



09 de abril de 2024  
EOR-GM-09-04-2024-287

Ingeniero  
Jorge Álvarez  
**Gerente General**  
**Administrador del Mercado Mayorista - AMM**  
Guatemala, Guatemala.

**Asunto:** DTER RMER MARZO DE 2024

Estimado ingeniero Álvarez:

En cumplimiento al numeral 2.6.2 del libro II del RMER (Resolución CRIE-06-2017), que estipula: "En un plazo máximo de siete (7) días hábiles después de finalizar el período de facturación, el EOR presentará a los agentes del MER, a través del OS/OM respectivo, el DTER con el detalle de transacciones conciliadas para cada agente", me permito remitir adjunto:

El Resumen del Documento de Transacciones Económicas Regionales (DTER) con el resultado de las transacciones de energía correspondientes a los agentes de Guatemala, durante el período de marzo 2024, en cumplimiento a las actividades relativas a la Conciliación de las Transacciones Internacionales que establece el **RMER**. Según se resume a continuación:

<b>Transacciones de Energía</b>	<b>US\$ (1,134,083.76)</b>
<b>Cargos por Servicios del MER</b>	<b>US\$ 254,040.60</b>
<b>Cargo Complementario Línea SIEPAC</b>	<b>US\$ 483,292.05</b>
<b>Otros Cargos / Abonos</b>	<b>US\$ (12,581.41)</b>
<b>Intereses por mora Multas</b>	<b>US\$ 8,416.21</b>
<b>Reintegro económico de PDF por Reducción de los CF</b>	<b>US\$ (4,760.27)</b>

Es importante mencionar que la asignación del Cargo por Servicio de Operación del Sistema se ha realizado con base en lo establecido en la Resolución CRIE-09-2024, mientras que la asignación del Cargo por Servicio de Regulación del Sistema se realizó con base en la Resolución CRIE-39-2023.

Las tarifas de los Cargos Complementarios de la Línea SIEPAC han sido calculadas considerando el ajuste al Ingreso Autorizado Regional resuelto mediante la Resolución CRIE-41-2023 y el





Porcentaje de Compensación establecido en la Resolución CRIE-04-2024, aplicando la metodología establecida en las Resoluciones CRIE-31-2018, CRIE-50-2020 y sus modificaciones.

La asignación del Cargo Complementario para cada agente de Guatemala se ha realizado conforme lo solicitado por el ADMINISTRADOR DEL MERCADO MAYORISTA en la correspondencia GG-471-2012 y con base en la correspondencia CRIE-PRE-01-08-05-2012.

Además, se ha incluido un cargo por un total de US\$ 8,416.21 en el rubro "Intereses por mora Multas" (referencia con número 1140 del DTER), debido al no pago de las multas impuestas al ADMINISTRADOR DEL MERCADO MAYORISTA-AMM por medio de las resoluciones CRIE-10-2017, CRIE-22-2017, CRIE-28-2018, CRIE-58-2018, CRIE-08-2019, CRIE-30-2019, CRIE-33-2019 y CRIE-38-2019 y a ENERGÍA DEL CARIBE, S. A. por medio de las resoluciones CRIE-91-2019 y CRIE-48-2020.

Los montos en concepto de Cargo Variable de Transmisión (CVT) Neto y los Ingresos por Venta de Derechos de Transmisión (IVDT) presentados en las hojas "CVTN" e "IVDT" son de carácter indicativo conforme lo establecido en el numeral D9 del Anexo 2 de la Resolución CRIE-31-2018, y han sido asignados a la Cuenta General de Compensación de acuerdo con el numeral D9 del Anexo D del Libro III del RMER, el cual ha sido modificado por Resolución CRIE-50-2020.

El archivo DTER\_GUA\_03\_2024\_RMER\_SIN\_PDC.xlsx con sus respectivos anexos e información adicional que soportan las cifras registradas se encuentra disponible en el sitio Web del EOR ([www.enteoperador.org](http://www.enteoperador.org)).

Favor tomar en cuenta que el detalle de las Transacciones Programadas No Comprometidas en Contratos ha sido presentado en dos hojas de cálculo, "TOP(1)" y "TOP(2)", en el archivo DTER\_GUA\_03\_2024\_RMER\_SIN\_PDC.xlsx, debido a las limitaciones de registros en la hoja de cálculo de Microsoft Excel.

Sin otro particular, aprovecho la oportunidad de saludarlo.

Atentamente,

  
Ing. Bili Martínez  
Gerente de Mercado



Cc:  
Ing. René González – Director Ejecutivo EOR  
Archivo





# Ente Operador Regional (EOR)

## DOCUMENTO DE TRANSACCIONES ECONÓMICAS REGIONALES

Periodo de Conciliación: Del 01/03/2024 al 31/03/2024



OS/OM: Administrador del Mercado Mayorista

### Contenido:

1. Resumen del Documento de Transacciones Económicas Regionales
2. Cuadratura por país
3. Ingreso Autorizado Regional Mensual. Instalaciones Existentes
4. Ingreso Autorizado Regional Mensual. SIEPAC
5. Transacciones de Oportunidad Programadas
6. Transacciones por contratos regionales
7. Cargo en el Mercado de Oportunidad Regional Asociado al Cumplimiento del Compromiso Contractual (CMORC)
8. Renta de Congestión
9. Cargo Variable de Transmisión Neto
10. Transacciones de Desviaciones Normales y Significativas Autorizadas en tiempo real.
11. Transacciones de Desviaciones Significativas No Autorizadas en tiempo real.
12. Transacciones de Desviaciones Graves en tiempo real / No responsable de falla
13. Transacciones de Desviaciones Graves en tiempo real / Responsable de falla
14. Ingresos por Venta de Derechos de Transmisión.
15. Reintegro Económico PDF
16. Ajustes
17. Cargo por Servicio de Regulación de MER
18. Cargo por Servicio de Operación del sistema
19. Cargo Complementario
20. Intereses por Mora
21. Multas
22. Cargo por Enlace de comunicación



## RESUMEN DEL DOCUMENTO DE TRANSACCIONES ECONÓMICAS REGIONALES (DTER): RMER

Periodo de Conciliación: del 01/03/2024 al 31/03/2024

OS/OM: ADMINISTRADOR DEL MERCADO MAYORISTA			
REF.	RUBRO/TRANSACCIÓN	CARGO (US\$)	ABONO (US\$)
<b>100</b>	<b>ENERGÍA</b>		
110	<b>Comprometidas en Contrato</b>		
111	Transacciones Programadas por Compromisos Contractuales		
120	<b>No Comprometidas en Contrato</b>		
121	Transacción Programada no Comprometida en Contratos por Retiro (TPNCret)	\$935,988.03	\$0.00
122	Transacción Programada no Comprometida en Contratos por Inyección (TPNCiny)	\$0.00	\$2,622,986.84
<b>190</b>	<b>SUBTOTAL</b>	<b>\$935,988.03</b>	<b>\$2,622,986.84</b>
<b>200</b>	<b>SERVICIO DE TRANSMISIÓN</b>		
210	Cargo en el Mercado de Oportunidad Regional Asociado al Cumplimiento del Compromiso Contractual (CMORC)	\$2,533,501.63	\$0.00
220	Cargo variable de Transmisión neto RTR	\$0.00	\$0.00
230	Cargo variable de Transmisión neto no RTR	\$0.00	\$0.00
<b>290</b>	<b>SUBTOTAL</b>	<b>\$2,533,501.63</b>	<b>\$0.00</b>
<b>300</b>	<b>TRANSACCIONES POR DESVIACIONES EN TIEMPO REAL - Febrero 2024</b>		
310	Desviaciones Normales	\$288,193.35	\$0.00
320	Desviaciones Significativas Autorizadas	\$0.00	\$0.00
330	Desviaciones Significativas no Autorizadas	\$90,705.37	\$0.00
340	Desviaciones Graves	\$0.00	\$0.00
341	Desviaciones Graves Tipo A	\$0.00	\$0.00
342	Desviaciones Graves Tipo B	\$0.00	\$0.00
343	Desviaciones Graves Tipo C	\$0.00	\$0.00
344	Desviaciones Graves Tipo D	\$0.00	\$0.00
345	Desviaciones Graves No Responsable de la Falla	\$0.00	\$0.00
346	Desviaciones Graves Responsable de la Falla	\$0.00	\$0.00
<b>390</b>	<b>SUBTOTAL</b>	<b>\$378,898.72</b>	<b>\$0.00</b>
<b>400</b>	<b>DERECHOS DE TRANSMISIÓN</b>		
410	Renta de Congestión	\$0.00	\$2,359,485.30
<b>490</b>	<b>SUBTOTAL</b>	<b>\$0.00</b>	<b>\$2,359,485.30</b>
<b>500</b>	<b>AJUSTES DE LA OPERACIÓN</b>		
510	Ajustes	\$0.00	\$0.00
<b>590</b>	<b>SUBTOTAL</b>	<b>\$0.00</b>	<b>\$0.00</b>
<b>600</b>	<b>TOTAL TRANSACCIONES DE ENERGIA</b>	<b>\$3,848,388.38</b>	<b>\$4,982,472.14</b>

*BM*

**OS/OM: ADMINISTRADOR DEL MERCADO MAYORISTA**

REF.	RUBRO/TRANSACCIÓN	CARGO (US\$)	ABONO (US\$)
<b>700</b>	<b>INGRESO POR VENTA DE DERECHO DE TRANSMISION</b>		
710	Ingreso por Venta de Derechos de Transmisión RTR	\$0.00	\$0.00
720	Ingreso por Venta de Derechos de Transmisión no RTR	\$0.00	\$0.00
<b>790</b>	<b>SUBTOTAL</b>	<b>\$0.00</b>	<b>\$0.00</b>
<b>800</b>	<b>CARGOS POR SERVICIOS DEL MER</b>		
810	Cargos por Servicios de Regulación del MER - Febrero 2024	\$73,956.54	\$0.00
820	Cargos por Servicios de Operación del Sistema - Febrero 2024	\$179,644.06	\$0.00
830	Cargo por Enlace	\$440.00	\$0.00
840	Interés por Mora cargos	\$0.00	\$0.00
<b>890</b>	<b>SUBTOTAL</b>	<b>\$254,040.60</b>	<b>\$0.00</b>
<b>900</b>	<b>CARGO COMPLEMENTARIO:</b>		
910	Cargo Complementario a cobrar - Febrero 2024	\$483,292.05	\$0.00
920	Intereses por mora Cargo Complementario	\$0.00	\$0.00
<b>990</b>	<b>SUBTOTAL</b>	<b>\$483,292.05</b>	<b>\$0.00</b>
<b>1000</b>	<b>MULTAS</b>		
1110	Infracciones muy Graves	\$0.00	\$0.00
1120	Infracciones Graves	\$0.00	\$0.00
1130	Infracciones Leves	\$0.00	\$0.00
1140	Intereses por mora Multas	\$8,416.21	\$0.00
<b>1190</b>	<b>SUBTOTAL</b>	<b>\$8,416.21</b>	<b>\$0.00</b>
<b>1200</b>	<b>OTROS CARGOS / ABONOS</b>		
1210	Productos financieros (intereses x depósitos y garantía efectiva)	\$0.00	\$12,581.41
1220	Intereses por mora de transacciones	\$0.00	\$0.00
1230	Otros ajustes	\$0.00	\$0.00
<b>1290</b>	<b>SUBTOTAL</b>	<b>\$0.00</b>	<b>\$12,581.41</b>
1300	<b>REINTEGRO ECONÓMICO DE PDF POR REDUCCIÓN DE LOS CF</b>		
1310	Reintegro económico de PDF por reducción de los CF	\$0.00	\$4,760.27
<b>1390</b>	<b>SUBTOTAL</b>	<b>\$0.00</b>	<b>\$4,760.27</b>
<b>1400</b>	<b>TOTAL A LIQUIDAR OS/OM</b>	<b>\$0.00</b>	<b>\$405,676.58</b>

<b>1500</b>	<b>Remuneración SIEPAC</b>		
1510	Cargo variable de Transmisión neto EPR	\$0.00	\$0.00
1520	Ingreso por Venta de Derechos de Transmisión EPR	\$0.00	\$0.00
1530	Compensación Mensual del MER (CMM)	\$0.00	\$0.00
<b>1590</b>	<b>Sub total remuneración SIEPAC</b>	<b>\$0.00</b>	<b>\$0.00</b>
<b>1600</b>	<b>OTROS CARGOS/ABONOS</b>		
1610	Ajustes	\$0.00	\$0.00
1620	Productos financieros	\$0.00	\$0.00
1630	Intereses por mora	\$0.00	\$0.00
<b>1690</b>	<b>SUBTOTAL</b>	<b>\$0.00</b>	<b>\$0.00</b>
<b>1700</b>	<b>Total remuneración SIEPAC</b>	<b>\$0.00</b>	<b>\$0.00</b>

<b>1800</b>	<b>CUENTA GENERAL DE COMPENSACION</b>		
1810	Cargo variable de Transmisión neto	\$2,667,348.63	\$132,774.41
1820	Ingreso por Venta de Derechos de Transmisión	\$0.00	\$11,179.06
1830	Reintegro económico de PDF por reducción de los CF	\$4,760.27	\$0.00
<b>1790</b>	<b>SUBTOTAL</b>	<b>\$2,672,108.90</b>	<b>\$143,953.47</b>
<b>1800</b>	<b>TOTAL</b>	<b>\$2,528,155.43</b>	<b>\$0.00</b>

  
 Ing. Bili Martínez  
 Gerente de Mercado



## CUADRATURA POR PAÍS

ENTE OPERADOR REGIONAL

OS/OM: ADMINISTRADOR DEL MERCADO MAYORISTA

Del 01/03/2024 al 31/03/2024

País	OS/OM	Factura (US\$)
GUATEMALA	AMM	-\$1,134,083.76
EL SALVADOR	UT-SV	-\$1,726,257.11
HONDURAS	ENEE-HN	-\$1,699,562.65
NICARAGUA	ENATREL	\$609,457.39
COSTA RICA	ICE-OM	\$5,550,453.66
PANAMA	ETESA	\$392,758.69
<b>SUB-TOTAL</b>		<b>\$1,992,766.22</b>
MAS:		
GUATEMALA	CVT NETO INDICATIVO	\$2,534,574.22
EL SALVADOR	CVT NETO INDICATIVO	-\$2,084,307.06
HONDURAS	CVT NETO INDICATIVO	-\$1,605,520.62
NICARAGUA	CVT NETO INDICATIVO	-\$753,211.69
COSTA RICA	CVT NETO INDICATIVO	-\$86,104.44
PANAMA	CVT NETO INDICATIVO	\$1,803.37
<b>SUB-TOTAL</b>		<b>-\$1,992,766.22</b>
<b>TOTAL</b>		<b>\$0.00</b>

*Handwritten signature*