



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

RESOLUCIÓN CNEE-122-2019 Guatemala, 25 de abril de 2019 LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

CONSIDERANDO:

Que la Ley General de Electricidad en el artículo 4 establece, que entre otras, es función de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, definir las tarifas de distribución sujetas a regulación; asimismo el artículo 76 de la Ley citada señala que: "...Estas tarifas deberán reflejar en forma estricta el costo económico de adquirir y distribuir la energía eléctrica".

CONSIDERANDO:

Que el Reglamento de la Ley General de Electricidad, en el artículo 87 del preceptúa que: "Cada tres (3) meses se calculará la diferencia entre el precio medio de compra de potencia y energía y el precio medio correspondiente calculado inicialmente para ser trasladado a tarifas de distribución (...) la Comisión determinará la diferencia trimestral correspondiente, la que se dividirá entre la proyección de la demanda de energía del Distribuidor para los próximos tres meses, obteniendo así el valor de ajuste que será aplicado al precio de la energía del trimestre correspondiente (...) Si posteriormente a la fijación del ajuste trimestral, se determinan que se incluyeron cargos a favor o en contra del Distribuidor, que debieron ser aplicados en este o en anteriores ajustes, esta diferencia deberá ser incluida como saldo no ajustado en posteriores ajustes trimestrales..." Con fundamento en la norma antes citada, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, emitió la Resolución CNEE-43-2014, publicada en el Diario de Centro América, el 6 de febrero del año 2014, 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 "45. Ajuste Trimestral", establece las fórmulas para determinar los cálculos al precio de la energía, para ser consignados en el presente ajuste trimestral; por lo que, derivado que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, mediante la Resolución CNEE-55-2019 de fecha 28 de enero de 2019, dispuso emitir y poner en vigencia para **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima** el mismo Pliego Tarifario fijado por medio de la Resolución CNEE-43-2014, es procedente realizar el ajuste trimestral con base en dicho Pliego Tarifario.

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 diecinueve al treinta de abril de dos mil veinte, 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 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.

POR TANTO:

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

RESUELVE:

- I. Aprobar para **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima**, la aplicación en la facturación mensual de sus usuarios de la **Tarifa No Social** del Servicio de Distribución Final de energía eléctrica, lo siguiente:
 - I.I. El Monto a Recuperar resultante es de Q10,063,383.76 a favor de la Distribuidora; mismo que la Distribuidora deberá recuperar a través de aplicar, en la facturación del **1 de mayo de 2019 al 31 de julio de 2019**, el Ajuste Trimestral equivalente a 0.073771 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 136,413,157 kWh.
 - I.II. Los Precios de Energía y Potencia a aplicar para el cálculo tarifario del período comprendido del **1 de mayo de 2019 al 30 de abril de 2020**, son los siguientes:

| Concepto | Valor Ajustado | Unidades | Definición |
|----------|----------------|----------|--|
| PEST | 0.993962 | Q/kW | Precio Base de Energía de Tarifas No Afectas a Tarifa Social |
| PPST | 53.770833 | Q/kWh | Precio Base de Potencia de Tarifa No Social |
| PESTBTS | 0.994456 | Q/kWh | Precio Base de Energía Tarifa BTS |



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

| | | | |
|-----------------------|----------|-------|--|
| PESTAP | 0.995287 | Q/kWh | Precio Base de Energía Tarifa Alumbrado Público |
| PESTBTDFP | 0.993517 | Q/kWh | Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión con Demanda Fuera de Punta |
| PESTBTDP | 0.993723 | Q/kWh | Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión con Demanda en Punta |
| PESTMTDFP | 0.993600 | Q/kWh | Precio Base de Energía Tarifa Media Tensión con Demanda Fuera de Punta |
| PESTMTDP | 0.993629 | Q/kWh | Precio Base de Energía Tarifa Media Tensión con Demanda en Punta |
| PESTPUNTA | 0.998401 | Q/kWh | Precio Base de Energía en Banda Punta |
| PESTINTERMEDIA | 0.991674 | Q/kWh | Precio Base de Energía en Banda Intermedia |
| PESTVALLE | 0.993874 | Q/kWh | Precio Base de Energía en Banda Valle |

I.III. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del **1 de mayo de 2019 al 31 de julio de 2019**, son los siguientes:

| BAJA TENSION SIMPLE - BTS | |
|--|------------|
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 17.414775 |
| Cargo por Energía (Q/kWh) | 1.982251 |
| BAJA TENSION Con Demanda en Punta - BTDP | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 783.579245 |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 1.233213 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes) | 42.707081 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 73.913627 |
| BAJA TENSION Con Demanda fuera de Punta - BTDFP | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 783.579245 |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 1.232972 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes) | 30.455486 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 60.946921 |
| BAJA TENSION HORARIA - BTH | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 783.579245 |
| Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh) | 1.238671 |
| Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh) | 1.230822 |
| Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh) | 1.233389 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes) | 31.183770 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 103.889090 |
| MEDIA TENSION Con Demanda en Punta - MTDp | |



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) | 2617.698997 |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 1.108426 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes) | 34.486184 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 45.948228 |
| MEDIA TENSION Con Demanda fuera de Punta - MTDfp | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 2617.698997 |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 1.108396 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes) | 31.297935 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 44.454919 |
| MEDIA TENSION HORARIA - MTH | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 2617.698997 |
| Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh) | 1.113395 |
| Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh) | 1.106390 |
| Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh) | 1.108681 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes) | 31.311785 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 44.474591 |
| TARIFA DE ALUMBRADO PUBLICO - AP | |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 1.903092 |
| PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA BAJA TENSIÓN - PEAJEFT_BT | |
| Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh) | 0.178802 |
| Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh) | 0.177680 |
| Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh) | 0.178047 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW) | 168.130625 |
| PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA MEDIA TENSIÓN - PEAJEFT_MT | |
| Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh) | 0.044269 |
| Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh) | 0.043991 |
| Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh) | 0.044082 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW) | 56.954887 |

Nota: la desagregación de la Tarifa No Social de DEOCSA para el período de 01 de mayo 2019 al 31 de julio de 2019, es la siguiente: Cargo por Potencia: 0.748183 Q/kWh y Cargo por Energía: 1.234068 Q/kWh.

I.IV. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 1.006284% mensual, para el período de facturación comprendido del 1 de mayo de 2019 al 31 de julio de 2019.



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt 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 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.
- V. El periodo de aplicación de los valores, precios y tarifas establecidos en la presente resolución, en los numerales romanos I.II. y I.III. y en el Anexo de la presente resolución, podrán variar en función de la entrada en vigencia de los nuevos Pliegos Tarifarios del servicio de distribución de energía eléctrica, de la presente Distribuidora.

NOTIFÍQUESE.-


Ingeniero Minor Estuardo López Barrientos
Presidente


Ingeniero Miguel Antonio Santizo Pacheco
Director


Ingeniero Julio Baudilio Campos Bonilla
Director


Licenciada Ingrid Alejandra Martínez Rodas
Secretaria General



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

ANEXO DE RESOLUCIÓN CNEE-122-2019

A) Ajuste Trimestral al Precio de la Energía:

De acuerdo al artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad "Cada tres (3) meses se calculará la diferencia entre el precio medio de compra de potencia y energía y el precio medio correspondiente calculado inicialmente para ser trasladado a tarifas de distribución. La Comisión determinará la diferencia trimestral correspondiente, la que se dividirá entre la proyección de la demanda de energía del Distribuidor para los próximos tres meses, obteniendo así el valor de ajuste que será aplicado al precio de la energía del trimestre correspondiente".

Con base en lo anterior y en el Apartado "FÓRMULAS DE AJUSTE", Numeral "45. Ajuste Trimestral", de la Resolución CNEE-43-2014, 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 mayo - julio 2019.

1. Costos de energía:

Para el trimestre enero - marzo 2019, la Distribuidora incurrió en los costos por suministro de energía que se describen a continuación y que fueron consolidados con base en la formulación contenida en el numeral 45 de la Resolución CNEE-43-2014:

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

| GENERADOR / CONCEPTO | ENERO | FEBRERO | MARZO | TOTAL |
|--|-------------|-------------|---------------|---------------|
| AGRO POLOCHIC (Escritura Pública 6) | Q423,599.79 | Q136,228.98 | Q266,725.23 | Q826,554.00 |
| AGROGENERADORA S.A. (Escritura Pública No.16) | Q0.00 | Q0.00 | Q23,406.46 | Q23,406.46 |
| AGUILAR, ARIMANY A S.A. (Escritura Pública 3) | Q0.00 | Q0.00 | Q494,523.40 | Q494,523.40 |
| AMLO LA CEIBA (Escritura Pública No. 5) | Q0.00 | Q0.00 | Q293.17 | Q293.17 |
| ANACAPRI (Escritura Pública No. 16) | Q0.00 | Q0.00 | Q980,172.00 | Q980,172.00 |
| CAUDALES REN._(ARRENDISA)_CEDRO_2 | Q463,669.89 | Q0.00 | Q436,521.07 | Q900,190.95 |
| COMPAÑIA AGRIVCOLA OV (Escritura Pública No.5) | Q7,247.37 | Q3,526.62 | Q2,963.15 | Q13,737.13 |
| ENEL (Escritura Pública No. 06) | Q59,700.51 | Q41,109.70 | Q55,723.45 | Q156,533.65 |
| ENEL (Escritura Pública No. 14) | Q0.00 | Q0.00 | Q200,460.77 | Q200,460.77 |
| ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública 17) | Q74,232.83 | Q129,815.66 | Q1,735,958.00 | Q1,940,006.49 |
| ENERGÍA LIMPIA DE Guatemala - XCB DELTA (Escritura Pública No. 21) | Q868,917.47 | Q582,993.57 | Q946,205.12 | Q2,398,116.16 |
| ENERGÍAS SAN JOSÉ (Escritura Pública 10) | Q22,128.82 | Q53,633.31 | Q0.00 | Q75,762.13 |



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

| | | | | |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|
| EOLICO SAN ANTONIO (Escritura Publica No. 11) | Q8,035,768.48 | Q3,941,808.90 | Q10,646,102.97 | Q22,623,680.35 |
| GEN. DE ENERGIA EL PRADO S.A. (Escritura Pública 11) | Q0.00 | Q0.00 | Q3,845.24 | Q3,845.24 |
| GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 18) | Q0.00 | Q981,533.78 | Q0.00 | Q981,533.78 |
| GENERADORA NACIONAL S.A. (Escritura Pública 7) | Q284,770.68 | Q42,149.34 | Q7,737.18 | Q334,657.19 |
| GRUPO GENERADOR DE ORIENTE S.A. (Escritura Pública 24) | Q2,817.04 | Q0.00 | Q0.00 | Q2,817.04 |
| HIDRO XACBAL (Escritura Pública 14) | Q1,255,501.90 | Q847,911.36 | Q1,660,141.21 | Q3,763,554.46 |
| HIDROELECTRICA CARMEN AMALIA (Escritura Pública No. 2) | Q0.00 | Q0.00 | Q20,983.30 | Q20,983.30 |
| HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 14) | Q187,758.64 | Q145,135.71 | Q281,691.74 | Q614,586.09 |
| HIDROELECTRICA EL COROZO (Escritura Pública No. 6) | Q0.00 | Q0.00 | Q101,927.68 | Q101,927.68 |
| HIDROELECTRICA SAMUC S.A (Escritura Pública 10) | Q0.00 | Q0.00 | Q199,248.57 | Q199,248.57 |
| HIDROELECTRICA SAMUC S.A (Escritura Pública 3) | Q226,937.16 | Q96,283.42 | Q194,091.03 | Q517,311.61 |
| HIDROSACPUR (ESCRITURA PUBLICA 7) | Q170,523.81 | Q153,552.48 | Q255,197.15 | Q579,273.43 |
| HIDROSACPUR 2 (ESCRITURA PUBLICA 8) | Q0.00 | Q0.00 | Q475,390.10 | Q475,390.10 |
| INDE (Escritura Pública 16) | Q952,100.48 | Q857,342.98 | Q1,678,607.55 | Q3,488,051.01 |
| INDE (Escritura Pública No. 15) | Q0.00 | Q0.00 | Q3,835,580.38 | Q3,835,580.38 |
| INVERSIONES PASABIEN S.A. (Escritura Pública 7) | Q979,575.16 | Q882,083.26 | Q646,709.32 | Q2,508,367.74 |
| JAGUAR ENERGY (Escritura Pública 38) | Q15,312,741.81 | Q14,474,738.49 | Q20,947,609.94 | Q50,735,090.24 |
| Leeverg, S.A. (Escritura Pública No.30) | Q0.00 | Q0.00 | Q46,974.44 | Q46,974.44 |
| MAGDALENA (Escritura Pública No.23) | Q66,259.35 | Q42,877.76 | Q287,668.51 | Q396,805.62 |
| MAXANAL (ESCRITURA PUBLICA 2) | Q0.00 | Q0.00 | Q313,499.55 | Q313,499.55 |
| MONTE MARIA (Escritura Pública No. 18) | Q0.00 | Q0.00 | Q131,341.72 | Q131,341.72 |
| OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 18) | Q1,353,083.20 | Q0.00 | Q0.00 | Q1,353,083.20 |
| OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15) | Q694,430.52 | Q0.00 | Q522,639.98 | Q1,217,070.50 |
| OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15) | Q0.00 | Q499,971.47 | Q837,548.44 | Q1,337,519.92 |
| PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No.18) | Q0.00 | Q0.00 | Q77,127.04 | Q77,127.04 |
| PUNTA DEL CIELO (Escritura Publica No.6) | Q202,982.98 | Q131,664.42 | Q187,632.20 | Q522,279.60 |
| RENACE IV (Escritura Pública 29) | Q0.00 | Q0.00 | Q864,180.49 | Q864,180.49 |
| RENACE S.A (Escritura Pública 7) | Q1,754,187.04 | Q1,309,302.21 | Q550,041.35 | Q3,613,530.61 |
| RENACE S.A (Escritura Pública 7) | Q686,359.47 | Q280,931.71 | Q1,398,276.45 | Q2,365,567.63 |
| RENACE S.A II FASE 2 (Escritura Pública 9) | Q0.00 | Q1,027,799.08 | Q759,376.10 | Q1,787,175.18 |
| SERVICIOS CM (Escritura Pública 28) | Q2,610.41 | Q0.00 | Q0.00 | Q2,610.41 |
| SIBO S.A. (Escritura Pública 27) | Q739,300.99 | Q779,393.03 | Q1,601,386.08 | Q3,120,080.10 |
| TRES RIOS (ESCRITURA PUBLICA 15) | Q129,996.81 | Q106,566.01 | Q215,495.63 | Q452,058.44 |
| VECOESA (Escritura Pública 19) | Q63,089.73 | Q33,675.68 | Q66,891.10 | Q163,656.50 |
| VECOESA (Escritura Pública 19) | Q41,268.48 | Q29,582.34 | Q57,060.01 | Q127,910.84 |



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

| | | | | |
|--|-----------------------|-----------------------|-----------------------|------------------------|
| VECOESA II (Escritura Pública 9) | Q104,817.49 | Q94,385.56 | Q0.00 | Q199,203.05 |
| RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD | -Q3,671,205.65 | -Q2,046,056.71 | Q537,454.74 | -Q5,179,807.62 |
| EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES | -Q633,085.85 | -Q822,821.25 | -Q872,768.55 | -Q2,328,675.65 |
| RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA | Q712,939.22 | Q696,129.12 | Q667,846.74 | Q2,076,915.08 |
| CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS RRO / RRA | Q1,041,264.10 | Q877,174.84 | Q947,730.26 | Q2,866,169.19 |
| 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 | Q993,018.69 | Q778,701.09 | Q64,155.64 | Q1,835,875.42 |
| CARGO POR CONTRATOS DE LICITACIONES ABIERTAS Art.50 Bis RAMM | -Q797,506.85 | -Q259,412.61 | -Q232,253.31 | -Q1,289,172.77 |
| AJUSTES INFORMES ANTERIORES | -Q49,947.80 | -Q32,643.58 | -Q41,501.60 | -Q124,092.98 |
| AJUSTES INFORMES ANTERIORES Art.50 Bis RAMM | -Q810,533.42 | -Q590,942.91 | -Q311,226.79 | -Q1,712,703.11 |
| TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL | Q243,926.73 | Q234,115.17 | Q369,411.64 | Q847,453.53 |
| PEAJE SISTEMA PRINCIPAL TRANSMISIÓN | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| TOTAL | Q32,195,247.43 | Q26,540,239.95 | Q55,143,803.04 | Q113,879,290.42 |

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 febrero - abril 2019, la Distribuidora emitió a sus usuarios de la Tarifa No Social la facturación por consumo de energía eléctrica (dado que se factura al mes siguiente de realizado el consumo, existe un desfase de un mes respecto al trimestre de costos), siendo dicha facturación equivalente a los ingresos por concepto de energía que se detallan a continuación y que fueron consolidados con base en la formulación contenida en el numeral 45 de la Resolución CNEE-43-2014:

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

| TARIFA | FEBRERO | MARZO | ABRIL | TOTAL |
|-------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|------------------------|
| BTS | Q24,805,303.76 | Q23,557,189.17 | Q24,421,287.50 | Q72,783,780.43 |
| BTDP | Q3,914,015.16 | Q3,924,460.50 | Q3,948,153.64 | Q11,786,629.29 |
| BTDFP | Q8,326,382.11 | Q8,294,795.67 | Q8,275,973.53 | Q24,897,151.31 |
| BTH PUNTA | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| BTH INTERMEDIA | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| BTH VALLE | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| MTDP | Q275,012.03 | Q283,279.22 | Q270,825.17 | Q829,116.42 |
| MTDFP | Q3,500,874.49 | Q3,200,033.51 | Q3,307,416.58 | Q10,008,324.59 |
| MTH PUNTA | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| MTH INTERMEDIA | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| MTH VALLE | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| AP | Q10,062,305.54 | Q9,713,961.41 | Q10,839,564.26 | Q30,615,831.22 |
| PeajeFT_BT P.Energia en | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| PeajeFT_BT P.Energia en | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| PeajeFT_BT P.Energia en | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| PeajeFT_MT P.Energia en | Q607,339.18 | Q587,839.87 | Q571,234.57 | Q1,766,413.61 |
| PeajeFT_MT P.Energia en | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| PeajeFT_MT P.Energia en | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| TOTAL | Q51,491,232.27 | Q49,561,559.35 | Q51,634,455.25 | Q152,687,246.87 |



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

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 45 de la Resolución CNEE-43-2014, el cálculo del Ajuste por Energía (APE), correspondió a la diferencia resultante entre los costos de suministro de energía e ingresos por ventas de energía obtenidos por la Distribuidora, tal como se presenta a continuación:

| | | | | |
|-----------|---|---|-----------------|--------------------|
| FÓRMULA: | $APE_n = CCER_n - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{ntarTNS} (EF_{t,i+1} \cdot PTE_{t,i+1} \cdot PFE_{t,i+1})$ | | | |
| CONCEPTO: | COSTOS | - | INGRESOS | = APE _n |
| CÁLCULO: | Q113,879,290.42 | - | Q152,687,246.87 | = -Q38,807,956.45 |

4. Costos de potencia:

Para el trimestre enero - marzo 2019, la Distribuidora incurrió en los costos por suministro de potencia que se describen a continuación y que fueron consolidados con base en la formulación contenida en el numeral 45 de la Resolución CNEE-43-2014:

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

| GENERADOR / CONCEPTO | ENERO | FEBRERO | MARZO | TOTAL |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|
| AGRO POLOCHIC (Escritura Pública 6) | Q570,592.68 | Q568,855.12 | Q523,951.82 | Q1,663,399.61 |
| ENEL (Escritura Pública No. 06) | Q1,222,434.02 | Q1,218,711.49 | Q1,122,510.96 | Q3,563,656.47 |
| ENEL (Escritura Pública No. 14) | Q0.00 | Q0.00 | Q43,098.26 | Q43,098.26 |
| ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública 17) | Q5,900,049.06 | Q5,882,082.34 | Q5,417,772.76 | Q17,199,904.15 |
| ENERGÍA LIMPIA DE Guatemala - XCB DELTA (Escritura Pública No. 21) | Q2,351,476.47 | Q2,344,315.82 | Q2,159,264.29 | Q6,855,056.58 |
| ENERGÍAS SAN JOSÉ (Escritura Pública 10) | Q109,632.88 | Q109,299.03 | Q0.00 | Q218,931.91 |
| GRUPO GENERADOR DE ORIENTE S.A. (Escritura Pública 24) | Q303,948.31 | Q0.00 | Q0.00 | Q303,948.31 |
| GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 18) | Q0.00 | Q198,510.16 | Q0.00 | Q198,510.16 |
| HIDRO XACBAL (Escritura Pública 14) | Q677,267.03 | Q675,204.63 | Q621,906.50 | Q1,974,378.17 |
| HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 14) | Q141,124.69 | Q140,694.94 | Q129,589.01 | Q411,408.65 |
| HIDROSACPUR (ESCRITURA PUBLICA 7) | Q233,466.88 | Q232,755.93 | Q214,383.05 | Q680,605.87 |
| INDE (Escritura Pública 16) | Q751,462.02 | Q749,173.68 | Q690,036.71 | Q2,190,672.41 |
| INDE (Escritura Pública No. 15) | Q0.00 | Q0.00 | Q451,304.74 | Q451,304.74 |
| INVERSIONES PASABIEN S.A. (Escritura Pública 7) | Q198,665.00 | Q198,060.03 | Q182,425.91 | Q579,150.93 |
| JAGUAR ENERGY (Escritura Pública 28) | Q17,132,065.73 | Q15,891,019.37 | Q11,488,571.33 | Q44,511,656.44 |
| MAGDALENA (Escritura Pública No.23) | Q231,576.93 | Q230,871.73 | Q212,647.58 | Q675,096.24 |



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

| | | | | |
|--|-----------------------|-----------------------|-----------------------|------------------------|
| OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 18) | Q199,116.51 | Q0.00 | Q0.00 | Q199,116.51 |
| OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15) | Q270,906.81 | Q270,081.85 | Q103,651.08 | Q644,639.75 |
| OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15) | Q0.00 | Q0.00 | Q248,762.60 | Q248,762.60 |
| PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No.18) | Q0.00 | Q0.00 | Q25,028.73 | Q25,028.73 |
| RENACE IV (Escritura Pública 29) | Q0.00 | Q0.00 | Q180,264.38 | Q180,264.38 |
| RENACE S.A (Escritura Pública 7) | Q326,793.98 | Q325,798.83 | Q300,081.49 | Q952,674.31 |
| RENACE S.A (Escritura Pública 7) | Q2,584,529.01 | Q2,873,545.69 | Q2,646,718.74 | Q8,104,793.45 |
| RENACE S.A II FASE 2 (Escritura Pública 9) | Q0.00 | Q1,362,487.04 | Q1,254,937.41 | Q2,617,424.45 |
| SERVICIOS CM (Escritura Pública 32) | Q691,799.51 | Q0.00 | Q0.00 | Q691,799.51 |
| TRES RIOS (ESCRITURA PUBLICA 15) | Q50,650.44 | Q50,496.20 | Q46,510.22 | Q147,656.87 |
| VECOESA (Escritura Pública 19) | Q375,136.69 | Q373,994.33 | Q344,472.62 | Q1,093,603.63 |
| VECOESA (Escritura Pública 19) | Q406,563.15 | Q405,325.09 | Q373,330.24 | Q1,185,218.48 |
| VECOESA II (Escritura Pública 9) | Q2,135,756.27 | Q2,129,252.50 | Q0.00 | Q4,265,008.77 |
| 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 | Q521,898.86 | Q504,996.73 | Q430,682.94 | Q1,457,578.53 |
| RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA | -Q22,105.43 | -Q46,007.33 | -Q43,991.12 | -Q112,103.88 |
| 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 INFORMES ANTERIORES Art.50 Bis RAMM | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| PEAJE SISTEMA PRINCIPAL TRANSMISIÓN | Q3,997,761.77 | Q3,980,811.08 | Q3,308,531.33 | Q11,287,104.18 |
| PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION | Q1,616,936.93 | Q1,569,272.70 | Q1,345,972.65 | Q4,532,182.28 |
| AJUSTE COSTOS DE POTENCIA SEGÚN NUMERAL IV.IV.III RESOLUCIÓN 77-2017 | -Q5,132,706.10 | -Q4,354,313.33 | -Q3,984,149.50 | -Q13,471,168.93 |
| TOTAL | Q37,846,800.12 | Q37,885,295.65 | Q29,838,266.75 | Q105,570,362.52 |

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 febrero - abril 2019, la Distribuidora emitió a sus usuarios de la Tarifa No Social, la facturación por consumo de potencia (dado que se factura al mes siguiente de realizado el consumo existe un desfase de un mes respecto al trimestre de costos), siendo dicha facturación equivalente a los ingresos por concepto de potencia que se detallan a continuación y que fueron consolidados con base en la formulación contenida en el numeral 45 de la Resolución CNEE-43-2014:



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

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

| TARIFA | FEBRERO | MARZO | ABRIL | TOTAL |
|-------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|-----------------------|
| BTS | Q3,439,175.91 | Q3,266,128.82 | Q3,385,933.28 | Q10,091,238.00 |
| BTDP | Q307,769.70 | Q322,707.94 | Q307,475.15 | Q937,952.79 |
| BTDFP | Q875,937.28 | Q896,197.05 | Q861,129.77 | Q2,633,264.10 |
| BTH PUNTA | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| BTH INTERMEDIA | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| BTH VALLE | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| MTDP | Q21,266.80 | Q31,727.58 | Q21,335.85 | Q74,330.22 |
| MTDFP | Q311,944.16 | Q289,134.26 | Q337,229.31 | Q938,307.73 |
| MTH PUNTA | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| MTH INTERMEDIA | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| MTH VALLE | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| AP | Q1,230,021.42 | Q1,187,439.66 | Q1,325,033.93 | Q3,742,495.01 |
| Punta | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| PeajeFT_BT P.Energia en | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| PeajeFT_BT P.Energia en | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| PeajeFT_MTP.Energia en | Q84,571.67 | Q88,151.84 | Q81,640.72 | Q254,364.23 |
| PeajeFT_MTP.Energia en | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| PeajeFT_MT P.Energia en | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 | Q0.00 |
| TOTAL | Q6,270,686.94 | Q6,081,487.15 | Q6,319,778.00 | Q18,671,952.09 |

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 45 de la Resolución CNEE-43-2014, 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: | $APP_n = CCPR_n - \sum_{j=1}^3 \sum_{i=1}^{ntarD} (DF_{t,i+1} \cdot PTP_{t,i+1} \cdot PFP_{t,i+1}) - \sum_{j=1}^3 \sum_{i=1}^{ntarETNS} (EF_{t,i+1} \cdot PTP_{t,i+1} \cdot PFP_{t,i+1})$ | | | |
| CONCEPTO: | COSTOS | - | INGRESOS | = APPn |
| CÁLCULO: | Q105,570,362.52 | - | Q18,671,952.09 | = Q86,898,410.44 |

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 45 de la Resolución CNEE-43-2014, 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



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

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 $MR = Q1,878,212.90$, 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:

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

| CONCEPTO | MONTO |
|--|--------------------|
| Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior | Q1,878,212.90 |
| Monto Recuperado por AT en el Trimestre Anterior | Q1,769,747.01 |
| SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO | Q108,465.89 |

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-867, adjunto al expediente GTTA-19-51,

El monto por el **Saldo No Ajustado** en el presente ajuste trimestral por disposición del artículo 87 de la Ley General de Electricidad es:



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

| CONCEPTO | MONTO |
|--|------------------------|
| Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior | Q1,878,212.90 |
| Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior incluyendo cargos a favor y/o en contra de la Distribuidora | -Q14,189,205.22 |
| SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO | -Q16,067,418.12 |

| CONCEPTO | MONTO |
|---|-----------------|
| SALDO NO AJUSTADO POR DIFERENCIAS EN CARGOS A FAVOR Y/O EN CONTRA DE LA DISTRIBUIDORA | -Q16,067,418.12 |

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

| | |
|--------------------------------|------------------------|
| TOTAL SALDO NO AJUSTADO | -Q15,958,952.23 |
|--------------------------------|------------------------|

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

Con base en la definición y formulación contenida en el numeral 45 de la Resolución CNEE-43-2014, este concepto se define como la sumatoria de todos aquellos costos, que no teniendo relación directa con el suministro de potencia y energía, y que el marco regulatorio y normativa vigente establece que es necesario cubrirlos, para el funcionamiento y estabilidad de la cadena de suministro del servicio eléctrico. En el presente ajuste se distinguen los siguientes elementos de este concepto:

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

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

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

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

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



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

Comisión Regional de Interconexión Eléctrica – CRIE –.

A continuación, se presenta la fórmula de cálculo y la consolidación de estos cargos que fueron trasladados a tarifas:

$$APO_n = \sum COR_n$$

| CONCEPTO | MONTO |
|--|----------------------|
| Cuotas AMM, EOR, CRIE | Q1,003,537.99 |
| Ampliacion al Periodo de Recuperacion de Saldo - | Q0.00 |
| Devolución de Ampliacion al Periodo de Recuperacion de Saldo -APRS- | Q0.00 |
| TOTAL | Q1,003,537.99 |

| | |
|------------------|----------------------|
| TOTAL APO | Q1,003,537.99 |
|------------------|----------------------|

9. Criterios aplicados en temas puntuales de liquidación en el presente Ajuste Trimestral

En cumplimiento a lo estipulado en el Artículo 87 del RLGE (revisión y análisis de la documentación presentada por las Distribuidoras para el cálculo de los ajustes) y con respaldo en el Artículo 71 de la Ley General de Electricidad ("Los precios de compra de energía por parte del distribuidor que se reconozcan en las tarifas deben reflejar en forma estricta las condiciones obtenidas en las licitaciones"), se ha procedido a realizar procesos de análisis para verificar que los costos facturados para ser trasladados a tarifas reflejen correctamente: las condiciones contractuales, bases de licitación, términos de referencia y documentación relacionada. Lo anterior cobra mayor relevancia al tomar en consideración la amplia gama y cantidad de contratos suscritos, derivado de los procesos de licitación realizados.

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

Inclusión provisional de costos de compra de energía:

- Se están revisando las condiciones contractuales de manera que reflejen íntegramente las condiciones obtenidas en las licitaciones (TDR's, Bases de Licitación y/o adendas).
- Derivado de ello, todos los costos de compras a los contratos han sido trasladados al cálculo del ajuste como valores provisionales, sujetos de revisión y corrección en próximos ajustes si fuese necesario como resultado de dicha revisión.



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

- 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.

Con base en lo estipulado en la Resolución CNEE-43-2014, Numerales "46. Ajuste Trimestral por Pérdidas de Energía No Reconocidas" y "47. Ajuste Trimestral por Pérdidas de Potencia No Reconocidas", se establece que los usuarios deben pagar un costo por estas pérdidas hasta un límite establecido. Más allá de este límite, es la Distribuidora quien debe asumir los costos de estas pérdidas. A estos costos que la Distribuidora debe asumir se les denomina Ajustes por Pérdidas No Reconocidas de Energía y Potencia (APENR y APPNR). A continuación, se presenta la formulación y cálculo de dichos ajustes:

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

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



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

| CONCEPTO | ENERGÍA | | POTENCIA | |
|---|----------------|------------|----------------|------------|
| | MONTO | PÉRDIDAS % | MONTO | PÉRDIDAS % |
| Monto de Pérdidas Reales de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios no afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n | Q30,344,282.94 | 23.94% | Q29,107,492.25 | 26.27% |
| Monto de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios no afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n | Q16,703,062.75 | 12.90% | Q19,677,056.46 | 17.83% |
| Ajuste por Pérdidas de Energía y Potencia No Reconocidas, relacionado a los Usuarios no afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n | Q13,641,220.19 | 11.04% | Q9,430,435.80 | 8.43% |

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 45 de la Resolución CNEE-43-2014, 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-43-2014 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 mayo - julio 2019, el Ajuste Trimestral calculado fue el siguiente:

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

| CONCEPTO | SIGLAS | MONTO |
|--|--------------|-----------------------|
| Ajuste por Pago de Potencia en el trimestre n | APPn | Q86,898,410.44 |
| Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n | APEn | -Q38,807,956.45 |
| Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n | APOn | Q1,003,537.99 |
| Saldo No Ajustado en trimestre n | SNA n | -Q15,958,952.23 |
| Ajuste por Pérdidas de Energía No Reconocidas en el trimestre n | APENRTNSn | Q13,641,220.19 |
| Ajuste por Pérdidas de Potencia No Reconocidas en el trimestre n | APPNRTNSn | Q9,430,435.80 |
| Monto a Recuperar en el trimestre n+1 | MRn+1 | Q10,063,383.76 |
| FACTURACIÓN DE ENERGÍA PREVISTA EN EL | EPn+1 | 136,413,157 |
| AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n | ATn | Q0.073771 |

B) Cálculo de la tasa de interés por mora

Según lo dispuesto en el numeral 18 de la Resolución CNEE-43-2014, "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



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

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 mayo - julio 2019:

| Mes | Tasa Anual | Tasa mensual promedio equivalente |
|---------------------------------------|------------|-----------------------------------|
| ENERO | 12.74% | 1.00429% |
| FEBRERO | 12.77% | 1.00653% |
| MARZO | 12.79% | 1.00803% |
| Tasa de Mora para el Trimestre | | 1.006284% |

C) Cargos por potencia de la Tarifa BTS

Para el período de 01 de mayo 2019 al 31 de julio de 2019, los cargos por energía y potencia de la tarifa BTS de DEOCSA, son los siguientes:

| Concepto | Monto | Dimensional |
|---------------|----------|-------------|
| Energía: | 1.234068 | Q/kWh |
| Potencia: | 0.748183 | Q/kWh |
| Tarifa total: | 1.982251 | Q/kWh |

D) Ajuste anual

Los Precios de Energía y Potencia a aplicar para el cálculo tarifario del período comprendido del 1 de mayo de 2019 al 30 de abril de 2020, son los siguientes:

| Concepto | Valor Ajustado | Unidades | Definición |
|----------------|----------------|----------|--|
| PEST | 0.993962 | Q/kW | Precio Base de Energía de Tarifas No Afectas a Tarifa Social |
| PPST | 53.770833 | Q/kWh | Precio Base de Potencia de Tarifa No Social |
| PESTBTS | 0.994456 | Q/kWh | Precio Base de Energía Tarifa BTS |
| PESTAP | 0.995287 | Q/kWh | Precio Base de Energía Tarifa Alumbrado Público |
| PESTBDFP | 0.993517 | Q/kWh | Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión con Demanda Fuera de Punta |
| PESTBDP | 0.993723 | Q/kWh | Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión con Demanda en Punta |
| PESTMDFP | 0.9936 | Q/kWh | Precio Base de Energía Tarifa Media Tensión con Demanda Fuera de Punta |
| PESTMDDP | 0.993629 | Q/kWh | Precio Base de Energía Tarifa Media Tensión con Demanda en Punta |
| PESTPUNTA | 0.998401 | Q/kWh | Precio Base de Energía en Banda Punta |
| PESTINTERMEDIA | 0.991674 | Q/kWh | Precio Base de Energía en Banda Intermedia |
| PESTVALLE | 0.993874 | Q/kWh | Precio Base de Energía en Banda Valle |



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 10 horas con 25 minutos del día **treinta de abril de dos mil diecinueve**, en **Diagonal 6, 10-50 zona 10 Edificio Interamericas World Center, Torre Sur, Nivel 14**, NOTIFIQUÉ la(s) resolución(es) **CNEE-122-2019** de fecha **veinticinco de abril de dos mil diecinueve**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima**, por medio de cédula de notificación que entrego a Eliso Mejía, quien de enterado SI () – NO () firma. DOY FE.



(f) Notificado

(f) Notificador

Doc.: GJ-ProyResolDir-3198
MA

REGULACIÓN Y TARIFAS
ENERGUATE ELISA MEJIA
Distribuidora de Electricidad de Occidente, S.A.
Fecha: 30/4/19 Hora: 10:25