



## 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](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

### RESOLUCIÓN CNEE-184-2019

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 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-149-2019, 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 Oriente, 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 Oriente, 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 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 Oriente, 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](mailto: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 Oriente, 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 4,974,819.45, a favor de la Distribuidora; mismo que la Distribuidora deberá devolver a través de aplicar, en la facturación del **1 de agosto de 2019 al 31 de octubre de 2019**, el Ajuste Trimestral equivalente a 0.038602 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 128,874,691 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:

<b>BAJA TENSIÓN SIMPLE - BTS -</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	12.076749
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.817903
<b>BAJA TENSIÓN SIMPLE AUTOPRODUCTORES - BTSA -</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	14.492099
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.640679
<b>BAJA TENSIÓN CON DEMANDA EN PUNTA - BTDP -</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	543.453699
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.168930
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	46.536146
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	103.284118
<b>BAJA TENSIÓN CON DEMANDA EN FUERA DE PUNTA - BTDFP -</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	543.453699
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.168419
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	24.674161
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	60.261530
<b>BAJA TENSIÓN CON DEMANDA AUTOPRODUCTORES - BTDA -</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	630.406291
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.170515

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](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	16.985106
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	38.979428
<b>MEDIA TENSION CON DEMANDA EN PUNTA - MTD P</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	1086.907399
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.054618
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	24.556951
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	33.799557
<b>MEDIA TENSION CON DEMANDA EN FUERA DE PUNTA - MTD FP -</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	1086.907399
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.054744
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	38.886292
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	24.309861
<b>MEDIA TENSION CON DEMANDA AUTOPRODUCTORES - MTD A -</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	1222.770824
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.054744
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	43.864908
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	23.875281
<b>BAJA TENSION SIMPLE LUMINARIAS AP - BTSLAP -</b>	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.879776
<b>ALUMBRADO PRIVADO O PUBLICITARIO NOCTURNO - APPN -</b>	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.879776
<b>VIGILANCIA, SEÑALIZACIÓN O COMUNICACIONES - VSC -</b>	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.540245
<b>PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA BAJA TENSION - Peaje FT BT -</b>	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.168903
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.166356
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.166762
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	157.569657
<b>PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA MEDIA TENSION - Peaje FT MT -</b>	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.048689
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.047954
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.048072
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	62.233632

**Nota:** la desagregación de la Tarifa No Social –BTS– de Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima para el período de 1 agosto de 2019 al 31 de octubre de 2019, es el siguiente: Cargo por Potencia: 0.647453 Q/kWh y Cargo por Energía: 1.170450 Q/kWh.

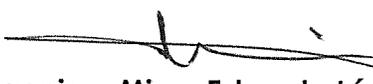


## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

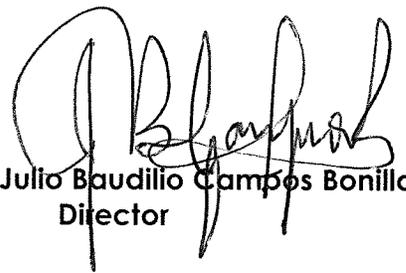
- I.III. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 1.004791% mensual, para el período de facturación comprendido del **1 de agosto de 2019 al 31 de octubre de 2019**.
- II. La Distribuidora no podrá aplicar en las facturas de los usuarios de la **Tarifa No Social**, ningún valor superior 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.

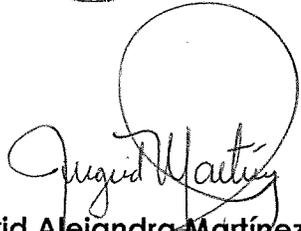
**NOTIFÍQUESE.-**

  
**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

  
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](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

### ANEXO DE RESOLUCIÓN CNEE-184-2019

#### **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-149-2019, 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 de 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-149-2019:

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

GENERADOR / CONCEPTO	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
AGROFORESTAL EL CEDRO (Escritura Pública 12)	Q82,199.73	Q37,102.80	Q69,692.14	Q188,994.66
AGROPECUARIA ALTORR S.A. (EP 13)	Q197,602.07	Q184,762.66	Q498,845.61	Q881,210.34
ANACAPRI (Escritura Pública No. 17)	Q480,902.62	Q464,641.98	Q938,453.32	Q1,883,997.91
CORALITO S.A. (Escritura Pública 15)	Q274,389.36	Q249,872.79	Q619,117.90	Q1,143,380.06
ENEL (Escritura Pública No. 15)	Q102,885.47	Q115,212.41	Q316,901.38	Q534,999.26
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública 15)	Q1,652,550.86	Q2,982,454.06	Q2,357,939.50	Q6,992,944.43
ENERGÍA LIMPIA DE GUATEMALA (Escritura Pública 22)	Q196,182.14	Q189,976.25	Q644,556.62	Q1,030,715.01
ENERGÍAS DEL OCOSITO, TRES RIOS RIO_NEGRO (Escritura Pública 14)	Q114,968.89	Q165,158.01	Q393,051.10	Q673,178.00
ENERGÍAS SAN JOSÉ (Escritura Pública 11)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
EOLICO SAN ANTONIO (Escritura Publica No. 12)	Q3,163,382.30	Q1,812,978.74	Q4,934,904.18	Q9,911,265.22
GRUPO GENERADOR DE ORIENTE S.A. (Escritura Pública 11)	Q230,354.59	Q321,882.48	Q23,499.05	Q575,736.13
HIDRO SACJA (Escritura Pública 10)	Q102,878.98	Q137,009.36	Q331,344.37	Q571,232.71
HIDRO. RAAXHA_(GENASA)_ PCH_RAAXHA (Escritura Pública 08)	Q315,332.93	Q271,379.74	Q1,088,082.00	Q1,674,794.67
HIDROELÉCTRICA CHOLIVA, S.A. (Escritura Pública 2)	Q141,395.04	Q0.00	Q83,259.62	Q224,654.66
HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 12)	Q0.00	Q162,840.93	Q640,490.09	Q803,331.02



## 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](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

HIDROXACBAL (Escritura Pública 15)	Q820,514.14	Q852,428.71	Q2,178,259.98	Q3,851,202.82
INDE (Escritura Pública 16)	Q1,895,710.99	Q1,966,588.40	Q3,547,296.09	Q7,409,595.48
INDE (Escritura Pública 17)	Q829,641.01	Q861,963.52	Q5,369,595.05	Q7,061,199.58
JAGUAR ENERGY (Escritura Pública 37)	Q12,113,981.77	Q12,210,449.04	Q23,766,109.65	Q48,090,540.46
LA UNIÓN (Escritura Pública No. 08)	Q0.00	Q1,257,917.05	Q21,874.64	Q1,279,791.68
LAS VICTORIAS S.A (Escritura Pública 4)	Q131,636.22	Q157,440.55	Q448,112.83	Q737,189.61
MAGDALENA (Escritura Pública 24)	Q162,257.65	Q0.00	Q0.00	Q162,257.65
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 19)	Q345,396.54	Q411,821.28	Q1,441,401.49	Q2,198,619.30
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica No. 18)	Q197,430.80	Q822,684.88	Q922,499.92	Q1,942,615.60
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica No. 18)	Q435,143.04	Q185,630.69	Q2,895,827.42	Q3,516,601.16
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No. 17)	Q33,518.91	Q49,090.08	Q101,461.01	Q184,070.00
REGIONAL ENERGETICA S.A. (Escritura Pública 4)	Q174,218.55	Q189,305.58	Q467,747.28	Q831,271.42
RENACE IV (Escritura Pública 30)	Q216,237.33	Q349,990.85	Q1,515,136.96	Q2,081,365.14
RENACE S.A II FASE 2 (Escritura Pública 18)	Q220,424.13	Q228,331.24	Q1,091,428.23	Q1,540,183.61
RENACE S.A. (Escritura Pública 8)	Q159,660.52	Q165,650.91	Q298,798.06	Q624,109.49
RENACE S.A. (Escritura Pública 8)	Q405,877.76	Q421,102.22	Q1,898,941.17	Q2,725,921.15
SERVICIOS CM (Escritura Pública 31)	Q5,402,560.81	Q1,027,122.23	Q1,088,425.17	Q7,518,108.21
TUNCAJ (Escritura Pública No.5)	Q522,559.26	Q458,296.53	Q999,949.13	Q1,980,804.93
VECOESA (Escritura Pública 20)	Q31,178.92	Q35,745.18	Q72,445.01	Q139,369.11
VECOESA (Escritura Pública 20)	Q25,450.47	Q28,226.32	Q107,980.66	Q161,657.44
VECOESA II (Escritura Pública 23)	Q53,641.68	Q55,538.88	Q0.00	Q109,180.56
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	Q1,854,697.49	Q1,036,281.23	-Q1,905,763.98	Q985,214.74
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	-Q986,994.89	-Q1,076,579.03	-Q628,558.14	-Q2,692,132.05
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	Q828,500.34	Q797,240.98	Q611,669.25	Q2,237,410.57
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS RRO / RRA	Q932,826.10	Q1,039,073.78	Q1,006,069.01	Q2,977,968.89
COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	Q660,194.97	Q968,892.88	Q677,931.83	Q2,307,019.68
CARGO POR CONTRATOS DE LICITACIONES ABIERTAS Art.50 Bis RAMM	-Q85,153.36	Q0.00	Q0.00	-Q85,153.36
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	-Q5,546.32	Q997.76	-Q4,577.64	-Q9,126.20
AJUSTES INFORME ANTERIORES Art. 50 Bis RAMM	-Q49,631.48	Q0.00	Q0.00	-Q49,631.48
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	Q390,967.67	Q397,850.28	Q377,778.97	Q1,166,596.93
<b>TOTAL</b>	<b>Q34,771,926.04</b>	<b>Q31,994,354.23</b>	<b>Q61,307,975.93</b>	<b>Q128,074,256.21</b>

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-149-2019:



**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](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

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

TARIFA	MAYO*	JUNIO*	JULIO**	TOTAL
BTS	Q29,970,543.81	Q30,048,005.68	Q26,162,685.41	Q86,181,234.91
BTSA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTDP	Q5,101,488.13	Q4,996,072.28	Q4,848,417.62	Q14,945,978.03
BTDFP	Q9,270,429.80	Q9,078,307.79	Q8,501,408.57	Q26,850,146.16
BTDA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTDP	Q57,791.10	Q52,209.55	Q61,783.93	Q171,784.58
MTDFP	Q3,233,754.76	Q2,934,519.64	Q3,109,477.84	Q9,277,752.24
MTDA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
AP/BTSLAP	Q6,045,533.84	Q6,166,219.48	Q6,248,351.84	Q18,460,105.15
APPN	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
VSC	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
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	Q123,568.10	Q129,178.59	Q144,702.72	Q397,449.40
PeajeFT_MT P.Energia en Intermedia	Q379,197.56	Q396,414.63	Q444,056.62	Q1,219,668.81
PeajeFT_MT P.Energia en Valle	Q215,187.55	Q224,957.90	Q251,996.03	Q692,141.49
<b>TOTAL</b>	<b>Q54,397,494.64</b>	<b>Q54,025,885.54</b>	<b>Q49,772,880.59</b>	<b>Q158,196,260.77</b>

\* 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-124-2019 y CNEE-48-2014.

\*\*Los montos de ingresos del mes de julio 2019 han sido calculados con base en los parámetros tarifarios resultantes del pliego tarifario considerados en la Resolución CNEE-149-2019.

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 64 de la Resolución CNEE-149-2019, 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	= APE <sub>n</sub>
CÁLCULO:	Q128,074,256.21	-	Q158,196,260.77	= -Q30,122,004.56



## 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](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

### 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-149-2019:

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

GENERADOR / CONCEPTO	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
ENEL (Escritura Pública No. 15)	Q42,261.26	Q43,276.27	Q41,752.75	Q127,290.28
ENEL (Escritura Pública No. 9)	Q80,643.05	Q0.00	Q0.00	Q80,643.05
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública 15)	Q3,120,072.37	Q3,196,428.48	Q3,083,899.80	Q9,400,400.64
ENERGÍA LIMPIA DE GUATEMALA (Escritura Pública 22)	Q1,242,268.88	Q1,272,810.15	Q1,228,001.51	Q3,743,080.53
ENERGÍAS DEL OCOSITO, TRES RIOS RIO_NEGRO (Escritura Pública 14)	Q45,606.96	Q45,696.77	Q44,088.04	Q135,391.76
GRUPO GENERADOR DE ORIENTE S.A. (Escritura Pública 11)	Q160,734.38	Q164,654.64	Q158,858.06	Q484,247.08
HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 12)	Q127,072.30	Q127,322.53	Q122,840.20	Q377,235.03
HIDROXACBAL (Escritura Pública 15)	Q609,828.63	Q611,029.49	Q589,518.51	Q1,810,376.63
INDE (Escritura Pública 16)	Q442,540.07	Q452,899.64	Q436,955.53	Q1,332,395.24
INDE (Escritura Pública 17)	Q676,635.69	Q677,968.12	Q654,100.59	Q2,008,704.40
JAGUAR ENERGY (Escritura Pública 37)	Q11,113,989.23	Q10,388,895.89	Q9,502,529.93	Q31,005,415.05
LA UNIÓN (Escritura Pública No. 08)	Q0.00	Q1,195,146.23	Q1,153,071.70	Q2,348,217.93
MAGDALENA (Escritura Pública 03)	Q0.00	Q0.00	Q155,846.77	Q155,846.77
MAGDALENA (Escritura Pública 24)	Q208,517.81	Q66,838.99	Q359,531.12	Q634,887.91
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 19)	Q105,297.08	Q106,097.15	Q102,362.05	Q313,756.27
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica No. 18)	Q101,638.10	Q101,838.25	Q98,253.08	Q301,729.44
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica No. 18)	Q243,931.45	Q244,411.80	Q235,807.40	Q724,150.65
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No. 17)	Q24,542.66	Q25,115.39	Q24,231.21	Q73,889.26
RENACE IV (Escritura Pública 30)	Q176,763.51	Q178,060.09	Q171,791.57	Q526,615.18
RENACE S.A II FASE 2 (Escritura Pública 18)	Q722,713.16	Q724,136.32	Q698,643.46	Q2,145,492.93
RENACE S.A. (Escritura Pública 8)	Q172,815.65	Q176,965.41	Q170,735.43	Q520,516.50
RENACE S.A. (Escritura Pública 8)	Q1,524,234.06	Q1,561,520.49	Q1,506,547.93	Q4,592,302.49
SERVICIOS CM (Escritura Pública 31)	Q622,914.04	Q627,131.29	Q605,053.44	Q1,855,098.77
TÉRMICA (Escritura Pública No. 19)	Q112,429.80	Q0.00	Q0.00	Q112,429.80
VECOESA (Escritura Pública 20)	Q337,782.71	Q338,447.86	Q326,532.98	Q1,002,763.54
VECOESA (Escritura Pública 20)	Q366,079.90	Q366,800.78	Q353,887.74	Q1,086,768.41
VECOESA II (Escritura Pública 23)	Q1,129,433.68	Q1,131,657.75	Q0.00	Q2,261,091.42
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS RRO / RRA	Q448,881.87	Q409,246.05	Q437,909.92	Q1,296,037.84
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	-Q29,579.67	-Q28,484.36	-Q18,767.62	-Q76,831.65
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL TRANSMISIÓN	Q3,718,034.49	Q3,861,214.78	Q3,755,650.65	Q11,334,899.91
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION	Q1,546,924.91	Q1,570,675.44	Q1,393,718.89	Q4,511,319.24
<b>TOTAL</b>	<b>Q29,195,008.01</b>	<b>Q29,637,801.67</b>	<b>Q27,393,352.64</b>	<b>Q86,226,162.33</b>

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.



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

### 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-149-2019:

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

TARIFA	MAYO*	JUNIO*	JULIO**	TOTAL
BTS	Q3,923,679.90	Q3,933,821.05	Q3,380,786.49	Q11,238,287.44
BTSA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTDP	Q425,032.46	Q416,199.07	Q499,565.53	Q1,340,797.06
BTDFP	Q905,536.33	Q884,630.90	Q806,228.21	Q2,596,395.44
BTDA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTDP	Q4,336.43	Q4,060.09	Q6,041.01	Q14,437.54
MTDFP	Q484,798.67	Q410,477.25	Q488,489.60	Q1,383,765.52
MTDA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
AP/BTSLAP	Q859,133.46	Q876,284.15	Q879,973.66	Q2,615,391.27
APPN	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
VSC	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
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	Q107,100.35	Q103,423.88	Q119,608.46	Q330,132.70
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
<b>TOTAL</b>	<b>Q6,709,617.61</b>	<b>Q6,628,896.39</b>	<b>Q6,180,692.96</b>	<b>Q19,519,206.96</b>

\* 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-124-2019 y CNEE-48-2014.

\*\*Los montos de ingresos del mes de julio 2019 han sido calculados con base en los parámetros tarifarios resultantes del pliego tarifario considerados en la Resolución CNEE-149-2019.

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 64 de la Resolución CNEE-149-2019, 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:

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](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

FÓRMULA:	$APP_n = CCPR_n - \sum_{i=1}^3 \sum_{j=1}^{tarD} (DF_{i,j+1} \cdot PTP_{i,j+1} \cdot PFP_{i,j+1}) - \sum_{i=1}^3 \sum_{j=1}^{tarTNS} (EF_{i,j+1} \cdot PTP_{i,j+1} \cdot PFP_{i,j+1})$			
CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	= APPn
CÁLCULO:	Q86,226,162.33	-	Q19,519,206.96	= Q66,706,955.37

**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-149-2019, 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 = Q 4,504,749.39 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:

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

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	Q4,504,749.39
Monto Recuperado por AT en el Trimestre Anterior	Q4,733,535.05
<b>SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO</b>	<b>-Q228,785.66</b>

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

El artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, literalmente indica que: "Si posteriormente a la fijación del ajuste trimestral, se determina que se incluyeron cargos a favor o en contra del Distribuidor, que debieron ser aplicados en este o en anteriores ajustes, esta diferencia deberá ser incluida



## 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](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

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-892, adjunto al expediente GTTA-19-103.

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	Q4,504,749.39
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior incluyendo cargos a favor y/o en contra de la Distribuidora	-Q21,851,857.39
<b>SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO</b>	<b>-Q26,356,606.78</b>

CONCEPTO	MONTO
SALDO NO AJUSTADO POR DIFERENCIAS EN CARGOS A FAVOR Y/O EN CONTRA DE LA DISTRIBUIDORA	-Q26,356,606.78

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

<b>TOTAL SALDO NO AJUSTADO</b>	<b>-Q26,585,392.44</b>
--------------------------------	------------------------

### 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-149-2019, 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.



## 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](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

### 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	Q958,089.72
<b>TOTAL</b>	<b>Q958,089.72</b>

<b>TOTAL APO</b>	<b>Q958,089.72</b>
------------------	--------------------

### 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).



## 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](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

- 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 –:

- 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-149-2019, 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:

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

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



## 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](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

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	Q24,085,443.40	18.81%	Q12,693,535.06	14.72%
Monto de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios no afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q18,102,614.77	14.14%	Q17,051,251.14	19.77%
Ajuste por Pérdidas de Energía y Potencia No Reconocidas, relacionado a los Usuarios no afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q5,982,828.63	4.67%	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-124-2019 y CNEE-48-2014. 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-149-2019.

### 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-149-2019, 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-149-2019 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 de 2019, 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	APPn	Q66,706,955.37
Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n	APEn	-Q30,122,004.56
Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n	APOn	Q958,089.72
Saldo No Ajustado en trimestre n	SNA n	-Q26,585,392.44
Ajuste por Pérdidas de Energía No Reconocidas en el trimestre n	APENRTNSn	Q5,982,828.63
Ajuste por Pérdidas de Potencia No Reconocidas en el trimestre n	APPNRTNSn	Q0.00
Monto a Recuperar en el trimestre n+1	MRn+1	<b>Q4,974,819.45</b>
<b>FACTURACIÓN DE ENERGÍA PREVISTA EN EL TRIMESTRE n+1</b>	<b>EPn+1</b>	<b>128,874,691</b>
<b>AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n</b>	<b>ATn</b>	<b>Q0.038602</b>



## 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](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

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

Según lo dispuesto en el numeral 13 de la Resolución CNEE-149-2019, "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 de 2019:

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

### C) Cargos por potencia de las tarifas: BTS, BTSA, BTSLAP, APPN Y VSC

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, BTSLAP, APPN Y VSC de DEORSA son los siguientes:

Tarifa BTS	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.170450	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.647453	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.817903	Q/kWh

Tarifa BTSA	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.170368	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.470311	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.640679	Q/kWh

Tarifa BTSLAP	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.172726	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.707050	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.879776	Q/kWh

Tarifa APPN	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.172726	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.707050	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.879776	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](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

Tarifa VSC	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.169111	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.371134	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.540245	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](http://www.cnee.gob.gt); e-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt)

### CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

En la Ciudad de Guatemala, siendo las 16 horas con 25 minutos del día 30 de julio de dos mil diecinueve, en **Diagonal 6 10-50 zona 10 Edif. Interamericas World Center Torre Sur Nivel 14 of. 1401**, NOTIFIQUÉ la(s) resolución(es) **CNEE-184-2019** de fecha **veintiséis de julio de dos mil diecinueve**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima**, por medio de cédula de notificación que entrego a Eliza Mejía, quien de enterado SI (  ) – NO (  ) firma. DOY FE.

(f) Notificado

Doc.: GJ-ProyResolDir-3263

Exp.: GTTA-2019-103

**MA**

(f) Notificador

Walter Castellanos



Comisión Nacional de Energía Eléctrica  
**PROCURADOR - NOTIFICADOR**

REGULACIÓN Y TARIFAS  
ELISA MEJIA  
ENERGUATE  
Distribuidora de Electricidad de Occidente, S.A.  
Distribuidora de Electricidad de Oriente, S.A.  
Fecha: 30/7/19 Hora: 16:25