



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-172-2017

Guatemala, 27 de julio de 2017

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 el Departamento de Ajustes Tarifarios de la Gerencia de Tarifas de esta Comisión, efectuó la fiscalización de la documentación de soporte presentada por **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima** (a la que en lo sucesivo y para efectos de la presente resolución podrá denominarse indistintamente la Distribuidora), y estableció que en los documentos presentados existen diferencias e inconsistencias, por lo que se le confirió audiencia, a efecto que se pronunciara al respecto; la Distribuidora evacuó la audiencia conferida, exponiendo los argumentos que estimó pertinentes; por lo que, de acuerdo con la información regulatoria con la que se cuenta y de conformidad con el procedimiento y metodología establecida en el marco legal vigente, la Gerencia de Tarifas emitió el dictamen técnico de soporte, por medio del cual determinó el cálculo del ajuste trimestral que le corresponde aplicar a **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima**, estableciéndose la procedencia legal de dicho cálculo, por medio del dictamen jurídico correspondiente.



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

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, solicitara a **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima**, aplicar el mecanismo establecido en el último párrafo del artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, en el sentido de ampliar el plazo de recuperación de un monto de cuarenta y cuatro millones ciento noventa y tres mil quetzales (Q. 44,193,000.00), 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.

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. El Monto a Devolver resultante es de Q. 17,502,260.17, a favor de los Usuarios; mismo que la Distribuidora deberá devolver a través de aplicar, en la facturación del **1 de agosto de 2017 al 31 de octubre de 2017**, el Ajuste Trimestral equivalente a -0.117186 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 149,354,214 kWh.
 - I.II. Los factores de ajuste semestral para la aplicación en la facturación del período comprendido del **1 de agosto de 2017 al 31 de enero de 2018**, así: A) El Factor de Ajuste del Cargo Base por Potencia de Distribución en Baja Tensión (FACDBT) es de 1.084790; B) El Factor de Ajuste del Cargo Base por Potencia de Distribución en Media Tensión (FACDMT) es de 1.094608; 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 1.167061; D) El Factor de Ajuste del Cargo Fijo Base, Usuarios Media Tensión con Demanda (FACFMT) es de 1.167061.
 - I.III. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del **1 de agosto de 2017 al 31 de octubre de 2017** son los siguientes:



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

BAJA TENSION SIMPLE - BTS	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	16.516927
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.785194
BAJA TENSION Con Demanda en Punta - BTDP	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	743.180460
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.074128
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	43.634278
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	69.929175
BAJA TENSION Con Demanda fuera de Punta - BTDFp	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	743.180460
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.074304
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	31.098851
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	57.587083
BAJA TENSION HORARIA - BTH	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	743.180460
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	1.031738
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.074596
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	1.107276
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	31.846716
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	98.143561
MEDIA TENSION Con Demanda en Punta - MTDp	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	2482.738992
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.945209
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	35.273269
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	43.174236
MEDIA TENSION Con Demanda fuera de Punta - MTDfp	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	2482.738992
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.945716
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	32.012256
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	41.771081
MEDIA TENSION HORARIA - MTH	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	2482.738992
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	0.908181
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	0.946429
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	0.975595



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

Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	32.026422
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	41.789566
TARIFA DE ALUMBRADO PUBLICO - AP	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.725050
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA BAJA TENSIÓN - PEAJEFT_BT	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.144672
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.150798
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.155469
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	159.523528
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA MEDIA TENSIÓN - PEAJEFT_MT	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.035819
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.037335
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.038492
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	53.711884

- I.IV. Los Cargos por Corte y Reconexión para aplicar en el semestre comprendido del **1 de agosto de 2017 al 31 de enero de 2018**, son los siguientes: A) CACYRBTS_m = 109.03 Quetzales, B) CACYRBDT-BTH_m = 327.20 Quetzales, y C) CACYRMTD-MTH_m = 981.60 Quetzales.
- I.V. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 1.027905% mensual, para el período de facturación comprendido del **1 de agosto de 2017 al 31 de octubre de 2017**.
- I.VI. Que **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima**, para el presente ajuste trimestral, ampliará el período de recuperación de un monto de cuarenta y cuatro millones ciento noventa y tres mil quetzales (Q. 44,193,000.00), perteneciente a los usuarios, mismo que será devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando intereses a una tasa simple de 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 modificaciones que pudieran darse como resultado de



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

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 determinó 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.-



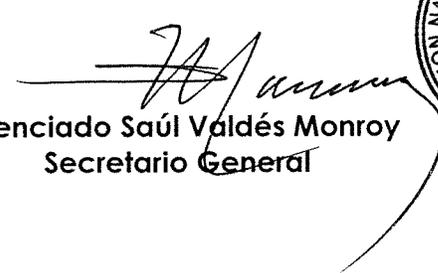
Ingeniero Minor Estuardo López Barrientos
Presidente



Ingeniero Miguel Antonio Santizo Pacheco
Director



Ingeniero Julio Baudilio Campos Bonilla
Director



Licenciado Saúl Valdés Monroy
Secretario General





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 "45. Ajuste Trimestral", de la Resolución CNEE-43-2014, 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 - Octubre 2017.

1. Costos de energía:

Para el trimestre Abril – Junio 2017, 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 45 de la Resolución CNEE-43-2014:

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

GENERADOR / CONCEPTO	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
AGRO POLOCHIC (Escritura Pública 6)	Q0.00	Q130,958.58	Q384,938.27	Q515,896.86
AGUILAR, ARIMANY A S.A.	Q0.00	Q285,142.02	Q0.00	Q285,142.02
CAUDALES REN_(ARRENDISA)_CEDRO_2	Q0.00	Q889,951.50	Q965,396.86	Q1,855,348.36
ENEL (Escritura Pública No. 06)	Q0.00	Q33,496.63	Q0.00	Q33,496.63
ENEL (Escritura Pública No. 14)	Q0.00	Q110,491.91	Q0.00	Q110,491.91
ENERGIA DEL CARIBE	Q0.00	Q1,029,858.63	Q0.00	Q1,029,858.63
EOLICO SAN ANTONIO (Escritura Publica No. 11)	Q3,226,209.32	Q702,271.86	Q761,806.74	Q4,690,287.92
GEN. DE ENERGIA EL PRADO S.A. (Escritura Pública 11)	Q0.00	Q37,024.79	Q0.00	Q37,024.79
GENERADORA NACIONAL S.A. (Escritura Pública 7)	Q0.00	Q50,765.13	Q55,068.73	Q105,833.86
GRUPO GENERADOR DE ORIENTE S.A. (Escritura Pública 24)	Q0.00	Q9,152.09	Q0.00	Q9,152.09
HIDRO XACBAL (Escritura Pública 14)	Q0.00	Q814,130.63	Q1,210,767.83	Q2,024,898.46
HIDROELECTRICA CARMEN AMALIA (Escritura No. 2)	Q36,207.85	Q102,162.55	Q110,823.35	Q249,193.74
HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 14)	Q0.00	Q155,506.46	Q355,969.18	Q511,475.64
HIDROELECTRICA EL COROZO (Escritura Pública No. 6)	Q94,361.19	Q131,201.55	Q142,324.12	Q367,886.86
HIDROELECTRICA SAMUC S.A (Escritura Pública 10)	Q0.00	Q57,018.41	Q61,852.13	Q118,870.54
HIDROELECTRICA SAMUC S.A (Escritura Pública 3)	Q0.00	Q134,216.31	Q145,594.46	Q279,810.77
HIDROSACPUR (ESCRITURA PUBLICA 7)	Q0.00	Q102,981.39	Q0.00	Q102,981.39
HIDROSACPUR 2 (ESCRITURA PUBLICA 8)	Q0.00	Q289,833.93	Q314,404.52	Q604,238.45
INDE (Escritura Pública 16)	Q0.00	Q823,131.07	Q0.00	Q823,131.07
INDE (Escritura Pública No. 15)	Q0.00	Q1,886,211.08	Q0.00	Q1,886,211.08
INVERSIONES PASABIEN S.A. (Escritura Pública 7)	Q0.00	Q317,516.78	Q889,849.12	Q1,207,365.90





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

JAGUAR ENERGY	Q27,167,064.20	Q12,940,433.18	Q11,847,866.09	Q51,955,363.47
LA UNIÓN	Q0.00	Q1,927.48	Q0.00	Q1,927.48
MAXANAL (ESCRITURA PUBLICA 2)	Q0.00	Q244,008.92	Q264,694.70	Q508,703.61
OEXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q0.00	Q177,286.24	Q1,074,833.68	Q1,252,119.92
OEXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q0.00	Q785,623.78	Q512,751.24	Q1,298,375.02
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No.18)	Q0.00	Q52,707.07	Q0.00	Q52,707.07
PQP	Q0.00	Q2,153.17	Q0.00	Q2,153.17
PUNTA DEL CIELO (Escritura Publica No.6)	Q15,838.32	Q71,908.55	Q78,004.57	Q165,751.44
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q0.00	Q269,973.90	Q1,801,188.76	Q2,071,162.66
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q0.00	Q686,309.67	Q283,413.73	Q969,723.39
SIBO S.A. (Escritura Pública 27)	Q0.00	Q593,896.42	Q644,243.80	Q1,238,140.22
TRES RIOS (ESCRITURA PUBLICA 15)	Q0.00	Q157,725.87	Q218,457.74	Q376,183.61
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q0.00	Q26,959.21	Q40,257.26	Q67,216.47
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q0.00	Q34,130.14	Q0.00	Q34,130.14
VECOESA II (Escritura Pública 9)	Q0.00	Q90,724.43	Q95,240.87	Q185,965.29
INDE (Escritura Pública 14)	Q5,362,606.45	Q0.00	Q0.00	Q5,362,606.45
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	-Q20,628,510.10	Q1,089,018.75	Q1,034,936.70	-Q18,504,554.65
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	-Q989,792.18	-Q876,814.20	-Q664,572.41	-Q2,531,178.79
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	Q446,007.82	Q812,622.41	Q612,778.85	Q1,871,409.09
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS	Q274,471.54	Q265,335.25	Q324,020.20	Q863,826.99
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
CRÉDITO POR REMANENTE DE DESVÍOS DE POTENCIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	Q960,934.41	Q1,081,933.29	Q940,839.60	Q2,983,707.30
CARGO POR CONTRATOS DE LICITACIONES ABIERTAS Art.50 Bis RAMM	-Q3,157,143.10	-Q232,891.79	-Q99,900.50	-Q3,489,935.39
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	Q3,968.76	-Q34,252.10	Q21,257.26	-Q9,026.07
AJUSTES INFORME ANTERIOR COSTO DIFERENCIAL	Q0.00	Q0.00	-Q0.53	-Q0.53
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	Q345,195.05	Q350,714.63	Q412,543.08	Q1,108,452.76
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
TOTAL	Q13,157,419.54	Q26,684,457.56	Q24,841,649.96	Q64,683,527.06

2. Ingresos por energía:

Durante el trimestre Mayo – Julio 2017, 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 45 de la Resolución CNEE-43-2014:

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





COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

TARIFA	MAYO	JUNIO	JULIO	TOTAL
BTS	Q19,999,451.77	Q21,941,044.93	Q22,026,990.21	Q63,967,486.91
BTDP	Q4,252,332.18	Q4,485,846.41	Q4,461,484.03	Q13,199,662.62
BTDFP	Q6,802,963.47	Q7,260,542.10	Q7,122,357.86	Q21,185,863.43
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	Q878,382.87	Q399,641.13	Q1,343,212.56	Q2,621,236.56
MTDFP	Q4,362,020.13	Q3,995,629.31	Q4,299,102.71	Q12,656,752.16
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	Q13,942,065.92	Q13,926,672.58	Q14,455,533.82	Q42,324,272.33
PeajeFT_BT P.Energia en Punta	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
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	Q413,090.32	Q426,457.98	Q442,047.32	Q1,281,595.62
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
TOTAL	Q50,650,306.68	Q52,435,834.44	Q54,150,728.51	Q157,236,869.63

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 45 de la Resolución CNEE-43-2014, 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:	COSTOS	-	INGRESOS	=	APE _n
CÁLCULO:	Q64,683,527.06	-	Q157,236,869.63	=	-Q92,553,342.58

4. Costos de potencia:

Para el trimestre Abril - Junio 2017, 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 45 de la Resolución CNEE-43-2014:

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

GENERADOR / CONCEPTO	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
AGRO POLOCHIC (Escritura Pública 6)	Q0.00	Q485,651.44	Q526,822.39	Q1,012,473.84
ENEL (Escritura Pública No. 06)	Q0.00	Q1,058,925.86	Q0.00	Q1,058,925.86
ENEL (Escritura Pública No. 14)	Q0.00	Q40,648.33	Q0.00	Q40,648.33
ENERGIA DEL CARIBE	Q0.00	Q5,003,478.72	Q542,400.97	Q5,545,879.69
GRUPO GENERADOR DE ORIENTE S.A. (Escritura Pública 24)	Q0.00	Q257,739.85	Q0.00	Q257,739.85
HIDRO XACBAL (Escritura Pública 14)	Q0.00	Q587,272.05	Q637,057.86	Q1,224,329.91
HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 14)	Q0.00	Q122,372.10	Q132,746.16	Q255,118.26
HIDROSACPUR (ESCRITURA PUBLICA 7)	Q0.00	Q198,616.73	Q0.00	Q198,616.73
INDE (Escritura Pública 14)	Q6,674,659.12	Q0.00	Q0.00	Q6,674,659.12
INDE (Escritura Pública 16)	Q0.00	Q651,608.04	Q0.00	Q651,608.04
INDE (Escritura Pública No. 15)	Q0.00	Q425,563.28	Q0.00	Q425,563.28





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

INVERSIONES PASABIEN S.A. (Escritura Pública 7)	Q0.00	Q172,266.47	Q186,870.31	Q359,136.77
JAGUAR ENERGY	Q24,783,296.45	Q12,589,171.98	Q16,114,939.24	Q53,487,407.68
LA UNIÓN	Q0.00	Q1,148,677.74	Q4,453,927.95	Q5,602,605.69
MADGALENA (Escritura Publica No. 6)	Q11,100.01	Q0.00	Q0.00	Q11,100.01
OEXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q0.00	Q97,878.68	Q106,176.31	Q204,054.99
OEXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q0.00	Q234,908.82	Q170,181.06	Q405,089.88
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No.18)	Q0.00	Q26,441.34	Q0.00	Q26,441.34
PQP	Q0.00	Q81,589.86	Q0.00	Q81,589.86
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q0.00	Q277,139.62	Q300,634.05	Q577,773.67
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q0.00	Q2,444,371.46	Q2,651,592.28	Q5,095,963.74
TRES RIOS (ESCRITURA PUBLICA 15)	Q0.00	Q43,920.03	Q47,643.34	Q91,563.37
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q0.00	Q325,288.67		Q325,288.67
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q0.00	Q352,539.19	Q382,425.59	Q734,964.79
VECOESA II (Escritura Pública 9)	Q0.00	Q1,811,162.85	Q1,964,703.62	Q3,775,866.47
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS	Q277,952.82	Q335,111.07	Q294,960.90	Q908,024.78
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	-Q257,430.51	-Q8,009.15	-Q6,955.52	-Q272,395.18
CRÉDITO POR REMANENTE DE DESVÍOS DE POTENCIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
CARGO POR CONTRATOS DE LICITACIONES ABIERTAS Art.50 Bis RAMM	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
AJUSTES INFORME ANTERIOR COSTO DIFERENCIAL	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL	Q2,258,213.94	Q4,123,080.24	Q4,219,292.21	Q10,600,586.40
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO	Q1,477,671.09	Q1,776,971.32	Q1,765,201.48	Q5,019,843.89
AJUSTE COSTOS DE POTENCIA SEGÚN NUMERAL IV.IV.III RESOLUCIÓN 77-2017	Q0.00	-Q3,736,879.65	Q0.00	-Q3,736,879.65
TOTAL	Q35,225,462.93	Q30,927,506.95	Q34,490,620.18	Q100,643,590.07

5. Ingresos por potencia:

Durante el trimestre Mayo – Julio 2017, 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 45 de la Resolución CNEE-43-2014:

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





COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

TARIFA	MAYO	JUNIO	JULIO	TOTAL
BTS	Q2,804,589.25	Q3,076,865.28	Q3,088,917.67	Q8,970,372.19
BTDP	Q350,193.12	Q349,345.40	Q351,252.77	Q1,050,791.30
BTDFP	Q818,123.68	Q797,776.38	Q819,174.06	Q2,435,074.12
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	Q67,047.09	Q64,508.48	Q82,800.38	Q214,355.95
MTDFP	Q400,723.30	Q366,701.11	Q399,113.72	Q1,166,538.13
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	Q1,721,081.13	Q1,719,180.90	Q1,784,466.28	Q5,224,728.31
PeajeFT_BT P.Energia en Punta	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
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_MTP.Energia en Punta	Q64,699.27	Q63,341.60	Q61,443.70	Q189,484.57
PeajeFT_MTP.Energia en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_MTP.Energia en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
TOTAL	Q6,226,456.85	Q6,437,719.15	Q6,587,168.57	Q19,251,344.57

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 45 de la Resolución CNEE-43-2014, 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:

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

CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	=	APPn
CÁLCULO:	Q100,643,590.07	-	Q19,251,344.57	=	Q81,392,245.50

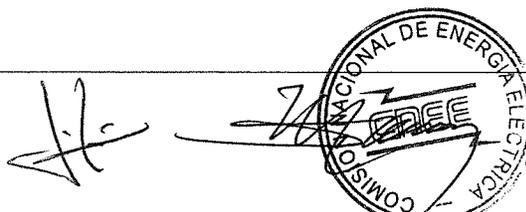
7. Saldo No Ajustado (SNA):

Con base en el artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad y la definición y formulación contenida en el numeral 45 de la Resolución CNEE-43-2014, 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 sobre la proyección de ventas del trimestre, resultaría el Monto a Recuperar equivalente a MR = - Q19,892,065.11, 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:





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

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

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	-Q19,892,065.11
Monto Recuperado por AT en el Trimestre Anterior	-Q17,662,605.31
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	-Q2,229,459.80

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, los resultados de la auditoría efectuada al ajuste anterior, que obra en el informe GTTA-Informe-738, adjunto al expediente GTTA-17-109, deriva en un Saldo No Ajustado total que se presenta a continuación:

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	-Q19,892,065.11
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior incluyendo cargos a favor y/o en contra de la Distribuidora	-Q18,056,142.76
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	Q1,835,922.35

CONCEPTO	MONTO
SALDO NO AJUSTADO POR DIFERENCIAS EN CARGOS A FAVOR Y/O EN CONTRA DE LA DISTRIBUIDORA	Q1,835,922.35

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

TOTAL SALDO NO AJUSTADO	-Q393,537.45
--------------------------------	---------------------





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

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

Con base en la definición y formulación contenida en el numeral 45 de la Resolución CNEE-43-2014, 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

Con base al último párrafo del artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, en el numeral I.V. de la resolución CNEE-105-2017, 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 Q41,516,000.00, a favor de los usuarios, adicionando los intereses respectivos por Q726,530.00, resultando un total de Q42,242,530.00.

Por otra parte, 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, mediante nota GTTA-NotaS2017-119, indicó a la Distribuidora la aplicación de lo estipulado en el último párrafo del artículo 87 del RLGE, en el sentido de ampliar el plazo de recuperación de un monto de Q44,193,000.00, 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.

8.4. Penalizaciones de contratos por atraso en el inicio de suministro

En el cálculo del presente ajuste trimestral se trasladaron los montos informados por la Distribuidora en concepto de penalizaciones convencionales de contratos con atraso, las cuales ascienden a Q67,411.96, como un descuento a favor de los usuarios.





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

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	MONTO
Cuota por Administración y Operación del MM, EOR y CRIE	Q909,466.56
Penalizaciones por atraso en contratos como descuento a favor del usuario	-Q67,411.96
Ampliacion al Periodo de Recuperacion de Saldo -APRS-	Q44,193,000.00
Devolución de Ampliacion al Periodo de Recuperacion de Saldo -APRS-	-Q42,242,530.00
TOTAL	Q2,792,524.61

TOTAL APO	Q2,792,524.61
------------------	----------------------

8.5. Criterios aplicados en temas puntuales de liquidación en el presente Ajuste Trimestral

En cumplimiento a lo estipulado en el Artículo 87 del RLGE (revisión y análisis de la documentación presentada por las Distribuidoras para el cálculo de los ajustes) y con respaldo en el Artículo 71 de la Ley General de Electricidad ("Los precios de compra de energía por parte del distribuidor que se reconozcan en las tarifas deben reflejar en forma estricta las condiciones obtenidas en las licitaciones"), se ha procedido a realizar procesos de análisis para verificar que los costos facturados para ser trasladados a tarifas reflejen correctamente: las condiciones contractuales, bases de licitación, términos de referencia y documentación relacionada. Lo anterior cobra mayor relevancia al tomar en consideración la amplia gama y cantidad de contratos suscritos, derivado de los procesos de licitación realizados.

Así, derivado que dichos procesos de revisión se están llevando a cabo de manera detallada, los costos de compras a los contratos han sido trasladados al cálculo del ajuste como valores provisionales, sujetos de revisión y corrección en próximos ajustes si fuese necesario como resultado de dicha revisión.

- En aquellos casos en los que existan discrepancias entre los generadores y la distribuidora por montos, cantidad y/o precios de energía y potencia facturados CNEE, está dando el seguimiento correspondiente para que se apliquen las condiciones obtenidas en las licitaciones para el traslado a tarifa (Art. 71 LGE).
- Se ha abierto el expediente administrativo de investigación GTA-17-120 referente al Traslado provisional a tarifas de los montos por pérdidas reclamados por Hidro-Xacbal a ENERGUATE como resultado de un laudo emitido en un proceso arbitral entre ambas partes. De lo resuelto en el expediente se determinará la inclusión o exclusión definitiva de estos costos.

Art. 50 bis del RAMM (Res. CNEE-140-2007), Saldo del Precio de la Potencia – SPLA –:





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

- CNEE ha venido realizando el respectivo análisis y revisión para la determinación de un procedimiento oficializado de cálculo y aplicación del Saldo del Precio de la Potencia.
- Con base en los resultados de dicho análisis y revisión se procederá a evaluar los resultados reportados por el AMM en los ITE's, por lo que dichos valores se han trasladado al ajuste como montos provisionales, sujetos de revisión y/o corrección de acuerdo al procedimiento respectivo.

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-43-2014, Numerales "46. Ajuste Trimestral por Pérdidas de Energía No Reconocidas" y "47. 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 no afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q14,583,076.39	22.55%	Q22,138,899.11	22.00%
Monto de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios no afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q8,247,133.57	12.59%	Q19,734,691.67	19.51%
Ajuste por Pérdidas de Potencia y Potencia No Reconocidas, relacionado a los Usuarios no afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q6,335,942.82	9.96%	Q2,404,207.43	2.49%

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 45 de la Resolución CNEE-43-2014, a continuación se expone el cálculo del valor del Ajuste Trimestral, integrando todas las variables expuestas





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

anteriormente. Para el efecto se aplicó la fórmula de cálculo definida en la Resolución CNEE-43-2014 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 2017, el Ajuste Trimestral calculado fue 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	Q81,392,245.50
Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n	APE _n	-Q92,553,342.58
Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n	APO _n	Q2,792,524.61
Saldo No Ajustado en trimestre n	SNA _n	-Q393,537.45
Ajuste por Pérdidas de Energía No Reconocidas en el trimestre n	APENR ^{TNS} _n	Q6,335,942.82
Ajuste por Pérdidas de Potencia No Reconocidas en el trimestre n	APPNR ^{TNS} _n	Q2,404,207.43
Monto a Recuperar en el trimestre n+1	MR _{n+1}	-Q17,502,260.17

FACTURACIÓN DE ENERGÍA PREVISTA EN EL TRIMESTRE n+1	EP_{n+1}	149,354,214
--	-------------------------	--------------------

AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n	AT_n	-Q0.117186
--	-----------------------	-------------------

*Incluye la devolución del saldo anterior perteneciente a los usuarios y el nuevo saldo perteneciente a los usuarios.

B) Cálculo de la tasa de interés por mora

Según lo dispuesto en el numeral 18 de la Resolución CNEE-43-2014, "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 2017:

Mes	Tasa Anual	Tasa mensual promedio equivalente
ABRIL	13.08%	1.02964%
MAYO	13.04%	1.02666%
JUNIO	13.05%	1.02741%
Tasa de Mora para el Trimestre		1.027905%

Tasa de Mora para el Trimestre	1.027905%
---------------------------------------	------------------





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

C) Ajuste Semestral

Con base en lo estipulado en los numerales 48 y 49 de la Resolución CNEE-43-2014, 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 48 de la Resolución CNEE-43-2014, 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):

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

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

CONCEPTO	VALOR
PD CD,BT	49.000000%
TC N	7.33516
TC 0	7.81083
FAA	1
PIPC CD,BT	0.51
IPC N	130.07
IPC 0	106.2
K CD,N	1.00
FACDBT	1.084790

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

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

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

CONCEPTO	VALOR
PD CD,MT	51.800000%
TC N	7.33516
TC 0	7.81083
FAA	1
PIPC CD,MT	0.482
IPC N	130.07
IPC 0	106.20
K CD,N	1.000000
Cuota	Q2,354,221.14
CDMT	56.226881
Sumatoria Dmax m,MT	2,350,030.00
FACDMT	1.094608





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

2. Ajustes a los Cargos Fijos:

De acuerdo a la formulación y especificaciones contenidas en el numeral 49 de la Resolución CNEE-43-2014, 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)

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

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

CONCEPTO	VALOR
PD CF,BT	20.20000%
TC N	7.33516
TC 0	7.81083
FAA	1.00
PIPC CF,BT	79.80000%
IPC N	130.07
IPC 0	106.2
K CF,N	1.00
FACFBT	1.167061

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

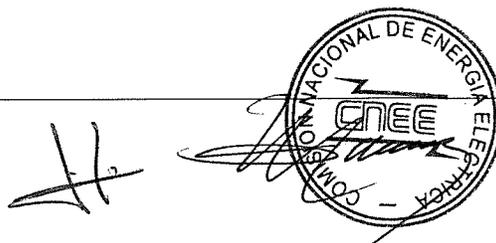
$$FACF_{MT} = \left(PD_{CF,MT} \cdot \frac{TC_N}{TC_0} \cdot FAA + PIPC_{CF,MT} \cdot \frac{IPC_N}{IPC_0} \right) - \frac{1 - K_{CF,N}}{K_{CF,N}}$$

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

CONCEPTO	VALOR
PD CF,MT	20.20000%
TC N	7.33516
TC 0	7.81083
FAA	1.00
PIPC CF,MT	79.80000%
IPC N	130.07
IPC 0	106.2
K CF,N	1.00
FACFMT	1.167061

3. Cargos por Conexión y Reconexión (CACYR)

CONCEPTO	VALOR
CACYRBTS_m	Q109.03
CACYRBD-BTH_m	Q327.20
CACYRMTD-MTH_m	Q981.60





COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

Tel. PBX: (502) 2290-8000; Fax: (502) 2290-8002

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

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

En la Ciudad de Guatemala, siendo las 11 horas con 05 minutos del día **treinta y uno de julio de dos mil diecisiete**, en **Diagonal 6, 10-50 zona 10 Edificio Interamericas, Torre Sur 14 nivel**, NOTIFIQUÉ la **Resolución CNEE-172-2017** de fecha **veintisiete de julio de dos mil diecisiete**, 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 MEJIA, quien de enterado SI () – NO () firma. DOY FE.

REGULACIÓN Y TARIFAS
ENERGUATE ELISA MEJIA
Distribuidora de Electricidad de Occidente, S. A.
Distribuidora de Electricidad de Oriente, S. A.
Fecha: 31/7/17 Hora: 11:05


Comisión Nacional de Energía Eléctrica
PROCURADOR - NOTIFICADOR

(f) Notificado

Osvaldo Polola
(f) Notificador

Doc.: CNEE-172-2017

Exp.: GTTA-109-17