



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-219-2020

Guatemala, 29 de julio de 2020

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-108-2020, 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 Occidente, Sociedad Anónima** a sus usuarios del Servicio de Distribución Final de la Tarifa No Social; mismo que en el apartado "FÓRMULAS DE AJUSTE", Numeral "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 la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con base en el artículo 86 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, aprobó el Informe de Costos Mayoristas, correspondiente al período comprendido del uno de mayo de dos mil veinte al treinta de abril de dos mil veintiuno, del cual se derivan los precios base anuales de energía y potencia que se trasladan a tarifas en el presente ajuste tarifario.



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

CONSIDERANDO:

Que el Departamento de Ajustes Tarifarios de la Gerencia de Tarifas de esta Comisión, efectuó la fiscalización de la documentación de soporte presentada por **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima** (a la que en lo sucesivo y para efectos de la presente resolución podrá denominarse indistintamente la Distribuidora) y estableció que en los documentos presentados existen diferencias e inconsistencias, por lo que se le confirió audiencia, a efecto de que se pronunciara al respecto; la Distribuidora evacuó la audiencia conferida, exponiendo los argumentos que estimó pertinentes; por lo que, de acuerdo con la información regulatoria con la que se cuenta y de conformidad con el procedimiento y metodología establecida en el marco legal vigente, la Gerencia de Tarifas emitió el dictamen técnico de soporte, por medio del cual determinó el cálculo del ajuste trimestral que le corresponde aplicar a **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima**, estableciéndose la procedencia legal de dicho cálculo, por medio del dictamen jurídico correspondiente.

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 Occidente, 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. Al respecto, mediante la nota identificada como GG-368-2020-07-24, la Distribuidora manifestó su aprobación con la ampliación del período de recuperación de los saldos por un monto de **siete millones trescientos cinco mil quetzales (Q. 7,305,000.00)**, perteneciente a los usuarios, mismo que será devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando una tasa de interés simple del 7% anual.

POR TANTO:

La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con base en lo considerado y artículos 1, 2, 4, 6, 61 y 76 de la Ley General de Electricidad y artículos 86, 87, 89, 92 y 115 del Reglamento de la Ley General de Electricidad.

RESUELVE:

- I. Aprobar para **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima**, la aplicación en la facturación mensual de sus usuarios de la **Tarifa No Social** del Servicio de Distribución Final de energía eléctrica, lo siguiente:
 - I.I. El Monto a Devolver resultante es de Q. 5,562,373.13, a favor de los Usuarios; mismo que la Distribuidora deberá devolver a través de aplicar, en 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

facturación del 1 de agosto de 2020 al 31 de octubre de 2020, el Ajuste Trimestral equivalente a -0.049181 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 113,100,000 kWh.

- I.II. Que **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima**, para el presente ajuste trimestral, ampliará el período de recuperación de saldos por un monto de siete millones trescientos cinco mil quetzales (Q. 7,305,000.00), perteneciente a los usuarios, 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-368-2020-07-24, remitida por Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima a esta Comisión.
- I.III. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del 1 de agosto de 2020 al 31 de octubre de 2020 son los siguientes:

BAJA TENSIÓN SIMPLE -BTS-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	19.364987
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.939618
BAJA TENSIÓN SIMPLE PRE-PAGO -BTSP-	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	ND
BAJA TENSIÓN SIMPLE AUTOPRODUCTORES -BTA-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	19.364987
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.779482
BAJA TENSIÓN SIMPLE HORARIA -BTSH-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	19.364987
Cargo Unitario por Energía de Punta (Q/kWh)	2.008032
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.978444
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	1.747704
Cargo Único por Energía de Valle adicional (Q/kWh)	1.493814
BAJA TENSIÓN CON DEMANDA EN PUNTA -BTDp-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	871.458025
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.118841
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	42.455557
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	72.648051
BAJA TENSIÓN CON DEMANDA FUERA DE PUNTA -BTDfp-	



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	871.458025
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.119883
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	25.807168
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	62.410244
BAJA TENSIÓN HORARIA CON DEMANDA -BTHD-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	871.458025
Cargo por Energía de Punta (Q/kWh)	1.135027
Cargo por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.118440
Cargo por Energía en Valle (Q/kWh)	1.110701
Cargo por Energía en Valle Adicional (Q/kWh)	0.856811
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	48.892495
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	108.505694
BAJA TENSIÓN CON DEMANDA EN PUNTA AUTOPRODUCTORES -BTDpA-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	871.458025
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.119006
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	60.867370
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	72.352958
BAJA TENSIÓN CON DEMANDA FUERA DE PUNTA AUTOPRODUCTORES -BTDfpA-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	871.458025
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.119006
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	44.228205
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	63.547277
MEDIA TENSIÓN CON DEMANDA EN PUNTA -MTDp-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	3287.854715
Cargo por Energía (Q/kWh)	0.993105
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	45.365153
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	51.485754
MEDIA TENSIÓN CON DEMANDA FUERA DE PUNTA -MTDfp-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	3287.854715
Cargo por Energía (Q/kWh)	0.993526
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	36.472403
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	44.162380
MEDIA TENSIÓN HORARIA CON DEMANDA -MTHD-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	3287.854715
Cargo por Energía de Punta (Q/kWh)	1.007676



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

Cargo por Energía Intermedia (Q/kWh)	0.992873
Cargo por Energía en Valle (Q/kWh)	0.985966
Cargo por Energía en Valle Adicional (Q/kWh)	0.759380
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	52.243232
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	48.457180
MEDIA TENSIÓN CON DEMANDA EN PUNTA AUTOPRODUCTORES -MTDPA-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	3287.854715
Cargo por Energía (Q/kWh)	0.993617
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	44.287069
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	52.008092
MEDIA TENSIÓN CON DEMANDA FUERA DE PUNTA AUTOPRODUCTORES -MTDIPA-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	3287.854715
Cargo por Energía (Q/kWh)	0.993617
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	35.567707
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	44.162380
ALUMBRADO PÚBLICO -AP-	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.880634
TARIFA DE ALUMBRADO PRIVADO O PUBLICITARIO NOCTURNO -APPN-	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.880634
TARIFA VIGILANCIA, SEGURIDAD O COMUNICACIONES -VSC-	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.602885
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA BAJA TENSIÓN -PEAJEFT_BT-	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.161066
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.158695
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.157589
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW)	140.247535
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA MEDIA TENSIÓN -PEAJEFT_MT-	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.039886
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.039299
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.039025
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW)	54.337893

Nota: la desagregación de la Tarifa BTS de DEOCSA para el período del 1 de agosto al 31 de octubre de 2020 es la siguiente: Cargo por Potencia: 0.817704 Q/kWh y Cargo por Energía: 1.121914 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

- I.IV. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 0.997074% mensual, para el período de facturación comprendido del **1 de agosto de 2020 al 31 de octubre de 2020**.
- 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.-

Rodrigo Estuardo Fernández Ordóñez
Presidente

Ingeniero José Rafael Argueta Monterrosos
Director

Ingeniero Angel Jesús García Martínez
Director

Licenciada Ingrid Alejandra Martínez Rodas
Secretaría General


COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELÉCTRICA
Licda. Ingrid Alejandra Martínez Rodas
Secretaria General



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

ANEXO RESOLUCIÓN CNEE-219-2020

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-108-2020, Pliego Tarifario aprobado para ser aplicado por Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima a sus usuarios del Servicio de Distribución Final de Tarifa No Social, a continuación, se presentan los cálculos que fueron efectuados para determinar el Ajuste Trimestral al Precio de la Energía para el período comprendido de agosto - octubre 2020.

1. Costos de energía:

Para el trimestre abril - junio 2020, 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-108-2020:

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

GENERADOR / CONCEPTO	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
AGRO POLOCHIC (Escritura Pública 6)	Q199,034.58	Q204,525.85	Q560,683.12	Q964,243.55
AGROGENERADORA S.A. (Escritura Pública No.16)	Q0.00	Q109,515.73	Q0.00	Q109,515.73
AGUILAR, ARIMANY A S.A. (Escritura Pública 3)	Q0.00	Q608,413.67	Q738,638.42	Q1,347,052.09
AMLO LA CEIBA (Escritura Pública No. 5)	Q0.00	Q41,863.80	Q50,824.32	Q92,688.12
ANACAPRI (Escritura Pública No. 16)	Q0.00	Q578,293.66	Q0.00	Q578,293.66
CAUDALES REN._(ARRENDISA)_CEDRO_2	Q0.00	Q852,074.05	Q1,034,451.82	Q1,886,525.86
COMPAÑÍA AGRIVCOLA OV (Escritura Pública No.5)	Q0.00	Q15,867.84	Q33,532.56	Q49,400.40
ENEL (Escritura Pública No. 06)	Q32,306.66	Q52,192.94	Q97,555.01	Q182,054.61
ENEL (Escritura Pública No. 14)	Q0.00	Q172,165.80	Q0.00	Q172,165.80
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública 17)	Q320,080.81	Q1,620,532.14	Q148,550.79	Q2,089,163.74
ENERGÍA LIMPIA DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 21)	Q504,341.90	Q483,353.47	Q890,130.92	Q1,877,826.30
ENERGIAS DEL OCOSITO (Escritura Pública 5)	Q0.00	Q337,867.21	Q638,606.04	Q976,473.25



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

GEN. DE ENERGIA EL PRADO S.A. (Escritura Pública 11)	Q0.00	Q27,033.36	Q32,819.58	Q59,852.95
GENERADORA NACIONAL S.A. (Escritura Pública 7)	Q0.00	Q274,402.18	Q333,135.18	Q607,537.36
GRUPO GENERADOR DE ORIENTE S.A. (Escritura Pública 24)	Q99,935.17	Q0.00	Q0.00	Q99,935.17
HIDRO XACBAL (Escritura Pública 14)	Q1,052,797.75	Q1,272,488.28	Q1,764,951.23	Q4,090,237.26
HIDROELECTRICA CARMEN AMALIA (Escritura Pública No. 2)	Q0.00	Q52,639.71	Q63,906.70	Q116,546.41
HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 14)	Q220,461.51	Q254,783.14	Q543,934.74	Q1,019,179.38
HIDROELECTRICA EL COROZO (Escritura Pública No. 6)	Q0.00	Q115,003.65	Q139,619.01	Q254,622.67
HIDROELECTRICA SAMUC S.A (Escritura Pública 10)	Q0.00	Q196,876.83	Q239,016.31	Q435,893.15
HIDROELECTRICA SAMUC S.A (Escritura Pública 3)	Q0.00	Q277,533.56	Q324,494.03	Q602,027.59
HIDROSACPUR (ESCRITURA PUBLICA 7)	Q0.00	Q160,823.62	Q534,696.61	Q695,520.23
HIDROSACPUR 2 (ESCRITURA PUBLICA 8)	Q0.00	Q324,469.95	Q393,919.44	Q718,389.40
INDE (Escritura Pública 16)	Q0.00	Q1,286,525.41	Q2,431,417.50	Q3,717,942.91
INDE (Escritura Pública No. 15)	Q0.00	Q2,939,136.97	Q2,877,604.27	Q5,816,741.23
INGENIO TULULA (Escritura Pública 3)	Q0.00	Q88,741.72	Q0.00	Q88,741.72
INVERSIONES PASABIEN S.A. (Escritura Pública 7)	Q0.00	Q495,391.79	Q1,294,823.67	Q1,790,215.46
JAGUAR ENERGY (ESCRITURA PÚBLICA 28)	Q4,570,589.04	Q1,204,856.50	Q0.00	Q5,775,445.54
LEEVEG, S.A. (Escritura Pública No.30)	Q0.00	Q98,814.84	Q0.00	Q98,814.84
MAGDALENA (Escritura Pública No.23)	Q24,097.03	Q308,047.52	Q18,061.12	Q350,205.67
MAXANAL (ESCRITURA PUBLICA 2)	Q0.00	Q294,987.44	Q298,438.75	Q593,426.19
MONTE MARIA (Escritura Pública No. 18)	Q0.00	Q106,262.58	Q0.00	Q106,262.58
PQP (Escritura Publica No. 8)	Q1,921.18	Q0.00	Q0.00	Q1,921.18
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 18)	Q0.00	Q1,046,424.02	Q1,988,107.78	Q3,034,531.79
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 3)	Q0.00	Q620,137.09	Q1,202,733.13	Q1,822,870.22
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q0.00	Q1,228,011.53	Q2,346,220.80	Q3,574,232.33
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q0.00	Q277,087.16	Q747,412.29	Q1,024,499.45
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No.18)	Q0.00	Q73,361.18	Q0.00	Q73,361.18
PUNTA DEL CIELO (Escritura Publica No.6)	Q0.00	Q55,455.88	Q67,325.65	Q122,781.53
RENACE IV (Escritura Pública 29)	Q0.00	Q522,435.61	Q0.00	Q522,435.61
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q0.00	Q421,575.65	Q2,620,646.13	Q3,042,221.77
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q1,043,356.97	Q1,070,673.68	Q412,749.69	Q2,526,780.35
RENACE S.A II FASE 2 (Escritura Pública 9)	Q565,731.98	Q580,276.00	Q1,505,538.02	Q2,651,546.00
SERVICIOS CM (ESCRITURA PÚBLICA 32)	Q129,769.92	Q789,582.50	Q160,831.15	Q1,080,183.57
SIBO S.A. (Escritura Pública 27)	Q0.00	Q1,137,864.47	Q1,076,758.60	Q2,214,623.07
TRES RIOS (ESCRITURA PUBLICA 15)	Q0.00	Q246,530.63	Q318,454.61	Q564,985.23



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

VECOESA (Escritura Pública 19)	Q48,724.21	Q52,656.78	Q87,467.64	Q188,848.63
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q39,750.58	Q41,532.21	Q58,701.31	Q139,984.09
VECOESA II (Escritura Pública 9)	Q0.00	Q141,622.34	Q138,657.39	Q280,279.73
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	Q8,030,016.96	Q1,777,066.89	-Q1,263,784.68	Q8,543,299.18
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	-Q331,276.51	-Q411,845.00	-Q412,721.73	-Q1,155,843.24
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	Q105,611.84	Q294,372.72	Q266,615.67	Q666,600.22
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS RRO / RRA	Q715,542.13	Q636,254.38	Q638,182.19	Q1,989,978.70
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
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
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	Q516,362.90	-Q20.96	-Q11,334.65	Q505,007.28
AJUSTES INFORMES ANTERIORES Art. 50 Bis RAMM	Q0.00	-Q250,528.10	Q0.00	-Q250,528.10
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	Q262,857.26	Q211,629.27	Q214,244.80	Q688,731.33
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL TRANSMISIÓN	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISIÓN	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
AJUSTE COSTOS DE POTENCIA SEGÚN NUMERAL IV.IV.III RESOLUCIÓN 77-2017	Q0.00	-Q163,787.69	Q0.00	-Q163,787.69
TOTAL	Q18,152,013.87	Q25,253,853.49	Q27,646,616.92	Q71,052,484.28

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

2. Ingresos por energía:

Durante el trimestre mayo - julio 2020, 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-108-2020:

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

TARIFA	MAYO	JUNIO	JULIO	TOTAL
BTS	Q21,519,084.09	Q19,180,703.88	Q22,189,332.15	Q62,889,120.12
BTSA	Q78,293.13	Q101,050.47	Q83,870.56	Q263,214.16
BDTP	Q3,673,273.84	Q3,527,990.59	Q3,731,985.64	Q10,933,250.07
BDTFP	Q7,946,988.44	Q7,404,640.94	Q8,078,910.30	Q23,430,539.68
BDPA	Q45,235.71	Q44,038.31	Q102,543.45	Q191,817.47
BDTFPA	Q54,442.19	Q45,880.54	Q0.00	Q100,322.73
MTDP	Q258,507.77	Q235,692.13	Q240,726.37	Q734,926.28
MTDFP	Q2,314,917.98	Q2,307,111.23	Q2,482,145.24	Q7,104,174.46
MTDPA	Q47,061.47	Q21,074.95	Q56,994.12	Q125,130.55



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

MTDFPA	Q3,983.49	Q27,394.30	Q0.00	Q31,377.79
AP	Q8,159,528.30	Q8,420,315.38	Q8,490,712.94	Q25,070,556.62
APPN	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
VSC	Q147,261.87	Q155,328.07	Q152,026.35	Q454,616.28
PeajeFT_MT P.Energía	Q598,099.85	Q592,881.40	Q669,381.17	Q1,860,362.41
PeajeFT_MT P.Energía	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_MT P.Energía	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
TOTAL	Q44,846,678.13	Q42,064,102.22	Q46,278,628.29	Q133,189,408.63

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 65 de la Resolución CNEE-108-2020, 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:

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

CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	=	APE _n
-----------	--------	---	----------	---	------------------

CÁLCULO:	Q71,052,484.28	-	Q133,189,408.63	=	-Q62,136,924.36
----------	----------------	---	-----------------	---	-----------------

4. Costos de potencia:

Para el trimestre abril - junio 2020, 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 65 de la Resolución CNEE-108-2020:

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

GENERADOR / CONCEPTO	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
AGRO POLOCHIC (Escritura Pública 6)	Q791,301.92	Q803,082.83	Q812,478.77	Q2,406,863.53
CAUDALES REN.(ARRENDISA)_CEDRO_2	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
ENEL (Escritura Pública No. 06)	Q1,695,403.57	Q1,709,209.74	Q1,729,207.23	Q5,133,820.55
ENEL (Escritura Pública No. 14)	Q0.00	Q65,615.84	Q0.00	Q65,615.84
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública 17)	Q8,183,460.90	Q9,347,713.14	Q8,399,679.13	Q25,930,853.17
ENERGÍA LIMPIA DE Guatemala (Escritura Pública No. 21)	Q3,261,469.60	Q3,288,100.43	Q3,326,570.68	Q9,876,140.71
ENERGIAS DEL OCOSITO (Escritura Pública 5)	Q0.00	Q237,418.29	Q240,196.05	Q477,614.34
GRUPO GENERADOR DE ORIENTE S.A. (Escritura Pública 24)	Q421,560.40	Q0.00	Q0.00	Q421,560.40
HIDRO XACBAL (Escritura Pública 14)	Q779,811.24	Q911,768.20	Q922,435.74	Q2,614,015.18
HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 14)	Q191,448.62	Q189,988.59	Q192,211.42	Q573,648.64
HIDROSACPUR (ESCRITURA PUBLICA 7)	Q0.00	Q328,441.44	Q332,284.16	Q660,725.60



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

INDE (Escritura Pública 16)	Q0.00	Q1,011,652.91	Q572,063.79	Q1,583,716.71
INDE (Escritura Pública No. 15)	Q0.00	Q687,135.83	Q695,175.21	Q1,382,311.04
INGENIO TULULA (Escritura Pública 3)	Q0.00	Q387,245.37	Q0.00	Q387,245.37
INVERSIONES PASABIEN S.A. (Escritura Pública 7)	Q0.00	Q267,452.00	Q270,581.15	Q538,033.15
JAGUAR ENERGY(ESCRITURA PÚBLICA 28)	Q23,241,222.60	Q1,296,775.79	Q0.00	Q24,537,998.40
MAGDALENA (Escritura Pública No.23)	Q321,288.81	Q323,793.88	Q327,582.22	Q972,664.91
PQP (Escritura Publica No . 8)	Q5,190.93	Q0.00	Q0.00	Q5,190.93
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 18)	Q0.00	Q270,469.38	Q273,633.83	Q544,103.20
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 3)	Q0.00	Q477,643.60	Q483,231.95	Q960,875.55
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q0.00	Q151,961.37	Q153,739.29	Q305,700.66
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q0.00	Q364,707.28	Q368,974.30	Q733,681.57
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No.18)	Q0.00	Q38,094.86	Q0.00	Q38,094.86
RENACE IV (Escritura Pública 29)	Q0.00	Q266,620.49	Q0.00	Q266,620.49
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q0.00	Q457,698.49	Q463,053.49	Q920,751.98
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q3,997,914.60	Q4,036,900.46	Q4,084,131.56	Q12,118,946.62
RENACE S.A II FASE 2 (Escritura Pública 9)	Q1,863,913.56	Q1,856,118.32	Q1,877,834.62	Q5,597,866.50
SERVICIOS CM (ESCRITURA PÚBLICA 32)	Q942,986.49	Q939,365.06	Q950,355.49	Q2,832,707.04
TRES RIOS (ESCRITURA PUBLICA 15)	Q0.00	Q68,187.97	Q68,985.76	Q137,173.72
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q508,907.41	Q505,026.35	Q510,935.08	Q1,524,868.85
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q551,540.30	Q547,334.11	Q553,737.83	Q1,652,612.23
VECOESA II (Escritura Pública 9)	Q0.00	Q2,991,255.34	Q3,026,252.56	Q6,017,507.89
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS RRO / RRA	Q461,585.19	Q396,472.69	Q406,066.14	Q1,264,124.02
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	-Q5,841.19	Q179,511.59	Q159,672.39	Q333,342.79
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
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	Q4,151,693.36	Q3,851,776.74	Q3,739,121.09	Q11,742,591.19
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION	Q1,582,388.44	Q1,595,657.03	Q1,670,445.56	Q4,848,491.02
AJUSTE COSTOS DE POTENCIA SEGÚN NUMERAL IV.IV.III RESOLUCIÓN 77-2017	-Q15,165,001.19	-Q14,978,428.88	-Q8,980,315.32	-Q39,123,745.40
TOTAL	Q37,782,245.57	Q24,871,766.53	Q27,630,321.17	Q90,284,333.27

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



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4^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

5. Ingresos por potencia:

Durante el trimestre mayo - julio 2020, 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-108-2020:

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

TARIFA	MAYO	JUNIO	JULIO	TOTAL
BTS	Q3,320,408.72	Q2,959,595.13	Q3,423,828.44	Q9,703,832.29
BTSA	Q9,768.31	Q12,607.65	Q10,464.18	Q32,840.15
BTDP	Q295,069.77	Q300,306.20	Q299,235.77	Q894,611.74
BTDFP	Q734,882.36	Q719,942.82	Q756,111.31	Q2,210,936.50
BTDPA	Q9,730.14	Q11,774.79	Q45,066.63	Q66,571.56
BTDFPA	Q24,307.42	Q23,209.59	Q0.00	Q47,517.01
MTDP	Q28,843.16	Q26,316.10	Q24,335.91	Q79,495.17
MTDFP	Q300,705.33	Q331,349.34	Q349,484.11	Q981,538.78
MTDPA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTDFPA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
AP	Q1,176,431.41	Q1,214,031.39	Q1,224,181.23	Q3,614,644.02
APPN	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
VSC	Q13,473.73	Q14,211.74	Q13,909.65	Q41,595.12
PeajeFT_MT P.Energía en Punta	Q70,580.48	Q68,695.51	Q73,560.00	Q212,835.98
PeajeFT_MT P.Energía en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_MT P.Energía en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
TOTAL	Q5,984,200.84	Q5,682,040.26	Q6,220,177.22	Q17,886,418.32

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 65 de la Resolución CNEE-108-2020, 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:	$APP_n = CCPR_n - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{ntarD} (DF_{t,i+1} \cdot PTP_{t,i+1} \cdot PFP_{t,i+1}) - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{ntarETNS} (EF_{t,i+1} \cdot PTP_{t,i+1} \cdot PFP_{t,i+1})$			
CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	= APPn
CÁLCULO:	Q90,284,333.27	-	Q17,886,418.32	= Q72,397,914.96



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

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-108-2020, 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 6,311,283.75, 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:

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

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	-Q6,311,283.75
Monto Recuperado por AT en el Trimestre Anterior	-Q5,654,096.15
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	-Q657,187.59

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



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

montos que deberán trasladarse al siguiente ajuste. Para el presente caso, los resultados de la auditoría efectuada al ajuste anterior, que obra en el informe GITA-Informe-963, adjunto al expediente GITA-20-127.

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	-Q6,311,283.75
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior incluyendo cargos a favor y/o en contra de la Distribuidora	-Q6,958,041.34
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	-Q646,757.60

CONCEPTO	MONTO
SALDO NO AJUSTADO POR DIFERENCIAS EN CARGOS A FAVOR Y/O EN CONTRA DE LA DISTRIBUIDORA	-Q646,757.60

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

TOTAL SALDO NO AJUSTADO	-Q1,303,945.19
--------------------------------	-----------------------

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-108-2020, 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



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

Eléctrico Regional".

La institución encargada de la Operación del Sistema eléctrico regional de Centro América es el Ente Operador Regional –EOR– y la institución encargada de la Regulación del Mercado Eléctrico Regional es la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica – CRIE –.

8.3. Ampliación del plazo de recuperación de saldos:

Con base al último párrafo del artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad y lo establecido en el numeral I.II de la resolución CNEE-145-2020, dentro del Ajuste Trimestral se incluyó la devolución por la Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos por un monto de Q 15,085,000.00, a favor de la Distribuidora, adicionando los intereses respectivos por Q 263,987.50, resultando un total de Q 15,348,987.50.

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 CNEE-45530-2020 GTTA-NotaS2020-125, 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 de un monto de Q 7,305,000.00 perteneciente a los usuarios, mismo que deberá ser devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando los intereses a una tasa simple de 7% anual correspondiente a lo establecido en la nota identificada como GG-368-2020-07-24 remitida por Distribuidora de Electricidad de Occidente, S.A., a esta Comisión.

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	Q905,865.55
Ampliacion al Periodo de Recuperacion de Saldo -APRS-	Q7,305,000.00
Devolución de Ampliación al Periodo de Recuperacion de Saldo -APRS-	-Q15,348,987.50
TOTAL APO	-Q7,138,121.95

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



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

en forma estricta las condiciones obtenidas en las licitaciones"), se ha procedido a realizar procesos de análisis para verificar que los costos facturados para ser trasladados a tarifas reflejen correctamente: las condiciones contractuales, bases de licitación, términos de referencia y documentación relacionada. Lo anterior cobra mayor relevancia al tomar en consideración la amplia gama y cantidad de contratos suscritos, derivado de los procesos de licitación realizados.

Así, derivado que dichos procesos de revisión se están llevando a cabo de manera detallada, los costos de compras a los contratos han sido trasladados al cálculo del ajuste como valores provisionales, dado el referido proceso de revisión y corrección en próximos ajustes si fuese necesario como resultado de dicha revisión.

Inclusión provisional de costos de compra de energía:

- Se están revisando las condiciones contractuales de manera que reflejen íntegramente las condiciones obtenidas en las licitaciones (TDR's, Bases de Licitación y/o adendas).
- Derivado de ello, todos los costos de compras a los contratos han sido trasladados al cálculo del ajuste como valores provisionales, sujetos de revisión y corrección en próximos ajustes si fuese necesario como resultado de dicha revisión.
- En aquellos casos en los que existan discrepancias entre los generadores y la distribuidora por montos, cantidad y/o precios de energía y potencia facturados, CNEE está dando el seguimiento correspondiente para que se apliquen las condiciones obtenidas en las licitaciones para el traslado a tarifa (Art. 71 LGE).

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

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

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.



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

Con base en lo estipulado en la Resolución CNEE-108-2020, 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 Distribuidora debe asumir se les denomina Ajustes por Pérdidas No Reconocidas de Energía y Potencia (APENR y APPNR). A continuación, se presenta la formulación y cálculo de dichos ajustes:

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

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

CONCEPTO	ENERGÍA		POTENCIA	
	MONTO	PÉRDIDAS %	MONTO	PÉRDIDAS %
Monio de Pérdidas Reales de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios no afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q16,862,764.71	23.73%	Q15,600,787.41	17.28%
Monio de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios no afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q9,481,468.11	13.32%	Q17,893,587.08	19.82%
Ajuste por Pérdidas de Energía y Potencia No Reconocidas, relacionado a los Usuarios no afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q7,381,296.59	10.41%	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 65 de la Resolución CNEE-108-2020, 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-108-2020 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 agosto - octubre 2020, el Ajuste Trimestral calculado fue el siguiente:

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



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

CONCEPTO	SIGLAS	MONTO
Ajuste por Pago de Potencia en el trimestre n	APPn	Q72,397,914.96
Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n	APEn	-Q62,136,924.36
Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n	APOn	-Q7,138,121.95
Saldo No Ajustado en trimestre n	SNAn	-Q1,303,945.19
Ajuste por Pérdidas de Energía No Reconocidas en el trimestre n	APENRTNSn	Q7,381,296.59
Ajuste por Pérdidas de Potencia No Reconocidas en el trimestre n	APPNRTNSn	Q0.00
Monto a Recuperar en el trimestre n+1	MRn+1	-Q5,562,373.13

FACTURACIÓN DE ENERGÍA PREVISTA EN EL TRIMESTRE n+1	EPn+1	113,100,000
---	-------	-------------

AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n	ATn	-Q0.049181
-------------------------------------	-----	------------

B) Cálculo de la tasa de interés por mora

Según lo dispuesto en el numeral 13 de la Resolución CNEE-108-2020, "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 calcula como la tasa mensual equivalente al promedio de la tasa de interés activa anual publicada por el Banco de Guatemala, correspondiente al trimestre de compras". Así para el presente ajuste, se expone el cálculo de la tasa de mora que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica calculó para que sea aplicada por la Distribuidora durante el trimestre agosto - octubre 2020:

Mes	Tasa Anual	Tasa mensual promedio equivalente
ABRIL	12.62%	0.99533%
MAYO	12.66%	0.99832%
JUNIO	12.65%	0.99757%
Tasa de Mora para el Trimestre		0.997074%

C) Cargos por potencia de la Tarifa BTS

Para el período del 1 de agosto al 31 de octubre de 2020, los cargos por energía y potencia de las Tarifas BTS, BTSA, BTSLAP, APPN y VSC de DEOCSA son los siguientes:

Tarifa BTS	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.121914	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.817704	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.939618	Q/kWh



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

Tarifa BTSA	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.119600	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.659882	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.779482	Q/kWh

Tarifa Alumbrado Publico	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.118681	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.761953	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.880634	Q/kWh

Tarifa APPN	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.118681	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.761953	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.880634	Q/kWh

Tarifa VSC	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.119156	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.483729	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.602885	Q/kWh



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª avenida 15-70 zona 10, Edificio Paladium, nivel 12, Guatemala, C.A.

Tel. PBX: (502) 2290-8000; Fax: (502) 2290-8002

Sitio web : www.cnee.gob.gt; e-mail: cnee@cnee.gob.gt

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

En la Ciudad de Guatemala, siendo las 11 horas con 00 minutos del día 31 de julio de dos mil veinte, en **Diagonal 6, 10-50 zona 10 Edificio Interamericas World Center, Torre Sur, Nivel 14**, NOTIFIQUÉ la(s) resolución(es) **CNEE-219-2020** de fecha **veintinueve de julio de dos mil veinte**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima**, por medio de cédula de notificación que entrego a Elisa Mejía, quien de enterado SI () - NO () firma. DOY FE. _____

"LA PRESENTE NOTIFICACIÓN SE REALIZA CON LA FINALIDAD DE AGILIZAR EL FUNCIONAMIENTO DE LA ADMINISTRACIÓN PÚBLICA, EN CUMPLIMIENTO DE LOS PRINCIPIOS ESTABLECIDOS EN LA LEY DE LO CONTENCIOSO ADMINISTRATIVO; NO OBSTANTE, DERIVADO DE LA SUSPENSIÓN DE LOS PLAZOS, EMITIDA OPORTUNAMENTE POR LA CNEE, EN CUMPLIMIENTO DE LAS DISPOSICIONES PRESIDENCIALES MOTIVADAS DEL ESTADO DE CALAMIDAD POR LA PANDEMIA DEL COVID-19, EL ADMINISTRADO MANTIENE EL DERECHO DE IMPUGNACIÓN HASTA QUE LOS PLAZOS VUELVAN A FORMALIZARSE, LO CUAL SE HARÁ OPORTUNAMENTE DE CONOCIMIENTO PÚBLICO"

(f) Notificado

Doc.: GJ-ProyResolDir-3567

Exp.: GTA-127-20

MA

REGULACIÓN Y TARIFAS
ENERGUATE **ELISA MEJIA**
Distribuidora de Electricidad de Occidente, S.A.
Distribuidora de Electricidad de Oriente, S.A.
Fecha: 31/7/20 Hora: 11:00

(f) Notificador



COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Mensajero - Notificador
Walter E. Valenzuela L.