

**RESOLUCIÓN CNEE-256-2025**  
**Guatemala, 25 de julio de 2025**  
**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 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...". Para el efecto, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, emitió las tarifas base, valores máximos y fórmulas de ajuste; así como, las condiciones generales de aplicación tarifaria para todos los consumidores del Servicio de Distribución Final que atiende la distribuidora.

**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 **Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima** (a la que en lo sucesivo y para efectos de la presente resolución podrá denominarse indistintamente la Distribuidora) y estableció que en los documentos presentados existen diferencias e inconsistencias, por lo que se le confirió audiencia, a efecto 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 **Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima**.

**CONSIDERANDO:**

Que debido a la variación de los costos de adquisición de energía y potencia en el trimestre anterior, resultó una variación significativa en el Ajuste Trimestral, lo cual derivó en que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, solicitara a **Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima** aplicar el mecanismo establecido en el último párrafo del artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, en el sentido de ampliar el período de recuperación de los saldos en un trimestre, el cual deberá ser devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando los intereses correspondientes, a lo cual la Distribuidora manifestó su aceptación.

**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 **Empresa Eléctrica de Guatemala, 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. 50,131,142.42, a favor de los Usuarios; mismo que la Distribuidora deberá devolver a través de aplicar, en la facturación del **1 de agosto de 2025 al 31 de octubre de 2025**, el Ajuste Trimestral equivalente a -0.087033 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demandade energía para los próximos tres meses de 576,000,000 kWh.
  - I.II. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del **1 de agosto de 2025 al 31 de octubre de 2025** son los siguientes:

<b>Baja Tensión Simple - BTS -</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	11.198072
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.509031
<b>Baja Tensión Simple Autoprodutores - BTSA -</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	13.136031
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.436063
<b>Baja Tensión Simple Horaria - BTSH -</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	11.198072
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	1.669601
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.516726
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	1.369979
Cargo Único por Energía de Valle adicional (Q/kWh)	1.272745
<b>Baja Tensión Horaria con Demanda - BTHD -</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	123.340949
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	1.163461
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.139544
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	1.106615
Cargo Unitario por Energía en Valle Adicional (Q/kWh)	1.009380
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	48.519884
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	38.990273
<b>Baja Tensión con Demanda Autoprodutores - BTDA -</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	151.933402
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.135643
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	48.286255
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	51.732629
<b>Media Tensión Horaria con Demanda - MTHD -</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	895.236201
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	1.093848
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.071263
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	1.040166
Cargo Unitario por Energía en Valle Adicional (Q/kWh)	0.948344
Cargo Unitario por Potencia Punta (Q/kW-mes)	47.997342

Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	15.845699
<b>Media Tensión con Demanda Autoprodutores - MTDA -</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	785.639339
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.067815
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	47.887194
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	8.680507
<b>Tarifa de Alumbrado Público - AP</b>	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.650156
<b>Tarifa de Alumbrado Privado o Publicitario Nocturno - APPN -</b>	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.650156
<b>Tarifa Vigilancia, Seguridad, o Comunicaciones - VSC -</b>	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.402798
<b>Peaje en Función de Transportista Baja Tensión - PEAJEFT_BT</b>	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.076765
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.075179
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.072995
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	107.662528
<b>Peaje en Función de Transportista Media Tensión - PEAJEFT_MT</b>	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.012342
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.012087
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.011735
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	38.122338

**Nota 1:** La desagregación de la Tarifa BTS de EEGSA para el período del **1 de agosto al 31 de octubre de 2025** es la siguiente: Cargo por Potencia: 0.371458 Q/kWh y Cargo por Energía: 1.137573 Q/kWh

**Nota 2:** Para la aplicación de la resolución CNEE-227-2014, la desagregación de la Tarifa BTSA de EEGSA para el período del **1 de agosto al 31 de octubre de 2025** es la siguiente: Cargo por Generación y Transporte: 1.190454 Q/kWh y Cargos por Distribución: 0.245609 Q/kWh.

- I.III. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 1.011259% mensual, para el período de facturación comprendido del **1 de agosto de 2025 al 31 de octubre de 2025**.
- I.IV. Que **Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima**, para el presente ajuste trimestral, ampliará el período de recuperación de saldos por un monto de tres millones ciento sesenta mil quetzales (Q. 3,160,000.00), pertenecientes a los usuarios mismo que deberá ser devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando intereses correspondientes.
- 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 determinara 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 Luis Romeo Ortiz Peláez**  
**Presidente**

**Ingeniera Claudia Marcela Peláez Peiz**  
**Directora**



**Licenciado Jorge Guillermo Aráuz Aguilar**  
**Director**

**Jorge Miguel Retolaza Alvarado**  
**Secretario General**

**Jorge Miguel Retolaza Alvarado**  
**Secretario General**

## ANEXO RESOLUCIÓN CNEE-256-2025

### A) Ajuste Trimestral al Precio de la Energía:

De acuerdo con el 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 "II.IV.23. Ajuste Trimestral", de la Resolución CNEE-259-2023, Pliego Tarifario aprobado para ser aplicado por Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima, a sus usuarios del Servicio de Distribución Final de la 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 del **1 de agosto al 31 de octubre de 2025**.

#### 1. Costos de energía:

Para el trimestre de **abril - junio de 2025**, 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 II.IV.23 de la Resolución CNEE-259-2023:

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

GENERADOR	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
AGEN, S.A. (Escritura Pública No. 01)	Q593,480.97	Q797,136.93	Q1,141,739.92	Q2,532,357.82
AGRICOLA LA ENTRADA (Escritura Pública No. 20)	Q235,233.24	Q0.00	Q1,067,954.83	Q1,303,188.07
AGROCOMERCIALIZADORA DEL POLOCHIC (Escritura Pública No. 10)	Q71,030.13	Q74,010.28	Q200,749.52	Q345,789.93
AGROCOMERCIALIZADORA POLOCHIC (Escritura Pública No. 12)	Q72,907.59	Q74,010.28	Q200,749.52	Q347,667.39
AGROFORESTAL EL CEDRO, S.A. (ESCRITURA PÚBLICA No. 13)	Q110,311.97	Q116,256.90	Q257,723.16	Q484,292.03
AGROINDUSTRIAL PIEDRA NEGRA (Escritura Pública No. 35)	Q748,169.66	Q0.00	Q1,086,724.73	Q1,834,894.39
AGROPROP (Escritura Pública No. 14)	Q114,603.89	Q164,702.88	Q368,313.97	Q647,620.74
ALTERNATIVA DE ENERGÍA RENOVABLE (Escritura Pública No.10)	Q0.00	Q526,871.05	Q510,397.81	Q1,037,268.85
ALTERNATIVA DE ENERGÍA RENOVABLE (Escritura Pública No.11)	Q0.00	Q1,766,824.28	Q1,584,798.56	Q3,351,622.83
ALTERNATIVA DE ENERGÍA RENOVABLE (Escritura Pública No.12)	Q0.00	Q475,324.47	Q460,462.89	Q935,787.37
ANACAPRI (Escritura Pública No. 15)	Q7,829,571.56	Q7,316,952.51	Q8,437,661.47	Q23,584,185.55
ANACAPRI (Escritura Pública No. 30)	Q2,273,328.54	Q2,168,826.93	Q2,442,813.70	Q6,884,969.17
BIOMASS (Escritura Pública No. 07)	Q45,594.36	Q81,308.09	Q48,230.08	Q175,132.54
BIOMASS (Escritura Pública No. 08)	Q78,070.36	Q81,308.09	Q78,765.90	Q238,144.35
BIOMASS (Escritura Pública No. 31)	Q78,070.36	Q48,179.62	Q78,765.90	Q205,015.88
BIOMASS (Escritura Pública No. 32)	Q45,594.36	Q48,179.62	Q48,230.08	Q142,004.07
BIOMASS ENERGY (Escritura Pública 14)	Q0.00	Q237,513.75	Q115,766.35	Q353,280.10
BIOMASS ENERGY (Escritura Pública No. 22)	Q0.00	Q0.00	Q182,910.84	Q182,910.84
BIOMASS ENERGY (ESCRITURA PÚBLICA No. 36)	Q3,426,153.65	Q4,020,782.89	Q1,959,766.01	Q9,406,702.54
BIOMASS ENERGY (ESCRITURA PÚBLICA No. 37)	Q3,534,891.34	Q4,020,782.89	Q1,959,766.01	Q9,515,440.24
CENTRAL AGROINDUSTRIAL, S.A. (Escritura Pública No. 30)	Q7,717,193.61	Q0.00	Q0.00	Q7,717,193.61
CINCO M. (Escritura Pública No. 34)	Q55,964.78	Q38,841.54	Q59,264.57	Q154,070.89
CINCO, M. (Escritura Pública No. 33)	Q55,964.78	Q56,208.48	Q60,959.90	Q173,133.17
COMAPSA (Escritura Pública No. 16)	Q333,182.15	Q356,954.88	Q506,175.84	Q1,196,312.87
EL CÓBANO (Escritura Pública No. 18)	Q154,942.80	Q178,787.37	Q377,558.77	Q711,288.94
EL CÓBANO (Escritura Pública No. 19)	Q154,942.80	Q178,787.37	Q377,558.77	Q711,288.94
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública No. 12)	Q6,220,574.17	Q7,195,291.40	Q3,507,041.35	Q16,922,906.92
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública No. 5)	Q6,338,667.81	Q7,195,291.40	Q3,507,041.35	Q17,041,000.56
ENERGIA LIMPIA (Escritura Pública No. 20)	Q450,976.34	Q434,970.43	Q505,532.14	Q1,391,478.90
Energía Limpia (Escritura Pública no 12)	Q0.00	Q344,960.94	Q492,228.58	Q837,189.51
ENERGIA LIMPIA (Escritura Pública No. 19)	Q450,976.34	Q434,970.43	Q505,532.14	Q1,391,478.90
ENERGIAS DEL OCOSITO (Escritura Pública No. 10)	Q130,061.79	Q122,609.50	Q229,425.16	Q482,096.44

GENERADOR	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
ENERGÍAS DEL OCOSITO (Escritura Pública No. 9)	Q130,061.79	Q122,609.50	Q229,425.16	Q482,096.44
ENERGÍAS SAN JOSE (Escritura Pública No. 22)	Q8,150,328.08	Q0.00	Q0.00	Q8,150,328.08
GENEPAL (Escritura Pública No. 11)	Q428,018.94	Q357,192.26	Q685,507.64	Q1,470,718.85
GENEPAL (Escritura Pública No. 12)	Q428,018.94	Q357,192.26	Q685,507.64	Q1,470,718.85
GENERADORA DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 23)	Q289,714.21	Q325,739.88	Q481,232.00	Q1,096,686.09
GENERADORA DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 24)	Q289,714.21	Q325,739.88	Q481,232.00	Q1,096,686.09
GENERADORA DEL ATLANTICO (Escritura Pública No. 24)	Q0.00	Q4,854,848.11	Q1,871,265.37	Q6,726,113.48
GENERADORA LAS UVITAS (Escritura Pública No. 9)	Q0.00	Q0.00	Q503,709.60	Q503,709.60
GENOR (Escritura Pública No. 13)	Q0.00	Q3,605,602.80	Q1,218,553.53	Q4,824,156.32
GENOR (Escritura Pública No. 21)	Q490,614.86	Q0.00	Q0.00	Q490,614.86
GENOSA (Escritura Pública No. 12)	Q718,793.06	Q1,235,296.94	Q602,094.92	Q2,556,184.93
GENOSA (Escritura Pública No. 13)	Q713,928.74	Q1,232,609.21	Q600,784.89	Q2,547,322.84
HIDRO JUMINA (Escritura Pública No. 13)	Q67,956.49	Q58,203.41	Q191,469.33	Q317,629.23
HIDRO JUMINA (Escritura Pública No. 18)	Q67,956.49	Q58,203.41	Q191,469.33	Q317,629.23
HIDROCUZÁN (Escritura Pública No. 17)	Q98,247.35	Q87,770.26	Q231,983.22	Q418,000.82
HIDROELECTRICA GUAYACÁN (Escritura Pública No. 21)	Q164,415.49	Q238,801.83	Q385,949.64	Q789,166.96
HIDROELECTRICA LAS VICTORIAS (Escritura Pública No. 11)	Q0.00	Q158,130.82	Q122,496.24	Q280,627.06
HIDROELECTRICA PASABIEN (Escritura Pública No. 03)	Q171,780.11	Q178,925.37	Q462,729.27	Q813,434.75
HIDROELECTRICA PASABIEN (Escritura Pública No. 4)	Q171,780.11	Q178,925.37	Q462,729.27	Q813,434.75
HIDROELECTRICAS LAS VICTORIAS (Escritura Pública No. 11)	Q153,681.32	Q0.00	Q0.00	Q153,681.32
HIDROPOWER SDMM (Escritura Pública No. 12)	Q854,790.68	Q572,109.18	Q857,362.74	Q2,284,262.59
HIDROXACBAL (Escritura Pública No. 22)	Q898,965.49	Q935,753.39	Q1,284,202.61	Q3,118,921.49
HIDROXACBAL (Escritura Pública No. 23)	Q898,965.49	Q935,753.39	Q1,284,202.61	Q3,118,921.49
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 10)	Q4,067,140.30	Q4,237,414.32	Q4,104,926.58	Q12,409,481.20
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 12)	Q4,067,140.30	Q4,237,414.32	Q4,104,926.58	Q12,409,481.20
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 14)	Q1,273,836.79	Q0.00	Q1,285,685.90	Q2,559,522.69
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 15)	Q1,273,836.79	Q0.00	Q1,285,685.90	Q2,559,522.69
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 28)	Q908,973.95	Q946,226.54	Q3,165,683.08	Q5,020,883.57
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 30)	Q908,973.95	Q946,226.54	Q3,165,683.08	Q5,020,883.57
INDE-ECOE (Escritura Pública No. 14)	Q5,788,940.05	Q0.00	Q0.00	Q5,788,940.05
INDUSTRIA BIOGAS (Escritura Pública No. 17)	Q259,000.92	Q238,842.73	Q307,700.93	Q805,544.58
INDUSTRIAS BIOGAS (Escritura Pública No. 34)	Q418,075.05	Q513,908.33	Q551,974.92	Q1,483,958.30
INGENIO MAGDALENA (Escritura Pública No. 27)	Q1,044,817.79	Q929,075.54	Q709,982.38	Q2,683,875.70
INGENIO MAGDALENA (Escritura Pública No. 28)	Q1,044,817.79	Q924,108.45	Q706,186.62	Q2,675,112.86
JAGUAR (Escritura Pública No. 19)	Q0.00	Q1,416,132.42	Q3,814,546.56	Q5,230,678.98
JAGUAR ENERGY (Escritura Pública No. 23)	Q7,287,854.85	Q0.00	Q0.00	Q7,287,854.85
ORAZUL (Escritura Pública No. 31)	Q4,247,301.93	Q0.00	Q0.00	Q4,247,301.93
ORAZUL ENERGY (Escritura Pública No. 21)	Q0.00	Q985,622.70	Q480,401.44	Q1,466,024.14
ORAZUL ENERGY (Escritura Pública No. 6)	Q0.00	Q4,970,839.05	Q1,226,690.55	Q6,197,529.60
ORAZUL ENERGY (Escritura Pública No. 7)	Q0.00	Q2,718,015.29	Q1,324,785.28	Q4,042,800.57
ORAZUL ENERGY (Escritura Pública No. 8)	Q0.00	Q3,898,047.39	Q1,899,943.61	Q5,797,991.00
ORAZUL ENERGY (Escritura Pública No. 9)	Q0.00	Q2,618,075.39	Q1,276,073.67	Q3,894,149.06
OSCANA (Escritura Pública No. 02)	Q67,227.53	Q101,664.55	Q347,343.90	Q516,235.99
OXEC (Escritura Pública No. 24)	Q216,306.76	Q203,765.20	Q543,852.13	Q963,924.09
OXEC (Escritura Pública No. 25)	Q216,306.76	Q203,765.20	Q543,852.13	Q963,924.09
OXEC II (Escritura Pública No. 06)	Q500,753.65	Q600,401.76	Q1,128,803.84	Q2,229,959.25
OXEC II (Escritura Pública No. 26)	Q476,747.58	Q903,061.86	Q1,707,171.51	Q3,086,980.95
OXEC II (Escritura Pública No. 27)	Q476,747.58	Q903,061.86	Q1,707,171.51	Q3,086,980.95
OXEC II (Escritura Pública No. 8)	Q500,753.65	Q600,401.76	Q1,128,803.84	Q2,229,959.25
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No. 16)	Q94,325.44	Q138,739.53	Q153,997.38	Q387,062.35
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No. 7)	Q94,325.44	Q138,739.53	Q153,997.38	Q387,062.35
PUNTA DEL CIELO (Escritura Pública No. 15)	Q0.00	Q0.00	Q39,449.12	Q39,449.12
RENACE (Escritura Pública No. 13)	Q319,628.28	Q333,015.89	Q854,899.95	Q1,507,544.11
RENACE (Escritura Pública No. 14)	Q319,628.28	Q333,015.89	Q854,899.95	Q1,507,544.11
RENACE (Escritura Pública No. 15)	Q590,389.59	Q615,274.93	Q1,490,094.09	Q2,695,758.61
RENACE (Escritura Pública No. 16)	Q590,389.59	Q615,274.93	Q1,490,094.09	Q2,695,758.61
RENACE (Escritura Pública No. 17)	Q232,260.49	Q242,005.71	Q234,439.12	Q708,705.32
RENACE (Escritura Pública No. 18)	Q607,429.60	Q988,895.30	Q1,253,630.72	Q2,849,955.62
RENACE (Escritura Pública No. 18-1)	Q232,260.49	Q242,005.71	Q234,439.12	Q708,705.32
RENACE (Escritura Pública No. 19)	Q607,429.60	Q988,895.30	Q0.00	Q1,596,324.90
RENACE (Escritura Pública No. 20)	Q0.00	Q1,192,979.69	Q581,469.11	Q1,774,448.80
RENOVABLES DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 12)	Q18,235.61	Q0.00	Q0.00	Q18,235.61
RENOVABLES DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 10)	Q18,235.61	Q18,878.71	Q34,914.30	Q72,028.62
RENOVABLES DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 12)	Q0.00	Q18,878.71	Q34,914.30	Q53,793.01
SAN DIEGO (Escritura Pública No. 01)	Q5,621,293.76	Q0.00	Q0.00	Q5,621,293.76
SAN DIEGO (Escritura Pública No. 16)	Q3,179,332.37	Q0.00	Q0.00	Q3,179,332.37
SAN DIEGO (Escritura Pública No. 13)	Q0.00	Q5,378,200.20	Q2,688,907.28	Q8,067,107.48
SAN JOSÉ (Escritura Pública No. 10)	Q0.00	Q8,133,900.37	Q4,971,829.37	Q13,105,729.74
SAN JOSÉ (Escritura Pública No. 17)	Q3,072,437.22	Q3,751,758.69	Q1,419,865.30	Q8,244,061.20
SERVICIOS EN GENERACIÓN, S.A (Escritura Pública No. 10)	Q169,716.52	Q186,221.62	Q164,897.29	Q520,835.44

GENERADOR	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
TECNOGUAT (Escritura Pública No. 20)	Q195,806.07	Q0.00	Q0.00	Q195,806.07
TRANSMISION DE ELECTRICIDAD (ESCRITURA PUBLICA No. 09)	Q7,274,468.11	Q2,338,003.00	Q2,757,379.45	Q12,369,850.56
TUNCAJ (Escritura Pública 23)	Q0.00	Q583,019.69	Q582,621.30	Q1,165,640.99
VIENTO BLANCO (Escritura Pública No. 2)	Q3,972,116.91	Q1,622,452.41	Q2,894,162.24	Q8,488,731.55
XOLHUITZ (Escritura Pública No. 13)	Q233,428.23	Q402,306.27	Q863,073.46	Q1,498,807.96
Ajuste	-Q988,369.17	-Q818,839.20	-Q1,112,593.10	-Q2,919,801.46
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	Q20,823,639.37	Q65,316,383.88	Q38,221,558.90	Q124,361,582.14
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	-Q4,591,631.20	-Q6,112,840.34	-Q3,674,378.33	-Q14,378,849.87
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	Q2,347,470.88	Q4,334,296.45	Q6,962,090.94	Q13,643,858.27
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS (RRO)	Q5,929,273.55	Q7,617,380.46	Q8,141,532.08	Q21,688,186.09
Cargo Art.50 Bis RAMM / SPLA	-Q272,256.87	Q4,413.16	Q29,571.86	-Q238,271.85
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	Q0.00	Q43,657.03	Q244,208.31	Q287,865.35
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	Q1,170,844.79	Q981,447.43	Q1,093,271.04	Q3,245,563.26
<b>TOTAL COMPRAS DE ENERGÍA EN EL TRIMESTRE</b>	<b>Q143,415,853.74</b>	<b>Q187,100,484.58</b>	<b>Q155,371,628.81</b>	<b>Q485,887,967.14</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 de **mayo - julio de 2025**, 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 II.IV.23 de la Resolución CNEE-259-2023:

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

TARIFA	may-25	jun-25	jul-25	TOTAL
BTS	Q121,134,434.84	Q121,524,545.13	Q122,253,410.66	Q364,912,390.62
BTSA	Q1,415,039.33	Q1,734,787.97	Q1,745,196.28	Q4,895,023.58
BTSH Punta	Q550,590.01	Q549,342.01	Q552,638.32	Q1,652,570.34
BTSH Intermedia	Q1,626,449.69	Q1,637,502.37	Q1,647,327.26	Q4,911,279.32
BTSH Valle	Q687,524.47	Q683,567.53	Q687,668.90	Q2,058,760.90
BTSH Valle Adicional	Q98,279.17	Q99,934.76	Q100,534.49	Q298,748.42
BTHD PUNTA	Q13,957,118.67	Q13,730,644.21	Q13,813,028.00	Q41,500,790.88
BTHD INTERMEDIA	Q53,384,112.07	Q54,538,566.34	Q54,865,797.46	Q162,788,475.86
BTHD VALLE	Q13,761,645.38	Q13,661,232.13	Q13,743,199.94	Q41,166,077.44
BTHD VALLE ADICIONAL	Q4,772,166.09	Q4,552,009.65	Q4,579,321.30	Q13,903,497.03
BTDA	Q2,083,468.03	Q2,654,845.31	Q2,670,774.33	Q7,409,087.66
MTHD PUNTA	Q3,647,951.61	Q3,628,110.44	Q3,649,878.80	Q10,925,940.85
MTHD INTERMEDIA	Q13,449,464.82	Q13,891,008.41	Q13,974,353.60	Q41,314,826.82
MTHD VALLE	Q4,357,572.11	Q4,365,178.45	Q4,391,368.92	Q13,114,119.47
MTHD VALLE ADICIONAL	Q1,084,525.31	Q1,056,360.99	Q1,062,698.53	Q3,203,584.82
MTDA	Q1,288,436.20	Q1,610,735.80	Q1,620,399.56	Q4,519,571.56
AP	Q15,015,143.17	Q14,376,344.44	Q14,462,602.17	Q43,854,089.78
APPN	Q698,668.69	Q663,423.85	Q667,404.73	Q2,029,497.27
VSC	Q239,733.29	Q278,537.69	Q280,207.95	Q798,478.93
PeajeFT_BT P.Energía en Punta	Q29,852.46	Q29,852.46	Q29,852.46	Q89,557.38
PeajeFT_BT P.Energía en Intermedia	Q96,866.51	Q96,866.51	Q96,866.51	Q290,599.52
PeajeFT_BT P.Energía en Valle	Q37,428.57	Q37,428.57	Q37,428.57	Q112,285.72
PeajeFT_MT P.Energía en Punta	Q405,136.64	Q405,136.64	Q405,136.64	Q1,215,409.92
PeajeFT_MT P.Energía en Intermedia	Q1,369,451.59	Q1,369,451.59	Q1,369,451.59	Q4,108,354.77
PeajeFT_MT P.Energía en Valle	Q670,742.10	Q670,742.10	Q670,742.10	Q2,012,226.31
<b>TOTAL</b>	<b>Q255,861,800.81</b>	<b>Q257,846,155.32</b>	<b>Q259,377,289.06</b>	<b>Q773,085,245.19</b>

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

Con base en la formulación contenida en el numeral II.IV.23 de la Resolución CNEE-259-2023, 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:	<b>COSTOS</b>	-	<b>INGRESOS</b>	= APEn
CÁLCULO:	<b>Q485,887,967.14</b>	-	<b>Q773,085,245.19</b>	= <b>-Q287,197,278.05</b>

#### 4. Costos de potencia:

Para el trimestre de **abril - junio 2025**, 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 II.IV.23 de la Resolución CNEE-259-2023:

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

GENERADOR	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
AGROCOMERCIALIZADORA DEL POLOCHIC (Escritura Pública No. 10)	Q307,456.55	Q316,299.97	Q316,624.16	Q940,380.69
AGROCOMERCIALIZADORA POLOCHIC (Escritura Pública No. 12)	Q315,583.23	Q316,299.97	Q316,624.16	Q948,507.36
ALTERNATIVA DE ENERGÍA RENOVABLE (Escritura Pública No.10 )	Q0.00	Q171,887.08	Q172,063.26	Q343,950.34
ALTERNATIVA DE ENERGÍA RENOVABLE (Escritura Pública No.11)	Q0.00	Q256,044.34	Q256,306.77	Q512,351.11
ALTERNATIVA DE ENERGÍA RENOVABLE (Escritura Pública No.12 )	Q0.00	Q266,514.55	Q266,787.72	Q533,302.27
BIOMASS (Escritura Pública No. 07)	Q568,906.68	Q1,860,000.51	Q568,231.56	Q2,997,138.76
BIOMASS (Escritura Pública No. 08)	Q1,808,092.74	Q1,860,000.51	Q1,861,906.93	Q5,530,000.18
BIOMASS (Escritura Pública No. 31)	Q1,808,092.74	Q567,637.04	Q1,861,906.93	Q4,237,636.71
BIOMASS (Escritura Pública No. 32)	Q568,906.68	Q567,637.04	Q568,231.56	Q1,704,775.29
BIOMASS ENERGY (Escritura Pública 14)	Q0.00	Q169,215.59	Q169,389.03	Q338,604.61
BIOMASS ENERGY (Escritura Pública No. 22)	Q0.00	Q0.00	Q167,271.66	Q167,271.66
BIOMASS ENERGY (ESCRITURA PUBLICA No. 36)	Q1,874,801.79	Q1,929,734.57	Q1,931,712.46	Q5,736,248.82
BIOMASS ENERGY (ESCRITURA PÚBLICA No. 37)	Q1,874,801.79	Q1,929,734.57	Q1,931,712.46	Q5,736,248.82
CINCO M. (Escritura Pública No. 34)	Q616,565.91	Q392,388.23	Q615,834.23	Q1,624,788.36
CINCO, M. (Escritura Pública No. 33)	Q616,565.91	Q567,834.02	Q615,834.23	Q1,800,234.15
EL CÓBANO (Escritura Pública No. 18)	Q135,382.60	Q136,204.35	Q136,343.95	Q407,930.90
EL CÓBANO (Escritura Pública No. 19)	Q135,382.60	Q136,204.35	Q136,343.95	Q407,930.90
ENERGÍA DEL CARIBE (Escritura Pública No. 12)	Q5,028,465.94	Q5,172,679.64	Q5,177,981.40	Q15,379,126.98
ENERGÍA DEL CARIBE (Escritura Pública No. 5)	Q5,028,465.94	Q5,172,679.64	Q5,177,981.40	Q15,379,126.98
ENERGÍA LIMPIA (Escritura Pública No. 20)	Q3,142,455.00	Q3,205,566.20	Q2,046,710.55	Q8,394,731.75
Energía Limpia (Escritura Pública no 12)	Q0.00	Q170,233.53	Q170,408.01	Q340,641.53
ENERGÍA LIMPIA (Escritura Pública No. 19)	Q3,142,455.00	Q3,205,566.20	Q2,046,710.55	Q8,394,731.75
ENERGIAS DEL OCOSITO (Escritura Publica No. 10)	Q94,034.62	Q96,671.01	Q96,770.10	Q287,475.73
ENERGIAS DEL OCOSITO (Escritura Pública No. 9)	Q94,034.62	Q96,671.01	Q96,770.10	Q287,475.73
ENERGIAS SAN JOSE (Escritura Publica No. 22)	Q3,226,651.29	Q0.00	Q0.00	Q3,226,651.29
GENEPAL (Escritura Pública No. 11)	Q300,265.94	Q308,882.10	Q309,198.69	Q918,346.73
GENEPAL (Escritura Publica No. 12)	Q300,265.94	Q308,882.10	Q309,198.69	Q918,346.73
GENERADORA DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 21)	Q115,082.48	Q114,825.65	Q114,945.91	Q344,854.04
GENERADORA DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 22)	Q115,082.48	Q114,825.65	Q114,945.91	Q344,854.04
GENERADORA DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 23)	Q130,902.32	Q134,594.50	Q134,732.45	Q400,229.28
GENERADORA DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 24)	Q130,902.32	Q134,594.50	Q134,732.45	Q400,229.28
GENERADORA DEL ATLANTICO (Escritura Pública 24)	Q0.00	Q1,321,996.78	Q1,323,351.77	Q2,645,348.55
GENOR (Escritura Pública 13)	Q0.00	Q1,036,445.48	Q1,037,507.79	Q2,073,953.27
GENOR (Escritura Pública 21)	Q231,929.55	Q0.00	Q0.00	Q231,929.55
GENOSA (Escritura Pública No. 12)	Q257,207.42	Q264,644.17	Q264,915.42	Q786,767.01
GENOSA (Escritura Pública No. 13)	Q257,207.42	Q264,644.17	Q264,915.42	Q786,767.01
HIDRO JUMINA (Escritura Pública No. 13)	Q125,781.00	Q129,408.80	Q129,541.43	Q384,731.23
HIDRO JUMINA (Escritura Pública No. 18)	Q125,781.00	Q129,408.80	Q129,541.43	Q384,731.23
HIDROELECTRICA PASABIEN (Escritura Pública No. 03)	Q95,290.85	Q95,869.25	Q95,967.51	Q287,127.61
HIDROELECTRICA PASABIEN (Escritura Pública No. 4)	Q95,290.85	Q95,869.25	Q95,967.51	Q287,127.61
HIDROXACBAL (Escritura Pública No. 22)	Q649,710.33	Q653,653.97	Q654,323.93	Q1,957,688.22

GENERADOR	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
HIDROXACBAL (Escritura Pública No. 23)	Q649,710.33	Q653,653.97	Q654,323.93	Q1,957,688.22
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 10)	Q1,028,740.38	Q1,057,570.99	Q1,058,654.95	Q3,144,966.32
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 12)	Q1,028,740.38	Q1,057,570.99	Q1,058,654.95	Q3,144,966.32
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 14)	Q342,913.46	Q0.00	Q352,884.98	Q695,798.44
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 15)	Q342,913.46	Q0.00	Q352,884.98	Q695,798.44
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 28)	Q720,886.46	Q725,262.12	Q726,005.48	Q2,172,154.07
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 30)	Q720,886.46	Q725,262.12	Q726,005.48	Q2,172,154.07
INDE-ECOE (Escritura Pública No. 14)	Q1,253,186.59	Q0.00	Q0.00	Q1,253,186.59
INGENIO MAGDALENA (Escritura Pública No. 27)	Q646,297.23	Q665,100.55	Q1,043,842.93	Q2,355,240.71
INGENIO MAGDALENA (Escritura Pública No. 28)	Q646,297.23	Q665,100.55	Q1,043,842.93	Q2,355,240.71
JAGUAR (Escritura Pública 19)	Q0.00	Q1,334,952.35	Q3,342,985.07	Q4,677,937.43
JAGUAR ENERGY (Escritura Pública No. 23)	Q4,165,284.64	Q0.00	Q0.00	Q4,165,284.64
ORAZUL (Escritura Pública No. 31)	Q2,958,980.37	Q0.00	Q0.00	Q2,958,980.37
ORAZUL ENERGY (Escritura Pública No. 21)	Q0.00	Q372,935.29	Q373,317.53	Q746,252.83
ORAZUL ENERGY (Escritura Pública No. 6)	Q0.00	Q2,104,618.88	Q1,403,708.30	Q3,508,327.18
ORAZUL ENERGY (Escritura Pública No. 7)	Q0.00	Q2,109,906.87	Q2,112,069.42	Q4,221,976.29
ORAZUL ENERGY (Escritura Pública No. 8)	Q0.00	Q1,348,436.72	Q1,349,818.80	Q2,698,255.53
ORAZUL ENERGY (Escritura Pública No. 9)	Q0.00	Q1,692,155.88	Q1,693,890.26	Q3,386,046.15
OXEC (Escritura Pública No. 24)	Q108,285.05	Q108,942.33	Q109,053.99	Q326,281.37
OXEC (Escritura Pública No. 25)	Q108,285.05	Q108,942.33	Q109,053.99	Q326,281.37
OXEC II (Escritura Pública No. 06)	Q163,522.60	Q168,113.92	Q168,286.23	Q499,922.76
OXEC II (Escritura Pública No. 26)	Q259,884.13	Q261,461.59	Q261,729.57	Q783,075.29
OXEC II (Escritura Pública No. 27)	Q259,884.13	Q261,461.59	Q261,729.57	Q783,075.29
OXEC II (Escritura Pública No. 8)	Q163,522.60	Q168,113.92	Q168,286.23	Q499,922.76
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No. 16)	Q76,005.16	Q78,165.75	Q78,245.87	Q232,416.78
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No. 7)	Q76,005.16	Q78,165.75	Q78,245.87	Q232,416.78
RENACE (Escritura Pública No. 13)	Q1,121,784.50	Q1,154,054.23	Q1,155,237.08	Q3,431,075.81
RENACE (Escritura Pública No. 14)	Q1,121,784.50	Q1,154,054.23	Q1,155,237.08	Q3,431,075.81
RENACE (Escritura Pública No. 15)	Q2,440,793.80	Q2,510,692.23	Q2,513,265.57	Q7,464,751.60
RENACE (Escritura Pública No. 16)	Q2,440,793.80	Q2,510,692.23	Q2,513,265.57	Q7,464,751.60
RENACE (Escritura Pública No. 17)	Q243,337.20	Q244,814.22	Q245,065.14	Q733,216.56
RENACE (Escritura Pública No. 18)	Q531,757.97	Q547,740.28	Q298,966.96	Q1,378,465.21
RENACE (Escritura Pública No. 18-1)	Q243,337.20	Q244,814.22	Q245,065.14	Q733,216.56
RENACE (Escritura Pública No. 19)	Q531,757.97	Q547,740.28	Q0.00	Q1,079,498.26
RENACE (Escritura Pública No. 20)	Q0.00	Q332,085.59	Q332,425.96	Q664,511.56
RENOVABLES DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 12)	Q1,029,071.88	Q0.00	Q0.00	Q1,029,071.88
RENOVABLES DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 25)	Q287,679.70	Q287,037.67	Q287,338.31	Q862,055.68
RENOVABLES DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 10)	Q1,029,071.88	Q669,621.24	Q670,307.57	Q2,369,000.69
RENOVABLES DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 12)	Q0.00	Q669,621.24	Q670,307.57	Q1,339,928.81
RENOVABLES DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 26)	Q287,679.70	Q287,037.67	Q287,338.31	Q862,055.68
SAN DIEGO (Escritura Pública No. 01)	Q1,278,250.32	Q0.00	Q0.00	Q1,278,250.32
SAN DIEGO (Escritura Pública No. 16)	Q937,383.57	Q0.00	Q0.00	Q937,383.57
SAN DIEGO (Escritura Pública No. 13)	Q0.00	Q3,516,511.45	Q5,518,993.54	Q9,035,504.98
SAN JOSÉ (Escritura Pública No. 10)	Q0.00	Q5,869,665.72	Q5,875,681.86	Q11,745,347.58
SAN JOSÉ (Escritura Pública No. 17)	Q2,350,637.37	Q2,776,193.25	Q2,779,038.72	Q7,905,869.33
TECNOGUAT (Escritura Pública No. 20)	Q32,796.05	Q0.00	Q0.00	Q32,796.05
TERMICA, S.A. (Escritura Pública No. 32)	Q295,809.69	Q295,149.52	Q295,458.65	Q886,417.86
TERMICA, S.A. (Escritura Pública No. 33)	Q295,809.69	Q295,149.52	Q295,458.65	Q886,417.86
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS (RRA)	Q1,570,415.34	Q1,338,651.21	Q1,604,200.86	Q4,513,267.40
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	Q699,754.47	Q3,523,580.72	Q2,590,503.89	Q6,813,839.09
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL TRANSMISIÓN	Q17,219,620.18	Q17,342,466.98	Q18,812,899.33	Q53,374,986.50
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION ETCEE	Q629,101.19	Q617,523.46	Q657,739.34	Q1,904,363.99
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION TREC	Q11,344,424.39	Q11,135,729.73	Q11,860,782.39	Q34,340,936.51
<b>TOTAL COMPRAS DE POTENCIA EN EL TRIMESTRE</b>	<b>Q97,000,884.82</b>	<b>Q107,288,770.46</b>	<b>Q111,012,342.28</b>	<b>Q315,301,997.57</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.

## 5. Ingresos por potencia:

Durante el trimestre de **mayo - julio de 2025**, 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 II.IV.23 de la Resolución CNEE-259-2023:

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

TARIFA	may-25	jun-25	jul-25	TOTAL
BTS	Q10,692,343.49	Q10,726,777.91	Q10,791,113.71	Q32,210,235.11
BTSA	Q62,091.71	Q76,122.23	Q76,578.95	Q214,792.88
BTSH Punta	Q106,893.35	Q106,651.06	Q107,291.01	Q320,835.42
BTSH Intermedia	Q150,922.14	Q151,947.74	Q152,859.42	Q455,729.30
BTHD PUNTA	Q9,022,272.43	Q8,975,353.70	Q8,975,353.70	Q26,972,979.83
BTDA	Q754,859.02	Q800,730.97	Q800,730.97	Q2,356,320.96
MTHD PUNTA	Q2,249,635.42	Q2,109,387.19	Q2,109,387.19	Q6,468,409.79
MTDA	Q349,337.08	Q367,342.67	Q367,342.67	Q1,084,022.41
AP	Q1,965,412.21	Q1,881,796.44	Q1,893,087.17	Q5,740,295.83
APPN	Q91,452.47	Q86,839.09	Q87,360.17	Q265,651.73
VSC	Q16,069.79	Q18,670.93	Q18,782.89	Q53,523.60
PeajeFT_BT P.Energía en Punta	Q20,388.56	Q20,388.56	Q20,388.56	Q61,165.68
PeajeFT_MT P.Energía en Punta	Q294,574.69	Q294,574.69	Q294,574.69	Q883,724.08
<b>TOTAL</b>	<b>Q25,776,252.37</b>	<b>Q25,616,583.16</b>	<b>Q25,694,851.08</b>	<b>Q77,087,686.62</b>

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

Con base en la formulación contenida en el numeral II.IV.23 de la Resolución CNEE-259-2023, 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:	$APP_n = CCPR_n - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{ntarD} (DF_{t,i+1} \cdot PTP_{t,i+1} \cdot PFP_{t,i+1}) - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{ntarEINS} (EF_{t,i+1} \cdot PTP_{t,i+1} \cdot PFP_{t,i+1})$			
CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	= APPn
CÁLCULO:	Q315,301,997.57	-	Q77,087,686.62	= Q238,214,310.95

## 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 II.IV.23 de la Resolución CNEE-259-2023, 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 utilizada en el cálculo del Ajuste Trimestral y las ventas reales obtenidas durante el trimestre, lo cual resulta en una recuperación diferente a la esperada.

Así, en el ajuste anterior se proyectó que, aplicando el Ajuste Trimestral calculado a la proyección de ventas de 576,000,000 kWh se devolvería un monto de Q 50,134,668.39 a favor de los usuarios, sin embargo, las ventas reales 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:

$$SNA_n = \underbrace{APP_{n-1} + APE_{n-1} + APO_{n-1} + SNA_{n-1} - APENR_{n-1} - APPNR_{n-1}}_{\text{Monto a recuperar}} - \underbrace{AT_{n-1} * EF_{n-1}}_{\text{Monto Recuperado}}$$

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	-Q50,134,668.39
Monto Recuperado por AT en el Trimestre Anterior	-Q55,469,210.09
<b>SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO</b>	<b>Q5,334,541.69</b>

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

El artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, literalmente indica que: "Si posteriormente a la fijación del ajuste trimestral, se determina que se incluyeron cargos a favor o en contra del Distribuidor, que debieron ser aplicados en este o en anteriores ajustes, esta diferencia deberá ser incluida como saldo no ajustado en posteriores ajustes trimestrales". 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, el resultado de la auditoría efectuada al ajuste anterior obra en el informe **GTA-InfAudiSNA-38**, adjunto al expediente del presente ajuste trimestral.

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	-Q50,134,668.39
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior incluyendo cargos a favor y/o en contra de la Distribuidora	-Q61,512,345.66
<b>SALDO NO AJUSTADO POR DIFERENCIAS EN CARGOS A FAVOR Y/O EN CONTRA DE LA DISTRIBUIDORA</b>	<b>-Q11,377,677.27</b>

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

<b>TOTAL SALDO NO AJUSTADO</b>	<b>-Q6,043,135.58</b>
--------------------------------	-----------------------

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

Con base en la definición y formulación contenida en el numeral II.IV.23 de la Resolución CNEE-259-2023, este concepto se define como la sumatoria de todos aquellos costos, que, no teniendo relación directa con el suministro de potencia y energía, 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 debe pagar 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 Período de Recuperación de los Saldos – APRS–:

Con base al último párrafo del artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad y lo establecido en el numeral I.VII. de la resolución CNEE-149-2025, dentro del Ajuste Trimestral se incluyó la devolución por la Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos por un monto de Q 2,560,000.00 perteneciente a los usuarios, adicionando los intereses respectivos por Q 41,600.00, resultando un total de Q 2,601,600.00.

Derivado de que en el presente ajuste se observaron variantes significativas entre las previsiones de costos de compra y los costos reales de la Distribuidora, CNEE, mediante nota GTTA-Notas2025-56, solicitó a la Distribuidora la aplicación de lo estipulado en el último párrafo del artículo 87 del RLGE, en el sentido de ampliar el plazo de recuperación a lo cual **Empresa Eléctrica de Guatemala, S.A.** mediante nota con referencia **GG-EEGSA-039-2025** manifestó su anuencia a lo solicitado por esta Comisión; siendo el monto cuyo periodo de recuperación se ampliara en un trimestre equivalente **Q 3,160,000.00 perteneciente a los Usuarios** mismo que deberá ser devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando los intereses a la tasa correspondiente a lo establecido en la nota **REF: GG-EEGSA-028-2022** remitida por **Empresa Eléctrica de Guatemala, S.A.**

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	DOCUMENTO	abr-25	may-25	jun-25	TOTAL
Cuota por Administración y Operación del MM	665FC42D-304298669104ABAAE5-3069005765	Q1,033,044.22	Q1,079,296.82	Q1,079,296.82	Q3,191,637.85
Pago EOR	F-15805EST	Q271,419.55	Q271,419.55	Q271,419.55	Q814,258.66
Pago CRIE	F-14966EST	Q110,221.25	Q110,221.25	Q110,221.25	Q330,663.75
Creación de Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos					Q3,160,000.00
Devolución por Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos					-Q2,601,600.00
<b>TOTAL AJUSTE POR OTROS</b>					<b>Q4,894,960.26</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).
- 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).
- Los resultados de estas disposiciones se reflejan en los ITE's remitidos por el AMM, los cuales se consideran en la integración trimestral de costos.

### Contrato Orazul Energy Guatemala y Compañía S.A. (Escritura Pública No. 31)

Para el presente ajuste trimestral se están trasladando en el apartado de Saldo No Ajustado un monto a favor de los usuarios resultado del recálculo del precio de opción de compra de energía durante el periodo de septiembre 2024 a marzo 2025.

El recalcule fue realizado derivado de un proceso de revisión detallado de la documentación presentada por la Distribuidora. Resultado de dicho proceso se detectó la inclusión de costos ajenos a la adquisición de combustible base, transporte e

internación de este dentro del precio de opción de compra de energía trasladado a los usuarios de la Distribuidora durante el periodo indicado. Dichos costos obedecen a los conceptos de banderistas, torres de iluminación, renta de flechas de señalización, cisternas de riego, enlonadores, alquiler de maquinaria pesada para el apilamiento de carbón, servicio de seguridad y transporte de combustible hacia una planta distinta a la adjudicada.

Retirados los costos referidos del precio de opción de compra de energía trasladado a los usuarios de la Distribuidora, los precios de energía de opción del periodo referido son:

Periodo	Precio Energía (USD/MWh)
Septiembre 2024	83.38
Octubre 2024	80.18
Noviembre 2024	80.18
Diciembre 2024	80.18
Enero 2025	79.86
Febrero 2025	79.86
Marzo 2025	79.86

En la evacuación de audiencia concedida a la Distribuidora se presentó información correspondiente al mes de abril de 2025, la cual será revisada para determinar el precio de opción de compra de energía factura por el generador referido.

Contrato Viento Blanco, S.A. (Escritura Pública No. 2)

Con base en el artículo 71 de la Ley General de Electricidad y el artículo 87 de su Reglamento, esta Comisión ha llevado a cabo la revisión de la documentación remitida por la Distribuidora. En este contexto, se ha identificado como hallazgo que el contrato suscrito entre la Distribuidora y el generador Viento Blanco —adjudicado en el proceso de licitación PEG-2, mediante escritura pública No. 2 de fecha 25 de febrero de 2013, autorizada por el Notario Edgar Rigoberto Grotewold de León— presenta inconsistencias en el monto facturado por concepto de energía. Dicho monto no refleja estrictamente las condiciones establecidas en el proceso de licitación, situación que ha sido reportada reiteradamente por la propia Distribuidora. Este desajuste se debe a que, en relación con la metodología de indexación, el contrato establece una variación interanual máxima del dos punto doscientos cuarenta y ocho por ciento (2.248%), la cual no ha sido respetada durante los años estacionales 2023/2024 y 2024/2025, por parte del Generador Viento Blanco y la Distribuidora.

Por lo anteriormente expuesto, esta Comisión ha determinado necesario proceder con el recálculo de los montos trasladados a tarifas, derivados del contrato entre la Distribuidora y el Generador Viento Blanco, utilizando los siguientes precios de energía:

Mes	Precio (USD/MWh)
Enero 2025	147.70
Febrero 2025	147.70
Marzo 2025	147.70
Abril 2025	147.70
Mayo 2025	151.02
Junio 2025	151.02

Estos precios están siendo aplicados en el presente ajuste trimestral. Adicionalmente, deberá trasladarse en los próximos tres ajustes trimestrales el monto pendiente derivado de la incorrecta interpretación de la metodología de indexación realizado por el Generador Viento Blanco.

### 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-259-2023, Numerales "II.IV.24. Ajuste Trimestral por Pérdidas de Energía No Reconocidas" y "II.IV.25. 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:

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

CONCEPTO	ENERGÍA		POTENCIA	
	MONTO	PÉRDIDAS %	MONTO	PÉRDIDAS %
Monto de Pérdidas Reales de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios de la Tarifa No Social, en el trimestre n	Q28,870,017.75	5.94%	Q15,438,066.31	4.90%
Monto de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios de la Tarifa No Social, en el trimestre n	Q34,545,694.68	7.13%	Q26,599,131.17	8.44%
Ajuste por Pérdidas de Energía y Potencia No Reconocidas, relacionado a los Usuarios de la Tarifa No Social, en el trimestre n	Q0.00	0.00%	Q0.00	0.00%

### 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 II.IV.23 de la Resolución CNEE-259-2023, 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-259-2023, constituyendo 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 del **1 de agosto al 31 de octubre de 2025**, el Ajuste Trimestral calculado será el siguiente:

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

CONCEPTO	SIGLAS	MONTO
Ajuste por Pago de Potencia en el trimestre n	APP <sub>n</sub>	Q238,214,310.95
Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n	APEn	-Q287,197,278.05
Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n	APO <sub>n</sub>	Q4,894,960.26
Saldo No Ajustado en trimestre n	SNA <sub>n</sub>	-Q6,043,135.58
Ajuste por Pérdidas de Energía No Reconocidas en el trimestre n	APENR <sup>TNS</sup> <sub>n</sub>	Q0.00
Ajuste por Pérdidas de Potencia No Reconocidas en el trimestre n	APPNR <sup>TNS</sup> <sub>n</sub>	Q0.00
Monto a Recuperar en el trimestre n+1	MR <sub>n+1</sub>	-Q50,131,142.42
<b>FACTURACIÓN DE ENERGÍA PREVISTA EN EL TRIMESTRE n+1</b>	<b>EP<sub>n+1</sub></b>	<b>576,000,000</b>
<b>AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n</b>	<b>AT<sub>n</sub></b>	<b>-Q0.087033</b>

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

Según lo dispuesto en el numeral II.II.13 de la Resolución CNEE-259-2023, "En caso de atraso en el pago por parte del Usuario, 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 será indicada por la Comisión en cada ajuste trimestral, calculándola como la tasa mensual equivalente del 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 la tasa de mora que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica calculó para que sea aplicada por la Distribuidora durante el trimestre del **1 de agosto al 31 de octubre de 2025**:

MES	TASA ANUAL
abr-25	12.83%
may-25	12.83%
jun-25	12.84%
<b>Tasa Promedio</b>	<b>12.83%</b>
<b>Tasa de Interés por Mora</b>	<b>1.011259%</b>

### C) Cargos por potencia de la Tarifa BTS

Para el trimestre del **1 de agosto al 31 de octubre de 2025**, los cargos por potencia de la tarifa BTS, BTSA, AP, APPN y VSC de EEGSA son los siguientes:

BTS

Concepto	Monto	Dimensional
Energía	1.137573	Q/kWh
Potencia	0.371458	Q/kWh
Tarifa total	1.509031	Q/kWh

BTSA

Concepto	Monto	Dimensional
Energía	1.136755	Q/kWh
Potencia	0.299308	Q/kWh
Tarifa total:	1.436063	Q/kWh

AP

Concepto	Monto	Dimensional
Energía	1.127762	Q/kWh
Potencia	0.522394	Q/kWh
Tarifa total	1.650156	Q/kWh

APPN

Concepto	Monto	Dimensional
Energía	1.127762	Q/kWh
Potencia	0.522394	Q/kWh
Tarifa total	1.650156	Q/kWh

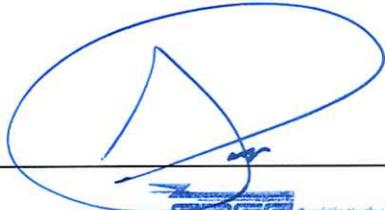
VSC

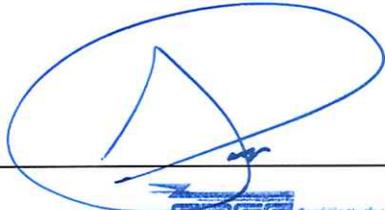
Concepto	Monto	Dimensional
Energía:	1.133922	Q/kWh
Potencia:	0.268876	Q/kWh
Tarifa total:	1.402798	Q/kWh

**CÉDULA DE NOTIFICACIÓN**

Siendo las 11 horas con 07 minutos del día 30 de julio de 2025, en **6a. Avenida 8-14 zona 1, Segundo Nivel, ciudad de Guatemala**, NOTIFIQUÉ la Resolución **CNEE-256-2025** de fecha **25 de julio de 2025**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **EMPRESA ELÉCTRICA DE GUATEMALA, SOCIEDAD ANÓNIMA -EEGSA-**, por medio de cédula de notificación que entrego a Emerson Sosa, quien de enterado:

SI () – NO () firma. DOY FE.

f.  f. 

f.  Notificador  
**Pedro Loaiza**  
Mensajero Notificador

Res. GJ-ProyResolDir-5079

Exp. GTTA-25-107

WV