



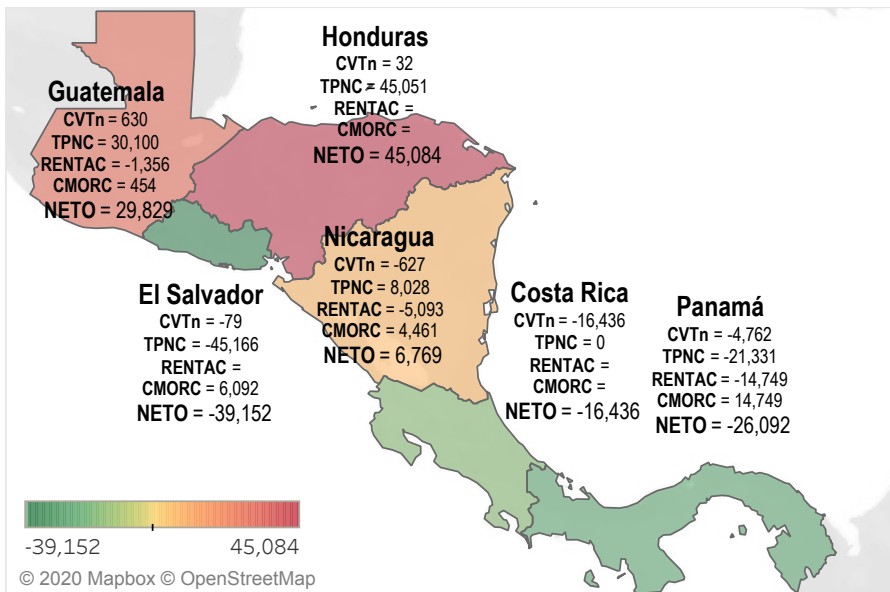
Conciliación diaria programada: **domingo, 14 de junio de 2020**

	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

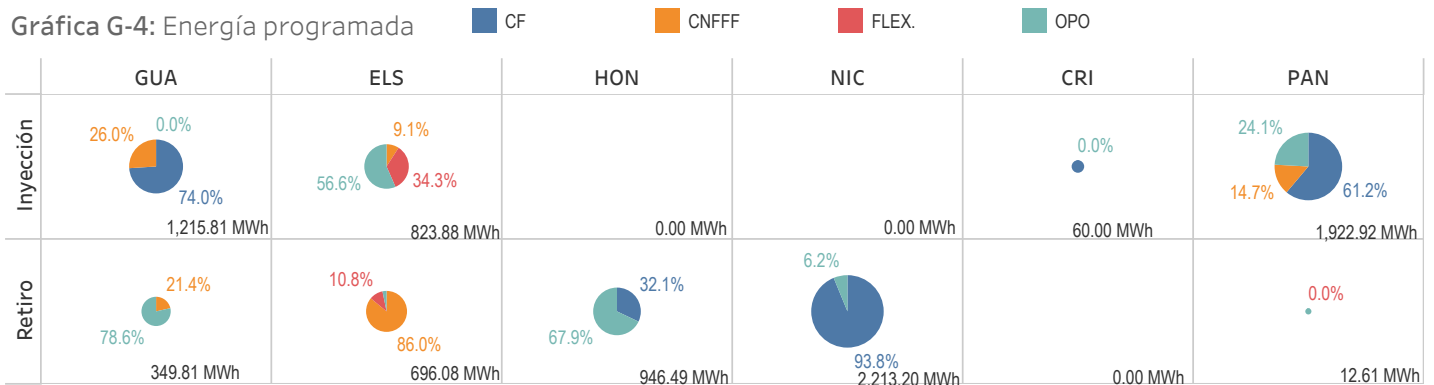
Gráfica G-2: Resultados netos de la conciliación por área de control



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



El CVTn del día de operación 13 de junio ha sido un abono neto de US\$ 18,903.41.

Los Contratos Firmes de Nicaragua con Panamá y Nicaragua con Guatemala, fueron declarados al 100%.

El Contrato Firme de Honduras con Guatemala fue declarado de forma parcial en los 24 periodos de mercado.

El Contrato Firme entre Nicaragua y Costa Rica fue declarado de forma parcial, unicamente en los periodos de 08 a 23.



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

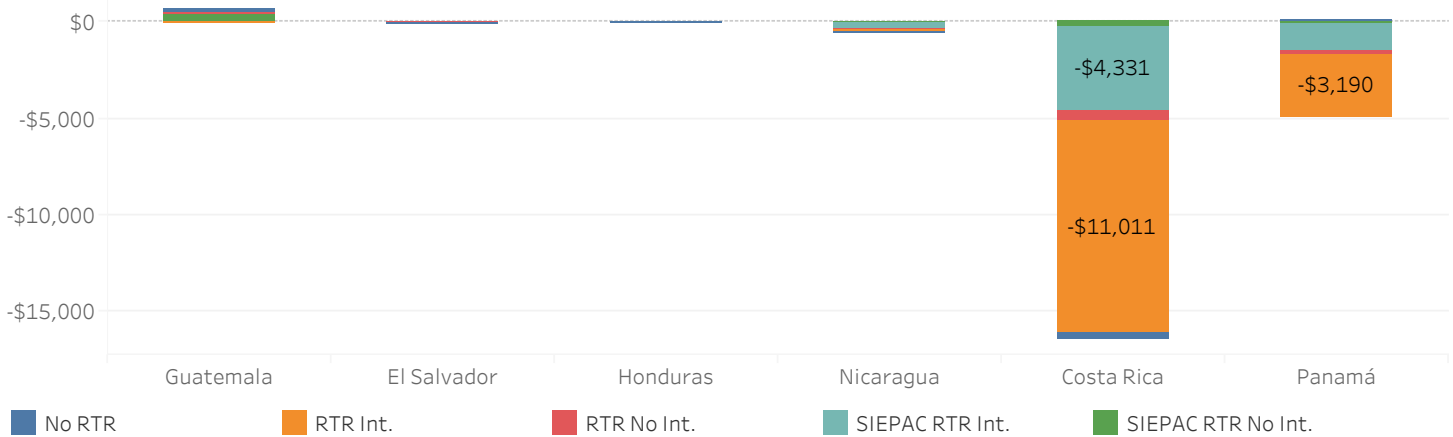
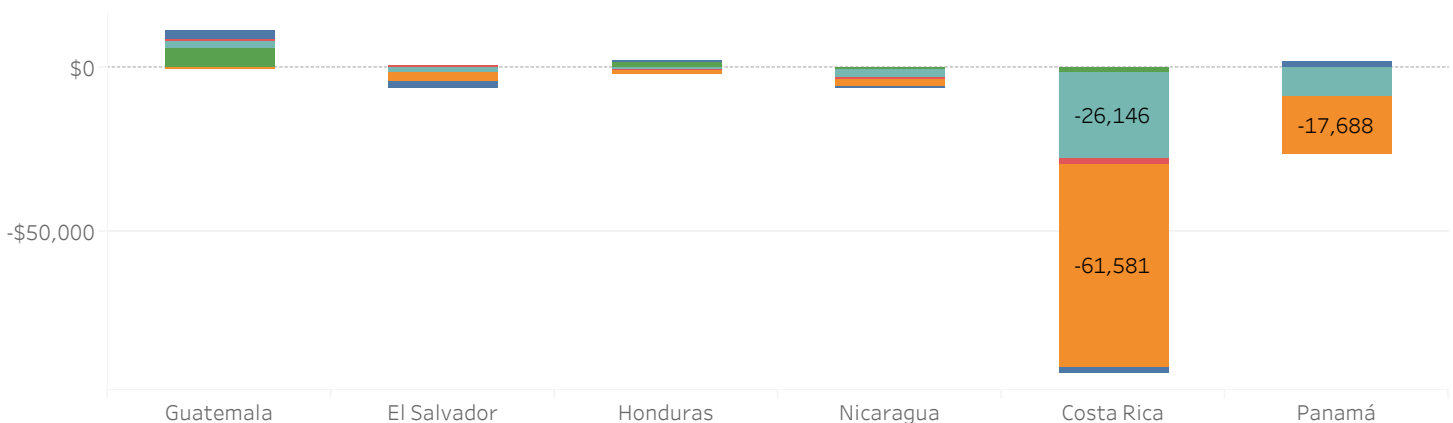


Tabla C-2: Resultados CVTneto del mes

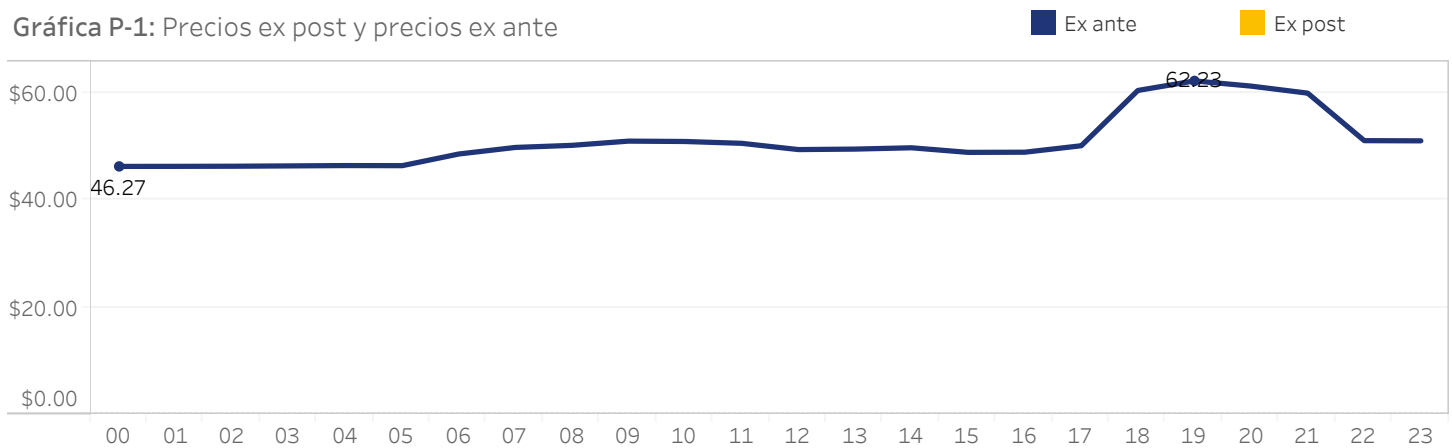
ClasificaciónRed	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Total general
No RTR	2,754	-2,292	568	-798	-1,756	1,517	-6
RTR Int.	-312	-2,453	-980	-2,021	-61,581	-17,688	-85,035
RTR No Int.	183	194	-527	-644	-2,101	-28	-2,923
SIEPAC RTR Int.	2,266	-1,867	-425	-2,554	-26,146	-8,752	-37,478
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

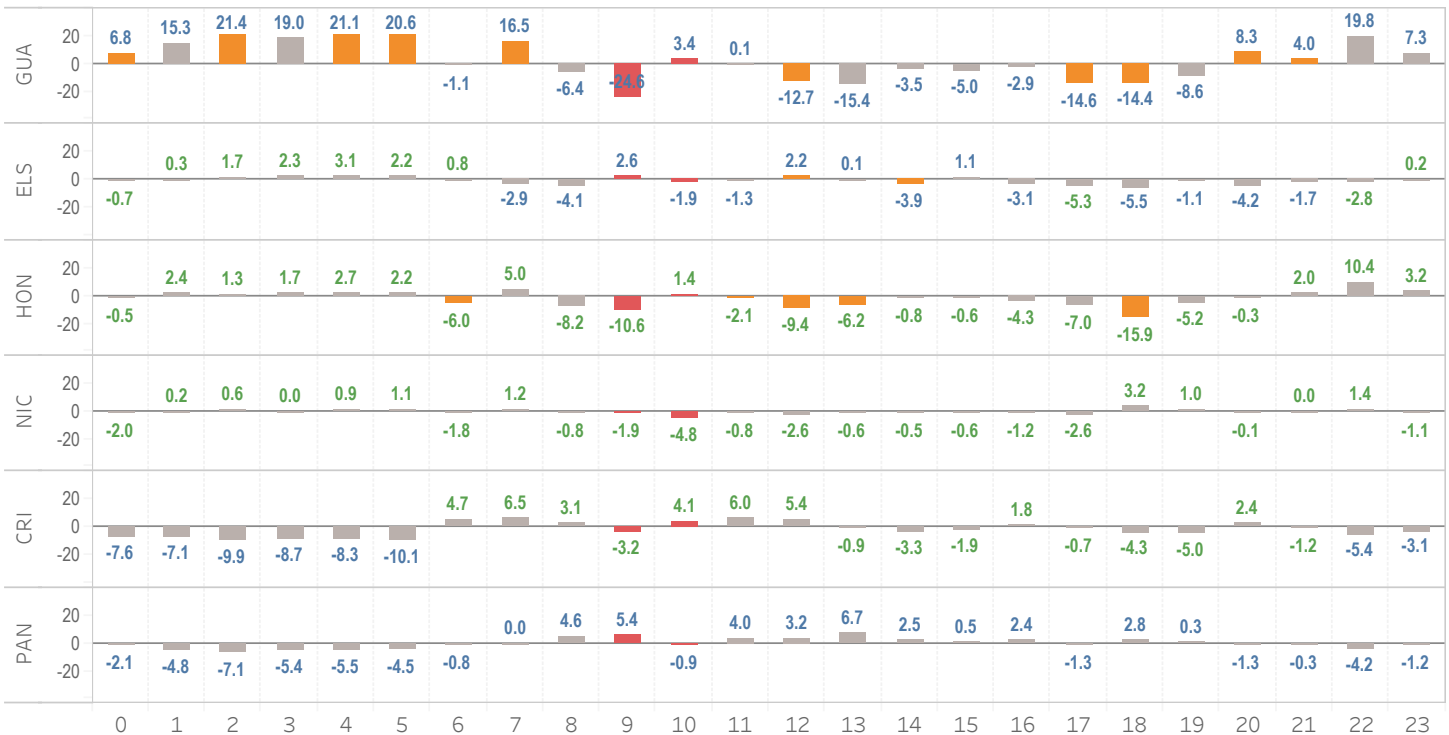
	GUA	ELS	HON	NIC	CRI	PAN	Total	
EXP	En defecto	9,433.08	663.13			1,341.76	756.36	12,194.32
	En exceso	-2,269.22	-378.56				-2,590.49	-5,238.27
	Total	7,163.86	284.57			1,341.76	-1,834.14	6,956.05
IMP	En defecto		-715.14	-3,244.91	-2,221.24	-2,227.85		-8,409.15
	En exceso		143.39	966.39	-19.38	362.70	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





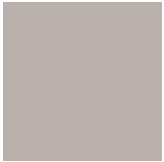





Se ha cargado un monto de US\$ 2,134.20 en concepto de cargos por Desviaciones Significativas No Autorizadas distribuidos entre Guatemala (por exportación en defecto) y Nicaragua (por importación en exceso).



Tabla Z-1: Reporte de medición un día antes del vencimiento del plazo de 24 días

ALERTA_ES..  Nulo  OK

ESTADO	22 de mayo de 2020					
	AMM	UT-SV	ODS-HN	ENATREL	ICE-OM	ETESA
Carga Correcta	02/06/20 17:28	15/06/20 13:54	05/06/20 15:30	05/06/20 08:16	12/06/20 14:11	09/06/20 10:47
Carga Parcial						
Sin Cargar						



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

Tabla C-1: CMORC por tipo de contrato y área de control

Abono máximo



Cargo máximo

		00	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
GUA	CF	8	14	11	9	6	7	42	31	81	134	130	132	66	64	65	72	88	24	33	41	47	24	49	58
	CNFFF	-17	-17	-15	-16	-16	-15	-24	-44	-45	-52	-64	-70	-87	-86	-71	-59	-30	-1					-30	-26
	Total	-8	-2	-4	-7	-9	-7	18	-12	36	82	66	62	-21	-21	-6	13	58	24	33	41	47	24	18	32
ELS	CNFFF	-7	-6	-5	-5	-5													88	1,344	1,364	1,364	1,294	479	186
	Total	-7	-6	-5	-5	-5													88	1,344	1,364	1,364	1,294	479	186
PAN	CF	270	270	189	184	178	-11	628	620	681	771	770	763	709	704	712	758	804	144	1,096	1,131	1,137	1,053	602	586
	Total	270	270	189	184	178	-11	628	620	681	771	770	763	709	704	712	758	804	144	1,096	1,131	1,137	1,053	602	586
NIC	CF	65	66	40	39	38	-22	187	185	205	234	233	231	213	211	213	228	244	21	371	382	385	357	169	165
	Total	65	66	40	39	38	-22	187	185	205	234	233	231	213	211	213	228	244	21	371	382	385	357	169	165



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

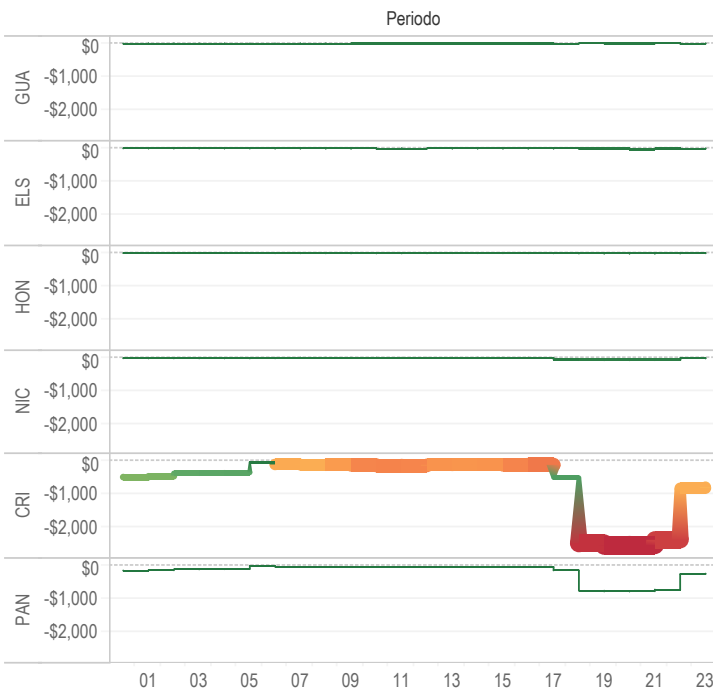
Tabla C-1: CVTn por período de mercado y área de control

Abono máximo -2,689 99 Cargo máximo

	00	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
GUA	8	6	3	4	4	-5	18	30	69	90	96	99	20	20	18	20	18	1	23	24	29	18	10	5
ELS	3	2	1	1	1	0	3	2	6	5	5	5	1	-1	1	0	1	-8	-18	-30	-32	-16	-6	-6
HON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	16	16	11	11	9	0	-12	-9	-12	-13	3	2
NIC	-18	-18	-18	-18	-18	-21	-1	-1	-1	-2	-2	-2	-2	-1	-2	-1	-1	-65	-100	-101	-100	-98	-18	-18
CRI	-529	-503	-415	-401	-393	-89	-107	-121	-121	-122	-140	-138	-116	-112	-109	-120	-118	-611	-2,618	-2,689	-2,669	-2,509	-862	-823
PAN	-154	-146	-121	-118	-117	-39	-21	-26	-26	-26	-33	-32	-24	-22	-21	-23	-22	-193	-778	-800	-794	-747	-245	-234
	-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

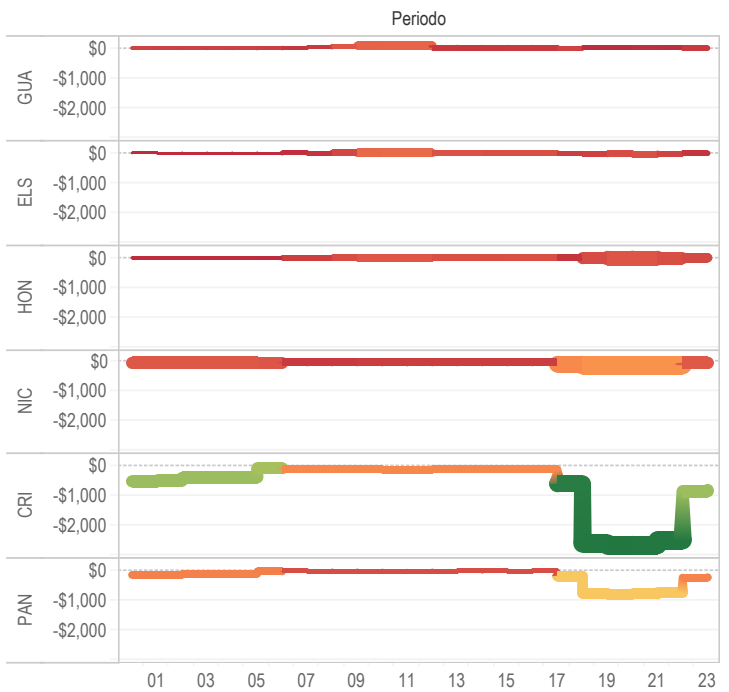
Gráfica C-2. CVTn por diferencia de precios en nodos de enlace (USD/MWh)

Baja diferencia \$0.01 Alta diferencia \$18.92



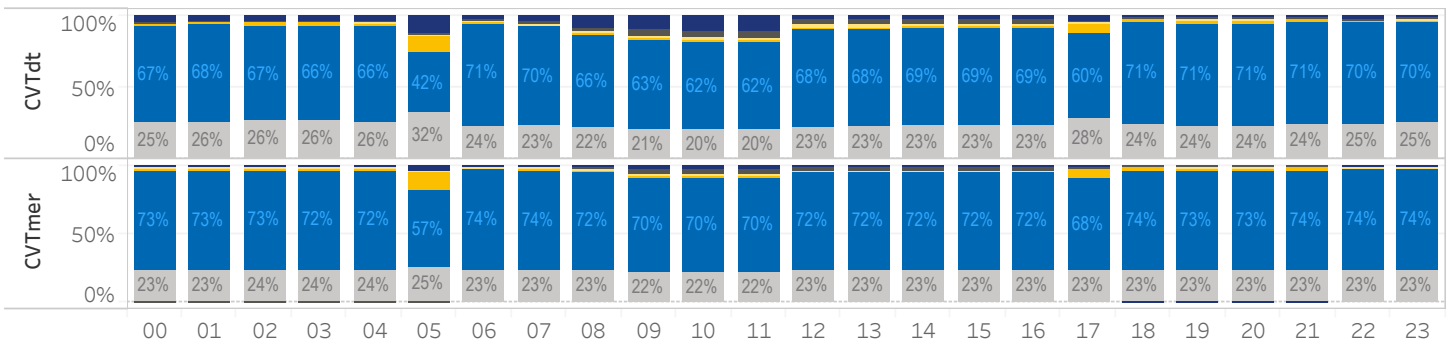
Gráfica C-3. CVTn por Flujo MER (valor absoluto) MWh

Flujo mínimo (abs) 61 MW Flujo máximo (abs) 2,105 MW



Gráfica C-4. Participación de CVTmer y Asignación de CVTdt

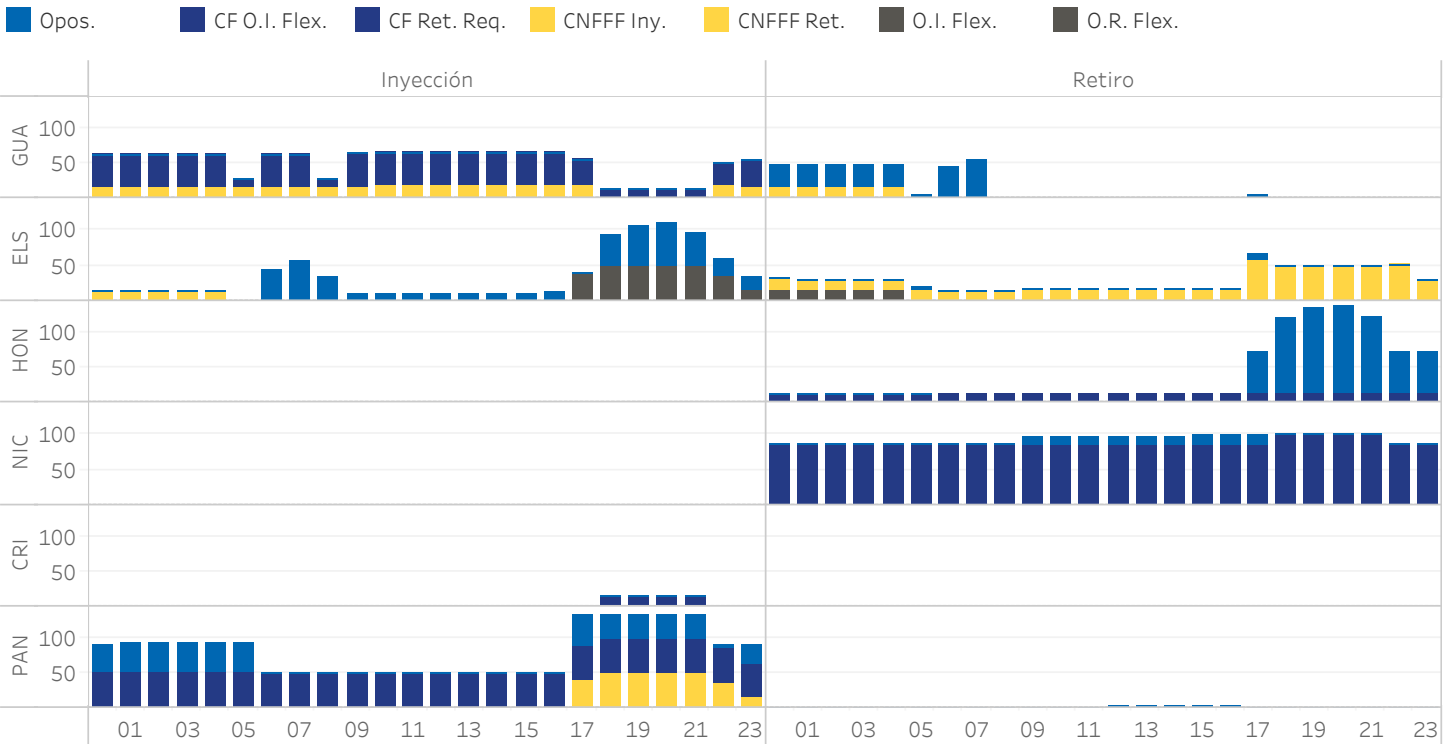
■ GUA ■ ELS ■ HON ■ NIC ■ CRI ■ PAN



Análisis

Predespacho Regional: **domingo, 14 de junio de 2020**

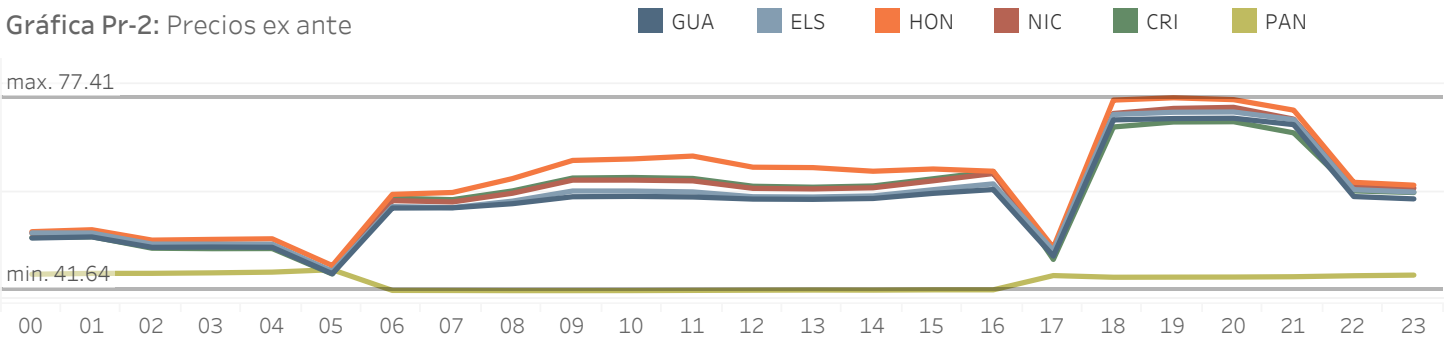
Tabla Pr-1: Energía programada por tipo de oferta



Gráfica PR-3: Derechos firmes del mes

Países	Agente	Subasta	Nodo iny.	Nodo ret.	
CRI - NIC	4DENELBLUE	A2001	50200	4406	30.0
GUA - HON	1GGENHIXAC	A1907	1710	3183	21.0
GUA - NIC	1GGENJAEGL	A2001	1124	4403	35.0
PAN - NIC	4DENELBLUE	A2001	6005	4750	12.0
		A1907	6008	4750	25.0
		A2001	6008	4750	12.0
Total (MW)					135.0

Gráfica Pr-2: Precios ex ante



Análisis



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

Tabla T-2: TPNC por área de control y tipo de transacción

Abono máximo -4,532 9,462 Abono máximo

		00	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
CF	Iny. GUA						1,565			1,979									570	2,557	2,567	2,569	2,529	812	499
	Total						1,565			1,979									570	2,557	2,567	2,569	2,529	812	499
	Total						1,565			1,979									570	2,557	2,567	2,569	2,529	812	499
FLEX.	Iny. ELS																		-1,930	-3,644	-3,664	-3,664	-3,594	-2,113	-849
	Total																		-1,930	-3,644	-3,664	-3,664	-3,594	-2,113	-849
	Total																		-1,930	-3,644	-3,664	-3,664	-3,594	-2,113	-849
TOP	Ret. ELS	780	780	750	750	750																			
	Total	780	780	750	750	750																			
	Total	780	780	750	750	750																			
TOP	Iny. ELS							-2,564	-3,124	-1,988	-628	-600	-600	-568	-574	-589	-643	-693							
	PAN	-1,939	-1,966	-1,969	-1,983	-2,002	-1,981												-2,112	-1,567	-1,576	-1,582	-1,596	-282	-1,279
	Total	-1,939	-1,966	-1,969	-1,983	-2,002	-1,981	-2,564	-3,124	-1,988	-628	-600	-600	-568	-574	-589	-643	-693	-2,112	-4,819	-5,759	-6,114	-4,960	-1,778	-2,471
	Ret. GUA	1,698	1,700	1,636	1,636	1,637	240	2,515	3,135										257						
	ELS	75	68	61	57	66	261												486						
	HON																		2,952	8,105	9,133	9,462	8,138	3,637	3,624
	NIC	130	131	125	125	125	112	151	121	125	744	744	742	725	724	726	772	789	614					151	151
	PAN							43	41	33	30	32	34	53	57	55	63	63							
	Total	1,903	1,899	1,821	1,818	1,828	613	2,710	3,297	157	774	776	776	778	781	782	835	852	4,310	8,105	9,133	9,462	8,138	3,788	3,775
	Total	-37	-67	-148	-165	-174	-1,368	145	173	-1,831	145	176	176	211	207	192	192	159	2,198	3,286	3,374	3,348	3,177	2,010	1,304
Total	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	

Análisis



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

Tabla M-1: Activación de MCTP (95-100%) por período de mercado

	00	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
EXP_TOT_GUA	15.5	14.3	14.2	14.2	14.1	21.6	17.4	7.5					63.1	63.1	63.4	64.7	65.3	48.9	12.2	12.4	12.4	12.4	50.9	54.0
IMP_TOT_SAL	16.5	15.3	15.2	15.1	15.3	19.8	-31.0	-40.3	-19.5	5.4	6.8	6.7	6.3	6.2	6.2	6.8	6.6	28.3	-44.2	-56.5	-61.2	-46.3	-8.0	-4.9
IMP_TOT_HON	12.6	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	12.8	12.7					11.9	11.9	12.1	12.3	12.7	72.7	120.7	133.7	137.7	123.0	72.8	72.8
IMP_TOT_NIC	86.1	86.1	86.1	86.1	86.1	86.0	86.6	86.0	86.1	96.2	96.2	96.2	95.8	95.8	95.9	96.4	96.5	96.3	98.7	98.3	98.3	98.6	85.9	86.0
IMP_TOT_CRI	0.3	0.3	0.2	0.2	0.0	-0.4	-0.9	-0.9	-0.7	-0.6	-0.7	-0.6	-1.0	-0.9	-0.8	-0.7	-0.6	1.5	-13.0	-12.9	-12.5	-12.8	0.1	0.1
IMP_TOT_PAN	-100.0	-100.0	-100.0	-100.0	-100.0	-96.5	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-150.0	-150.0	-150.0	-150.0	-150.0	-100.0	-100.0
GUAELS	14.7	10.3	8.3	5.9	3.1	8.0	-1.9	-14.6	29.5	64.9	66.1	66.1	16.6	15.6	20.4	25.5	36.9	37.9	-1.7	3.0	3.0	0.0	30.3	35.1
GUAHON	0.8	4.0	5.9	8.3	11.0	13.6	19.3	22.0					46.5	47.4	43.0	39.2	28.3	11.0	13.9	9.4	9.4	12.4	20.6	18.9
ELSHON	-1.8	-5.0	-6.9	-9.2	-12.2	-11.8	29.1	25.8	48.9	59.4	59.3	59.5	10.2	9.4	14.2	18.7	30.3	9.6	42.4	59.6	64.2	46.3	38.3	40.0
HONNIC	-13.6	-13.6	-13.7	-13.6	-13.9	-10.9	35.7	35.1	35.4	45.6	45.4	45.5	44.9	45.0	45.1	45.7	45.9	-52.1	-64.3	-64.7	-64.2	-64.2	-13.9	-13.9
NICCRI	-13.6	-13.6	-13.7	-13.6	-13.9	-10.9	35.7	35.1	35.4	45.6	45.4	45.5	44.9	45.0	45.1	45.7	45.9	-52.1	-64.3	-64.7	-64.2	-64.2	-13.9	-13.9
CRIPAN	-100.0	-100.0	-100.0	-100.0	-100.0	-96.5	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-150.0	-150.0	-150.0	-150.0	-150.0	-100.0	-100.0



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

Tabla I-1: CVTn en las interconexiones de enlace

Abono máximo -941.6 12.0 Cargo máximo

		00	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
GUA	LVG-AHU	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-0.4	0.0	0.5	-0.3	-1.0	-1.2	-1.2	-0.7	-0.7	-0.6	-0.7	-0.6	-2.2	0.6	0.6	0.9	0.5	-1.9	-1.9
	MOY-AHU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.1	0.0	0.1	-0.1	-0.3	-0.4	-0.4	-0.2	-0.2	-0.2	-0.3	-0.2	-0.7	0.2	0.2	0.2	0.1	-0.6	-0.6
	PAN-LEC	2.7	1.7	1.0	1.1	1.0	0.6	0.8	2.7					6.9	6.8	4.7	5.0	4.7	3.6	10.6	11.7	12.0	7.1	5.5	3.9
ELS	LVG-AHU	-0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.1	0.0	0.1	-0.1	-0.2	-0.2	-0.2	-0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.4	0.1	0.1	0.2	0.1	-0.4	-0.4
	MOY-AHU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.1	0.0	0.0	0.0	-0.2	-0.2	-0.2	-0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.4	0.1	0.1	0.1	0.1	-0.3	-0.3
HON	15SE-AGC	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.2	-0.3	-0.3	-0.5	-0.5	-0.5	-0.3	-0.2	-0.2	-0.3	-0.3	-0.1	-2.7	-4.3	-4.6	-2.5	-1.5	-1.4
	15SE-NAC	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.1	-0.2	-0.2	-0.3	-0.3	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	0.0	-1.6	-2.5	-2.6	-1.4	-0.9	-0.8
	AGC-SAN	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-0.3	-0.4	-0.4	-0.3	-0.3	-0.3	-0.3	-0.3	-2.1	-4.1	-4.1	-4.0	-4.1	0.0	-0.1
	PAN-LEC	1.2	0.7	0.4	0.5	0.4	0.2	0.3	1.1					2.9	2.9	2.0	2.1	2.0	1.5	4.5	5.0	5.1	3.0	2.3	1.7
PRD-LNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.1	-0.1	-0.1	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-1.0	-2.1	-2.2	-2.2	-2.0	-0.1	-0.1	
NIC	AGC-SAN	-0.3	-0.3	-0.3	-0.3	-0.3	-0.3	-0.4	-0.4	-0.4	-0.6	-0.7	-0.6	-0.6	-0.6	-0.6	-0.6	-0.6	-3.7	-7.2	-7.3	-7.1	-7.3	-0.1	-0.1
	AMY-LIB	-4.5	-4.2	-4.3	-4.3	-4.4	-5.3	-0.3	-0.4	-0.3	-0.3	-0.4	-0.4	-0.3	-0.3	-0.3	-0.3	-0.3	-10.3	-16.3	-16.2	-16.2	-16.0	-4.4	-4.3
	PRD-LNI	-0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.4	-0.4	-0.4	-0.6	-0.7	-0.7	-0.6	-0.6	-0.6	-0.6	-0.6	-3.4	-6.8	-7.1	-7.0	-6.6	-0.3	-0.3
	TCP-CAS	-7.2	-7.0	-7.0	-7.0	-7.0	-8.4	-0.3	-0.4	-0.4	-0.4	-0.4	-0.4	-0.4	-0.4	-0.3	-0.3	-0.3	-0.3	-19.3	-31.6	-32.4	-32.0	-31.4	-7.4
AMY-LIB	-15.1	-14.2	-14.4	-14.4	-14.6	-17.9	-1.1	-1.3	-1.2	-1.1	-1.3	-1.2	-1.1	-1.1	-1.0	-1.1	-1.0	-34.5	-54.8	-54.4	-54.5	-53.8	-14.9	-14.5	
CRI	CAH-CHAN	-178.4	-168.9	-135.0	-129.7	-126.5	-4.9	-40.2	-45.4	-45.6	-46.1	-53.2	-52.7	-44.2	-42.8	-41.4	-45.3	-44.7	-174.8	-915.7	-941.6	-935.1	-875.3	-305.8	-291.4
	DOM-RCL	-155.4	-146.9	-117.5	-112.7	-110.0	-2.3	-34.9	-39.5	-39.6	-40.0	-46.2	-45.8	-38.4	-37.1	-35.9	-39.3	-38.8	-148.6	-796.9	-819.8	-813.8	-762.1	-266.7	-254.1
	RCL-PRO	-127.7	-120.9	-96.2	-92.3	-89.9	-1.0	-29.5	-33.4	-33.4	-33.8	-39.0	-38.7	-32.5	-31.5	-30.5	-33.4	-32.9	-121.9	-665.1	-684.0	-679.5	-635.9	-222.0	-211.9
	TCP-CAS	-7.4	-7.2	-7.2	-7.2	-7.2	-8.6	-0.4	-0.4	-0.4	-0.4	-0.4	-0.4	-0.4	-0.4	-0.3	-0.3	-0.4	-0.3	-19.7	-32.3	-33.2	-32.7	-32.1	-7.6
PAN	CAH-CHAN	-59.5	-56.3	-45.0	-43.2	-42.2	-1.6	-13.4	-15.1	-15.2	-15.4	-17.7	-17.6	-14.7	-14.3	-13.8	-15.1	-14.9	-58.3	-305.2	-313.9	-311.7	-291.8	-101.9	-97.1
	DOM-RCL	-45.1	-42.7	-34.0	-32.6	-31.7	-0.4	-10.4	-11.8	-11.8	-11.9	-13.8	-13.7	-11.5	-11.1	-10.8	-11.8	-11.6	-43.0	-234.8	-241.5	-239.9	-224.5	-78.4	-74.8
	RCL-PRO	-40.7	-38.5	-30.8	-29.5	-28.8	-0.6	-9.2	-10.3	-10.4	-10.5	-12.1	-12.0	-10.1	-9.7	-9.4	-10.3	-10.2	-38.9	-208.8	-214.8	-213.2	-199.7	-69.9	-66.6
		-637.8	-605.4	-490.7	-472.3	-461.6	-51.4	-140.0	-155.0	-160.4	-163.9	-189.5	-187.8	-147.0	-142.1	-140.2	-153.6	-151.4	-678.0	#####	#####	#####	#####	#####	#####

Tabla I-2: Porcentaje de distribución del CVTn según clasificación

	00	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
RTR Interconector	92%	92%	89%	89%	88%	33%	####	####	####	####	####	####	####	####	####	####	####	77%	94%	94%	94%	93%	97%	96%
No RTR	1%	1%	2%	2%	2%	18%	-7%	-7%	-33%	-65%	-48%	-57%	-12%	-12%	-11%	-10%	-10%	5%	1%	1%	1%	1%	0%	0%
RTR No Interconector	6%	7%	9%	9%	10%	49%	-23%	-28%	-92%	####	####	####	-30%	-30%	-29%	-26%	-25%	18%	5%	5%	5%	5%	3%	3%



CARN_RES Mensual acumulado al día: **viernes, 31 de enero de 2020**

Gráfica C-1: CARN Responsable acumulado por área de control

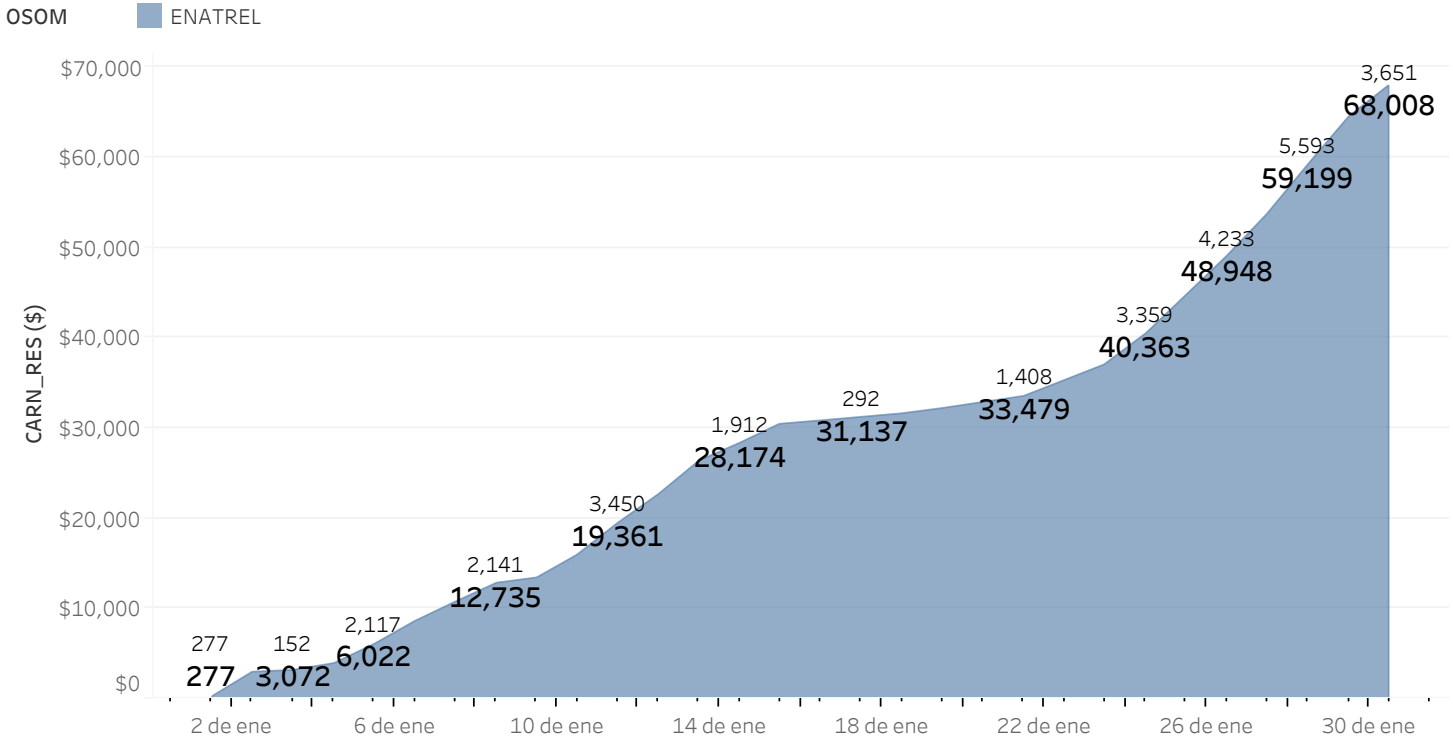


Tabla G-2: CARN Responsable por hora y OS/OM

	02/01/20	03/01/20	04/01/20	05/01/20	06/01/20	07/01/20	08/01/20	09/01/20	10/01/20	11/01/20	12/01/20	13/01/20	14/01/20	15/01/20	16/01/20	17/01/20	18/01/20	19/01/20	20/01/20	22/01/20	24/01/20	25/01/20	26/01/20	27/01/20	28/01/20	29/01/20	30/01/20	31/01/20
0	859	127	184	247	129	150		270	391	329	358	130	155						302	554	337	375	545	515	584	542	304	
1	184	132	314	351	350	337	309	371	404	418	561	141	168						310	606	449	517	630	654	871	850	490	
2	187	135	306	344	368	344	302	377	441	409	517	300	313							598	433	626	501	647	863	853	493	
3	212	130	304	351	373	331		375	467	408	522	281	315							588	384	662	493	643	862	843	499	
4	937	132	305	356	305	274		366	406	412	537	306	405							577	377	664	503	667	707	633	500	
5	263	178	354	356	217	276		329	424	437	514	408	436						286	475	601	501	513	574	679	714	609	513
22	148			179	225	237	250		260	467	412	339	239	337	262	180	198	267	322		480	476	533	433	456	433	448	
23	130	152	171	221	141	182		218	448	406	319	107	167	114	111	183					398	520	454	421	538	394	404	

Análisis