



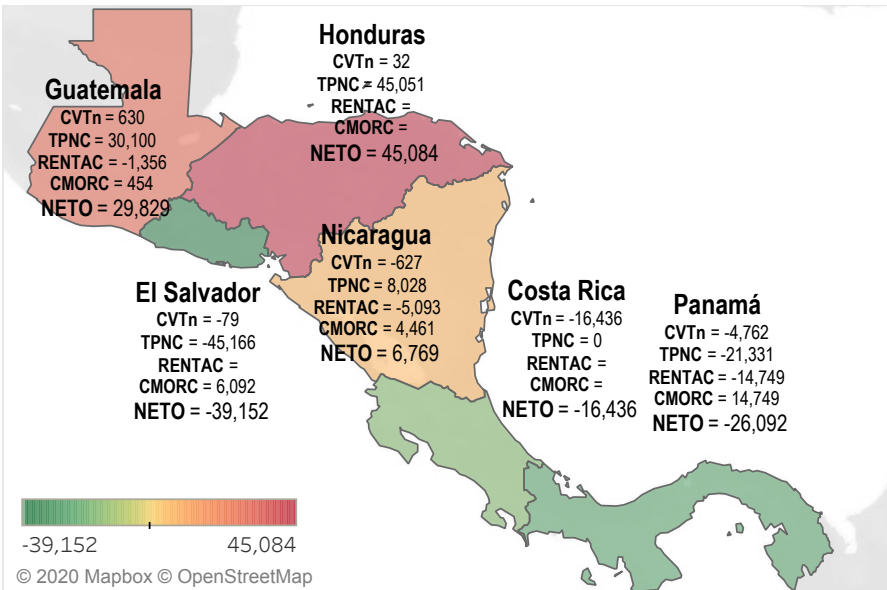
Conciliación diaria programada: **domingo, 14 de junio de 2020**

	TPNC	CMORC	RENTAC	CVTn	CVTdt	CVTmer	CARN_RES
Resultados diarios	16,683.39	25,755.58	-21,197.12	-21,241.85	-21,197.12	-42,439.10	2020 T1 68,008
Resultados mensuales	87,032.94	223,086.38	-211,554.56	-98,564.76	-211,554.56	-310,118.73	2020 T2 0
Monto total	103,716.34	248,841.96	-232,751.68	-119,806.62	-232,751.68	-352,557.83	Total semestre 68,008

Gráfica G-1: Cuadratura horaria de la conciliación de transacciones programadas

	00	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
TPNC	743	713	602	585	576	197	145	173	148	145	176	176	211	207	192	192	159	838	2,199	2,277	2,253	2,112	709	954
RENTAC	-374	-383	-271	-264	-255	-2	-870	-849	-997	-1,181	-1,174	-1,168	-1,007	-1,000	-1,011	-1,076	-1,153	-238	-1,540	-1,592	-1,607	-1,476	-860	-849
CMORC	320	328	219	211	202	-40	833	792	922	1,087	1,069	1,056	901	894	920	999	1,106	276	2,844	2,918	2,932	2,729	1,269	969
CVTn	-689	-658	-551	-532	-524	-154	-108	-116	-72	-52	-71	-64	-104	-101	-101	-114	-113	-876	-3,502	-3,603	-3,578	-3,365	-1,119	-1,074

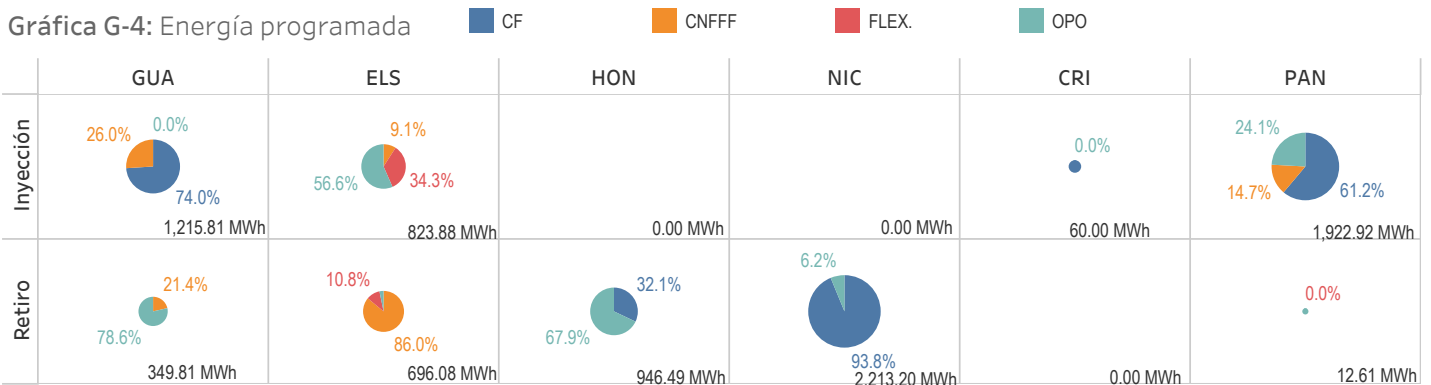
Gráfica G-2: Resultados netos de la conciliación por área de control



Gráfica G-3: CGC

Saldo inicial del mes:	\$11,483,721.39
IVDT (+):	A1907 \$1,731.82
	A2001 \$3,553.74
IVDT Total	\$5,285.56
CVTneto acum. (+):	\$119,806.62
CMM (-):	-\$1,499,850.41
Saldo CGC a la fecha:	\$10,108,963.15

Gráfica G-4: Energía programada



Señal de alerta de conciliación de transacciones del MER. Se ha detectado una discrepancia en la conciliación de transacciones programadas para el día domingo, 14 de junio de 2020. Se recomienda verificar los datos de inyección y retiro por área de control y contactar al área de soporte técnico para mayor información.



Conciliación diaria programada: **domingo, 14 de junio de 2020**

Tabla C-1: Resultados CVTneto del día

ClasificaciónRed	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Total general
No RTR	\$156	-\$41	\$25	-\$95	-\$329	\$161	-\$124
RTR Int.	-\$4	-\$47	-\$24	-\$153	-\$11,011	-\$3,190	-\$14,429
RTR No Int.	\$1	\$48	\$6	-\$72	-\$491	-\$231	-\$740
SIEPAC RTR Int.	\$83	-\$37	-\$3	-\$250	-\$4,331	-\$1,453	-\$5,991
SIEPAC RTR No Int.	\$395	-\$1	\$28	-\$58	-\$274	-\$49	\$42
Total general	\$630	-\$79	\$32	-\$627	-\$16,436	-\$4,762	-\$21,242

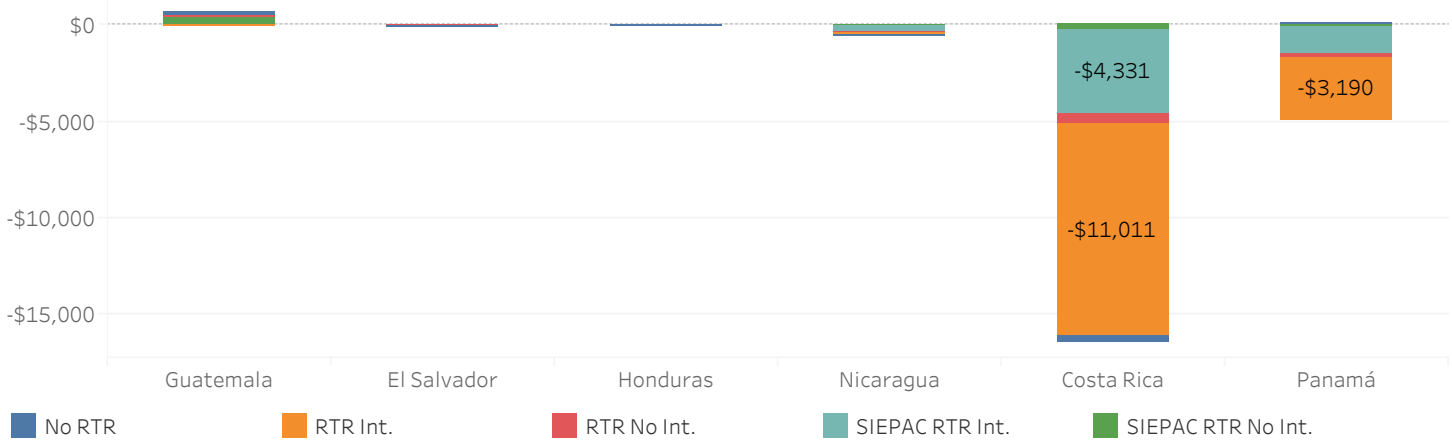
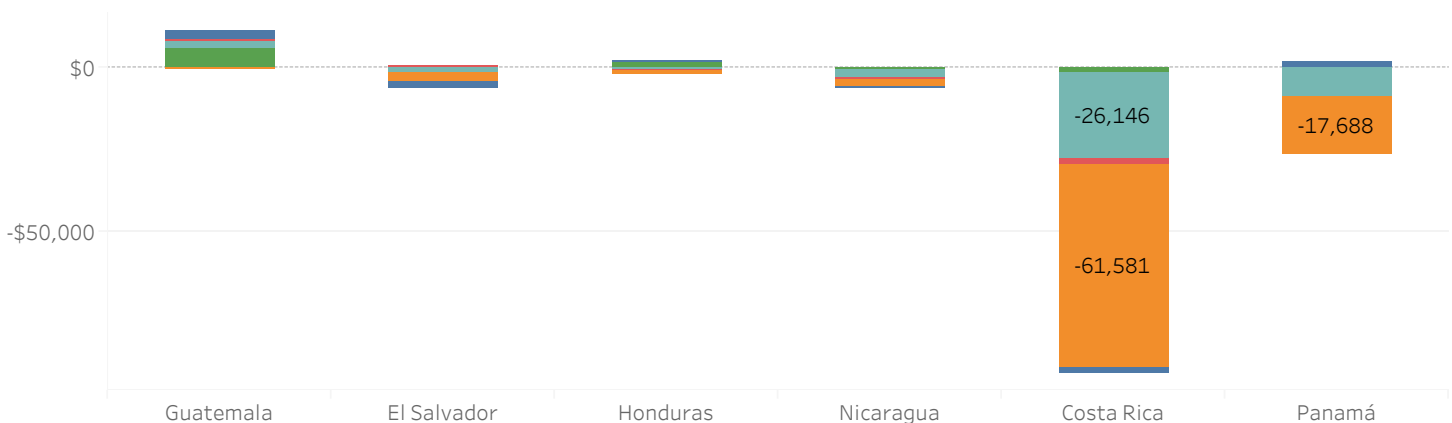


Tabla C-2: Resultados CVTneto del mes

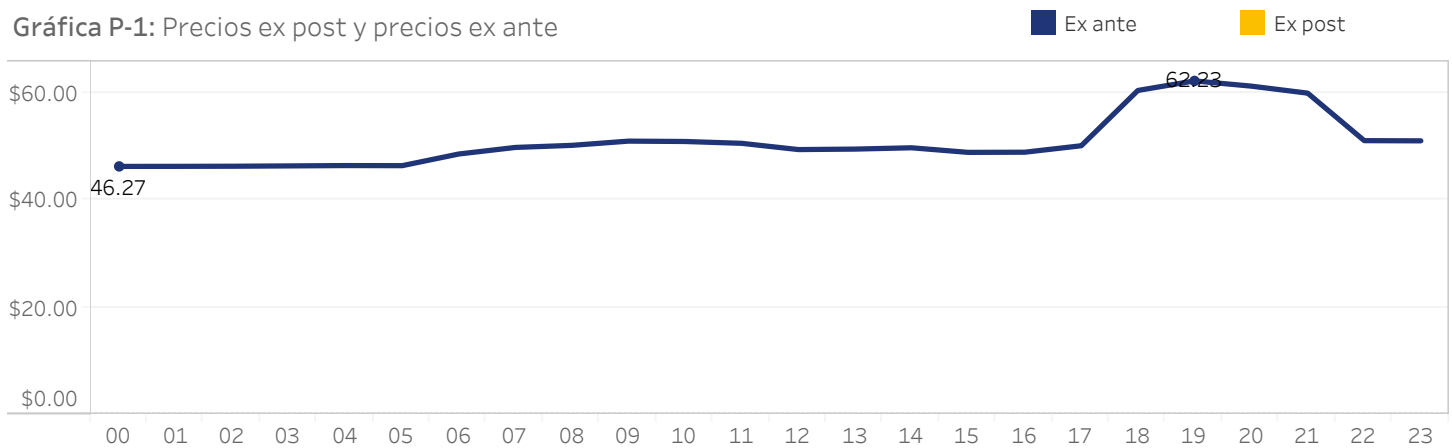
ClasificaciónRed	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Total general
No RTR	2,754	-2,292	568	-798	-1,756	1,517	-6
RTR Int.	-312	-2,453	-980	-2,021	-61,581	-17,688	-85,035
RTR No Int.	183	194	-527	-644	-2,101	-28	-2,923
SIEPAC RTR Int.	2,266	-1,867	-425	-2,554	-26,146	-8,752	-37,478
SIEPAC RTR No Int.	6,049	103	1,710	-393	-1,586	-247	5,635
Total general	10,940	-6,315	346	-6,411	-93,170	-25,197	-119,807





Posdespacho Regional: **sábado, 16 de mayo de 2020**

Gráfica P-1: Precios ex post y precios ex ante



No se calcularon precios ex post en ningún período de mercado debido a la falta de ofertas de oportunidad disponibles para cubrir el retiro neto calculado.

Los resultados del retiro neto muestran un exceso de demanda de energía, la cual se ha calculado debido a:

- 1) La falta de consistencia en la declaración de mediciones comerciales con respecto a la energía programada por punto de medida en los nodos de la RTR y,
- 2) Que la regulación regional vigente no permite la declaración de medición comercial en puntos de medida ubicados en nodos No RTR.



Conciliación de Desviaciones en Tiempo Real: **sábado, 16 de mayo de 2020**

Tabla D-1: Conciliación de desviaciones por hora y OS/OM

Abonos -1,278 2,694 Cargos

	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
GUA	0	-685	0	-823	0	0	23	0	331	2,694	568	-7	1,351	525	108	274	155	1,607	1,800	565	0	0	-975	-347
ELS	-45	14	-1	104	1	0	17	-7	211	-305	0	47	0	-11	422	-63	163	-537	-325	73	31	47	-133	9
HON	-31	113	0	78	1	1	0	-8	-480	-1,278	0	0	0	0	-66	-36	-255	-720	0	-346	-34	61	550	172
NIC	-138	9	0	1	0	0	-160	1	-48	-232	-568	-60	-479	-47	-38	-33	-73	-272	-181	71	-16	1	79	-57
CRI	167	328	1	396	-1	-1	116	17	180	-410	0	254	-345	-72	-272	-121	109	-76	-816	-348	32	-113	285	166
PAN	46	221	0	244	-1	0	5	-3	-195	-470	0	-234	-527	-395	-154	-21	-98	-2	-479	-15	-13	4	195	57
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Tabla D-2: Conciliación de desviaciones según desempeño

Abonos -3,244.91 9,433.08 Cargos

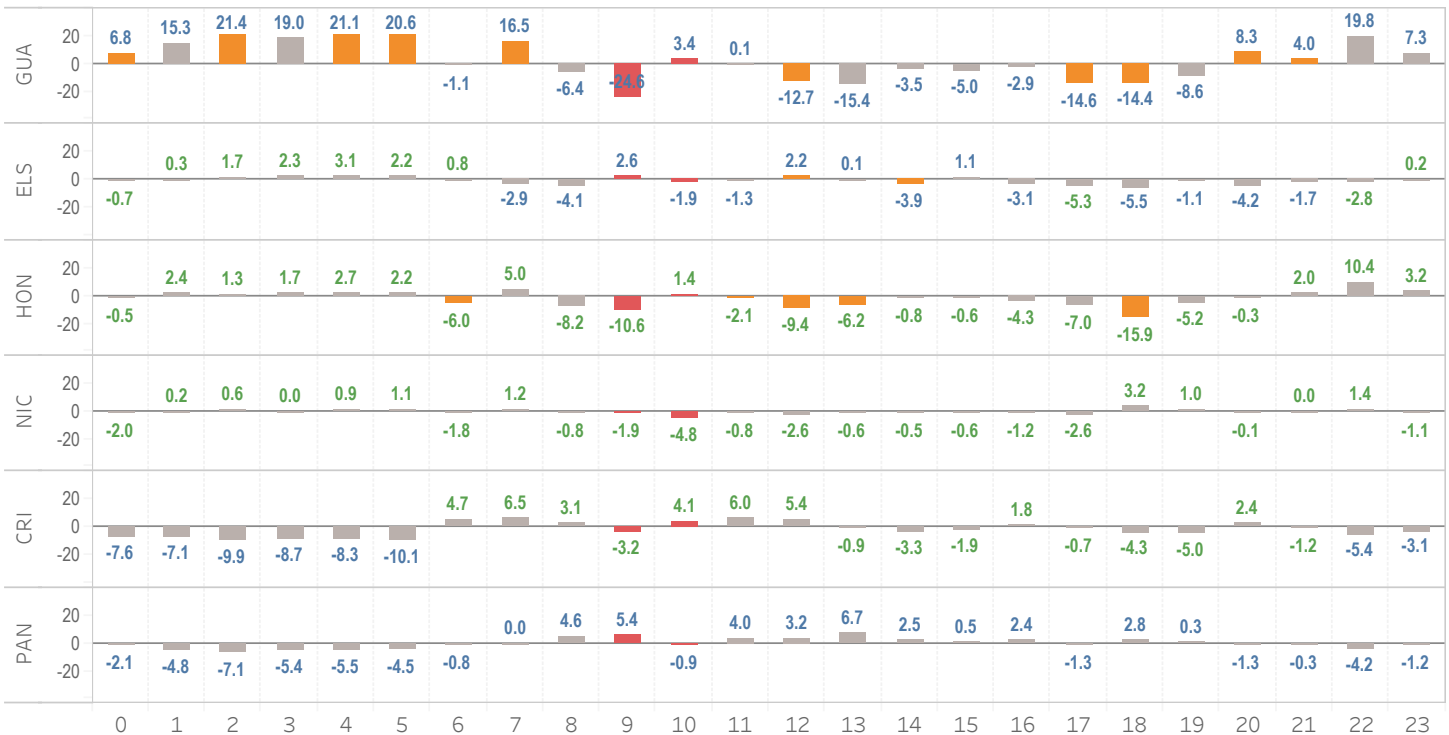
		GUA	ELS	HON	NIC	CRI	PAN	Total
EXP	En defecto	9,433.08	663.13			1,341.76	756.36	12,194.32
	En exceso	-2,269.22	-378.56				-2,590.49	-5,238.27
	Total	7,163.86	284.57			1,341.76	-1,834.14	6,956.05
IMP	En defecto		-715.14	-3,244.91	-2,221.24	-2,227.85		-8,409.15
	En exceso		143.39	966.39	-19.38	362.70		1,453.10
	Total		-571.75	-2,278.53	-2,240.62	-1,865.15		-6,956.05
		7,163.86	-287.18	-2,278.53	-2,240.62	-523.39	-1,834.14	0.00

Tabla D-3: Conciliación por Clasificación de Desviaciones

OSOM	Norm	DSNA	Grave	Total
GUA	-856.48	4,758.02	3,262.32	7,163.86
ELS	-403.91	421.72	-305.00	-287.18
HON	-1,000.35	0.00	-1,278.18	-2,278.53
NIC	-1,440.95		-799.67	-2,240.62
CRI	-113.56		-409.82	-523.39
PAN	-1,364.49		-469.65	-1,834.14
Total	-5,179.74	5,179.74	0.00	0.00

Gráfica D-4: Desviación de energía por hora y OS/OM

Norm DSNA Grave Exportaciones Importaciones



Sección de Conciliación de Transacciones del Mercado de Energía Regional (CIEC) - Gerencia de Transacciones de Energía - Coordinación Técnica de Conciliación de Transacciones de Energía

Este documento es una copia de seguridad de los datos de conciliación de desviaciones en tiempo real del Mercado de Energía Regional (MER) para el día sábado, 16 de mayo de 2020. Los datos se generan automáticamente a partir de los registros de transacciones y desviaciones reportados por los participantes del mercado.

Los datos se presentan en formato de tabla y gráfico de barras apiladas. El gráfico muestra la desviación de energía por hora y OS/OM para los países GUA, ELS, HON, NIC, CRI y PAN. Las barras azules representan importaciones y las barras naranjas representan exportaciones. Los valores positivos indican un exceso de energía reportado y los valores negativos indican un defecto de energía reportado.

Los datos se generan automáticamente a partir de los registros de transacciones y desviaciones reportados por los participantes del mercado.