



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

RESOLUCIÓN CNEE-182-2019 Guatemala, 26 de julio 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-146-2019, publicada en el Diario de Centro América, el 28 de junio del año 2019, 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 "64. Ajuste Trimestral", establece las fórmulas para determinar los cálculos al precio de la energía, para ser consignados en el presente ajuste trimestral.

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 denominársele 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) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

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 10,548,848.84 a favor de la Distribuidora; mismo que la Distribuidora deberá recuperar a través de aplicar, en la facturación del **1 de agosto de 2019 al 31 de octubre de 2019**, el Ajuste Trimestral equivalente a 0.078799 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 133,870,210 kWh.

I.II. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del **1 de agosto de 2019 al 31 de octubre de 2019**, son los siguientes:

BAJA TENSIÓN SIMPLE - BTS -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	12.280021
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.950102
BAJA TENSIÓN SIMPLE AUTOPRODUCTORES - BTSA -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	14.736026
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.812814
BAJA TENSIÓN CON DEMANDA EN PUNTA - BTDP -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	552.600960
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.237895
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	40.215481
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	84.259573
BAJA TENSIÓN CON DEMANDA EN FUERA DE PUNTA - BTDFP -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	552.600960
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.237669
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	24.445508
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	57.146394
BAJA TENSIÓN CON DEMANDA AUTOPRODUCTORES - BTDA -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	641.017114
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.238002
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	49.385044



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 Potencia Contratada (Q/kW-mes)	81.578387
MEDIA TENSION CON DEMANDA EN PUNTA - MTDP -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	1105.201920
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.113388
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	42.470936
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	59.589817
MEDIA TENSION CON DEMANDA FUERA DE PUNTA - MTDFP -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	1105.201920
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.113222
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	34.145528
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	48.274065
MEDIA TENSION CON DEMANDA AUTOPRODUCTORES - MTDPA -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	1243.352160
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.113632
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	36.320442
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	49.976992
BAJA TENSION SIMPLE LUMINARIAS AP - BTSLAP -	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.902884
ALUMBRADO PRIVADO O PUBLICITARIO NOCTURNO - APPN -	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.902884
VIGILANCIA, SEÑALIZACIÓN O COMUNICACIONES - VSC -	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.585724
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA BAJA TENSION - PeajeFT_BT -	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.179640
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.178518
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.178885
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	104.280315
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA MEDIA TENSION - PeajeFT_MT -	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.044477
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.044199
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.044290
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	40.500865

Nota: la desagregación de la Tarifa No Social -BTS- de Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima para el período del 1 de agosto 2019 al 31 de octubre de 2019, es la siguiente: Cargo por Potencia: 0.711316 Q/kWh y Cargo por Energía: 1.238787 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

- I.III. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 1.004791% mensual, para el período de facturación comprendido del **1 de agosto de 2019 al 31 de octubre 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.
- 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 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

Licenciada Ingrid Alejandra Martínez Rodas
Secretaría General

COMISION NACIONAL DE ENERGIA 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-182-2019

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 "64. Ajuste Trimestral", de la Resolución CNEE-146-2019, 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 2019.

1. Costos de energía:

Para el trimestre abril - junio 2019, 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 64 de la Resolución CNEE-146-2019:

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

GENERADOR / CONCEPTO	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
AGRO POLOCHIC (Escritura Pública 6)	Q133,975.03	Q138,611.78	Q732,308.45	Q1,004,895.26
AGROGENERADORA S.A. (Escritura Pública No.16)	Q0.00	Q9,314.45	Q16,137.05	Q25,451.50
AGUILAR, ARIMANY A S.A. (Escritura Pública 3)	Q217,432.52	Q317,870.70	Q506,961.57	Q1,042,264.79
AMLO LA CEIBA (Escritura Pública No. 5)	Q1,368.46	Q38,156.93	Q254,471.82	Q293,997.22
ANACAPRI (Escritura Pública No. 16)	Q0.00	Q0.00	Q774,060.79	Q774,060.79
CAUDALES REN_(ARRENDISA)_CEDRO_2	Q305,170.37	Q698,267.24	Q1,813,490.10	Q2,816,927.70
COMPAÑÍA AGRIVCOLA OV (Escritura Pública No.5)	Q571.58	Q7,329.33	Q37,429.65	Q45,330.55
ENEL (Escritura Pública No. 06)	Q21,769.74	Q35,355.61	Q0.00	Q57,125.35
ENEL (Escritura Pública No. 14)	Q104,561.74	Q116,755.51	Q303,424.43	Q524,741.68
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública 17)	Q1,132,919.32	Q1,298,296.72	Q190,340.39	Q2,621,556.42
ENERGÍA LIMPIA DE Guatemala (Escritura Pública No. 21)	Q339,482.23	Q327,805.54	Q1,050,815.12	Q1,718,102.89
EOLICO SAN ANTONIO (Escritura Pública No. 11)	Q1,952,961.80	Q594,561.67	Q2,873,815.77	Q5,421,339.24
GEN. DE ENERGIA EL PRADO S.A. (Escritura Pública 11)	Q203.14	Q2,245.92	Q131,163.88	Q133,612.94



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)	Q58,925.26	Q57,250.27	Q228,031.04	Q344,206.57
HIDRO XACBAL (Escritura Pública 14)	Q833,882.41	Q863,845.80	Q2,085,624.52	Q3,783,352.73
HIDROELECTRICA CARMEN AMALIA (Escritura Pública No. 2)	Q9,117.24	Q47,398.61	Q254,222.96	Q310,738.81
HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 14)	Q143,698.73	Q165,021.96	Q613,251.79	Q921,972.48
HIDROELECTRICA EL COROZO (Escritura Pública No. 6)	Q57,637.89	Q115,358.93	Q258,706.91	Q431,703.73
HIDROELECTRICA SAMUC S.A (Escritura Pública 10)	Q78,901.62	Q135,398.62	Q221,137.52	Q435,437.76
HIDROELECTRICA SAMUC S.A (Escritura Pública 3)	Q122,375.32	Q147,670.78	Q211,343.69	Q481,389.80
HIDROSACPUR (ESCRITURA PUBLICA 7)	Q128,184.53	Q108,996.58	Q630,799.69	Q867,980.80
HIDROSACPUR 2 (ESCRITURA PUBLICA 8)	Q230,334.37	Q232,069.10	Q579,328.86	Q1,041,732.33
INDE (Escritura Pública 16)	Q843,157.99	Q873,508.31	Q5,141,240.81	Q6,857,907.11
INDE (Escritura Pública No. 15)	Q1,926,596.97	Q1,992,928.09	Q3,396,439.26	Q7,315,964.32
INVERSIONES PASABIEN S.A. (Escritura Pública 7)	Q324,839.55	Q335,369.16	Q1,525,829.23	Q2,186,037.94
JAGUAR ENERGY (Escritura Pública 38)	Q13,319,457.75	Q13,508,551.52	Q23,495,760.87	Q50,323,770.14
LEEVEG, S.A. (Escritura Pública No.30)	Q0.00	Q81,887.41	Q256,611.61	Q338,499.02
MAGDALENA (Escritura Pública No.23)	Q133,550.57	Q0.00	Q0.00	Q133,550.57
MAXANAL (ESCRITURA PUBLICA 2)	Q164,142.09	Q197,117.72	Q454,366.44	Q815,626.25
MONTE MARIA (Escritura Pública No. 18)	Q0.00	Q64,070.36	Q111,695.27	Q175,765.63
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 18)	Q597,589.25	Q710,528.13	Q2,349,814.57	Q3,657,931.95
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q200,647.45	Q188,116.95	Q883,268.51	Q1,272,032.92
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q442,232.64	Q833,703.59	Q2,772,675.78	Q4,048,612.01
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No.18)	Q34,065.02	Q49,747.57	Q97,146.15	Q180,958.74
PUNTA DEL CIELO (Escritura Pública No.6)	Q61,573.67	Q75,800.05	Q349,057.54	Q486,431.26
RENACE IV (Escritura Pública 29)	Q219,760.39	Q354,678.48	Q1,450,702.32	Q2,025,141.19
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q276,283.61	Q285,831.96	Q487,127.92	Q1,049,243.49
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q702,348.77	Q726,615.26	Q3,095,827.45	Q4,524,791.49
RENACE S.A II FASE 2 (Escritura Pública 9)	Q381,431.64	Q393,987.39	Q1,779,346.06	Q2,554,765.09
SERVICIOS CM (Escritura Pública 28)	Q423,804.29	Q545,179.02	Q96,980.78	Q1,065,964.10
SIBO S.A. (Escritura Pública 27)	Q740,338.84	Q775,407.49	Q1,455,274.18	Q2,971,020.51
TRES RIOS (ESCRITURA PUBLICA 15)	Q116,842.03	Q167,370.07	Q376,335.71	Q660,547.81
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q25,865.12	Q28,604.37	Q69,364.12	Q123,833.61
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q31,686.91	Q36,223.94	Q103,352.87	Q171,263.72
VECOESA II (Escritura Pública 9)	Q92,823.92	Q95,832.79	Q0.00	Q188,656.71
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	-Q1,343,246.73	-Q2,685,666.31	-Q7,564,253.24	-Q11,593,166.27
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	-Q968,260.16	-Q1,007,467.33	-Q608,553.99	-Q2,584,281.48
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	Q803,043.50	Q737,382.86	Q572,594.95	Q2,113,021.31
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS RRO / RRA	Q901,167.39	Q962,918.93	Q963,544.41	Q2,827,630.73



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

COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	Q644,152.72	Q909,298.85	Q656,791.76	Q2,210,243.33
CARGO POR CONTRATOS DE LICITACIONES ABIERTAS Art. 50 Bis RAMM	-Q543,532.67	Q0.00	Q0.00	-Q543,532.67
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	-Q44,766.98	-Q40,281.86	-Q47,301.24	-Q132,350.08
AJUSTES INFORMES ANTERIORES Art. 50 Bis RAMM	-Q32,111.15	Q0.00	Q0.00	-Q32,111.15
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	Q393,841.68	Q280,861.18	Q374,429.15	Q1,049,132.02
TOTAL	Q26,742,799.38	Q26,935,688.00	Q57,862,335.28	Q111,540,822.65

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 mayo - julio 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 64 de la Resolución CNEE-146-2019:

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

TARIFA	MAYO*	JUNIO*	JULIO**	TOTAL
BTS	Q24,613,598.40	Q23,642,846.35	Q23,467,172.89	Q71,723,617.64
BTSA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTDP	Q3,926,195.26	Q3,901,296.24	Q3,743,528.87	Q11,571,020.37
BTDFP	Q8,242,801.26	Q7,944,178.33	Q7,908,908.80	Q24,095,888.39
BTDA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTDP	Q283,345.45	Q269,972.53	Q271,072.66	Q824,390.64
MTDFP	Q3,160,937.67	Q3,052,643.47	Q3,002,667.23	Q9,216,248.37
MTDA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
AP/BTSLAP	Q9,865,833.75	Q10,048,733.14	Q10,332,981.64	Q30,247,548.53
APPN	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
VSC	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
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	Q104,828.93	Q102,639.79	Q112,986.91	Q320,455.63
PeajeFT_MT P.Energía en Intermedia	Q324,617.19	Q317,838.18	Q349,877.97	Q992,333.34
PeajeFT_MT P.Energía en Valle	Q184,153.52	Q180,307.78	Q198,484.28	Q562,945.58
TOTAL	Q50,706,311.43	Q49,460,455.82	Q49,387,681.25	Q149,554,448.50

* Los montos de ingresos de los meses de mayo y junio 2019 han sido calculados con base en los parámetros tarifarios considerados en las Resoluciones CNEE-122-2019 y CNEE-43-2014.

** Los montos de ingresos del mes de julio 2019 han sido calculados con base en los parámetros tarifarios considerados en la Resolución CNEE-146-2019 correspondiente a los usuarios de Tarifa No Social de DEOCSA.



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

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 64 de la Resolución CNEE-146-2019, el cálculo del Ajuste por Energía (APE), correspondió a la diferencia resultante entre los costos de suministro de energía e ingresos por ventas de energía obtenidos por la Distribuidora, tal como se presenta a continuación:

FÓRMULA:	$APE_n = CCER_n - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{ntarTNS} (EF_{t,i+1} \cdot PTE_{t,i+1} \cdot PFE_{t,i+1})$			
CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	= APEn
CÁLCULO:	Q111,540,822.65	-	Q149,554,448.50	= -Q38,013,625.85

4. Costos de potencia:

Para el trimestre abril - junio 2019, 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 64 de la Resolución CNEE-146-2019:

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

GENERADOR / CONCEPTO	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
AGRO POLOCHIC (Escritura Pública 6)	Q522,147.02	Q533,302.20	Q532,032.39	Q1,587,481.61
ENEL (Escritura Pública No. 06)	Q1,118,644.38	Q1,117,650.00	Q0.00	Q2,236,294.37
ENEL (Escritura Pública No. 14)	Q42,949.80	Q43,855.89	Q43,751.47	Q130,557.17
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública 17)	Q5,399,110.77	Q5,394,311.42	Q5,381,467.37	Q16,174,889.57
ENERGÍA LIMPIA DE Guatemala (Escritura Pública No. 21)	Q2,151,826.50	Q2,196,244.12	Q2,191,014.79	Q6,539,085.41
HIDRO XACBAL (Escritura Pública 14)	Q619,764.29	Q619,213.38	Q617,739.01	Q1,856,716.68
HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 14)	Q129,142.63	Q129,027.83	Q128,720.61	Q386,891.08
HIDROSACPUR (ESCRITURA PUBLICA 7)	Q213,644.59	Q218,185.75	Q217,666.24	Q649,496.58
INDE (Escritura Pública 16)	Q687,659.82	Q687,048.55	Q685,412.66	Q2,060,121.03
INDE (Escritura Pública No. 15)	Q449,750.18	Q458,965.59	Q457,872.78	Q1,366,588.55
INVERSIONES PASABIEN S.A. (Escritura Pública 7)	Q181,797.53	Q181,635.92	Q181,203.44	Q544,636.89
JAGUAR ENERGY (Escritura Pública 38)	Q12,219,954.79	Q11,493,347.61	Q10,230,985.76	Q33,944,288.16
MAGDALENA (Escritura Pública No.23)	Q211,915.10	Q0.00	Q0.00	Q211,915.10
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 18)	Q182,210.70	Q183,071.48	Q182,635.58	Q547,917.76
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q103,294.05	Q103,202.23	Q102,956.50	Q309,452.78
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q247,905.72	Q247,685.35	Q247,095.60	Q742,686.67
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No.18)	Q24,942.52	Q25,451.77	Q25,391.17	Q75,785.46

17



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

RENACE IV (Escritura Pública 29)	Q179,643.44	Q180,444.96	Q180,015.31	Q540,103.71
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q299,047.84	Q305,355.24	Q304,628.18	Q909,031.25
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q2,637,601.89	Q2,694,416.11	Q2,688,000.61	Q8,020,018.62
RENACE S.A II FASE 2 (Escritura Pública 9)	Q1,250,614.67	Q1,256,194.60	Q1,253,203.55	Q3,760,012.82
SERVICIOS CM (Escritura Pública 28)	Q633,062.90	Q635,530.83	Q634,017.61	Q1,902,611.35
TRES RIOS (ESCRITURA PUBLICA 15)	Q46,350.01	Q46,308.81	Q46,198.55	Q138,857.37
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q343,286.05	Q342,980.90	Q342,164.25	Q1,028,431.20
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q372,044.27	Q371,713.56	Q370,828.49	Q1,114,586.33
VECOESA II (Escritura Pública 9)	Q1,954,421.83	Q1,952,684.51	Q0.00	Q3,907,106.34
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS RRO / RRA	Q449,998.34	Q401,972.30	Q440,253.08	Q1,292,223.72
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	-Q49,531.82	-Q54,571.18	-Q39,477.41	-Q143,580.41
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL TRANSMISIÓN	Q3,546,072.41	Q3,746,480.17	Q3,686,281.78	Q10,978,834.36
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION	Q1,313,988.27	Q1,320,756.04	Q1,344,465.88	Q3,979,210.19
AJUSTE COSTOS DE POTENCIA SEGÚN NUMERAL IV.IV.III RESOLUCIÓN 77-2017	-Q5,444,930.95	-Q3,939,685.69	-Q1,692,416.79	-Q11,077,033.43
TOTAL	Q32,038,329.55	Q32,892,780.25	Q30,784,108.48	Q95,715,218.29

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 mayo - julio 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 64 de la Resolución CNEE-146-2019:

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

TARIFA	MAYO*	JUNIO*	JULIO**	TOTAL
BTS	Q3,435,030.32	Q3,299,553.88	Q3,415,748.54	Q10,150,332.74
BTSA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTDP	Q308,255.41	Q307,965.70	Q296,187.02	Q912,408.13
BTDFP	Q904,260.55	Q865,579.37	Q734,440.84	Q2,504,280.76
BTDA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTDP	Q20,611.53	Q20,068.23	Q29,304.95	Q69,984.70
MTDFP	Q300,312.86	Q297,138.70	Q314,753.48	Q912,205.04
MTDA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
AP/BTSLAP	Q1,228,376.02	Q1,251,148.47	Q1,399,926.12	Q3,879,450.60
APPN	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
VSC	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00



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

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	Q90,288.59	Q87,877.81	Q61,917.66	Q240,084.07
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	Q6,287,135.28	Q6,129,332.15	Q6,252,278.61	Q18,668,746.04

* Los montos de ingresos de los meses de mayo y junio 2019 han sido calculados con base en los parámetros tarifarios considerados en las Resoluciones CNEE-122-2019 y CNEE-43-2014.

** Los montos de ingresos del mes de julio 2019 han sido calculados con base en los parámetros tarifarios considerados en la Resolución CNEE-146-2019 correspondiente a los usuarios de Tarifa No Social de DEOCSA.

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 64 de la Resolución CNEE-146-2019, 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:	$APP_n = CCPR_n - \sum_{i=1}^3 \sum_{j=1}^{var(D)} (DF_{t,i+1} \cdot PTP_{t,i+1} \cdot PFP_{t,i+1}) - \sum_{i=1}^3 \sum_{j=1}^{var(ENS)} (EF_{t,i+1} \cdot PTP_{t,i+1} \cdot PFP_{t,i+1})$			
CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	= APPn
CÁLCULO:	Q95,715,218.29	-	Q18,668,746.04	= Q77,046,472.25

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 64 de la Resolución CNEE-146-2019, 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 = Q10,063,383.76, 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:

17



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

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

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	Q10,063,383.76
Monto Recuperado por AT en el Trimestre Anterior	Q9,607,190.50
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	Q456,193.26

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 GITA-Informe-890, adjunto al expediente GITA-19-101,

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	Q10,063,383.76
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior incluyendo cargos a favor y/o en contra de la Distribuidora	-Q10,510,023.78
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	-Q20,573,407.54

CONCEPTO	MONTO
SALDO NO AJUSTADO POR DIFERENCIAS EN CARGOS A FAVOR Y/O EN CONTRA DE LA DISTRIBUIDORA	-Q20,573,407.54

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

TOTAL SALDO NO AJUSTADO	-Q20,117,214.28
--------------------------------	------------------------

17

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]



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

Con base en la definición y formulación contenida en el numeral 64 de la Resolución CNEE-146-2019, 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–.

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	Q896,392.97
TOTAL	Q896,392.97
TOTAL APO	Q896,392.97



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

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 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.



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

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-146-2019, Numerales "65. Ajuste Trimestral por Pérdidas de Energía No Reconocidas" y "66. 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 afectos a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q24,355,013.57	21.84%	Q17,904,085.37	18.71%
Monto de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios no afectos a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q15,091,837.32	13.41%	Q18,845,706.56	19.69%
Ajuste por Pérdidas de Energía y Potencia No Reconocidas, relacionado a los Usuarios no afectos a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q9,263,176.25	8.43%	Q0.00	0.00%

Nota: Los montos de pérdidas reconocidas de energía y potencia correspondientes a los meses de mayo y junio 2019 han sido calculados con base en los parámetros tarifarios considerados en las Resoluciones CNEE-122-2019 y CNEE-43-2014. Los montos de pérdidas reconocidas de energía y potencia correspondientes al mes de julio 2019 han sido calculados con base en los parámetros tarifarios considerados en la Resolución CNEE-146-2019.

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 64 de la Resolución CNEE-146-2019, a continuación, se expone el cálculo del valor del Ajuste Trimestral, integrando todas las variables expuestas anteriormente. Para el efecto se aplicó la fórmula de cálculo definida en la Resolución CNEE-146-2019 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 2018, 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) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

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

CONCEPTO	SIGLAS	MONTO
Ajuste por Pago de Potencia en el trimestre n	APPn	Q77,046,472.25
Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n	APEn	-Q38,013,625.85
Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n	APOn	Q896,392.97
Saldo No Ajustado en trimestre n	SNA n	-Q20,117,214.28
Ajuste por Pérdidas de Energía No Reconocidas en el trimestre n	APENRTNSn	Q9,263,176.25
Ajuste por Pérdidas de Potencia No Reconocidas en el trimestre n	APPNRTNSn	Q0.00
Monto a Recuperar en el trimestre n+1	MRn+1	Q10,548,848.84

FACTURACIÓN DE ENERGÍA PREVISTA EN EL TRIMESTRE n+1	EPn+1	133,870,210
--	--------------	--------------------

AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n	ATn	Q0.078799
--	------------	------------------

B) Cálculo de la tasa de interés por mora

Según lo dispuesto en el numeral 13 de la Resolución CNEE-146-2019, "en caso de atraso en el pago por parte del Usuario a la Distribuidora, después de los treinta días de la fecha de emisión de la factura, la Distribuidora podrá cobrarle interés por mora. La tasa de interés por mora se calculada como la tasa mensual equivalente al promedio de la tasa de interés activa anual publicada por el Banco de Guatemala, correspondiente al trimestre de compras". Así para el presente ajuste, se expone el cálculo de la tasa de mora que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica calculó para que sea aplicada por la Distribuidora durante el trimestre agosto - octubre 2019:

Mes	Tasa Anual	Tasa mensual promedio equivalente
ABRIL	12.75%	1.00504%
MAYO	12.74%	1.00429%
JUNIO	12.75%	1.00504%
Tasa de Mora para el Trimestre		1.004791%

C) Cargos por potencia de la Tarifa BTS

Para el período del 1 de agosto de 2019 al 31 de octubre de 2019, los cargos por energía y potencia de las tarifas BTS, BTSa, BTLAP, APPN Y VSC de DEOCSA son los siguientes:

Tarifa BTS	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.238787	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.711316	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.950102	Q/kWh

17



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

Tarifa BTSA	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.238784	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.574030	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.812814	Q/kWh

Tarifa BTSLAP	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.240066	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.662818	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.902884	Q/kWh

Tarifa APPN	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.240066	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.662818	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.902884	Q/kWh

Tarifa VSC	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.238050	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.347674	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.585724	Q/kWh



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 16 horas con 25 minutos del día 30 de julio 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-182-2019** de fecha **veintiséis de julio 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.

(f) Notificado

Doc.: GJ-ProyResolDir-3260

Exp.: GTTA-101-19

MA

REGULACIÓN Y TARIFAS
ENERGÍA ELÉCTRICA
Distribuidora de Electricidad de Occidente, S.A.
Distribuidora de Electricidad de Occidente, S.A.
Fecha: 30/7/19 Hora: 16:25

(f) Notificador

Carolina Valencia

Comisión Nacional de Energía Eléctrica
OCIDENTE - NOTIFICADOR