



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-120-2021
Guatemala, 26 de abril de 2021
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 Congreso de la República de Guatemala, a través del Decreto 96-2000, aprobó la Ley de la Tarifa Social para el Suministro de Energía Eléctrica, la cual en su artículo 4 señala lo siguiente: "*Publicación. La Tarifa Social para el Suministro de Energía Eléctrica, en sus componentes de potencia y energía, será calculada como la suma del precio de compra de la energía eléctrica, referido a la entrada de la red de distribución, y del Valor Agregado de Distribución -VAD-. El precio de compra de la energía eléctrica por parte del distribuidor que se reconozca en la tarifa debe reflejar estrictamente la condición obtenida en la licitación abierta según lo establece el artículo 3 de este decreto. La Comisión Nacional de Energía Eléctrica publicará el pliego tarifario respectivo*". Asimismo, el artículo 2 de la misma Ley preceptúa que corresponde a la Comisión emitir y determinar las normas, metodología y procedimientos necesarios para la implementación de la Tarifa Social para el suministro de Energía Eléctrica.

CONSIDERANDO:

Que el Reglamento de la Ley General de Electricidad, en el artículo 87, preceptúa que: "*Cada tres (3) meses se calculará la diferencia entre el precio medio de compra de potencia y energía y el precio medio correspondiente calculado inicialmente para ser trasladado a tarifas de distribución (...) la Comisión determinará la diferencia trimestral correspondiente, la que se dividirá entre la proyección de la demanda de energía del Distribuidor para los próximos tres meses, obteniendo así el valor de ajuste que será aplicado al precio de la energía del trimestre correspondiente (...) Si posteriormente a la fijación del ajuste trimestral, se determinan que se incluyeron cargos a favor o en contra del Distribuidor, que debieron ser aplicados en este o en anteriores ajustes, esta diferencia deberá ser incluida como saldo no ajustado en posteriores ajustes trimestrales...*". Con fundamento en la norma antes citada, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, emitió la Resolución CNEE-111-2020, publicada en el Diario de Centro América, el 29 de abril de 2020, la cual contiene el Pliego Tarifario, para ser aplicado por **Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima** a sus usuarios del Servicio de Distribución Final de la Tarifa Social; mismo que en el apartado "FÓRMULAS DE AJUSTE", numeral "36. 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 veintiuno al treinta de abril de dos mil veintidós, del cual se derivan los precios base anuales de energía y potencia que se trasladan a tarifas en el presente ajuste tarifario.

CONSIDERANDO:

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

CONSIDERANDO:

Que debido a la variación de los costos de adquisición de energía y potencia en el trimestre anterior, resultó una variación significativa en el Ajuste Trimestral, lo cual derivó en que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, solicitara a **Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima**, aplicar el mecanismo establecido en el último párrafo del artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, en el sentido de ampliar el período de recuperación de los saldos en un trimestre. Al respecto mediante la nota identificada como GG-124-2021-04-23 la Distribuidora manifestó su acuerdo con la ampliación de periodo por un saldo de ocho millones novecientos cuarenta mil quetzales (Q. 8,940,000.00), perteneciente a los Usuarios, mismo que será devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando los intereses correspondientes.

POR TANTO:

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



RESUELVE:

I. Aprobar para **Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima**, la aplicación en la facturación mensual de sus usuarios de la **Tarifa Social** del Servicio de Distribución Final de Energía Eléctrica, lo siguiente:

I.I. El Monto a Devolver resultante es de Q5,920,016.46 a favor de los Usuarios; mismo que la Distribuidora deberá devolver a través de aplicar, en la facturación del **1 de mayo al 31 de julio de 2021**, el Ajuste Trimestral equivalente a -0.039546 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 149,700,000 kWh.

I.II. Los factores de ajuste semestral para la aplicación en la facturación del período comprendido del **1 de mayo al 31 de octubre de 2021**, así: **A)** El Factor de Ajuste del Cargo Base por Potencia de Distribución en Baja Tensión (FACDBT) es de 1.106696; **B)** El Factor de Ajuste del Cargo Base por Potencia de Distribución en Media Tensión (FACDMT) es de 1.136962; **C)** El Factor de Ajuste del Cargo Fijo Base, Usuarios Baja Tensión Simple y del Cargo Fijo Base, Usuarios Baja Tensión con Demanda (FACFBT) es de 1.154851; **D)** El Factor de Ajuste del Cargo por Corte y Reconexión (FACACYRm) es de 1.181424.

I.III. Los Precios de Energía y Potencia a aplicar para el cálculo tarifario del período comprendido del **1 de mayo de 2021 al 30 de abril de 2022**, son los siguientes:

CONCEPTO	VALOR AJUSTADO	UNIDAD	Definición
PPSTTS	56.889653	Q/kW	Precio Base de Potencia de Tarifa Social
PESTTS	0.926141	Q/kWh	Precio Base de Energía de Tarifa Social

I.IV. Los Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del **1 de mayo al 31 de julio de 2021**, son los siguientes:

BAJA TENSION SIMPLE SOCIAL - BTSS	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	20.241365
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.789772

Nota: La desagregación de la Tarifa BTSS de DEORSA para el período del 1 de mayo al 31 de julio de 2021 es la siguiente: Cargo por Potencia: 0.749937 Q/kWh y Cargo por Energía: 1.039835 Q/kWh.

I.V. El Cargo por Corte y Reconexión para aplicar en el semestre comprendido del **1 de mayo al 31 de octubre de 2021**, es el siguiente: **A)** CACYRBTSS_m = 272.76 Quetzales.

I.VI. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 0.973383% mensual, para el período de facturación comprendido del **1 de mayo al 31 de julio de 2021**.

I.VII. Que **Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima**, para el presente ajuste trimestral, ampliará el período de recuperación de saldos por un



monto de ocho millones novecientos cuarenta mil quetzales (Q. 8,940,000.00) 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-124-2021-04-23, remitida por Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima a esta Comisión.

- II. La Distribuidora no podrá aplicar en las facturas de los usuarios de la **Tarifa Social**, ningún valor superior a los aprobados en esta resolución.
- III. La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, podrá en cualquier momento, requerir información y fiscalizar la correcta aplicación de lo aquí resuelto; quedando el contenido de la presente resolución y los valores aprobados en la misma, sujetos a las modificaciones que pudieran darse como resultado de las auditorías que practique la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con posterioridad a la notificación de la presente resolución.
- IV. Si posteriormente a la fijación del ajuste trimestral y si por efecto de las auditorías que practique la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, de acuerdo al numeral anterior de esta resolución, se determina que se incluyeron cargos a favor o en contra de la Distribuidora, que debieron ser aplicados en este o en anteriores ajustes, esta diferencia deberá ser incluida como Saldo No Ajustado en posteriores ajustes trimestrales.

NOTIFÍQUESE.-


Rodrigo Estuardo Fernández Ordóñez
Presidente


Ingeniero José Rafael Argueta Monterroso
Director


Ingeniero Ángel Jesús García Martínez
Director


Licenciada Ingrid Alejandra Martínez Rodas
Secretaria General



ANEXO RESOLUCIÓN CNEE-120-2021

A) Ajuste Trimestral al Precio de la Energía:

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

Con base en lo anterior y en el Apartado "FÓRMULAS DE AJUSTE", Numeral "36. Ajuste Trimestral", de la Resolución CNEE-111-2020, Pliego Tarifario aprobado para ser aplicado por Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima a sus usuarios del Servicio de Distribución Final de la Tarifa 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 a julio 2021.

1. Costos de energía:

Para el trimestre enero - marzo 2021, 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 36 de la Resolución CNEE-111-2020:

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

GENERADOR / CONCEPTO	ENERO	FEBRERO	MARZO	TOTAL
Agroforestal El Cedro	Q60,917.22	Q21,466.50	Q23,023.95	Q105,407.67
AGROPECUARIA ALTORR S.A. (EP 13)	Q214,566.40	Q185,114.54	Q177,429.14	Q577,110.08
ALTERNATIVA DE NERGIA RENOVABLE (Escritura Publica No. 2)	Q228,179.34	Q82,347.09	Q90,342.01	Q400,868.43
ANACAPRI (Escritura Pública No. 17)	Q891,705.05	Q341,750.50	Q397,428.63	Q1,630,884.17
CORALITO S.A. (Escritura Pública 15)	Q369,804.43	Q304,894.86	Q296,520.72	Q971,220.02
ENEL (Escritura Pública No. 15)	Q192,940.53	Q67,850.32	Q69,333.36	Q330,124.21
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública 15)	Q88,226.49	Q0.00	Q1,363,734.56	Q1,451,961.04
ENERGÍA LIMPIA DE GUATEMALA - XCB DELTA	Q318,365.25	Q211,346.30	Q192,204.30	Q721,915.85
Energías del Ocosito, TRES RIOS RIO_NEGRO	Q81,123.62	Q65,798.67	Q74,556.20	Q221,478.49
ENERGÍAS SAN JOSÉ (Escritura Pública 11)	Q137,033.02	Q1,025,261.89	Q1,124,737.62	Q2,287,032.52
EOLICO SAN ANTONIO (Escritura Publica No. 12)	Q8,503,307.52	Q4,930,161.78	Q4,805,626.04	Q18,239,095.34
GENOR (Escritura Pública 1)	Q1,951.14	Q233,135.23	Q157,667.86	Q392,754.23
GRUPO GENERADOR DE ORIENTE S.A. (Escritura Pública 11)	Q0.00	Q132,093.47	Q52,420.01	Q184,513.48
HIDRO SACJA (Escritura Pública 10)	Q418,001.27	Q479,646.22	Q524,055.58	Q1,421,703.07
HIDRO. RAAXHA_(GENASA)_ PCH_RAAXHA	Q1,220,519.63	Q820,833.02	Q711,551.77	Q2,752,904.42



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4°. 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

HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 12)	Q122,819.24	Q93,934.37	Q102,157.74	Q318,911.34
HIDROXACBAL (Escritura Pública 15)	Q783,504.12	Q523,549.96	Q574,380.41	Q1,881,434.49
INDE (Escritura Pública 16)	Q3,350,828.85	Q1,209,272.45	Q1,326,678.39	Q5,886,779.70
INDE (Escritura Pública 17)	Q594,110.36	Q529,325.36	Q580,716.55	Q1,704,152.27
INGENIO TULULA (Escritura Pública No. 2)	Q157,947.96	Q170,277.40	Q190,580.53	Q518,805.89
JAGUAR ENERGY	Q7,085,548.66	Q10,816,399.79	Q12,897,971.90	Q30,799,920.35
LAS VICTORIAS S.A (Escritura Pública 4)	Q382,299.09	Q85,967.81	Q111,881.13	Q580,148.03
MAGDALENA (Escritura Pública 24)	Q34,772.96	Q99,539.00	Q131,217.92	Q265,529.88
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 19)	Q494,390.58	Q354,821.17	Q287,472.33	Q1,136,684.09
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 5)	Q338,033.39	Q282,699.86	Q230,613.85	Q851,347.10
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica No. 18)	Q850,496.76	Q274,787.95	Q180,819.56	Q1,306,104.28
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica No. 18)	Q433,378.29	Q308,721.83	Q289,787.05	Q1,031,887.16
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No. 17)	Q83,637.19	Q26,515.47	Q26,675.24	Q136,827.91
REGIONAL ENERGETICA S.A. (Escritura Pública 4)	Q200,574.73	Q159,134.48	Q148,680.43	Q508,389.64
RENACE IV (Escritura Pública 30)	Q1,489,036.03	Q1,235,732.20	Q298,107.85	Q3,022,876.08
RENACE S.A II FASE 2 (Escritura Pública 18)	Q1,408,433.08	Q371,574.58	Q153,830.20	Q1,933,837.86
RENACE S.A. (Escritura Pública 8)	Q717,005.50	Q474,798.17	Q111,759.02	Q1,303,562.69
RENACE S.A. (Escritura Pública 8)	Q251,540.65	Q101,868.78	Q284,124.77	Q637,534.20
SERVICIOS CM	Q44,783.85	Q304,271.01	Q402,753.35	Q751,808.21
TUNCAJ (Escritura Pública No.5)	Q501,018.39	Q457,023.50	Q488,293.17	Q1,446,335.06
VECOESA (Escritura Pública 20)	Q38,579.11	Q20,974.37	Q23,146.39	Q82,699.87
VECOESA (Escritura Pública 20)	Q26,399.42	Q18,414.93	Q19,737.39	Q64,551.74
VECOESA II (Escritura Pública 23)	Q38,409.77	Q34,221.36	Q37,543.85	Q110,174.98
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	Q529,949.97	-Q81,283.14	Q652,627.03	Q1,101,293.86
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	-Q445,780.44	-Q620,150.98	-Q865,150.70	-Q1,931,082.13
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	Q189,896.75	Q338,089.27	Q496,656.33	Q1,024,642.35
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS RRO / RRA	Q973,150.46	Q824,086.50	Q855,266.04	Q2,652,502.99
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	-Q7,652.25	Q542.12	Q37.91	-Q7,072.23
AJUSTES INFORME ANTERIOR COSTO DIFERENCIAL	-Q51,977.95	-Q415,795.22	-Q287,878.78	-Q755,651.95
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	Q340,813.26	Q362,739.99	Q516,915.49	Q1,220,468.74
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	Q33,682,588.68	Q27,263,754.71	Q30,328,034.08	Q91,274,377.47

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.

J



2. Ingresos por energía:

Durante el trimestre febrero – abril 2021, la distribuidora emitió a sus usuarios de la Tarifa 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 36 de la Resolución CNEE-111-2020:

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

TARIFA	FEBRERO	MARZO	ABRIL	TOTAL
BTSS <= 60	Q11,683,857.20	Q10,829,524.57	Q11,683,857.20	Q34,197,238.96
BTSS 60 < =88	Q10,999,733.56	Q10,909,099.43	Q10,999,733.56	Q32,908,566.54
BTSS 89 < =100	Q4,223,637.04	Q4,208,492.99	Q4,223,637.04	Q12,655,767.07
BTSS > 100	Q24,367,090.27	Q25,122,309.13	Q24,367,090.27	Q73,856,489.68
TOTAL	Q51,274,318.07	Q51,069,426.12	Q51,274,318.07	Q153,618,062.26

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 36 de la Resolución CNEE-111-2020, 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:	$APE_n = CCER_n - \sum_{i=1}^3 (EF_{i+1} \cdot PTE_{i+1} \cdot PFE_{i+1})$
----------	--

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

CÁLCULO:	Q91,274,377.47		Q153,618,062.26	=	-Q62,343,684.79
----------	----------------	--	-----------------	---	-----------------

4. Costos de potencia:

Para el trimestre enero - marzo 2021, 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 36 de la Resolución CNEE-111-2020:

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



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

GENERADOR / CONCEPTO	ENERO	FEBRERO	MARZO	TOTAL
ALTERNATIVA DE NERGIA RENOVABLE (Escritura Publica No. 2)	Q189,054.86	Q75,537.64	Q74,851.63	Q339,444.14
ENEL (Escritura Pública 4)	Q168,964.45	Q167,290.07	Q167,415.07	Q503,669.59
ENEL (Escritura Pública No. 15)	Q74,806.81	Q29,889.37	Q29,617.92	Q134,314.10
ENEL (Escritura Pública No. 32)	Q44,474.32	Q44,033.60	Q44,066.50	Q132,574.42
ENEL (Escritura Pública No. 9)	Q111,212.63	Q110,110.56	Q110,192.83	Q331,516.02
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública 15)	Q2,251,754.00	Q4,182,902.18	Q2,200,989.74	Q8,635,645.92
ENERGÍA LIMPIA DE GUATEMALA - XCB DELTA	Q891,774.40	Q879,658.79	Q871,669.96	Q2,643,103.15
Energías del Ocosito, TRES RIOS RIO_NEGRO	Q31,488.83	Q31,061.02	Q30,778.93	Q93,328.78
ENERGÍAS SAN JOSÉ (Escritura Pública 11)	Q249,948.88	Q610,955.69	Q611,412.17	Q1,472,316.73
GENOR (Escritura Pública 1)	Q79,479.01	Q78,399.21	Q77,687.21	Q235,565.44
GRUPO GENERADOR DE ORIENTE S.A. (Escritura Pública 11)	Q137,084.44	Q113,843.75	Q112,809.85	Q363,738.04
HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 12)	Q87,735.68	Q86,543.71	Q85,757.74	Q260,037.14
HIDROXACBAL (Escritura Pública 15)	Q421,049.54	Q415,329.17	Q411,557.26	Q1,247,935.97
INDE (Escritura Pública 16)	Q783,384.58	Q313,004.51	Q310,161.88	Q1,406,550.97
INDE (Escritura Pública 17)	Q467,175.75	Q460,828.72	Q456,643.59	Q1,384,648.06
INGENIO TULULA (Escritura Pública No. 2)	Q54,310.00	Q53,771.81	Q53,811.99	Q161,893.80
JAGUAR ENERGY	Q11,137,978.93	Q12,757,412.75	Q13,005,539.94	Q36,900,931.62
MAGDALENA (Escritura Pública 24)	Q369,148.46	Q147,494.78	Q146,155.27	Q662,798.50
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 19)	Q73,354.71	Q72,358.12	Q71,700.98	Q217,413.82
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 5)	Q129,550.79	Q127,790.72	Q126,630.16	Q383,971.67
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica No. 18)	Q173,246.96	Q166,131.67	Q164,622.90	Q504,001.53
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica No. 18)	Q168,419.81	Q69,221.53	Q68,592.88	Q306,234.22
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No. 17)	Q43,430.48	Q17,352.83	Q17,195.23	Q77,978.54
RENACE IV (Escritura Pública 30)	Q303,966.65	Q300,954.46	Q120,348.13	Q725,269.24
RENACE S.A II FASE 2 (Escritura Pública 18)	Q1,242,794.30	Q496,563.54	Q492,053.88	Q2,231,411.73
RENACE S.A. (Escritura Pública 8)	Q1,094,858.42	Q1,079,983.71	Q1,070,175.58	Q3,245,017.71
RENACE S.A. (Escritura Pública 8)	Q124,133.61	Q122,447.13	Q121,335.10	Q367,915.85
SERVICIOS CM	Q433,793.62	Q427,900.11	Q424,014.04	Q1,285,707.77
TÉRMICA (Escritura Pública No. 19)	Q114,401.39	Q113,267.71	Q113,352.34	Q341,021.45
VECOESA (Escritura Pública 20)	Q252,755.88	Q249,321.95	Q247,057.67	Q749,135.50
VECOESA (Escritura Pública 20)	Q233,218.39	Q230,049.90	Q227,960.64	Q691,228.93
VECOESA II (Escritura Pública 23)	Q811,266.26	Q800,244.43	Q792,976.82	Q2,404,487.51
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	Q560,905.75	Q517,544.76	Q566,090.97	Q1,644,541.48
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	-Q13,326.32	-Q988.20	Q301,120.58	Q286,806.07
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	Q5,323,241.52	Q4,871,455.56	Q4,757,804.10	Q14,952,501.19
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION	Q2,351,102.05	Q2,171,439.77	Q2,195,846.45	Q6,718,388.28
AJUSTE COSTOS DE POTENCIA SEGÚN NUMERAL IV.IV.III RESOLUCIÓN 77-2017	Q0.00	Q0.00	Q1,631,506.56	Q1,631,506.56
TOTAL	Q30,971,939.87	Q32,391,107.02	Q32,311,504.51	Q95,674,551.40

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 2021, la distribuidora emitió a sus usuarios de la Tarifa 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 36 de la Resolución CNEE-111-2020:

$$\sum_{i=1}^3 (EF_{i+1} \cdot PTP_{i+1} \cdot PFP_{i+1})$$

TARIFA	FEBRERO	MARZO	ABRIL	TOTAL
BTSS <= 60	Q1,788,615.17	Q1,657,830.26	Q1,788,615.17	Q5,235,060.61
BTSS 60 < =88	Q1,683,886.58	Q1,670,011.92	Q1,683,886.58	Q5,037,785.08
BTSS 89 < =100	Q646,572.55	Q644,254.23	Q646,572.55	Q1,937,399.32
BTSS > 100	Q3,730,219.11	Q3,845,831.27	Q3,730,219.11	Q11,306,269.49
TOTAL	Q7,849,293.41	Q7,817,927.67	Q7,849,293.41	Q23,516,514.50

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 36 de la Resolución CNEE-111-2020, 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:	$APP_n = CCPR_n - \sum_{i=1}^3 (EF_{i+1} \cdot PTP_{i+1} \cdot PFP_{i+1})$
----------	--

CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	=	APPn
-----------	--------	---	----------	---	------

CÁLCULO:	Q95,674,551.40	-	Q23,516,514.50	=	Q72,158,036.90
----------	----------------	---	----------------	---	----------------



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 36 de la Resolución CNEE-111-2020, 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 Q360,145.15, 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:

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

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	Q360,145.15
Monto Recuperado por Ajuste Trimestral en el Trimestre Anterior	Q367,308.92
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	-Q7,163.77

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.



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

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-1006, adjunto al expediente GTTA-20-1025.

Con base en la resolución emitida por el Ministerio de Energía y Minas, identificada como MEM-RESOL-250-2021, donde se declaró con lugar el recurso de revocatoria parcial interpuesto por la entidad Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima en contra de la resolución CNEE-221-2018, ordenando a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica acreditar el monto debitado del cálculo a la Distribuidora en concepto de la penalizaciones mencionadas en la referida resolución; consecuentemente, se debe dar cumplimiento a lo resuelto por el Ministerio de Energía y Minas en el presente ajuste tarifario, por lo que se procede a la devolución del monto referido de la siguiente manera:

Monto Devuelto en el Presente Ajuste Trimestral	Q	103,541.69
Monto a Devolver en próximos Ajustes Trimestrales	Q	517,708.47
Monto Total a Devolver de Acuerdo a MEM-RESOL-251-2021	Q	621,250.16

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	Q360,145.15
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior incluyendo cargos a favor y/o en contra de la Distribuidora	Q3,772,045.93
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	Q3,411,900.78

CONCEPTO	MONTO
SALDO NO AJUSTADO POR DIFERENCIAS EN CARGOS A FAVOR Y/O EN CONTRA DE LA DISTRIBUIDORA	Q3,411,900.78

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

TOTAL SALDO NO AJUSTADO	Q3,404,737.01
-------------------------	---------------

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

Con base en la definición y formulación contenida en el numeral 36 de la Resolución CNEE-111-2020, este concepto se define como la sumatoria de todos aquellos costos, que, no teniendo relación directa con el suministro de potencia y energía, y que el



marco regulatorio y normativa vigente establece que es necesario cubrirlos, para el funcionamiento y estabilidad de la cadena de suministro del servicio eléctrico. En el presente ajuste se distinguen los siguientes elementos de este concepto:

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

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

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

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

La institución encargada de la Operación del Sistema eléctrico regional de Centro América es el Ente Operador Regional –EOR– y la institución encargada de 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.IV de la resolución CNEE-55-2021, dentro del Ajuste Trimestral se incluyó la devolución por la Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos por un monto de Q 24,885,000.00, a favor de la Distribuidora adicionando los intereses respectivos por Q 435,487.50, resultando un total de Q 25,320,487.50.

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 GTTA-NotaS2021-79, solicitó a la Distribuidora la aplicación de lo estipulado en el último párrafo del artículo 87 del RLGE, en el sentido de ampliar el periodo de recuperación de saldos, a lo cual Distribuidora de Electricidad de Oriente, S.A., mediante nota remitida GG-124-2021-04-23 manifestó su anuencia a lo solicitado por esta Comisión; siendo el monto cuyo periodo de recuperación se ampliara en un trimestre equivalente a Q8,940,000.00 perteneciente a los Usuarios mismo que deberá ser devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando los intereses a una tasa simple de 7% anual.

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	Q972,309.97
Ampliacion al Periodo de Recuperacion de Saldo -APRS-	Q8,940,000.00
Devolución de Ampliacion al Periodo de Recuperacion de Saldo -APRS-	-Q25,320,487.50
TOTAL APO	-Q15,408,177.53

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

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

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

Inclusión provisional de costos de compra de energía:

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

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

- CNEE emitió en diciembre 2017 la resolución CNEE-267-2017, con la cual se realizó la modificación y/o corrección del cálculo y aplicación del Saldo del Precio de la Potencia por parte del AMM (artículo 50bis del RAMM).



- Con base en los resultados de dicho análisis y revisión se procederá a evaluar los resultados reportados por el AMM en los ITE's, por lo que dichos valores se han trasladado al ajuste como montos provisionales, sujetos de revisión y/o corrección de acuerdo al procedimiento respectivo.

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-111-2020, Numerales "37. Ajuste Trimestral por Pérdidas de Energía No Reconocidas" y "38. 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:

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

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

CONCEPTO	ENERGÍA		POTENCIA	
	MONTO	PÉRDIDAS %	MONTO	PÉRDIDAS %
Monto de Pérdidas Reales de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios afectos a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q16,199,962.03	17.75%	Q15,823,250.24	16.54%
Monto de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios afectos a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q12,469,033.98	13.68%	Q18,021,399.65	18.83%
Ajuste por Pérdidas de Potencia y Potencia No Reconocidas, relacionado a los Usuarios afectos a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q3,730,928.05	4.07%	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 36 de la Resolución CNEE-111-2020, 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-111-2020 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 mayo - julio 2021, 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	Q72,158,036.90
Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n	APEn	-Q62,343,684.79
Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n	APOn	-Q15,408,177.53
Saldo No Ajustado en trimestre n	SNA n	Q3,404,737.01
Ajuste por Pérdidas de Energía No Reconocidas en el trimestre n	APENRTSn	-Q3,730,928.05
Ajuste por Pérdidas de Potencia No Reconocidas en el trimestre n	APPNRTSn	Q0.00
Monto a Recuperar en el trimestre n+1	MRn+1	-Q5,920,016.46
FACTURACIÓN DE ENERGÍA PREVISTA EN EL TRIMESTRE n+1		
	EPn+1	149,700,000
AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n		
	ATn	-Q0.039546

B) Cálculo de la tasa de interés por mora

Según lo dispuesto en el numeral 14 de la Resolución CNEE-111-2020, "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 es 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 noviembre 2020 – enero 2021:

Mes	Tasa Anual	Tasa mensual promedio equivalente
ENERO	12.34%	0.97438%
FEBRERO	12.32%	0.97288%
MARZO	12.32%	0.97288%
Tasa de Mora para el Trimestre		0.973383%

C) Cargos por potencia de la Tarifa Social

Para el período del 1 de mayo al 31 de julio de 2021, los cargos por energía y potencia de la Tarifa Social de DEORSA son los siguientes:



Concepto	Monto	Dimensional
Energía:	1.039835	Q/kWh
Potencia:	0.749937	Q/kWh
Tarifa total:	1.789772	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 2021 al 30 de abril de 2022**, son los siguientes:

CONCEPTO	VALOR AJUSTADO	UNIDAD	Definición
PPSTTS	56.889653	Q/kW	Precio Base de Potencia de Tarifa Social
PESTTS	0.926141	Q/kWh	Precio Base de Energía de Tarifa Social

E) Ajuste Semestral:

Con base a lo estipulado en los numerales 39, 40 y 47 de la Resolución CNEE-111-2020, se procedió al cálculo del ajuste de cada uno de los cargos especificados en dichos numerales de la mencionada resolución, como se expone a continuación:

1. Ajuste Semestral de los Cargos por Distribución (CD):

De acuerdo a la formulación y especificaciones contenidas en el numeral 39 de la Resolución CNEE-111-2020, se procedió al cálculo del ajuste a los Cargos por Distribución para la Tarifa Social de DEORSA:

1.1. Factor de Ajuste del Cargo por Distribución de Baja Tensión (CDBT):

El cálculo del ajuste a este cargo, es el siguiente:

CONCEPTO	VALOR
PD CD,BT	47.96797%
TC N	7.71498
TC 0	7.52213
FAA	1.00000001
PIPC CD,BT	0.52032027
IPC N	149.84
IPC 0	126.83
K CD,N	1.00
FACDBT	1.106696



1.2. Factor de Ajuste del Cargo por Distribución de Media Tensión (CDMT):

El cálculo del ajuste a este cargo, es el siguiente:

CONCEPTO	VALOR
PD CD,MT	43.54599%
TC N	7.71498
TC 0	7.52213
FAA	1.00000001
PIPC CD,MT	0.56454006
IPC N	149.84
IPC 0	126.83
K CD,N	1.000000
Cuota	Q 3,159,996.21
CDMT	84.144407
Sumatoria Dmax m,MT	1,606,521.65

FACDMT	1.136962
---------------	----------

2. Ajuste Semestral de los Cargos de Consumidor (CF)

De acuerdo a la formulación y especificaciones contenidas en el numeral 40 de la Resolución CNEE-109-2020, se procedió al cálculo del ajuste a los Cargos de Consumidor para la Tarifa Social de DEORSA:

2.1. Factor de Ajuste del Cargo por Consumidor para usuarios BT:

El cálculo del ajuste a este cargo, es el siguiente:

CONCEPTO	VALOR
PD CF,BT	17.05749%
TC N	7.71498
TC 0	7.52213
FAA	1.00
PIPC CF,BT	82.94251%
IPC N	149.84
IPC 0	126.83
K CF,N	1.00

FACFBT	1.154851
---------------	----------



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA
4°. 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 a los Cargos por Conexión y Reconexión (CACYR)

CONCEPTO	VALOR
IPC N	149.84
IPC 0	126.83

FACACYRm	1.181424
----------	----------

CONCEPTO	VALOR
CACYRBTS-BTSS_0	Q 272.76



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

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

En la Ciudad de Guatemala, siendo las 11 horas con 47 minutos del día 29 de abril de dos mil veintiuno, en **Diagonal 6, 10-50 zona 10 Edificio Interamericas World Center, Torre Sur Nivel 14 Oficina 1401**, NOTIFIQUÉ la **Resolución CNEE-120-2021** de fecha **veintiséis de abril de dos mil veintiuno**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima**, por medio de cédula de notificación que entrego a Elisa Mejía, quien de enterado SI - NO firma. DOY FE.

(f) Notificado

Doc: GJ-ProyResolDir-3767
Exp: GTTA-21-59

Carlos Soyos
(f) Notificador

REGULACIÓN Y TARIFAS
ENERGUATE ELISA MEJIA
Distribuidora de Electricidad de Occidente, S.A.
Distribuidora de Electricidad de Oriente, S.A.
Fecha: 29/4/21 Hora: 11:47



COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Mensajero - Notificador