia y energía para el cálculo de tarifas, resulta la actualización de los precios base de potencia y energía para trasladar a tarifas en el resto del año estacional comprendido del uno de agosto de dos mil doce, al treinta de abril de dos mil trece, como se detalla a continuación:

Precio	Valores Ajustados	Unidades	Definición
PEST	0.929650	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía de Tarifas No afectas a Tarifa Social
PPST	57.048555	Quetzales /kW	Precio Base de Potencia de Tarifa No Social
PESTBTS	0.932670	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía Tarifa BTS
PESTAP	0.952729	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía Tarifa Alumbrado Público
PESTBDFP	0.919474	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión con Demanda Fuera de Punta
PESTBTDP	0.922117	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión con Demanda en Punta
PESTMTDFP	0.923959	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía Tarifa Media Tensión con Demanda Fuera de Punta
PESTMTDP	0.928713	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía Tarifa Media Tensión con Demanda en Punta



## 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

PESTPUNTA	0.982533	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía en Banda Punta
PESTINTERMEDIA	0.897160	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía en Banda Intermedia
PESTVALLE	0.938758	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía en Banda Valle

- 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 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 semestral, 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 Jorge Guillermo Arauz Aguilar  
Director

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



# 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

## 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-24-2009, Pliego Tarifario aprobado para ser aplicado por Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima a sus usuarios del Servicio de Distribución Final de 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 de agosto a octubre 2012.

### 1. Costos de energía:

Para el trimestre abril - junio 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-24-2009:

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

GENERADOR / CONCEPTO	DOCS.	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
INDE SUBROGADOS (Escritura Pública 14)	F450,,, F450,,, F463,,, F643,,,,,,	Q6,900,913.39	Q7,181,784.48	Q6,957,237.75	Q21,039,935.61
RENACE (Escritura Pública 143)	F3198,,, F3198,,, F3277,,, F3277,,,,,,	Q2,315,476.82	Q2,720,596.99	Q5,388,297.41	Q10,424,371.23
HIDRO XACBAL (Escritura Pública 141)	F707,,, F707,,, F718,,, F718,,,,,,	Q2,253,659.06	Q2,344,870.07	Q5,415,897.39	Q10,014,426.52
MAGDALENA (Escritura Pública 139)	F6200,,, F6200,,, S/F,,, S/F,,,,,,	Q6,458,254.62	Q0.00	Q0.00	Q6,458,254.62
DUKE (Escritura Pública 136)	F6047,,, F6047,,, F6179,,, F6179,,,,,, F2448,,, F2448,,, F2536,,, F2536,,, EST,,, EST,,,	Q534,775.04	Q10,317,325.26	Q2,769,461.98	Q13,621,562.28
ELECTROGENERACION (Escritura Pública 130)		Q0.00	Q187,332.03	Q0.00	Q187,332.03
GENERADORA DEL ESTE (Escritura Pública 132)	F861,,, F861,,, F987,,, F987,,, EST,,, EST,,,	Q2,326.92	Q1,188,782.55	Q0.00	Q1,191,109.48
GENOR (Escritura Pública 134)	F99,,, F99,,, F120,,, F120,,, EST,,, EST,,,	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PQP (Escritura Pública 145)	F495,,, F495,,, F501,,, F501,,, EST,,, EST,,,	Q3,198,979.33	Q6,864,561.87	Q1,277,787.71	Q11,341,328.91
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	RCYPL - ITE & ECO1RCYPL - ITE & ECO1RCYPL - ITE & ECO1	Q10,144,874.23	Q11,815,852.64	Q9,094,122.94	Q31,054,849.81
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	-Q1,268,192.68	-Q958,873.00	-Q1,379,723.79	-Q3,606,789.46
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	Q228,395.59	Q142,899.52	Q607,652.63	Q978,947.73
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS		Q1,569,229.63	Q1,748,970.10	Q1,541,636.34	Q4,859,836.07
COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	Q2,885,858.37	Q1,154,191.17	Q1,119,453.67	Q5,159,503.21
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	-Q14,648.26	-Q162,428.39	-Q400,674.44	-Q577,751.09
AJUSTES INFORME ANTERIOR COSTO DIFERENCIAL	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	Q7,483.67	Q8,748.73	Q201.57	Q16,433.97
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL (incluye cargo complementario SIEPAC)	RCYPMER - ITE (PDFRCYPMER - ITE (PDFRCYPMER - ITE	Q1,240,300.88	Q1,264,263.58	Q1,247,006.36	Q3,751,570.81
<b>TOTAL</b>		<b>Q36,457,686.60</b>	<b>Q45,818,877.60</b>	<b>Q33,638,357.52</b>	<b>Q115,914,921.73</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

### 2. Ingresos por energía:

Durante el trimestre mayo – julio 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-24-2009:

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

TARIFA	MAYO	JUNIO	JULIO	TOTAL
BTS	Q13,673,536.21	Q13,373,040.52	Q13,523,288.37	Q40,569,865.10
BTDP	Q1,263,472.12	Q1,244,121.32	Q1,253,796.72	Q3,761,390.16
BTDFP	Q7,307,950.98	Q6,908,345.09	Q7,108,153.04	Q21,324,459.11
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	Q36,013.02	Q36,441.74	Q36,227.38	Q108,682.14
MTDFP	Q8,523,745.53	Q7,282,476.97	Q7,903,111.25	Q23,709,333.75
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	Q12,233,333.89	Q12,333,320.82	Q12,283,327.35	Q36,849,982.06
PeajeFT_BT P.Energía en Punta	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
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	Q27,669.88	Q28,944.37	Q28,307.13	Q84,921.38
PeajeFT_MT P.Energía en Intermedia	Q78,342.35	Q81,950.96	Q80,146.65	Q240,439.95
PeajeFT_MT P.Energía en Valle	Q45,777.41	Q48,932.07	Q47,854.74	Q143,564.21
<b>TOTAL</b>	<b>Q43,190,851.39</b>	<b>Q41,337,573.86</b>	<b>Q42,264,212.63</b>	<b>Q126,792,637.88</b>

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 43 de la Resolución CNEE-24-2009, 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:

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

CONCEPTO:	<b>COSTOS</b>	–	<b>INGRESOS</b>	=	<b>APEn</b>
-----------	---------------	---	-----------------	---	-------------

<b>CÁLCULO:</b>	<b>Q115,914,921.73</b>	–	<b>Q126,792,637.88</b>	=	<b>-Q10,877,716.15</b>
-----------------	------------------------	---	------------------------	---	------------------------

### 4. Costos de potencia:

Para el trimestre abril – junio 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-24-2009:

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



# 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

GENERADOR / CONCEPTO	DOCS.	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
INDE SUBROGADOS (Escritura Pública 14)	F450,,, F450,,, F463,,, F643,,,,,	Q7,464,762.02	Q7,497,440.53	Q7,525,687.73	Q22,487,890.27
RENACE (Escritura Pública 143)	F3198,,, F3198,,, F3277,,, F3277,,,,,	Q285,860.68	Q1,950,248.74	Q1,956,725.32	Q4,192,834.74
HIDRO XACBAL (Escritura Pública 141)	F707,,, F707,,, F718,,, F718,,,,,	Q1,413,008.46	Q1,422,934.42	Q1,427,001.10	Q4,262,943.97
MAGDALENA (Escritura Pública 139)	F6200,,, F6200,,, S/F,,,,,	Q2,910,682.80	Q0.00	Q0.00	Q2,910,682.80
DUKE (Escritura Pública 136)	F6047,,, F6047,,, F6179,,, F6179,,,,,	Q1,513,405.70	Q2,039,114.02	Q2,045,885.71	Q5,598,405.43
ELECTROGENERACION (Escritura Pública 130)	F2448,,, F2448,,, F2536,,, F2536,,, EST,,, EST,,,	Q302,977.44	Q305,352.74	Q306,225.43	Q914,555.62
GENERADORA DEL ESTE (Escritura Pública 132)	F861,,, F861,,, F987,,, F987,,, EST,,, EST,,,	Q460,977.06	Q464,405.49	Q465,947.73	Q1,391,330.28
GENOR (Escritura Pública 134)	F99,,, F99,,, F120,,, F120,,, EST,,, EST,,,	Q193,193.07	Q194,469.44	Q195,025.23	Q582,687.73
PQP (Escritura Pública 145)	F495,,, F495,,, F501,,, F501,,, EST,,, EST,,,	Q1,486,934.53	Q949,545.21	Q952,291.83	Q3,388,771.57
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	Q659,879.79	Q542,269.97	Q538,301.30	Q1,740,451.06
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	RCYPL - ITE & PC01RCYPL - ITE & PC01RCYPL - ITE & PC01	-Q118,519.08	-Q170,712.28	-Q83,312.75	-Q372,544.11
CRÉDITO POR REMANENTE DE DESVÍOS DE POTENCIA	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL	, F3152, F702, F6073, F6048, F2448, F861, F99, ITE-04-2012 V.O., F3198, F707, F6200, F6188, F2536, F987, F120, ITE0-05-2012 V.O., F3277, F718, , EST, EST, EST, EST, ITE-06-2012 V.O.	Q1,799,106.71	Q1,864,453.75	Q1,917,150.15	Q5,580,710.60
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO	, F3152, F702, F6073, F6049, F2448, F861, F81, ITE-04-2012 V.O., F3198, F707, F6200, F6189, F2536, F987, F99, ITE0-05-2012 V.O., F3277, F718, , EST, EST, EST, EST, F120, ITE-06-2012 V.O.	Q1,655,445.24	Q1,682,317.47	Q1,685,496.57	Q5,023,259.28
<b>TOTAL</b>		<b>Q20,027,714.41</b>	<b>Q18,741,839.49</b>	<b>Q18,932,425.35</b>	<b>Q57,701,979.24</b>

## 5. Ingresos por potencia:

Durante el trimestre mayo – julio 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-24-2009:

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

TARIFA	MAYO	JUNIO	JULIO	TOTAL
BTS	Q2,611,830.84	Q2,554,432.08	Q2,583,131.46	Q7,749,394.38
BTDP	Q143,808.97	Q140,394.83	Q142,101.90	Q426,305.70
BTDFP	Q949,039.27	Q927,006.19	Q938,022.73	Q2,814,068.20
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	Q5,364.34	Q6,061.70	Q5,713.02	Q17,139.05
MTDFP	Q1,096,825.69	Q1,091,747.20	Q1,094,286.44	Q3,282,859.33
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	Q2,159,883.08	Q2,177,536.49	Q2,168,709.79	Q6,506,129.36
PeajeFT_BT P.Energía en Punta	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
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	Q28,756.36	Q28,424.05	Q28,590.20	Q85,770.61
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
<b>TOTAL</b>	<b>Q6,995,508.54</b>	<b>Q6,925,602.55</b>	<b>Q6,960,555.55</b>	<b>Q20,881,666.64</b>

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 43 de la Resolución CNEE-24-2009, 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:

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

18



**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>CONCEPTO:</b>	<b>COSTOS</b>	<b>-</b>	<b>INGRESOS</b>	<b>=</b>	<b>APPn</b>
<b>CÁLCULO:</b>	<b>Q57,701,979.24</b>	<b>-</b>	<b>Q20,881,666.64</b>	<b>=</b>	<b>Q36,820,312.60</b>

**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-24-2009, 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 del trimestre, se recuperaría el Monto a Recuperar MR= Q14,371,834.27, 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:

$$SNA_n = \underbrace{APP_{n-1} + APE_{n-1} + APO_{n-1} + SNA_{n-1} - APENR_{n-1} - APPNR_{n-1}}_{\text{Monto a Recuperar}} - \underbrace{AT_{n-1} * \sum_{t=1}^{nlarTNS} EF_{t,n-1}}_{\text{Monto Recuperado}}$$

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	Q14,371,834.27
Monto Recuperado por AT en el Trimestre Anterior	Q13,464,287.42
<b>SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO</b>	<b>Q907,546.85</b>

**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".



## 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

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, los resultados de la auditoría efectuada al ajuste anterior, que obra en el informe GTA-Informe-434, adjunto al expediente GTA-12-124, deriva en un Saldo No Ajustado total que se presenta a continuación:

CONCEPTO	MONTO
<b>SALDO NO AJUSTADO POR DIFERENCIAS EN CARGOS A FAVOR Y/O EN CONTRA DE LA DISTRIBUIDORA</b>	<b>Q4,527,982.29</b>

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

<b>TOTAL SALDO NO AJUSTADO</b>	<b>Q5,435,529.14</b>
--------------------------------	----------------------

### 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-24-2009, este concepto se define como la sumatoria de todos aquellos costos, que no teniendo relación directa con el suministro de potencia y energía, y que 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 pagará 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. Ampliación del Plazo de Recuperación de los Saldos



## 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

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 en 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.V. de la resolución CNEE-113-2012, 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 Q14,350,000.00, a favor de la Distribuidora, adicionando los intereses respectivos por Q251,125.00, resultando un total de Q14,601,125.00.
- Derivado de que en el presente ajuste se observaron variantes significativas entre las previsiones de costos de compra y los costos reales de la Distribuidora, CNEE solicitó a la Distribuidora la aplicación de lo estipulado en el último párrafo del artículo 87 del RLGE, ante lo cual la Distribuidora manifestó su aceptación de ampliar el plazo de recuperación de un monto de Q20,000,000.00 perteneciente a la Distribuidora, mismo que será devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando intereses a una tasa simple de 7% anual.

Derivado de lo anterior, 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	DOCS.	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
Cuota por Administración y Operación del MM	F4569F4657EST	Q185,623.89	Q192,964.62	Q189,294.25	<b>Q567,882.76</b>
Pago EOR	F3041ESTEST	Q25,786.94	Q25,852.72	Q25,807.13	<b>Q77,446.79</b>
Pago CRIE	F2580ESTEST	Q31,204.77	Q31,284.37	Q31,229.21	<b>Q93,718.35</b>
<b>TOTAL</b>		<b>Q242,615.60</b>	<b>Q250,101.71</b>	<b>Q246,330.59</b>	<b>Q739,047.90</b>

CONCEPTO	MONTO
Ampliación al Periodo de Recuperación de Saldo -APRS-	-Q20,000,000.00
Devolución de Ampliación al Periodo de Recuperación de Saldo -APRS-	Q14,601,125.00
<b>TOTAL</b>	<b>-Q5,398,875.00</b>

  

<b>TOTAL APO</b>	<b>-Q4,659,827.10</b>
------------------	-----------------------

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



## 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

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-24-2009, 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 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	Q22,004,898.14	18.98%	Q12,076,763.51	20.93%
Monto de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios de la Tarifa No Social, en el trimestre n	Q17,036,360.89	14.75%	Q11,427,510.02	19.79%
<b>Ajuste por Pérdidas de Potencia y Potencia No Reconocidas, relacionado a los Usuarios de la Tarifa No Social, en el trimestre n</b>	<b>Q4,968,537.26</b>	<b>4.23%</b>	<b>Q649,253.49</b>	<b>1.14%</b>

### 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-24-2009, 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-24-2009 de todas las variables indicadas, constituyendo esta expresión 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 agosto – octubre 2012, el Ajuste Trimestral calculado fue el siguiente:



## 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

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

CONCEPTO	SIGLAS	MONTO
Ajuste por Pago de Potencia en el trimestre n	APP <sub>n</sub>	Q36,820,312.60
Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n	APE <sub>n</sub>	-Q10,877,716.15
Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n*	APO <sub>n</sub>	-Q4,659,827.10
Saldo No Ajustado en trimestre n	SNA <sub>n</sub>	Q5,435,529.14
Ajuste por Pérdidas de Energía No Reconocidas en el trimestre n	APENR <sup>TMS</sup> <sub>n</sub>	Q4,968,537.26
Ajuste por Pérdidas de Potencia No Reconocidas en el trimestre n	APPNR <sup>TMS</sup> <sub>n</sub>	Q649,253.49
Monto a Recuperar en el trimestre n+1	MR <sub>n+1</sub>	<b>Q21,100,507.75</b>
<b>FACTURACIÓN DE ENERGÍA PREVISTA EN EL TRIMESTRE n+1</b>	<b>EP<sub>n+1</sub></b>	<b>133,602,353</b>
<b>AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n</b>	<b>AT<sub>n</sub></b>	<b>Q0.157935</b>

\*Incluye la devolución del saldo a favor de la Distribuidora, así como el nuevo saldo perteneciente a la Distribuidora.

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

Según lo dispuesto en el numeral 18 de la Resolución CNEE-24-2009, "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 calcula 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 agosto - octubre 2012:

Mes	Tasa Anual
ABRIL 2012	13.41%
MAYO 2012	13.43%
JUNIO 2012	13.46%
<b>Tasa de Interés por Mora</b>	<b>1.055912%</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

### C) Ajuste Semestral

Con base en lo estipulado en los numerales 46, 47 y 48 de la Resolución CNEE-24-2009, se procedió al cálculo del ajuste de cada uno de los cargos especificados en dichos numerales de la mencionada resolución, como se expone a continuación:

#### 1. Ajustes al Valor Agregado de Distribución (VAD):

De acuerdo a la formulación y especificaciones contenidas en el numeral 46 de la Resolución CNEE-24-2009, se procedió al cálculo del ajuste a los Cargos por Distribución para la Tarifa No Social de DEOCSA:

##### 1.1. Ajuste al Cargo por Distribución en Baja Tensión (CDBT):

$$FACD_{BT} = \left( PD_{CD,BT} \cdot \frac{TC_N}{TC_0} \cdot \frac{PPI_N}{PPI_0} \cdot FAA + PIPC_{CD,BT} \cdot \frac{IPC_N}{IPC_0} \right) \cdot \frac{1 - K_{CD,N}}{K_{CD,N}}$$

El cálculo del ajuste a este cargo, es el siguiente:

CONCEPTO	VALOR
PD CD,BT	52.04930%
TC N	7.84614
TC 0	7.59615
PPI N	113.60
PPI 0	115.90
FAA	1
PIPC CD,BT	0.479507
IPC N	207.37398
IPC 0	153.78
K CD,N	1.00

<b>FACDBT</b>	<b>1.173574</b>
---------------	-----------------

##### 1.2. Ajuste al Cargo por Distribución en Media Tensión (CDMT):

$$FACD_{MT} = \left( PD_{CD,MT} \cdot \frac{TC_N}{TC_0} \cdot \frac{PPI_N}{PPI_0} \cdot FAA + PIPC_{CD,MT} \cdot \frac{IPC_N}{IPC_0} \right) \cdot \frac{1 - K_{CD,N}}{K_{CD,N}} + \frac{Cuota}{CDMT \sum_m D \max_{m,MT}}$$

El cálculo del ajuste a este cargo, es el siguiente:

CONCEPTO	VALOR
PD CD,MT	54.41010%
TC N	7.84614
TC 0	7.59615
PPI N	113.60
PPI 0	115.90
FAA	1
PIPC CD,MT	0.455899
IPC N	207.37
IPC 0	153.78
K CD,N	1.000000



## 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

Cuota	Q3,116,570.49
CDMT	43.856547
Sumatoria Dmax m,MT	1,795,782.57

<b>FACDMT</b>	<b>1.205211</b>
---------------	-----------------

### 2. Ajustes a los Cargos Fijos:

De acuerdo a la formulación y especificaciones contenidas en el numeral 47 de la Resolución CNEE-24-2009, se procedió al cálculo del ajuste a los Cargos de Consumidor para la Tarifa No Social de DEOCSA:

#### 2.1. Ajuste al Cargo por Usuario en Baja Tensión (CFBT)

$$FACF_{BT} = \left( PD_{CF,BT} \cdot \frac{TC_N}{TC_0} \cdot FAA + PIPC_{CF,BT} \cdot \frac{IPC_N}{IPC_0} \right) \cdot \frac{1 - K_{CF,N}}{K_{CF,N}}$$

El cálculo del ajuste a este cargo, es el siguiente:

CONCEPTO	VALOR
PD CF,BT	13.43820%
TC N	7.84614
TC 0	7.59615
FAA	1.00
PIPC CF,BT	86.56180%
IPC N	207.37398
IPC 0	153.78
K CF,N	1.00

<b>FACFBT</b>	<b>1.306100</b>
---------------	-----------------

#### 2.2. Ajuste al Cargo por Usuario en Media Tensión (CFMT)

$$FACF_{MT} = \left( PD_{CF,MT} \cdot \frac{TC_N}{TC_0} \cdot FAA + PIPC_{CF,MT} \cdot \frac{IPC_N}{IPC_0} \right) \cdot \frac{1 - K_{CF,N}}{K_{CF,N}}$$

El cálculo del ajuste a este cargo, es el siguiente:

CONCEPTO	VALOR
PD CF,MT	13.43850%
TC N	7.84614
TC 0	7.59615
FAA	1.00
PIPC CF,MT	86.56150%
IPC N	207.37398
IPC 0	153.78
K CF,N	1.00

<b>FACFMT</b>	<b>1.306099</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

### 3. Ajuste a los Cargos por Conexión y Reconexión (CACYR)

De acuerdo a la formulación y especificaciones contenidas en el numeral 48 de la Resolución CNEE-24-2009, se procedió al cálculo del ajuste a los Cargos por Corte y Reconexión para la Tarifa No Social de DEOCSA:

$$FACACYR_m = \frac{IPC_m}{IPC_0}$$

El cálculo del ajuste a estos cargos, es el siguiente:

CONCEPTO	VALOR
IPC N	207.37
IPC O	153.78

<b>FACACYRm</b>	<b>1.348511</b>
-----------------	-----------------

Con base en el ajuste anterior, es posible determinar que los cargos por corte y reconexión quedan con los siguientes valores:

CONCEPTO	VALOR Q
CACYRBTS_m	Q 136.25
CACYRBTD-BTH_m	Q 408.79
CACYRMTD-MTH_m	Q 681.32

### D) Actualización de la Proyección de Tarifas

Derivado de la aplicación de la actualización de la proyección de precios de potencia y energía para el cálculo de tarifas, resulta la actualización de los precios base de potencia y energía para trasladar a tarifas en el resto del año estacional comprendido del 1 de agosto de 2012 al 30 de abril del 2013, como se detalla a continuación:

Precio	Valores Ajustados	Unidades	Definición
PEST	0.929650	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía de Tarifas No afectas a Tarifa Social
PPST	57.048555	Quetzales /kW	Precio Base de Potencia de Tarifa No Social
PESTBTS	0.932670	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía Tarifa BTS
PESTAP	0.952729	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía Tarifa Alumbrado Público
PESTBTDFP	0.919474	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión con Demanda Fuera de Punta
PESTBTDP	0.922117	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión con Demanda en Punta
PESTMDFP	0.923959	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía Tarifa Media Tensión con Demanda Fuera de Punta
PESTMDFP	0.928713	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía Tarifa Media Tensión con Demanda en Punta
PESTPUNTA	0.982533	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía en Banda Punta
PESTINTERMEDIA	0.897160	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía en Banda Intermedia
PESTVALLE	0.938758	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía en Banda Valle