



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

OCTUBRE 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 - OCTUBRE DE 2025

El consumo de energía del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en Octubre de 2025 fue de 975,429.86 MWh con una demanda máxima de 1,748.54 MW.

La demanda máxima del mes fue de 1,748.54 MW, el día 23 a horas 19:30

La demanda máxima registrada en los últimos 12 meses fue de 1,759.66 MW.

La producción bruta en centrales de generación se distribuyó en: hidroeléctrica 25.22 %, eólica 3.04 % y termoeléctrica 68.46 %, solar 3.28 %.

El costo marginal de generación fue de 16.26 US\$/MWh (sin IVA).

El costo marginal en nodos de consumos, incluyendo el costo de la energía forzada, fue de 17.36 US\$/MWh.

El precio monómico a los consumidores fue de 60.34 US\$/MWh (sin IVA).

La capacidad de generación en este mes fue de 3,132.04 MW.

El caudal promedio del embalse Corani fue de 4.64 m³/s, que corresponde a una probabilidad de excedencia del 18.92%.

La disponibilidad del parque generador hidráulico fue de 94.25% y en el parque termoeléctrico de 87.09%.

2. DEMANDA DE ENERGÍA Y POTENCIA - OCTUBRE DE 2025

El consumo de energía del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en Octubre de 2025 fue de 975,429.86 MWh con una demanda máxima de 1,748.54 MW.

Las variaciones de la demanda, respecto al mismo mes del año anterior, fueron -3.2 % en energía y 0.3 % en potencia máxima.

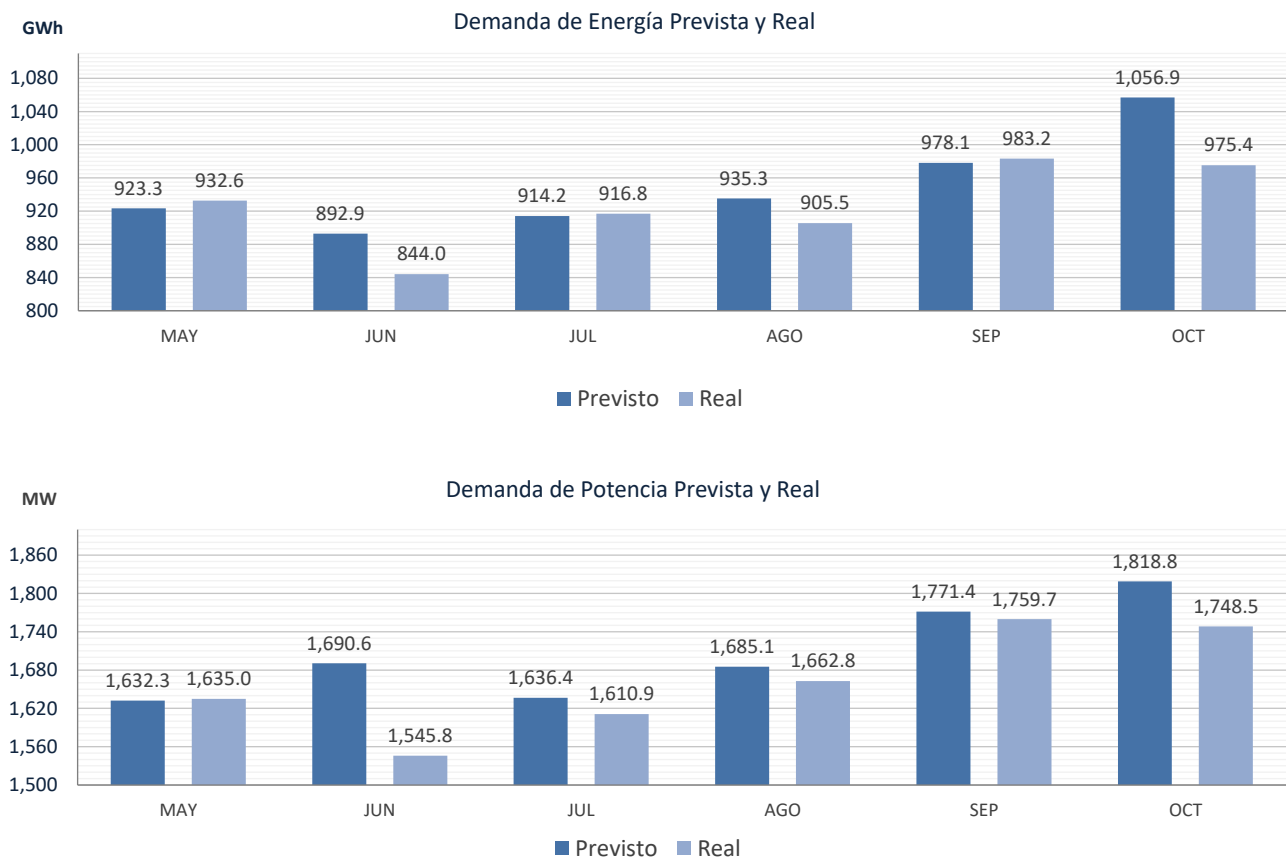
El consumo de energía registrado en octubre fue 8.36 % menor al previsto en la programación del semestre, mientras que la demanda máxima registrada fue 4 % menor a la prevista para este mes.

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

AGENTE	OCTUBRE DE 2025		INCREMENTO EN ENERGÍA		
	GWh	MW max	Mismo mes año anterior (%)	A octubre 2025 (% Anual)	Previsto para 2025 (% Anual)
CRE	363.0	776.4	(10.9)	(3.1)	5.0
DELAPAZ	185.0	341.1	4.1	2.1	2.4
ELFEC	137.8	257.9	(0.8)	(1.2)	2.4
ENDE DEORURO	58.5	102.3	3.9	3.8	4.6
SEPSA	66.5	106.2	4.8	8.2	6.0
CESSA	30.6	55.3	(1.6)	1.4	6.4
ENDE	5.9	10.7	3.7	6.5	4.5
SETAR	34.5	72.8	(3.6)	(3.5)	5.2
ENDE DELBENI	20.9	44.9	(16.0)	(4.9)	1.1
EMDEECRUZ	16.1	37.6	14.2	20.3	9.9
NO REGULADOS	56.8	101.5	9.0	4.9	7.3
TOTAL	975.4	1,748.5 (*)	-3.2	0.1	4.4

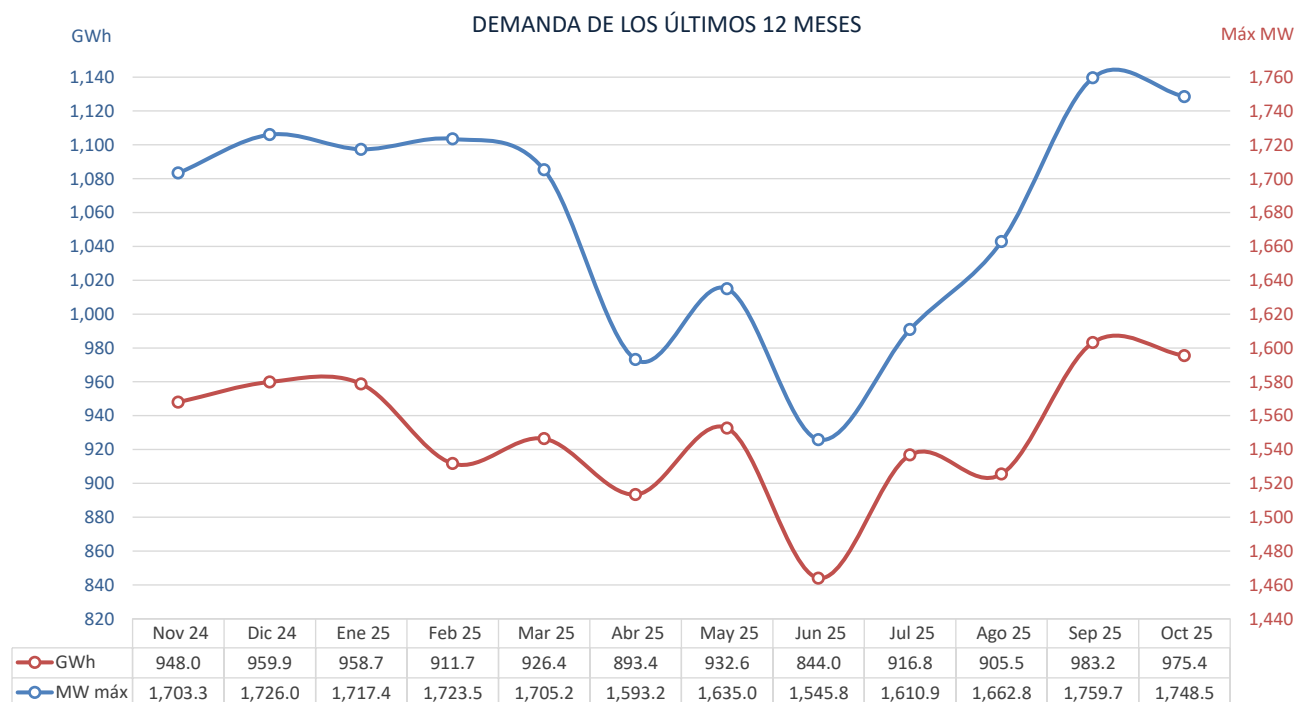
(*) Máxima coincidental

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

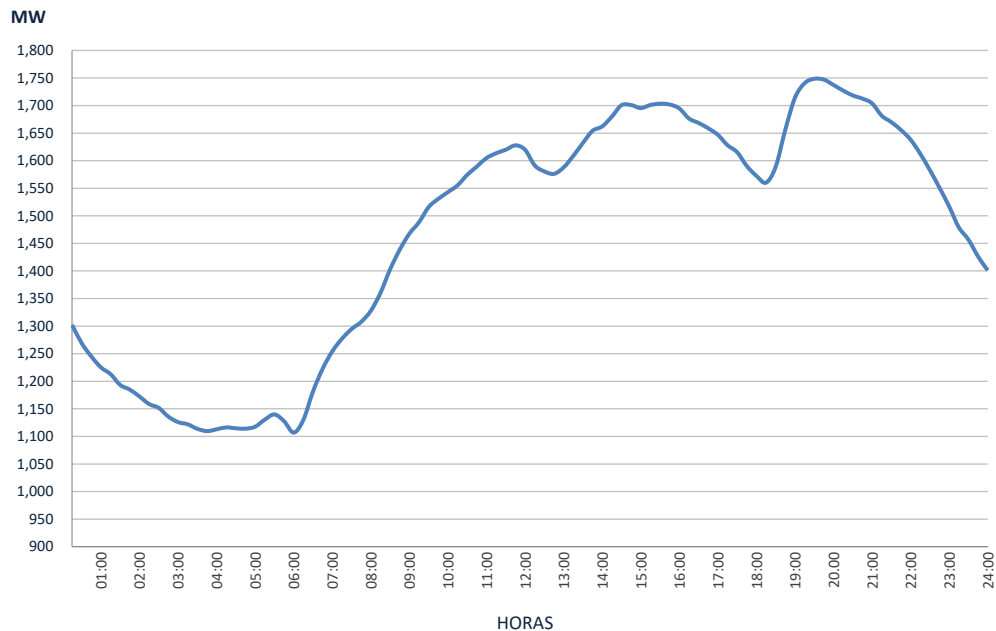


5. CURVA DE CARGA PARA LA DEMANDA MÁXIMA DEL MES OCTUBRE DE 2025

FECHA *jueves 23 de octubre de 2025*
 HORA *19:30*
 MAXIMA *1,748.54 MW*

Tabla 5. Datos de curva de carga (cada 15 minutos)

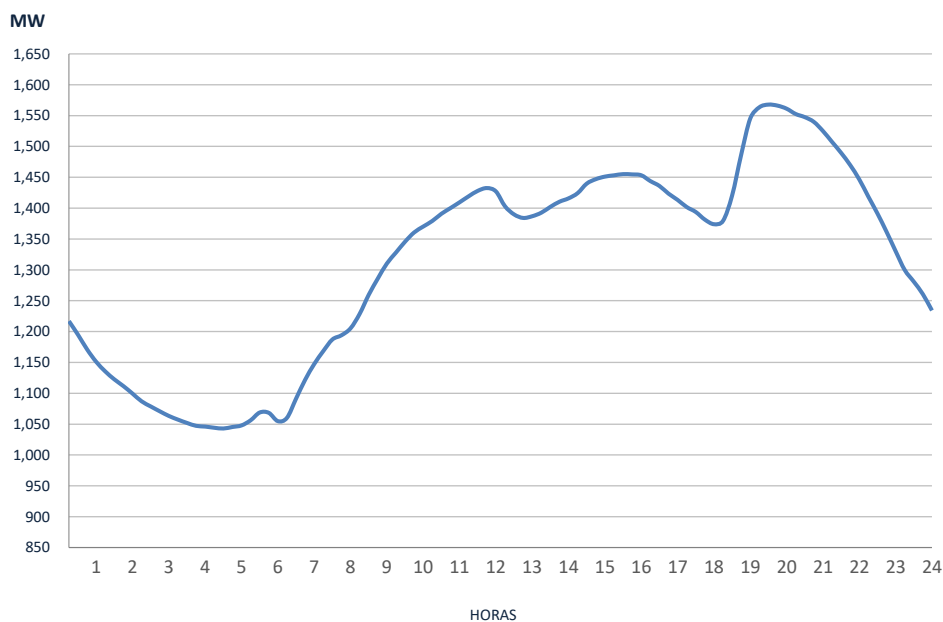
HORA	MW	HORA	MW
00:15	1,302.29	12:15	1,591.50
00:30	1,269.05	12:30	1,580.60
00:45	1,244.96	12:45	1,576.15
01:00	1,225.03	13:00	1,587.90
01:15	1,212.93	13:15	1,608.66
01:30	1,193.30	13:30	1,632.18
01:45	1,184.81	13:45	1,654.17
02:00	1,172.33	14:00	1,662.11
02:15	1,158.63	14:15	1,679.89
02:30	1,151.62	14:30	1,700.61
02:45	1,135.72	14:45	1,700.97
03:00	1,125.93	15:00	1,695.46
03:15	1,121.88	15:15	1,700.99
03:30	1,113.76	15:30	1,703.42
03:45	1,109.58	15:45	1,701.95
04:00	1,112.84	16:00	1,694.82
04:15	1,116.29	16:15	1,676.54
04:30	1,114.70	16:30	1,668.52
04:45	1,113.97	16:45	1,658.81
05:00	1,117.62	17:00	1,646.96
05:15	1,130.38	17:15	1,628.18
05:30	1,139.88	17:30	1,615.49
05:45	1,127.54	17:45	1,590.48
06:00	1,106.89	18:00	1,572.59
06:15	1,129.99	18:15	1,560.20
06:30	1,181.42	18:30	1,589.04
06:45	1,222.74	18:45	1,656.23
07:00	1,254.22	19:00	1,714.23
07:15	1,277.10	19:15	1,740.57
07:30	1,294.66	19:30	1,748.54
07:45	1,307.68	19:45	1,747.06
08:00	1,327.85	20:00	1,737.34
08:15	1,360.29	20:15	1,727.17
08:30	1,403.07	20:30	1,718.35
08:45	1,438.68	20:45	1,712.58
09:00	1,467.69	21:00	1,704.00
09:15	1,488.48	21:15	1,681.62
09:30	1,515.96	21:30	1,669.95
09:45	1,530.88	21:45	1,655.73
10:00	1,542.97	22:00	1,638.15
10:15	1,555.42	22:15	1,612.60
10:30	1,574.45	22:30	1,582.79
10:45	1,589.41	22:45	1,550.80
11:00	1,604.81	23:00	1,516.83
11:15	1,613.57	23:15	1,479.08
11:30	1,619.89	23:30	1,456.87
11:45	1,627.81	23:45	1,426.15
12:00	1,619.83	24:00	1,401.02



6. CURVA DE CARGA PROMEDIO DEL MES OCTUBRE DE 2025

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

HORA	MW	HORA	MW
00:15	1,216.92	12:15	1,403.10
00:30	1,194.83	12:30	1,389.84
00:45	1,171.08	12:45	1,384.14
01:00	1,151.03	13:00	1,386.92
01:15	1,135.40	13:15	1,392.64
01:30	1,122.53	13:30	1,402.13
01:45	1,111.62	13:45	1,410.43
02:00	1,099.46	14:00	1,415.90
02:15	1,086.99	14:15	1,424.35
02:30	1,078.67	14:30	1,439.76
02:45	1,070.79	14:45	1,446.99
03:00	1,063.25	15:00	1,451.14
03:15	1,057.29	15:15	1,453.22
03:30	1,051.88	15:30	1,455.11
03:45	1,047.22	15:45	1,454.66
04:00	1,046.03	16:00	1,453.30
04:15	1,044.12	16:15	1,443.92
04:30	1,042.93	16:30	1,435.99
04:45	1,045.37	16:45	1,423.57
05:00	1,047.92	17:00	1,413.41
05:15	1,056.20	17:15	1,401.84
05:30	1,068.79	17:30	1,393.81
05:45	1,068.30	17:45	1,381.47
06:00	1,054.85	18:00	1,374.00
06:15	1,060.21	18:15	1,379.35
06:30	1,091.23	18:30	1,420.40
06:45	1,121.81	18:45	1,486.62
07:00	1,147.31	19:00	1,545.23
07:15	1,168.39	19:15	1,563.44
07:30	1,187.15	19:30	1,567.81
07:45	1,194.00	19:45	1,566.15
08:00	1,205.27	20:00	1,561.21
08:15	1,228.60	20:15	1,552.57
08:30	1,259.49	20:30	1,547.53
08:45	1,285.88	20:45	1,539.81
09:00	1,310.27	21:00	1,524.98
09:15	1,328.03	21:15	1,507.41
09:30	1,345.63	21:30	1,489.61
09:45	1,360.62	21:45	1,469.85
10:00	1,370.19	22:00	1,446.59
10:15	1,379.24	22:15	1,418.62
10:30	1,390.86	22:30	1,391.34
10:45	1,400.08	22:45	1,361.77
11:00	1,409.48	23:00	1,330.35
11:15	1,419.23	23:15	1,299.85
11:30	1,428.00	23:30	1,280.90
11:45	1,432.55	23:45	1,260.59
12:00	1,427.13	24:00	1,234.17



7. CAPACIDAD DE GENERACIÓN EN EL SIN A TEMPERATURA MEDIA - OCTUBRE 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	387.04	469.68
	Aranjuez	Térmico	35.04	
	Unagro	Térmico	35.00	
	EASBA	Térmico	5.00	
	San Jacinto	Hidro	7.60	
Empresa Eléctrica Valle Hermoso S.A.	Valle Hermoso	Térmico	78.48	261.51
	Carrasco	Térmico	132.69	
	El Alto	Térmico	50.34	
Chaco Energías S.A.	Bulo Bulo	Térmico	135.44	135.44
Guabirá Energía S.A.	Guabirá	Térmico	26.00	26.00
Ende Andina S.A.M.	Entre Rios	Térmico	524.27	1,466.50
	Del Sur	Térmico	373.97	
	Warnes	Térmico	568.26	
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 (*)			3,132.04	3,132.04

Tabla 7.2 Capacidad disponible en el mes

DESCRIPCIÓN	MW
Capacidad en bornes de generación	3,132.04
Consumo propio y pérdidas	80.09
Indisponibilidad promedio en el mes	381.41
Capacidad disponible promedio en el mes	2,670.54

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

8. GENERACIÓN BRUTA EN EL SIN - OCTUBRE DE 2025

Tabla 8.1 Generación bruta por centrales o sistemas

EMPRESA	CENTRAL O SISTEMA	OCT - 2025 MWh	AÑO 2025 MWh	12 Meses MWh
ENDE CORANI	Corani	27,915	324,566	362,677
ENDE CORANI	San José I	26,093	309,837	356,597
ENDE CORANI	San José II	29,796	354,790	408,359
ENDE CORANI	Santa Isabel	42,439	489,816	551,206
ENDE GUARACACHI	San Jacinto	962	20,758	24,412
COBEE	Miguillas	12,144	105,205	127,572
COBEE	Zongo	73,150	793,557	990,464
HB	Taquesi	30,541	337,893	392,428
SYNERGIA	Kanata	1,602	26,492	29,090
SDB	Quehata	479	8,640	9,459
ENDE	Misicuni	14,547	110,732	136,611
SUBTOTAL HIDROELÉCTRICA		259,667	2,882,285	3,388,875
ENDE CORANI	Qollpana (Fase I)	1,307	10,050	11,687
ENDE CORANI	Qollpana (Fase II)	5,978	38,773	43,850
ENDE	Eólica El Dorado	10,433	109,898	130,652
ENDE	Eólica San Julián	7,418	54,214	69,305
ENDE	Eólica Warnes	6,215	36,121	41,651
SUBTOTAL EÓLICA		31,351	249,056	297,144
ENDE GUARACACHI	Uyuni (Fase I)	13,150	114,324	136,906
ENDE GUARACACHI	Uyuni (Fase II)	594	3,173	3,173
ENDE GUARACACHI	Yunchará	1,149	9,714	11,355
ENDE	Solar Oruro (Fase I)	9,450	84,007	99,375
ENDE	Solar Oruro (Fase II)	9,417	85,000	100,278
SUBTOTAL SOLAR		33,760	296,218	351,087
ENDE GUARACACHI	Aranjuez - DF	0	3	27
ENDE GUARACACHI	Aranjuez - MG	87	136	240
ENDE GUARACACHI	Aranjuez - TG	3,447	22,410	29,743
ENDE GUARACACHI	Guaracachi	123,049	1,058,005	1,271,924
ENDE GUARACACHI	Santa Cruz	17	7,448	8,399
ENDE VALLE HERMOSO	Carrasco	0	222	222
ENDE VALLE HERMOSO	El Alto	0	1,542	14,266
ENDE VALLE HERMOSO	Valle Hermoso	825	26,408	32,665
CHACO ENERGÍAS	Bulo Bulo	388	39,330	53,305
ENDE ANDINA	Del Sur	130,038	1,358,773	1,646,278
ENDE ANDINA	Entre Ríos	0	875	875
ENDE ANDINA	Entre Ríos II	191,580	1,659,469	2,055,413
ENDE ANDINA	Warnes	200,203	1,871,805	2,325,155
ENDE	Moxos	0	12	15
ENDE GUARACACHI	Easba	1,755	4,392	4,392
ENDE GUARACACHI	Unagro	5,508	26,557	26,557
GBE	Guabirá	11,228	65,286	65,286
AGUAÍ ENERGÍA	Aguaí	3,577	14,338	14,677
AGUAÍ ENERGÍA	Aguaí 2	33,246	170,511	177,362
SUBTOTAL TERMOELÉCTRICA		704,949	6,327,523	7,726,802
GENERACIÓN TOTAL		1,029,727	9,755,082	11,763,908

Tabla 8.2 Generación bruta por tipo de generación

TIPO	OCT - 2025 MWh	AÑO 2025 MWh	12 Meses MWh
Hidroeléctrica	259,667	2,882,285	3,388,875
Eólica	31,351	249,056	297,144
Solar	33,760	296,218	351,087
Termoeléctrica (Turbinas a gas)	649,548	6,046,287	7,438,245
Termoeléctrica (Motores a gas)	87	136	240
Termoeléctrica (Dual Fuel)	0	3	27
Termoeléctrica (Turbinas a vapor)	55,314	281,084	288,275
Termoeléctrica (Motores a diésel)	0	12	15
TOTAL	1,029,727	9,755,082	11,763,908

Tabla 8.3 Generación bruta por áreas

ÁREA	OCT - 2025 MWh	AÑO 2025 MWh	12 Meses MWh
Norte	105,446	1,137,384	1,401,549
Oriental	400,894	3,414,184	4,130,968
Central	355,092	3,505,204	4,179,589
Sur	168,295	1,698,298	2,051,788
Trinidad	0	12	15
TOTAL	1,029,727	9,755,082	11,763,908

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

Tabla 9.1 Inyecciones de energía por tipo de generación

Hidro	254,321	25.5%
Termo	622,997	62.5%
Biomasa	54,682	5.5%
Eólico	30,681	3.1%
Solar	33,420	3.4%
TOTAL SIN	996,100	100.0%

Tabla 9.2 Inyecciones por central y nodo

CENTRAL/SISTEMA	NODO	MWh	MW. Máx.	MW. Coinc.
Corani	COR115	27,396	61.3	53.5
Santa Isabel	SIS115	41,420	88.6	85.0
San José I	MGO230	25,855	55.5	51.0
San José II	MGO230	29,552	64.5	58.6
Qollpana (Fase I)	QOL115	1,276	3.1	2.9
Qollpana (Fase II)	QOL115	5,888	22.0	18.3
Guaracachi	GCH069	117,747	177.3	175.3
Santa Cruz	GCH069	-34	18.4	-0.1
Santa Cruz (Unagro)	WAR115	5,508	10.4	8.3
Santa Cruz (EASBA)	SBU115	1,609	6.0	3.9
Aranjuez	ARJ069	3,374	22.2	16.0
San Jacinto	TAJ115	949	7.0	3.5
Yunchará	TAJ115	1,040	4.6	0.0
Uyuni	SUY230	13,037	57.8	-0.2
Uyuni (Fase II)	SUY230	586	2.6	0.0
Valle Hermoso	VHE115	715	37.8	25.1
Carrasco	CAR230	-264	-0.3	-0.4
C. El Alto	KEN115	-83	-0.1	-0.1
Zongo	KEN115	57,356	109.0	92.8
Huaji	HUA115	2,300	26.1	0.4
Cumbre	CUM115	11,388	24.3	13.0
Miguillas	VIN069	11,671	19.1	18.3
Bulo Bulo	CAR230	209	39.2	-0.3
Sistema Taquesi	CHS115	30,033	83.5	55.4
Kanata en Arocagua	ARO115	0	0.0	0.0
Kanata en Valle Hermoso	VHE115	1,554	6.8	6.6
Guabirá	WAR115	11,047	22.2	19.0
Quehata	VIN069	458	1.9	1.9
Entre Ríos	ERI230	-113	0.0	-0.2
Entre Ríos II	ERD230	184,308	364.9	349.2
Del Sur	YAG230	125,888	233.0	194.0
Warnes	WAR230	191,279	450.1	364.6
C. Moxos	TRI115	-30	0.0	-0.1
Misicuni en Arocagua	ARO115	0	0.0	0.0
Misicuni en Valle Hermoso	VHE115	14,389	72.1	64.4
Solar Oruro (Fase I)	ORU115	9,387	46.8	-0.1
Solar Oruro (Fase II)	ORU115	9,370	46.4	-0.1
Eólica Warnes	WAR115	6,081	14.1	9.6
Eólica San Julián	SJU115	7,250	22.0	19.9
Eólica El Dorado	EDO230	10,186	31.8	27.8
Aguaí Energía	WAR115	32,950	47.7	47.5
Aguaí (Autoproducción)	WAR115	3,569	12.5	2.9
TOTAL INYECCIONES		996,100		1,786.9

9.1 INYECCIONES POR EMPRESAS

Tabla 9.3 Inyecciones de energía por empresas

EMPRESA	OCT 2025 MWh	2025 MWh	12 Meses MWh
ENDE CORANI	131,388	1,504,583	1,707,791
ENDE GUARACACHI	143,814	1,216,198	1,456,056
ENDE VALLE HERMOSO	369	24,206	42,265
COBEE	82,715	866,738	1,079,219
CHACO ENERGÍAS	209	36,488	49,676
HB	30,033	331,732	385,408
SYNERGIA	1,554	25,723	28,244
GBE	11,047	64,159	64,159
SDB	458	8,313	9,085
ENDE ANDINA	501,363	4,706,847	5,801,952
ENDE	56,632	472,356	568,636
AGUAÍ ENERGÍA	36,519	183,201	190,323
TOTAL	996,100	9,440,544	11,382,814

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

Tabla 10.1 Retiros de energía por nodo

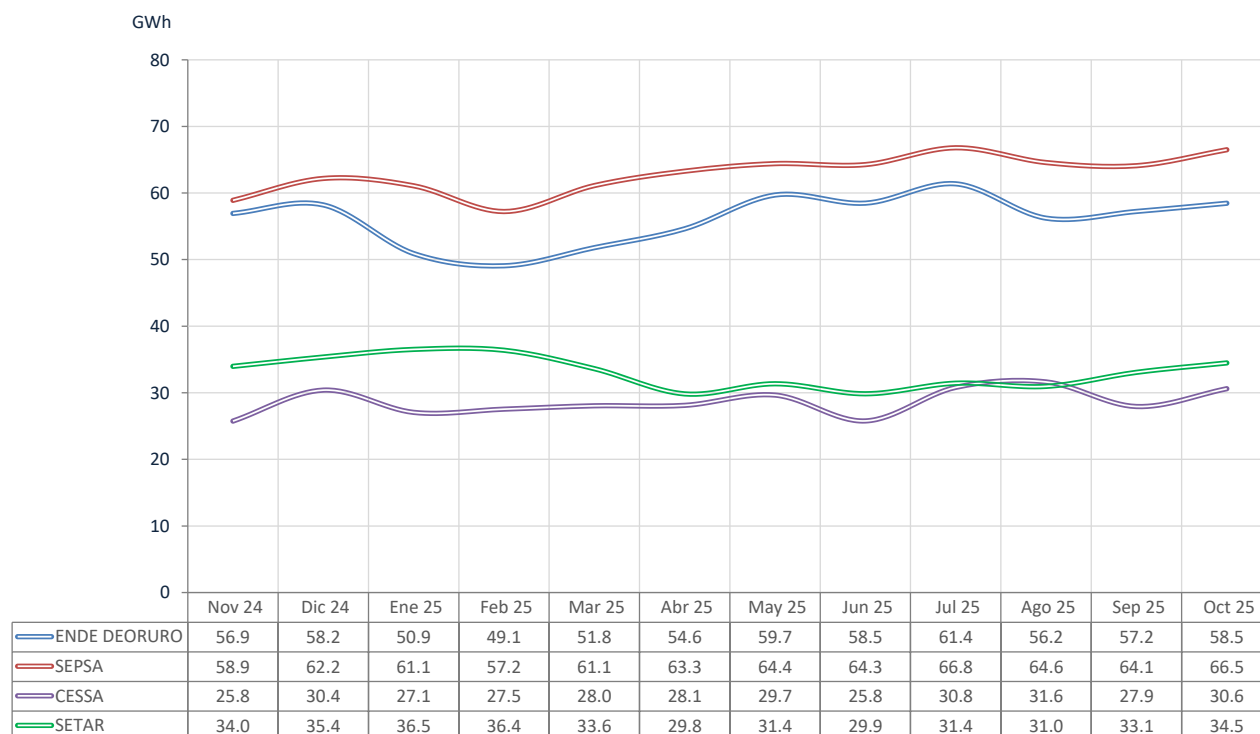
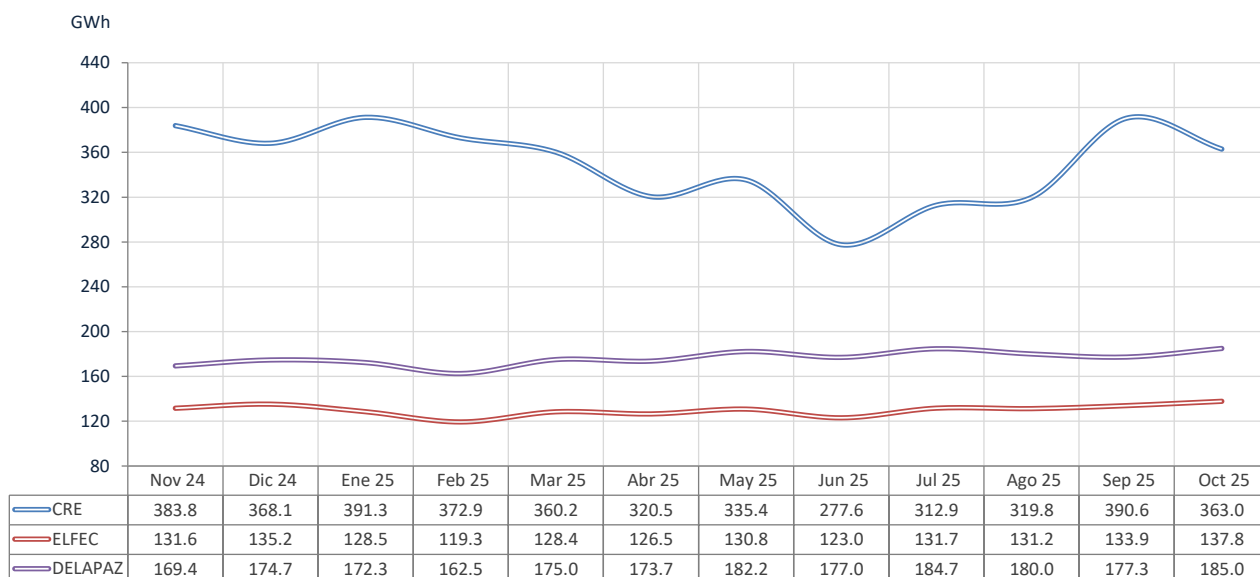
	NODO	MWh	MW.Máx.	MW.Coínc.
Guaracachi	GCH069	138,807	272.9	246.2
Urubó	URU069	36,373	155.3	104.1
Urubó 115	URU115	10,777	30.1	23.3
Arboleda	ARB115	2,297	19.5	5.9
Warnes	WAR115	75,808	138.8	134.3
Brechas	BRE069	13,339	46.7	39.7
Brechas 115	BRE115	22,797	45.7	40.1
Troncos	TRN115	3,877	9.0	8.3
Troncos - Las Misiones	TRN115	6,537	12.9	12.7
Yapacani	YAP230	6,558	13.3	13.2
Bélgica	BEL230	8,919	21.0	14.0
San Julián	SJU115	30,979	58.4	54.5
Camiri - Cordillera	SUC115	3,046	6.5	6.2
Guarayos	GUA230	2,853	5.6	5.5
Kenko	KEN115	91,227	174.9	173.1
Cumbre	CUM115	54,768	105.5	100.4
Chusipata	CHS115	3,548	6.5	6.3
Caranavi	CRN115	7,785	15.2	15.0
San Buenaventura	SBU115	790	2.3	1.3
Palca	PCA115	921	3.1	1.3
Contorno Bajo	MAZ230	25,651	47.9	39.8
Choquetanga	VIN069	262	1.1	0.5
Arocagua	ARO115	32,774	61.1	58.9
Valle Hermoso	VHE115	58,302	130.3	127.9
Irpa Irpa	IRP115	1,029	2.6	1.8
Chimoré	CHI230	6,454	20.1	13.1
San José	SJO115	66	0.2	0.1
Paracaya	PAY115	6,875	13.3	12.8
Carrasco	CAR230	3,421	7.6	7.5
Qolipana	QOL115	2,670	5.6	5.5
Villa Tunari	VTU230	4,056	8.5	8.2
Santivañez	SAN115	22,135	53.8	19.7
Vinto	VIN069	42,181	73.1	72.4
Vinto 115	VIN115	5	0.0	0.0
Catavi	CAT069	10,576	21.8	17.4
Jeruyo	JER115	1,826	5.2	0.9
Lucianita	LUC115	2,557	5.6	2.2
Catavi 115	CAT115	1,286	2.7	2.4
Pagador	PAG115	31	0.1	0.1
Sacaca	SAC115	478	1.2	1.1
Ocuri	OCU115	1,051	2.5	2.0
Potosí	POT069	7,792	13.9	11.2
Potosí 115	POT115	30,857	50.8	50.2
Punutuma	PUN069	3,216	5.9	5.5
Don Diego	DDI069	4,083	7.6	5.7
CM Karachipampa	KAR069	120	0.3	0.2
Litio 115 KV	LIT115	657	1.6	1.3
Torre Huayco	THU069	4,392	8.6	8.6
Portugalete	POR069	2,651	4.2	3.4
Chilcobija	CHL069	549	1.2	0.7
Telamayu	TEL069	1,417	3.4	2.1
La Plata	PLA115	8,986	12.9	12.2
ECEBOL Potosí	EP0115	246	1.3	0.3
Sucre - Aranjuez	ARJ069	11,984	23.1	22.4
Sucre - Fancesa	SUC069	1,399	2.9	2.8
Sucre 115	SUC115	17,227	31.4	28.0
Tazna	PUN069	157	0.9	0.2
Uyuni	UYU230	1,812	3.8	3.2
Las Carreras	LCA230	3,972	6.9	6.6
Tarija	TAJ115	20,580	40.7	39.4
Villamontes	YAG069	3,306	7.8	7.4
Yacuiba	YAG069	7,631	18.2	16.4
Bermejo	TAJ115	2,965	7.2	6.6
Yucumo	YUC115	484	1.0	0.9
San Borja	SB0115	1,411	3.1	2.9
San Ignacio de Moxos	MOX115	1,762	3.7	3.3
Trinidad	TRI115	10,361	24.8	18.4
San Buenaventura	SBU115	1,728	3.7	3.3
Paraíso	PRA115	5,141	11.4	10.6
EMDEECRUZ	WAR115	16,060	37.6	6.5
EMVINTO - COMIBOL	VIN069	3,649	5.6	4.4
COBOCE	IRP115	8,485	14.7	12.5
MINERA SAN CRISTOBAL S.A.	LIT230	34,198	50.9	42.8
YLB (Contrato ENDE)	SAL115	3,417	6.9	5.5
LAS LOMAS	ARB230	5,897	29.1	1.6
CERÁMICA GUADALQUIVIR	TAJ115	519	1.0	0.5
EMPACAR S.A.	KEN115	629	1.0	0.8
TOTAL RETIROS		975,430		1,748.5

Tabla 10.2 Retiro, demanda máxima y coincidental por agentes

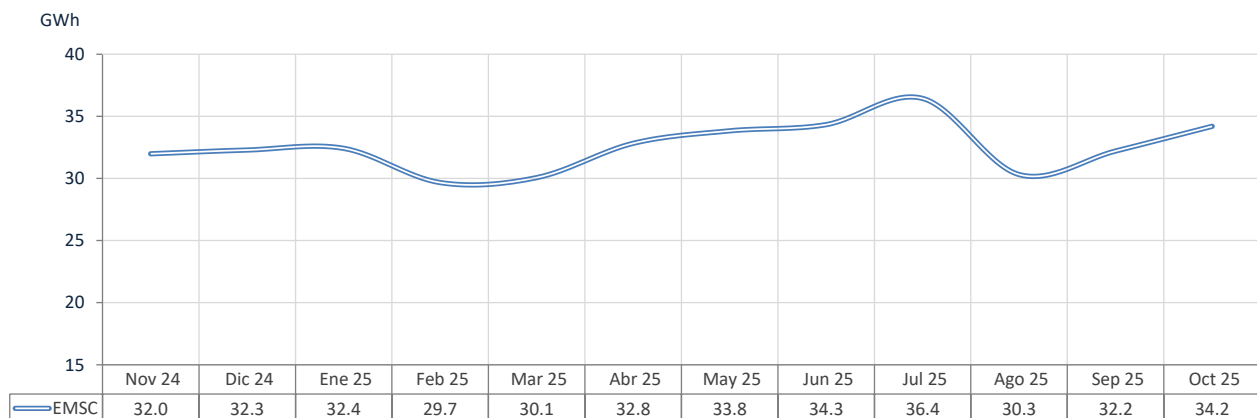
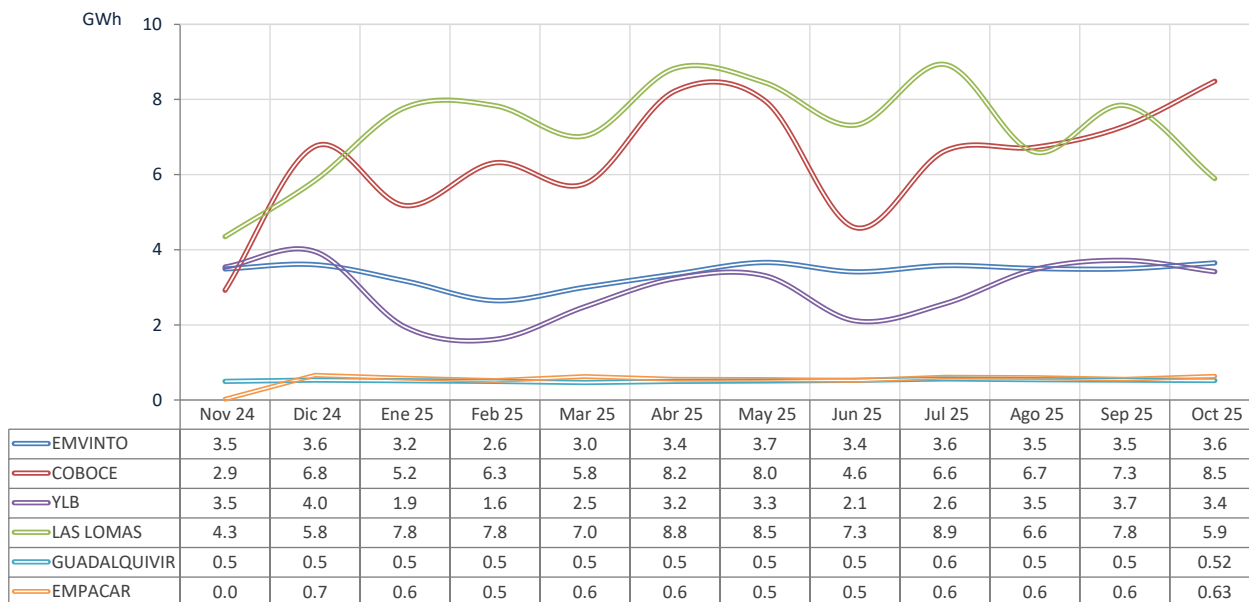
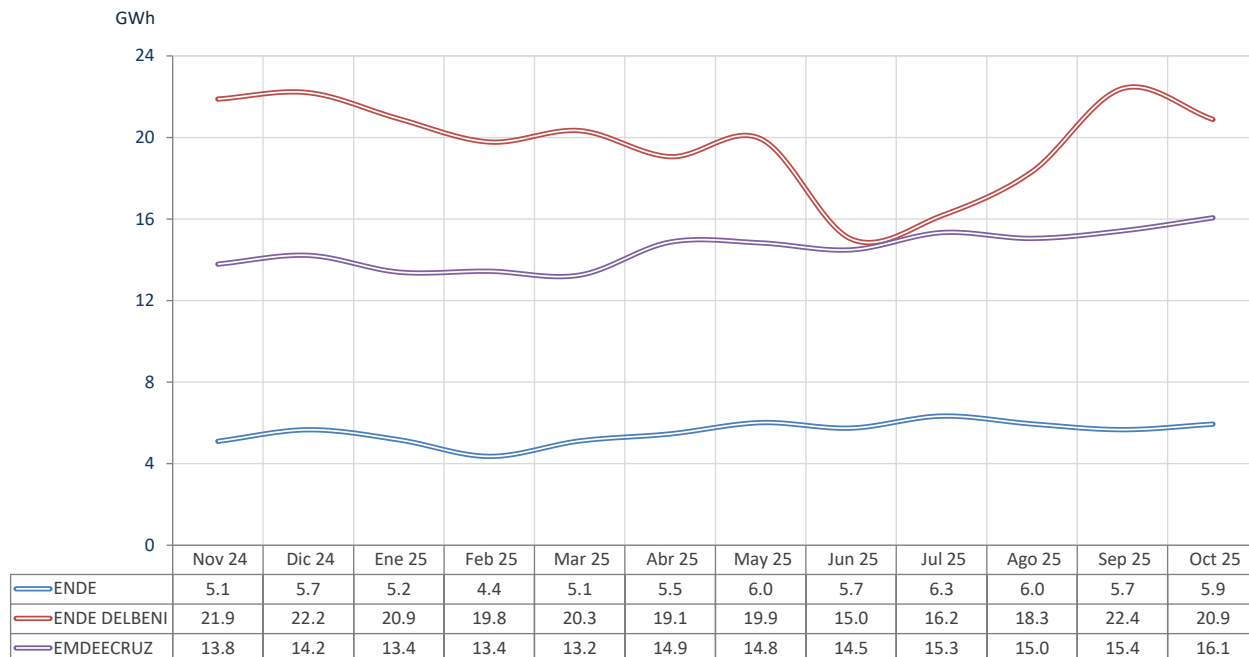
AGENTE	MWh	MW.Máx.	MW.Coínc.
CRE	362,967	776.4	708.0
DELAPAZ	184,953	341.1	337.7
ELFEC	137,782	257.9	255.7
ENDE DEORURO	58,462	102.3	95.4
SEPSA	66,494	106.2	104.5
CESSA	30,611	55.3	53.2
ENDE	5,940	10.7	10.1
SETAR	34,481	72.8	69.9
ENDE DELBENI	20,886	44.9	39.4
EMDEECRUZ	16,060	37.6	6.5
NO REGULADOS	56,794	101.5	68.3
TOTAL RETIROS	975,430		1,749

DEMANDA MÁXIMA (15 MIN.) 1,748.54
FECHA DE DEMANDA MÁXIMA 23/10/2025 19:30

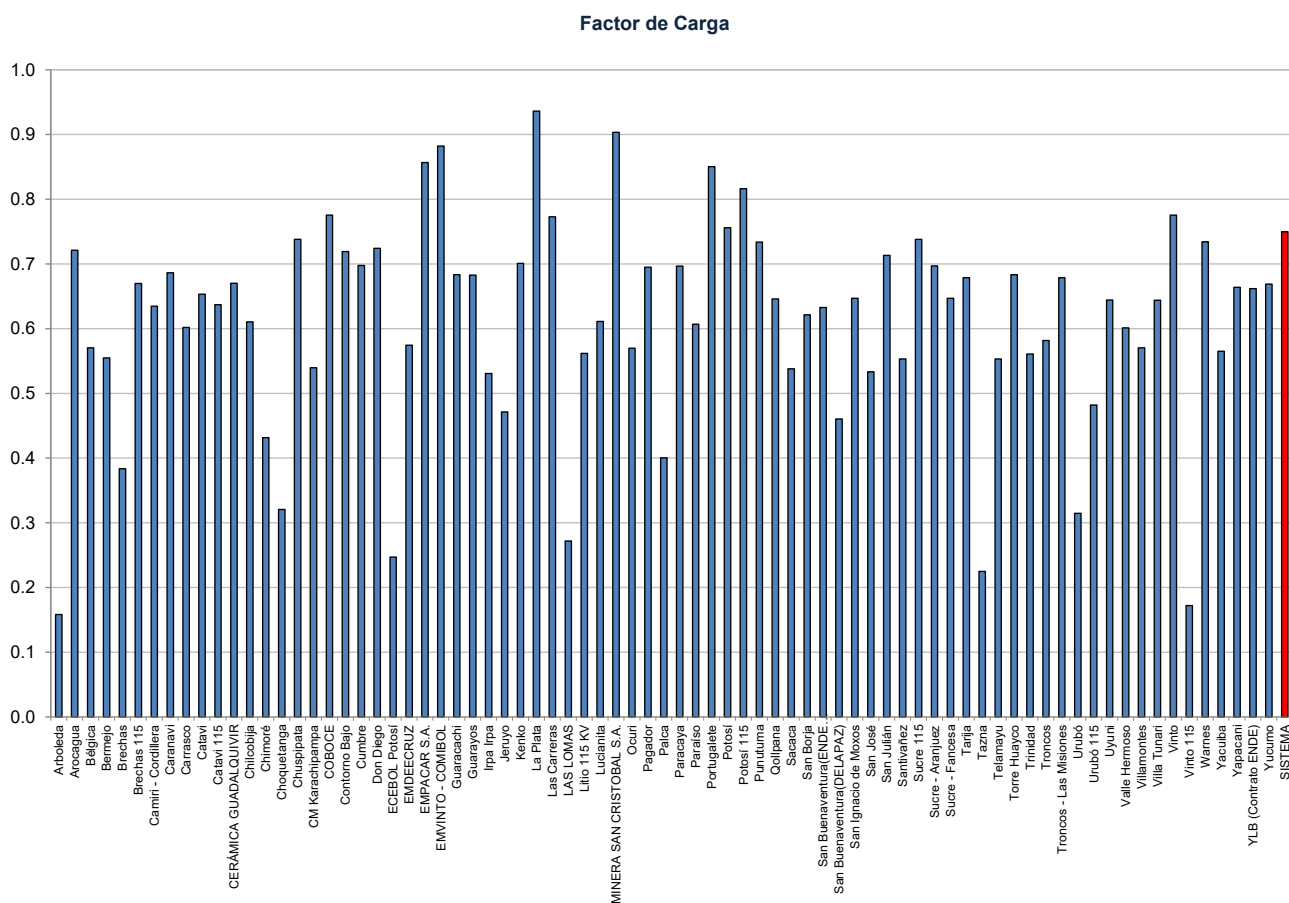
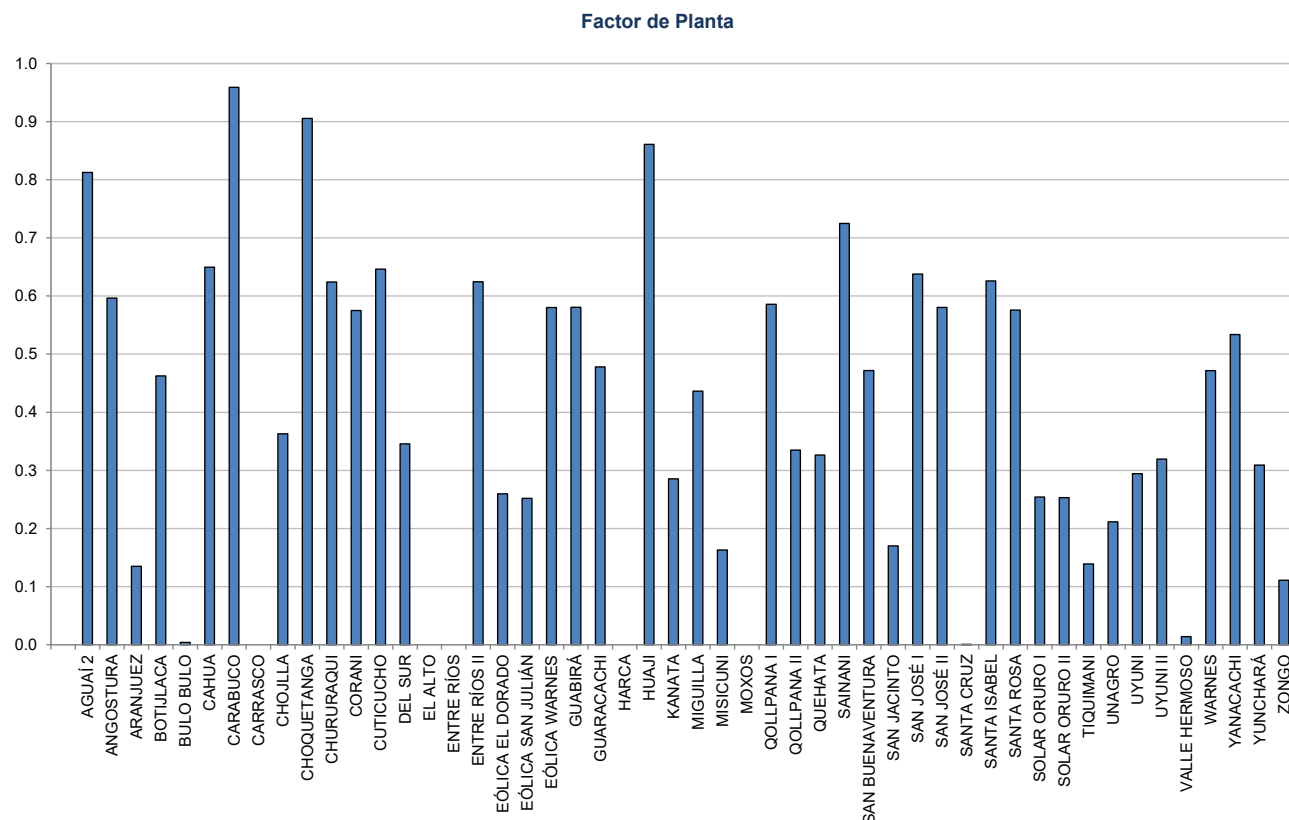
11. EVOLUCIÓN DE RETIROS DE ENERGÍA EN EL MEM A OCTUBRE DE 2025 (Empresas Distribuidoras)



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



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



13. CAUDALES PREVISTOS Y REALES - OCTUBRE DE 2025

Tabla 13. Caudales previstos y reales

CENTRAL	PROGRAMADOS(*) m³/s	REALES m³/s	Probabilidad de excedencia %
CORANI	2.97	4.64	18.92
S. ISABEL	0.46	1.00	0.09
ZONGO	0.37	0.28	81.45
TIQUIMANI	0.14	0.20	25.03
BOTIJLACA	0.62	0.48	69.52
CUTICUCHO	0.72	1.43	0.97
S. ROSA 1	0.45	0.39	58.89
S. ROSA 2	0.65	0.92	19.37
SAINANI	0.43	0.67	0.80
CHURURAQUI	1.49	1.35	64.10
HARCA	1.47	1.14	71.50
CAHUA	1.35	1.94	4.61
HUAJI	2.22	6.18	0.13
MIGUILLA	0.22	0.25	27.91
ANGOSTURA	0.40	0.32	63.84
CHOQUETANGA	0.26	0.36	23.44
CARABUCO	0.39	0.75	10.92
CHOJLLA	1.93	2.58	32.03
YANACACHI	2.27	3.49	12.79
KANATA	0.22	0.25	31.95
SAN JACINTO	0.75	1.67	4.14
MISICUNI	1.38	1.27	53.11
SAN JOSÉ 1	6.04	4.86	76.03
SAN JOSÉ 2	0.00	0.00	0.00

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

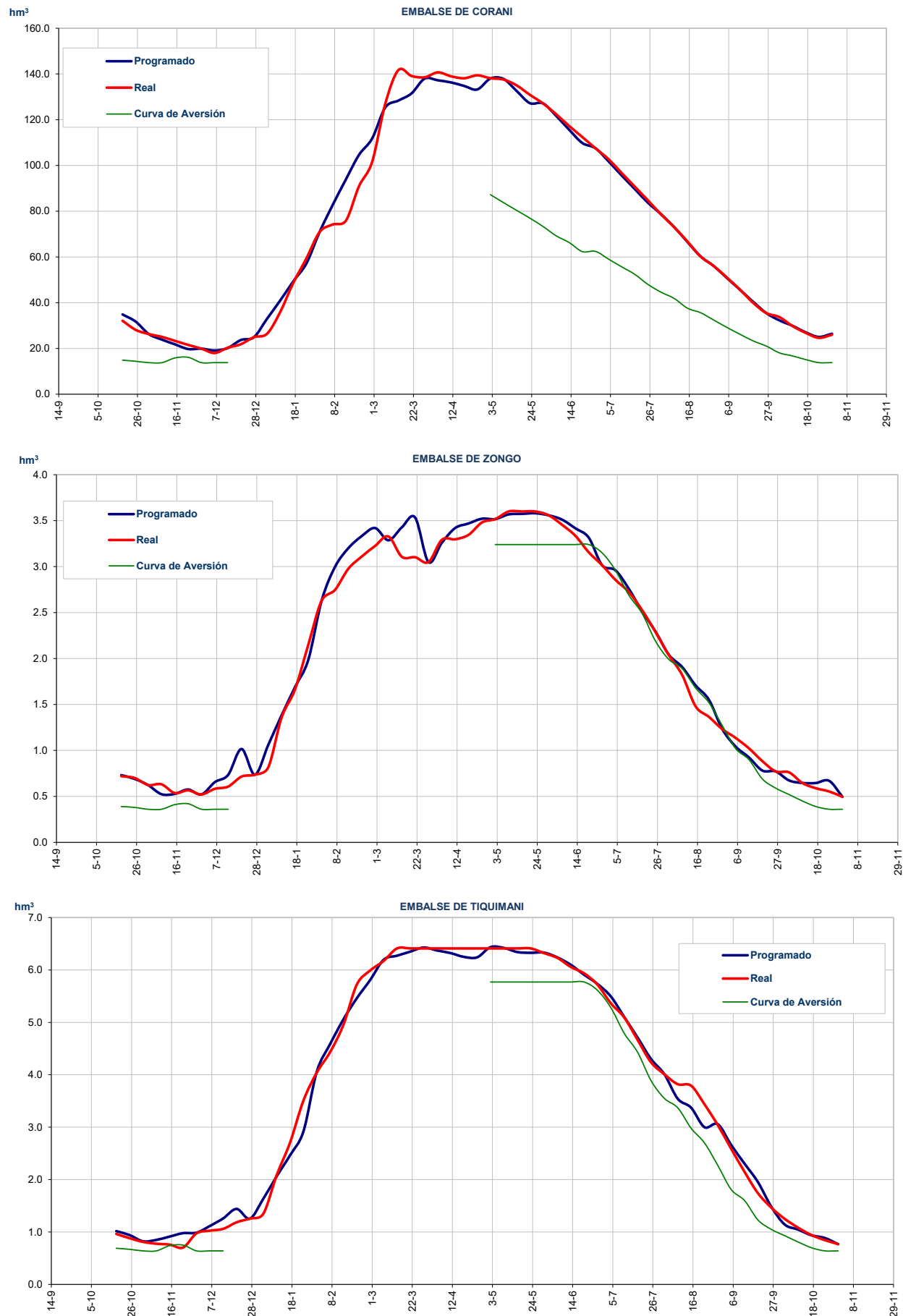
13.1 VOLUMEN EMBALSADO INICIAL Y FINAL DEL MES

Tabla 13.1 Volumen embalsado

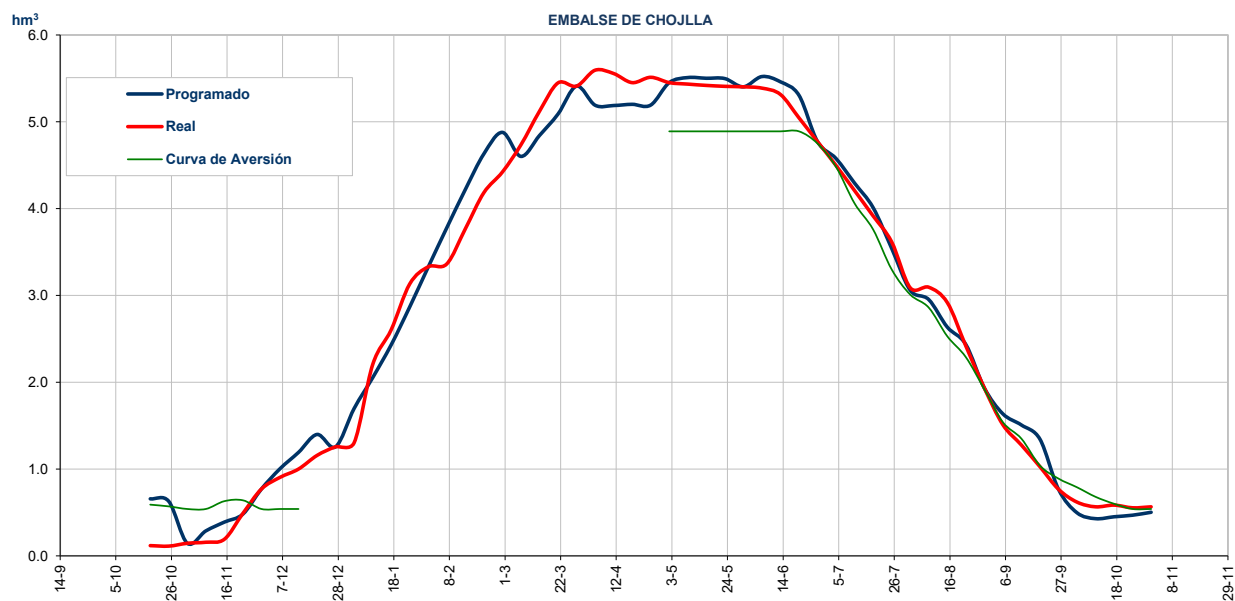
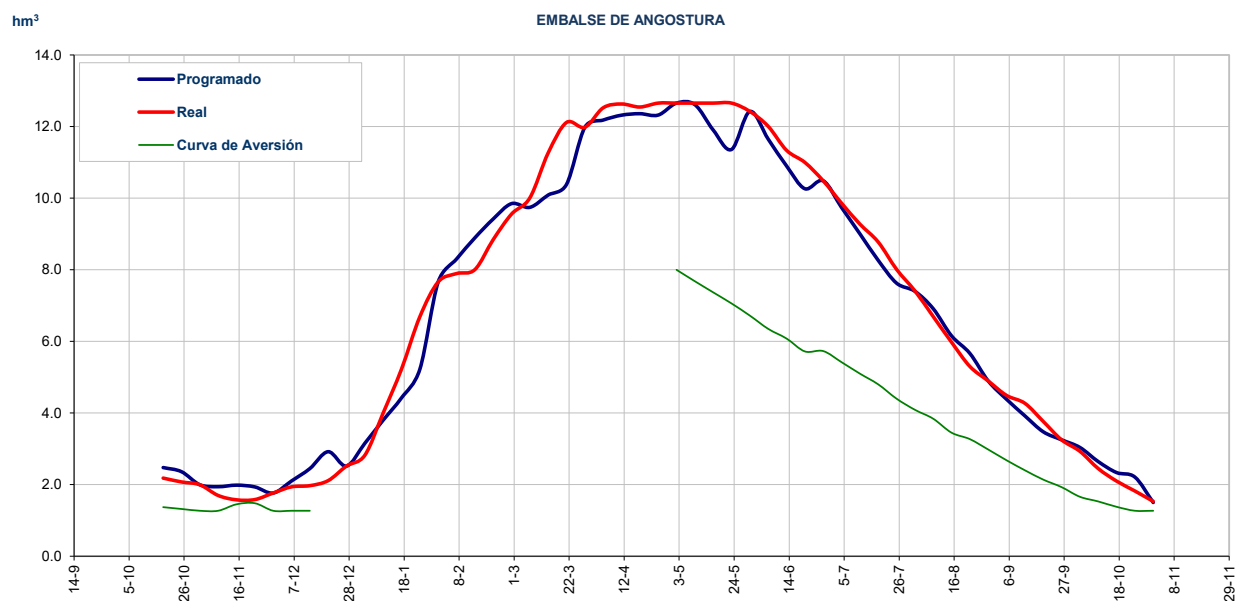
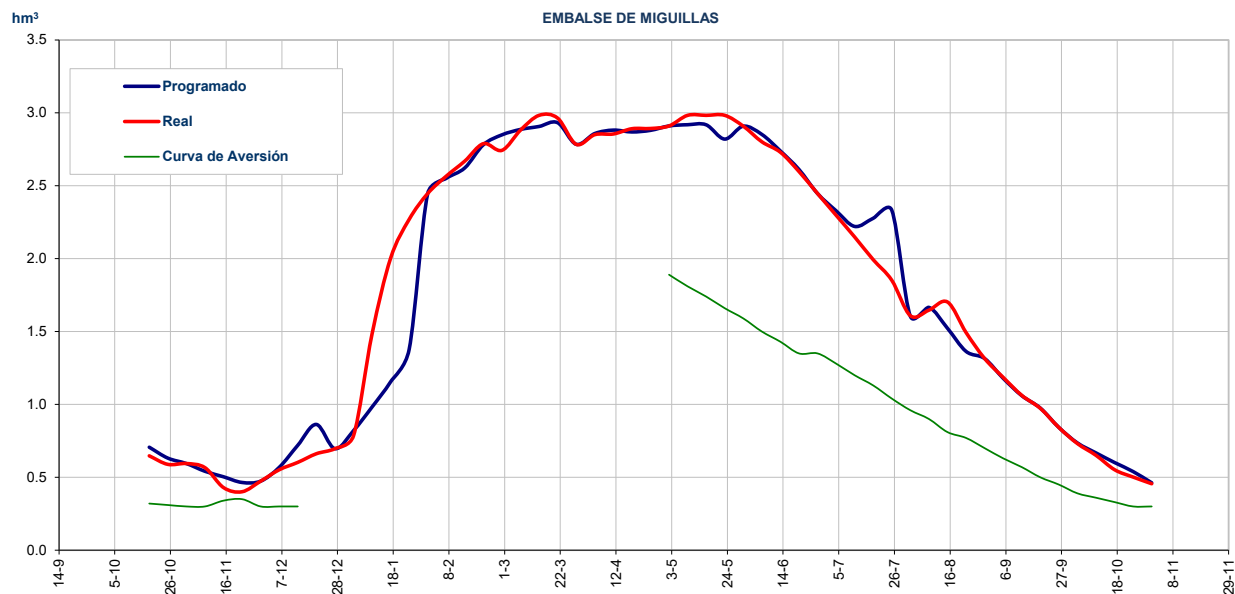
VOLUMEN ÚTIL (hm³)

EMBALSE	Al inicio de mes		A fin de mes		GWh Por generar
	Programado	Real	Programado	Real	
CORANI	33.63	33.35	26.45	25.99	125.27
ZONGO	0.72	0.77	0.50	0.50	3.34
TIQUIMANI	1.29	1.34	0.77	0.77	5.46
MIGUILLAS	0.78	0.78	0.46	0.46	1.17
ANGOSTURA	3.13	3.07	1.50	1.53	4.18
CHOJLLA	0.61	0.68	0.50	0.56	1.53
SAN JACINTO	24.49	24.43	18.09	17.83	2.21
MISICUNI	127.02	126.84	117.17	142.87	323.97

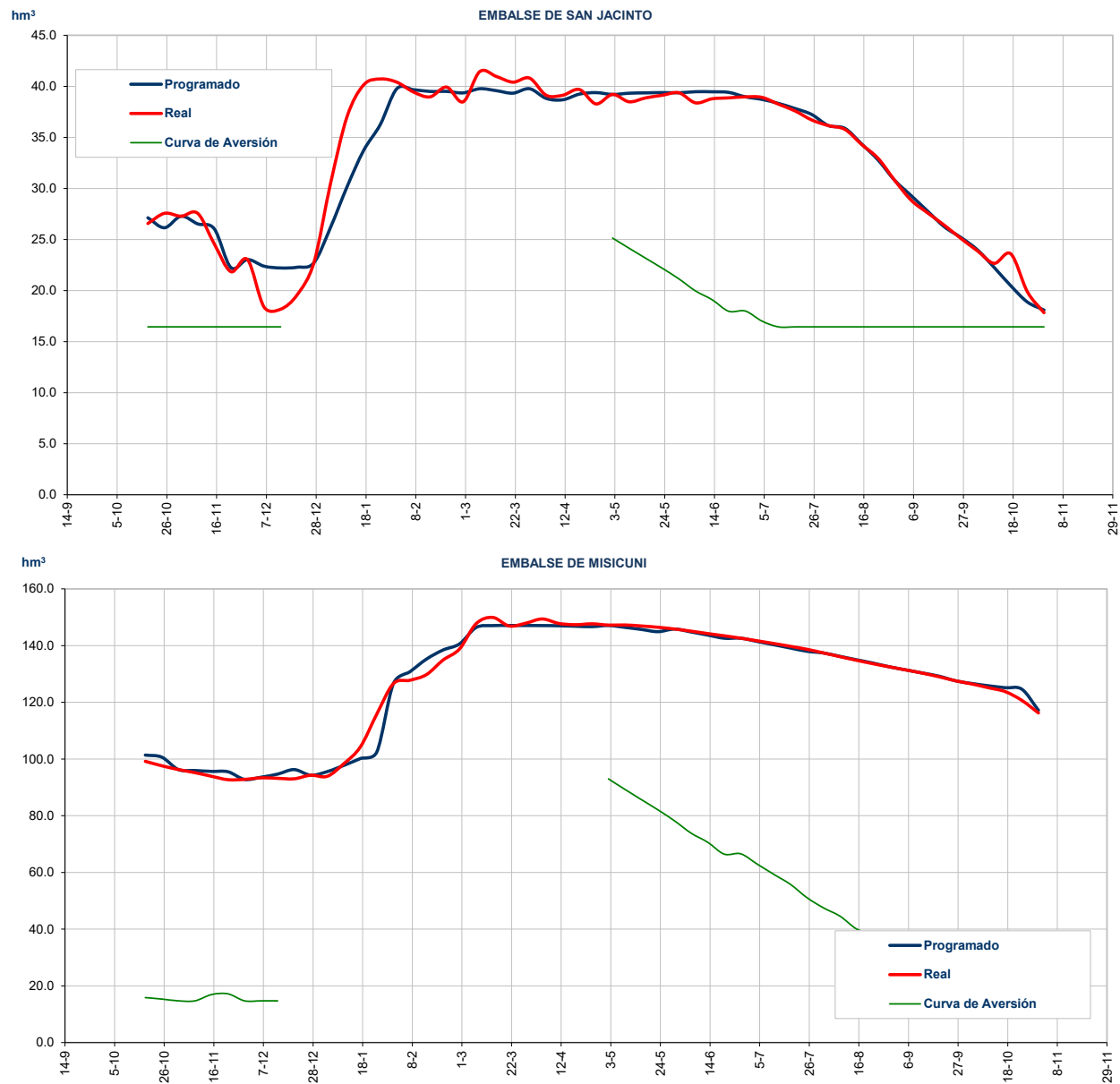
14. EVOLUCION DE LOS EMBALSES - OCTUBRE DE 2025 (CORANI, ZONGO y TIQUIMANI)



14.1 EVOLUCION DE LOS EMBALSES - OCTUBRE 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 - OCTUBRE DE 2025

En este mes se registraron un total de 687 fallas en generación y 98 en transmisión.

Tabla 15. Fallas en alimentadores e energía no suministrada

COMPONENTE EN FALLA	MWh
AL01 ELFE San José en 24.9 kV	0.05
AL02 ENDED IM87 en 10.5 kV	1.30
AL01 ENDED IM85 en 10.5 kV	0.76
AL01 ENDED IM85 en 10.5 kV	1.89
AL02 ENDED IM87 en 10.5 kV	2.73
AL01 DPZ Tablachaca (Tablachaca) en 24.9 kV	0.36
AL01 DPZ Tablachaca en 24.9 kV	0.06
TOTAL	7.15

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - OCTUBRE DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
1	00:00	GCH02	44,640	Fuga de aceite en sistema de lubricación.	-
1	00:00	TRCOB11501	44,640	Extensión de mantenimiento.	-
1	00:00	TRINT11501	44,640	Causas internas de la planta.	-
1	00:00	TRVEL06904	6,224	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	TRAAC069	10,667	Fuga de aceite e incendio.	-
1	00:00	ACI-CHG069	546	Contacto de rama de árbol con línea de 69 kV.	-
1	00:00	TRKEN06905	44,640	Energizado en vacío.	-
1	00:00	EDO01	44,640	Falla por error de señal .	-
1	00:00	EDO04	44,640	Falla en sistema hidráulico.	-
1	00:00	EDO09	44,640	Alarma de vibración.	-
1	00:00	EDO13	44,640	Alta temperatura en aceite hidráulico.	-
1	00:00	EDO15	44,640	Alta temperatura en rodamientos de generador.	-
1	00:00	SJU03	7,867	Falla de comunicación.	-
1	00:00	SJU04	44,640	Falla de comunicación.	-
1	00:00	SJU05	9,332	Falla de comunicación.	-
1	00:00	SJU07	41,359	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	00:23	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
1	01:14	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
1	01:53	EDO11	19	Falla en sistema hidráulico.	-
1	03:23	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
1	04:21	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
1	04:53	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
1	05:02	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
1	05:28	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
1	05:38	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
1	06:21	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
1	07:18	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
1	08:05	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
1	08:50	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
1	08:59	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
1	09:27	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
1	09:48	EDO03	2	Falla por error de señal.	-
1	10:11	EDO03	10	Falla por error de señal.	-
1	10:28	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
1	10:44	EDO03	2	Falla por error de señal.	-
1	10:58	EDO03	13	Falla por error de señal.	-
1	11:28	EDO03	1,243	Falla por error de señal.	-
1	19:48	EDO05	750	Bajo nivel de aceite.	-
2	07:46	PAL-PMA069	18	No determinada, operó relé de distancia.	-
2	07:53	TRPAL06901	12	Proceso de restitución.	-
2	07:53	TRPAL06902	12	Proceso de restitución.	-
2	08:19	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
2	08:19	EDO05	4	Falla en sistema de convertidor.	-
2	08:31	EDO03	12	Falla por error de señal.	-
2	08:50	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
2	09:34	PAL-PMA069	14	No determinada, operó relé de distancia.	-
2	09:41	TRPAL06901	8	Proceso de restitución.	-
2	09:41	TRPAL06902	8	Proceso de restitución.	-
2	10:35	GBE01	3,320	Parada de emergencia, problemas en caldero.	-
2	14:34	REYU23001	5	Error en la operación, contacto accidental de personal de TESA.	-
2	18:10	SJA01	1,422	Falla mecánica en serbo del distribuidor turbina A.	-
3	12:13	CHU01	151	Disparó, falla de alimentación al PLC.	-
3	12:13	CHU02	8,636	Disparó, no determinada operó relé de campo.	-
3	14:49	EDO11	14	Falla en sistema hidráulico.	-
3	15:02	KEN-SEN11501	11	Retiro de cable de comunicaciones de línea de alta tensión.	-
3	15:02	KEN-SEN11502	11	Retiro de cable de comunicaciones de línea de alta tensión.	-
3	15:02	SEN-MAZ115	11	Retiro de cable de comunicaciones de línea de alta tensión.	-
3	15:10	EDO11	12	Falla en sistema hidráulico.	-
3	15:26	EDO11	16	Falla en sistema hidráulico.	-
3	16:13	EDO11	16	Falla en sistema hidráulico.	-
3	18:06	SUR11	84	Retraso en el arranque.	-
3	19:36	COR04	1,769	Disparó, no determinada.	-
3	21:38	EDO03	3,687	Falla sistema de Prientqcio.	-
4	08:15	EDO05	813	Falla en sistema hidráulico.	-
4	08:23	EDO11	19	Falla en sistema hidráulico.	-
4	08:45	EDO11	12	Falla en sistema hidráulico.	-
4	09:00	EDO11	15	Falla en sistema hidráulico.	-
4	09:15	TRCHR115	6,367	Trabajos en la unidad CHU02.	-
4	09:30	EDO11	12	Falla en sistema hidráulico.	-
4	09:44	EDO11	730	Falla en sistema hidráulico.	-
4	10:14	SJU02	18	Alta temperatura en convertidor.	-
4	11:01	TRCOR11504	529	Mantenimiento.	-
4	11:05	EDO14	13	Falla en sistema hidráulico.	-
4	11:13	EDO07	6	Falla en sistema de orientación.	-
4	11:47	EDO10	32	Falla en sistema de orientación.	-
4	11:53	EDO07	4	Falla en sistema de orientación.	-
4	12:10	EDO07	4	Falla en sistema de orientación.	-
4	12:43	EDO12	20	Falla en sistema hidráulico.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - OCTUBRE DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
4	13:06	EDO07	3	Falla en sistema de orientación.	-
4	13:10	EDO07	2	Falla en sistema de orientación.	-
4	13:13	EDO07	6	Falla en sistema de orientación.	-
4	13:19	EDO14	11	Falla en sistema hidráulico.	-
4	14:25	EDO14	9	Falla en sistema hidráulico.	-
4	15:11	EDO10	5	Falla en sistema de orientación.	-
4	21:59	EDO11	4	Falla en sistema hidráulico.	-
4	22:07	EDO11	12	Falla en sistema hidráulico.	-
4	22:23	EDO11	16	Falla en sistema hidráulico.	-
4	22:46	EDO11	12	Falla en sistema hidráulico.	-
4	23:02	EDO11	15	Falla en sistema hidráulico.	-
4	23:18	EDO11	1,958	Falla en sistema hidráulico.	-
4	23:32	EDO07	3	Falla en sistema de orientación.	-
5	02:38	EDO05	2,195	Falla en sistema hidráulico.	-
5	10:06	EDO07	3	Falla en sistema de orientación.	-
5	10:14	EDO07	3	Falla en sistema de orientación.	-
5	11:18	EDO14	14	Falla en sistema hidráulico.	-
5	11:19	EDO07	27	Falla en sistema de orientación.	-
5	11:44	EDO14	3	Falla en sistema hidráulico.	-
5	12:19	EDO10	3	Falla en sistema de orientación.	-
5	12:33	EDO07	19	Falla en sistema de orientación.	-
5	12:35	EDO02	13	Falla por error de señal.	-
5	13:02	EDO07	3	Falla en sistema de orientación.	-
5	13:29	ERI50	1	Disparo, sobre presión en sistema de refrigeración principal.	-
5	13:29	ERI52	41	Disparo, sobre presión en sistema de refrigeración principal.	-
5	14:57	EDO14	11	Falla en sistema hidráulico.	-
5	15:08	EDO07	3	Falla en sistema de orientación.	-
5	15:13	EDO07	3	Falla en sistema de orientación.	-
5	15:23	EDO07	3	Falla en sistema de orientación.	-
5	15:27	EDO07	3	Falla en sistema de orientación.	-
5	15:38	EDO07	1,152	Falla en sistema de orientación.	-
5	16:07	EDO10	5	Falla en sistema de orientación.	-
5	16:44	EDO10	4	Falla en sistema de orientación.	-
5	17:10	EDO10	24	Falla en sistema de orientación.	-
6	04:18	SIS-SJO115	292	Requerimiento operativo, desconexión del ATSJO230.	-
6	04:18	ATSJO230	812	Operó protección diferencial.	-
6	04:18	TRRGV11501	51	Operó protección de sobre tensión (59).	-
6	04:18	TRRGV11502	59	Operó protección de sobre tensión (59).	-
6	04:18	TRSJO11501	297	Requerimiento operativo, desconexión del ATSJO230.	-
6	09:56	WAR11	19	Retraso en el arranque.	-
6	11:18	EDO03	12	Falla por error de señal.	-
6	12:32	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
6	13:10	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
6	13:38	EDO03	6	Falla por error de señal.	-
6	13:58	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
6	14:21	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
6	14:42	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
6	15:00	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
6	15:24	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
6	15:41	EDO03	5	Falla por error de señal.	-
6	15:46	Garita	29	No determinada, operó relé 50P, 1.49 MW.	-
6	15:59	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
6	16:22	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
6	16:41	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
6	16:59	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
6	17:20	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
6	17:38	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
6	18:08	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
6	18:36	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
6	18:59	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
6	19:29	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
6	19:58	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
6	20:20	EDO03	6	Falla por error de señal.	-
6	20:43	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
6	21:13	BOT-TIQ115	819	Descargas atmosféricas.	-
6	21:13	TRBOT115	2,388	Operó relé 51.	-
6	21:13	BOT02	2,434	Desconexión del TRBOT115.	-
6	21:13	BOT01	2,438	Disparo, desconexión del TRBOT115.	-
6	21:13	BOT03	2,421	Disparo, desconexión del TRBOT115.	-
6	21:15	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
6	21:49	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
6	22:15	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
6	22:41	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
6	23:00	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
6	23:32	EDO03	5	Falla por error de señal.	-
6	23:44	EWA04	974	Falla en sistema hidráulico.	-
7	06:19	TRN-MSI11501	4	Operó relé de distancia en Zona 1.	-
7	06:21	TRMSI11501	2	Proceso de restitución.	-
7	06:21	TRMSI11502	3	Proceso de restitución.	-
7	11:32	BOT-TIQ115	1,505	Revisión de CT de la línea.	-
7	11:33	SJU05	3,179	Falla en sistema convertidor.	-
7	11:40	SJU03	148	Falla de comunicación.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - OCTUBRE DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
7	15:12	SJU03	1,536	Falla de comunicación.	-
7	16:06	EDO03	8	Error en sensores de viento.	-
7	16:27	EDO03	13	Error en sensores de viento.	-
7	16:55	EDO03	10	Error en sensores de viento.	-
7	17:18	EDO03	3	Error en sensores de viento.	-
7	17:45	EDO03	7	Error en sensores de viento.	-
7	18:09	EDO03	4	Error en sensores de viento.	-
7	18:29	EDO03	8	Error en sensores de viento.	-
7	18:52	EDO03	4	Error en sensores de viento.	-
7	19:26	EDO03	10	Error en sensores de viento.	-
7	20:03	EDO03	7	Error en sensores de viento.	-
7	20:27	EDO03	3	Error en sensores de viento.	-
7	20:52	EDO03	8	Error en sensores de viento.	-
7	21:15	EDO03	3	Error en sensores de viento.	-
7	21:49	EDO03	9	Error en sensores de viento.	-
7	22:16	EDO03	4	Error en sensores de viento.	-
7	22:43	EDO03	8	Error en sensores de viento.	-
7	23:00	EDO03	4	Error en sensores de viento.	-
7	23:22	EDO03	8	Error en sensores de viento.	-
7	23:57	EDO03	10	Error en sensores de viento.	-
8	00:05	SBU01	1,351	Disparo, baja presión de vapor, bagazo húmedo.	-
8	00:27	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
8	01:06	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
8	01:27	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
8	01:56	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
8	02:23	EDO03	6	Falla por error de señal.	-
8	02:55	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
8	03:24	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
8	04:06	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
8	04:37	EDO03	5	Falla por error de señal.	-
8	05:08	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
8	05:34	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
8	05:57	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
8	06:30	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
8	06:58	EDO03	6	Falla por error de señal.	-
8	07:21	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
8	07:37	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
8	07:53	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
8	08:08	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
8	08:27	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
8	08:47	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
8	09:13	EDO03	2	Falla por error de señal.	-
8	09:28	AAC-ZON115	190	Trabajos para reposición de cuello suelto en estructura 3N-D.	-
8	09:28	BOT-TIG115	189	Trabajos en tramo de línea AAC-ZON115.	-
8	09:28	TIG-ZON115	189	Trabajos en tramo de línea AAC-ZON115.	-
8	09:28	TIQ	189	Trabajos en tramo de línea AAC-ZON115.	-
8	09:28	ZON	189	Trabajos en tramo de línea AAC-ZON115.	-
8	09:40	EDO03	10	Falla por error de señal.	-
8	10:10	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
8	10:44	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
8	11:15	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
8	11:40	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
8	11:58	EDO03	5	Falla por error de señal.	-
8	12:13	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
8	12:24	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
8	13:51	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
8	13:54	ZON	41	Disparo, baja presión en HPU.	-
8	14:07	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
8	14:17	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
8	14:31	EDO03	5	Falla por error de señal.	-
8	14:45	EDO03	13	Falla por error de señal.	-
8	15:02	EDO03	13	Falla por error de señal.	-
8	15:26	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
8	15:37	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
8	15:55	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
8	16:07	EDO03	6	Falla por error de señal.	-
8	16:14	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
8	16:29	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
8	16:43	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
8	16:56	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
8	17:11	EDO03	2	Falla por error de señal.	-
8	17:27	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
8	17:46	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
8	18:11	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
8	18:34	EDO03	6	Falla por error de señal.	-
8	18:54	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
8	19:14	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
8	19:40	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
8	20:01	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
8	20:26	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
8	20:47	EDO03	6	Falla por error de señal.	-
8	21:19	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
8	21:45	EDO03	3	Falla por error de señal.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - OCTUBRE DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
8	22:14	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
8	22:38	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
8	23:03	EDO03	10	Falla por error de señal.	-
8	23:35	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
9	00:00	SJU03	2,454	Falla de comunicación.	-
9	00:06	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
9	00:30	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
9	00:55	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
9	01:10	EDO03	6	Falla por error de señal.	-
9	01:33	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
9	02:03	COR05	247	Disparo, filtro de aceite obstruido	-
9	02:10	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
9	02:31	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
9	02:56	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
9	03:14	EDO03	6	Falla por error de señal.	-
9	03:34	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
9	03:53	EDO03	5	Falla por error de señal.	-
9	04:02	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
9	04:23	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
9	04:40	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
9	04:57	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
9	05:13	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
9	05:34	EDO03	10	Falla por error de señal.	-
9	05:51	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
9	06:09	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
9	07:19	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
9	07:31	EDO03	1,835	Falla por error de señal.	-
9	08:05	SJU10	12	Error de señal de palas.	-
9	11:29	COR04	57	Parada de emergencia, revisión de cable de potencia.	-
10	15:04	CUT02	339	Disparo, alta temperatura en puente de tiristores.	-
10	16:43	CUT03	165	Disparo, falsa señal de sobretensión.	-
10	19:54	SJU03	15,257	Falla de comunicación.	-
11	01:24	EDO10	20	Alta temperatura en convertidor.	-
11	03:36	EDO10	21	Alta temperatura en convertidor	-
11	05:01	TRMON11501	412	Aislador fogoneado en lado de media tensión, 7.9 MW.	-
11	05:12	EDO11	20	Falla en sistema hidráulico.	-
11	05:15	EDO10	20	Alta temperatura en convertidor	-
11	06:36	EDO10	22	Alta temperatura en convertidor	-
11	07:02	EDO11	17	Falla en sistema hidráulico.	-
11	07:29	EDO11	12	Falla en sistema hidráulico.	-
11	07:44	EDO11	16	Falla en sistema hidráulico.	-
11	07:45	EDO10	22	Alta temperatura en convertidor	-
11	08:02	EDO11	12	Falla en sistema hidráulico.	-
11	08:16	EDO11	349	Falla en sistema hidráulico.	-
11	08:55	EDO10	23	Alta temperatura en convertidor	-
11	09:21	EDO07	5	Falla en sistema de orientación.	-
11	09:31	EDO07	3	Falla en sistema de orientación.	-
11	09:41	EDO07	3	Falla en sistema de orientación.	-
11	09:55	EDO10	50	Alta temperatura en convertidor	-
11	10:00	EDO07	4	Falla en sistema de orientación.	-
11	10:06	EDO07	229	Falla en sistema de orientación.	-
11	11:12	EDO10	4	Falla en sistema de orientación.	-
11	11:17	EDO10	110	Falla en sistema de orientación	-
11	11:27	EDO14	4,173	Falla en sistema hidráulico.	-
11	13:15	EDO10	20	Falla en sistema de orientación	-
11	13:50	SJU09	18	Alta temperatura en convertidor.	-
11	13:56	EDO07	7	Falla en sistema de orientación.	-
11	13:58	EDO02	12	Error en sensores de viento.	-
11	14:04	EDO07	17	Falla en sistema de orientación.	-
11	14:06	EDO11	12	Falla en sistema hidráulico.	-
11	14:20	EDO11	12	Falla en sistema hidráulico.	-
11	14:30	SJU05	20	Alta temperatura en convertidor.	-
11	14:34	EDO11	15	Falla en sistema hidráulico.	-
11	14:49	EDO07	3	Falla en sistema de orientación.	-
11	14:52	EDO11	12	Falla en sistema hidráulico.	-
11	14:53	EDO10	26	Alta temperatura en convertidor.	-
11	15:01	URU-FER06902	90	Fuertes vientos.	-
11	15:01	URU-NJE06902	91	Fuertes vientos.	-
11	15:01	IN_KZ03+7	20	Operó subtensión, 0.38 MW.	-
11	15:04	EDO07	2	Falla en sistema de orientación.	-
11	15:05	EDO11	559	Falla en sistema hidráulico.	-
11	15:13	EDO07	4	Falla en sistema de orientación.	-
11	15:26	EDO07	3	Falla en sistema de orientación.	-
11	15:39	EDO10	4	Falla en sistema de orientación	-
11	15:48	SJU09	18	Alta temperatura en convertidor.	-
11	15:50	EDO07	2	Falla en sistema de orientación.	-
11	15:52	EDO10	63	Falla en sistema de orientación	-
11	15:54	EDO07	2	Falla en sistema de orientación.	-
11	15:57	EDO07	498	Falla en sistema de orientación.	-
11	17:56	EDO10	23	Alta temperatura en convertidor.	-
11	18:50	EDO10	22	Alta temperatura en convertidor.	-
11	19:42	EDO10	21	Alta temperatura en convertidor.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - OCTUBRE DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
11	20:32	EDO10	24	Alta temperatura en convertidor.	-
11	21:27	EDO10	22	Alta temperatura en convertidor.	-
11	22:18	EDO10	22	Alta temperatura en convertidor.	-
11	23:09	EDO10	22	Alta temperatura en convertidor.	-
12	00:01	EDO10	19	Alta temperatura en convertidor	-
12	00:46	EDO10	22	Alta temperatura en convertidor	-
12	01:03	TRN-MSI11501	4	No determinada, operó relé diferencial de línea.	-
12	01:05	TRMSI11501	4	Proceso de restitución.	-
12	01:05	TRMSI11502	4	Proceso de restitución.	-
12	01:38	EDO10	24	Alta temperatura en convertidor	-
12	03:14	EDO10	22	Alta temperatura en convertidor	-
12	04:15	EDO10	23	Alta temperatura en convertidor	-
12	05:13	EDO10	21	Alta temperatura en convertidor	-
12	06:12	EDO10	21	Alta temperatura en convertidor	-
12	06:40	ATTEL069	15	Descargas atmosféricas, 1.5 MW.	-
12	07:20	EDO10	22	Alta temperatura en convertidor	-
12	07:29	EDO12	14,712	Falla en sistema de seguridad del HUB.	-
12	08:21	EDO10	21	Alta temperatura en convertidor	-
12	09:23	EDO10	24	Alta temperatura en convertidor	-
12	10:36	EDO10	25	Alta temperatura en convertidor	-
12	12:19	EDO10	29	Alta temperatura en convertidor	-
12	14:00	ATVIN230	37	Extensión de mantenimiento.	-
12	14:01	EDO10	22	Alta temperatura en convertidor	-
12	14:56	EDO10	30	Alta temperatura en convertidor	-
12	14:57	SJU09	19	Alta temperatura en convertidor.	-
12	15:33	SJU05	19	Alta temperatura en convertidor.	-
12	15:47	EWA04	2,673	Falla en tablero de distribución.	-
13	11:04	YAG-TAT13201	94	Quema de pastisales.	-
13	16:00	EWA02	1,375	Falla sistema de comunicación.	-
13	16:02	GBE01	43	Disparo, trip del interruptor del Generador.	-
13	16:05	AGU02	44	Parada emergencia por seguridad debido a variación de tensión.	-
13	16:06	AGU01	17	Parada emergencia por seguridad debido a variación de tensión.	-
14	00:00	WAR41	896	Reemplazo de sellos en compresor de turbina.	-
14	01:19	SBU01	3,544	Parada de emergencia, baja presión de vapor.	-
14	18:39	CHJ	22	Disparo, falla en panel de control de válvula principal.	-
14	18:57	CTA-LUC115	-	Descargas atmosféricas.	-
14	18:57	TRLUC11501	33	Transferencia de disparo del interruptor A271.	-
14	18:57	TRLUC11502	33	Transferencia de disparo del interruptor A271.	-
14	19:50	SUC-PUN230	-	Descargas atmosféricas.	-
14	23:28	EDO02	10	Error en sensores de viento.	-
15	00:00	WAR32	781	Reemplazo de sellos en compresor de turbina.	-
15	02:05	SRQ-HUR06901	32	Descargas atmosféricas.	-
15	02:21	ACI-HUR069	17	Proceso de restitución.	-
15	02:22	TRHUR069	16	Proceso de restitución.	-
15	02:23	TRACI06902	16	Proceso de restitución.	-
15	02:23	ACI-CHG069	16	Proceso de restitución.	-
15	03:47	EDO10	24	Alta temperatura en convertidor.	-
15	04:36	EDO02	9	Error en sensores de viento.	-
15	05:51	EDO10	24	Alta temperatura en convertidor.	-
15	06:50	EDO02	10	Error en sensores de viento.	-
15	08:21	EDO10	23	Alta temperatura en convertidor.	-
15	09:17	EDO10	101	Alta temperatura en convertidor.	-
15	10:21	SJU02	18	Alta temperatura en convertidor.	-
15	12:07	EDO11	20	Falla en sistema hidráulico.	-
15	14:17	EDO11	18	Falla en sistema hidráulico.	-
15	18:36	COR04	29	Disparo, operó relé de bloqueo.	-
15	20:20	YAN	39	Parada de emergencia, revisión del gobernador.	-
16	00:00	WAR31	769	Reemplazo de sellos en compresor de turbina.	-
16	08:58	WAR32	646	Disparo, pérdida de señal en transmisor de temperatura de escape.	-
16	08:59	WAR30	230	Disparo, pérdida de señal en transmisor de temperatura de escape en WAR32.	-
16	09:20	EDO11	20	Falla en sistema hidráulico.	-
16	10:18	EDO11	16	Falla en sistema hidráulico	-
16	10:45	EDO11	12	Falla en sistema hidráulico.	-
16	11:04	EDO11	15	Falla en sistema hidráulico.	-
16	11:27	EDO11	14	Falla en sistema hidráulico.	-
16	11:55	EDO11	7,044	Falla en sistema hidráulico.	-
16	12:52	EDO05	269	Alta temperatura en convertidor.	-
16	13:26	ARJ08	2	Retraso en el arranque.	-
16	13:27	SJU05	20	Alta temperatura en convertidor.	-
16	13:32	VHE08	46	Falla en el arranque, fuga de gas al ingreso a la válvula de control.	-
16	14:17	BUL01	66	Falla en el arranque, problemas en el sistema de control.	-
16	14:41	SJU09	19	Alta temperatura en convertidor	-
16	15:40	SJU05	21	Alta temperatura en convertidor.	-
16	17:28	EDO05	51	Alta temperatura en convertidor.	-
16	18:25	EDO05	49	Alta temperatura en convertidor.	-
16	18:52	AGU01	11	A requerimiento de AGUA ENERGÍA.	-
16	19:21	EDO05	50	Alta temperatura en convertidor.	-
16	20:19	EDO05	9	Alta temperatura en convertidor.	-
16	21:16	EDO05	48	Alta temperatura en convertidor.	-
16	22:11	EDO05	50	Alta temperatura en convertidor.	-
16	23:09	EDO05	47	Alta temperatura en convertidor.	-
17	00:04	EDO05	46	Alta temperatura en convertidor.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - OCTUBRE DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
17	00:58	EDO05	50	Alta temperatura en convertidor.	-
17	01:56	EDO05	49	Alta temperatura en convertidor.	-
17	02:53	EDO05	45	Alta temperatura en convertidor.	-
17	03:46	EDO05	48	Alta temperatura en convertidor.	-
17	04:42	EDO05	48	Alta temperatura en convertidor.	-
17	05:38	EDO05	47	Alta temperatura en convertidor.	-
17	06:34	EDO05	46	Alta temperatura en convertidor.	-
17	07:28	EDO05	46	Alta temperatura en convertidor.	-
17	08:21	EDO05	46	Alta temperatura en convertidor.	-
17	09:14	EDO05	50	Alta temperatura en convertidor.	-
17	10:03	SJU05	19	Alta temperatura en convertidor.	-
17	10:11	EDO05	50	Alta temperatura en convertidor.	-
17	10:56	EWA02	23	Alta temperatura en convertidor.	-
17	11:08	EDO05	51	Alta temperatura en convertidor.	-
17	11:17	SJU09	19	Alta temperatura en convertidor.	-
17	11:40	SJU05	18	Alta temperatura en convertidor.	-
17	12:06	EDO05	55	Alta temperatura en convertidor.	-
17	12:33	EWA02	19	Alta temperatura en convertidor.	-
17	13:00	SJU05	20	Alta temperatura en convertidor.	-
17	13:02	SJU09	17	Alta temperatura en convertidor.	-
17	13:08	EDO05	52	Alta temperatura en convertidor.	-
17	13:53	EWA02	21	Alta temperatura en convertidor.	-
17	14:07	EDO05	51	Alta temperatura en convertidor.	-
17	14:19	SJU05	19	Alta temperatura en convertidor.	-
17	14:27	SJU09	18	Alta temperatura en convertidor.	-
17	15:00	CPARJ069	4	Pruebas comando remoto interruptor B501.	-
17	15:05	EDO05	54	Alta temperatura en convertidor.	-
17	15:15	EWA02	19	Alta temperatura en convertidor.	-
17	15:30	SJU05	21	Alta temperatura en convertidor.	-
17	15:46	SJU09	20	Alta temperatura en convertidor.	-
17	16:06	EDO05	52	Alta temperatura en convertidor.	-
17	16:32	EWA02	20	Alta temperatura en convertidor.	-
17	16:47	SJU05	19	Alta temperatura en convertidor.	-
17	17:05	EDO05	50	Alta temperatura en convertidor.	-
17	17:32	SJU09	19	Alta temperatura en convertidor.	-
17	18:02	EDO05	51	Alta temperatura en convertidor.	-
17	18:05	CTA-LUC115	-	Descargas atmosféricas.	-
17	18:05	TRLUC11501	45	Descargas atmosféricas.	-
17	18:05	TRLUC11502	45	Descargas atmosféricas.	-
17	19:00	EDO05	51	Alta temperatura en convertidor.	-
17	19:58	EDO05	50	Alta temperatura en convertidor.	-
17	20:43	EWA02	21	Alta temperatura en convertidor.	-
17	20:55	EDO05	50	Alta temperatura en convertidor.	-
17	21:46	SJU05	20	Alta temperatura en convertidor.	-
17	21:53	EDO05	50	Alta temperatura en convertidor.	-
17	22:29	SAN-PCA23002	67	Disparó protección de sobrepresión de reactor REPCA23002.	-
17	22:29	REPCA23002	67	Disparó protección de sobrepresión.	-
17	22:49	EWA02	18	Alta temperatura en convertidor.	-
17	22:51	EDO05	49	Alta temperatura en convertidor.	-
17	23:51	EDO05	37	Alta temperatura en convertidor.	-
18	00:25	SJU05	21	Alta temperatura en convertidor.	-
18	00:34	EWA02	18	Alta temperatura en convertidor.	-
18	00:46	EDO05	31	Alta temperatura en convertidor.	-
18	01:30	EDO05	30	Alta temperatura en convertidor.	-
18	02:20	EDO05	30	Alta temperatura en convertidor.	-
18	03:12	EDO05	29	Alta temperatura en convertidor.	-
18	03:54	EDO05	30	Alta temperatura en convertidor.	-
18	04:32	EDO05	46	Alta temperatura en convertidor.	-
18	05:36	EDO05	30	Alta temperatura en convertidor.	-
18	06:22	EDO05	31	Alta temperatura en convertidor.	-
18	07:03	EDO05	45	Alta temperatura en convertidor.	-
18	08:12	EDO05	27	Alta temperatura en convertidor.	-
18	09:08	EDO05	32	Alta temperatura en convertidor.	-
18	09:44	TRPIN06902	125	Operó protección de respaldo (relé de sobrecorriente), apertura interruptor general en media tensión, 15.3 MW.	-
18	09:54	UNA01	18	Disparó, operó protección de subfrecuencia.	-
18	09:54	ERI30	135	Disparó, falla en transmisor de nivel de tanque de condensado.	-
18	09:54	ERI31	135	Disparó, falla en transmisor de nivel de tanque de condensado.	-
18	09:54	ERI32	135	Disparó, falla en transmisor de nivel de tanque de condensado.	-
18	09:56	EDO05	34	Alta temperatura en convertidor.	-
18	11:03	EDO05	37	Alta temperatura en convertidor.	-
18	12:12	EDO05	35	Alta temperatura en convertidor.	-
18	12:54	HUA-CRN11501	2	Descargas atmosféricas.	-
18	13:03	EDO05	45	Alta temperatura en convertidor.	-
18	13:52	CRC-SOC069	9	Descargas atmosféricas.	-
18	13:52	CRC-TCO069	9	Descargas atmosféricas.	-
18	13:52	HUY-TAB069	29	Descargas atmosféricas.	-
18	13:52	TAB-TCO069	9	Descargas atmosféricas.	-
18	13:52	QUE01	9	Desconexión de la línea Socomani - Huayñacota.	-
18	13:52	QUE02	9	Desconexión de la línea Socomani - Huayñacota.	-
18	14:01	TRTAB069	2	Proceso de restitución.	-
18	14:03	EDO05	39	Alta temperatura en convertidor.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - OCTUBRE DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
18	14:50	EDO05	50	Alta temperatura en convertidor.	-
18	15:49	EDO05	49	Alta temperatura en convertidor.	-
18	16:46	EDO05	49	Alta temperatura en convertidor.	-
18	17:43	EDO05	49	Alta temperatura en convertidor.	-
18	18:16	CARURA	-	No determinada, operó relé 50N, 0.43 MW.	-
18	18:44	EDO05	31	Alta temperatura en convertidor.	-
18	19:18	SUD-CRQ069	11	Descargas atmosféricas.	-
18	19:34	EDO05	46	Alta temperatura en convertidor.	-
18	20:30	EDO05	44	Alta temperatura en convertidor.	-
18	21:23	EDO05	44	Alta temperatura en convertidor.	-
18	22:18	EDO05	39	Alta temperatura en convertidor.	-
18	23:13	EDO05	40	Alta temperatura en convertidor.	-
19	00:05	EDO05	38	Alta temperatura en convertidor.	-
19	01:04	EDO05	31	Alta temperatura en convertidor.	-
19	01:46	EDO05	42	Alta temperatura en convertidor.	-
19	02:40	EDO05	40	Alta temperatura en convertidor.	-
19	03:30	EDO05	44	Alta temperatura en convertidor.	-
19	04:22	EDO05	48	Alta temperatura en convertidor.	-
19	05:19	EDO05	46	Alta temperatura en convertidor.	-
19	06:02	AGU02	768	Parada, falta de bagazo.	-
19	06:13	EDO05	46	Alta temperatura en convertidor.	-
19	06:24	SBU01	5,251	Parada, bagazo húmedo.	-
19	07:08	EDO05	48	Alta temperatura en convertidor.	-
19	08:05	EDO05	44	Alta temperatura en convertidor.	-
19	09:00	EDO05	38	Alta temperatura en convertidor.	-
19	09:46	EDO05	45	Alta temperatura en convertidor.	-
19	10:43	EDO05	40	Alta temperatura en convertidor.	-
19	11:37	EDO05	40	Alta temperatura en convertidor.	-
19	12:36	EDO05	38	Alta temperatura en convertidor.	-
19	13:38	EDO02	11	Error en sensores de viento.	-
19	13:42	EDO05	32	Alta temperatura en convertidor.	-
19	14:39	EDO05	32	Alta temperatura en convertidor.	-
19	15:35	EDO05	35	Alta temperatura en convertidor.	-
19	16:31	EDO05	32	Alta temperatura en convertidor.	-
19	17:26	EDO05	34	Alta temperatura en convertidor.	-
19	18:18	EDO10	2,412	Falla en sistema YAW.	-
19	18:23	EDO05	35	Alta temperatura en convertidor.	-
19	19:25	EDO05	36	Alta temperatura en convertidor.	-
19	20:27	EDO05	35	Alta temperatura en convertidor.	-
19	21:22	EDO05	35	Alta temperatura en convertidor.	-
19	21:38	AGU02	74	Disparo, baja presión en caldero.	-
19	21:42	SUR40	65	Parada de emergencia, cambio de manguera por fuga de aceite.	-
19	21:55	CPTAR06901	17,405	Problema en cargador de muelle.	-
19	22:12	EDO05	36	Alta temperatura en convertidor.	-
19	22:58	EDO05	42	Alta temperatura en convertidor.	-
19	23:57	EDO05	35	Alta temperatura en convertidor.	-
20	00:52	EDO05	34	Alta temperatura en convertidor.	-
20	01:48	EDO05	34	Alta temperatura en convertidor.	-
20	02:43	EDO05	34	Alta temperatura en convertidor.	-
20	03:34	EDO05	33	Alta temperatura en convertidor.	-
20	04:23	EDO05	37	Alta temperatura en convertidor.	-
20	05:20	EDO05	33	Alta temperatura en convertidor.	-
20	05:43	TRN-MSI11501	52	No determinada, operó la protección de sobrecorriente, 3.5 MW.	-
20	05:49	TRMSI11501	59	Requerimiento operativo.	-
20	05:49	TRMSI11502	59	Requerimiento operativo.	-
20	06:15	EDO05	33	Alta temperatura en convertidor.	-
20	07:19	EDO05	31	Alta temperatura en convertidor.	-
20	08:20	EDO05	31	Alta temperatura en convertidor.	-
20	10:51	ERI50	18	Disparo, baja presión de aceite de lubricación ERI52.	-
20	10:51	ERI52	18	Disparo, baja presión de aceite de lubricación.	-
20	11:05	HUA02	37	Disparo, error en la operación por personal de COBEE.	-
20	17:03	EDO05	35	Alta temperatura en convertidor.	-
20	18:00	EDO05	33	Alta temperatura en convertidor.	-
20	18:02	SUR12	14	Retraso en el arranque.	-
20	18:56	EDO05	35	Alta temperatura en convertidor.	-
20	19:50	EDO05	37	Alta temperatura en convertidor.	-
20	20:45	EDO05	36	Alta temperatura en convertidor.	-
20	21:38	EDO05	39	Alta temperatura en convertidor.	-
20	22:42	EDO05	37	Alta temperatura en convertidor.	-
20	23:44	EDO05	39	Alta temperatura en convertidor.	-
21	00:48	EDO05	35	Alta temperatura en convertidor.	-
21	01:45	EDO05	34	Alta temperatura en convertidor.	-
21	02:40	EDO05	31	Alta temperatura en convertidor.	-
21	03:19	EDO05	49	Alta temperatura en convertidor.	-
21	04:21	EDO05	41	Alta temperatura en convertidor.	-
21	05:20	EDO05	38	Alta temperatura en convertidor.	-
21	06:01	ORU14	228	Baja aislación en inversor.	-
21	06:01	ORU07	204	Estado de conmutación defectuoso.	-
21	06:18	EDO05	36	Alta temperatura en convertidor.	-
21	07:11	EDO05	125	Alta temperatura en convertidor.	-
21	08:36	ANG01	497	Parada de emergencia, alta temperatura en el gobernador.	-
21	10:20	EDO05	297	Alta temperatura en convertidor.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - OCTUBRE DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
21	17:19	POT-VEL115	10	Error en la operación por personal de SEPSA.	-
21	17:24	TRVEL11501	11	Procedimiento de restitución.	-
21	17:24	TRVEL11503	11	Procedimiento de restitución.	-
21	17:25	TRVEL11502	10	Procedimiento de restitución.	-
21	17:25	TRVEL11504	10	Procedimiento de restitución.	-
21	18:04	SUR12	11	Retraso en el arranque.	-
22	06:08	SJU03	1,695	Falla en sistema hidráulico.	-
22	07:12	TRCOS11502	418	Energizado en vacío, reemplazo de regulador de tensión.	-
22	09:08	TRGCH06902	1,815	Corrección de fuga de aceite a transformador de servicio local.	-
22	13:55	EDO10	8	Falla por error de señal .	-
22	15:44	SJU02	26	Alta temperatura en convertidor.	-
22	17:47	EDO11	21	Falla en sistema hidráulico.	-
22	17:54	SUR12	59	Retraso en el arranque.	-
22	19:51	EDO02	12	Falla por error de señal.	-
22	20:29	EDO02	12	Falla por error de señal.	-
22	20:49	EDO02	4	Falla por error de señal.	-
22	21:05	EDO02	10	Falla por error de señal.	-
22	21:21	EDO02	190	Falla por error de señal.	-
23	02:31	EDO02	9	Error en sensores de viento	-
23	05:00	EDO02	9	Error en sensores de viento	-
23	05:48	TRYAU06901	10	Aislador dañado entre la barra principal de 24.9 kV y el alimentador Pocitos, 6 MW.	-
23	08:45	HUA02	374	Disparo, falla de posición de deflector en turbina.	-
23	09:56	EDO11	21	Falla en sistema hidráulico	-
23	10:26	SJU02	18	Alta temperatura en convertidor	-
23	10:37	EDO11	15	Falla en sistema hidráulico	-
23	10:56	EDO11	13	Falla en sistema hidráulico	-
23	11:41	EDO11	217	Falla en sistema hidráulico	-
23	11:43	SJU05	21	Alta temperatura en convertidor	-
23	12:04	EWA02	21	Alta temperatura en convertidor	-
23	12:36	SJU09	22	Alta temperatura en convertidor	-
23	12:49	SJU05	20	Alta temperatura en convertidor	-
23	13:04	EWA02	21	Alta temperatura en convertidor	-
23	13:48	SJU05	21	Alta temperatura en convertidor	-
23	13:57	EWA02	21	Alta temperatura en convertidor	-
23	13:59	SJU09	21	Alta temperatura en convertidor	-
23	14:49	SJU05	19	Alta temperatura en convertidor	-
23	14:59	EWA02	24	Alta temperatura en convertidor	-
23	15:10	SJU09	22	Alta temperatura en convertidor	-
23	15:20	SUR11	8	Retraso en el arranque.	-
23	15:42	SJU05	19	Alta temperatura en convertidor	-
23	15:58	EWA02	19	Alta temperatura en convertidor	-
23	16:24	SJU09	21	Alta temperatura en convertidor	-
23	16:46	SJU05	21	Alta temperatura en convertidor	-
23	17:16	EWA02	18	Alta temperatura en convertidor	-
23	17:41	SJU09	23	Alta temperatura en convertidor	-
23	17:48	SJU05	20	Alta temperatura en convertidor	-
23	18:30	EWA02	20	Alta temperatura en convertidor	-
23	18:50	SJU05	22	Alta temperatura en convertidor	-
23	18:53	EWA04	21	Alta temperatura en convertidor	-
23	19:21	SJU09	17	Alta temperatura en convertidor	-
23	20:08	SJU05	18	Alta temperatura en convertidor	-
23	20:16	EWA02	20	Alta temperatura en convertidor	-
23	21:22	EWA02	20	Alta temperatura en convertidor	-
23	21:45	SJU05	21	Alta temperatura en convertidor	-
23	21:48	SJU09	19	Alta temperatura en convertidor	-
23	22:25	EWA02	23	Alta temperatura en convertidor	-
23	22:42	EWA04	20	Alta temperatura en convertidor	-
23	23:27	SJU05	19	Alta temperatura en convertidor	-
23	23:27	EWA02	19	Alta temperatura en convertidor	-
24	00:17	CAH02	150	Disparo, falsa señal de alta temperatura en HPU.	-
24	00:31	EWA02	21	Alta temperatura en convertidor.	-
24	01:40	SJU03	8,075	Falla de comunicación.	-
24	01:45	EWA02	19	Alta temperatura en convertidor.	-
24	03:18	EWA02	21	Alta temperatura en convertidor.	-
24	04:44	EWA02	18	Alta temperatura en convertidor.	-
24	06:07	EWA02	20	Alta temperatura en convertidor.	-
24	06:47	EDO11	21	Falla en sistema hidráulico.	-
24	07:15	EDO11	12	Falla en sistema hidráulico.	-
24	07:30	EWA02	19	Alta temperatura en convertidor.	-
24	07:37	EDO11	3,299	Falla en sistema hidráulico.	-
24	08:44	EWA02	21	Alta temperatura en convertidor.	-
24	08:53	SJU09	18	Alta temperatura en convertidor.	-
24	09:26	EDO10	2	Falla en sistema de orientación.	-
24	09:43	EWA02	20	Alta temperatura en convertidor.	-
24	09:56	EDO10	5	Falla en sistema de orientación.	-
24	09:57	EWA04	19	Alta temperatura en convertidor.	-
24	10:23	SJU09	19	Alta temperatura en convertidor.	-
24	10:27	EDO10	4	Falla en sistema de orientación.	-
24	10:34	EWA02	20	Alta temperatura en convertidor.	-
24	11:24	EWA02	23	Alta temperatura en convertidor.	-
24	11:28	EWA04	19	Alta temperatura en convertidor.	-
24	11:38	SJU09	22	Alta temperatura en convertidor.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - OCTUBRE DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
24	12:16	EWA02	21	Alta temperatura en convertidor.	-
24	12:41	EWA04	19	Alta temperatura en convertidor.	-
24	12:43	EDO14	7	Falla en sistema hidráulico.	-
24	12:54	SJU09	20	Alta temperatura en convertidor.	-
24	13:04	EWA02	21	Alta temperatura en convertidor.	-
24	13:53	EWA02	22	Alta temperatura en convertidor.	-
24	13:59	EWA04	21	Alta temperatura en convertidor.	-
24	14:04	SJU09	21	Alta temperatura en convertidor.	-
24	14:29	EWA01	49	Alta temperatura en convertidor.	-
24	14:42	EWA02	21	Alta temperatura en convertidor.	-
24	14:45	EDO10	6	Falla en sistema de orientación.	-
24	15:14	EWA04	20	Alta temperatura en convertidor.	-
24	15:15	SJU09	20	Alta temperatura en convertidor.	-
24	15:29	EWA02	20	Alta temperatura en convertidor.	-
24	15:43	EDO14	4,069	Falla en sistema hidráulico.	-
24	15:55	EDO10	41	Falla en sistema de orientación.	-
24	16:04	WAR42	59	Regulación en cámara de combustión.	-
24	16:19	EWA02	22	Alta temperatura en convertidor.	-
24	16:32	SJU09	21	Alta temperatura en convertidor.	-
24	16:49	EWA04	18	Alta temperatura en convertidor.	-
24	16:58	EDO12	21	Falla en sistema hidráulico.	-
24	17:12	EWA02	20	Alta temperatura en convertidor.	-
24	17:59	SJU09	19	Alta temperatura en convertidor.	-
24	18:02	EWA02	20	Alta temperatura en convertidor.	-
24	18:15	EWA04	21	Alta temperatura en convertidor.	-
24	18:50	EWA02	22	Alta temperatura en convertidor.	-
24	19:39	ANG03	229	Disparó, error de posicionamiento de inyector.	-
24	19:45	EWA02	20	Alta temperatura en convertidor.	-
24	19:46	EWA04	15	Alta temperatura en convertidor.	-
24	20:11	SJU09	19	Alta temperatura en convertidor.	-
24	20:39	EWA02	20	Alta temperatura en convertidor.	-
24	21:15	EWA04	17	Alta temperatura en convertidor.	-
24	21:31	EWA02	23	Alta temperatura en convertidor.	-
24	22:36	EWA02	19	Alta temperatura en convertidor.	-
24	23:34	EWA02	21	Alta temperatura en convertidor.	-
24	23:40	EWA04	19	Alta temperatura en convertidor.	-
25	00:40	EWA02	19	Alta temperatura en convertidor.	-
25	01:46	EWA02	21	Alta temperatura en convertidor.	-
25	03:04	EWA02	18	Alta temperatura en convertidor.	-
25	04:19	EWA02	21	Alta temperatura en convertidor.	-
25	05:39	EWA02	19	Alta temperatura en convertidor.	-
25	06:53	EWA02	21	Alta temperatura en convertidor.	-
25	08:08	EWA02	19	Alta temperatura en convertidor.	-
25	08:58	SJU09	20	Alta temperatura en convertidor.	-
25	09:07	EWA02	22	Alta temperatura en convertidor.	-
25	09:10	EWA04	21	Alta temperatura en convertidor.	-
25	10:02	EWA02	20	Alta temperatura en convertidor.	-
25	10:32	SJU09	19	Alta temperatura en convertidor.	-
25	10:42	EWA04	19	Alta temperatura en convertidor.	-
25	10:52	EWA02	20	Alta temperatura en convertidor.	-
25	10:53	ARJ12	238	Disparó, alta temperatura en cilindro 3.	-
25	11:42	EWA02	21	Alta temperatura en convertidor.	-
25	11:45	SJU09	23	Alta temperatura en convertidor.	-
25	11:56	EWA04	22	Alta temperatura en convertidor.	-
25	12:30	SJU05	2,951	Falla en sistema hidráulico.	-
25	12:31	EWA02	20	Alta temperatura en convertidor.	-
25	12:34	EWA01	4,415	Falla en sistema de refrigeración	-
25	13:07	EWA04	20	Alta temperatura en convertidor.	-
25	13:09	SJU09	20	Alta temperatura en convertidor.	-
25	13:15	EWA02	21	Alta temperatura en convertidor.	-
25	14:03	EWA02	21	Alta temperatura en convertidor.	-
25	14:15	EWA04	23	Alta temperatura en convertidor.	-
25	14:27	SJU09	21	Alta temperatura en convertidor.	-
25	14:48	EWA02	21	Alta temperatura en convertidor.	-
25	15:22	EWA04	20	Alta temperatura en convertidor.	-
25	15:33	EWA02	21	Alta temperatura en convertidor.	-
25	15:40	SJU09	20	Alta temperatura en convertidor.	-
25	16:19	EWA02	22	Alta temperatura en convertidor.	-
25	16:24	EWA04	23	Alta temperatura en convertidor.	-
25	16:53	SJU09	23	Alta temperatura en convertidor.	-
25	17:04	EWA02	22	Alta temperatura en convertidor.	-
25	17:25	EWA04	22	Alta temperatura en convertidor.	-
25	17:45	EWA02	21	Alta temperatura en convertidor.	-
25	18:10	ARJ14	68	Disparó, alta temperatura cilindro N° 5.	-
25	19:32	ARJ14	18	Disparó, alta presión agua de camisas.	-
25	20:00	ARJ09	430	Disparó, falla en sistema de encendido.	-
25	22:07	AAC-ZON115	47	Descargas atmosféricas.	-
25	22:07	BOT-TIQ115	48	Descargas atmosféricas.	-
25	22:07	BOT-TIG115	47	Descargas atmosféricas.	-
25	22:07	TIG-ZON115	47	Descargas atmosféricas.	-
25	22:07	BOT02	47	Desconexión de la línea AAC-TIQ115.	-
25	22:07	BOT01	47	Desconexión de la línea AAC-TIQ115.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - OCTUBRE DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
25	22:07	BOT03	47	Desconexión de la línea AAC-TIQ115.	-
25	22:07	TIQ	47	Desconexión de la línea AAC-TIQ115.	-
25	22:07	ZON	47	Desconexión de la línea AAC-TIQ115.	-
25	23:25	SJU02	3	Falla en sistema de orientación.	-
26	00:14	SJU09	6	Falla en sistema de orientación.	-
26	04:02	EDO10	10	Falla por error de señal.	-
26	05:38	CUT05	589	Parada de emergencia, fuga en tubería penstock.	-
26	09:04	EWA02	20	Alta temperatura en convertidor.	-
26	10:58	ARJ13	236	Disparo, alta temperatura cilindro N° 3.	-
26	12:11	EWA02	18	Alta temperatura en convertidor.	-
26	14:48	BUL03	98	Pruebas de disparo de interruptor Z173 a través del relé 7UT86.	-
26	14:48	TRBUL23003	98	Pruebas de disparo de interruptor Z173 a través del relé 7UT86.	-
26	15:49	QOL04	6,052	Falla en sistema pitch de pala B.	-
26	18:17	SUR11	13	Retraso en el arranque.	-
26	18:43	ARJ12	867	Falla en el arranque, falla en el sistema de encendido.	-
26	18:58	ARJ14	6	Disparo, falla en sistema de encendido.	-
27	00:14	SJU09	6	Falla en sistema de orientación.	-
27	01:54	GBE01	6,564	Parada de emergencia, falta de bagazo.	-
27	05:15	UNA01	750	Parada de emergencia, baja presión de vapor.	-
27	05:54	ORU10	16	Baja aislación.	-
27	05:54	ORU19	86	Baja aislación.	-
27	05:54	ORU03	16	Baja aislación.	-
27	10:39	KEN-TAR069	24	Terceros, contacto de cable de telecomunicación con línea de 69 kV.	-
27	10:39	TAR-TEM069	24	Terceros, contacto de cable de telecomunicación con línea de 69 kV.	-
27	10:41	SBU01	6,559	Parada de emergencia, baja presión de vapor en caldero.	-
27	10:49	TRTAR06902	15	Proceso de restitución.	-
27	10:49	TRTAR06901	15	Proceso de restitución.	-
27	13:06	TRN-MSI11501	4	No determinada, operó relé diferencial de línea.	-
27	13:09	TRMSI11501	2	Proceso de restitución.	-
27	13:09	TRMSI11502	2	Proceso de restitución.	-
28	07:51	WAR21	733	Falla en el arranque, problemas en sistema de ignición.	-
28	11:32	SJU01	162	Disparo, guarda transformador zig zag.	-
28	11:32	SJU02	162	Disparo, guarda transformador zig zag.	-
28	11:32	SJU05	162	Disparo, guarda transformador zig zag.	-
28	11:32	SJU09	162	Disparo, guarda transformador zig zag.	-
28	11:32	SJU10	162	Disparo, guarda transformador zig zag.	-
28	11:32	TRSJU11501	161	Falsa señal de sensor de temperatura de transformador zig zag, debido a contacto con humedad.	-
28	14:28	AGU02	35	Disparo, baja presión de vapor en caldero.	-
29	12:08	SJA01	8	Desconexión de la línea SJA-TYA02401.	-
29	12:08	SJA02	8	Falla en varistor del sistema de excitación.	-
29	12:08	SJA-TYU02401	8	Operó protección de sobrecorriente.	-
29	12:34	SJA02	231	Falla en el arranque, problemas en la excitatriz.	-
29	17:24	SJU07	89	Falla en sistema convertidor.	-
30	05:35	EDO07	3	Alta temperatura en transformador.	-
30	11:19	CPVIN06901	458	Indisponible por problemas en el cierre del interruptor B203.	-
30	13:33	VIN-CMV069	5	Revisión y pruebas en el interruptor B203.	-
31	08:37	TRLIT11501	279	Mufa dañada en media tensión en fase C, 0.87 MW.	-

17. INDISPONIBILIDAD DE UNIDADES DE GENERACIÓN - OCTUBRE DE 2025

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

Central o Sistema	Unidad	Programada	Imprevista	Total
Aguaí	AGU01		0.47	0.47
Aguaí 2	AGU02		15.35	15.35
Aranjuez	ARJ08		0.03	0.03
	ARJ09		7.17	7.17
	ARJ12		18.42	18.42
	ARJ13		3.93	3.93
	ARJ14		1.53	1.53
	ARJ15	744.00		744.00
Bulo Bulo	BUL01		1.10	1.10
	BUL03		1.63	1.63
Corani	COR01	9.40		9.40
	COR04	14.70	30.92	45.62
	COR05		4.12	4.12
Del Sur	SUR10	630.53		630.53
	SUR11		1.75	1.75
	SUR12	275.65	1.40	277.05
	SUR22	744.00		744.00
	SUR40		1.08	1.08
El Alto	ALT02	744.00		744.00
Entre Ríos I	ERI02	744.00		744.00
	ERI04	744.00		744.00
Entre Ríos II	ERI30		2.25	2.25
	ERI31		2.25	2.25
	ERI32		2.25	2.25
	ERI41	9.68		9.68
	ERI50		0.32	0.32
	ERI52		0.98	0.98
Eólica El Dorado	ED001		744.00	744.00
	ED002		5.18	5.18
	ED003		128.42	128.42
	ED004		744.00	744.00
	ED005	1.25	148.75	150.00
	ED007		33.87	33.87
	ED008	744.00		744.00
	ED009		744.00	744.00
	ED010		60.32	60.32
	ED011		244.93	244.93
	ED012		245.88	245.88
	ED013		744.00	744.00
	ED014	26.77	138.50	165.27
	ED015		744.00	744.00
Eólica San Julián	SJU01		2.70	2.70
	SJU02	0.63	4.08	4.72
	SJU03		617.20	617.20
	SJU04		744.00	744.00
	SJU05	0.38	268.03	268.42
	SJU06	744.00		744.00
	SJU07	0.20	690.80	691.00
	SJU08		744.00	744.00
	SJU09		13.52	13.52
	SJU10	0.72	2.90	3.62
	SJU11		744.00	744.00
Eólica Warnes	EWA01	21.70	74.40	96.10
	EWA02	0.85	44.70	45.55
	EWA03	1.30		1.30
	EWA04	1.27	67.43	68.70
Guabirá	GBE01		165.45	165.45
	IAG01	744.00		744.00
Guaracachi	GCH02		744.00	744.00
HB	CHJ	14.60	0.37	14.97
	YAN	16.38	0.65	17.03
Kanata	KAN		0.43	0.43
Miguillas	ANG01		8.28	8.28
	ANG02	66.28		66.28
	ANG03	2.75	3.82	6.57
	CH001	2.80		2.80
	CH002	12.32		12.32
	CH003	2.82		2.82
Misicuni	MIS02	61.67		61.67
Qollpana	QOL01	0.45		0.45
	QOL02	0.38		0.38
	QOL03	7.95		7.95
	QOL04	3.47	100.87	104.33
	QOL05	3.28		3.28
	QOL06	4.08		4.08
	QOL07	5.15		5.15
	QOL08	4.42		4.42
	QOL09	4.05		4.05
	QOL10	2.78		2.78
Quehata	QUE01		0.55	0.55
	QUE02		0.55	0.55

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

Central o Sistema	Unidad	Programada	Imprevista	Total
San Buenaventura	SBU01		278.42	278.42
San Jacinto	SJA01	31.08	23.83	54.92
	SJA02	31.95	3.98	35.93
San José II	SJE01	7.78		7.78
	SJE02	6.77		6.77
Santa Cruz	SCZ01	231.45		231.45
Santa Isabel	SIS03	10.63		10.63
Solar Oruro I	ORU03		0.27	0.27
	ORU07		3.40	3.40
	ORU10		0.27	0.27
	ORU14		3.80	3.80
	ORU19		1.43	1.43
Solar Uyuni	UYU01	5.87		5.87
	UYU02	3.92		3.92
	UYU03	4.83		4.83
	UYU04	4.20		4.20
	UYU05	4.62		4.62
	UYU06	4.20		4.20
	UYU07	3.87		3.87
	UYU08	4.13		4.13
	UYU09	4.77		4.77
	UYU10	4.52		4.52
Unagro	UNA01		12.80	12.80
Valle Hermoso	VHE08		0.77	0.77
Warnes	WAR05	744.00		744.00
	WAR11	11.08	0.32	11.40
	WAR21	7.83	12.22	20.05
	WAR30		3.83	3.83
	WAR31	98.23	12.82	111.05
	WAR32	93.85	23.78	117.63
	WAR41		14.93	14.93
	WAR42	117.92	0.98	118.90
Yunchará	YUN01		1.52	1.52
	YUN02		1.52	1.52
Zongo	BOT01		41.42	41.42
	BOT02		41.35	41.35
	BOT03		41.13	41.13
	CAH01	3.45		3.45
	CAH02	1.98	2.50	4.48
	CHU01		2.52	2.52
	CHU02	3.30	143.93	147.23
	CUT01	2.77		2.77
	CUT02		5.65	5.65
	CUT03		2.75	2.75
	CUT04	36.92		36.92
	CUT05		9.82	9.82
	HAR01	744.00		744.00
	HAR02	744.00		744.00
	HUA01	3.62		3.62
	HUA02	3.70	6.85	10.55
	SAI	136.02		136.02
	SR001	2.63		2.63
	SR002	63.83		63.83
	TIQ		3.93	3.93
	ZON		4.62	4.62

Tabla 17.1 Indisponibilidad (Transmisión), expresada en horas

Componente	Programada	Imprevista	Total
ARJ-MAR069	56.30	0.07	56.37
ATAT011501	7.13		7.13
ATLIT23001	9.48	0.48	9.97
ATPCA23001	5.55	0.38	5.93
ATPRA23001	3.80		3.80
ATSJO230	41.67	13.53	55.20
ATTHU23001	18.05	1.12	19.17
ATVIN11501	4.13		4.13
ATVIN230	17.77	0.62	18.38
CAR-ARB230	21.97	1.62	23.58
CAR-SAN230	9.05	0.42	9.47
CAR-YAP23001	9.93	1.45	11.38
CHS-CUM115	4.63	0.12	4.75
CPARJ069	33.95	0.57	34.52
CPPLA11501	6.32		6.32
CPPOT06901	7.15		7.15
CPPOT11501	7.07		7.07
CPVIN06901		7.63	7.63
CPVIN06902	1.93		1.93
CRN-CHS115	4.65	0.13	4.78
DDI-KAR069	34.65	0.20	34.85
DDI-MAR069	51.78	0.07	51.85
GUA-PRA23001	8.73	0.28	9.02
GUA-PRA23002	56.53	0.00	56.53
HUA-CRN11501		0.03	0.03
KEN-SEN11501		0.18	0.18
KEN-SEN11502		0.18	0.18
LCA-TAJ23002	5.73		5.73
LCA-THU23001	8.90	0.12	9.02
LIT-SAL11501	9.50	0.53	10.03
MGO-SAN23001	4.43		4.43
MOX-TRI115	10.07		10.07
PUN-AT0115	7.13		7.13
PUN-LCA230	7.13		7.13
RECAR230	8.85		8.85
REGUA23001	7.65		7.65
REGUA23003	8.65	0.15	8.80
REGUA23004	56.33		56.33
RELCA23003	5.58		5.58
RELCA23004	8.83		8.83
REPCA23002		1.12	1.12
REPRA23001	8.65	0.15	8.80
RETHU23001	8.87	0.92	9.78
REUYU23001		0.08	0.08
SAN-PCA23001	12.02		12.02
SAN-PCA23002		1.12	1.12
SEN-MAZ115		0.18	0.18
SIS-SJO115	2.77	5.03	7.80
THU-LIT23001	9.00	1.07	10.07
TRLUC11501		1.30	1.30

18. PRECIOS DE GAS NATURAL - OCTUBRE 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	932.41	1.2130
ARJ	1.1310	965.26	1.1717
BUL	1.1310	894.71	1.2641
CAR	1.1310	916.81	1.2336
ERI	1.1310	916.81	1.2336
GCH	1.1310	919.57	1.2299
SUR	1.1310	918.73	1.2310
VHE	1.1310	915.02	1.2360
WAR	1.1310	923.57	1.2246

19. DESPACHO DE CARGA PROGRAMADO Y REALIZADO - OCTUBRE 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	138.98	127.34	126.24
ZONGO	74.54	57.96	73.15
MIGUILLAS	9.22	9.64	12.14
GUARACACHI	0.44	127.12	123.05
-Despacho Económico	0.44	3.98	16.56
-Forzada	0	123.14	106.49
SANTA CRUZ	0	0	0.02
-Despacho Económico	0	0	0
-Reserva Fría	0	0	0.02
ARANJUEZ	1.03	2.60	3.53
-Despacho Económico	0	0	0
-Forzada	1.03	2.58	3.45
-Reserva Fría	0	0.02	0.09
ARANJUEZ DUAL (*)	0	0	0
VALLE HERMOSO	0	0	0.83
-Despacho Económico	0	0	0
-Forzada	0	0	0.20
-Reserva Fría	0	0	0.63
CARRASCO	0	0	0
ALTO	0	0	0
BULO BULO	23.74	0	0.39
-Despacho Económico	11.38	0	0.03
-Forzada	12.36	0	0.18
-Reserva Fría	0	0	0.18
ENTRE RÍOS	240.61	212.49	191.58
-Despacho Económico	110.83	137.37	86.64
-Forzada	129.78	75.12	104.94
MOXOS (*)	0	0	0
TÉRMICA DEL SUR	121.45	111.48	130.04
-Despacho Económico	67.50	19.53	30.96
-Forzada	52.66	91.96	99.08
-Reserva Fría	1.29	0	0
CENTRAL WARNES	237.70	234.45	200.20
-Despacho Económico	180.45	179.39	114.88
-Forzada	57.25	55.06	85.32
GUABIRÁ	0	11.94	11.23
UNAGRO	17.87	5.86	5.51
SAN BUENAVENTURA	0	2.91	1.75
IAGSA	0	0	0
AGUAÍ	2.04	2.65	3.58
AGUAÍ 2	0	34.47	33.25
KANATA	1.55	1.58	1.60
TAQUESI	21.61	19.87	30.54
QUEHATA	0.58	0.26	0.48
SAN JACINTO	0.65	0.95	0.96
MISICUNI	13.45	14.56	14.55
EÓLICA QOLLPANA	7.46	4.59	7.28
EÓLICA WARNES	3.84	4.86	6.22
EÓLICA SAN JULIÁN	11.94	8.58	7.42
EÓLICA EL DORADO	14.93	12.38	10.43
SOLAR YUNCHARÁ	0.92	0.90	1.15
SOLAR UYUNI	13.40	13.89	13.74
SOLAR ORURO	20.46	18.40	18.87
TOTAL	978.41	1041.74	1029.73
RESUMEN			
Despacho Económico	724.0	693.9	629.2
Despacho Forzado	253.1	347.9	399.7
Reserva Fría	1.3	0.02	0.91
TOTAL	978.4	1041.7	1029.7

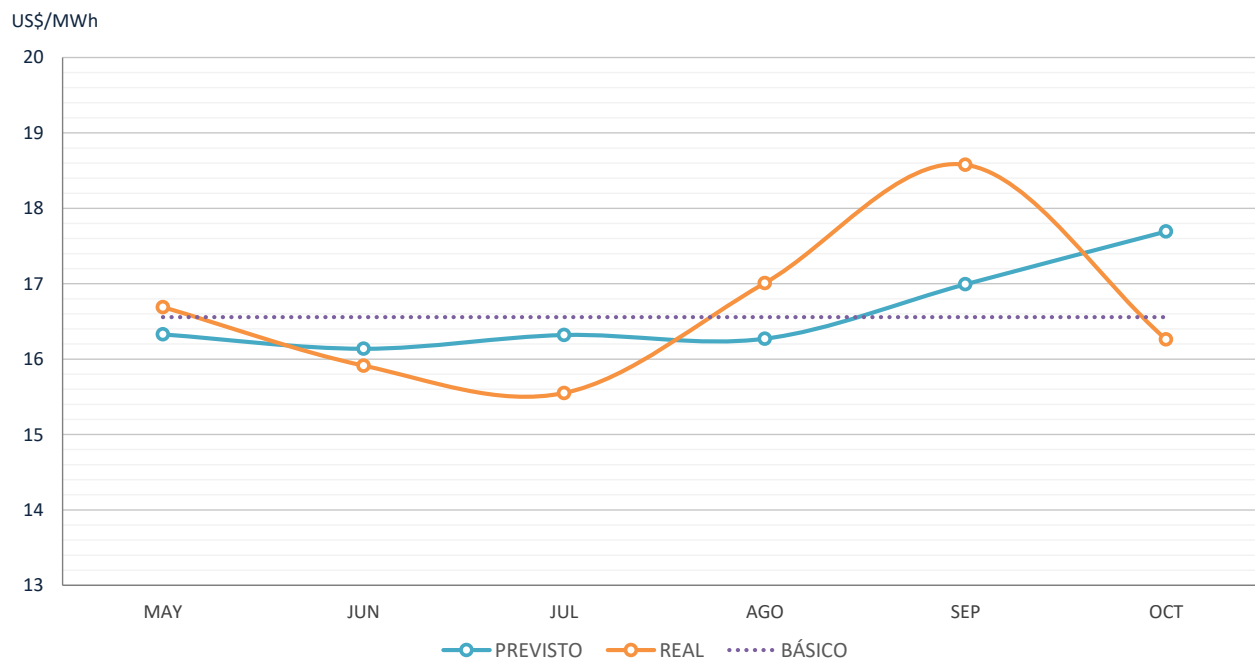
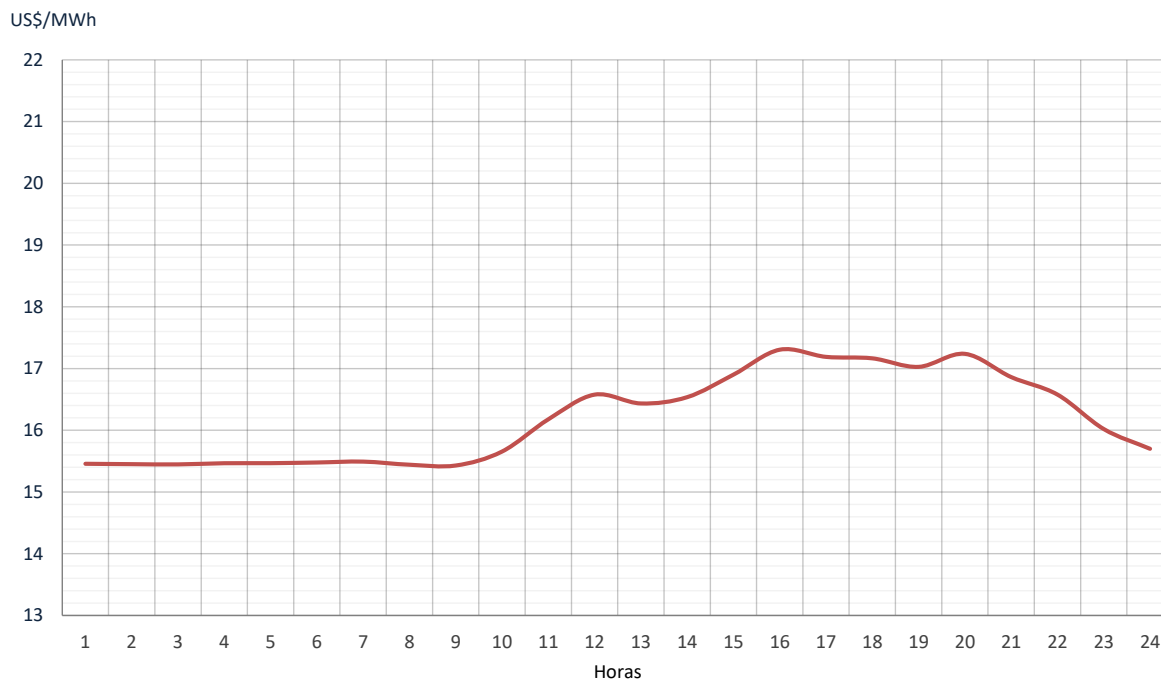
Nota: Informe de Precios de Nodo Periodo Mayo 2025 - Octubre 2025.

20. COSTOS MARGINALES DE GENERACIÓN - OCTUBRE DE 2025

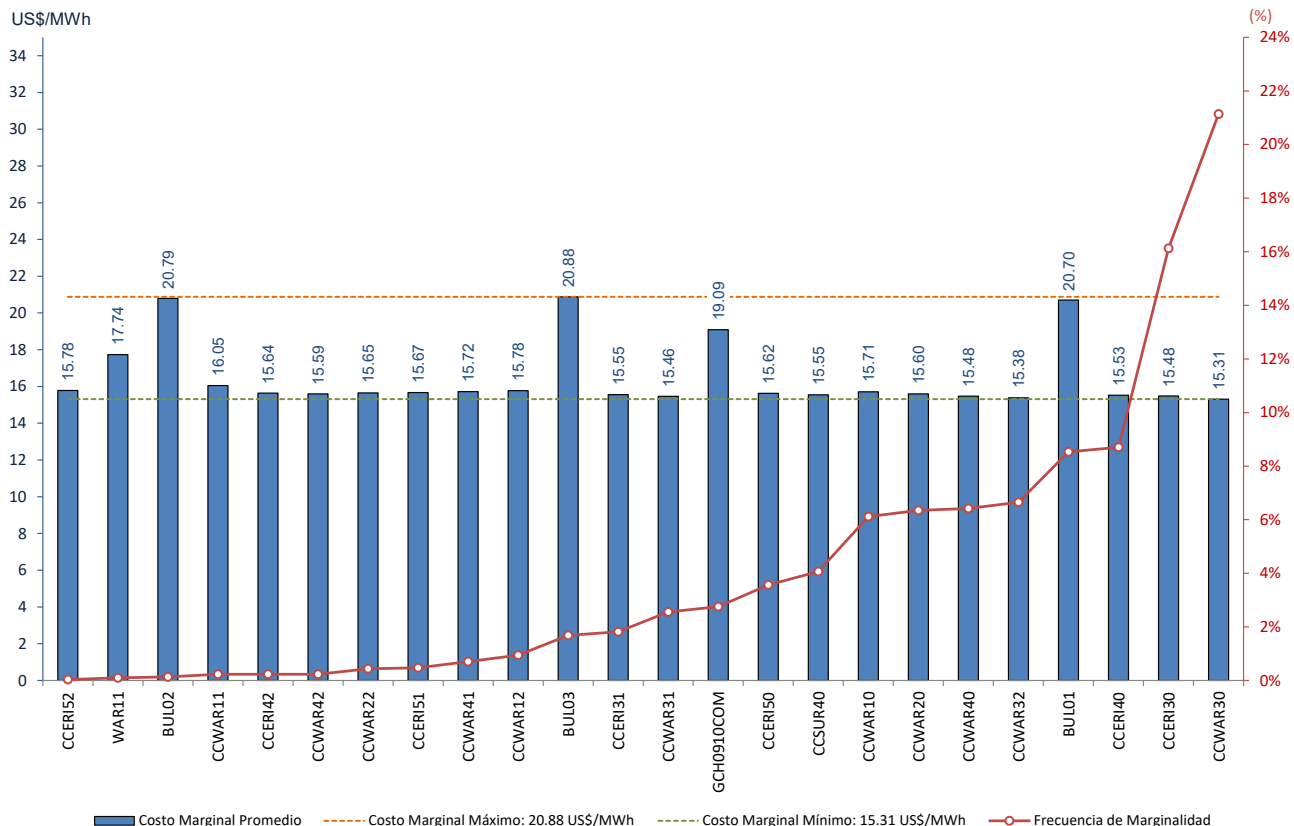
El costo marginal medio de generación fue de 16.26 US\$/MWh (sin IVA), mientras que el valor esperado en la programación estacional fue 17.69 US\$/MWh.

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).

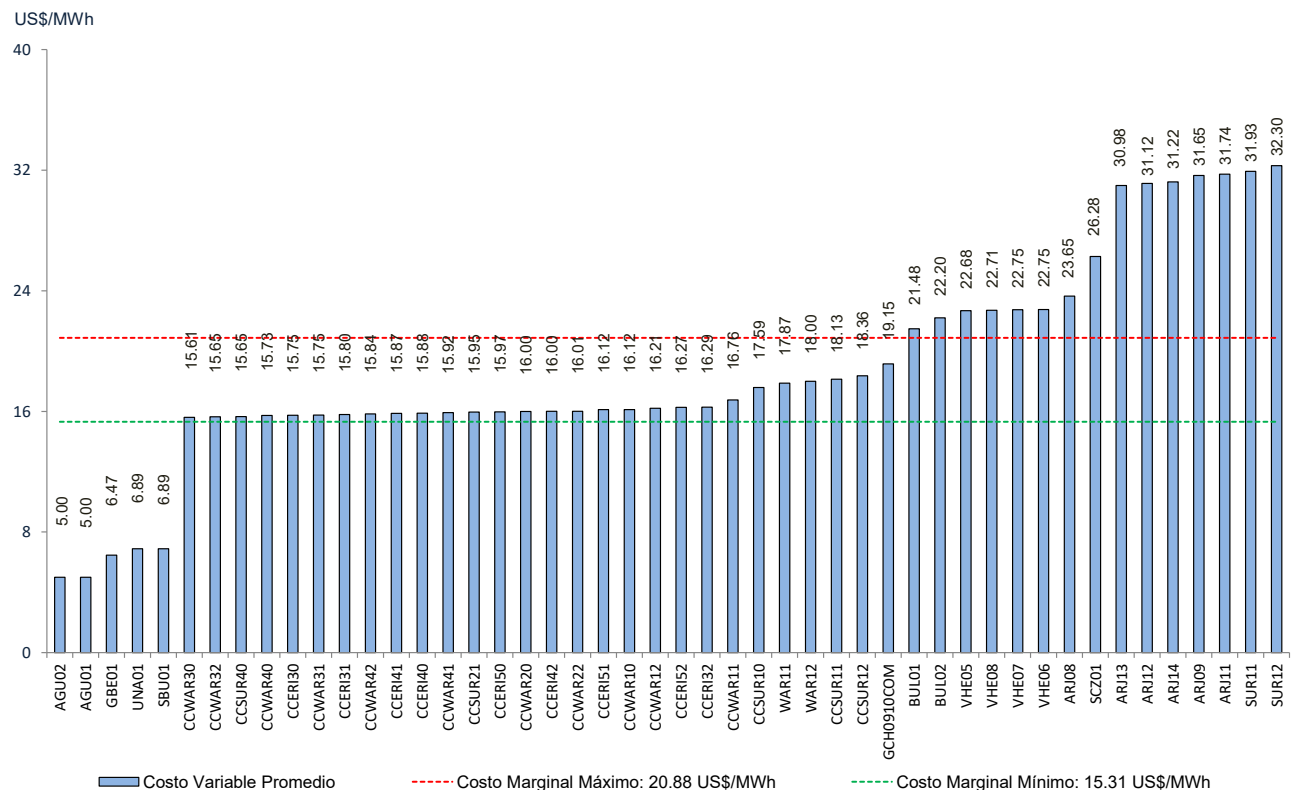
20.1 COSTOS MARGINALES DE GENERACIÓN HORARIOS PROMEDIOS DEL MES:



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



22. COSTOS VARIABLES PROMEDIOS MENSUALES - OCTUBRE DE 2025



Nota.- No se presentan los costos de las unidades : ALT01, ALT02, ARJ01, ARJ02, ARJ03, ARJ15, BUL03, CAR01, CAR02, CAR03, CCSUR41, CCSUR42, CCWAR21, ERI01, ERI02, ERI03, ERI04, GCH01, GCH02, GCH04, GCH06, GCH09, GCH09COM, GCH10, GCH10COM, GCH11, GCH12, IAG01, MOA02, MOA05, MOA06, MOA07, MOA08, MOA12, SCZ02, VHE02, VHE03, WAR05, CCSUR20, CCSUR22, SUR21, SUR22, 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) - OCTUBRE DE 2025

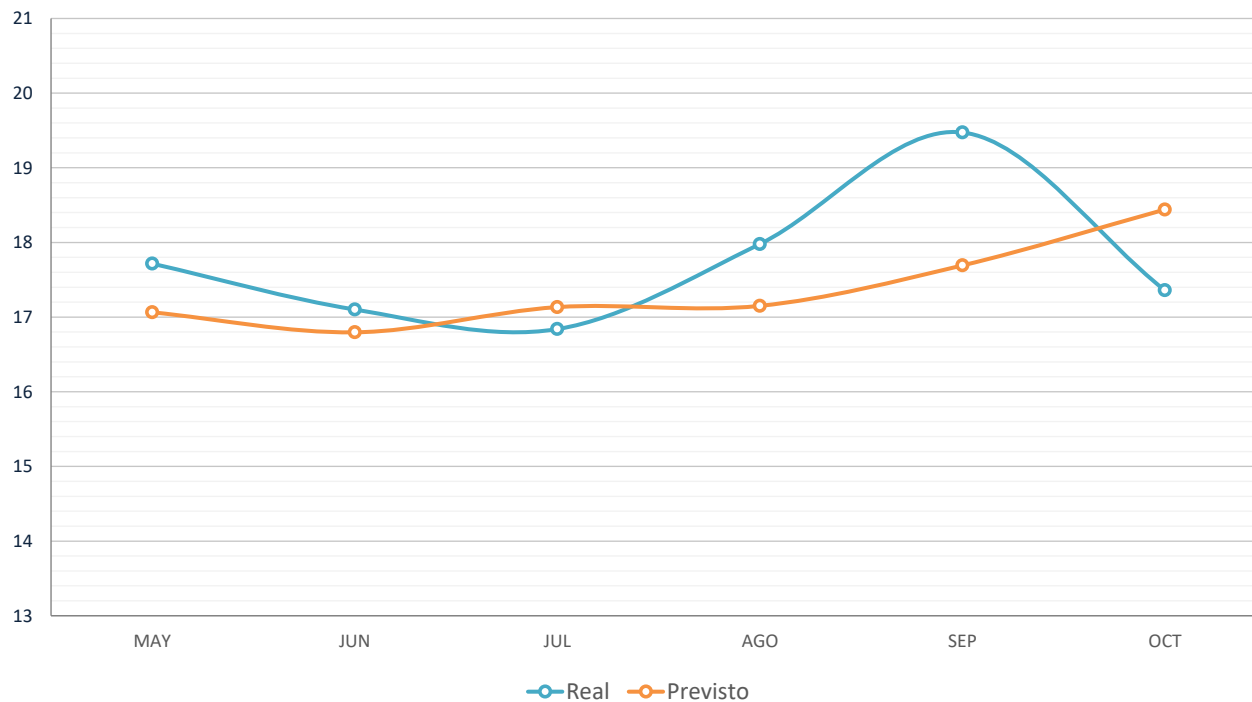
Tabla 23. Costo Marginal en nodos de consumo

AGENTE	REFERENCIA SEMESTRAL	ESPERADO MES	REAL MES
CRE	16.79	17.85	17.25
DELAPAZ	17.62	18.63	17.31
ELFEC	16.91	18.01	16.79
ENDE DEORURO	17.50	18.60	17.26
SEPSA	18.00	18.73	18.83
CESSA	17.50	18.31	18.41
ENDE	16.83	17.16	17.70
SETAR	16.43	16.63	17.43
ENDE DELBENI	17.03	18.15	16.97
EMDEECRUZ	16.46	17.56	17.27
EMVINTO	17.32	18.47	17.09
COBOCE	17.21	18.38	17.12
EMSC	17.02	17.47	17.86
YLB	17.17	17.61	17.93
LAS LOMAS	16.57	17.69	16.15
GUADALQUIVIR	16.49	16.78	17.29
EMPACAR	17.61	18.68	17.20
TOTAL		18.44	17.36

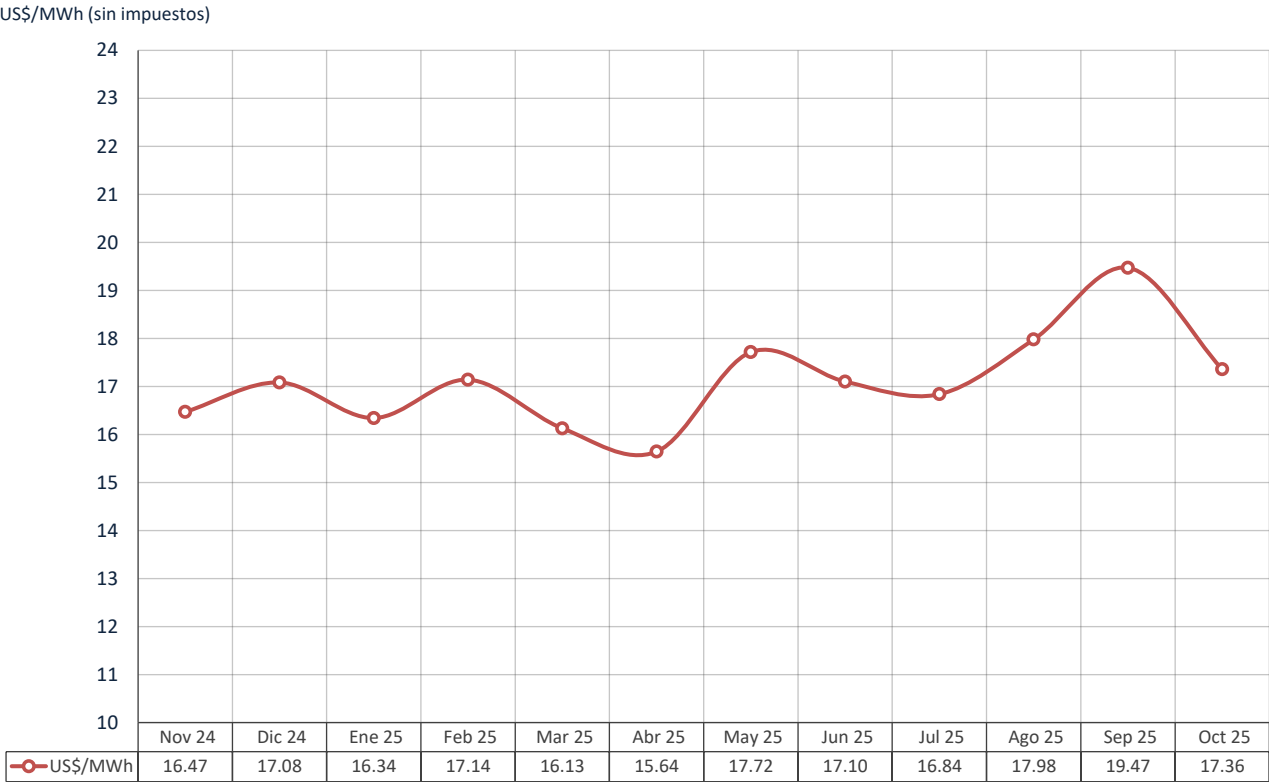
Tipo de cambio: 6.96 Bs/US\$

23.1 COSTOS MARGINALES PREVISTOS Y REALES EN NODOS

US\$/MWh



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



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

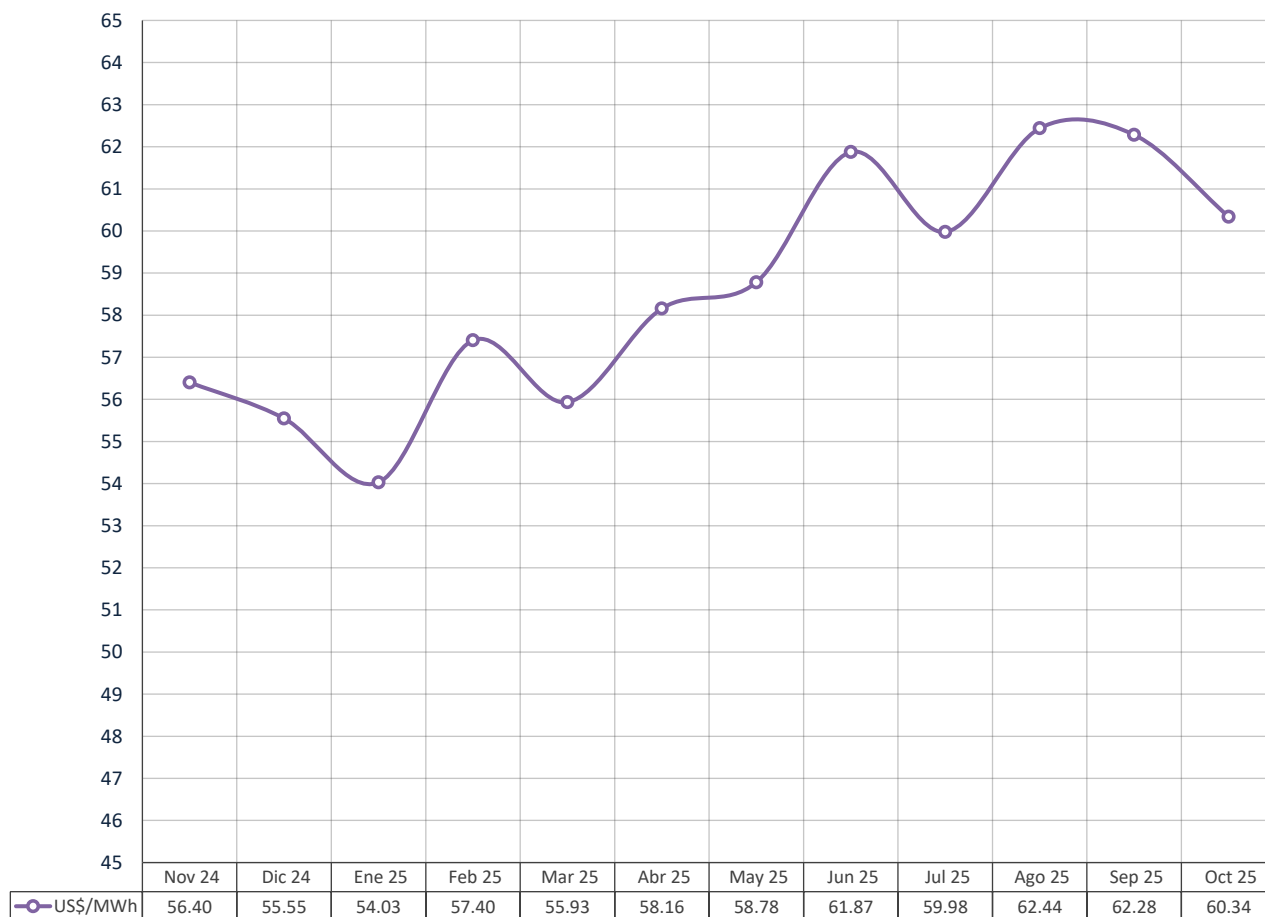
Tabla 25. Precios Monómicos

	Energía US\$/MWh	Potencia US\$/MWh	Peaje US\$/MWh	Monómico US\$/MWh
CRE	20.02	23.71	20.16	63.89
DELAPAZ	20.01	21.74	18.50	60.25
ELFEC	19.48	21.00	18.33	58.81
ENDE DEORURO	19.91	21.91	18.34	60.16
SEPSA	21.48	21.25	16.62	59.35
CESSA	21.08	21.93	17.90	60.91
ENDE	20.36	21.06	17.43	58.85
SETAR	20.11	25.82	21.81	67.74
ENDE DELBENI	19.71	24.67	20.85	65.23
EMDEECRUZ	20.22	3.88	3.32	27.43
EMVINTO	19.74	15.27	12.89	47.89
COBOCE	19.80	6.82	5.79	32.41
EMSC	20.52	15.41	12.59	48.52
YLB	20.61	25.39	20.58	66.59
LAS LOMAS	18.62	9.38	8.07	36.08
GUADALQUIVIR	20.00	13.91	11.66	45.56
EMPACAR	19.86	15.86	13.40	49.12
TOTAL	20.08	21.81	18.45	60.34

Tipo de cambio 6.96 Bs/US\$

25.1 EVOLUCION MENSUAL EN EL MEM

US\$/MWh (sin impuestos)



26. TRANSACCIONES ECONÓMICAS EN EL MEM - OCTUBRE 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 (25/09/2025): 1.30 US\$/MPC

Indice de Precios IPC (Agosto 2025): 144.32

Tipo de Cambio del dólar (25/09/2025): 6.96 Bs/US\$

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

[illegible]

Nota.- La Potencia Firme Remunerada corresponde a la Potencia Firme afectada por los descuentos por indisponibilidad de unidades de generación.

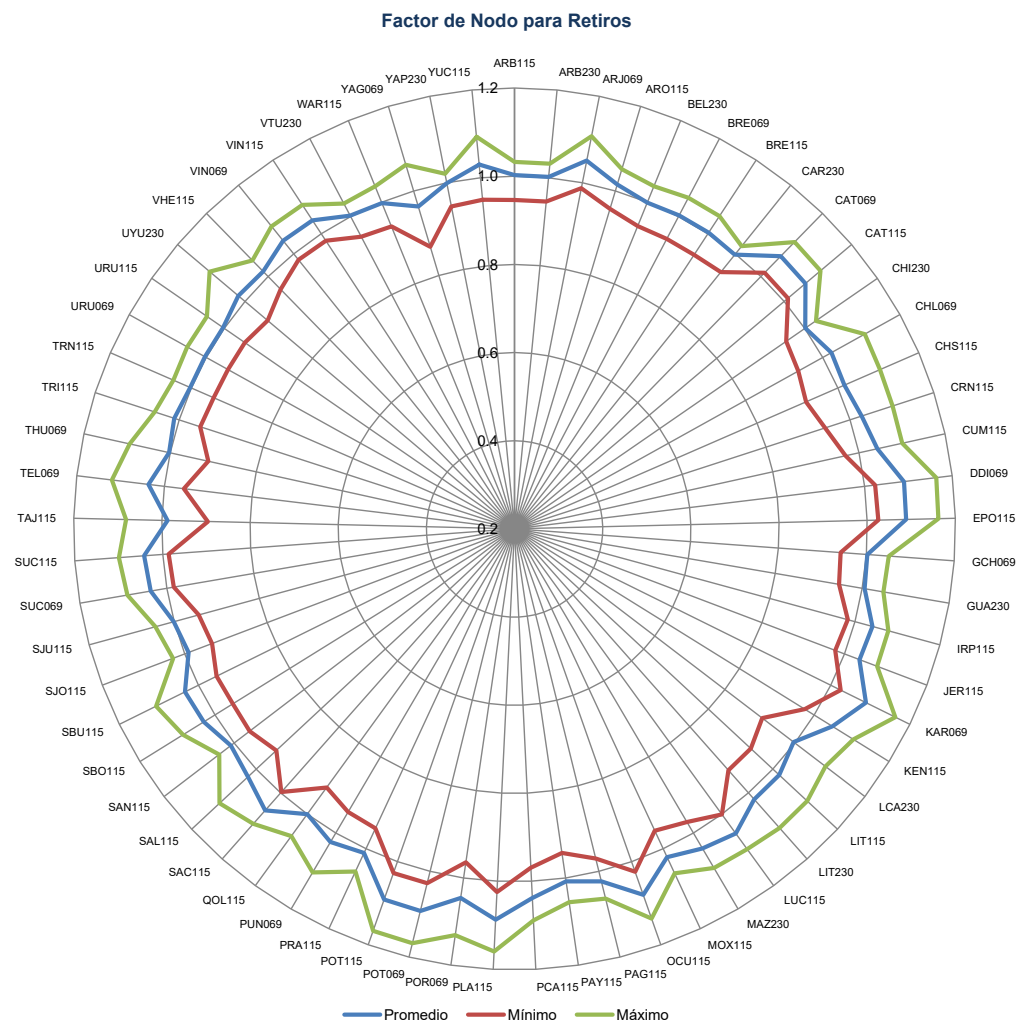
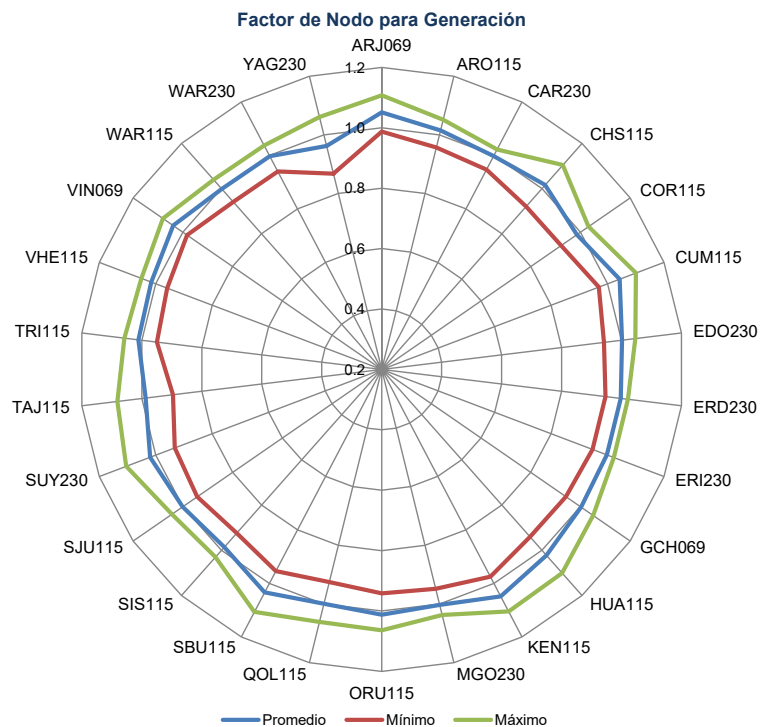
Tipo de cambio

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

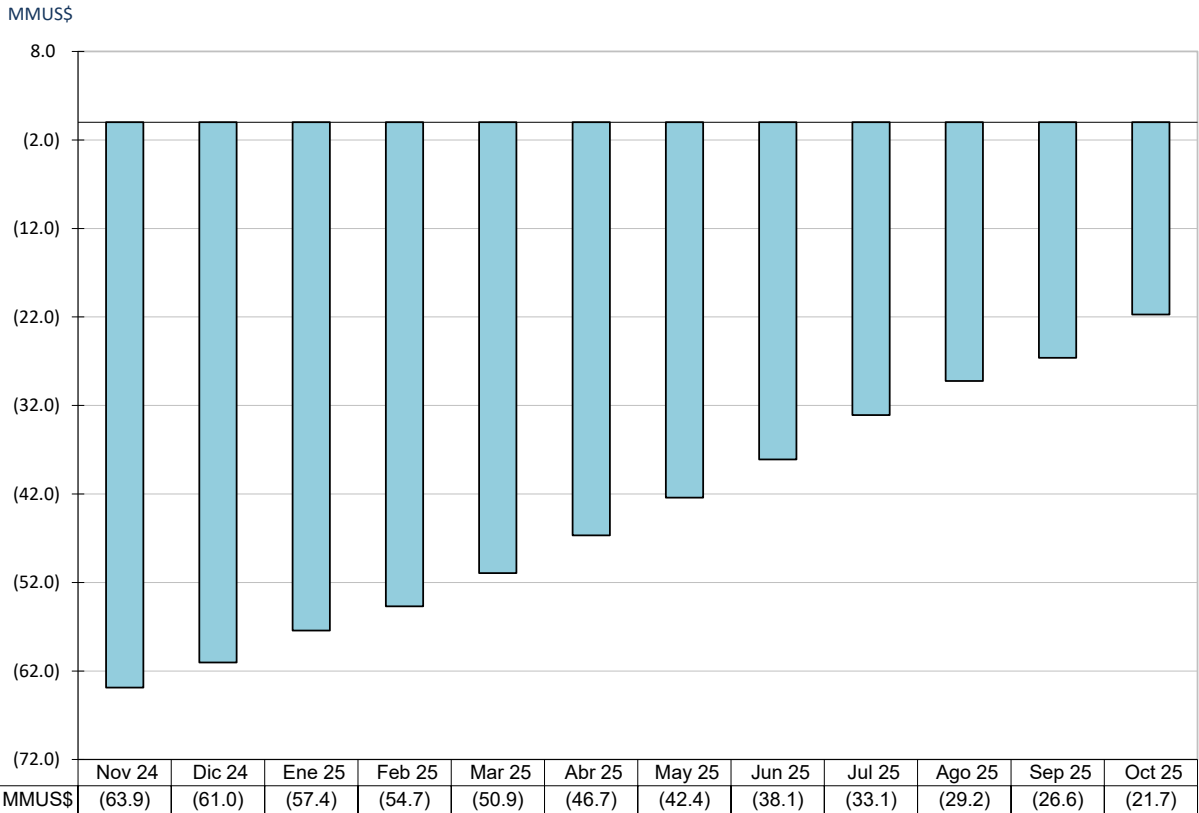
Tabla 28. Cargos por retiros de energía y potencia (sin IVA)

Agente	Energía			Energías			Potencia de Punta			R. F. / P. D. / C. U.		Peaje ENDE TRANS.			Peaje ISA			Peaje ENDE			Peaje TESA			Compensación	Total	Promedio
	kWh	US\$/MWh	US\$	Renovables	US\$/MWh	US\$	kW	US\$	US\$/kW	US\$	US\$/kW	US\$	US\$/kW	US\$	US\$/kW	US\$	US\$/kW	US\$	US\$/kW	US\$	US\$/kW	US\$				
Guaracachi	138,066,782	17.53	2,433,735	380,641	10.52	227,350	2,392,290	1.18	268,870	7.62	1,731,469	0.35	78,720	1.72	391,951	0.23	53,029	0	7,730,706	55.69				0	7,730,706	55.69
Urubó	36,372,648	17.18	624,823	108,564	10.49	142,970	1,500,095	1.18	169,080	7.62	1,088,842	0.35	49,503	1.72	246,480	0.23	33,348	0	3,820,735	105.04				0	3,820,735	105.04
Urubó 115 kV	10,777,174	16.90	182,156	31,284	10.47	23,280	243,852	1.18	27,532	7.62	177,298	0.35	8,061	1.72	40,135	0.23	5,430	0	715,747	66.41				0	715,747	66.41
Arboleda	2,297,143	17.08	39,229	7,941	10.31	8,070	83,225	1.18	9,544	7.62	61,460	0.35	2,794	1.72	13,913	0.23	1,882	0	219,988	95.77				0	219,988	95.77
Warnes	75,807,549	17.43	1,321,414	204,006	10.41	111,810	1,164,110	1.18	132,229	7.62	851,531	0.35	38,714	1.72	192,760	0.23	26,080	0	3,930,845	51.85				0	3,930,845	51.85
Brechas	13,339,225	17.04	227,275	39,384	10.48	53,610	561,772	1.18	63,401	7.62	408,287	0.35	18,562	1.72	92,424	0.23	12,505	0	1,423,610	106.72				0	1,423,610	106.72
Brechas	22,797,176	16.69	380,546	62,351	10.50	46,920	492,449	1.18	55,489	7.62	357,337	0.35	16,246	1.72	80,890	0.23	10,944	0	1,456,252	63.88				0	1,456,252	63.88
Troncos	3,876,879	16.75	64,946	10,812	10.46	7,560	79,079	1.18	8,941	7.62	57,576	0.35	2,618	1.72	13,033	0.23	1,763	0	238,768	61.59				0	238,768	61.59
Troncos - Las Misiones	6,536,994	16.70	109,179	17,734	10.46	16,590	173,536	1.18	19,620	7.62	126,347	0.35	5,744	1.72	28,601	0.23	3,870	0	484,631	71.14				0	484,631	71.14
Yapacani	6,558,361	16.64	109,112	17,864	10.25	12,860	131,823	1.18	15,209	7.62	97,940	0.35	4,453	1.72	22,171	0.23	3,000	0	401,571	61.23				0	401,571	61.23
Bélgica	8,919,447	16.61	148,160	24,888	10.40	23,040	239,593	1.18	27,248	7.62	175,470	0.35	7,978	1.72	39,721	0.23	5,374	0	668,431	74.94				0	668,431	74.94
San Julián	30,978,877	16.64	515,602	85,654	10.45	51,440	537,644	1.18	60,834	7.62	391,761	0.35	17,811	1.72	88,683	0.23	11,998	0	1,709,988	55.20				0	1,709,988	55.20
Camiri - Cordillera	3,046,083	18.46	56,242	8,115	10.94	6,310	69,015	1.18	7,462	7.62	48,056	0.35	2,185	1.72	10,878	0.23	1,472	0	203,425	66.78				0	203,425	66.78
Guarayos	2,852,687	16.75	47,795	7,790	10.50	6,010	63,128	1.18	7,108	7.62	45,771	0.35	2,081	1.72	10,361	0.23	1,402	0	185,436	65.00				0	185,436	65.00
TOTAL CRE	362,967,025	17.25	6,260,216	1,007,029	10.48	737,820	7,731,811	1.18	872,564	7.62	5,619,145	0.35	265,470	1.72	1,272,002	0.23	172,097	0	23,190,133	17.25				0	23,190,133	17.25
Kenko	91,227,484	17.39	1,586,793	245,618	10.55	184,300	1,945,217	1.18	217,958	7.62	1,403,606	0.35	63,814	1.72	317,733	0.23	42,988	0	8,523,727	63.84				0	8,523,727	63.84
Cumbre	54,767,522	17.30	947,380	148,299	10.42	91,590	954,059	1.18	108,317	7.62	697,538	0.35	31,713	1.72	157,901	0.23	21,363	0	3,066,570	55.99				0	3,066,570	55.99
Chuapipata	3,548,475	16.81	59,648	9,483	9.83	5,070	49,856	1.18	5,996	7.62	38,612	0.35	1,755	1.72	8,741	0.23	1,183	0	175,275	49.62				0	175,275	49.62
Caranavi	7,785,204	17.05	132,762	20,480	10.14	16,910	171,461	1.18	19,998	7.62	128,784	0.35	5,855	1.72	29,153	0.23	3,944	0	512,435	66.86				0	512,435	66.86
San Buenaventura	789,701	17.19	13,574	2,091	10.37	1,380	14,308	1.18	1,632	7.62	10,510	0.35	478	1.72	2,379	0.23	322	0	45,294	57.36				0	45,294	57.36
Paica	921,214	17.17	15,818	2,491	10.44	1,230	12,837	1.18	1,455	7.62	9,368	0.35	426	1.72	2,121	0.23	287	0	44,800	48.63				0	44,800	48.63
Contorno Bajo	25,851,311	17.20	441,232	70,410	10.47	43,830	459,064	1.18	51,834	7.62	333,804	0.35	15,176	1.72	75,563	0.23	10,223	0	1,457,307	56.81				0	1,457,307	56.81
Choquetungo	262,027	17.23	4,514	711	10.57	620	6,552	1.18	733	7.62	4,722	0.35	215	1.72	1,069	0.23	145	0	18,660	71.21				0	18,660	71.21
TOTAL - DELAPAZ	184,952,938	17.31	3,201,722	499,592	10.48	344,930	3,613,355	1.18	407,923	7.62	2,626,844	0.35	119,432	1.72	594,659	0.23	80,455	0	11,144,071	17.31				0	11,144,071	17.31
Arocajuy	32,773,643	16.81	550,913	87,472	10.18	77,810	792,116	1.18	92,020	7.62	592,591	0.35	26,942	1.72	134,144	0.23	18,149	0	2,294,348	70.01				0	2,294,348	70.01
Valle Hermoso	58,302,301	16.89	984,462	155,748	10.20	111,370	1,135,960	1.18	131,709	7.62	848,180	0.35	38,562	1.72	192,002	0.23	25,977	0	3,512,600	60.25				0	3,512,600	60.25
Ipia Ipia	1,028,804	17.25	17,749	2,698	10.52	1,760	18,509	1.18	2,081	7.62	13,404	0.35	609	1.72	3,034	0.23	411	0	58,495	66.86				0	58,495	66.86
Chimora	6,453,853	16.68	107,670	17,470	10.09	12,370	124,785	1.18	14,629	7.62	94,208	0.35	4,283	1.72	21,326	0.23	2,885	0	387,257	60.00				0	387,257	60.00
San José	65,853	16.35	1,077	169	9.90	150	1,486	1.18	177	7.62	1,142	0.35	52	1.72	259	0.23	35	0	4,397	66.76				0	4,397	66.76
Paracasy	6,875,046	16.70	114,818	18,734	10.20	14,390	146,805	1.18	17,018	7.62	109,592	0.35	4,983	1.72	24,808	0.23	3,356	0	440,115	64.02				0	440,115	64.02
Carraiso	3,421,465	16.57	56,686	9,140	10.08	7,620	76,774	1.18	9,012	7.62	58,033	0.35	2,638	1.72	13,137	0.23	1,777	0	227,197	66.41				0	227,197	66.41
Qolpana	2,670,074	16.55	44,190	6,861	10.28	5,220	53,654	1.18	6,173	7.62	39,755	0.35	1,807	1.72	8,999	0.23	1,218	0	162,658	60.92				0	162,658	60.92
Villa Tunari	4,055,753	16.65	67,508	10,778	10.08	9,730	98,114	1.18	11,507	7.62	74,102	0.35	3,369	1.72	16,775	0.23	2,270	0	284,422	70.13				0	284,422	70.13
Santivañez	22,135,388	16.66	368,783	60,832	10.14	14,200	144,013	1.18	16,793	7.62	108,145	0.35	4,917	1.72	24,481	0.23	3,312	0	3,712,277	33.04				0	3,712,277	33.04
TOTAL - ELFEPC	137,782,180	16.79	2,313,856	369,901	10.18	254,620	2,592,216	1.18	301,120	7.62	1,939,154	0.35	88,162	1.72	438,965	0.23	59,390	0	8,102,764	16.79				0	8,102,764	16.79
Vinto	42,180,790	17.17	724,048	111,531	10.57	72,090	761,856	1.18	85,255	7.62	549,028	0.35	24,961	1.72	124,283	0.23	16,815	0	2,397,778	56.85				0	2,397,778	56.85
Vinto 115	4,995	17.16	86	16	10.55	10	105	1.18	12	7.62	76	0.35	3	1.72	17	0.23	2	0	318	63.62				0	318	63.62
Catavi	10,575,855	17.57	185,822	28,072	10.99	22,020	241,914	1.18	26,041	7.62	167,702	0.35	7,624	1.72	37,962	0.23	5,136	0	700,274	66.21				0	700,274	66.21
Jeruyo	1,826,405	17.21	31,440	5,333	10.56	4,790	50,566	1.18	5,665	7.62	36,480	0.35	1,659	1.72	8,258	0.23	1,117	0	140,518	76.94				0	140,518	76.94
Lucania	2,566,571	17.34	44,343	6,529																						

29. FACTOR DE NODO MENSUAL - OCTUBRE DE 2025



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



31. NOVEDADES - OCTUBRE DE 2025

Eventos destacables:

- Operación en Tiempo Real

01/10/2025 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.
01/10/2025 00:00	A partir del 31 de agosto, a hora 22:01, estuvo indisponible la unidad HAR02 debido a fuga de agua en túnel. A la fecha la unidad continua indisponible y COBEE está realizando los trabajos correctivos.
01/10/2025 00:58	A partir del 1 de septiembre, a hora 00:58, estuvo indisponible la unidad HAR01 debido a fuga de agua en túnel. A la fecha la unidad continua indisponible y COBEE está realizando los trabajos correctivos.
01/10/2025 00:00	A partir del 16 de septiembre a hora 16:15, estuvo indisponible la unidad GCH02 debido a fuga de aceite en sistema de lubricación. A la fecha la unidad continua indisponible.
02/10/2025 07:46	A hora 07:46:00, debido a causa no determinada, se produjo la desconexión de la línea en 69 kV Villa Primero de Mayo - Pailón, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a S/E Pailón con una carga de 4.26 MW.
02/10/2025 09:34	A hora 09:34:33, debido a causa no determinada, se produjo la desconexión de la línea en 69 kV Villa Primero de Mayo - Pailón, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a S/E Pailón con una carga de 5.76 MW.
02/10/2025 10:35	De hora 10:35 a 24:00, estuvo indisponible la unidad GBE01 debido a problemas en caldero. En fecha 4 de octubre a hora 17:55, GUABIRA ENERGIA declaro la disponibilidad de la unidad.
03/10/2025 12:13	De hora 12:13 a 24:00, estuvo indisponible la unidad CHU02 debido a causa no determinada, operó relé de campo. En fecha 9 de octubre a hora 12:09, COBEE declaro la disponibilidad de la unidad.
03/10/2025 18:06	De hora 18:06 a 19:30, estuvo indisponible la unidad SUR11 debido a retraso en el arranque.
03/10/2025 19:36	De hora 19:36 a 24:00, estuvo indisponible la unidad COR04 debido a causa no determinada, opero protección 59 N. En fecha 5 de octubre a hora 01:05, ENDE CORANI declaro la disponibilidad de la unidad.
06/10/2025 04:18	A hora 04:18:36, debido a descargas atmosféricas, se produjo la desconexión de la líneas en 230 kV San José - Miguelito, San José - Valle Hermoso, San José - Villa Tunari, autotransformador ATSJO230, línea en 115 kV Santa Isabel - San José y el transformador TRSJO11501 con 0.01 MW, reconectando las líneas de 230 kV San José - Villa Tunari, San José - Miguelito y San José - Valle Hermoso, COBOCE informó que debido a la protección sobretensión se desconectó 6.0 MW de carga, asimismo se produjo la desconexión de los transformadores TRRGV11501 y TRRGV11502 de S/E Refinería Gualberto Villarroel.
06/10/2025 21:13	De hora 21:13 a 24:00, debido a causa no determinada se produjo la desconexión de la línea en 115 kV Tiquimani – Botijlaca, la desconexión del transformador TRBOT115 y el disparo de las unidades BOT01, BOT02 y BOT03.
07/10/2025 11:32	De hora 11:32 a 24:00, COBEE debido a revisión de transformador de corriente de la línea, desconectó la línea en 115 kV Tiquimani – Botijlaca. En fecha 8 de octubre a hora 12:37, COBEE restituyó la línea en 115 kV Tiquimani – Botijlaca.
07/10/2025 06:19	A hora 06:19, debido a causa no determinada se produjo la desconexión de la línea en 115 kV Troncos – Misiones, dejando sin suministro de energía subestación Misiones con una carga de 4.25 MW.
08/10/2025 09:28	De hora 09:28 a 12:37, COBEE debido a trabajos de reposición de cuello suelto en estructura 3N-D., desconectó la línea en 115 kV Alto Achachicala – Zongo.
09/10/2025 02:03	De hora 02:03 a 06:10, estuvo indisponible la unidad COR05 debido a filtro de aceite obstruido.
09/10/2025 11:29	De hora 11:29 a 12:26, estuvo indisponible la unidad COR04 debido a revisión de cable de potencia que va de la unidad al transformador
11/10/2025 05:01	A hora 05:01:36, debido a aislador fogoneado en lado de media tensión, se produjo la desconexión del transformador TRMON11501 con una carga de 7.9 MW.
12/10/2025 01:03	A hora 01:03:28, debido a causa no determinada (operó relé diferencial de línea), se produjo la desconexión de la línea en 115 kV Troncos – Misiones, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a S/E Misiones con una carga total de 6.37 MW.
13/10/2025 15:56	A hora 15:56:43, CRE cerró el interruptor 14AL13 de S/E Arboleda con rechazo de este, simultáneamente se produjo la reducción de carga en Las Lomas 2.0 MW. A hora 16:02:42, una vez confirmada nuevamente que esta expedita la línea, CRE cerró el interruptor 13AL14 de S/E Montero con rechazo de este. Simultáneamente se produjo el disparo de la unidad GBE con 21.4 MW. A hora 16:05:05 y 16:06:33, AGUAI ENERGIA informó la parada de las unidades AGU01 y AGU02 por seguridad debido a variación de tensión. A hora 16:45, Guabira Energia declaró la disponibilidad de la unidad. A hora 16:23 y 16:49, Aguai Energía declaro la disponibilidad de las unidades AGU01 y AGU02, respectivamente.
14/10/2025 19:29	A hora 19:29, debido a descargas atmosféricas, se produjo la desconexión de la línea en 115 kV Cataricagua - Lucianita, con reconexión automática. Simultáneamente, por transferencia de disparo se produjo la desconexión de los transformadores TRLUC11501 y TRLUC11502 con una carga de 3.26 MW.
14/10/2025 19:50	A hora 19:50:33, debido a descargas atmosféricas, se produjo la desconexión de la línea en 230 kV Sucre - Punutuma, con reconexión automática. Simultáneamente y por la operación del relé de bajo voltaje en MSCR se produjo la desconexión del Molino Bolas N°2 con una carga de 6.4 MW.
15/10/2025 02:05	A hora 02:05:04, debido a descargas atmosféricas, se produjo la desconexión de la línea en 69 kV San Roque - Huarina, dejando sin suministro de energía eléctrica a S/Es Huarina, Achacachi y Chaguaya, con una carga total desconectada de 7.62 MW.
16/10/2025 08:58	De hora 08:58 a 19:44, estuvo indisponible la unidad WAR32 debido a pérdida de señal en transmisor de temperatura de escape. De hora 08:59 a 12:49, estuvo indisponible la unidad WAR30 debido a pérdida de señal en transmisor de temperatura de escape en WAR32.
16/10/2025 14:17	De hora 14:17 a 15:23, estuvo indisponible la unidad BUL01 debido a falla en el arranque, problemas en el sistema de control.
17/10/2025 18:05	A hora 18:05, debido a descargas atmosféricas, se produjo la desconexión de la línea en 115 kV Cataricagua - Lucianita, con reconexión automática. Simultáneamente, por transferencia de disparo se produjo la desconexión de los transformadores TRLUC11501 y TRLUC11502 con una carga de 4.86 MW.
17/10/2025 22:29	De hora 22:29 a 23:36, estuvo indisponible la línea en 230 kV Santivañez – Palca N°2 debido a la operación de la protección de sobrepresión de reactor REPCA23002.
18/10/2025 09:44	A hora 09:44:33, debido a descargas atmosféricas en el alimentador ALI_06_25 (aisladores flameados), se produjo la desconexión del transformador TRPIN06902, por la operación de la protección de respaldo (operó relé de sobrecorriente), con una carga de 15.3 MW.
18/10/2025 09:54	De hora 09:54 a 12:09, estuvieron indisponibles las unidades ERI30, ERI31 y ERI32 debido a falla en transmisor de nivel de tanque de condensado.
18/10/2025 09:54	De hora 09:54 a 10:12, estuvo indisponible la unidad UNA01 debido a operó protección de subfrecuencia.
18/10/2025 13:52	A hora 13:52:47, debido a descargas atmosféricas, se produjo la desconexión de la línea en 69 kV Huayñacota – Tablachaca – Tap Colquiri – Caracollo - Socomani, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a las S/Es Tablachaca, Colquiri, Cruz Milagrosa y Caracollo, con una carga aproximada de 7.2 MW.
19/10/2025 06:02	De hora 06:02 a 18:50, estuvo indisponible la unidad AGU02 a falta bagazo.
19/10/2025 21:38	De hora 21:38 a 22:52, estuvo indisponible la unidad AGU02 a baja presión de vapor en caldero.
20/10/2025 05:43	A hora 05:43, debido a causa no determinada se produjo la desconexión de la línea en 115 kV Troncos – Misiones, dejando sin suministro de energía eléctrica a subestación Misiones con 3.5 MW.

31. NOVEDADES - OCTUBRE DE 2025

20/10/2025 10:51	De hora 10:51 a 11:09, estuvieron indisponibles las unidades ERI50 y ERI52 a baja presión de aceite de lubricación de la unidad ERI52.
21/10/2025 17:19	A hora 17:19:53, en circunstancias que SEPSA se encontraba realizando trabajos en S/E Potosí, produjo la desconexión de la línea en 115 kV Potosí - Velarde II (por operación de la protección diferencial de línea PP2), interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a S/E Velarde 115 kV con una carga aproximada de 49.8 MW.
23/10/2025 05:48	A hora 05:48, debido a aislador dañado entre la barra principal de 24.9 kV y el alimentador Pocitos (D752) de S/E Yacuiba, se produjo
23/10/2025 08:45	De hora 08:45 a 14:59, estuvo indisponible la unidad HUA02 debido a falla en posición del deflector.
25/10/2025 22:07	A hora 22:07, debido a descargas atmosféricas se produjo la desconexión de la línea en 115 kV Alto Achachicala – Zongo – Tiquimani,
26/10/2025 05:38	De hora 05:38 a 15:27, estuvo indisponible la unidad CUT05 debido a fuga de agua en la tubería penstock.
27/10/2025 01:54	De hora 01:54 a 24:00, estuvo indisponible la unidad GBE01 debido a falta de bagazo. En fecha 31 de octubre a hora 15:18, Guabirá
27/10/2025 05:15	De hora 05:15 a 17:45, estuvo indisponible la unidad UNA01 debido a baja presión de vapor en caldero.
27/10/2025 10:39	A hora 10:39:29, debido a terceros, contacto de cable de comunicación con la línea KEN-TAR069, se produjo la desconexión de la línea en 69 kV Kenko – Tarapacá – Tembladerani, dejando sin suministro de energía eléctrica a S/E Tarapacá con una carga de 8.78 MW.
27/10/2025 10:41	De hora 10:41 a 24:00, estuvo indisponible la unidad SBU01 debido a baja presión de vapor en caldero. A la fecha la unidad continua indisponible.
27/10/2025 00:13	A hora 13:06:22, debido a causa no determinada (operó relé diferencial de línea), se produjo la desconexión de la línea en 115 kV Troncos – Misiones, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a S/E Misiones con una carga total de 4.40 MW.
28/10/2025 07:51	De hora 07:51 a 20:04, estuvo indisponible la unidad WAR21 debido a falla en sistema de ignición.
28/10/2025 11:32	De hora 11:32 a 14:13, estuvo indisponible el transformador TRSJU11501 debido a falsa señal de sensor de temperatura de transformador zig-zag, debido a contacto con humedad. Asimismo, quedaron indisponibles los aerogeneradores SJU01, SJU02, SJU05, SJU09 y SJU10.

- 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