



REVISTA MENSUAL DE LOS RESULTADOS DE LA OPERACIÓN
DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL (SIN)
Y DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM)

MAYO DE 2025

INDICE

1. RESUMEN DE LA OPERACIÓN DEL MEM
2. DEMANDA DE ENERGÍA Y POTENCIA
3. DEMANDA DE ENERGÍA Y POTENCIA PREVISTA Y REAL
4. EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA Y POTENCIA
5. CURVA DE CARGA PARA LA DEMANDA MÁXIMA
6. CURVA DE CARGA PROMEDIO
7. CAPACIDAD DE GENERACIÓN EN EL SIN
8. GENERACIÓN BRUTA EN EL SIN
9. INYECCIONES DE ENERGÍA EN EL MEM
10. RETIROS DE ENERGÍA EN EL MEM
11. EVOLUCIÓN DE RETIROS DE ENERGÍA EN EL MEM
12. FACTOR DE PLANTA/CARGA EN NODOS DEL STI
13. CAUDALES PREVISTOS Y REALES
14. EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES
15. FALLAS EN EL SISTEMA Y ENERGÍA NO SERVIDA
16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS
17. INDISPONIBILIDAD DE INSTALACIONES
18. PRECIOS DE GAS NATURAL
19. DESPACHO DE CARGA PROGRAMADO Y REALIZADO
20. COSTOS MARGINALES DE GENERACIÓN
21. UNIDAD MARGINAL, COSTO MARGINAL PROMEDIO Y FRECUENCIA DE MARGINALIDAD
22. COSTOS VARIABLES PROMEDIOS MENSUALES
23. COSTOS MARGINALES EN NODOS DE CONSUMO
24. EVOLUCIÓN DE COSTOS MARGINALES DE ENERGÍA EN NODOS DE CONSUMO
25. PRECIOS MONÓMICOS
26. TRANSACCIONES ECONÓMICAS EN EL MEM
27. CARGO POR INYECCIONES EN EL MEM
28. CARGO POR RETIROS EN EL MEM
29. FACTOR DE NODO MENSUAL
30. EVOLUCIÓN DEL FONDO DE ESTABILIZACIÓN
31. NOVEDADES Y EVENTOS DESTACABLES

1. RESUMEN DE LA OPERACIÓN DEL MEM - MAYO DE 2025

El consumo de energía del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en Mayo de 2025 fue de 932,648.61 MWh con una demanda máxima de 1,635.04 MW.

La demanda máxima del mes fue de 1,635.04 MW, el día 8 a horas 19:00

La demanda máxima registrada en los últimos 12 meses fue de 1,752.02 MW.

La producción bruta en centrales de generación se distribuyó en: hidroeléctrica 32.93 %, eólica 3.27 % y termoeléctrica 60.68 %, solar 3.12 %.

El costo marginal de generación fue de 16.69 US\$/MWh (sin IVA).

El costo marginal en nodos de consumos, incluyendo el costo de la energía forzada, fue de 17.72 US\$/MWh.

El precio monómico a los consumidores fue de 58.78 US\$/MWh (sin IVA).

La capacidad de generación en este mes fue de 3,150.97 MW.

El caudal promedio del embalse Corani fue de 6.58 m³/s, que corresponde a una probabilidad de excedencia del 0.04%.

La disponibilidad del parque generador hidráulico fue de 94.17% y en el parque termoeléctrico de 77.54%.

2. DEMANDA DE ENERGÍA Y POTENCIA - MAYO DE 2025

El consumo de energía del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en Mayo de 2025 fue de 932,648.61 MWh con una demanda máxima de 1,635.04 MW.

Las variaciones de la demanda, respecto al mismo mes del año anterior, fueron 5.2 % en energía y -0.7 % en potencia máxima.

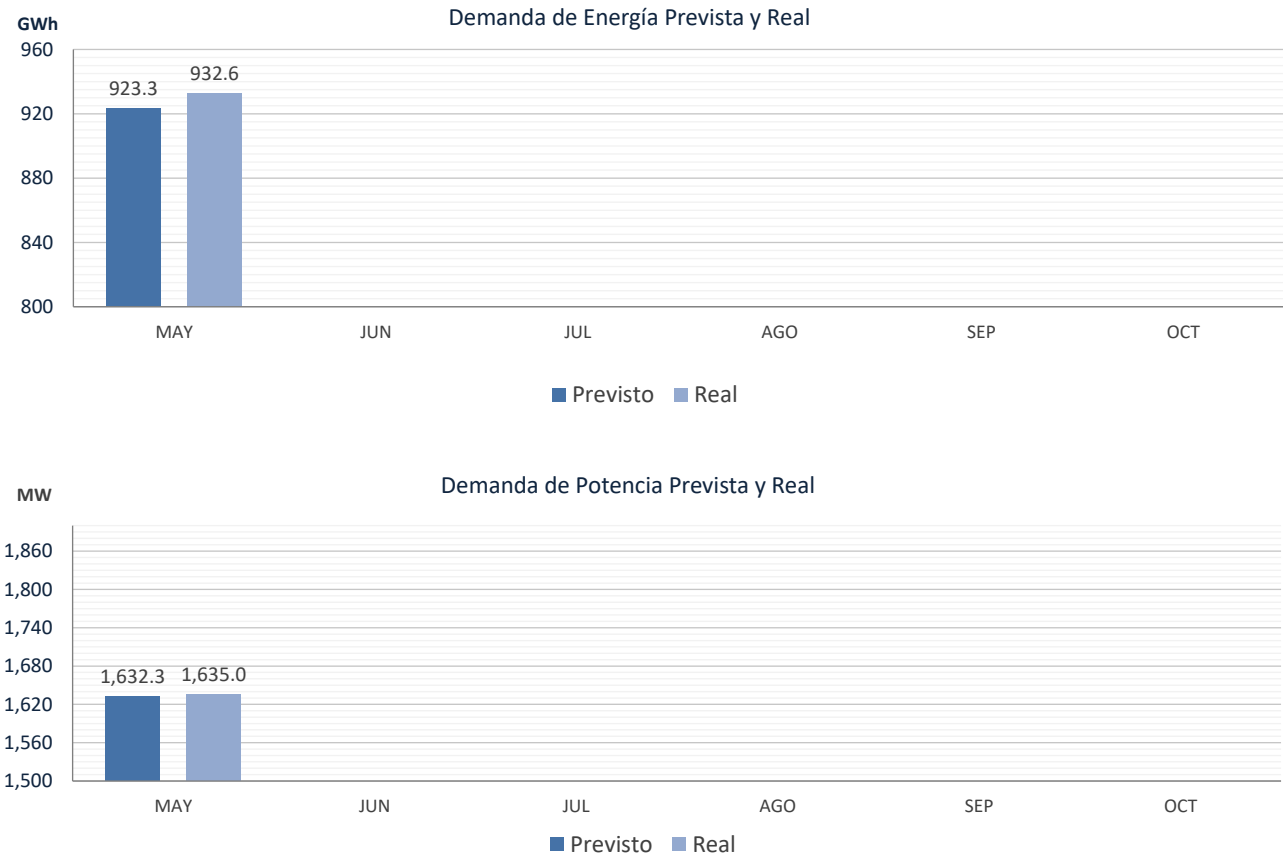
El consumo de energía registrado en mayo fue 1 % mayor al previsto en la programación del semestre, mientras que la demanda máxima registrada fue 0.2 % mayor a la prevista para este mes.

Tabla 2. Demanda de energía y potencia - Incremento en energía

AGENTE	MAYO DE 2025		INCREMENTO EN ENERGÍA		
	GWh	MW max	Mismo mes año anterior (%)	A mayo 2025 (% Anual)	Previsto para 2025 (% Anual)
CRE	335.4	670.9	10.1	(2.0)	5.0
DELAPAZ	182.2	342.8	3.0	1.2	2.4
ELFEC	130.8	245.9	(0.9)	(0.3)	2.4
ENDE DEORURO	59.7	105.8	1.4	3.9	4.6
SEPSA	64.4	108.8	7.1	8.5	6.0
CESSA	29.7	55.4	2.0	0.7	6.4
ENDE	6.0	10.9	16.4	(4.3)	4.5
SETAR	31.4	61.0	0.8	(3.7)	5.2
ENDE DELBENI	19.9	40.5	12.7	(3.8)	1.1
EMDEECRUZ	14.8	38.5	10.3	31.5	9.9
NO REGULADOS	58.3	102.4	2.1	0.6	7.3
TOTAL	932.6	1,635.0 (*)	5.2	0.3	4.4

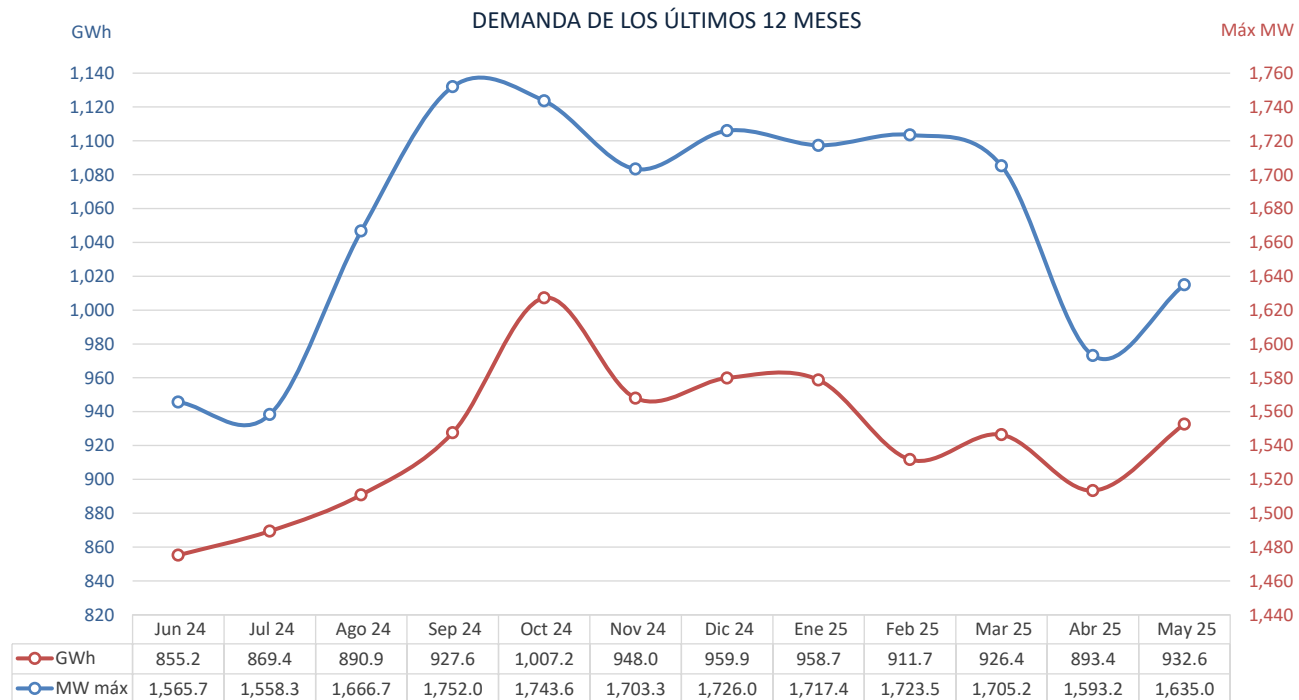
(*) Máxima coincidental

3. DEMANDA DE ENERGÍA Y POTENCIA PREVISTA Y REAL A MAYO DE 2025



Nota.- Se considera la demanda prevista del informe de Precios de Nodo periodo Mayo 2025 - Octubre 2025.

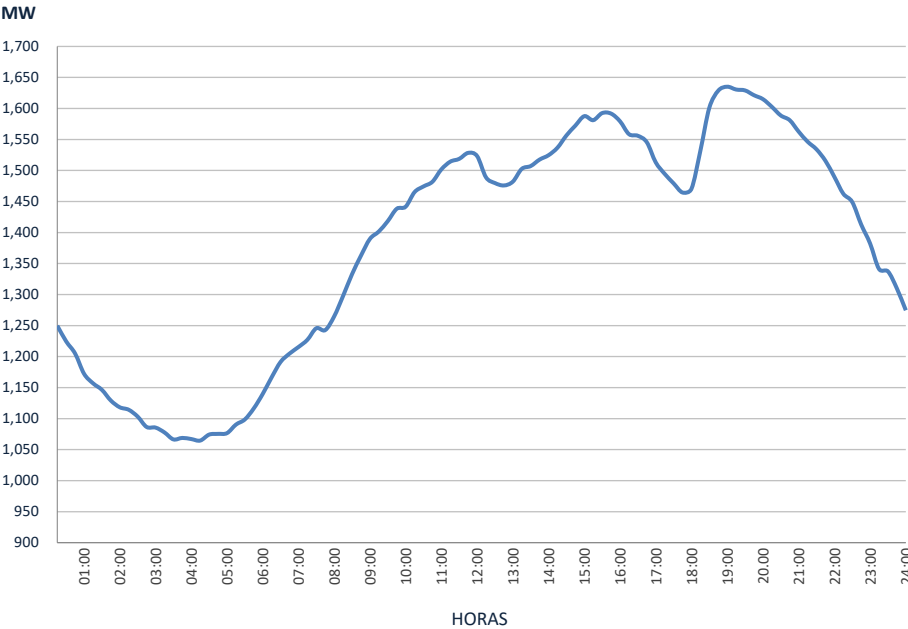
4. EVOLUCION DE LA DEMANDA DE ENERGIA Y POTENCIA A MAYO DE 2025



5. CURVA DE CARGA PARA LA DEMANDA MÁXIMA DEL MES MAYO DE 2025

FECHA *jueves 8 de mayo de 2025*
HORA *19:00*
MAXIMA *1,635.04 MW*

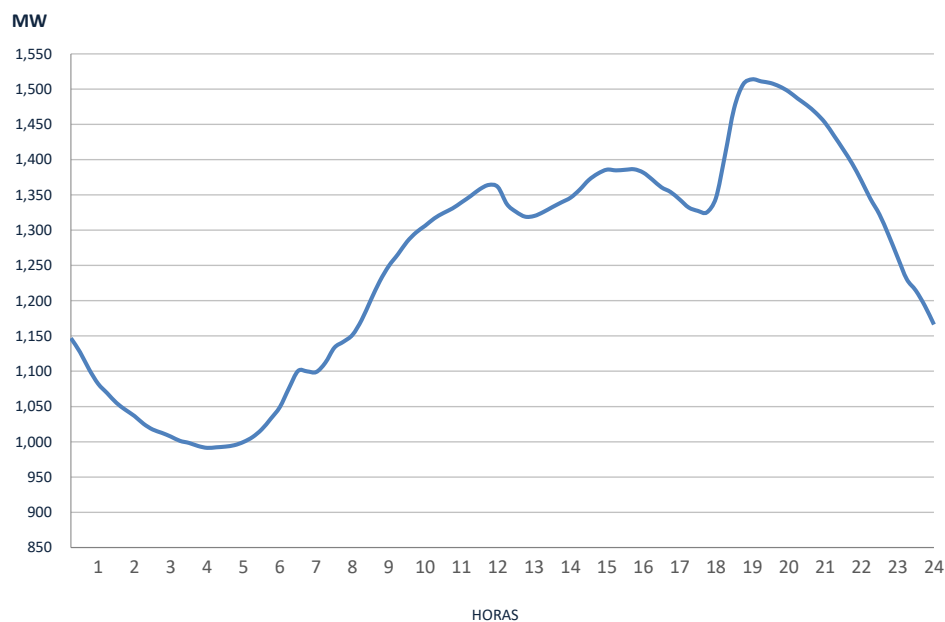
Tabla 5. Datos de curva de carga (cada 15 minutos)			
HORA	MW	HORA	MW
00:15	1,249.83	12:15	1,488.94
00:30	1,224.43	12:30	1,479.75
00:45	1,204.83	12:45	1,475.88
01:00	1,172.25	13:00	1,482.00
01:15	1,156.95	13:15	1,502.54
01:30	1,146.34	13:30	1,507.14
01:45	1,129.08	13:45	1,517.59
02:00	1,118.26	14:00	1,524.66
02:15	1,114.24	14:15	1,536.78
02:30	1,103.26	14:30	1,556.46
02:45	1,086.57	14:45	1,572.34
03:00	1,085.55	15:00	1,587.56
03:15	1,077.72	15:15	1,581.14
03:30	1,066.50	15:30	1,592.53
03:45	1,068.85	15:45	1,591.72
04:00	1,067.04	16:00	1,579.33
04:15	1,064.59	16:15	1,558.63
04:30	1,074.23	16:30	1,555.96
04:45	1,075.40	16:45	1,545.59
05:00	1,076.58	17:00	1,513.17
05:15	1,090.31	17:15	1,494.64
05:30	1,098.66	17:30	1,479.27
05:45	1,116.43	17:45	1,464.49
06:00	1,139.76	18:00	1,470.42
06:15	1,166.59	18:15	1,531.85
06:30	1,191.35	18:30	1,601.12
06:45	1,204.80	18:45	1,628.65
07:00	1,215.38	19:00	1,635.04
07:15	1,227.02	19:15	1,630.52
07:30	1,245.64	19:30	1,629.08
07:45	1,242.73	19:45	1,621.36
08:00	1,264.82	20:00	1,615.01
08:15	1,297.84	20:15	1,602.64
08:30	1,332.80	20:30	1,588.70
08:45	1,362.75	20:45	1,581.08
09:00	1,389.66	21:00	1,562.70
09:15	1,401.66	21:15	1,546.50
09:30	1,418.38	21:30	1,534.12
09:45	1,438.21	21:45	1,515.59
10:00	1,441.62	22:00	1,489.80
10:15	1,465.14	22:15	1,462.59
10:30	1,474.31	22:30	1,449.18
10:45	1,481.87	22:45	1,412.97
11:00	1,501.79	23:00	1,382.30
11:15	1,514.24	23:15	1,341.22
11:30	1,518.77	23:30	1,337.30
11:45	1,528.39	23:45	1,309.79
12:00	1,523.32	24:00	1,274.61



6. CURVA DE CARGA PROMEDIO DEL MES MAYO DE 2025

Tabla 6. Datos de curva de carga promedio (cada 15 minutos)

HORA	MW	HORA	MW
00:15	1,146.87	12:15	1,336.83
00:30	1,127.13	12:30	1,326.01
00:45	1,102.70	12:45	1,319.19
01:00	1,082.15	13:00	1,320.17
01:15	1,068.77	13:15	1,325.72
01:30	1,055.27	13:30	1,332.79
01:45	1,045.29	13:45	1,339.48
02:00	1,036.44	14:00	1,346.12
02:15	1,025.36	14:15	1,357.39
02:30	1,017.37	14:30	1,371.08
02:45	1,012.65	14:45	1,380.22
03:00	1,007.32	15:00	1,385.84
03:15	1,001.27	15:15	1,384.83
03:30	998.34	15:30	1,385.65
03:45	993.95	15:45	1,386.35
04:00	991.36	16:00	1,381.70
04:15	992.14	16:15	1,371.72
04:30	993.13	16:30	1,360.80
04:45	995.16	16:45	1,354.21
05:00	999.75	17:00	1,343.64
05:15	1,006.71	17:15	1,332.21
05:30	1,017.48	17:30	1,327.44
05:45	1,032.69	17:45	1,325.29
06:00	1,049.25	18:00	1,345.64
06:15	1,075.89	18:15	1,406.41
06:30	1,100.38	18:30	1,472.59
06:45	1,099.80	18:45	1,506.82
07:00	1,098.89	19:00	1,513.92
07:15	1,112.01	19:15	1,510.97
07:30	1,133.41	19:30	1,508.73
07:45	1,141.85	19:45	1,503.88
08:00	1,151.69	20:00	1,496.62
08:15	1,172.67	20:15	1,486.65
08:30	1,200.68	20:30	1,477.38
08:45	1,227.68	20:45	1,466.35
09:00	1,249.43	21:00	1,452.55
09:15	1,265.87	21:15	1,434.03
09:30	1,283.71	21:30	1,414.71
09:45	1,296.79	21:45	1,394.34
10:00	1,306.38	22:00	1,370.50
10:15	1,316.73	22:15	1,344.66
10:30	1,324.34	22:30	1,322.35
10:45	1,330.87	22:45	1,293.34
11:00	1,339.52	23:00	1,261.59
11:15	1,348.41	23:15	1,230.71
11:30	1,358.05	23:30	1,214.47
11:45	1,364.18	23:45	1,192.71
12:00	1,361.13	24:00	1,166.26



7. CAPACIDAD DE GENERACIÓN EN EL SIN A TEMPERATURA MEDIA - MAYO DE 2025

Tabla 7.1 Capacidad de Generación a Temperatura Media

EMPRESA	CENTRAL O SISTEMA	TIPO	CAPACIDAD MW	CAPACIDAD MW
Compañía Boliviana de Energía Eléctrica	Zongo	Hidro	188.04	209.15
	Miguillas	Hidro	21.11	
Hidroeléctrica Boliviana S.A.	Taquesi	Hidro	89.19	89.19
Empresa Eléctrica Corani S.A.	Corani	Hidro	65.25	280.36
	Santa Isabel	Hidro	91.11	
	San José I	Hidro	55.00	
	San José II	Hidro	69.00	
Sociedad Industrial Energética y Comercial Andina	Kanata	Hidro	7.54	7.54
Servicios de Desarrollo de Bolivia S.A.	Quehata	Hidro	1.97	1.97
Empresa Eléctrica Guaracachi S.A.	Guaracachi	Térmico	390.46	473.16
	Aranjuez	Térmico	35.10	
	Unagro	Térmico	35.00	
	EASBA	Térmico	5.00	
	San Jacinto	Hidro	7.60	
Empresa Eléctrica Valle Hermoso S.A.	Valle Hermoso	Térmico	79.57	263.65
	Carrasco	Térmico	133.41	
	El Alto	Térmico	50.67	
Chaco Energías S.A.	Bulo Bulo	Térmico	135.45	135.45
Guabirá Energía S.A.	Guabirá	Térmico	26.00	26.00
Ende Andina S.A.M.	Entre Rios	Térmico	526.93	1,479.80
	Del Sur	Térmico	381.67	
	Warnes	Térmico	571.20	
Empresa Nacional de Electricidad	Moxos	Térmico	5.70	5.70
	Misicuni	Hidro	120.00	120.00
Aguai Energía	Aguai 2	Térmico	55	59
	Aguai	Térmico	4	
TOTAL (*)			3,150.97	3,150.97

Tabla 7.2 Capacidad disponible en el mes

DESCRIPCIÓN	MW
Capacidad en bornes de generación	3,150.97
Consumo propio y pérdidas	80.09
Indisponibilidad promedio en el mes	625.39
Capacidad disponible promedio en el mes	2,445.49

(*) Incluye la capacidad de las unidades remuneradas por Reserva Fría y Potencia Desplazada

8. GENERACIÓN BRUTA EN EL SIN - MAYO DE 2025

Tabla 8.1 Generación bruta por centrales o sistemas

EMPRESA	CENTRAL O SISTEMA	MAY - 2025 MWh	AÑO 2025 MWh	12 Meses MWh
ENDE CORANI	Corani	40,548	148,664	326,076
ENDE CORANI	San José I	38,619	175,894	317,921
ENDE CORANI	San José II	44,405	200,446	363,741
ENDE CORANI	Santa Isabel	59,590	235,095	494,600
ENDE GUARACACHI	San Jacinto	1,049	16,952	22,553
COBEE	Miguillas	8,636	52,395	117,418
COBEE	Zongo	84,865	520,009	937,809
RÍO ELÉCTRICO	Yura	0	0	20,355
HB	Taquesi	31,838	251,739	345,266
SYNERGIA	Kanata	2,423	17,781	26,334
SDB	Quehata	1,339	5,380	7,550
ENDE	Misicuni	10,167	46,664	151,936
SUBTOTAL HIDROELÉCTRICA		323,480	1,671,020	3,131,558
ENDE CORANI	Qollpana (Fase I)	1,199	3,549	12,550
ENDE CORANI	Qollpana (Fase II)	3,858	10,306	50,342
ENDE	Eólica El Dorado	17,041	51,151	171,647
ENDE	Eólica San Julián	6,616	19,167	108,898
ENDE	Eólica Warnes	3,457	12,187	50,984
SUBTOTAL EÓLICA		32,171	96,360	394,421
ENDE GUARACACHI	Uyuni (Fase I)	11,594	53,307	136,187
ENDE GUARACACHI	Uyuni (Fase II)	504	504	504
ENDE GUARACACHI	Yunchará	1,053	4,643	11,179
ENDE	Solar Oruro (Fase I)	8,768	38,940	99,642
ENDE	Solar Oruro (Fase II)	8,739	40,074	97,142
SUBTOTAL SOLAR		30,658	137,468	344,654
ENDE GUARACACHI	Aranjuez - DF	0	3	27
ENDE GUARACACHI	Aranjuez - MG	0	34	483
ENDE GUARACACHI	Aranjuez - TG	2,252	8,687	63,971
ENDE GUARACACHI	Guaracachi	125,056	567,290	888,197
ENDE GUARACACHI	Santa Cruz	555	3,505	24,893
ENDE VALLE HERMOSO	Carrasco	0	0	171
ENDE VALLE HERMOSO	El Alto	96	96	105,130
ENDE VALLE HERMOSO	Valle Hermoso	3,864	8,635	36,297
CHACO ENERGÍAS	Bulo Bulo	4,959	28,465	124,399
ENDE ANDINA	Del Sur	139,273	653,863	1,720,899
ENDE ANDINA	Entre Ríos	300	300	838
ENDE ANDINA	Entre Ríos II	130,190	789,389	2,114,195
ENDE ANDINA	Warnes	178,881	896,956	2,459,741
ENDE	Moxos	0	11	19
ENDE GUARACACHI	Easba	0	0	5,790
ENDE GUARACACHI	Unagro	0	0	23,559
GBE	Guabirá	0	0	59,218
AGUAÍ ENERGÍA	Aguaí	1,123	1,123	13,463
AGUAÍ ENERGÍA	Aguaí 2	9,596	9,613	162,915
SUBTOTAL TERMOELÉCTRICA		596,145	2,967,972	7,804,205
GENERACIÓN TOTAL		982,455	4,872,820	11,674,838

Tabla 8.2 Generación bruta por tipo de generación

TIPO	MAY - 2025 MWh	AÑO 2025 MWh	12 Meses MWh
Hidroeléctrica	323,480	1,671,020	3,131,558
Eólica	32,171	96,360	394,421
Solar	30,658	137,468	344,654
Termoeléctrica (Turbinas a gas)	585,426	2,957,188	7,538,730
Termoeléctrica (Motores a gas)	0	34	483
Termoeléctrica (Dual Fuel)	0	3	27
Termoeléctrica (Turbinas a vapor)	10,718	10,735	264,945
Termoeléctrica (Motores a diésel)	0	11	19
TOTAL	982,455	4,872,820	11,674,838

Tabla 8.3 Generación bruta por áreas

ÁREA	MAY - 2025 MWh	AÑO 2025 MWh	12 Meses MWh
Norte	116,800	771,845	1,393,995
Oriental	342,324	1,560,993	3,963,515
Central	350,098	1,722,963	4,144,366
Sur	173,232	817,008	2,172,943
Trinidad	0	11	19
TOTAL	982,455	4,872,820	11,674,838

9. INYECCIONES DE ENERGÍA EN EL MEM - MAYO DE 2025

Tabla 9.1 Inyecciones de energía por tipo de generación

Hidro	317,093	33.3%
Termo	561,841	59.1%
Biomasa	10,536	1.1%
Eólico	31,499	3.3%
Solar	30,278	3.2%
TOTAL SIN	951,247	100.0%

Tabla 9.2 Inyecciones por central y nodo

CENTRAL/SISTEMA	NODO	MWh	MW.Máx.	MW.Coínc.
Corani	COR115	39,766	64.0	59.2
Santa Isabel	SIS115	58,354	88.9	87.6
San José I	MGO230	38,290	56.0	54.4
San José II	MGO230	44,064	66.3	63.1
Qolpana (Fase I)	QOL115	1,169	3.1	2.8
Qolpana (Fase II)	QOL115	3,790	21.6	16.9
Guaracachi	GCH069	119,722	270.7	174.5
Santa Cruz	GCH069	491	37.6	-0.1
Santa Cruz (Unagro)	WAR115	0	0.0	0.0
Santa Cruz (EASBA)	SBU115	0	0.0	0.0
Aranjuez	ARJ069	2,111	16.9	15.7
San Jacinto	TAJ115	1,034	7.4	6.9
Yunchará	TAJ115	951	4.6	0.0
Uyuni	SUY230	11,451	57.6	-0.2
Uyuni (Fase II)	SUY230	489	2.7	0.0
Valle Hermoso	VHE115	3,727	75.0	37.6
Carrasco	CAR230	-184	-0.2	-0.3
C. El Alto	KEN115	13	16.6	-0.1
Zongo	KEN115	63,766	123.1	119.7
Huaji	HUA115	4,025	18.5	3.3
Cumbre	CUM115	14,503	58.0	24.3
Miguillas	VIN069	8,298	19.2	18.7
Bulo Bulo	CAR230	4,637	39.9	39.0
Sistema Taquesi	CHS115	31,302	83.3	80.1
Kanata en Arocagua	ARO115	0	0.0	0.0
Kanata en Valle Hermoso	VHE115	2,351	6.9	6.7
Guabirá	WAR115	0	0.0	0.0
Quehata	VIN069	1,292	1.9	1.9
Entre Ríos	ERI230	194	25.9	-0.2
Entre Ríos II	ERD230	124,633	317.5	239.4
Del Sur	YAG230	135,402	235.7	223.2
Warnes	WAR230	171,125	400.9	286.5
C. Moxos	TRI115	-30	0.0	-0.1
Misicuni en Arocagua	ARO115	0	0.0	0.0
Misicuni en Valle Hermoso	VHE115	10,048	76.8	36.0
Solar Oruro (Fase I)	ORU115	8,699	44.8	-0.1
Solar Oruro (Fase II)	ORU115	8,688	43.3	-0.1
Eólica Warnes	WAR115	3,381	10.6	10.2
Eólica San Julián	SJU115	6,470	21.2	20.5
Eólica El Dorado	EDO230	16,689	42.3	41.2
Aguaí Energía	WAR115	9,423	47.6	0.0
Aguai (Autoproducción)	WAR115	1,113	7.1	0.0
TOTAL INYECCIONES		951,247		1,668.1

9.1 INYECCIONES POR EMPRESAS

Tabla 9.3 Inyecciones de energía por empresas

EMPRESA	MAY 2025 MWh	2025 MWh	12 Meses MWh
ENDE CORANI	185,434	762,575	1,540,415
ENDE GUARACACHI	136,250	628,105	1,131,113
ENDE VALLE HERMOSO	3,556	6,762	135,783
COBEE	90,592	550,274	1,023,504
CHACO ENERGÍAS	4,637	26,766	119,086
HB	31,302	247,018	338,960
SYNERGIA	2,351	17,269	25,563
GBE	0	0	58,330
SDB	1,292	5,176	7,183
ENDE ANDINA	431,354	2,250,663	6,063,170
ENDE	53,945	204,713	669,499
AGUAÍ ENERGÍA	10,536	10,553	174,897
TOTAL	951,247	4,709,876	11,287,502

10. RETIROS DE ENERGÍA EN EL MEM - MAYO DE 2025

Tabla 10.1 Retiros de energía por nodo

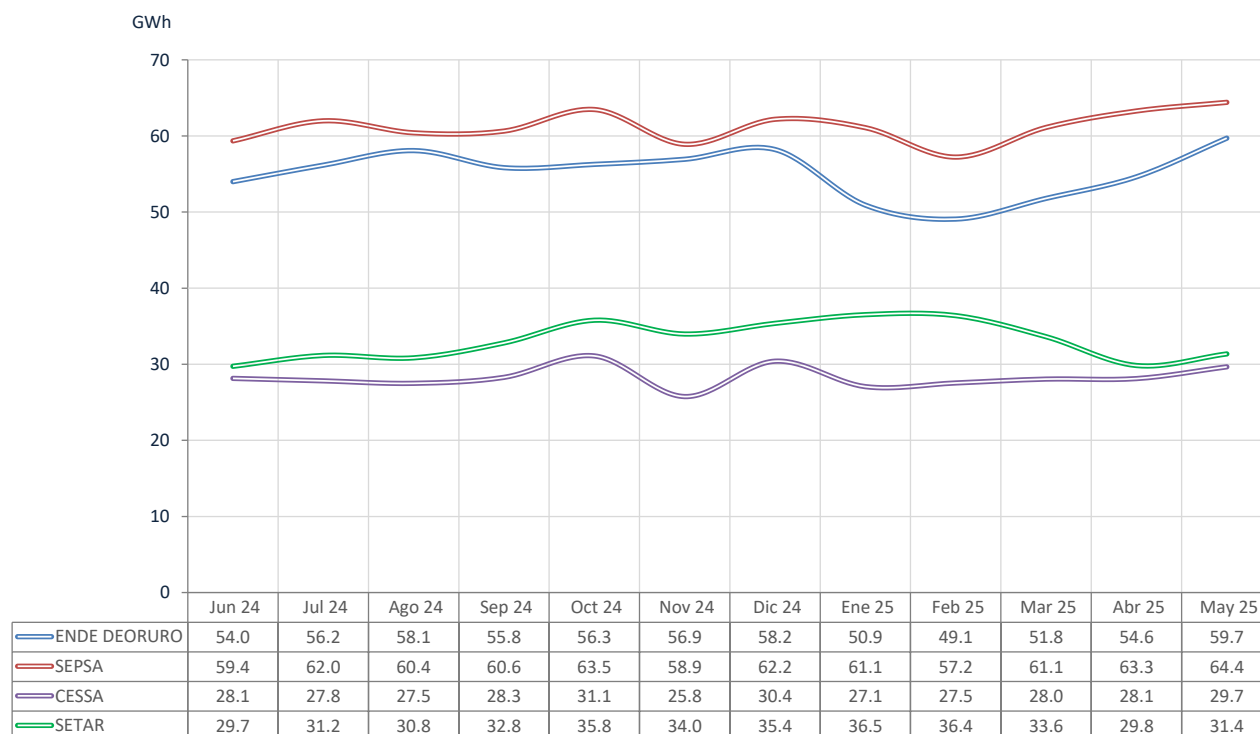
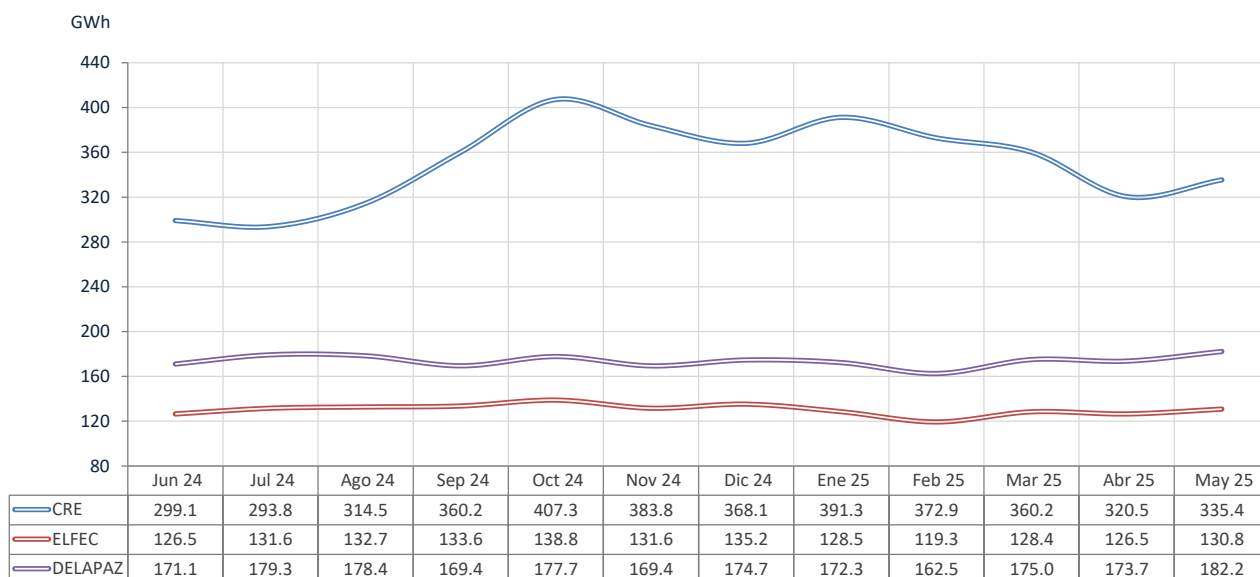
	NODO	MWh	MW.Máx.	MW.Coínc.
Guaracachi	GCH069	134,742	269.3	223.9
Urubó	URU069	26,457	102.8	75.7
Urubó 115	URU115	9,288	23.8	19.7
Arboleda	ARB115	14,813	45.7	29.0
Warnes	WAR115	49,853	108.7	79.8
Brechas	BRE069	11,539	35.1	31.3
Brechas 115	BRE115	23,678	45.6	40.0
Troncos	TRN115	4,007	9.1	7.1
Troncos - Las Misiones	TRN115	5,889	11.6	11.1
Yapacani	YAP230	5,706	11.4	10.8
Bélgica	BEL230	12,968	27.8	20.1
San Julián	SJU115	31,656	64.4	53.4
Camiri - Cordillera	SUC115	2,487	5.3	5.2
Guarayos	GUA230	2,345	4.7	4.6
Kenko	KEN115	90,964	179.5	168.5
Cumbre	CUM115	54,846	107.8	106.8
Chusipata	CHS115	2,884	5.4	5.1
Caranavi	CRN115	7,182	14.0	13.6
San Buenaventura	SBU115	646	1.4	1.3
Palca	PCA115	961	3.4	1.8
Contorno Bajo	MAZ230	24,370	46.2	40.2
Choquetanga	VIN069	381	1.0	0.7
Arocagua	ARO115	53,295	95.0	89.4
Valle Hermoso	VHE115	40,778	111.4	93.3
Irpa Irpa	IRP115	919	1.9	1.8
Chimoré	CHI230	5,731	11.7	11.2
San José	SJO115	78	0.2	0.1
Paracaya	PAY115	5,778	12.5	11.7
Carrasco	CAR230	3,484	7.1	6.9
Qolipana	QOL115	2,321	5.0	4.8
Villa Tunari	VTU230	3,755	7.5	7.3
Santivañez	SAN115	14,655	34.4	18.4
Vinto	VIN069	41,092	73.1	69.7
Vinto 115	VIN115	5	0.0	0.0
Catavi	CAT069	10,892	20.3	18.9
Jeruyo	JER115	4,042	11.9	4.2
Lucianita	LUC115	2,392	5.4	4.3
Catavi 115	CAT115	1,253	2.7	2.3
Pagador	PAG115	28	0.1	0.0
Sacaca	SAC115	482	1.2	1.1
Ocuri	OCU115	978	2.3	1.9
Potosí	POT069	7,715	13.6	5.8
Potosí 115	POT115	31,752	52.2	49.8
Punutuma	PUN069	3,007	6.2	5.7
Don Diego	DDI069	3,878	7.5	6.6
CM Karachipampa	KAR069	120	0.3	0.2
Litio 115 KV	LIT115	701	1.6	1.4
Torre Huayco	THU069	4,255	8.6	8.5
Portugalete	POR069	2,488	4.0	3.3
Chilcobija	CHL069	459	1.2	0.6
Telamayu	TEL069	1,453	3.8	2.1
La Plata	PLA115	6,878	11.7	11.2
ECEBOL Potosí	EP0115	248	0.5	0.3
Sucre - Aranjuez	ARJ069	11,979	23.7	23.4
Sucre - Fancesa	SUC069	1,244	2.7	2.5
Sucre 115	SUC115	16,433	29.5	29.2
Tazna	PUN069	153	1.0	0.2
Uyuni	UYU230	1,885	4.0	3.3
Las Carreras	LCA230	3,977	6.9	6.7
Tarija	TAJ115	19,962	38.7	38.7
Villamontes	YAG069	2,589	5.4	5.1
Yacuiba	YAG069	6,523	13.0	12.2
Bermejo	TAJ115	2,282	4.6	4.3
Yucumo	YUC115	436	2.3	0.8
San Borja	SB0115	1,226	2.6	2.5
San Ignacio de Moxos	MOX115	1,669	3.5	3.4
Trinidad	TRI115	10,297	22.4	20.8
San Buenaventura	SBU115	1,617	3.3	3.2
Paraíso	PRA115	4,693	10.1	9.2
EMDEECRUZ	WAR115	14,830	38.5	5.7
EMVINTO - COMIBOL	VIN069	3,662	5.5	5.1
COBOCE	IRP115	7,968	14.5	11.5
MINERA SAN CRISTOBAL S.A.	LIT230	33,834	52.0	42.4
YLB (Contrato ENDE)	SAL115	3,310	6.5	4.6
LAS LOMAS	ARB230	8,451	29.3	6.1
CERÁMICA GUADALQUIVIR	TAJ115	509	1.0	0.5
EMPACAR S.A.	KEN115	548	1.0	1.0
TOTAL RETIROS		932,649		1,635.0

Tabla 10.2 Retiro, demanda máxima y coincidental por agentes

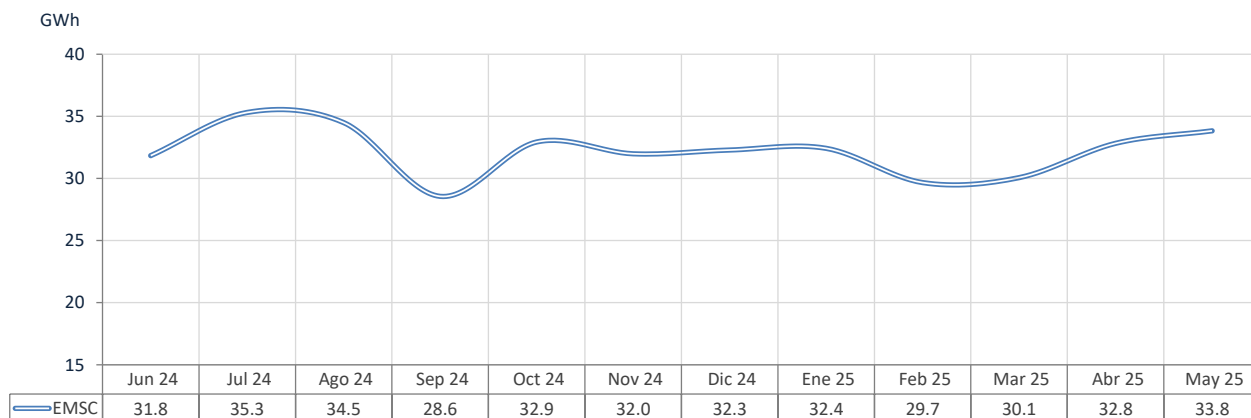
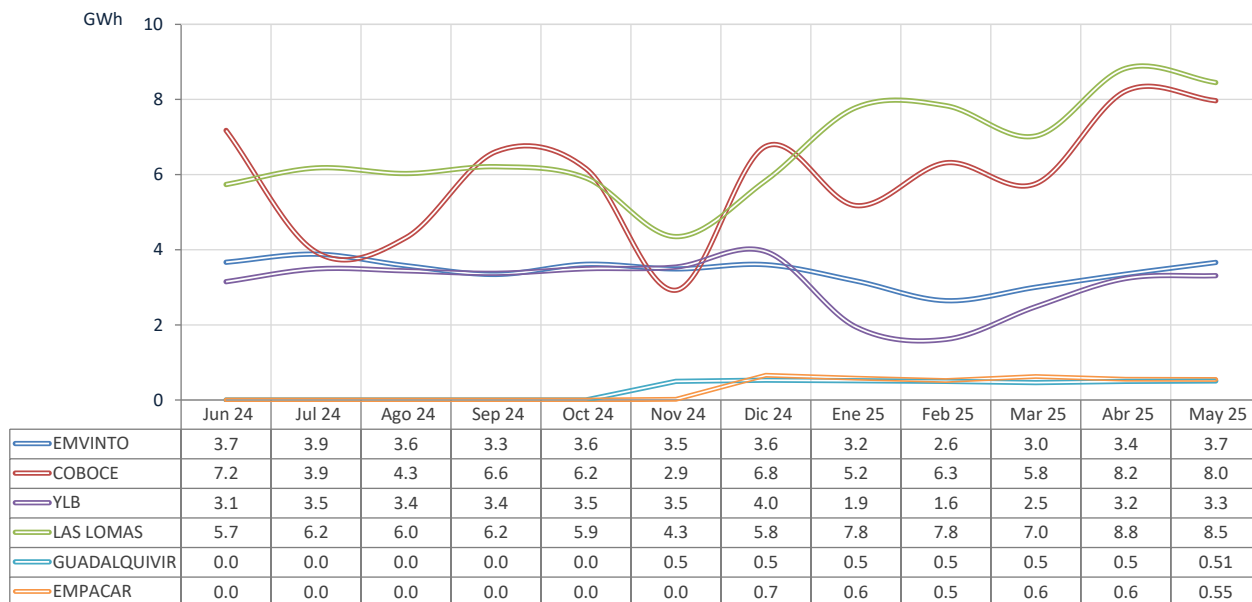
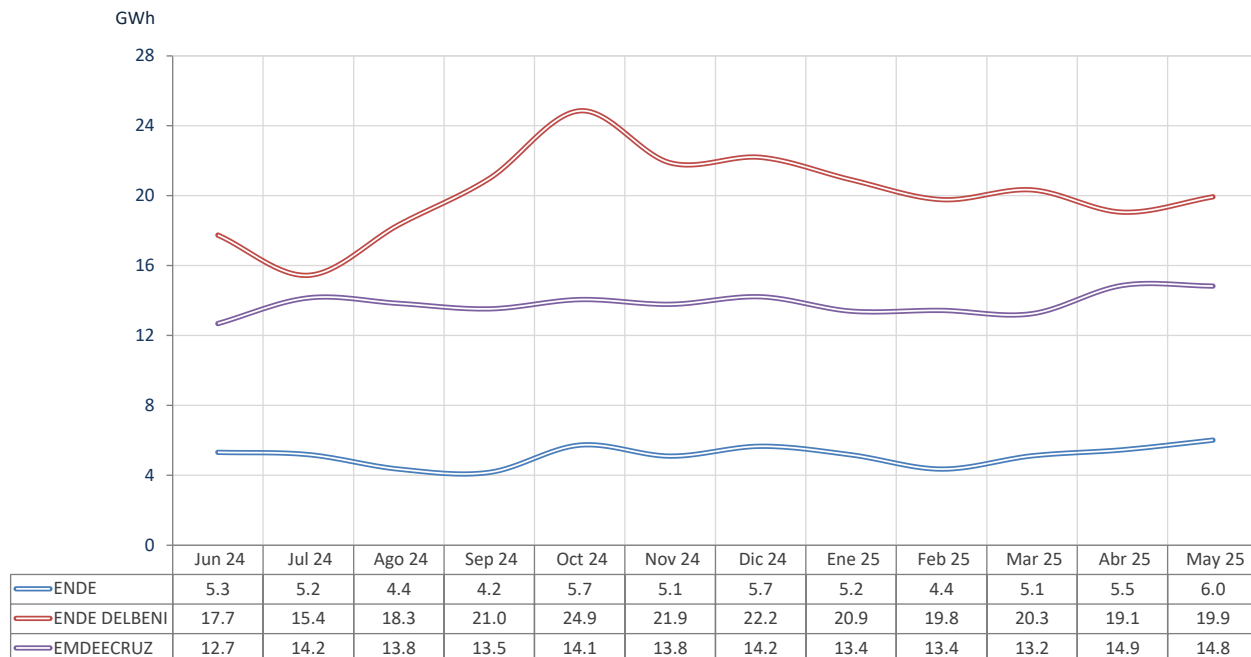
AGENTE	MWh	MW.Máx.	MW.Coínc.
CRE	335,427	670.9	611.8
DELAPAZ	182,234	342.8	338.0
ELFEC	130,794	245.9	244.9
ENDE DEORURO	59,704	105.8	99.5
SEPSA	64,414	108.8	98.5
CESSA	29,656	55.4	55.0
ENDE	6,015	10.9	10.2
SETAR	31,356	61.0	60.4
ENDE DELBENI	19,937	40.5	39.9
EMDEECRUZ	14,830	38.5	5.7
NO REGULADOS	58,281	102.4	71.0
TOTAL RETIROS	932,649		1,635

DEMANDA MÁXIMA (15 MIN.) 1,635.04
FECHA DE DEMANDA MÁXIMA 08/05/2025 19:00

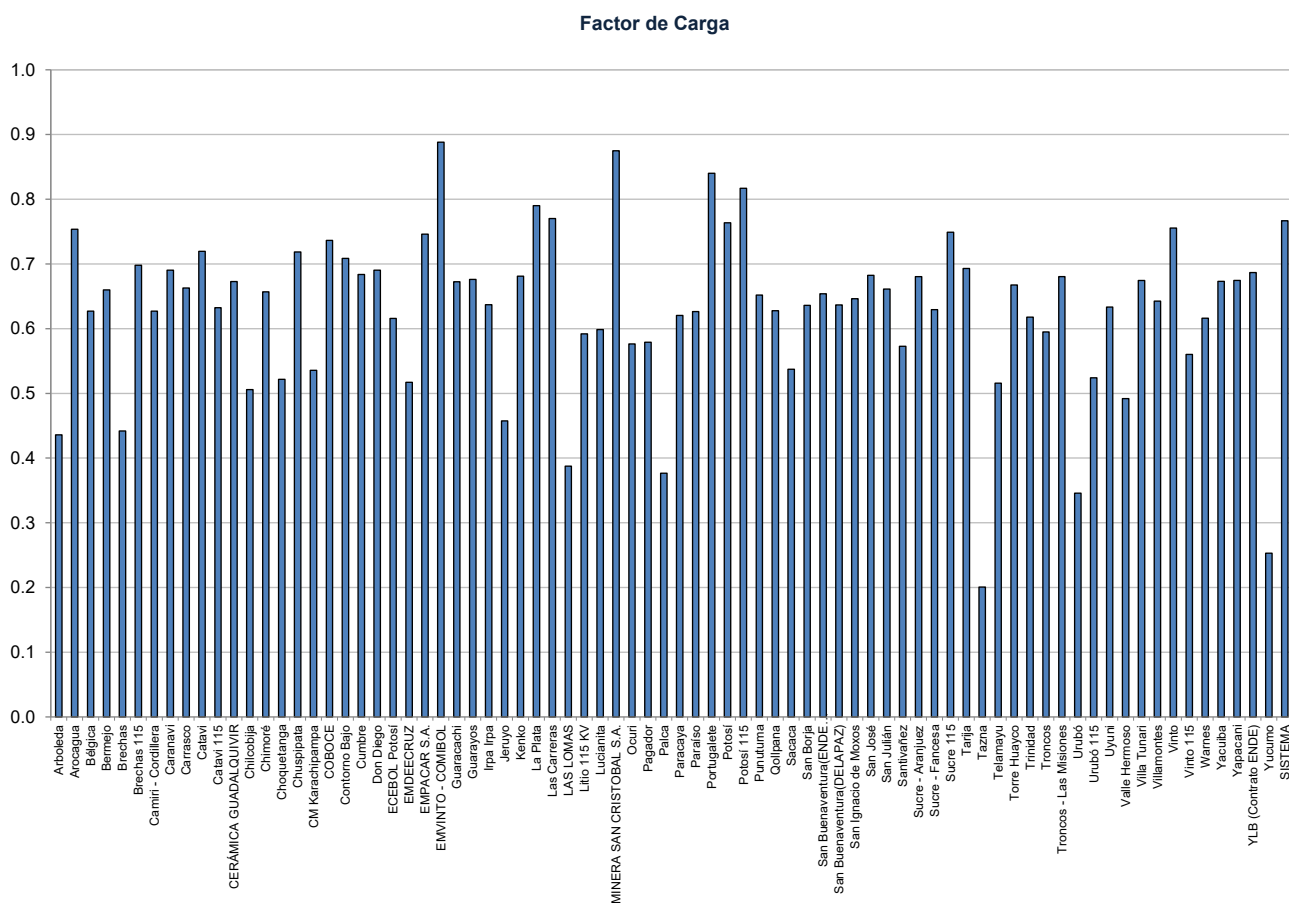
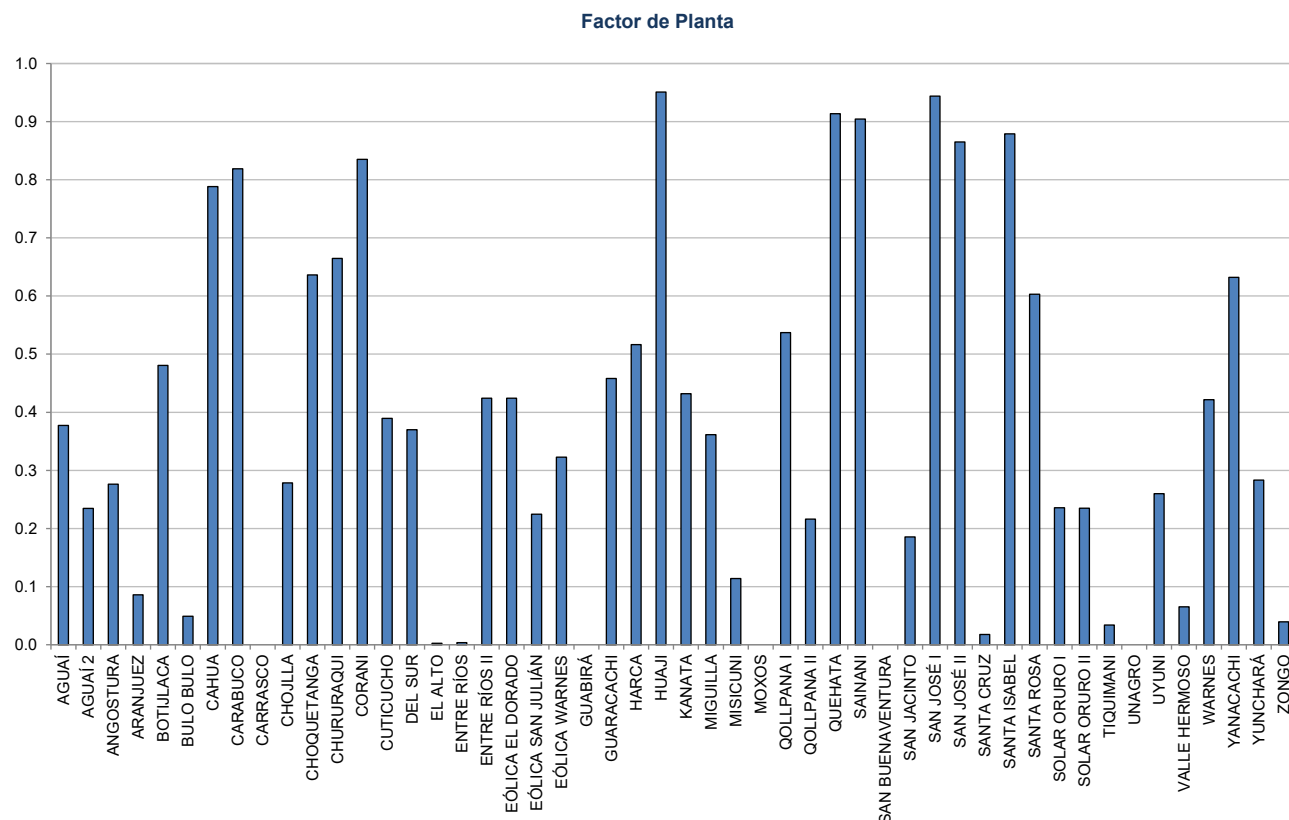
11. EVOLUCIÓN DE RETIROS DE ENERGÍA EN EL MEM A MAYO DE 2025 (Empresas Distribuidoras)



11.1 EVOLUCIÓN DE RETIROS DE ENERGÍA EN EL MEM A MAYO DE 2025 (Dist. & CNR)



12. FACTOR DE PLANTA/CARGA MENSUAL EN NODOS DEL STI - MAYO DE 2025



13. CAUDALES PREVISTOS Y REALES - MAYO DE 2025

Tabla 13. Caudales previstos y reales

CENTRAL	PROGRAMADOS(*) m³/s	REALES m³/s	Probabilidad de excedencia %
CORANI	2.84	6.58	0.04
S. ISABEL	0.35	1.06	0.00
ZONGO	0.20	0.16	72.51
TIQUIMANI	0.06	0.06	56.85
BOTIJLACA	0.74	0.96	12.34
CUTICUCHO	0.77	1.06	8.49
S. ROSA 1	0.43	0.63	8.25
S. ROSA 2	0.66	1.03	8.48
SAINANI	0.48	0.75	2.79
CHURURACUI	1.61	1.76	34.40
HARCA	1.68	2.01	19.12
CAHUA	1.56	2.55	1.55
HUAJI	2.87	7.57	0.04
MIGUILLA	0.18	0.28	0.29
ANGOSTURA	0.18	0.34	3.60
CHOQUETANGA	0.27	0.45	2.06
CARABUCO	0.47	0.89	2.89
CHOJLLA	1.42	2.90	0.15
YANACACHI	2.07	4.24	0.00
KANATA	0.21	0.38	1.29
SAN JACINTO	5.71	4.17	83.85
MISICUNI	1.13	1.93	3.24
SAN JOSÉ 1	5.16	9.44	0.17
SAN JOSÉ 2	0.00	0.00	0.00

Nota: Informe de Precios de Nodo Mayo 2025 - Octubre 2025

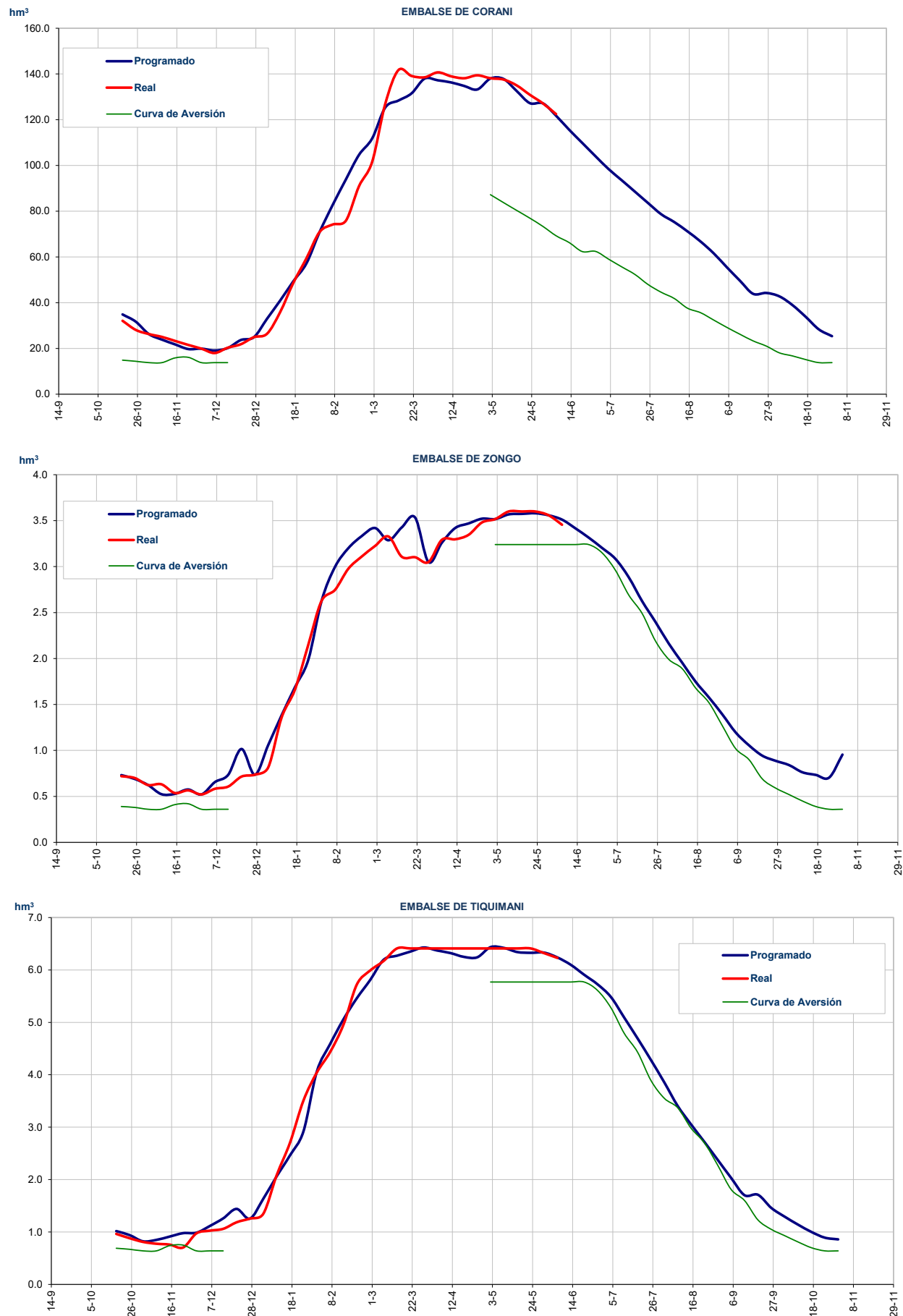
13.1 VOLUMEN EMBALSADO INICIAL Y FINAL DEL MES

Tabla 13.1 Volumen embalsado

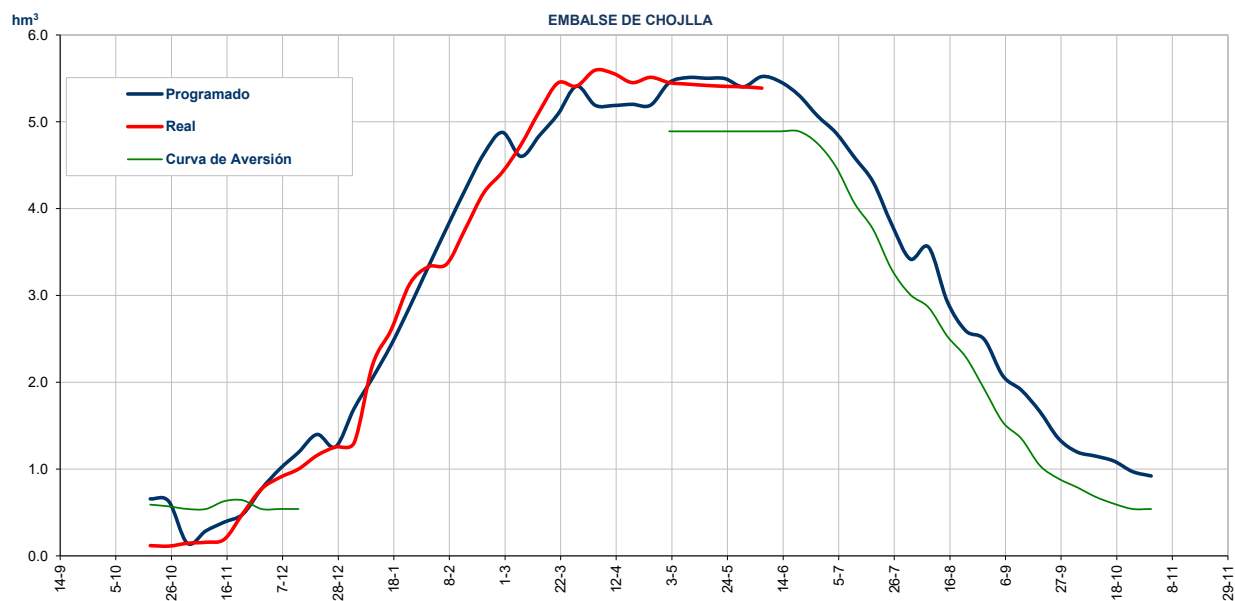
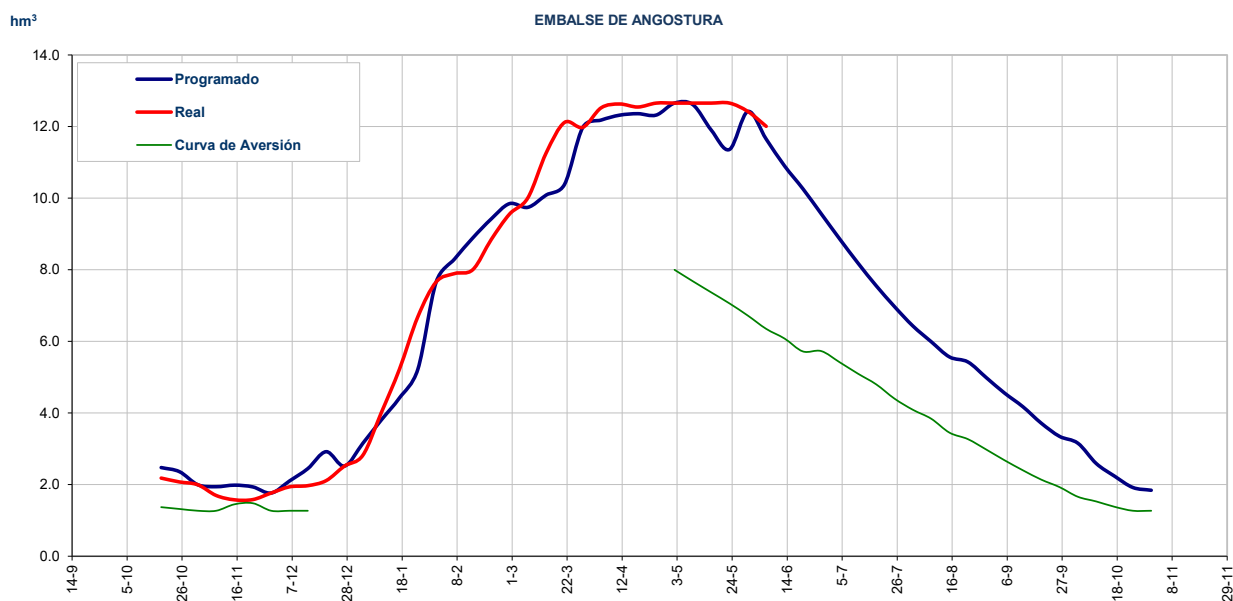
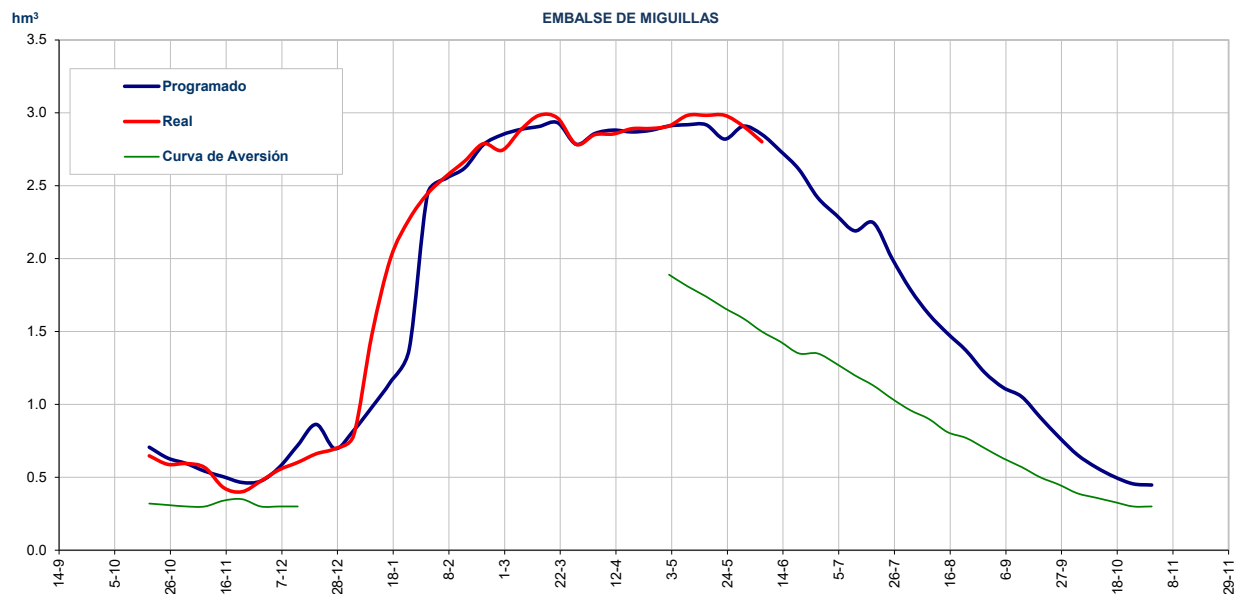
VOLUMEN ÚTIL (hm³)

EMBALSE	Al inicio de mes		A fin de mes		GWh Por generar
	Programado	Real	Programado	Real	
CORANI	136.63	138.57	126.38	126.59	610.23
ZONGO	3.52	3.51	3.55	3.54	23.94
TIQUIMANI	6.38	6.41	6.32	6.31	44.70
MIGUILLAS	2.90	2.91	2.90	2.89	7.44
ANGOSTURA	12.56	12.66	12.31	12.36	33.73
CHOJLLA	5.38	5.47	5.42	5.40	14.61
SAN JACINTO	39.26	39.13	39.38	39.53	4.91
MISICUNI	146.97	147.29	145.68	145.70	330.38

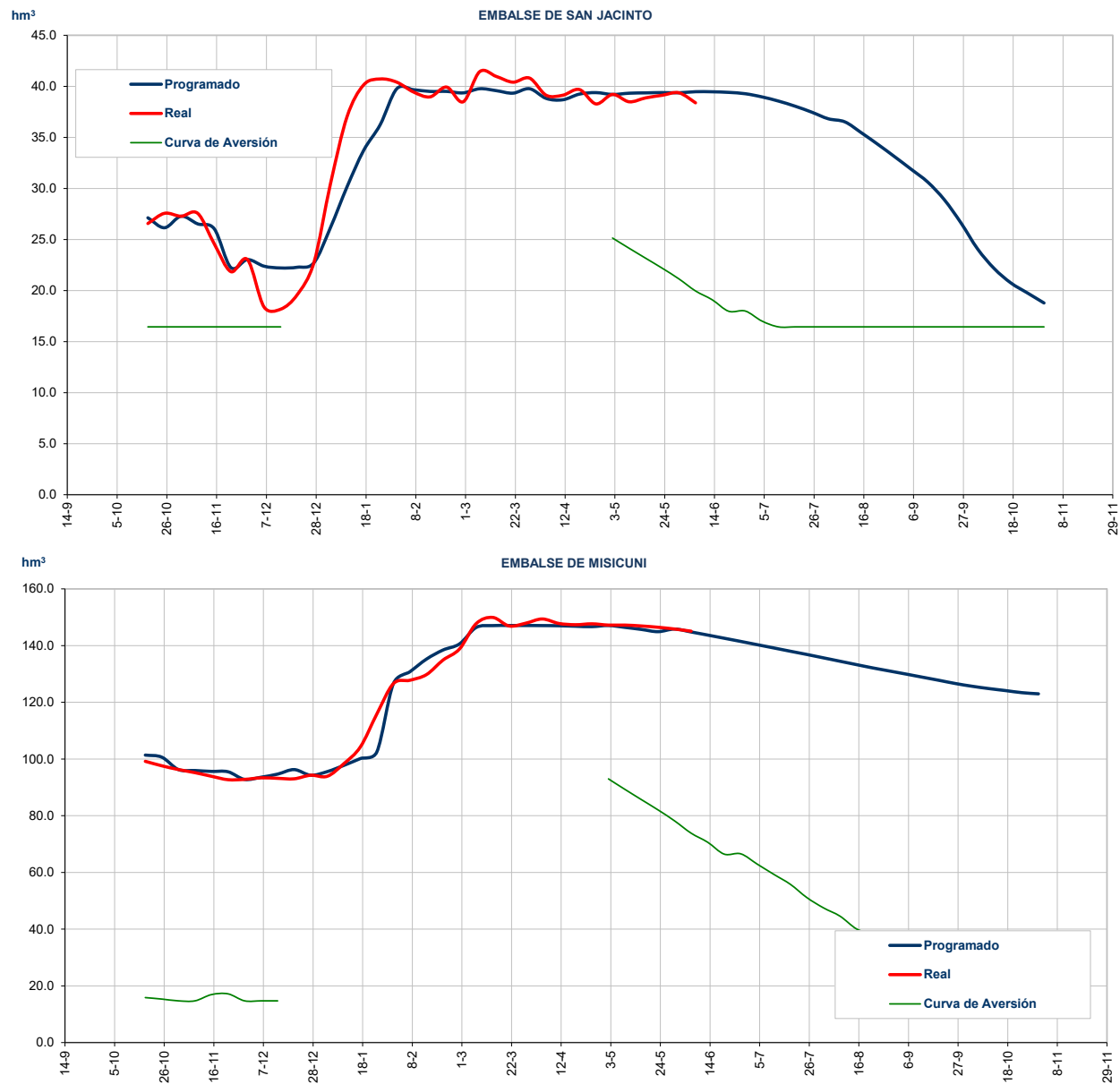
14. EVOLUCION DE LOS EMBALSES - MAYO DE 2025 (CORANI, ZONGO y TIQUIMANI)



14.1 EVOLUCION DE LOS EMBALSES - MAYO DE 2025 (MIGUILLAS, ANGOSTURA y CHOJLLA)



14.2 EVOLUCION DE LOS EMBALSES - (SAN JACINTO y MISICUNI)



15. FALLAS EN EL SISTEMA Y ENERGÍA NO SERVIDA - MAYO DE 2025

En este mes se registraron un total de 151 fallas en generación y 67 en transmisión.

Tabla 15. Fallas en alimentadores e energía no suministrada

COMPONENTE EN FALLA	MWh
AL01 CG01 de ECG	0.06
AL01 CRE Feria Exposición en 10.5 kV	0.13
AL01 CRE Guaracachi en 10.5 kV	0.15
AL01 CRE Palmar en 24.9 kV	0.18
AL01 DELAPAZ (Ixiamas) en 34.5 kV	0.00
AL01 DPZ Cosmos (San Luis) en 12 kV	1.42
AL01 DPZ Kenko (Tilata) en 12 kV.	0.57
AL01 DPZ RioSeco (Los Andes) en 12 kV	1.07
AL01 ELFEC Viloma (M-1)	1.23
AL01 ELFEO Corque (P. Español) en 24.9 kV	0.13
AL01 ELFEO Huanuni (Lizarraga) en 3.5 kV	0.35
AL01 EMDEECRUZ (E-1) en 24.9 kV	0.33
AL01 END (Pozos y Piscinas) en 24.9 kV	0.14
AL01 SEPSA Ocuri (Colquechaca) en 24.9 kV	0.00
AL02 Alimentador Planta de Humos	0.26
AL02 CESSA Sucre (Z3) en 24.9 kV	0.00
AL02 CRE Palmar en 24.9 kV	0.39
AL02 DPZ Cosmos (Libertad) en 12 kV	0.73
AL02 DPZ Kenko (Cristal) en 12 kV.	0.66
AL02 DPZ Río Seco (Villa Esperanza) en 12 kV.	1.53
AL02 DPZ San Buenaventura (Yucumo) en 34.5 kV.	0.00
AL02 ELFEC Qollpana (Mizque) en 24.9 kV	0.45
AL02 ELFEO Corque (Pisiga) en 24.9 kV	0.24
AL02 ENB (IM-42) en 24.9 kV	0.59
AL02 END (Tratamiento de Aguas) en 24.9 kV.	0.08
AL02 MSCR (Mina y chancado) en 11 kV	0.27
AL02 SEPSA Ocuri (Ocuri) en 24.9 kV	0.06
AL02 SETAR (Rural) en 24.9 kV	0.07
AL03 DPZ Alto Lima (Tupac Katari) en 12 kV	0.36
AL03 DPZ Cosmos (Espinal) en 12 kV.	1.74
AL03 DPZ Kenko (Amachuma) en 12 kV.	0.73
AL03 DPZ Río Seco (Villa Ingenio) en 12 kV.	0.87
AL03 ELF Paracaya (P-3) en 24.9 kV.	0.37
AL03 SEPSA Ocuri (Maragua) en 24.9 kV	0.00
AL04 CRE Montero en 24.9 kV	0.41
AL04 DPZ Cosmos (CADE) en 12 kV.	1.64
AL04 DPZ Río Seco (Huayna Potosi) en 12kV	0.81
AL04 Planta de Agua	0.37
AL04 SEPSA Ocuri (Colquechaca Industrial) en 24.9 kV	0.06
AL05 DPZ Cosmos (Cosmos 79) en 12 kV.	1.54
AL05 DPZ Kenko (Estructurante) en 12 kV	0.56
AL05 DPZ Río Seco (Brasil) en 12kV	0.96
AL05 ELFEC Arocagua en 24.9 kV	0.34
AL05 SEPSA Ocuri (Macha) en 24.9 kV	0.10
AL05 SETAR (Santa Ana) en 24.9 kV	0.54
AL05 Villa Abaroa (San Jorge II) en 24.9 kV	0.21
AL06 Alimentador Laminación	0.34
AL06 CRE Nueva Jerusalem en 24.9 kV	0.19
AL06 DPZ Cosmos (Puchucollo) en 12 kV	0.43
AL06 DPZ Río Seco (Laja) en 12 kV	1.27
AL06 ELF Paracaya (P-6) en 24.9 kV.	0.44
AL07 CRE Mapaiso en 24.9 kV	0.16
AL07 DPZ Cosmos (Charapaqui) en 12 kV	2.06
AL08 DPZ Cosmos (Parque Industrial) en 12 kV	1.19
AL08 DPZ Río Seco (Baptista Saavedra) en 12 kV	1.04
AL08 SETAR (Rec. San Lorenzo) en 24.9 kV	0.16
AL09 DPZ Cosmos (Caquingora) en 12 kV	2.36
AL11 COBOCE (Cemento 3) en 6.28 kV	5.97
AL11 SEPSA VELARDE II (Andacaba) en 24.9 kV	1.88
AL12 CRE Guapilo (ALI_19_12) en 24.9 kV	0.35
AL13 SEPSA VELARDE II (La Estrella) en 24.9 kV	1.20
AL16 MSCR (Campamento Aguirre) en 11 kV	0.12
AL16 Plan Tres Mil en 24.9 kV	0.49
AL17 MSCR (Molinos Verticales) en 11 kV	0.39
AL21 CRE Mapaiso en 24.9 kV	0.38
AL28 CRE Zoológico en 10.5 kV	0.20
AL36 CRE Montero en 24.9 kV	0.26
TOTAL	43.59

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - MAYO DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
1	00:00	TRCOB11501	44,640	Extensión de mantenimiento.	-
1	00:00	TRINT11501	44,640	Causas internas de la planta.	-
1	00:00	TRVEL06904	44,640	Bajo nivel de aceite en guarda del transformador.	-
1	00:00	TRCMV06902	44,640	Mantenimiento, cambio de aceite dieléctrico.	-
1	00:00	TRVEL06905	44,640	Operó protección diferencial.	-
1	00:00	TRKEN06905	44,640	Energizado en vacío.	-
1	00:00	EDO04	44,640	Falla en sistema hidráulico.	-
1	00:00	EDO13	44,640	Alta temperatura en aceite hidráulico.	-
1	00:00	SJU04	44,640	Falla de comunicación.	-
1	00:00	SJU07	44,640	Falla por error de señal.	-
1	00:00	SJU08	44,640	Falla en sistema hidráulico.	-
1	00:00	SJU11	44,640	Bajo nivel de aceite en gearbox.	-
1	00:00	EWA02	44,640	Bajo nivel de aceite hidráulico.	-
1	06:04	TRPAL06901	285	Cambio de cuellos aéreos en mal estado.	-
1	06:04	TRPAL06902	285	Cambio de cuellos aéreos en mal estado.	-
1	06:05	PAL-PM069	283	Cambio de cuellos aéreos en mal estado.	-
2	06:41	ORU27	83	Falla en comunicación.	-
2	07:21	CHJ	525	Falla en sello de válvula principal de la unidad.	-
2	10:53	TRTAM06901	29	Corrección de punto caliente de seccionador fusible SF11.	-
2	15:51	AAC-RSE115	29	Cable de comunicaciones sobre línea en 115 kV Río Seco – Alto Achachicala.	DELAPAZ
2	15:51	COS-KEN115	30	Cable de comunicaciones sobre línea en 115 kV Río Seco – Alto Achachicala.	-
2	15:51	COS-RSE115	29	Cable de comunicaciones sobre línea en 115 kV Río Seco – Alto Achachicala.	-
2	16:03	TRRSE11501	19	Proceso de restitución.	-
2	16:04	TRRSE11502	18	Proceso de restitución.	-
2	16:05	TRCOS11502	16	Proceso de restitución.	-
2	16:05	TRCOS11501	16	Proceso de restitución.	-
2	17:01	ORU35	39	Parada de emergencia por sobrecorriente.	-
3	10:50	CHJ	12	Disparo, falla del panel de control de la válvula principal.	-
3	22:37	ERI31	43	Disparo, falla de válvula de agua de alimentación principal del caldero.	-
4	04:40	EWA01	3,512	Error de señal.	-
4	06:50	UYU22	332	Revisión de tarjetas de comunicación en las cajas de nivel.	-
4	20:00	ERI31	1,537	Parada de emergencia, fuga de vapor en válvula de acople.	-
4	22:00	TRLOM23001	35	No determinada, operó protección diferencial.	-
4	22:00	TRLOM23002	26	No determinada, operó protección diferencial.	-
5	00:31	ERI30	1,266	Parada de emergencia, fuga de vapor en válvula de acople.	-
5	01:09	ERI32	1,228	Parada de emergencia, fuga de vapor en válvula de acople.	-
5	10:53	BUL02	775	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
5	10:53	BUL03	775	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
5	13:51	VHE02	23	Retraso en el arranque.	-
5	13:51	VHE03	3	Retraso en el arranque.	-
5	17:48	GCH11	6	Retraso en el arranque.	-
5	18:36	SCZ02	53	Retraso en el arranque.	-
5	18:44	SCZ01	35	Retraso en el arranque.	-
5	19:54	SCZ02	22	Disparo, falsa señal de alta temperatura de aceite.	-
5	21:40	GCH11	53	Desconexión del transformador TRGCH06911, falla en interruptor E611.	-
5	21:40	TRGCH06911	53	Falla en interruptor E611, operó relé 50F.	-
6	17:44	BUL02	303	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
6	17:44	BUL03	303	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
7	06:48	ORU10	72	Baja resistencia de aislación en el inversor.	-
7	06:48	ORU11	46	Baja resistencia de aislación en el inversor.	-
7	14:07	GCH-PIN069	91	No determinada, operó relé diferencial de línea.	-
7	16:36	BUL02	406	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
7	16:36	BUL03	406	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
8	13:26	EDO11	17	Falla en sistema hidráulico.	-
8	17:30	BUL02	260	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
8	17:30	BUL03	260	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
8	19:26	UYU22	15	Prueba de señales de apertura y cierre en el interruptor UYU024-122.	-
9	05:11	YAN	7	Falla en el arranque, falla sensor de nivel de aceite del generador.	-
9	13:54	BUL02	468	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
9	13:54	BUL03	468	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
9	17:40	CAR02	55	Desconexión del transformador TRCAR23002.	-
9	17:40	TRCAR23002	55	Falla en termoswitch de aceite del transformador de servicio local.	-
9	20:36	EWA01	3,658	Pérdida de señal.	-
9	22:14	TRVSA11501	12	Descargas atmosféricas, apertura interruptor general de media tensión, 16.45 MW.	-
9	23:54	CAH02	281	Disparo, baja presión en HPU.	-
9	23:58	CAH01	277	Disparo, baja presión en HPU.	-
10	03:29	WAR10	24	Disparo, operó protección de sobrefrecuencia.	-
10	03:29	CAR-SAD500	-	Descargas atmosféricas.	-
10	16:34	CUT02	8,840	Parada de emergencia, problemas en canal, derrumbe y caída de material.	-
10	16:46	CUT03	8,811	Parada de emergencia, problemas en canal, derrumbe y caída de material.	-
11	17:22	WAR12	318	Falla en el arranque, problemas en detector de llama.	-
12	02:03	TRI-MOS02401	7	No determinada, operó protección de sobrecorriente.	-
13	06:45	ORU02	49	Baja resistencia de aislación en el inversor.	-
13	17:34	BUL02	139	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
13	17:34	BUL03	139	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
14	07:07	SIS05	35	Disparo, falla de medición de temperatura de ventilación de generador.	-
14	13:09	SJU02	18	Alta temperatura en convertidor.	-
14	13:37	KEN-TAR069	25	Reparación de punto caliente en el seccionador B3-380-2.	-
14	17:31	AGU01	3,996	Disparo, operó relé de potencia inversa.	-
14	17:41	BUL02	221	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
14	17:41	BUL03	221	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
14	17:41	TRAGU11501	101	Requerimiento operativo.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - MAYO DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
14	22:40	SJU09	3	Sensor de humo obstruido.	-
15	09:12	SUR12	435	Disparo, falla en detector de gas.	-
15	09:33	BUL02	788	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
15	09:33	BUL03	788	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
15	09:55	VHE07	3	Retraso en el arranque.	-
15	15:05	VHE02	3	Retraso en el arranque.	-
15	15:34	EWA01	2,804	Falla de señal.	-
15	18:39	SUR12	277	Disparo, alta temperatura en separador de presión de caldero.	-
15	18:44	ERI01	94	Retraso en el arranque, retiro de equipos de preservación de la unidad.	-
15	19:24	ARB-LOM23001	-	No determinada, operó relé diferencial.	LOMAS
15	19:24	TRLOM23001	23	No determinada.	-
15	19:24	TRLOM23002	24	No determinada.	-
15	19:25	SIS05	58	Parada de emergencia, problemas en válvula proporcional del inyector superior de turbina.	-
15	20:03	TRIS11503	10	Revisión de la unidad SIS05.	-
15	21:28	EDO02	9	Falla por error de señal.	-
16	04:34	SUR12	556	Disparo, falla en detector de gas.	-
16	04:59	EDO02	10	Falla por error de señal.	-
16	05:10	EDO02	4	Falla por error de señal.	-
16	05:17	EDO02	4	Falla por error de señal.	-
16	05:22	EDO02	4	Falla por error de señal.	-
16	05:29	EDO02	4	Falla por error de señal.	-
16	12:54	QUE02	3	Proceso de restitución.	-
16	13:28	BUL02	451	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
16	13:28	BUL03	451	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
17	07:37	TRAAC069	21,143	Fuga de aceite e incendio.	-
17	07:39	AAC-ZON115	19	Operó protección de distancia zona 3.	-
17	07:39	ALP-TEM069	159	Operó protección de respaldo, incendio en transformador TRAAC069.	-
17	07:39	ALP-TMU069	63	Operó protección de respaldo, incendio en transformador TRAAC069.	-
17	07:39	BOT-TIQ115	19	Operó protección de distancia zona 3.	-
17	07:39	BOT-TIG115	19	Operó protección de distancia zona 3.	-
17	07:39	TIG-ZON115	19	Operó protección de distancia zona 3.	-
17	07:39	ATAAC11502	62	Operó protección de respaldo, incendio en transformador TRAAC069.	-
17	07:39	ATAAC11503	114	Operó protección de respaldo, incendio en transformador TRAAC069.	-
17	07:39	TRZON115	93	Operó protección de sobrecorriente.	-
17	07:39	BOT02	19	Desconexión de líneas BOT-TIQ115.	-
17	07:39	BOT01	19	Desconexión de líneas BOT-TIQ115.	-
17	07:39	BOT03	19	Disparo, operó protección de sobrecorriente.	-
17	07:39	SAI	19	Disparo, operó protección de sobrecorriente.	-
17	07:39	TIQ	19	Desconexión de las líneas BOT-TIQ115.	-
17	07:39	ZON	93	Desconexión del transformador TRZON115.	-
17	07:39	AAC-ALI115	160	Operó protección de respaldo, incendio en transformador TRAAC069.	-
17	07:41	CUT02	17	Disparo, operó protección de pérdida de campo.	-
17	08:09	TRMUN06902	34	Proceso de restitución.	-
17	08:10	TRMUN06901	33	Proceso de restitución.	-
17	08:12	AAC-ACH069	81	Proceso de restitución.	-
17	08:12	TRACH069	83	Proceso de restitución.	-
17	08:14	AAC-TMU069	28	Proceso de restitución.	-
17	08:29	ATAAC11501	6	Maniobras de apertura de seccionador BS-254, para aislar instalación en falla.	-
17	15:07	EDO05	2,817	Falla en el sistema hidráulico.	-
17	17:52	PUN-TAZ069	13	Fuertes vientos, 0.9 MW.	-
17	17:56	SUR12	1,727	Disparo, falla detector de gas.	-
17	18:00	BUL02	208	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
17	18:00	BUL03	208	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
18	16:17	SUD-CRQ069	16	Operó, relé subfrecuencia.	-
18	16:17	TRRGV11501	1,049	Operó, relé subfrecuencia.	-
18	16:17	TRRGV11502	43	Falla en interruptor de alta tensión.	-
18	16:17	ERI30	40	Disparo, pérdida de señal del sistema de aire de instrumentación.	CRE, DELAPAZ, ELFE, ENDE DEL BENI, ENDE, ENDE DEORURO, MSCR, SETARV, SE PSA, SETAR, EMDEECRUZ, CO BOCE, ECG
18	16:17	ERI31	40	Disparo, pérdida de señal del sistema de aire de instrumentación.	-
18	16:17	ERI32	40	Disparo, pérdida de señal del sistema de aire de instrumentación.	-
18	16:17	ERI50	40	Disparo, pérdida de señal del sistema de aire de instrumentación.	-
18	16:17	ERI51	40	Disparo, pérdida de señal del sistema de aire de instrumentación.	-
18	16:17	ERI52	40	Disparo, pérdida de señal del sistema de aire de instrumentación.	-
18	16:18	BUL01	542	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
18	16:18	BUL03	542	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
18	16:40	SCZ01	26	Retraso en el arranque.	-
18	16:45	SCZ02	25	Retraso en el arranque.	-
18	16:46	GCH04	9	Retraso en el arranque.	-
18	17:07	ERI03	5,727	Falla en cargador de baterías.	-
18	17:07	ERI01	13	Retraso en el arranque.	-
18	18:14	CUT03	21	Disparo, opero relé de sobrecorriente.	-
18	18:51	CAR03	155	Problema en válvula de gas.	-
18	21:29	SUR30	18,871	Falla en el arranque, fuga de vapor en drenaje de la línea de alta presión.	-
18	21:29	SUR31	18,871	Falla en el arranque, fuga de vapor en drenaje de la línea de alta presión.	-
18	21:29	SUR32	18,871	Falla en el arranque, fuga de vapor en drenaje de la línea de alta presión.	-
18	23:11	ALT01	474	Falla en calentador de gas.	-
19	02:08	SJU02	10	Error de señal de palas.	-
19	03:57	ERI50	3,340	Retraso en el arranque, falla en motor de virado de la turbina de vapor.	-
19	03:57	ERI51	3,340	Retraso en el arranque, falla en motor de virado de la turbina de vapor.	-
19	03:57	ERI52	3,340	Retraso en el arranque, falla en motor de virado de la turbina de vapor.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - MAYO DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
19	05:41	BUL02	958	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
19	05:41	BUL03	958	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
19	05:46	ERI30	17	Disparo, operó relé de bajo voltaje.	-
19	06:41	EWA04	7,889	Falla de señal de palas.	-
19	08:40	ORU27	72	Desconexión de emergencia, revisión transformador de media tensión.	-
19	12:16	ERI40	-	Apertura de interruptor de máquina, operacó protección de bajo voltaje.	-
19	20:09	AGU02	420	Disparo, baja presión en caldero.	-
19	20:35	AGU01	132	Parada de emergencia, baja presión de vapor.	-
20	09:25	AGU02	120	Disparo, baja presión de vapor en caldero.	-
20	10:00	CUT02	6,225	Problemas en HPU.	-
20	23:17	WAR40	484	Indisponibilidad de unidad WAR41.	-
20	23:17	WAR41	484	Disparo, alta temperatura a la salida separador de alta presión.	-
21	17:20	BUL02	167	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
21	17:20	BUL03	167	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
23	07:07	PUN-TAZ069	657	Trabajos de instalación de estructura sector TAZNA-PALCA.	-
23	10:39	AGU02	40	Disparo, baja presión de vapor.	-
23	19:13	AGU01	162	Disparo, baja presión de vapor.	-
23	19:13	TRAGU11501	162	Operó relé de potencia inversa.	-
23	19:13	AGU02	228	Disparo, baja presión de vapor.	-
23	23:55	AGU01	5,382	Parada de emergencia, problemas en celda de media tensión.	-
23	23:58	TRAGU11501	55	Revisión de la unidad AGU01.	-
24	09:50	AAC-ACH069	328	Verificación de equipos de barra.	-
24	11:15	TRAGU11501	84	Revisión de la unidad AGU01.	-
24	12:07	SJU02	18	Alta temperatura en convertidor.	-
24	13:18	EDO03	7	Falla por error de señal	-
24	15:31	EWA03	1,188	Baja presión en sistema de refrigeración.	-
25	08:19	TRAGU11501	183	Revisión de la unidad AGU01.	-
26	06:15	YAG-TAT13201	65	Contacto de ave a línea de 132 KV.	-
26	06:15	ATYAG23002	65	Contacto de ave a línea de 132 KV.	-
26	09:35	SJA02	84	Falla en arranque, problema en regulador de turbina.	-
26	12:11	EWA03	15	Alta temperatura en el convertidor.	-
26	17:15	AAC-ZON115	352	Contacto de hilo de guarda de la línea AAC-TIQ11502.	-
26	17:15	ATAAC11503	371	Contacto de hilo de guarda de la línea AAC-TIQ11502.	-
26	17:15	AAC-TIQ11502	1,288	Rotura de hilo de guarda.	DELAPAZ
27	02:02	EDO12	961	Falla en sistema de orientación.	-
27	08:46	WAR21	27	Retraso en el arranque.	-
27	09:12	TRAGU11501	69	Revisión de interruptor 52AGU01103.	-
27	12:39	AAC-TIQ11501	115	Retiro de hilo de guarda.	-
27	13:10	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
28	01:34	EDO02	688	Falla en sistema hidráulico.	-
28	05:45	EDO03	9	Error en sensor de viento.	-
28	09:04	ERI42	56	Parada de emergencia, fuga de aire en sistema de refrigeración de turbina de gas.	-
28	11:01	AGU01	63	Disparo, baja presión de vapor en caldero.	-
28	11:01	AGU02	2,867	Disparo, baja presión de vapor en caldero.	-
29	20:32	HUA01	135	Disparo, falsa señal de vibración en lado colector.	-
30	01:41	ATTEL069	35	Vientos fuertes.	-
30	07:41	CAH02	531	Disparo, falsa señal de alta temperatura en el bobinado del transformador de excitación.	-
31	03:06	EWA03	34	Falla en sistema convertidor.	-
31	03:42	EWA03	19	Falla en sistema convertidor.	-
31	04:02	EWA03	4	Falla en sistema convertidor.	-
31	04:07	EWA03	20	Falla en sistema convertidor.	-
31	04:28	EWA03	1,172	Falla en sistema convertidor.	-
31	09:15	WAR22	33	Retraso en el arranque.	-
31	14:45	ATTEL069	25	Fuertes vientos.	-
31	16:33	SJU10	49	Falla en sistema hidráulico.	-
31	18:56	SJU05	27	Falla en sistema convertidor.	-
31	19:24	SJU05	276	Falla en sistema convertidor.	-

17. INDISPONIBILIDAD DE UNIDADES DE GENERACIÓN - MAYO DE 2025

Tabla 17. Indisponibilidad de unidades de generación, expresada en horas

Central o Sistema	Unidad	Programada	Imprevista	Total
Aguaí	AGU01	322.03	162.25	484.28
Aguaí 2	AGU02	445.85	61.25	507.10
Aranjuez	ARJ15	744.00		744.00
Bulo Bulo	BUL01		9.03	9.03
	BUL02		85.73	85.73
	BUL03		94.77	94.77
Carrasco	CAR02		0.92	0.92
	CAR03		2.58	2.58
Corani	COR01	30.17		30.17
	COR04	9.42		9.42
	COR05	87.25		87.25
Del Sur	SUR12		49.92	49.92
	SUR30	0.17	314.52	314.68
	SUR31	0.17	314.52	314.68
	SUR32	0.17	314.52	314.68
	SUR40	528.00		528.00
	SUR41	528.00		528.00
	SUR42	528.00		528.00
El Alto	ALT01	18.00	7.90	25.90
	ALT02	744.00		744.00
Entre Ríos I	ERI01		1.78	1.78
	ERI02	744.00		744.00
	ERI03		95.45	95.45
	ERI04	744.00		744.00
Entre Ríos II	ERI30		22.05	22.05
	ERI31		27.00	27.00
	ERI32		21.13	21.13
	ERI40	426.15	0.00	426.15
	ERI41	426.15		426.15
	ERI42	425.42	0.93	426.35
	ERI50		56.33	56.33
	ERI51		56.33	56.33
	ERI52		56.33	56.33
Eólica El Dorado	ED001	0.38		0.38
	ED002		12.05	12.05
	ED003	1.77	0.38	2.15
	ED004		744.00	744.00
	ED005	1.38	46.95	48.33
	ED006	2.77		2.77
	ED007	2.17		2.17
	ED008	744.00		744.00
	ED009	111.75		111.75
	ED011	0.45	0.28	0.73
	ED012	0.45	16.02	16.47
	ED013		744.00	744.00
	ED014	3.82		3.82
Eólica San Julián	SJU01	128.97		128.97
	SJU02	126.05	0.77	126.82
	SJU03	129.03		129.03
	SJU04		744.00	744.00
	SJU05	199.50	5.05	204.55
	SJU06	744.00		744.00
	SJU07		744.00	744.00
	SJU08		744.00	744.00
	SJU09	129.32	0.05	129.37
	SJU10	129.03	0.82	129.85
	SJU11		744.00	744.00
Eólica Warnes	EWA01	127.27	166.23	293.50
	EWA02		744.00	744.00
	EWA03	130.18	40.87	171.05
	EWA04		131.48	131.48
Guabirá	GBE01	744.00		744.00
	IAG01	744.00		744.00
Guaracachi	GCH04	94.95	0.15	95.10
	GCH11		0.98	0.98
HB	CHJ	279.97	8.95	288.92
	YAN		0.12	0.12
Miguillas	CH001	2.92		2.92
	CH002	2.73		2.73
	CH003	2.90		2.90
Misicuni	MIS01	62.02		62.02
	MIS02	3.68		3.68
	MIS03	3.68		3.68
Moxos	MOA02	696.00		696.00
	MOA05	3.63		3.63
	MOA06	3.63		3.63
	MOA07	3.63		3.63
	MOA08	3.63		3.63

Tabla 17. Indisponibilidad de unidades de generación, expresada en horas (cont.)

Central o Sistema	Unidad	Programada	Imprevista	Total
Qollpana	QOL01	1.52		1.52
	QOL02	1.38		1.38
	QOL03	3.60		3.60
	QOL04	1.85		1.85
	QOL05	1.43		1.43
	QOL06	1.88		1.88
	QOL07	4.92		4.92
	QOL08	2.07		2.07
	QOL09	3.43		3.43
	QOL10	2.20		2.20
Quehata	QUE01	3.75	9.25	13.00
	QUE02		1.57	1.57
San Buenaventura	SBU01	744.00		744.00
San Jacinto	SJA02		1.40	1.40
Santa Cruz	SCZ01		1.02	1.02
	SCZ02		1.67	1.67
Santa Isabel	SIS01	9.37		9.37
	SIS02	10.87		10.87
	SIS03	1.43		1.43
	SIS04	1.52		1.52
	SIS05	9.45	1.55	11.00
Solar Oruro I	ORU02		0.82	0.82
	ORU10		1.20	1.20
	ORU11		0.77	0.77
Solar Oruro II	ORU27		2.58	2.58
	ORU35		0.65	0.65
	ORU36	0.73		0.73
	ORU37	0.88		0.88
Solar Uyuni	UYU01	5.53		5.53
	UYU02	3.42		3.42
	UYU03	4.38		4.38
	UYU04	3.55		3.55
	UYU05	3.77		3.77
	UYU06	3.87		3.87
	UYU07	3.87		3.87
	UYU08	3.28		3.28
	UYU09	4.37		4.37
	UYU10	3.23		3.23
	UYU11	5.33		5.33
	UYU12	3.53		3.53
	UYU13	3.97		3.97
	UYU14	3.95		3.95
	UYU15	7.20		7.20
	UYU16	7.22		7.22
	UYU17	7.30		7.30
	UYU18	6.60		6.60
	UYU19	7.38		7.38
	UYU20	8.23		8.23
	UYU21	7.18		7.18
Unagro	UNA01	744.00		744.00
Valle Hermoso	VHE01	48.00		48.00
	VHE02		0.43	0.43
	VHE03		0.05	0.05
	VHE04	48.00		48.00
	VHE05	82.83		82.83
	VHE06	50.28		50.28
	VHE07	10.28	0.05	10.33
	VHE08	10.28		10.28
Warnes	WAR05	648.00		648.00
	WAR10		0.40	0.40
	WAR12	43.00	5.30	48.30
	WAR21		0.45	0.45
	WAR22	455.02	0.55	455.57
	WAR40	469.62	8.07	477.68
	WAR41	469.62	8.07	477.68
	WAR42	594.73		594.73
Yunchará	YUN01		0.78	0.78
	YUN02		0.78	0.78

Tabla 17. Indisponibilidad de unidades de generación, expresada en horas (cont.)

Central o Sistema	Unidad	Programada	Imprevista	Total
Zongo	BOT01		0.32	0.32
	BOT02		0.32	0.32
	BOT03		0.32	0.32
	CAH01	2.98	4.62	7.60
	CAH02	2.92	13.53	16.45
	CHU01	1.73		1.73
	CHU02	2.62		2.62
	CUT01	581.42		581.42
	CUT02	214.90	251.37	466.27
	CUT03	215.78	147.20	362.98
	CUT04	530.67		530.67
	CUT05	114.45		114.45
	HAR01	326.22		326.22
	HAR02	334.33		334.33
	HUA01	2.80	2.25	5.05
	HUA02	3.28		3.28
	SAI	2.57	0.32	2.88
	SR001	2.68		2.68
	SR002	8.97		8.97
	TIQ	2.67	0.32	2.98
	ZON	3.00	1.55	4.55

Tabla 17.1 Indisponibilidad (Transmisión), expresada en horas

Componente	Programada	Imprevista	Total
ATARB230	9.78		9.78
ATCAR50001	9.00	0.13	9.13
ATCAR50002	9.00	1.10	10.10
ATGCH23002	8.53		8.53
ATMAZ230	8.93		8.93
ATPOT11501	8.87	0.03	8.90
ATPUN23001	9.55	0.37	9.92
ATSAD50002	8.58		8.58
ATSUC23001	1.03		1.03
ATSUC23002	0.93		0.93
ATTAJ23002	7.65		7.65
ATTHU23001	8.32		8.32
ATVHE230	8.18		8.18
ATVIN11502	7.57		7.57
CAR-SAD500	8.90	0.27	9.17
CAR-SAN230	9.95	0.00	9.95
CIH-VIN115	9.07	0.17	9.23
CPARJ069	7.80		7.80
CPCAT069	1.93		1.93
KEN-SEN11501	8.98		8.98
KEN-SEN11502	8.98		8.98
MGO-SAN23001	7.87		7.87
PCA-MAZ23001	4.20		4.20
POT-PUN115	9.33		9.33
REBRE50002	8.65	0.33	8.98
RECAR230	9.82		9.82
RECAR50001	8.83	0.17	9.00
RECAR50002	8.63	0.53	9.17
REMOX11501	8.27		8.27
RESAD50001	8.87	0.20	9.07
RESAN23002	9.80		9.80
RESAN23005	7.70		7.70
RETRN23001	9.30	0.05	9.35
SAN-PCA23002	2.67		2.67
SEN-MAZ115	8.97		8.97
SUC-PLA115		0.02	0.02
TRSB011501	8.83	0.77	9.60
TRTRI11501	2.52	0.52	3.03
TRYUC11501	8.78	0.45	9.23
UYU-LIT23001	8.02	0.27	8.28
VHE-IRP11501	7.73		7.73
WAR-SJU23001	8.47	0.00	8.47

18. PRECIOS DE GAS NATURAL - MAYO DE 2025

Los precios de gas (sin IVA) para las centrales térmicas fueron los siguientes:

Tabla 18. Precios de gas (sin IVA)

CENTRAL	PRECIO DECLARADO US\$/MPC	PODER CALORÍFICO INFERIOR BTU/PC	PRECIO US\$/MMBTU
ALT	1.1310	930.42	1.2156
ARJ	1.1310	973.44	1.1619
BUL	1.1310	894.89	1.2638
CAR	1.1310	916.77	1.2337
ERI	1.1310	916.77	1.2337
GCH	1.1310	918.83	1.2309
SUR	1.1310	917.67	1.2325
VHE	1.1310	911.21	1.2412
WAR	1.1310	922.19	1.2264

19. DESPACHO DE CARGA PROGRAMADO Y REALIZADO - MAYO DE 2025

Tabla 19. Despacho de carga programado y realizado

CENTRAL/SISTEMA	PROGRAMACIÓN DE MEDIANO PLAZO GWh	DESPACHO DIARIO PREVISTO GWh	DESPACHO DIARIO REAL GWh
CORANI	168.71	169.41	183.16
ZONGO	73.31	75.45	84.87
MIGUILLAS	11.00	7.42	8.64
GUARACACHI	63.36	124.83	125.06
-Despacho Económico	62.08	27.71	21.70
-Forzada	1.28	97.12	102.74
-Reserva Fría	0	0	0.61
SANTA CRUZ	0	0.08	0.55
-Despacho Económico	0	0	0.20
-Reserva Fría	0	0.08	0.36
ARANJUEZ	1.01	1.43	2.25
-Despacho Económico	0	0.02	0.43
-Forzada	1.01	1.41	1.83
ARANJUEZ DUAL (*)	0	0	0
VALLE HERMOSO	0	0.16	3.86
-Despacho Económico	0	0.03	2.08
-Forzada	0	0.05	0.94
-Reserva Fría	0	0.08	0.84
CARRASCO	0	0	0
ALTO	0.18	0	0.10
-Despacho Económico	0.17	0	0
-Forzada	0.00	0	0
-Reserva Fría	0	0	0.10
BULO BULO	25.40	5.96	4.96
-Despacho Económico	23.45	4.21	2.74
-Forzada	1.94	1.03	2.18
-Reserva Fría	0	0.71	0.04
ENTRE RÍOS	177.40	154.68	130.49
-Despacho Económico	159.58	102.38	68.30
-Forzada	17.82	52.30	61.96
-Reserva Fría	0	0	0.22
MOXOS (*)	0	0	0
TÉRMICA DEL SUR	124.40	124.95	139.27
-Despacho Económico	67.99	20.64	34.96
-Forzada	40.87	104.31	104.31
-Reserva Fría	15.54	0	0
CENTRAL WARNES	289.23	203.41	178.88
-Despacho Económico	280.70	155.95	124.54
-Forzada	8.53	47.46	54.34
GUABIRÁ	0	0	0
UNAGRO	0	0	0
SAN BUENAVENTURA	0	0	0
IAGSA	0	0	0
AGUAÍ	1.95	1.40	1.12
AGUAÍ 2	18.33	9.33	9.60
KANATA	1.48	2.45	2.42
TAQUESI	15.78	28.36	31.84
QUEHATA	0.95	1.22	1.34
SAN JACINTO	1.73	0.92	1.05
MISICUNI	14.18	10.09	10.17
EÓLICA QOLLPANA	5.64	3.44	5.06
EÓLICA WARNES	4.75	2.82	3.46
EÓLICA SAN JULIÁN	12.24	5.20	6.62
EÓLICA EL DORADO	15.71	16.60	17.04
SOLAR YUNCHARÁ	0.91	0.83	1.05
SOLAR UYUNI	11.71	12.11	12.10
SOLAR ORURO	18.06	16.97	17.51
TOTAL	1057.41	979.52	982.45
RESUMEN			
Despacho Económico	970.4	675.0	652.0
Despacho Forzado	71.5	303.7	328.3
Reserva Fría	15.5	0.87	2.17
TOTAL	1057.4	979.5	982.5

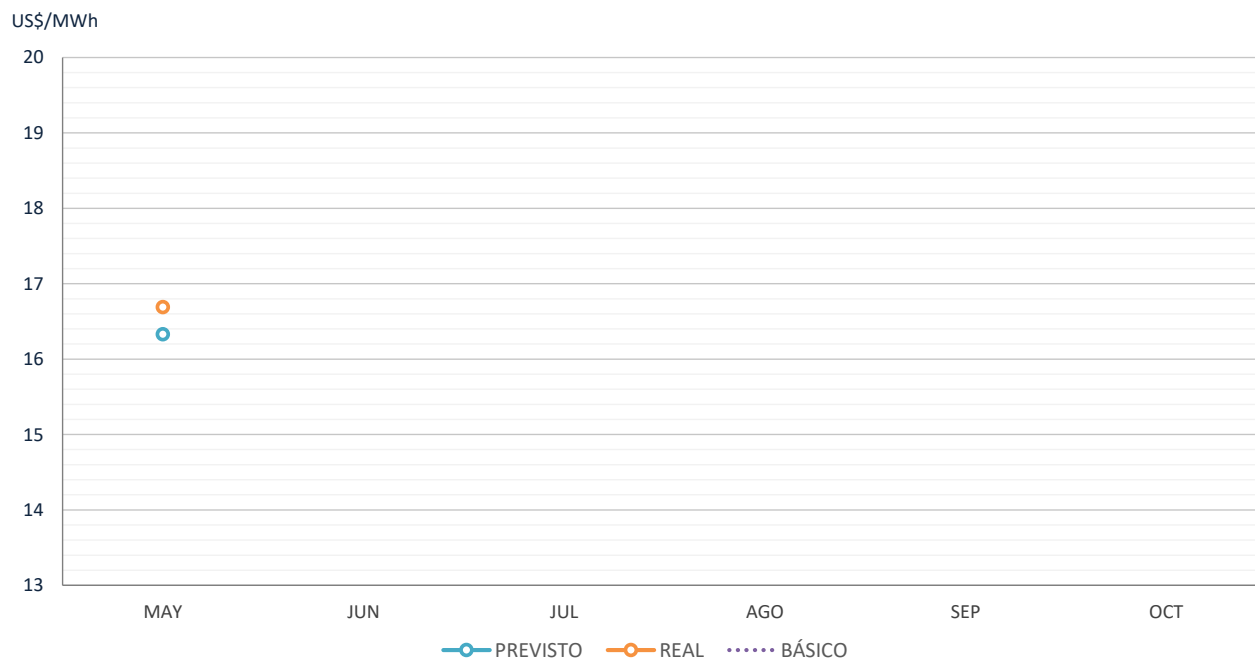
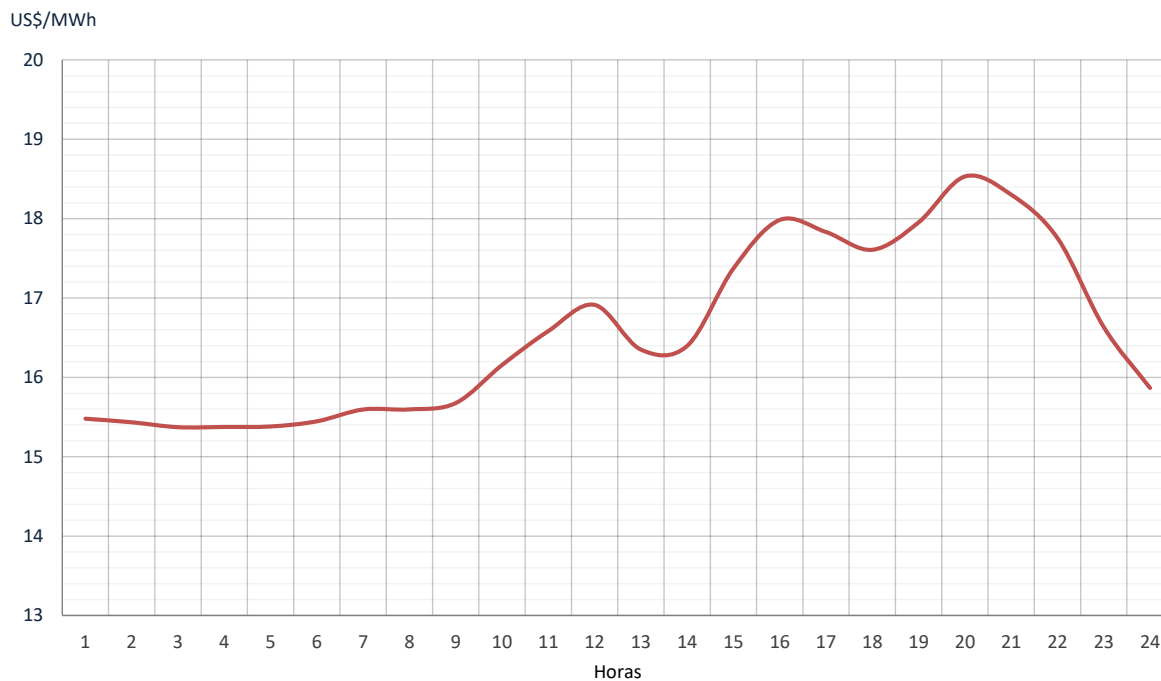
Nota: Informe de Precios de Nodo Periodo Mayo 2025 - Octubre 2025.

20. COSTOS MARGINALES DE GENERACIÓN - MAYO DE 2025

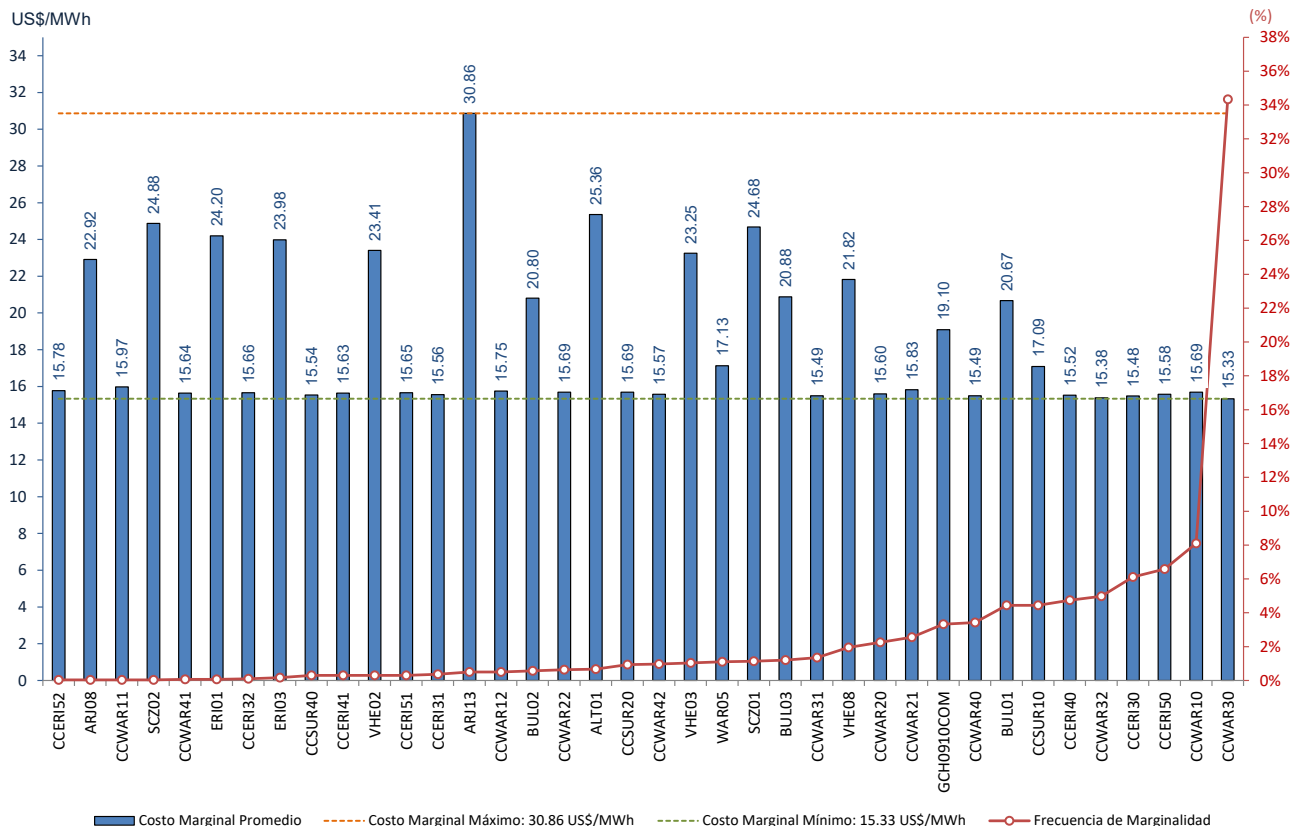
El costo marginal medio de generación fue de 16.69 US\$/MWh (sin IVA), mientras que el valor esperado en la programación estacional fue 16.33 US\$/MWh.

Las diferencias entre el costo marginal y el precio de nodo observadas, se explican porque en el precio de nodo se incluye el costo de energía forzada y la influencia de la red de transmisión (factores de nodo).

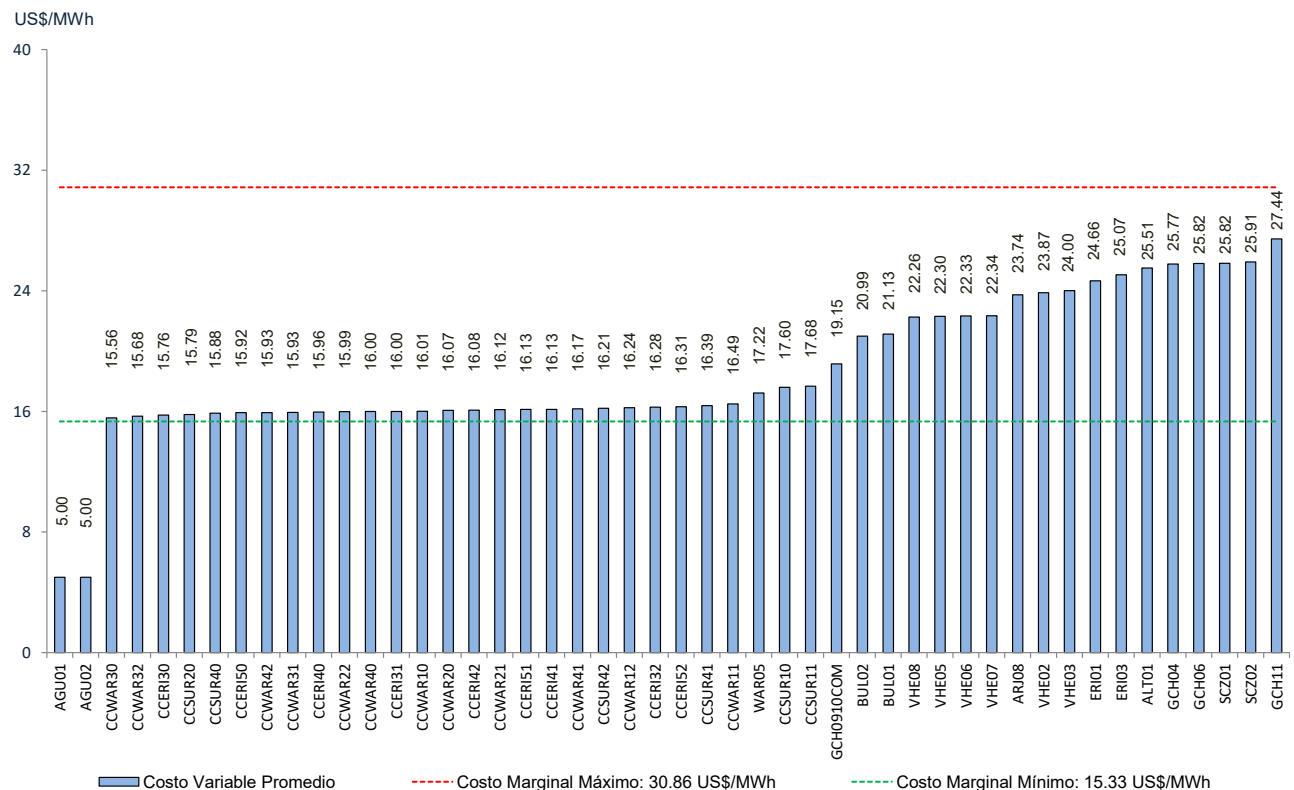
20.1 COSTOS MARGINALES DE GENERACIÓN HORARIOS PROMEDIOS DEL MES:



21. UNIDAD MARGINAL, COSTO MARGINAL PROMEDIO Y FRECUENCIA DE MARGINALIDAD - MAYO DE 2025



22. COSTOS VARIABLES PROMEDIOS MENSUALES - MAYO DE 2025



Nota.- No se presentan los costos de las unidades : ALT02, ARJ01, ARJ02, ARJ03, ARJ09, ARJ11, ARJ12, ARJ13, ARJ14, ARJ15, BUL03, CAR01, CAR02, CAR03, CCSUR12, ERI02, ERI04, GBE01, GCH02, GCH09, GCH09COM, GCH10, GCH10COM, GCH12, GCH9COM, IAG01, MOA02, MOA05, MOA06, MOA07, MOA08, MOA12, SBU01, UNA01, VHE01, VHE04, CCSUR21, CCSUR22, WAR12, SUR11, SUR12, SUR21, SUR22, WAR11, WAR21 y WAR22 debido a que dichas unidades se encontraban con indisponibilidad forzada, programada o no fueron despachadas.

23. COSTOS MARGINALES EN NODOS DE CONSUMO (US\$/MWh) - MAYO DE 2025

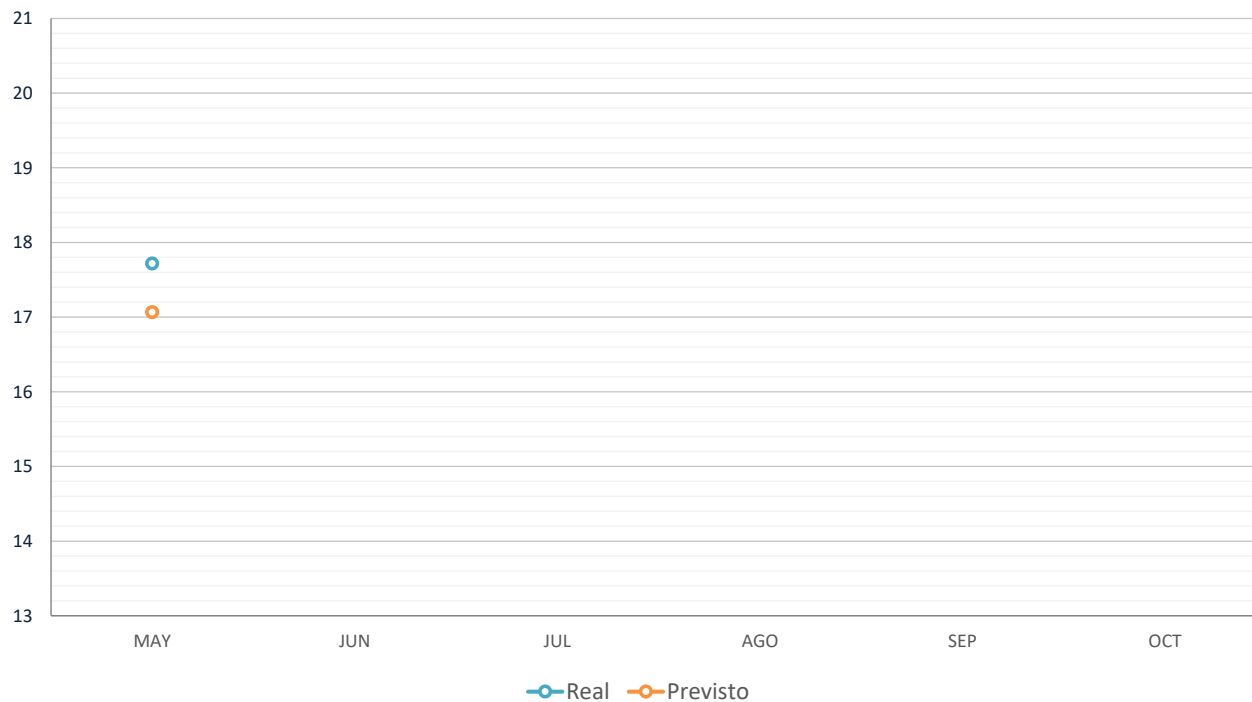
Tabla 23. Costo Marginal en nodos de consumo

AGENTE	REFERENCIA SEMESTRAL	ESPERADO MES	REAL MES
CRE	16.79	16.46	17.86
DELAPAZ	17.62	17.18	17.52
ELFEC	16.91	16.51	17.06
ENDE DEORURO	17.50	17.08	17.49
SEPSA	18.00	17.58	18.95
CESSA	17.50	17.16	18.56
ENDE	16.83	16.48	17.72
SETAR	16.43	16.09	17.28
ENDE DELBENI	17.03	16.69	17.33
EMDEECRUZ	16.46	16.17	18.20
EMVINTO	17.32	16.87	17.24
COBOCE	17.21	16.92	17.34
EMSC	17.02	16.66	17.87
YLB	17.17	16.79	17.96
LAS LOMAS	16.57	16.17	16.74
GUADALQUIVIR	16.49	16.14	17.32
EMPACAR	17.61	17.09	17.27
TOTAL		17.06	17.72

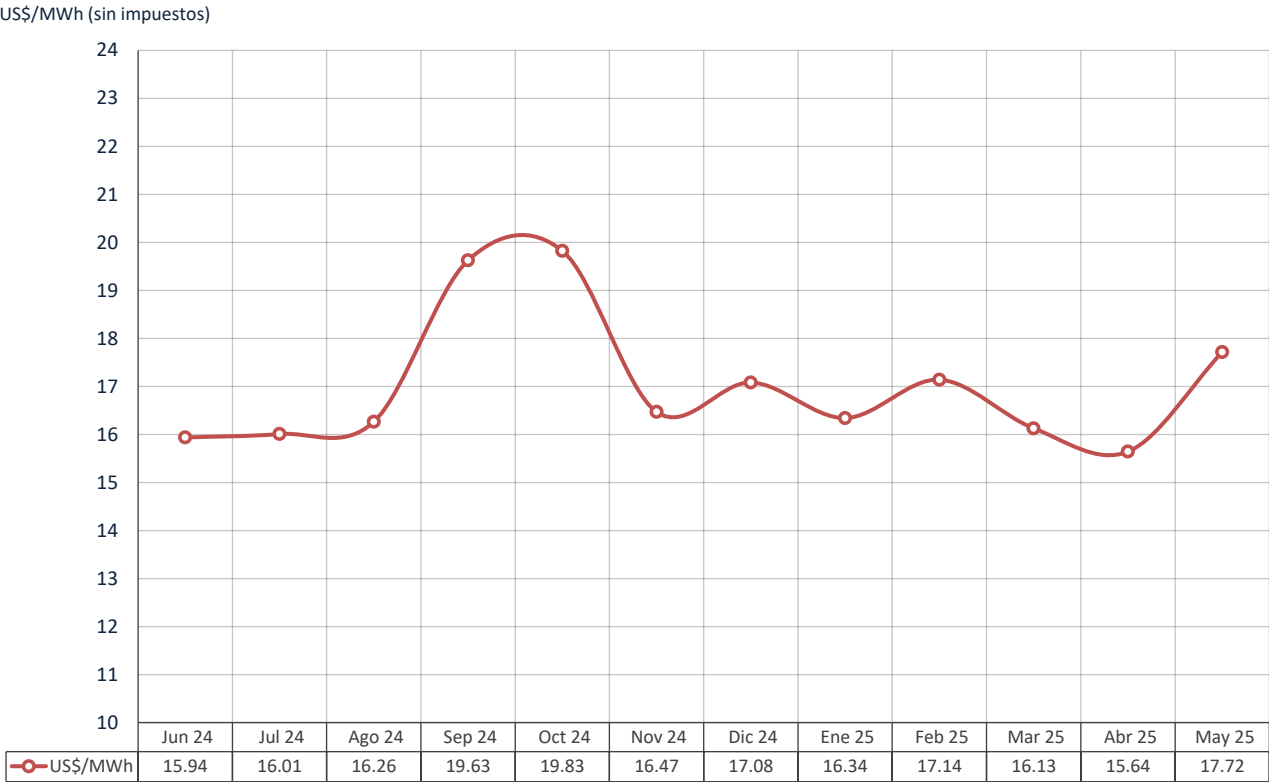
Tipo de cambio: 6.96 Bs/US\$

23.1 COSTOS MARGINALES PREVISTOS Y REALES EN NODOS

US\$/MWh



24. EVOLUCIÓN DE COSTOS MARGINALES DE ENERGÍA EN NODOS DE CONSUMO A MAYO DE 2025



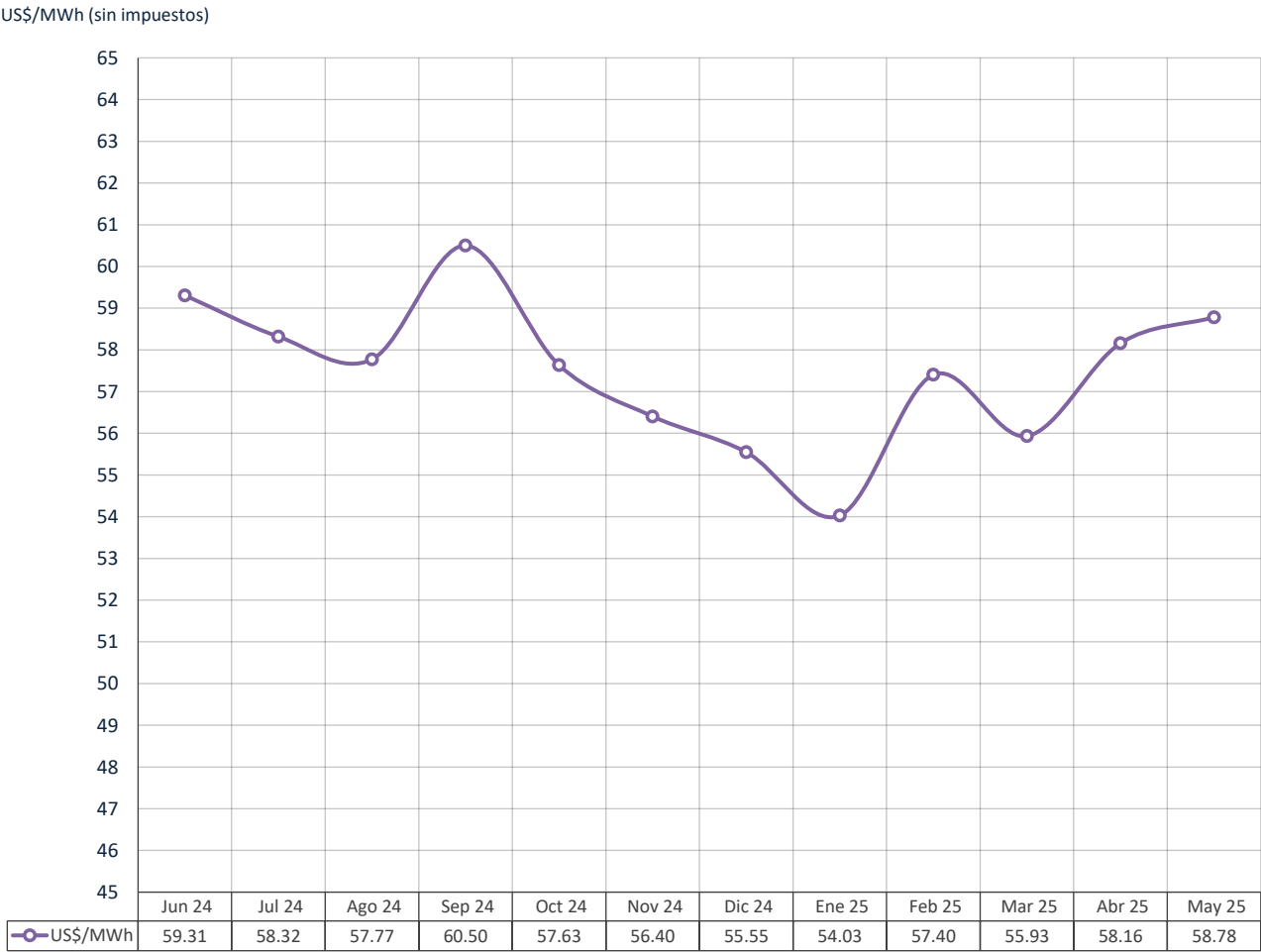
25. PRECIOS MONÓMICOS (ENERGÍA+POTENCIA+PEAJE POR TRANSMISIÓN) - MAYO DE 2025

Tabla 25. Precios Monómicos

	Energía US\$/MWh	Potencia US\$/MWh	Peaje US\$/MWh	Monómico US\$/MWh
CRE	18.84	24.52	20.86	64.22
DELAPAZ	18.44	20.90	17.95	57.28
ELFEC	17.97	20.93	18.46	57.36
ENDE DEORURO	18.38	20.32	17.17	55.87
SEPSA	19.84	20.77	16.40	57.01
CESSA	19.44	21.42	17.67	58.53
ENDE	18.60	19.69	16.46	54.75
SETAR	18.19	26.88	22.93	67.99
ENDE DELBENI	18.32	24.74	20.88	63.94
EMDEECRUZ	19.23	4.03	3.44	26.70
EMVINTO	18.15	14.40	12.27	44.82
COBOCE	18.22	6.88	5.89	30.99
EMSC	18.76	14.75	12.17	45.67
YLB	18.88	24.83	20.31	64.02
LAS LOMAS	17.71	6.24	5.39	29.33
GUADALQUIVIR	18.16	13.43	11.37	42.97
EMPACAR	18.22	17.23	14.70	50.16
TOTAL	18.65	21.69	18.44	58.78

Tipo de cambio 6.96 Bs/US\$

25.1 EVOLUCION MENSUAL EN EL MEM



26. TRANSACCIONES ECONÓMICAS EN EL MEM - MAYO DE 2025

Las transacciones económicas se elaboran sobre la base del despacho de carga efectuado, los costos marginales y otros parámetros que se indican a continuación:

Precio del gas con IVA (25/04/2025): 1.30 US\$/MPC

Indice de Precios IPC (Marzo 2025): 128.32

Tipo de Cambio del dólar (25/04/2025): 6.96 Bs/US\$

Tabla 27. Cargos por inyecciones en el MEM (sin IVA)

[illegible]

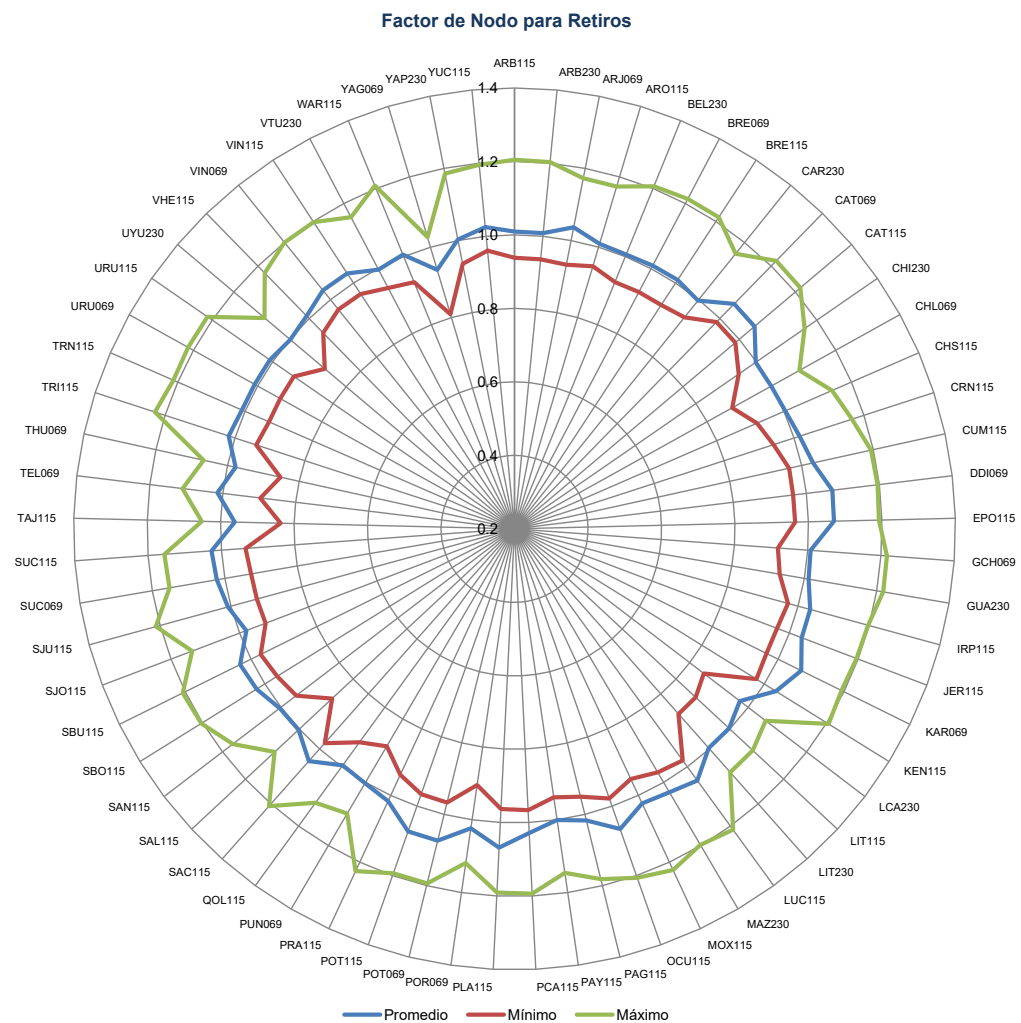
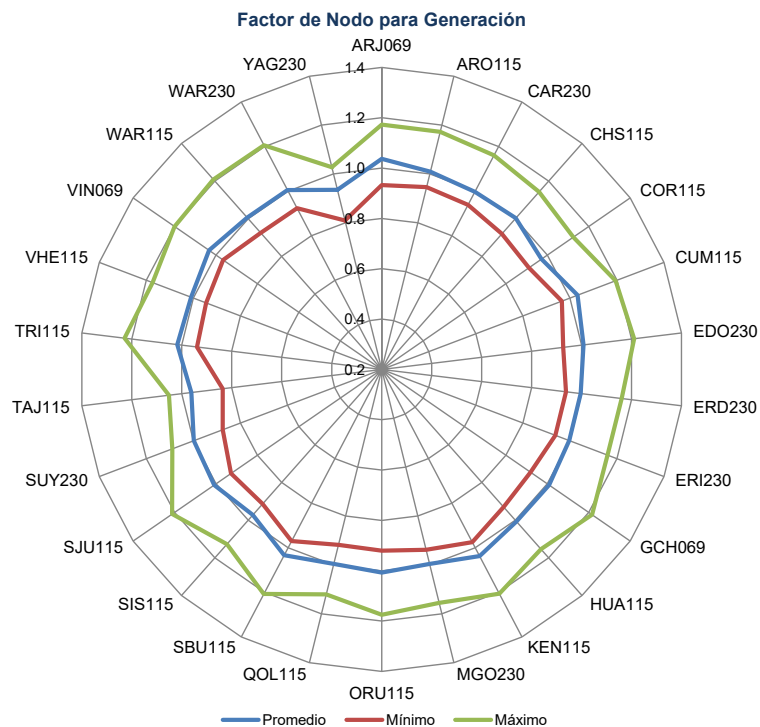
Tipo de cambio

28. CARGO POR RETIROS EN EL MEM - MAYO DE 2025

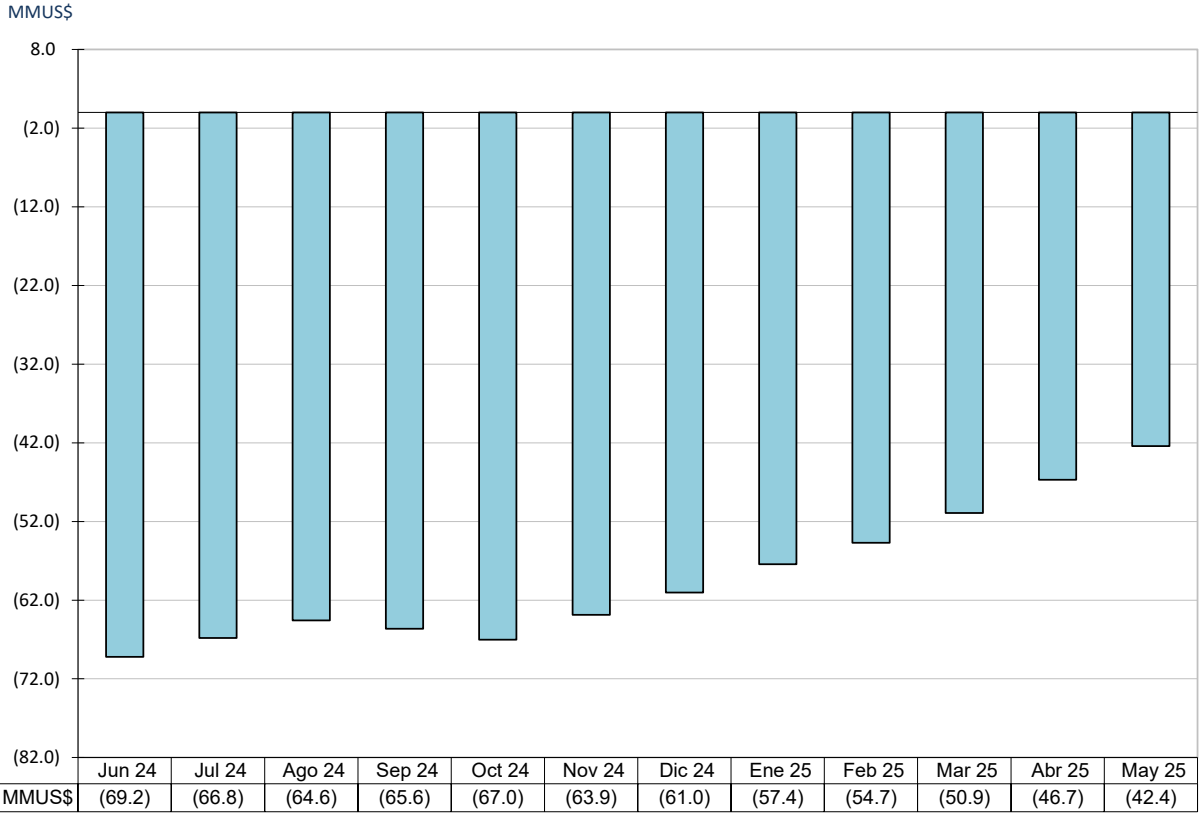
Tabla 28. Cargos por retiros de energía y potencia (sin IVA)

Agente	Energía			Energías			Potencia de Punta			R. F. / P. D. / C. U.			Peaje ENDE TRANS.			Peaje ISA			Peaje ENDE			Compensación US\$	Total US\$	Promedio US\$/MWh
	kWh	US\$/MWh	US\$	Renovables	US\$/kW	kW	US\$	US\$/kW	US\$/MWh	US\$	US\$/kW	US\$	US\$/kW	US\$	US\$/kW	US\$	US\$/kW	US\$						
Guaracachi	134,741.803	18.46	2,487,628	127,024	10.14	227,350	2,306,011	1.04	236,906	7.28	1,655,108	0.33	75,253	1.65	374,873	0.22	50,699	0	7,313,301	54.28				
Urubó	26,457.180	17.53	463,799	30,754	10.11	142,970	1,445,768	1.04	148,979	7.28	1,040,822	0.33	47,323	1.65	235,615	0.22	31,882	0	3,444,941	130.21				
Urubó 115 kV	9,288.257	17.28	160,474	9,643	10.09	23,280	235,010	1.04	24,259	7.28	169,478	0.33	7,706	1.65	38,365	0.22	5,191	0	650,127	69.99				
Arboleda	14,812.518	17.23	255,282	16,692	9.90	8,070	79,873	1.04	8,409	7.28	58,750	0.33	2,671	1.65	13,299	0.22	1,800	0	436,776	29.49				
Warnes	49,853.155	18.27	910,966	43,779	10.07	111,810	1,125,750	1.04	116,510	7.28	813,977	0.33	37,009	1.65	184,263	0.22	24,934	0	3,257,187	65.34				
Brechas	11,538.550	17.32	199,800	13,355	10.11	53,610	541,904	1.04	55,863	7.28	390,281	0.33	17,745	1.65	88,349	0.22	11,955	0	1,319,252	114.33				
Brechas	23,678.131	17.05	403,671	23,244	10.12	46,920	474,976	1.04	48,892	7.28	341,578	0.33	15,531	1.65	77,324	0.22	10,463	0	1,395,678	58.94				
Troncos	4,007.137	17.03	68,258	3,988	10.08	7,560	76,239	1.04	7,878	7.28	55,037	0.33	2,502	1.65	12,459	0.22	1,686	0	228,047	56.91				
Troncos - Las Misiones	5,889.177	17.09	100,648	5,558	10.08	16,590	167,303	1.04	17,287	7.28	120,775	0.33	5,491	1.65	27,340	0.22	3,700	0	448,103	76.09				
Yapacani	5,705.782	17.00	96,999	5,231	9.84	12,860	126,501	1.04	13,401	7.28	93,621	0.33	4,257	1.65	21,193	0.22	2,868	0	364,070	63.81				
Bélgica	12,968.351	16.98	220,192	12,481	10.02	23,040	230,966	1.04	24,008	7.28	167,731	0.33	7,626	1.65	37,970	0.22	5,138	0	706,113	54.45				
San Julián	31,655.502	17.01	538,334	31,401	10.08	51,440	518,557	1.04	53,602	7.28	374,483	0.33	17,027	1.65	84,773	0.22	11,471	0	1,629,647	51.48				
Camiri - Cordillera	2,487.283	18.54	46,110	2,089	10.43	6,310	65,831	1.04	6,575	7.28	45,937	0.33	2,089	1.65	10,399	0.22	1,407	0	180,437	72.54				
Guarayos	2,344.578	17.13	40,162	2,229	10.13	6,010	60,868	1.04	6,263	7.28	43,753	0.33	1,989	1.65	9,904	0.22	1,340	0	166,508	71.02				
TOTAL CRE	335,427,204	17.86	5,992,321	327,468	10.10	737,820	7,455,557		768,832		5,371,330		244,218		1,215,927		164,534	0	21,540,186					
Kenko	90,964.337	17.58	1,598,803	82,799	10.07	184,700	1,855,764	1.04	192,047	7.28	1,341,704	0.33	61,003	1.65	303,726	0.22	41,099	0	5,476,946	60.21				
Cumbre	54,846.097	17.54	961,858	50,661	9.94	91,590	910,422	1.04	95,440	7.28	666,775	0.33	30,316	1.65	150,940	0.22	20,425	0	2,886,837	52.64				
Chusipata	2,883.970	16.93	48,839	2,559	9.40	5,070	47,658	1.04	5,283	7.28	36,910	0.33	1,678	1.65	8,355	0.22	1,131	0	152,414	52.85				
Caranavi	7,181.951	17.16	123,211	6,461	9.72	16,910	164,324	1.04	17,621	7.28	123,105	0.33	5,597	1.65	27,868	0.22	3,771	0	471,958	65.71				
San Buenaventura	645.573	17.53	11,320	607	10.12	1,380	13,959	1.04	1,438	7.28	10,046	0.33	457	1.65	2,274	0.22	308	0	40,409	62.59				
Paica	961.104	17.49	16,807	857	9.96	1,230	12,249	1.04	1,282	7.28	8,954	0.33	407	1.65	2,027	0.22	274	0	42,858	44.99				
Cortinao Bajo	24,369.607	17.48	426,015	22,255	10.00	43,830	438,095	1.04	45,672	7.28	319,082	0.33	14,508	1.65	72,232	0.22	9,774	0	1,347,633	55.30				
Choquetungo	380.862	17.34	6,605	348	10.09	620	6,253	1.04	646	7.28	4,514	0.33	205	1.65	1,022	0.22	138	0	19,731	51.81				
TOTAL - DELAPAZ	182,233,591	17.52	3,193,458	166,548	10.00	344,930	3,448,725		359,428		2,511,090		114,172		568,445		76,919	0	10,438,785					
Arocayá	53,295.459	17.02	906,859	48,513	9.71	77,810	755,432	1.04	81,081	7.28	566,457	0.33	25,755	1.65	128,231	0.22	17,352	0	2,529,679	47.47				
Valle Hermoso	47,778.158	17.33	706,772	37,252	9.73	113,370	1,083,116	1.04	116,051	7.28	810,774	0.33	36,863	1.65	183,538	0.22	24,836	0	2,999,201	73.55				
Igpa Igpa	919.190	17.50	16,087	800	10.03	1,760	17,653	1.04	1,834	7.28	12,813	0.33	583	1.65	2,900	0.22	392	0	53,062	57.33				
Chimore	5,730.562	16.90	96,860	5,398	9.63	12,370	119,114	1.04	12,890	7.28	90,054	0.33	4,094	1.65	20,386	0.22	2,759	0	351,553	61.35				
San José	78.183	16.50	1,290	68	9.45	150	1,418	1.04	156	7.28	1,092	0.33	50	1.65	247	0.22	33	0	4,354	55.69				
Paracaya	5,778.146	16.90	97,640	5,098	9.73	14,390	140,009	1.04	14,995	7.28	104,759	0.33	4,763	1.65	23,715	0.22	3,209	0	394,188	68.22				
Carraoso	3,483.614	16.85	58,683	3,205	9.62	7,620	73,298	1.04	7,940	7.28	55,474	0.33	2,522	1.65	12,558	0.22	1,699	0	215,379	61.83				
Qolpana	2,321.431	16.81	39,026	2,004	9.80	5,220	51,176	1.04	5,439	7.28	38,002	0.33	1,728	1.65	8,603	0.22	1,164	0	147,141	63.38				
Villa Tunari	3,754.668	16.85	63,257	3,451	9.62	9,730	93,647	1.04	10,139	7.28	70,834	0.33	3,221	1.65	16,035	0.22	2,170	0	262,753	69.98				
Santivañez	14,654.949	16.75	245,451	12,282	9.68	14,200	137,418	1.04	14,797	7.28	103,376	0.33	4,700	1.65	23,402	0.22	3,167	0	544,592	37.16				
TOTAL - ELFEPC	130,794,360	17.06	2,231,924	118,071	9.71	254,620	2,472,280		265,322		1,853,634		84,279		419,614		56,780	0	7,601,904					
Vinto	41,092.293	17.39	714,733	36,803	10.09	72,090	727,032	1.04	75,120	7.28	524,815	0.33	23,862	1.65	118,804	0.22	16,076	0	2,237,246	54.44				
Vinto 115	4.585	17.34	79	3	10.07	10	101	1.04	10	7.28	73	0.33	3	1.65	16	0.22	2	0	289	62.93				
Catavi	10,891.644	17.82	194,052	9,791	10.48	22,020	230,823	1.04	22,946	7.28	160,306	0.33	7,289	1.65	36,289	0.22	4,910	0	666,044	61.18				
Jeruyo	4,042.431	17.46	70,581	3,299	10.07	4,790	48,250	1.04	4,991	7.28	34,871	0.33	1,585	1.65	7,894	0.22	1,068	0	172,539	42.68				
Lucianita	2,392.154	17.66	42,244	1,987	10.31	4,380	45,173	1.04	4,564	7.28	31,886	0.33	1,450	1.65	7,218	0.22	977	0	135,499	56.64				
Catavi 115	1,253.334	17.80	22,306	1,115	10.47	2,460	25,746	1.04	2,563	7.28	17,909	0.33	814	1.65	4,054	0.22	549	0	75,056	59.88				
Pagador	27.533	17.01	468	24	9.91	2,360	23,383	1.04	2,459	7.28	17,181	0.33	781	1.65	3,889	0.22	526	0	48,112	1,769.21				
TOTAL - ENDE DEORURO S.A.	59,703,974	17.49	1,044,463	53,021	10.18	108,110	1,100,507		112,654		787,041		35,784		178,165		24,109	0	3,335,744					
Sacaca	481.822	17.68	8,519	400	10.25	1,410	14,457	1.04	1,469	7.28	10,265	0.33	467	1.65	2,324	0.22	314	0	38,215	79.31				
Ocuri	978.286	18.06	17,670	829	10.84	2,320	25,154	1.04	2,418	7.28	16,890	0.33	768	1.65	3,823	0.22	517	0	68,069	69.58				
Potosí	7,714.845	19.22	148,306	6,660	11.14	12																		

29. FACTOR DE NODO MENSUAL - MAYO DE 2025



30. EVOLUCIÓN DEL FONDO DE ESTABILIZACIÓN AL MES DE MAYO DE 2025



31. NOVEDADES - MAYO DE 2025

Eventos destacables:

- Operación en Tiempo Real

01/05/2025 00:00	A partir del día jueves 28 de marzo de 2019, a hora 18:38, estuvo indisponible la unidad ERI02 debido a problema en transmisor de presión de gas. A la fecha la unidad continua indisponible.
01/05/2025 00:00	A partir del 26 de julio de 2021 a hora 15:05, estuvo indisponible la unidad VHE01 debido a alta vibración en caja reductora. A la fecha la unidad continua indisponible. En fecha 02 de mayo de 2025, a hora 09:00, ENDE VALLE HERMOSO retiró del SIN la unidad, según Resolución AETN N° 708/2024.
01/05/2025 00:00	A partir del 1 de agosto de 2021 a hora 18:00, continuó indisponible la unidad VHE04 debido a extensión en los trabajos de mantenimiento en la intervención menor boroscópica y equipos auxiliares. En fecha 02 de mayo de 2025, a hora 10:00, ENDE VALLE HERMOSO retiró del SIN la unidad, según Resolución AETN N° 708/2024.
02/05/2025 07:21	De hora 07:21 a 16:06, estuvo indisponible la unidad CHJ debido a falla en sello de válvula principal de la unidad.
02/05/2025 15:51	A hora 15:51:49, debido a terceros, cable de comunicaciones sobre línea en 115 kV, se produjo la desconexión de la línea en 115 kV Kenko – Cosmos - Río Seco – Alto Achachicala, dejando sin suministro de energía eléctrica a las S/Es Río Seco y Cosmos con una carga total de 36.2 MW.
04/05/2025 20:00	A partir de hora 20:00, estuvo indisponible la unidad ERI31 debido a parada de emergencia por fuga de vapor en válvula de acople. En fecha 05 de mayo de 2025, a hora 21:37, ENDE ANDINA informó la disponibilidad de la unidad ERI31.
05/05/2025 00:31	De hora 00:31 a 21:37, estuvo indisponible la unidad ERI30 debido a fuga de vapor en válvula de acople y de hora 01:09 a 21:37, estuvo indisponible la unidad ERI32 debido a fuga de vapor en válvula de acople.
05/05/2025 10:53	De hora 10:53 a 23:48, estuvieron indisponibles las unidades BUL02 y BUL03 debido a restricciones en el suministro de gas en el nodo Carrasco.
05/05/2025 21:40	De hora 21:40 a 22:33, estuvo indisponible la unidad GCH11 debido a desconexión del transformador TRGCH06911 por operación del relé 50F.
06/05/2025 17:44	De hora 17:44 a 22:47, estuvieron indisponibles las unidades BUL02 y BUL03 debido a restricciones en el suministro de gas en el nodo Carrasco.
07/05/2025 16:36	De hora 16:36 a 23:22, estuvieron indisponibles las unidades BUL02 y BUL03 debido a restricciones en el suministro de gas en el nodo Carrasco.
08/05/2025 17:30	De hora 17:30 a 21:50, estuvieron indisponibles las unidades BUL02 y BUL03 debido a restricciones en el suministro de gas en el nodo Carrasco.
09/05/2025 13:54	De hora 13:54 a 21:42, estuvieron indisponibles las unidades BUL02 y BUL03 debido a restricciones en el suministro de gas en el nodo Carrasco.
09/05/2025 17:40	De hora 17:40 a 18:35, estuvo indisponible la unidad CAR02 debido a la desconexión del transformador TRCAR23002 por falla en termoswich de aceite del transformador de servicio local.
09/05/2025 23:54	A partir d hora 23:54, estuvo indisponible la unidad CAH02 debido a disparo por baja presión en HPU y a partir de hora 23:58, estuvo indisponible la unidad CAH01 debido a disparo por baja presión en HPU. En fecha 10 de mayo de 2025, a hora 04:35, COBEE informó la disponibilidad de las unidades CAH01 y CAH02.
11/05/2025 17:22	De hora 17:22 a 22:40, estuvo indisponible la unidad WAR12 debido a falla en el arranque por problemas en detector de llama.
13/05/2025 17:34	De hora 17:34 a 19:53, estuvieron indisponibles las unidades BUL02 y BUL03 debido a restricciones en el suministro de gas en el nodo Carrasco.
14/05/2025 17:41	De hora 17:41 a 21:22, estuvieron indisponibles las unidades BUL02 y BUL03 debido a restricciones en el suministro de gas en el nodo Carrasco.
15/05/2025 09:12	De hora 09:12 a 16:27, estuvo indisponible la unidad SUR12 debido a disparo por falla en detector de gas y de hora 18:39 a 23:16,
15/05/2025 09:33	De hora 09:33 a 22:41, estuvieron indisponibles las unidades BUL02 y BUL03 debido a restricciones en el suministro de gas en el nodo Carrasco.
15/05/2025 19:25	De hora 19:25 a 20:23, estuvo indisponible la unidad SIS05 debido a parada de emergencia por problemas en válvula proporcional de
15/05/2025 18:44	De hora 18:44 a 20:18, estuvo indisponible la unidad ERI01 debido a retiro de equipos de preservación de la unidad.
16/05/2025 04:34	De hora 04:34 a 13:50, estuvo indisponible la unidad SUR12 debido a falla en detector de gas.
16/05/2025 13:28	De hora 13:28 a 20:59, estuvieron indisponibles las unidades BUL02 y BUL03 debido a restricciones en el suministro de gas en el nodo Carrasco.
17/05/2025 17:56	De hora 17:56 a 24:00, estuvo indisponible la unidad SUR12 debido a falla en detector de gas. En fecha 18 de mayo a hora 22:43, ENDE ANDINA declaró la disponibilidad de la unidad.
17/05/2025 07:37	A hora 07:37:40, debido a fuga de aceite y posterior incendio del transformador TRAAC069, se produjo la desconexión de este, dejando sin suministro de energía eléctrica a S/E Alto Achachicala con 3.1 MW. A hora 07:39:39, debido a falla en el TRAAC069 de S/E Alto Achachicala, por la operación de la protección de respaldo, se produjo la desconexión de los autotransformadores ATAAC11503, ATAAC11502 de S/E Alto Achachicala y las líneas en 69 kV Tap Munaypata – Tembladerani, las líneas en 115 kV Alto Achachicala – Alto Lima, Alto Achachicala - Zongo – central Tiquimani – Botijlaca – Tiquimani, dejando sin suministro de energía eléctrica a S/E Munaypata con 5.6 MW y S/E Achachicala 2.6 MW. Simultáneamente, se produjo el disparo de las unidades SAI y BOT03 y la desconexión del transformador TRZON115.
18/05/2025 18:00	De hora 18:00 a 21:28, estuvieron indisponibles las unidades BUL02 y BUL03 debido a restricciones en el suministro de gas en el nodo Carrasco.
18/05/2025 16:17	De hora 16:17:29 a 16:17:36, debido a pérdida de señal de aire del sistema de instrumentación, se produjo el disparo de las unidades ERI51 (25.9 MW), ERI52 (25.7 MW), ERI31 (26.5 MW), ERI32 (26.5 MW), ERI50 (32.6 MW) y ERI30 (30.2 MW), con un rechazo total de generación de 167.4 MW ocasionando la caída de frecuencia en el SIN de 49.92 y 49.01 Hz, el déficit de potencia activó el EDAC en su primera etapa de subfrecuencia del EDAC en: ENDE DEORURO (2.6 MW), COBOCE (4 MW), ENDE DELBENI (5.2 MW), SETAR VILLAMONTES (0.4 MW), EMDEECRUZ (0.3 MW), ENDE (0.3 MW), CERAMICA GUADALQUIVIR (0.3 MW); asimismo, activó hasta la segunda etapa de subfrecuencia del EDAC en: CRE (31.1 MW), DELAPAZ (17.3 MW), ELFEC (10.7 MW), SEPSA (12 MW), MSCR (4.2 MW), SETAR (2.9 MW); desconectando una carga total de 91.3 MW. Simultáneamente, se desconectó refinería Gualberto Villarroel (1.0 MW).
18/05/2025 16:18	De hora 16:18 a 24:00, estuvieron indisponibles las unidades BUL01 y BUL03 debido a restricciones en el suministro de gas en el nodo Carrasco. En fecha 19 de mayo a hora 01:20, CHACO ENERGIAS declaró la disponibilidad de las unidades.
18/05/2025 17:07	De hora 17:07 a 24:00, estuvo indisponible la unidad ERI03 debido a falla en cargador de baterías. En fecha 22 de mayo a hora 16:34, ENDE ANDINA declaró la disponibilidad de la unidad.
18/05/2025 18:51	De hora 18:51 a 21:26, estuvo indisponible la unidad CAR03 debido a problema en válvula de gas.
18/05/2025 23:11	De hora 23:11 a 24:00, estuvo indisponible la unidad ALT01 debido a falla en calentador de gas. En fecha 19 de mayo a hora 07:05, ENDE VALLE HERMOSO declaró la disponibilidad de la unidad.
19/05/2025 05:41	De hora 05:41 a 21:39, estuvieron indisponibles las unidades BUL02 y BUL03 debido a restricciones en el suministro de gas en el nodo Carrasco.
19/05/2025 20:09	De hora 20:09 a 24:00, estuvo indisponible la unidad AGU02 debido a Disparo, baja presión en caldero. En fecha 20 de mayo a hora 03:09, AGUAI ENERGIA declaró la disponibilidad de la unidad.
19/05/2025 20:59	De hora 20:59 a 24:00, estuvieron indisponibles las unidades ERI50, ERI51 y ERI52 debido a falla en motor de virado de la turbina de vapor. En fecha 21 de mayo a hora 11:37, ENDE ANDINA declaró la disponibilidad de las unidades.
20/05/2025 09:25	De hora 09:25 a 11:25, estuvo indisponible la unidad AGU02 debido a baja presión de vapor en caldero.

31. NOVEDADES - MAYO DE 2025

20/05/2025	23:17	De hora 23:17 a 24:00, estuvieron indisponibles las unidades WAR40 y WAR41 debido a alta temperatura a la salida separador de alta presión de la unidad WAR41. En fecha 21 de mayo a hora 07:21, ENDE ANDINA declaró la disponibilidad de las unidades.
21/05/2025	17:20	De hora 17:20 a 20:07, estuvieron indisponibles las unidades BUL02 y BUL03 debido a restricciones en el suministro de gas en el nodo Carrasco.
23/05/2025	19:13	De hora 19:13 a 21:55, estuvo indisponible la unidad AGU01 debido a baja presión de vapor y de hora 19:13 a 23:01, estuvo indisponible la unidad AGU02 debido a baja presión de vapor.
26/05/2025	17:15	A hora 17:15:21, debido a caída del hilo de guarda de la línea en 115 kV alto Achachicala - Tiquimani N° 2, sobre la bahía del interruptor A3-207 y el alimentador Tupac Katari de DELAPAZ, se produjo la desconexión de las líneas en 115 kV Alto Achachicala - Tiquimani II, Alto Achachicala - Zongo y autotransformador ATAAC11503. DELAPAZ informo la desconexión del alimentador Tupac Katari de S/E Alto Lima y el reconector RE324 con una carga total de 1.72 MW.
28/05/2025	11:01	De hora 11:01 a 24:00, estuvo indisponible la unidad AGU02 debido a baja presión de vapor en caldero. En fecha 30 de mayo a hora 10:48, AGUAI ENERGÍA declaró la disponibilidad de la unidad.
29/05/2025	20:32	De hora 20:32 a 22:47, estuvo indisponible la unidad HUA01 debido a falsa señal de vibración en lado colector.
30/05/2025	07:41	De hora 07:41 a 16:32, estuvo indisponible la unidad CAH02 debido a falsa señal de alta temperatura en el bobinado del transformador de excitación.

- Sistema SCADA

No se registraron eventos de consideración

- Sistema de Medición Comercial

No se registraron eventos de consideración



Gerencia de Administración del Sistema Eléctrico

Calle Colombia 0-749 | Casilla N° 4818
E-mail: cndc@cndc.bo | www.cndc.bo
Cochabamba - Bolivia