



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

RESOLUCIÓN CNEE-54-2023

Guatemala, 30 de enero de 2023

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, preceptúa en el artículo 87 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-110-2020, publicada en el Diario de Centro América, el 29 de abril de 2020, 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 "65. 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 denominarse indistintamente la Distribuidora) y estableció que en los documentos presentados



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

existen diferencias e inconsistencias, por lo que se le confirió audiencia, a efecto de que se pronunciara al respecto; la Distribuidora evacuó la audiencia conferida, exponiendo los argumentos que estimó pertinentes; por lo que, de acuerdo con la información regulatoria con la que se cuenta y de conformidad con el procedimiento y metodología establecida en el marco legal vigente, la Gerencia de Tarifas emitió el dictamen técnico de soporte, por medio del cual determinó el cálculo del ajuste trimestral que le corresponde aplicar a **Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima**, estableciéndose la procedencia legal de dicho cálculo, por medio del dictamen jurídico correspondiente.

CONSIDERANDO:

Que debido a la variación de los costos de adquisición de energía y potencia en el trimestre anterior, resultó una variación significativa en el Ajuste Trimestral, lo cual derivó en que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, solicitara a **Distribuidora de Electricidad de Oriente, 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 por un monto equivalente a veintiséis millones novecientos noventa mil quetzales (Q. 26,990,000.00), a favor de la Distribuidora, mismo que 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 **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.8,450,016.23, a favor de la Distribuidora; mismo que la Distribuidora deberá recuperar a través de aplicar, en la facturación del **1 de febrero al 30 de abril de 2023**, el Ajuste Trimestral equivalente a 0.059844 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 141,200,000 kWh.

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

I.II. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del 1 de febrero al 30 de abril de 2023, son los siguientes:

BAJA TENSION SIMPLE - BTS -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	22.086207
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	2.198397
BAJA TENSION SIMPLE PRE-PAGO - BTSPP -	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	NA
BAJA TENSION SIMPLE AUTOPRODUCTORES - BTSA -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	22.086207
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.978771
BAJA TENSION SIMPLE HORARIA - BTSH -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	22.086207
Cargo Unitario por Energía de Punta (Q/kWh)	2.293464
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	2.230546
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	2.023845
Cargo Único por Energía de Valle adicional (Q/kWh)	1.887412
BAJA TENSION CON DEMANDA EN PUNTA - BTDp	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	995.056691
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.404401
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	50.582265
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	95.610948
BAJA TENSION CON DEMANDA FUERA DE PUNTA - BTDfp -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	995.056691
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.405776
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	26.819474
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	81.218347
BAJA TENSION HORARIA CON DEMANDA - BTHD -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	995.056691
Cargo por Energía de Punta (Q/kWh)	1.423657
Cargo por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.406150
Cargo por Energía en Valle (Q/kWh)	1.390198
Cargo por Energía en Valle Adicional (Q/kWh)	1.253765
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	54.498830
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	110.474486



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

BAJA TENSION CON DEMANDA EN PUNTA AUTOPRODUCTORES - BTDpA -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	995.056691
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.404766
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	19.734902
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	85.080475
BAJA TENSION CON DEMANDA FUERA DE PUNTA AUTOPRODUCTORES - BTDfpA -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	995.056691
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.404766
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	18.739104
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	77.505700
MEDIA TENSION Con Demanda en Punta - MTDp	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	3775.697832
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.268538
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	26.312864
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	71.053535
MEDIA TENSION CON DEMANDA FUERA DE PUNTA - MTDfp	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	3775.697832
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.268933
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	41.666806
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	60.122666
MEDIA TENSION HORARIA CON DEMANDA - MTHD -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	3775.697832
Cargo por Energía de Punta (Q/kWh)	1.285853
Cargo por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.270116
Cargo por Energía en Valle (Q/kWh)	1.255776
Cargo por Energía en Valle Adicional (Q/kWh)	1.133128
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	28.350258
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	104.490494
MEDIA TENSION CON DEMANDA AUTOPRODUCTORES - MTDPA -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	3775.697832
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.268871
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	36.271664
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	66.956119
MEDIA TENSION CON DEMANDA AUTOPRODUCTORES - MTDfPA -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	3775.697832
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.268871



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	36.154215
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	60.122666
TARIFA BAJA TENSION SIMPLE LUMINARIAS AP - BTSLAP -	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	2.265710
TARIFA DE ALUMBRADO PRIVADO O PUBLICITARIO NOCTURNO - APPN -	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	2.265710
TARIFA VIGILANCIA, SEGURIDAD O COMUNICACIONES - VSC -	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.918244
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA BAJA TENSION - PEAJEFT_BT	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.203523
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.201038
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.198773
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW)	187.116442
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA MEDIA TENSION - PEAJEFT_MT	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.058673
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.057956
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.057303
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW)	63.710772

Nota 1: la desagregación de la Tarifa BTS de DEORSA para el período del 1 de febrero al 30 de abril de 2023, es la siguiente: Cargo por Potencia: 0.791346 Q/kWh y Cargo por Energía: 1.407051 Q/kWh.

Nota 2: para la aplicación de la resolución CNEE-227-2014, la desagregación de la tarifa BTS de DEORSA para el período del 1 de febrero al 30 de abril de 2023, es la siguiente: Cargos por Generación y Transporte: 1.518488 Q/kWh y Cargos por Distribución 0.460283 Q/kWh

I.III. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 0.936352% mensual, para el período de facturación comprendido del **1 de febrero al 30 de abril de 2023.**

I.IV. Que **Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima**, para el presente ajuste trimestral, ampliará el período de recuperación de saldos por un monto de veintiséis millones novecientos noventa mil quetzales (Q. 26,990,000.00), a favor de la Distribuidora, mismo que deberá ser devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando intereses de acuerdo a la tasa correspondiente a lo establecido en la nota identificada como GG-014-2023-01-24, remitida por Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima a esta Comisión.



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

- 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 determina que se incluyeron cargos a favor o en contra de la Distribuidora, que debieron ser aplicados en este o en anteriores ajustes, esta diferencia deberá ser incluida como Saldo No Ajustado en posteriores ajustes trimestrales.

NOTIFÍQUESE. -

Ingeniero Luis Romeo Ortiz Peláez
Presidente

Ingeniera Claudia Marcela Peláez Peláez
Directora



Licenciado Jorge Guillermo Aráuz Aguilar
Director

Jorge Miguel Retolaza Alvarado
Secretario General

Jorge Miguel Retolaza Alvarado
Secretario General
Comisión Nacional de Energía Eléctrica



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

ANEXO RESOLUCIÓN CNEE-54-2023

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 "65. Ajuste Trimestral", de la Resolución CNEE-110-2020, Pliego Tarifario aprobado para ser aplicado por Distribuidora de Electricidad de Oriente, 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 del 1 de febrero al 30 de abril de 2023.

1. Costos de energía:

Para el trimestre octubre – diciembre 2022, 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 65 de la Resolución CNEE-110-2020:

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

GENERADOR / CONCEPTO	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
ALTERNATIVA DE ENERGIA RENOVABLE (Escritura Publica No. 2)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
RENACE S.A. (Escritura Pública 8)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No. 17)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
RENACE IV (Escritura Pública 30)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
RENACE S.A II FASE 2 (Escritura Pública 18)	Q0.00	Q0.00	Q771,005.93	Q771,005.93
ENEL (Escritura Pública No. 15)	Q0.00	Q0.00	Q125,271.24	Q125,271.24
RENACE S.A. (Escritura Pública 8) 2	Q0.00	Q0.00	Q430,893.08	Q430,893.08
INDE (Escritura Pública 17)	Q2,950,109.28	Q0.00	Q1,827,134.46	Q4,777,243.74
ENERGÍA LIMPIA DE GUATEMALA - XCB DELTA	Q1,024,001.31	Q790,585.81	Q639,994.95	Q2,454,582.08
INDE (Escritura Pública 16)	Q2,023,543.08	Q1,773,963.33	Q0.00	Q3,797,506.40
OEXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 5)	Q862,755.65	Q697,084.91	Q642,097.14	Q2,201,937.70
OEXEC II SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica No. 18)	Q1,770,717.98	Q1,366,773.85	Q974,186.66	Q4,111,678.50
Agroforestal El Cedro	Q37,348.97	Q46,425.26	Q48,740.96	Q132,515.19
OEXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica No. 18)	Q700,925.52	Q641,142.58	Q628,795.13	Q1,970,863.22
ANACAPRI (Escritura Pública No. 17)	Q437,188.08	Q481,283.02	Q566,315.93	Q1,484,787.04
LAS VICTORIAS S.A (Escritura Pública 4) (LA PAZ)	Q294,371.89	Q249,123.38	Q164,334.81	Q707,830.08
VECOESA (Escritura Pública 20) (BIOMASS)	Q88,272.81	Q97,335.18	Q63,896.15	Q249,504.15
HIDROXACBAL (Escritura Pública 15)	Q5,311,648.83	Q3,590,196.48	Q1,790,061.31	Q10,691,906.62
REGIONAL ENERGETICA S.A. (Escritura Pública 9)	Q785,387.46	Q690,035.39	Q671,766.66	Q2,147,189.52
CORALITO S.A. (Escritura Pública 15)	Q573,463.45	Q577,582.67	Q559,025.81	Q1,710,071.93
AGROPECUARIA ALTORR S.A. (Escritura Pública 13) (SANTA TERESA)	Q423,578.13	Q434,947.94	Q448,331.50	Q1,306,857.57
VECOESA (Escritura Pública 20) (CINCO M) (ENERGIA PARA EL DESARROLLO)	Q94,887.38	Q73,459.88	Q58,632.21	Q226,979.47





COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

GENERADOR / CONCEPTO	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
Energías del Ocosito, TRES RIOS RIO_NEGRO	Q262,807.48	Q195,015.16	Q156,783.02	Q614,605.66
TUNCAJ (Escritura Pública No.5)	Q631,672.92	Q626,064.59	Q704,524.46	Q1,962,261.97
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 19)	Q830,559.23	Q788,227.65	Q797,641.87	Q2,416,428.74
HIDRO SACJA (Escritura Pública 10)	Q685,265.26	Q738,841.54	Q830,907.21	Q2,255,014.00
HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 12)	Q521,704.96	Q300,859.77	Q235,455.95	Q1,058,020.67
VECOESA II (Escritura Pública 23) (BIOMASS)	Q57,249.69	Q54,629.14	Q57,880.59	Q169,759.42
HIDRO. RAAXHA_(GENASA)_PCH_RAAXHÁ	Q1,346,083.01	Q1,929,713.39	Q2,023,198.03	Q5,298,994.42
EOLICO SAN ANTONIO (Escritura Publica No. 12)	Q4,517,800.36	Q8,806,960.18	Q14,811,939.56	Q28,136,700.11
JAGUAR ENERGY	Q12,547,251.29	Q16,539,932.31	Q3,070,334.11	Q32,157,517.71
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública 15)	Q1,498,269.19	Q3,786,408.93	Q390,085.48	Q5,674,763.59
GENOR (Escritura Pública 1)	Q41,092.18	Q274,777.42	Q117,665.20	Q433,534.80
GRUPO GENERADOR DE ORIENTE S.A. (Escritura Pública 11) (GENOSA)	Q19,383.04	Q59,719.93	Q48,192.37	Q127,295.34
MAGDALENA (Escritura Pública 24)	Q5,113.52	Q0.00	Q0.00	5,113.52
SERVICIOS CM	Q15,195.79	Q6,617.49	Q0.00	21,813.28
ENEL (Escritura Pública 4)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
INDE (Escritura Pública 10)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
ENEL (Escritura Pública No. 32)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
ENEL (Escritura Pública No. 9)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
ENERGÍAS SAN JOSÉ (Escritura Publica No. 5)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
TÉRMICA (Escritura Pública No. 19)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
INDE (Escritura Pública 3)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	Q365,438.00	-Q3,519,903.19	Q9,178,270.90	6,023,805.70
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	-Q955,353.23	-Q919,363.21	-Q560,548.07	-2,435,264.50
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	Q2,271,462.33	Q909,672.10	Q1,171,856.36	4,352,990.79
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS RRO / RRA	Q1,369,885.23	Q1,181,694.99	Q1,234,174.93	3,785,755.15
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
CRÉDITO POR REMANENTE DE DESVÍOS DE POTENCIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
CARGO POR CONTRATOS DE LICITACIONES ABIERTAS Art.50 Bis RAMM	-Q167,539.24	-Q760,660.48	-Q1,622.92	-929,822.64
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	Q1,667.65	-Q49,036.42	Q23,025.01	-24,343.75
AJUSTES INFORME ANTERIOR COSTO DIFERENCIAL	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	Q333,061.53	Q344,769.03	Q388,378.23	1,066,208.79
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL TRANSMISIÓN	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
TOTAL DE COSTOS DE ENERGÍA EN EL TRIMESTRE	Q43,576,270.01	42,804,879.99	45,088,626.22	131,469,776.23

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

2. Ingresos por energía:

Durante el trimestre noviembre 2022 – enero 2023, 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 65 de la Resolución CNEE-110-2020:

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

TARIFA	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	TOTAL
BTS	Q36,093,609.83	Q33,964,323.51	Q37,323,917.02	Q107,381,850.36
BTSP	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTSA	Q555,326.20	Q598,781.39	Q560,584.21	Q1,714,691.79





COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

TARIFA	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	TOTAL
BTSH Punta	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTSH Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTSH Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTSH Valle Adicional	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BDTP	Q5,600,074.53	Q5,586,579.21	Q5,738,082.55	Q16,924,736.28
BDTFP	Q11,343,376.27	Q11,470,083.65	Q11,666,241.13	Q34,479,701.04
BTHD PUNTA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTHD INTERMEDIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTHD VALLE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTHD VALLE ADICIONAL	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BDTPA	Q55,695.91	Q46,956.61	Q60,325.13	Q162,977.65
BDTFPA	Q233,171.82	Q220,056.14	Q232,184.64	Q685,412.60
MTDP	Q95,172.57	Q90,567.44	Q53,726.45	Q239,466.46
MTDFPA	Q3,577,145.42	Q3,787,032.39	Q3,446,261.54	Q10,810,439.36
MTHD PUNTA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTHD INTERMEDIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTHD VALLE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTHD VALLE ADICIONAL	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTDPA	Q87,170.85	Q113,406.73	Q61,358.12	Q261,935.70
MTDFPA	Q96,751.18	Q119,361.19	Q108,008.43	Q324,120.79
AP	Q4,971,943.24	Q4,836,173.73	Q4,812,194.43	Q14,620,311.40
APPN	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
VSC	Q230,449.93	Q226,957.65	Q229,665.95	Q687,073.52
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	Q1,161,268.43	Q1,240,002.66	Q1,132,318.48	Q3,533,589.57
PeajeFT_MT P.Energia en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_MT P.Energia en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
TOTAL	Q64,101,156.15	Q62,300,282.29	Q65,424,868.07	Q191,826,306.51

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 65 de la Resolución CNEE-110-2020, 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:

$$\text{FÓRMULA: } APE_n = CCER_n - \sum_{i=1}^3 (EF_{i+1} \cdot PTE_{i+1} \cdot PFE_{i+1})$$

CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	=	APEn
-----------	--------	---	----------	---	------

CÁLCULO:	Q131,469,776.23	-	Q191,826,306.51	=	-Q60,356,530.29
----------	-----------------	---	-----------------	---	-----------------

4. Costos de potencia:

Para el trimestre octubre – diciembre 2022, la Distribuidora incurrió en los costos por suministro de potencia que se describen a continuación y que fueron consolidados



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

con base en la formulación contenida en el numeral 65 de la Resolución CNEE-110-2020:

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

GENERADOR / CONCEPTO	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
ALTERNATIVA DE ENERGIA RENOVABLE (Escritura Publica No. 2)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
RENACE S.A. (Escritura Pública 8)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No. 17)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
RENACE IV (Escritura Pública 30)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
RENACE S.A II FASE 2 (Escritura Pública 18)	Q0.00	Q0.00	Q774,242.52	Q774,242.52
ENEL (Escritura Pública No. 15)	Q0.00	Q0.00	Q46,616.10	Q46,616.10
RENACE S.A. (Escritura Pública 8) 2	Q0.00	Q0.00	Q190,919.73	Q190,919.73
INDE (Escritura Pública 17)	Q663,359.84	Q0.00	Q472,965.00	Q1,136,324.84
ENERGÍA LIMPIA DE GUATEMALA - XCB DELTA	Q1,356,686.25	Q1,337,737.94	Q1,371,637.12	Q4,066,061.31
INDE (Escritura Pública 16)	Q482,480.44	Q437,071.35	Q0.00	Q919,551.79
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 5)	Q199,010.93	Q196,231.43	Q201,204.06	Q596,446.42
OXEC II SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica No. 18)	Q250,576.30	Q247,076.60	Q253,337.69	Q750,990.58
Agroforestal El Cedro	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica No. 18)	Q104,406.79	Q102,948.58	Q105,557.37	Q312,912.74
ANACAPRI (Escritura Pública No. 17)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
LAS VICTORIAS S.A (Escritura Pública 4) (LA PAZ)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
VECOESA (Escritura Pública 20) (BIOMASS)	Q346,984.12	Q342,137.93	Q350,807.94	Q1,039,929.99
HIDROXACBAL (Escritura Pública 15)	Q626,440.75	Q617,691.49	Q633,344.21	Q1,877,476.46
REGIONAL ENERGETICA S.A. (Escritura Pública 9)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
CORALITO S.A. (Escritura Pública 15)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
AGROPECUARIA ALTORR S.A. (Escritura Pública 13) (SANTA TERESA)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
VECOESA (Escritura Pública 20) (CINCO M) (ENERGIA PARA EL DESARROLLO)	Q376,052.15	Q370,799.97	Q380,196.29	Q1,127,048.41
Energías del Ocosito, TRES RIOS RIO_NEGRO	Q46,849.32	Q46,195.00	Q47,365.61	Q140,409.92
TUNCAJ (Escritura Pública No.5)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 19)	Q111,568.39	Q110,010.16	Q112,797.89	Q334,376.45
HIDRO SACJA (Escritura Pública 10)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 12)	Q130,533.83	Q128,710.71	Q131,972.33	Q391,216.87
VECOESA II (Escritura Pública 23) (BIOMASS)	Q1,233,954.07	Q1,216,719.92	Q1,247,552.42	Q3,698,226.41
HIDRO. RAAXHA_(GENASA)_ PCH_RAAXHÁ	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
EOLICO SAN ANTONIO (Escritura Publica No. 12)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
JAGUAR ENERGY	Q12,965,211.91	Q12,784,131.84	Q13,108,090.36	Q38,857,434.10
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública 15)	Q3,431,743.78	Q3,383,813.95	Q3,469,562.08	Q10,285,119.81
GENOR (Escritura Pública 1)	Q118,249.49	Q116,597.95	Q119,552.62	Q354,400.05
GRUPO GENERADOR DE ORIENTE S.A. (Escritura Pública 11) (GENOSA)	Q175,703.73	Q173,249.74	Q177,640.01	Q526,593.47
MAGDALENA (Escritura Pública 24)	Q227,524.55	Q0.00	Q0.00	Q227,524.55
SERVICIOS CM	Q660,118.49	Q650,898.87	Q1,104,626.91	Q2,415,644.26
ENEL (Escritura Pública 4)	Q0.00	Q0.00	Q1,666,074.62	Q1,666,074.62
INDE (Escritura Pública 10)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
ENEL (Escritura Pública No. 32)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
ENEL (Escritura Pública No. 9)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
ENERGÍAS SAN JOSÉ (Escritura Publica No. 5)	Q0.00	Q415,338.16	Q0.00	Q415,338.16
TÉRMICA (Escritura Pública No. 19)	Q0.00	Q115,208.89	Q0.00	Q115,208.89
INDE (Escritura Pública 3)	Q768,960.95	Q849,687.60	Q203,540.23	Q1,822,188.78
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS RRO / RRA	Q519,739.34	Q391,455.85	Q510,527.96	Q1,421,723.14
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	-Q44,314.89	-Q47,963.91	-Q37,585.85	-Q129,864.66
CRÉDITO POR REMANENTE DE DESVÍOS DE POTENCIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
CARGO POR CONTRATOS DE LICITACIONES ABIERTAS Art.50 Bis RAMM	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

GENERADOR / CONCEPTO	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
AJUSTES INFORME ANTERIOR COSTO DIFERENCIAL	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL TRANSMISIÓN	Q4,768,390.68	Q4,657,052.22	Q5,002,583.74	Q14,428,026.65
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION	Q2,889,273.79	Q2,822,112.24	Q2,902,908.64	Q8,614,294.67
AJUSTE COSTOS DE POTENCIA SEGÚN NUMERAL IV.IV.III RES. CNEE-77-2017	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
TOTAL DE COSTOS DE POTENCIA EN EL TRIMESTRE	Q32,409,505.00	Q31,464,914.47	Q34,548,037.61	Q98,422,457.07

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

5. Ingresos por potencia:

Durante el trimestre noviembre 2022 – enero 2023, 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 65 de la Resolución CNEE-110-2020:

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

TARIFA	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	TOTAL
BTS	Q4,224,982.35	Q3,975,736.09	Q4,368,997.49	Q12,569,715.93
BTSP	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTSA	Q47,337.37	Q51,041.60	Q47,785.58	Q146,164.54
BTSH Punta	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTSH Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTSH Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTSH Valle Adicional	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTDP	Q475,877.95	Q465,666.96	Q468,362.54	Q1,409,907.44
BTDFP	Q925,620.51	Q952,098.84	Q911,445.05	Q2,789,164.39
BTHD PUNTA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTHD INTERMEDIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTHD VALLE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTHD VALLE ADICIONAL	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTDP	Q3,986.45	Q3,466.89	Q3,677.44	Q11,130.78
BTDFPA	Q21,624.93	Q21,541.54	Q20,148.21	Q63,314.67
MTDP	Q10,761.96	Q3,597.76	Q3,842.99	Q18,202.71
MTDFPA	Q496,168.33	Q484,557.70	Q463,108.72	Q1,443,834.74
MTHD PUNTA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTHD INTERMEDIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTHD VALLE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTHD VALLE ADICIONAL	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTDPA	Q10,047.25	Q11,260.54	Q7,705.92	Q29,013.70
MTDFPA	Q18,438.65	Q18,107.69	Q19,105.69	Q55,652.04
AP	Q638,309.57	Q620,879.16	Q617,800.65	Q1,876,989.37
APPN	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
VSC	Q17,544.55	Q17,278.68	Q17,484.87	Q52,308.09
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	Q155,795.22	Q159,067.91	Q148,155.44	Q463,018.58
PeajeFT_MT P.Energia en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_MT P.Energia en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
TOTAL	Q7,046,495.08	Q6,784,301.35	Q7,097,620.57	Q20,928,417.00



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 65 de la Resolución CNEE-110-2020, 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:	$APP_n = CCPR_n - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{varD} (DF_{t,i+1} \cdot PTP_{t,i+1} \cdot PFP_{t,i+1}) - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{varETNS} (EF_{t,i+1} \cdot PTP_{t,i+1} \cdot PFP_{t,i+1})$			
----------	---	--	--	--

CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	=	APPn
CÁLCULO:	Q98,422,457.07	-	Q20,928,417.00	=	Q77,494,040.07

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 65 de la Resolución CNEE-110-2020, 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 7,809,521.55 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:

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



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	Q7,809,521.55
Monto Recuperado por AT en el Trimestre Anterior	Q8,614,055.52
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	-Q804,533.97

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

El artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, literalmente indica que: "Si posteriormente a la fijación del ajuste trimestral, se determina que se incluyeron cargos a favor o en contra del Distribuidor, que debieron ser aplicados en este o en anteriores ajustes, esta diferencia deberá ser incluida como saldo no ajustado en posteriores ajustes trimestrales".

Derivado de ello todos aquellos montos (cargos o ingresos), que no fueron incluidos en ajustes trimestrales anteriores deben trasladarse al siguiente ajuste. Para el efecto, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica realiza auditorías a cada ajuste efectuado con la finalidad de verificar la existencia de estos montos que deberán trasladarse al siguiente ajuste. Para el presente caso, los resultados de la auditoría efectuada al ajuste anterior, que obra en el informe GTTA-Informe-1195, adjunto al expediente correspondiente.

Resolución MEM-RESOL-659-2021 del Ministerio de Energía y Minas – MEM -.

- Con base en la resolución emitida por el Ministerio de Energía y Minas, identificada como MEM-RESOL-659-2021, donde se declaró con lugar el recurso de revocatoria parcial interpuesto por la entidad Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima en contra de la resolución CNEE-96-2018, ordenando a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica acreditar el monto debitado del cálculo a la Distribuidora en concepto de pérdidas de transmisión al generador Hidroxacbal, S.A.; consecuentemente, se debe dar cumplimiento a lo resuelto por el Ministerio de Energía y Minas en el presente ajuste tarifario, por lo que se procede a la devolución del monto referido de la siguiente manera:

Escritura Pública No.	Generador	Resolución CNEE	Resolución Ministerio de Energía y Minas	Monto Traslado en el presente Ajuste Trimestral
No. 140 11/11/2010	HIDROXACBAL, S.A.	CNEE-96-2018	MEM-RESOL-659-2021	Q 180,015.83
Monto total a devolver derivado de la MEM-RESOL-659-2021				Q 180,015.83



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

El 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	Q7,809,521.55
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior incluyendo cargos a favor y/o en contra de la Distribuidora	Q8,464,344.04
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	Q654,822.49

CONCEPTO	MONTO
SALDO NO AJUSTADO POR DIFERENCIAS EN CARGOS A FAVOR Y/O EN CONTRA DE LA DISTRIBUIDORA	Q654,822.49

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

TOTAL SALDO NO AJUSTADO	-Q149,711.48
--------------------------------	---------------------

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

Con base en la definición y formulación contenida en el numeral 65 de la Resolución CNEE-110-2020, este concepto se define como la sumatoria de todos aquellos costos, que, no teniendo relación directa con el suministro de potencia y energía, y que el marco regulatorio y normativa vigente establece que es necesario cubrirlos, para el funcionamiento y estabilidad de la cadena de suministro del servicio eléctrico. En el presente ajuste se distinguen los siguientes elementos de este concepto:

8.1. Cuotas al Administrador del Mercado Mayorista –AMM–:

Con base en el artículo 29 del Reglamento del Administrador del Mercado Mayorista, todo agente que realice transacciones en el Mercado Mayorista pagará mensualmente una Cuota por Administración y Operación para financiar el presupuesto anual del Administrador del Mercado Mayorista.

8.2. Cuotas al Ente Operador Regional –EOR– y a la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica –CRIE–:

Con base en el artículo 2 de la Resolución 846-03 del Administrador del Mercado Mayorista, "Los Participantes Consumidores deberán pagar el Cargo por Servicio de Operación del Sistema y el Cargo por Regulación del Mercado Eléctrico Regional".

La institución encargada de la Operación del Sistema eléctrico regional de Centro América es el Ente Operador Regional –EOR– y la institución encargada de



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

la Regulación del Mercado Eléctrico Regional es la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica -CRIE-.

8.3. Ampliación del plazo de recuperación de saldos:

Con base al último párrafo del artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad y lo establecido en el numeral I.VI de la resolución CNEE-248-2022, dentro del Ajuste Trimestral se incluyó la devolución por la Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos por un monto de Q 26,894,000.00, a favor de la Distribuidora adicionando los intereses respectivos por Q 470,645.00, resultando un total de Q27,364,645.00.

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-NotaS2023-6, 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 Distribuidora de Electricidad de Oriente, S.A., mediante nota remitida GG-014-2023-01-24 manifestó su anuencia a lo solicitado por esta Comisión; siendo el monto cuyo periodo de recuperación se ampliara en un trimestre equivalente a Q26,990,000.00 perteneciente a la Distribuidora mismo que deberá ser devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando los intereses a la tasa correspondiente a lo establecido en la nota identificada como GG-278-2022-10-24 remitida por Distribuidora de Electricidad de Oriente.

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	Q962,575.81
Ampliación al Período de Recuperación de Saldo - APRS-	-Q26,990,000.00
Devolución de Ampliación al Período de Recuperación de Saldo -APRS-	Q27,364,645.00
TOTAL APO	Q1,337,220.81

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



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

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).
- 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-110-2020, Numerales "66. Ajuste Trimestral por Pérdidas de Energía No Reconocidas" y "67. 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



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

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 no afectos a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q28,142,114.89	21.41%	Q13,907,722.92	14.13%
Monto de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios no afectos a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q18,267,112.01	13.89%	Q20,055,938.89	20.37%
Ajuste por Pérdidas de Energía y Potencia No Reconocidas, relacionado a los Usuarios no afectos a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q9,875,002.88	7.52%	Q0.00	0.00%

1.1. 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 65 de la Resolución CNEE-110-2020, 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-110-2020 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 del 1 de febrero al 30 de abril de 2023, 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	Q77,494,040.07
Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n	APEn	-Q60,356,530.29
Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n	APON	Q1,337,220.81
Saldo No Ajustado en trimestre n	SNA n	-Q149,711.48
Ajuste por Pérdidas de Energía No Reconocidas en el trimestre n	APENRTNSn	-Q9,875,002.88
Ajuste por Pérdidas de Potencia No Reconocidas en el trimestre n	APPNRTNSn	Q0.00
Monto a Recuperar en el trimestre n+1	MRn+1	Q8,450,016.23



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

FACTURACIÓN DE ENERGÍA PREVISTA EN EL TRIMESTRE n+1	EPn+1	141,200,000
--	--------------	--------------------

AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n	ATn	Q0.059844
--	------------	------------------

B) Cálculo de la tasa de interés por mora

Según lo dispuesto en el numeral 13 de la Resolución CNEE-110-2020, "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 del 1 de febrero al 30 de abril de 2023:

Mes	Tasa Anual	Tasa mensual promedio equivalente
OCTUBRE	11.84%	0.9369%
NOVIEMBRE	11.83%	0.9361%
DICIEMBRE	11.83%	0.9361%
Tasa de Mora para el Trimestre		0.936352%

C) Cargos por potencia de la Tarifa BTS

Para el período del 1 de febrero al 30 de abril de 2023, los cargos por energía y potencia de las Tarifas BTS, BTSa, AP, APPN y VSC de DEORSA son los siguientes:

Tarifa BTS	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.407051	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.791346	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	2.198397	Q/kWh

Tarifa BTSa	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.403916	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.574855	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.978771	Q/kWh



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

Tarifa BTSLAP	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.401493	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.864217	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	2.265710	Q/kWh

Tarifa APPN	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.401493	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.864217	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	2.265710	Q/kWh

Tarifa VSC	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.404579	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.513665	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.918244	Q/kWh



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

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

Siendo las 11 horas con 20 minutos del día 31 de Enero de dos mil veintitrés, en Diagonal 6, 10-50 zona 10 Edificio Interamericas World Center Torre Sur Nivel 14 Oficina 1401, Ciudad de Guatemala, NOTIFIQUÉ la resolución CNEE-54-2023 de fecha treinta de enero de dos mil veintitrés, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima -DEORSA-**, por medio de cédula de notificación que entrego a Elisa Mejía, quien de enterado SI () - NO () firma. DOY FE.

(f) Notificado

(f) Notificador

Ref: GJ-ProyResolDir-4279

Exp: GTTA-23-30



COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Mensajero - Notificación
Walter E. Valenzuela

