



RESOLUCIÓN CNEE-57-2019
Guatemala, 31 de enero de 2019
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 Reglamento de la Ley General de Electricidad, en el artículo 87 del 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 determinan 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..." Con fundamento en la norma antes citada, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, emitió la Resolución CNEE-43-2014, publicada en el Diario de Centro América, el 6 de febrero del año 2014, la cual contiene el Pliego Tarifario, para ser aplicado por Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima a sus usuarios del Servicio de Distribución Final de la Tarifa No Social; mismo que en el apartado "FÓRMULAS DE AJUSTE", Numeral "45. Ajuste Trimestral", establece las fórmulas para determinar los cálculos al precio de la energía, para ser consignados en el presente ajuste trimestral; por lo que, derivado que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, mediante la Resolución CNEE-55-2019 de fecha 28 de enero de 2019, dispuso emitir y poner en vigencia para **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima** el mismo Pliego Tarifario fijado por medio de la Resolución CNEE-43-2014, es procedente realizar el ajuste trimestral con base en dicho Pliego Tarifario.

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



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

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; 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.

POR TANTO:

La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con base en lo considerado y artículos 1, 2, 4, 6, 61 y 76 de la Ley General de Electricidad y artículos 86, 87, 89, 92 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 Recuperar resultante es de Q 1,878,212.90 a favor de la Distribuidora; mismo que la Distribuidora deberá recuperar a través de aplicar, en la facturación del **1 de febrero de 2019 al 30 de abril de 2019**, el Ajuste Trimestral equivalente a 0.013676 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 137,339,308 kWh.
 - I.II. Los factores de ajuste semestral para la aplicación en la facturación del período comprendido del **1 de febrero de 2019 al 31 de julio de 2019**, así: A) El Factor de Ajuste del Cargo Base por Potencia de Distribución en Baja Tensión (FACDBT) es de 1.143899; B) El Factor de Ajuste del Cargo Base por Potencia de Distribución en Media Tensión (FACDMT) es de 1.164938; 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 1.230501; y D) El Factor de Ajuste del Cargo Fijo Base, Usuarios Media Tensión con Demanda (FACFMT) es de 1.230501.
 - I.III. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del **1 de febrero de 2019 al 30 de abril de 2019** son los siguientes:

BAJA TENSION SIMPLE - BTS	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	17.414775



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

Cargo por Energía (Q/kWh)	1.952015
BAJA TENSION Con Demanda en Punta - BTDp	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	783.579245
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.208248
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	43.398938
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	73.913627
BAJA TENSION Con Demanda fuera de Punta - BTDfp	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	783.579245
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.208277
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	30.945345
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	60.946921
BAJA TENSION HORARIA - BTH	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	783.579245
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	1.174412
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.207434
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	1.236966
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	31.686270
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	103.889090
MEDIA TENSION Con Demanda en Punta - MTDp	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	2617.698997
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.079036
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	35.053816
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	45.948228
MEDIA TENSION Con Demanda fuera de Punta - MTDfp	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	2617.698997
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.079460
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	31.813090
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	44.454919
MEDIA TENSION HORARIA - MTH	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	2617.698997



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4º. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	1.049584
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.079055
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	1.105411
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	31.827168
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	44.474591
TARIFA DE ALUMBRADO PUBLICO - AP	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.886728
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA BAJA TENSIÓN - PEAJEFT_BT	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.168185
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.172904
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.177125
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	168.270157
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA MEDIA TENSIÓN - PEAJEFT_MT	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.041641
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.042809
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.043854
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	56.993562

Nota: La desagregación de la Tarifa No Social de DEOCSA para el período de febrero a abril 2019 es la siguiente: Cargo por Potencia: 0.750890 Q/kWh y Cargo por Energía: 1.201125 Q/kWh.

I.IV. Los Cargos por Corte y Reconexión para aplicar en el semestre comprendido del **1 de febrero de 2019 al 31 de julio de 2019**, son los siguientes: A) CACYRBTS_m = 109.03 Quetzales, B) CACYRBTD-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 1.008275% mensual, para el período de facturación comprendido del **1 de febrero de 2019 al 30 de abril de 2019**.

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.



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

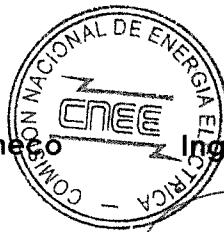
4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

- III. La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, podrá en cualquier momento, requerir información y fiscalizar la correcta aplicación de lo aquí resuelto; quedando el contenido de la presente resolución y los valores aprobados en la misma, sujetos a las modificaciones que pudieran darse como resultado de las auditorías que practique la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con posterioridad a la notificación de la presente resolución.
- IV. Si posteriormente a la fijación del ajuste trimestral y si por efecto de las auditorías que practique la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, de acuerdo al numeral anterior de esta resolución, se determina 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

Licenciada Ingrid Alejandra Martínez Rodas
Secretaría General



COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Licda. Ingrid Alejandra Martínez Rodas
Secretaría General



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

ANEXO DE RESOLUCIÓN CNEE-57-2019

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 febrero - abril de 2019.

1. Costos de energía:

Para el trimestre octubre - diciembre 2018, 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	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
AGRO POLOCHIC (Escritura Pública 6)	Q501,025.68	Q344,769.58	Q282,924.17	Q1,128,719.43
Agrogeneradora S.A. (Escritura Pública No.16)	Q28,790.76	Q43,234.62	Q52,590.95	Q124,616.34
AGUILAR, ARIMANY A S.A. (Escritura Pública 3)	Q712,871.99	Q715,415.75	Q551,921.07	Q1,980,208.81
AMLO LA CEIBA (Escritura Pública No. 5)	Q152,544.57	Q73,224.03	Q7,291.20	Q233,059.81
ANACAPRI (Escritura Pública No. 16)	Q0.00	Q0.00	Q285,712.83	Q285,712.83
CAUDALES REN._(ARRENDISA)_CEDRO_2	Q982,404.52	Q662,539.84	Q458,334.05	Q2,103,278.41
COMPAÑÍA AGRIVCOLA OV (Escritura Pública No.5)	Q35,010.83	Q19,599.14	Q8,151.90	Q62,761.87
EDEL (Escritura Pública No. 06)	Q61,059.14	Q60,023.54	Q49,256.40	Q170,339.08
EDEL (Escritura Pública No. 14)	Q0.00	Q143,065.80	Q88,970.70	Q232,036.49
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública 17)	Q138,522.85	Q41,878.68	Q38,149.43	Q218,550.97
ENERGÍA LIMPIA DE Guatemala - XCB DELTA (Escritura Pública No. 21)	Q1,551,684.16	Q1,234,160.27	Q773,805.09	Q3,559,649.53
ENERGÍAS SAN JOSÉ (Escritura Pública 10)	Q37,208.18	Q24,795.91	Q17,820.70	Q79,824.79
EOLICO SAN ANTONIO (Escritura Publica No. 11)	Q2,002,223.20	Q4,239,521.21	Q3,922,340.46	Q10,164,084.87
GEN. DE ENERGIA EL PRADO S.A. (Escritura Pública 11)	Q213,017.06	Q87,654.30	Q33,921.63	Q334,592.99



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

GENERADORA NACIONAL S.A. (Escritura Pública 7)	Q455,897.76	Q319,065.63	Q286,245.07	Q1,061,208.46
HIDRO XACBAL (Escritura Pública 14)	Q4,677,698.00	Q3,257,172.61	Q1,257,832.91	Q9,192,703.51
HIDROELECTRICA CARMEN AMALIA (Escritura Pública No. 2)	Q147,962.59	Q63,146.08	Q38,337.68	Q249,446.35
HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 14)	Q459,458.49	Q272,963.87	Q165,456.26	Q897,878.62
HIDROELECTRICA EL COROZO (Escritura Pública No. 6)	Q171,711.23	Q136,888.05	Q89,884.47	Q398,483.75
HIDROELECTRICA SAMUC S.A (Escritura Pública 10)	Q272,492.51	Q284,521.65	Q200,337.48	Q757,351.64
HIDROELECTRICA SAMUC S.A (Escritura Pública 3)	Q221,735.86	Q220,872.89	Q176,331.08	Q618,939.83
HIDROSACPUR (ESCRITURA PUBLICA 7)	Q412,660.32	Q246,917.12	Q150,975.24	Q810,552.68
HIDROSACPUR 2 (ESCRITURA PUBLICA 8)	Q624,980.87	Q436,674.79	Q251,357.09	Q1,313,012.76
INDE (Escritura Pública 14)	Q0.00	Q0.00	Q1,657,536.07	Q1,657,536.07
INDE (Escritura Pública 16)	Q2,722,411.40	Q2,676,237.61	Q1,907,736.35	Q7,306,385.36
INDE (Escritura Pública No. 15)	Q1,801,220.94	Q1,770,671.11	Q1,453,044.84	Q5,024,936.89
INVERSIONES PASABIEN S.A. (Escritura Pública 7)	Q1,161,936.31	Q1,142,229.14	Q663,393.92	Q2,967,559.37
JAGUAR ENERGY	Q16,694,004.24	Q16,222,697.74	Q23,583,924.96	Q56,500,626.94
Leeverg, S.A. (Escritura Pública No.30)	Q0.00	Q41,829.89	Q37,413.84	Q79,243.73
MAGDALENA (Escritura Pública No.23)	Q0.00	Q276,160.19	Q231,170.92	Q507,331.10
MAXANAL (ESCRITURA PUBLICA 2)	Q217,201.44	Q190,311.30	Q142,314.01	Q549,826.75
MONTE MARIA (Escritura Pública No. 18)	Q64,645.23	Q61,638.32	Q52,649.76	Q178,933.31
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 18)	Q1,262,091.82	Q1,234,142.32	Q967,159.92	Q3,463,394.06
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q1,559,461.01	Q581,657.67	Q441,829.29	Q2,582,947.97
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q617,255.52	Q1,240,056.62	Q684,572.61	Q2,541,884.76
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No.18)	Q0.00	Q0.00	Q42,882.86	Q42,882.86
PUNTA DEL CIELO (Escritura Publica No.6)	Q363,464.54	Q324,497.48	Q196,917.47	Q884,879.49
RENACE IV (Escritura Pública 29)	Q0.00	Q0.00	Q662,975.60	Q662,975.60
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q1,330,265.93	Q1,307,703.79	Q520,934.68	Q3,158,904.40
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q0.00	Q0.00	Q1,677,425.81	Q1,677,425.81
RENACE S.A II FASE 2 (Escritura Pública 9)	Q0.00	Q781,982.73	Q934,949.63	Q1,716,932.36
SERVICIOS CM	Q0.00	Q0.00	Q2,938.38	Q2,938.38
SIBO S.A. (Escritura Pública 27)	Q599,328.12	Q617,826.23	Q515,313.93	Q1,732,468.28
TRES RIOS (ESCRITURA PUBLICA 15)	Q231,443.32	Q176,935.88	Q110,173.98	Q518,553.19
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q82,861.59	Q82,078.52	Q41,207.78	Q206,147.89
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q83,884.66	Q61,136.67	Q52,188.41	Q197,209.73
VECOESA II (Escritura Pública 9)	Q86,783.27	Q85,311.38	Q70,008.06	Q242,102.71
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	Q12,719,910.97	-Q11,665,683.90	-Q2,140,818.44	-Q26,526,413.32
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	-Q863,716.16	-Q718,835.55	-Q573,053.55	-Q2,155,605.27



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
 TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	Q761,391.40	Q582,848.69	Q843,569.48	Q2,187,809.56
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS RRO / RRA	Q938,461.06	Q915,443.18	Q952,571.74	Q2,806,475.98
COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	Q991,608.78	Q744,411.11	Q2,853,081.16	Q4,589,101.05
CARGO POR CONTRATOS DE LICITACIONES ABIERTAS Art.50 Bis RAMM	-Q1,628,141.37	-Q1,898,114.68	-Q1,533,509.53	-Q5,059,765.58
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	Q1,234,004.44	-Q27,341.97	-Q41,713.61	Q1,164,948.87
AJUSTES INFORME ANTERIOR COSTO DIFERENCIAL	Q0.00	-Q247,431.44	-Q312,816.69	-Q560,248.13
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	Q392,948.25	Q327,704.18	Q355,383.76	Q1,076,036.19
TOTAL	Q31,845,865.35	Q29,816,209.56	Q46,241,305.25	Q107,903,380.16

Nota: Todos los costos han sido cargados como valores provisionales, pues se están llevando a cabo procesos de revisión del cumplimiento de condiciones obtenidas en las licitaciones, Art. 71 LGE.

2. Ingresos por energía:

Durante el trimestre noviembre 2018 - enero 2019, 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:

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

TARIFA	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	TOTAL
BTS	Q23,150,699.26	Q23,050,414.44	Q21,609,071.03	Q67,810,184.73
BTDP	Q3,854,839.64	Q3,728,412.12	Q3,773,246.79	Q11,356,498.56
BTDFP	Q7,665,337.70	Q7,857,900.21	Q7,133,126.23	Q22,656,364.15
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	Q266,521.11	Q279,529.16	Q255,089.80	Q801,140.07
MTDFP	Q3,501,923.23	Q3,611,348.33	Q3,187,644.84	Q10,300,916.40
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	Q11,063,497.89	Q10,556,736.69	Q10,933,210.37	Q32,553,444.95
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	Q574,960.16	Q572,289.40	Q542,333.59	Q1,689,583.15
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	Q50,077,778.99	Q49,656,630.36	Q47,433,722.66	Q147,168,132.00

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



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

por la Distribuidora, tal como se presenta a continuación:

FÓRMULA:	$APE_n = CCER_n - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{marTNS} (EF_{t,i+1} \cdot PTE_{t,i+1} \cdot PFE_{t,i+1})$			
CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	= APEn
CÁLCULO:	Q107,903,380.16	-	Q147,168,132.00	= -Q39,264,751.84

4. Costos de potencia:

Para el trimestre octubre - diciembre 2018, 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	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
AGRO POLOCHIC (Escritura Pública 6)	Q472,420.23	Q479,887.94	Q381,101.37	Q1,333,409.54
ENEL (Escritura Pública No. 06)	Q1,012,110.01	Q1,028,108.79	Q816,469.09	Q2,856,687.89
ENEL (Escritura Pública No. 14)	Q0.00	Q39,473.74	Q31,347.93	Q70,821.67
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública 17)	Q4,884,925.15	Q4,962,142.90	Q3,940,668.85	Q13,787,736.91
ENERGÍA LIMPIA DE Guatemala - XCB DELTA (Escritura Pública No. 21)	Q1,946,896.79	Q1,977,672.09	Q1,570,561.54	Q5,495,130.42
ENERGÍAS SAN JOSÉ (Escritura Pública 10)	Q90,770.17	Q92,205.00	Q73,224.29	Q256,199.45
HIDRO XACBAL (Escritura Pública 14)	Q560,740.89	Q569,604.72	Q452,349.65	Q1,582,695.26
HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 14)	Q116,843.70	Q118,690.69	Q94,257.81	Q329,792.20
HIDROSACPUR (ESCRITURA PUBLICA 7)	Q175,092.86	Q196,353.63	Q155,933.56	Q527,380.06
INDE (Escritura Pública 14)	Q0.00	Q0.00	Q1,967,340.37	Q1,967,340.37
INDE (Escritura Pública 16)	Q622,170.37	Q632,005.24	Q501,904.80	Q1,756,080.42
INDE (Escritura Pública No. 15)	Q406,918.11	Q413,350.41	Q328,260.82	Q1,148,529.35
INVERSIONES PASABIEN S.A. (Escritura Pública 7)	Q164,484.00	Q167,084.05	Q132,689.23	Q464,257.28
JAGUAR ENERGY	Q14,184,434.40	Q14,408,652.80	Q11,442,582.45	Q40,035,669.65
MAGDALENA (Escritura Pública No.23)	Q0.00	Q194,764.11	Q154,671.25	Q349,435.36
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 18)	Q164,857.82	Q167,463.79	Q132,990.80	Q465,312.41
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q93,456.82	Q94,934.12	Q75,391.61	Q263,782.54
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q224,296.36	Q227,841.89	Q180,939.86	Q633,078.10
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No.18)	Q0.00	Q0.00	Q18,204.89	Q18,204.89
RENACE IV (Escritura Pública 29)	Q0.00	Q0.00	Q131,117.02	Q131,117.02
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q270,567.94	Q274,844.91	Q218,267.15	Q763,680.00
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q0.00	Q0.00	Q1,925,116.20	Q1,925,116.20



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4º. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
 TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

RENACE S.A II FASE 2 (Escritura Pública 9)	Q0.00	Q523,248.37	Q912,790.73	Q1,436,039.10
SERVICIOS CM	Q0.00	Q0.00	Q462,055.95	Q462,055.95
TRES RIOS (ESCRITURA PUBLICA 15)	Q41,935.86	Q42,598.75	Q33,829.65	Q118,364.27
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q310,593.12	Q315,502.78	Q250,555.45	Q876,651.35
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q336,612.55	Q341,933.50	Q271,545.32	Q950,091.37
VECOESA II (Escritura Pública 9)	Q1,768,291.99	Q1,796,244.01	Q1,426,481.05	Q4,991,017.06
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS RRO / RRA	Q373,036.74	Q360,533.19	Q436,247.93	Q1,169,817.86
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	-Q38,491.00	-Q43,895.52	-Q22,535.31	-Q104,921.83
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL TRANSMISIÓN	Q3,497,862.68	Q3,442,380.10	Q3,327,161.85	Q10,267,404.62
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION	Q1,401,343.41	Q1,420,983.12	Q1,362,693.34	Q4,185,019.87
AJUSTE COSTOS DE POTENCIA SEGÚN NUMERAL IV.IV.III RESOLUCIÓN 77-2017	-Q165,272.04	-Q873,302.88	-Q1,314,642.15	-Q2,353,217.07
TOTAL	Q32,916,898.93	Q33,371,306.26	Q31,871,574.34	Q98,159,779.52

Nota: Todos los costos han sido cargados como valores provisionales, pues se están llevando a cabo procesos de revisión del cumplimiento de condiciones obtenidas en las licitaciones, Art. 71 LGE.

5. Ingresos por potencia:

Durante el trimestre noviembre 2018 - enero 2019, 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:

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

TARIFA	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	TOTAL
BTS	Q3,209,770.29	Q3,195,866.12	Q2,996,028.48	Q9,401,664.89
BTD	Q311,051.91	Q307,330.23	Q310,544.26	Q928,926.39
BTD	Q853,591.94	Q864,572.77	Q828,921.76	Q2,547,086.47
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	Q20,817.99	Q20,362.96	Q20,063.29	Q61,244.24
MTD	Q321,782.50	Q324,493.05	Q301,670.21	Q947,945.76
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	Q1,352,407.69	Q1,290,460.94	Q1,336,481.28	Q3,979,349.92
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	Q79,862.39	Q81,417.56	Q78,991.47	Q240,271.43
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	Q6,149,284.71	Q6,084,503.63	Q5,872,700.76	Q18,106,489.10



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
 TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

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:

FÓRMULA:	$APP_n = CCPR_n - \sum_{i=1}^3 \sum_{j=1}^{marD} (DF_{t,j+1} \cdot PTP_{t,j+1} \cdot PFP_{t,j+1}) - \sum_{i=1}^3 \sum_{j=1}^{marEINS} (EF_{t,j+1} \cdot PTP_{t,j+1} \cdot PFP_{t,j+1})$			
CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	= APPn
CÁLCULO:	Q98,159,779.52	-	Q18,106,489.10	= Q80,053,290.42

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 = -Q 1,574,371.94, 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:

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

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	-Q1,574,371.94
Monto Recuperado por AT en el Trimestre Anterior	-Q1,438,645.18
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	-Q135,726.76



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

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

El artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, literalmente indica que: "Si posteriormente a la fijación del ajuste trimestral, se determina que se incluyeron cargos a favor o en contra del Distribuidor, que debieron ser aplicados en este o en anteriores ajustes, esta diferencia deberá ser incluida como saldo no ajustado en posteriores ajustes trimestrales". Derivado de ello todos aquellos montos (cargos o ingresos), que no fueron incluidos en ajustes trimestrales anteriores deben trasladarse al siguiente ajuste.

Para el efecto, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica realiza auditorías a cada ajuste efectuado con la finalidad de verificar la existencia de estos montos que deberán trasladarse al siguiente ajuste. Para el presente caso, los resultados de la auditoría efectuada al ajuste anterior, que obra en el informe GTTA-Informe-844, adjunto al expediente GTTA-19-25,

El monto por el **Saldo No Ajustado** en el presente ajuste trimestral por disposición del artículo 87 de la Ley General de Electricidad es:

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	-Q1,574,371.94
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior incluyendo cargos a favor y/o en contra de la Distribuidora	Q300,062.23
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	Q1,874,434.18

CONCEPTO	MONTO
SALDO NO AJUSTADO POR DIFERENCIAS EN CARGOS A FAVOR Y/O EN CONTRA DE LA DISTRIBUIDORA	Q1,874,434.18

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

TOTAL SALDO NO AJUSTADO	Q1,738,707.41
--------------------------------	----------------------

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:



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

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.IV. de la resolución CNEE-218-2018, dentro del Ajuste por Pago de Otros (APO) se incluyó la devolución por la Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos por un monto de Q 21,593,000.00, a favor de los usuarios, adicionando los intereses respectivos por Q 377,877.50, resultando un total de Q 21,970,877.50.

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
Cuotas AMM, EOR, CRIE	Q863,464.14
Ampliacion al Periodo de Recuperacion de Saldo -	Q0.00
Devolución de Ampliacion al Periodo de Recuperacion de Saldo -APRS-	-Q21,970,877.50
TOTAL	-Q21,107,413.36

TOTAL APO	-Q21,107,413.36
------------------	------------------------

9. 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



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

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, dado el referido proceso de revisión y corrección en próximos ajustes si fuese necesario como resultado de dicha revisión.

Inclusión provisional de costos de compra de energía:

- Se están revisando las condiciones contractuales de manera que reflejen íntegramente las condiciones obtenidas en las licitaciones (TDR's, Bases de Licitación y/o adendas).
- Derivado de ello, todos 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).

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

- La CNEE emitió en diciembre 2017 la resolución CNEE-267-2017, con la cual se realizó la modificación y/o corrección del cálculo y aplicación del Saldo del Precio de la Potencia por parte del AMM (artículo 50bis del RAMM).
- Se están trasladando a tarifas los valores consignados por el AMM en el Informe de Transacciones Económicas, verificando la correcta aplicación de lo dispuesto en la Resolución CNEE-267-2017.

10. 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



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

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 afectos a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q30,840,645.94	25.11%	Q24,834,838.19	22.73%
Monto de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios no afectos a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q15,612,122.88	12.71%	Q20,521,741.50	18.70%
Ajuste por Pérdidas de Energía y Potencia No Reconocidas, relacionado a los Usuarios no afectos a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q15,228,523.06	12.40%	Q4,313,096.69	4.02%

11. 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 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 febrero - abril 2018, el Ajuste Trimestral calculado fue el siguiente:

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



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

CONCEPTO	SIGLAS	MONTO
Ajuste por Pago de Potencia en el trimestre n	APPn	Q80,053,290.42
Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n	APEn	-Q39,264,751.84
Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n	APOn	-Q21,107,413.36
Saldo No Ajustado en trimestre n	SNA n	Q1,738,707.41
Ajuste por Pérdidas de Energía No Reconocidas en el trimestre n	APENRTNSn	Q15,228,523.06
Ajuste por Pérdidas de Potencia No Reconocidas en el trimestre n	APPNRTNSn	Q4,313,096.69
Monto a Recuperar en el trimestre n+1	MRn+1	Q1,878,212.90
FACTURACIÓN DE ENERGÍA PREVISTA EN EL TRIMESTRE n+1		
	EPn+1	137,339,308
AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n		
	ATn	Q0.013676

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 febrero - abril de 2019:

Mes	Tasa Anual	Tasa mensual promedio equivalente
OCTUBRE	12.85%	1.01250%
NOVIEMBRE	12.81%	1.00952%
DICIEMBRE	12.72%	1.00280%
Tasa de Mora para el Trimestre		1.008275%

C) Cargos por potencia de la Tarifa BTS

Para el trimestre febrero - abril de 2019, los cargos por energía y potencia de la tarifa BTS de DEOCSA son los siguientes:

Concepto	Monto	Dimensional
Energía:	1.201125	Q/kWh
Potencia:	0.750890	Q/kWh
Tarifa total:	1.952015	Q/kWh



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

D) Ajuste Semestral

Con base en lo estipulado en los numerales 48, 49 y 54 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	7.73695
TC 0	7.81083
FAA	1
PIPC CD,BT	0.51
IPC N	137.13
IPC 0	106.2
K CD,N	1.00
FACDBT	1.143899

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

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

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



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

CONCEPTO	VALOR
PD CD,MT	51.80000%
TC N	7.73695
TC 0	7.81083
FAA	1
PIPC CD,MT	0.482
IPC N	137.13
IPC 0	106.20
K CD,N	1.000000
Cuota	Q 3,899,789.82
CDMT	56.226881
Sumatoria Dmax m,MT	2,354,473.19

FACDMT	1.164938
---------------	-----------------

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)

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

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

CONCEPTO	VALOR
PD CF,BT	20.20000%
TC N	7.73695
TC 0	7.81083
FAA	1.00
PIPC CF,BT	79.80000%
IPC N	137.13
IPC 0	106.2
K CF,N	1.00

FACFBT	1.230501
---------------	-----------------

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

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



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

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

CONCEPTO	VALOR
PD CF,MT	20.20000%
TC N	7.73695
TC O	7.81083
FAA	1.00
PIPC CF,MT	79.80000%
IPC N	137.13
IPC O	106.2
K CF,N	1.00
FACFMT	1.230501

3. Cargos por Conexión y Reconexión (CACYR)

CONCEPTO	VALOR
CACYRBTS_m	Q 109.03
CACYRBTD-BTH_m	Q 327.20
CACYRMTD-MTH_m	Q 981.60



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 40 minutos del día **treinta y uno de enero de dos mil diecinueve**, en **Diagonal 6, 10-50 zona 10 Edificio Interamericas World Center, Torre Sur, Nivel 14**, NOTIFIQUÉ la(s) resolución(es) **CNEE-57-2019** de fecha **treinta y uno de enero de dos mil diecinueve**, 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.



COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
José Luis Joaquín Mateo
Mensajero - Notificador

(f) Notificado

(f) Notificador

Doc.: GJ-ProyResolDir-3139

Exp.: GTTA-25-19

MA

ENERGUATE REGULACIÓN Y TARIFFAS
Distribuidora de Electricidad de Occidente, S.A.
Distribuidora de Electricidad de Occidente, S.A.
Fecha: 31/01/19 Hora: 11:40