



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

MARZO 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 - MARZO DE 2025

El consumo de energía del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en Marzo de 2025 fue de 926,376.52 MWh con una demanda máxima de 1,705.23 MW.

La demanda máxima del mes fue de 1,705.23 MW, el día 20 a horas 19:45

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

La producción bruta en centrales de generación se distribuyó en: hidroeléctrica 38.55 %, eólica 1.90 % y termoeléctrica 56.81 %, solar 2.75 %.

El costo marginal de generación fue de 15.59 US\$/MWh (sin IVA).

El costo marginal en nodos de consumos, incluyendo el costo de la energía forzada, fue de 16.13 US\$/MWh.

El precio monómico a los consumidores fue de 55.93 US\$/MWh (sin IVA).

La capacidad de generación en este mes fue de 3,169.82 MW.

El caudal promedio del embalse Corani fue de 29.38 m³/s, que corresponde a una probabilidad de excedencia del 1.11%.

La disponibilidad del parque generador hidráulico fue de 98.66% y en el parque termoeléctrico de 74.57%.

2. DEMANDA DE ENERGÍA Y POTENCIA - MARZO DE 2025

El consumo de energía del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en Marzo de 2025 fue de 926,376.52 MWh con una demanda máxima de 1,705.23 MW.

Las variaciones de la demanda, respecto al mismo mes del año anterior, fueron -4.4 % en energía y 0.7 % en potencia máxima.

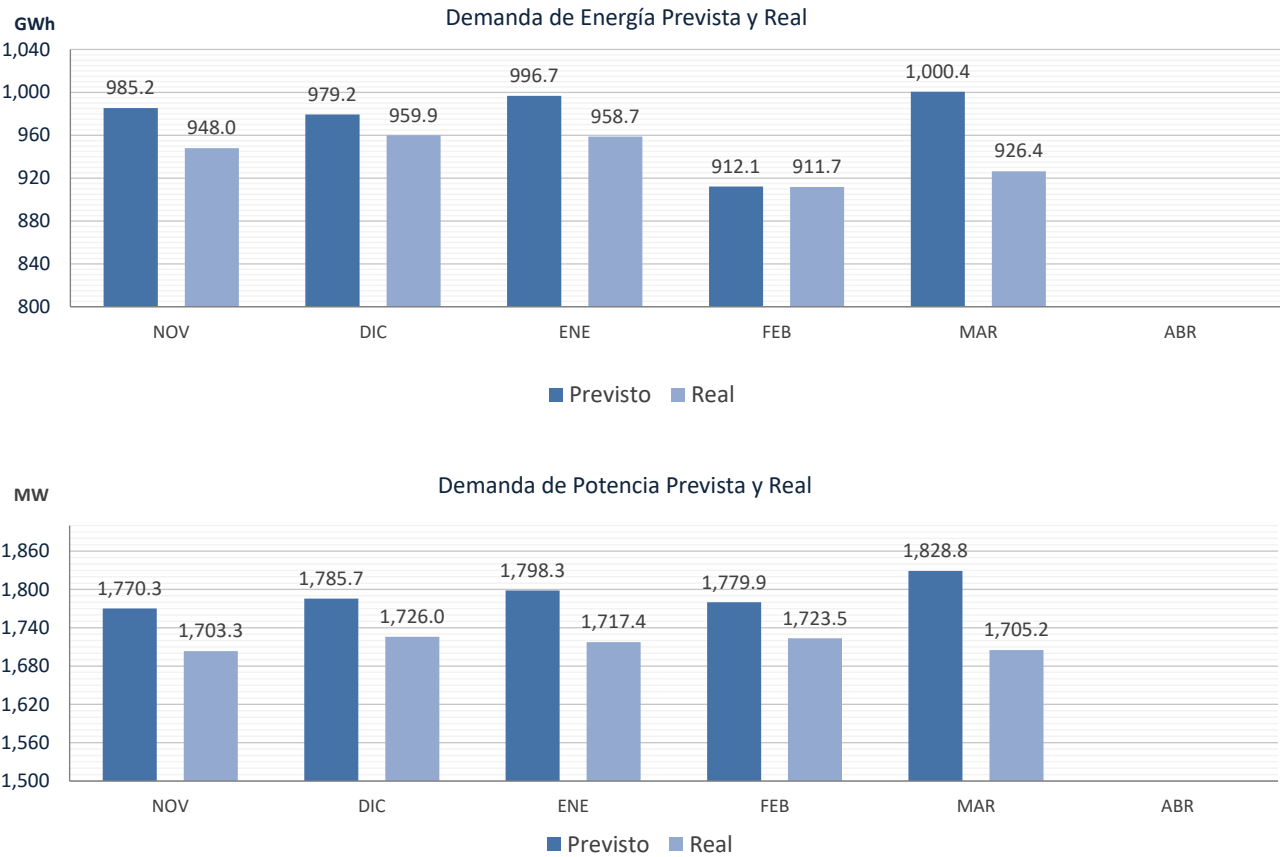
El consumo de energía registrado en marzo fue 7.99 % menor al previsto en la programación del semestre, mientras que la demanda máxima registrada fue 7.2 % menor a la prevista para este mes.

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

AGENTE	MARZO DE 2025		INCREMENTO EN ENERGÍA		
	GWh	MW max	Mismo mes año anterior (%)	A marzo 2025 (% Anual)	Previsto para 2025 (% Anual)
CRE	360.2	756.2	(10.4)	(0.2)	8.1
DELAPAZ	175.0	340.6	1.7	1.2	4.8
ELFEC	128.4	248.2	(2.0)	0.7	5.5
ENDE DEORURO	51.8	98.3	1.3	4.7	1.2
SEPSA	61.1	105.3	6.8	7.7	12.6
CESSA	28.0	52.5	(0.1)	0.9	12.3
ENDE	5.1	10.0	(2.1)	(5.2)	10.7
SETAR	33.6	71.3	(11.8)	(2.7)	10.1
ENDE DELBENI	20.3	40.7	(12.2)	(1.8)	5.7
EMDEECRUZ	13.2	35.8	10.3	37.6	(10.5)
NO REGULADOS	49.4	96.2	1.8	1.5	1.3
TOTAL	926.4	1,705.2 (*)	-4.4	1.3	6.6

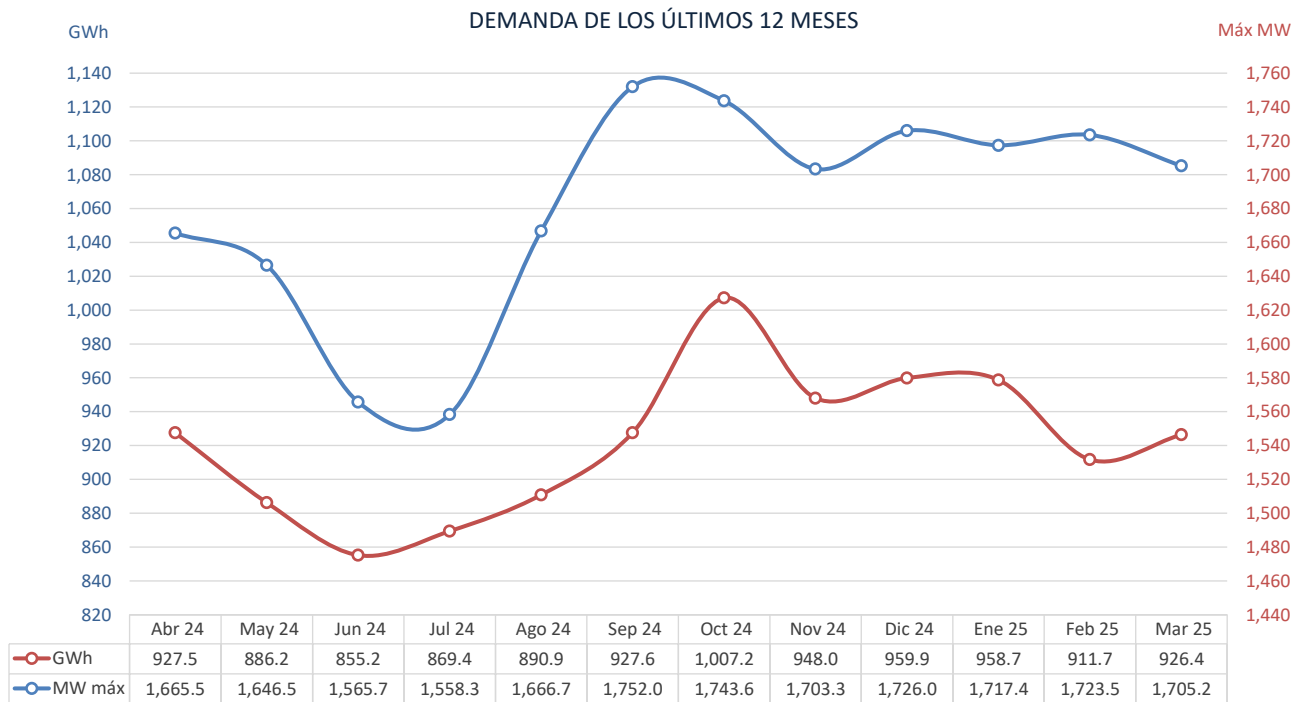
(*) Máxima coincidental

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



Nota.- Se considera la demanda prevista del informe de Precios de Nodo periodo Noviembre 2024 - Abril 2025.

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

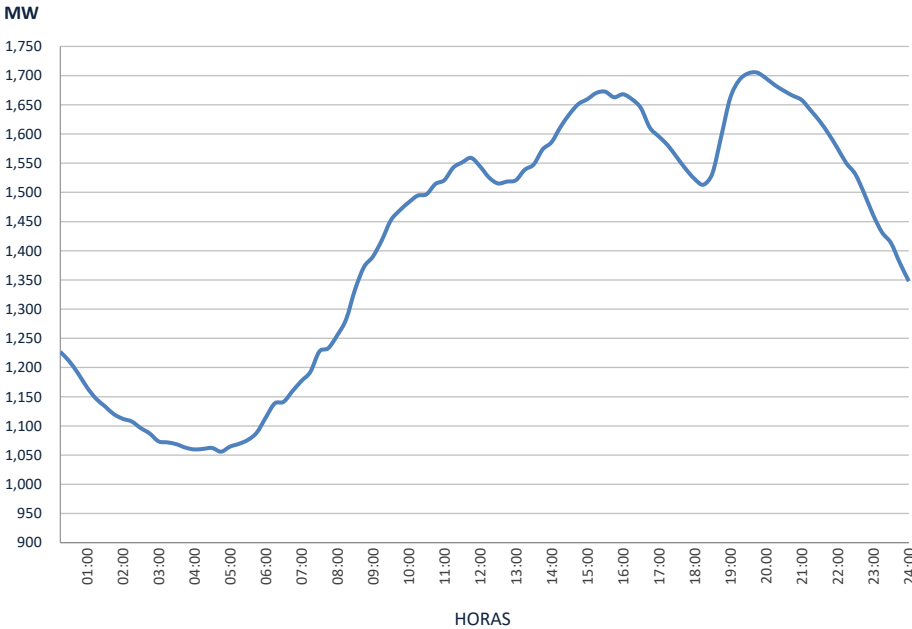


5. CURVA DE CARGA PARA LA DEMANDA MÁXIMA DEL MES MARZO DE 2025

FECHA *jueves 20 de marzo de 2025*
HORA *19:45*
MAXIMA *1,705.23 MW*

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

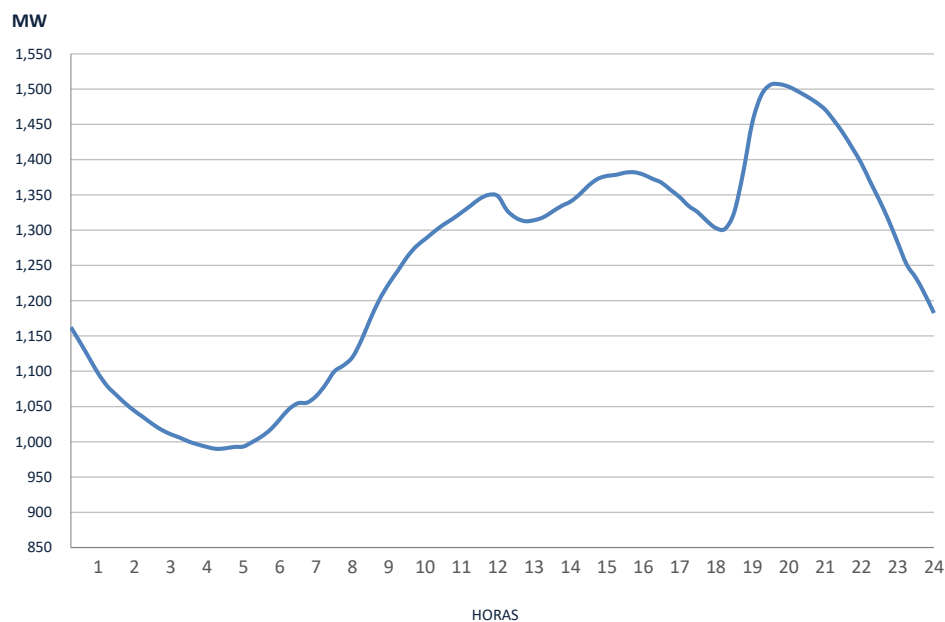
HORA	MW	HORA	MW
00:15	1,226.92	12:15	1,525.49
00:30	1,210.87	12:30	1,515.37
00:45	1,189.77	12:45	1,518.51
01:00	1,165.81	13:00	1,520.81
01:15	1,146.69	13:15	1,538.77
01:30	1,133.64	13:30	1,547.81
01:45	1,120.08	13:45	1,573.53
02:00	1,112.21	14:00	1,585.96
02:15	1,107.60	14:15	1,611.98
02:30	1,096.33	14:30	1,633.90
02:45	1,087.17	14:45	1,651.22
03:00	1,073.58	15:00	1,659.56
03:15	1,071.77	15:15	1,670.21
03:30	1,068.69	15:30	1,672.55
03:45	1,062.86	15:45	1,662.95
04:00	1,059.71	16:00	1,668.04
04:15	1,060.69	16:15	1,659.58
04:30	1,062.20	16:30	1,644.48
04:45	1,055.88	16:45	1,611.03
05:00	1,064.48	17:00	1,595.87
05:15	1,069.26	17:15	1,580.92
05:30	1,075.98	17:30	1,560.70
05:45	1,088.54	17:45	1,540.55
06:00	1,114.12	18:00	1,523.25
06:15	1,138.43	18:15	1,513.17
06:30	1,141.27	18:30	1,532.15
06:45	1,159.64	18:45	1,595.99
07:00	1,177.02	19:00	1,661.54
07:15	1,192.52	19:15	1,692.01
07:30	1,227.26	19:30	1,703.69
07:45	1,233.07	19:45	1,705.23
08:00	1,255.02	20:00	1,695.61
08:15	1,282.46	20:15	1,683.73
08:30	1,333.50	20:30	1,674.23
08:45	1,372.13	20:45	1,665.62
09:00	1,389.95	21:00	1,658.30
09:15	1,418.05	21:15	1,640.67
09:30	1,451.94	21:30	1,622.42
09:45	1,469.13	21:45	1,600.62
10:00	1,482.73	22:00	1,576.08
10:15	1,494.36	22:15	1,550.11
10:30	1,496.76	22:30	1,531.47
10:45	1,514.41	22:45	1,498.39
11:00	1,521.03	23:00	1,461.62
11:15	1,542.43	23:15	1,431.50
11:30	1,551.43	23:30	1,413.31
11:45	1,559.06	23:45	1,379.02
12:00	1,544.46	24:00	1,347.76



6. CURVA DE CARGA PROMEDIO DEL MES MARZO DE 2025

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

HORA	MW	HORA	MW
00:15	1,162.38	12:15	1,328.17
00:30	1,141.13	12:30	1,317.40
00:45	1,118.99	12:45	1,312.74
01:00	1,096.88	13:00	1,314.20
01:15	1,078.90	13:15	1,318.30
01:30	1,066.28	13:30	1,326.39
01:45	1,054.20	13:45	1,334.26
02:00	1,043.71	14:00	1,340.62
02:15	1,034.47	14:15	1,350.84
02:30	1,024.96	14:30	1,363.46
02:45	1,016.75	14:45	1,372.84
03:00	1,010.59	15:00	1,376.95
03:15	1,005.76	15:15	1,378.47
03:30	1,000.16	15:30	1,381.60
03:45	996.05	15:45	1,382.16
04:00	992.61	16:00	1,378.91
04:15	989.90	16:15	1,372.91
04:30	990.76	16:30	1,367.45
04:45	992.68	16:45	1,357.19
05:00	993.29	17:00	1,347.04
05:15	999.92	17:15	1,334.36
05:30	1,007.53	17:30	1,325.49
05:45	1,017.73	17:45	1,313.10
06:00	1,031.92	18:00	1,302.99
06:15	1,046.28	18:15	1,301.91
06:30	1,054.64	18:30	1,324.98
06:45	1,055.53	18:45	1,381.78
07:00	1,064.78	19:00	1,452.23
07:15	1,080.56	19:15	1,491.50
07:30	1,099.73	19:30	1,506.12
07:45	1,108.24	19:45	1,506.95
08:00	1,120.10	20:00	1,503.54
08:15	1,144.76	20:15	1,496.99
08:30	1,175.29	20:30	1,489.77
08:45	1,202.50	20:45	1,481.55
09:00	1,224.24	21:00	1,471.30
09:15	1,242.77	21:15	1,455.45
09:30	1,261.97	21:30	1,437.61
09:45	1,276.94	21:45	1,416.86
10:00	1,287.43	22:00	1,395.03
10:15	1,298.08	22:15	1,368.27
10:30	1,307.76	22:30	1,342.34
10:45	1,315.93	22:45	1,314.27
11:00	1,325.16	23:00	1,282.69
11:15	1,334.71	23:15	1,251.26
11:30	1,344.54	23:30	1,232.63
11:45	1,350.13	23:45	1,209.18
12:00	1,348.32	24:00	1,182.52



7. CAPACIDAD DE GENERACIÓN EN EL SIN A TEMPERATURA MEDIA - MARZO 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	385.50	468.16
	Aranjuez	Térmico	35.06	
	Unagro	Térmico	35.00	
	EASBA	Térmico	5.00	
	San Jacinto	Hidro	7.60	
Empresa Eléctrica Valle Hermoso S.A.	Valle Hermoso	Térmico	115.87	298.31
	Carrasco	Térmico	132.31	
	El Alto	Térmico	50.13	
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	522.89	1,465.39
	Del Sur	Térmico	376.31	
	Warnes	Térmico	566.19	
Empresa Nacional de Electricidad	Moxos	Térmico	5.70	5.70
	Misicuni	Hidro	120.00	120.00
Aguai Energía	Aguai 2	Térmico	58.61	62.61
	Aguai	Térmico	4	
TOTAL (*)			3,169.82	3,169.82

Tabla 7.2 Capacidad disponible en el mes

DESCRIPCIÓN	MW
Capacidad en bornes de generación	3,169.82
Consumo propio y pérdidas	81.48
Indisponibilidad promedio en el mes	670.27
Capacidad disponible promedio en el mes	2,418.07

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

8. GENERACIÓN BRUTA EN EL SIN - MARZO DE 2025

Tabla 8.1 Generación bruta por centrales o sistemas

EMPRESA	CENTRAL O SISTEMA	MAR - 2025 MWh	AÑO 2025 MWh	12 Meses MWh
ENDE CORANI	Corani	34,433	68,234	309,735
ENDE CORANI	San José I	38,131	99,831	304,491
ENDE CORANI	San José II	42,788	113,284	347,980
ENDE CORANI	Santa Isabel	55,905	115,118	468,708
ENDE GUARACACHI	San Jacinto	4,830	13,218	23,813
COBEE	Miguillas	12,777	32,943	110,546
COBEE	Zongo	115,000	329,622	910,197
RÍO ELÉCTRICO	Yura	0	0	30,307
HB	Taquesi	59,382	165,519	291,778
SYNERGIA	Kanata	4,666	12,014	23,606
SDB	Quehata	789	2,749	6,214
ENDE	Misicuni	8,297	26,890	149,242
SUBTOTAL HIDROELÉCTRICA		376,997	979,424	2,976,617
ENDE CORANI	Qollpana (Fase I)	760	1,441	13,403
ENDE CORANI	Qollpana (Fase II)	1,893	3,662	55,331
ENDE	Eólica El Dorado	10,820	26,678	183,869
ENDE	Eólica San Julián	3,645	6,948	124,854
ENDE	Eólica Warnes	1,473	5,607	56,794
SUBTOTAL EÓLICA		18,591	44,337	434,251
ENDE GUARACACHI	Uyuni (Fase I)	10,288	30,643	137,233
ENDE GUARACACHI	Yunchará	852	2,577	11,044
ENDE	Solar Oruro (Fase I)	7,803	21,933	99,820
ENDE	Solar Oruro (Fase II)	7,939	23,050	97,579
SUBTOTAL SOLAR		26,882	78,203	345,677
ENDE GUARACACHI	Aranjuez - DF	3	3	27
ENDE GUARACACHI	Aranjuez - MG	34	34	484
ENDE GUARACACHI	Aranjuez - TG	1,417	4,872	78,375
ENDE GUARACACHI	Guaracachi	101,498	340,988	696,550
ENDE GUARACACHI	Santa Cruz	12	2,951	31,541
ENDE VALLE HERMOSO	Carrasco	0	0	171
ENDE VALLE HERMOSO	El Alto	0	0	105,139
ENDE VALLE HERMOSO	Valle Hermoso	899	4,477	32,329
CHACO ENERGÍAS	Bulo Bulo	6,692	19,454	145,008
ENDE ANDINA	Del Sur	128,767	385,442	1,752,376
ENDE ANDINA	Entre Ríos	0	0	632
ENDE ANDINA	Entre Ríos II	139,941	533,447	2,209,908
ENDE ANDINA	Warnes	176,328	554,134	2,566,884
ENDE	Moxos	0	11	19
ENDE GUARACACHI	Easba	0	0	5,790
ENDE GUARACACHI	Unagro	0	0	23,559
GBE	Guabirá	0	0	64,905
AGUAÍ ENERGÍA	Aguaí	0	0	15,679
AGUAÍ ENERGÍA	Aguaí 2	0	0	177,102
SUBTOTAL TERMOELÉCTRICA		555,592	1,845,814	7,906,478
GENERACIÓN TOTAL		978,062	2,947,778	11,663,023

Tabla 8.2 Generación bruta por tipo de generación

TIPO	MAR - 2025 MWh	AÑO 2025 MWh	12 Meses MWh
Hidroeléctrica	376,997	979,424	2,976,617
Eólica	18,591	44,337	434,251
Solar	26,882	78,203	345,677
Termoeléctrica (Turbinas a gas)	555,554	1,845,765	7,618,913
Termoeléctrica (Motores a gas)	34	34	484
Termoeléctrica (Dual Fuel)	3	3	27
Termoeléctrica (Turbinas a vapor)	0	0	287,035
Termoeléctrica (Motores a diésel)	0	11	19
TOTAL	978,062	2,947,778	11,663,023

Tabla 8.3 Generación bruta por áreas

ÁREA	MAR - 2025 MWh	AÑO 2025 MWh	12 Meses MWh
Norte	174,382	495,142	1,312,903
Oriental	293,776	937,307	3,941,737
Central	347,970	1,033,545	4,177,305
Sur	161,934	481,773	2,231,059
Trinidad	0	11	19
TOTAL	978,062	2,947,778	11,663,023

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

Tabla 9.1 Inyecciones de energía por tipo de generación

Hidro	368,924	39.0%
Termo	532,241	56.3%
Biomasa	-	0.0%
Eólico	18,050	1.9%
Solar	26,626	2.8%
TOTAL SIN	945,841	100.0%

Tabla 9.2 Inyecciones por central y nodo

CENTRAL/SISTEMA	NODO	MWh	MW.Máx.	MW.Coínc.
Corani	COR115	33,789	62.9	56.5
Santa Isabel	SIS115	54,777	88.9	86.7
San José I	MGO230	37,807	55.7	52.7
San José II	MGO230	42,460	66.0	59.9
Qolpana (Fase I)	QOL115	723	3.1	1.0
Qolpana (Fase II)	QOL115	1,833	13.4	3.3
Guaracachi	GCH069	96,695	221.5	205.4
Santa Cruz	GCH069	-39	11.4	-0.1
Santa Cruz (Unagro)	WAR115	0	0.0	0.0
Santa Cruz (EASBA)	SBU115	0	0.0	0.0
Aranjuez	ARJ069	1,326	17.1	16.4
San Jacinto	TAJ115	4,788	7.0	7.0
Yunchará	TAJ115	829	4.6	0.0
Uyuni	SUY230	10,166	59.1	-0.2
Valle Hermoso	VHE115	763	72.4	71.6
Carrasco	CAR230	-183	-0.2	-0.3
C. El Alto	KEN115	-82	-0.1	-0.1
Zongo	KEN115	84,231	134.7	85.6
Huaji	HUA115	5,310	51.6	0.0
Cumbre	CUM115	21,770	37.1	8.5
Miguillas	VIN069	12,269	17.9	17.6
Bulo Bulo	CAR230	6,315	39.2	37.5
Sistema Taquesi	CHS115	58,232	88.0	79.7
Kanata en Arocagua	ARO115	0	0.0	0.0
Kanata en Valle Hermoso	VHE115	4,533	6.8	6.6
Guabirá	WAR115	0	0.0	0.0
Quehata	VIN069	756	1.9	1.9
Entre Ríos	ERI230	-80	0.0	-0.2
Entre Ríos II	ERD230	134,056	362.6	290.1
Del Sur	YAG230	125,077	234.0	214.7
Warnes	WAR230	168,423	402.2	387.4
C. Moxos	TRI115	-29	0.0	-0.1
Misicuni en Arocagua	ARO115	0	0.0	0.0
Misicuni en Valle Hermoso	VHE115	8,201	36.2	36.0
Solar Oruro (Fase I)	ORU115	7,737	47.9	-0.1
Solar Oruro (Fase II)	ORU115	7,894	48.5	-0.1
Eólica Warnes	WAR115	1,416	7.0	0.2
Eólica San Julián	SJU115	3,508	21.2	2.0
Eólica El Dorado	EDO230	10,570	42.0	9.4
Aguaí Energía	WAR115	0	0.0	0.0
Aguaí (Autoproducción)	WAR115	0	0.0	0.0
TOTAL INYECCIONES		945,841		1,736.5

9.1 INYECCIONES POR EMPRESAS

Tabla 9.3 Inyecciones de energía por empresas

EMPRESA	MAR 2025 MWh	2025 MWh	12 Meses MWh
ENDE CORANI	171,391	395,713	1,475,657
ENDE GUARACACHI	113,765	379,344	970,356
ENDE VALLE HERMOSO	498	3,299	131,864
COBEE	123,580	347,241	990,372
CHACO ENERGÍAS	6,315	18,370	139,202
HB	58,232	162,356	286,464
SYNERGIA	4,533	11,672	22,914
GBE	0	0	63,828
SDB	756	2,641	5,876
ENDE ANDINA	427,476	1,417,183	6,291,653
ENDE	39,297	109,139	700,874
AGUAÍ ENERGÍA	0	0	191,275
TOTAL	945,841	2,846,957	11,270,337

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

Tabla 10.1 Retiros de energía por nodo

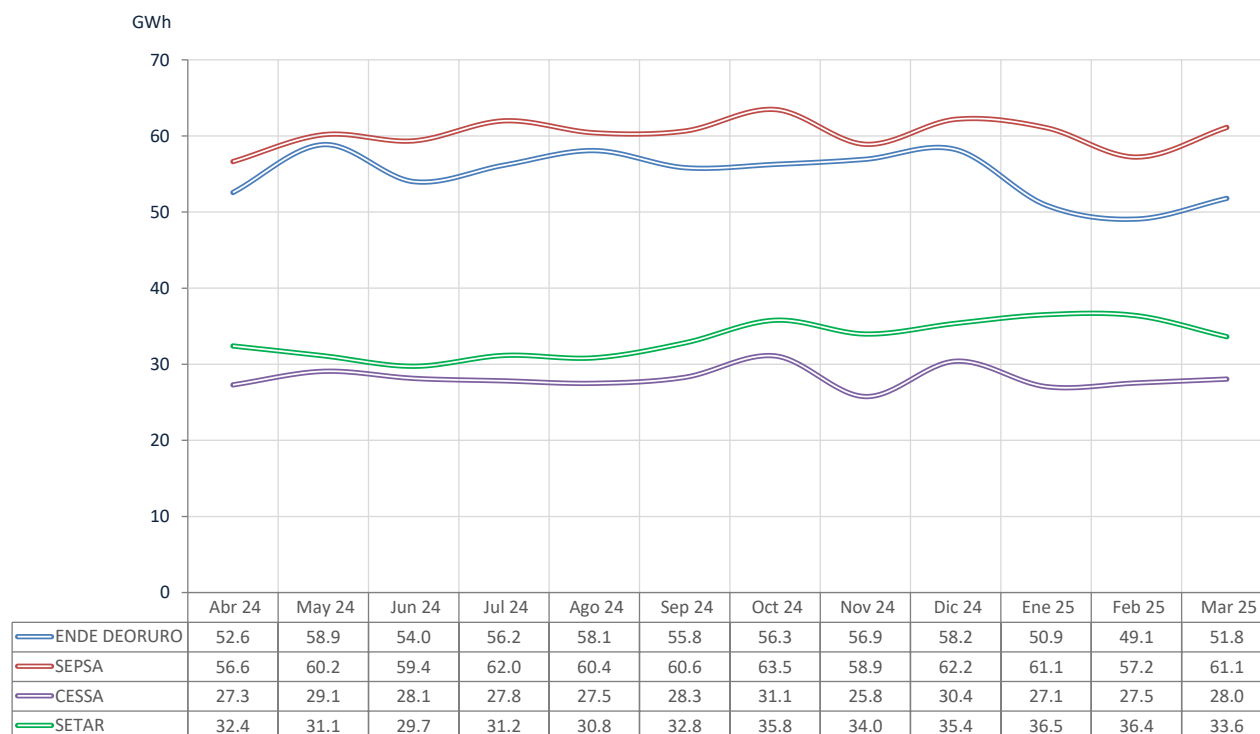
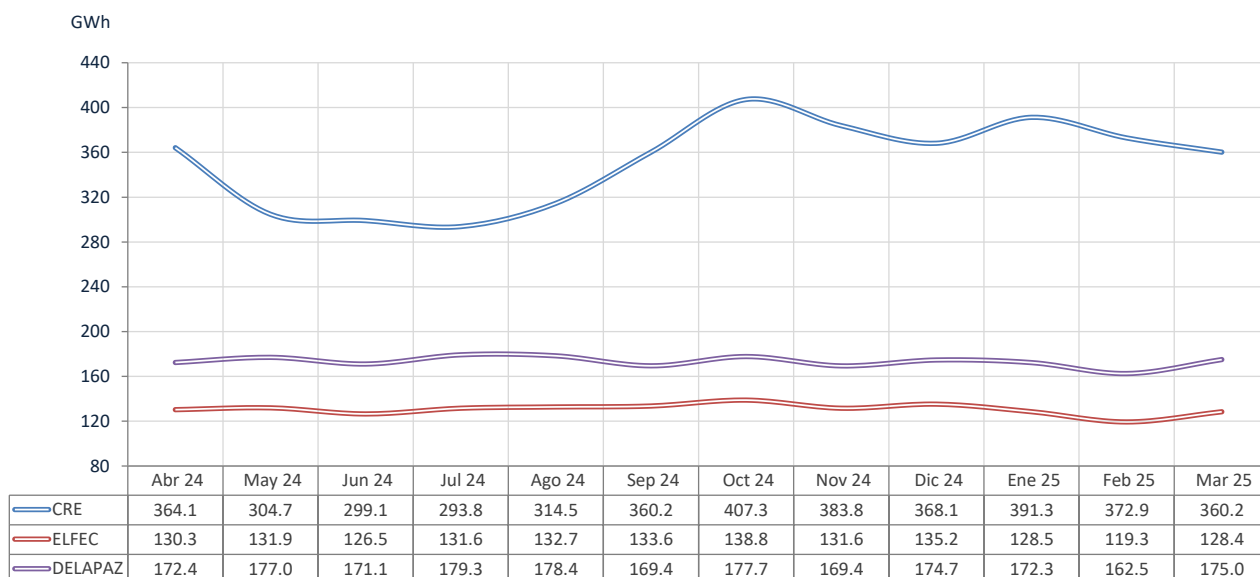
	NODO	MWh	MW.Máx.	MW.Coínc.
Guaracachi	GCH069	130,676	290.1	267.1
Urubó	URU069	49,697	142.1	93.0
Urubó 115	URU115	11,576	28.8	22.6
Arboleda	ARB115	21,564	49.8	30.8
Warnes	WAR115	40,431	81.6	81.0
Brechas	BRE069	16,589	48.2	32.3
Brechas 115	BRE115	24,759	45.5	42.9
Troncos	TRN115	4,189	8.9	7.6
Troncos - Las Misiones	TRN115	5,930	11.5	11.5
Yapacani	YAP230	6,138	12.8	11.7
Bélgica	BEL230	11,796	25.3	22.3
San Julián	SJU115	31,482	58.9	52.2
Camiri - Cordillera	SUC115	2,869	5.9	5.3
Guarayos	GUA230	2,518	4.7	4.6
Kenko	KEN115	93,419	174.7	174.7
Cumbre	CUM115	55,126	108.2	104.3
Chusipata	CHS115	2,585	5.1	4.8
Caranavi	CRN115	7,192	14.0	13.5
San Buenaventura	SBU115	642	1.4	1.3
Palca	PCA115	793	2.3	1.5
Contorno Bajo	MAZ230	14,902	41.9	38.3
Choquetanga	VIN069	372	0.9	0.9
Arocagua	ARO115	51,382	95.2	89.7
Valle Hermoso	VHE115	40,580	96.0	95.8
Irpa Irpa	IRP115	862	1.8	1.8
Chimoré	CHI230	5,197	10.4	10.3
San José	SJO115	79	0.6	0.1
Paracaya	PAY115	5,614	13.4	12.2
Carrasco	CAR230	3,555	7.2	7.0
Qolipana	QOL115	2,340	5.0	5.0
Villa Tunari	VTU230	4,590	10.0	9.9
Santivañez	SAN115	14,219	36.1	16.2
Vinto	VIN069	39,183	70.5	69.5
Vinto 115	VIN115	4	0.0	0.0
Catavi	CAT069	9,547	20.3	20.1
Jeruyo	JER115	655	5.1	0.7
Lucianita	LUC115	1,275	4.9	1.7
Catavi 115	CAT115	1,106	2.6	2.1
Pagador	PAG115	25	0.1	0.0
Sacaca	SAC115	457	1.2	1.1
Ocuri	OCU115	896	2.1	1.9
Potosí	POT069	7,571	14.2	12.0
Potosí 115	POT115	31,012	52.2	51.9
Punutuma	PUN069	2,928	5.9	5.7
Don Diego	DDI069	3,872	7.7	7.1
CM Karachipampa	KAR069	180	0.6	0.3
Litio 115 KV	LIT115	583	1.4	1.2
Torre Huayco	THU069	4,177	8.6	7.7
Portugalete	POR069	2,135	4.0	3.2
Chilcobija	CHL069	366	1.0	0.5
Telamayu	TEL069	1,034	3.1	1.1
La Plata	PLA115	5,692	10.5	10.1
ECEBOL Potosí	EP0115	214	0.6	0.3
Sucre - Aranjuez	ARJ069	11,555	22.9	22.7
Sucre - Fancesa	SUC069	1,260	2.7	2.5
Sucre 115	SUC115	15,235	27.7	23.7
Tazna	PUN069	113	0.9	0.1
Uyuni	UYU230	1,460	3.0	2.9
Las Carreras	LCA230	3,545	6.9	5.2
Tarija	TAJ115	20,336	39.2	37.9
Villamontes	YAG069	3,131	7.7	5.7
Yacuiba	YAG069	7,382	18.4	13.2
Bermejo	TAJ115	2,771	7.3	4.7
Yucumo	YUC115	443	1.1	0.8
San Borja	SB0115	1,307	2.6	2.6
San Ignacio de Moxos	MOX115	1,660	3.5	3.3
Trinidad	TRI115	12,490	26.5	23.7
San Buenaventura	SBU115	1,686	3.4	3.4
Paraíso	PRA115	2,750	5.9	5.7
EMDEECRUZ	WAR115	13,249	35.8	6.0
EMVINTO - COMIBOL	VIN069	3,002	5.5	3.3
COBOCE	IRP115	5,759	11.7	11.0
MINERA SAN CRISTOBAL S.A.	LIT230	30,067	51.0	45.3
YLB (Contrato ENDE)	SAL115	2,484	5.0	3.7
LAS LOMAS	ARB230	7,030	29.1	6.0
CERÁMICA GUADALQUIVIR	TAJ115	465	1.0	0.5
EMPACAR S.A.	KEN115	625	0.9	0.9
TOTAL RETIROS		926,377		1,705.2

Tabla 10.2 Retiro, demanda máxima y coincidental por agentes

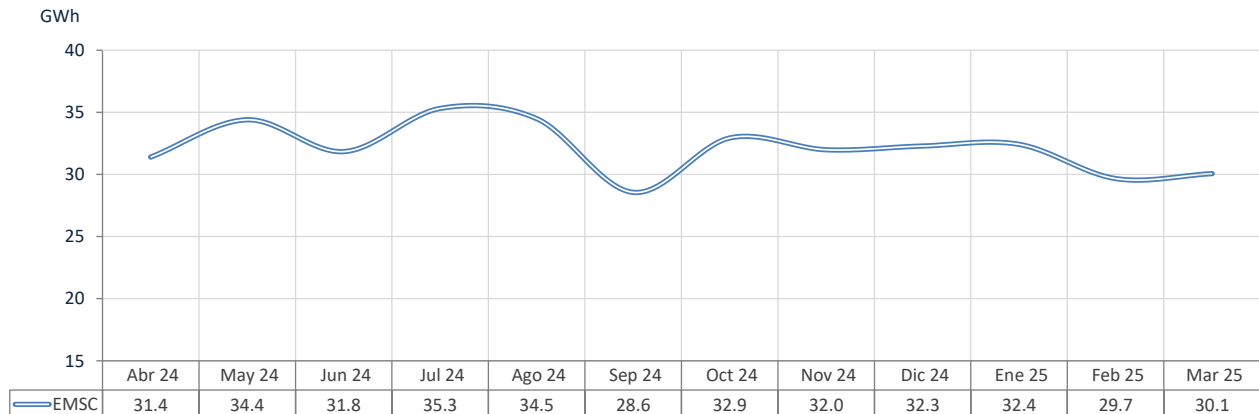
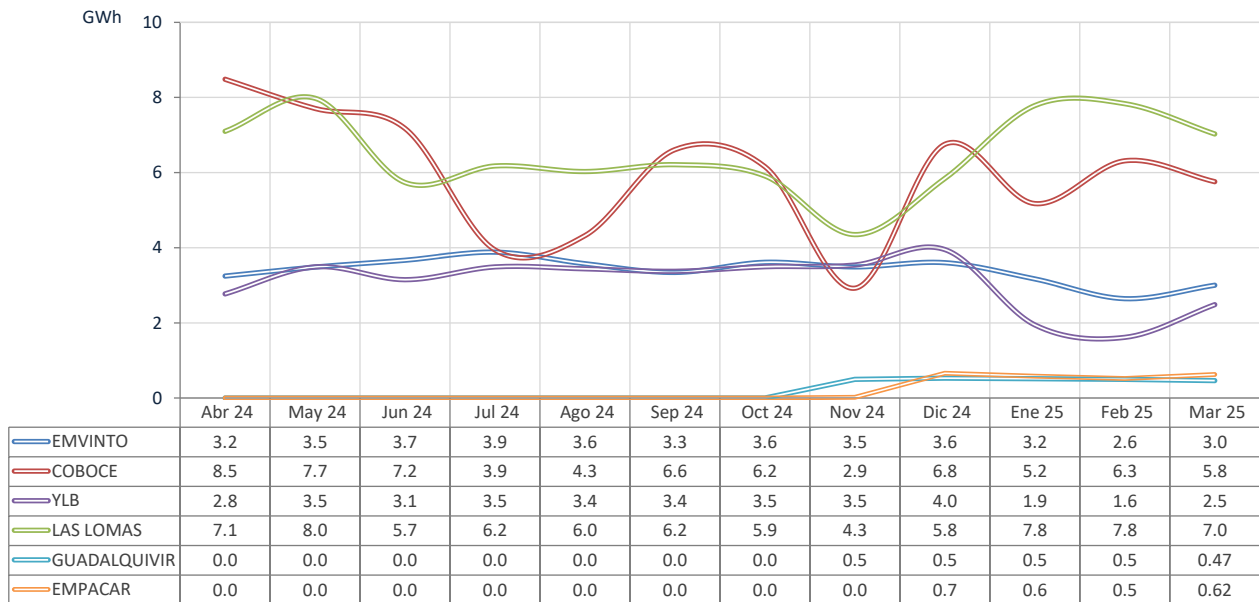
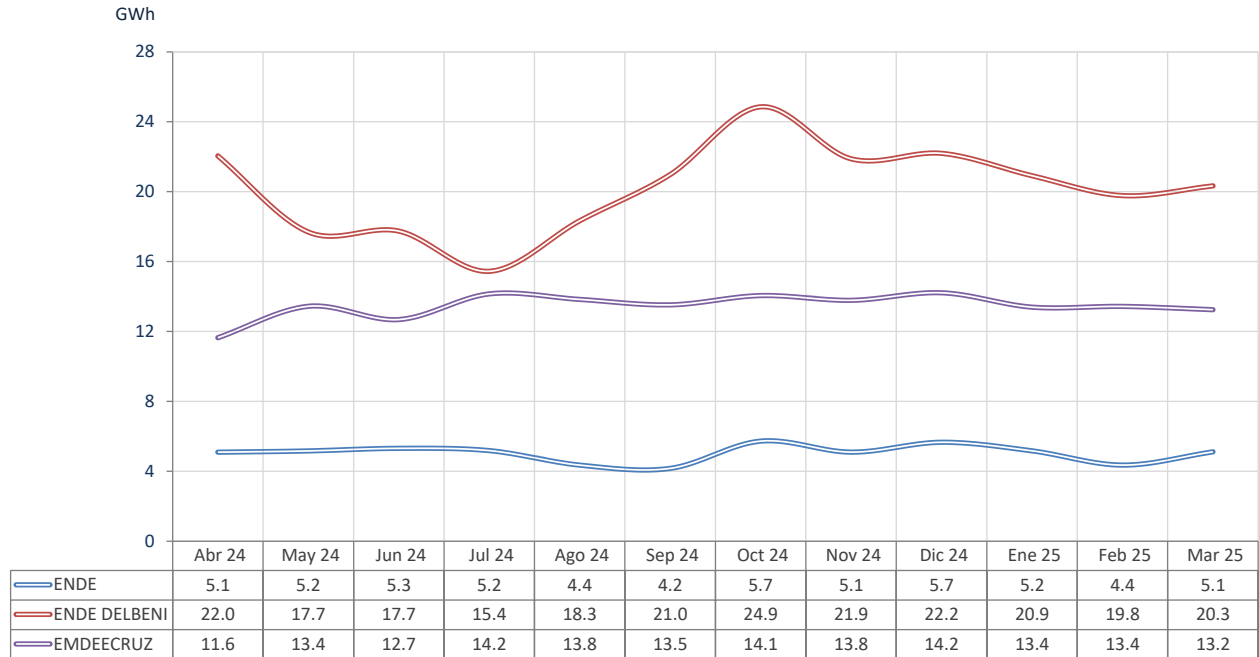
AGENTE	MWh	MW.Máx.	MW.Coinc.
CRE	360,213	756.2	684.8
DELAPAZ	175,031	340.6	339.4
ELFEC	128,418	248.2	248.0
ENDE DEORURO	51,794	98.3	94.0
SEPSA	61,116	105.3	104.1
CESSA	28,049	52.5	49.0
ENDE	5,118	10.0	8.2
SETAR	33,620	71.3	61.5
ENDE DELBENI	20,335	40.7	39.5
EMDEECRUZ	13,249	35.8	6.0
NO REGULADOS	49,432	96.2	70.7
TOTAL RETIROS	926,377		1,705

DEMANDA MÁXIMA (15 MIN.) 1,705.23
FECHA DE DEMANDA MÁXIMA 20/03/2025 19:45

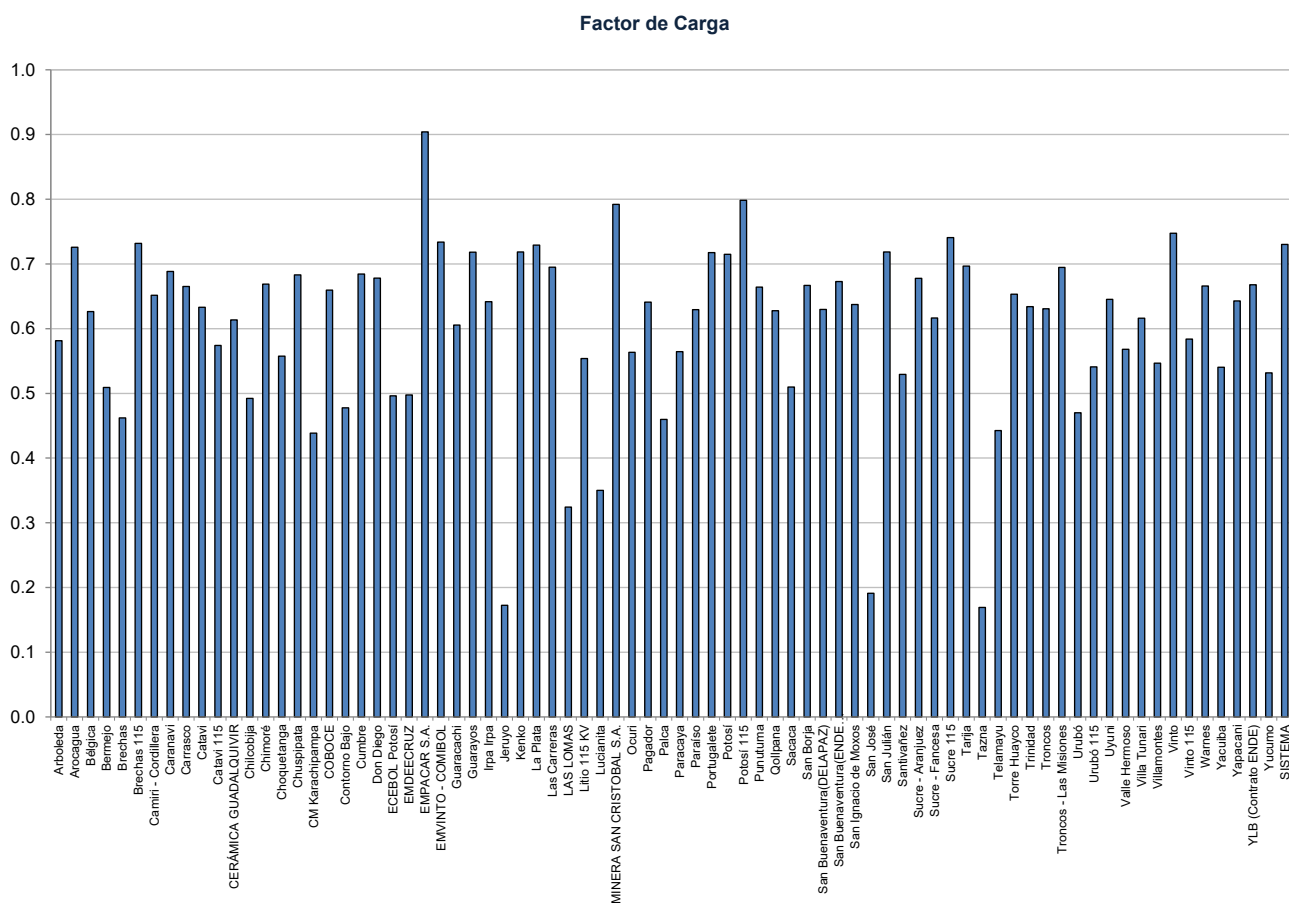
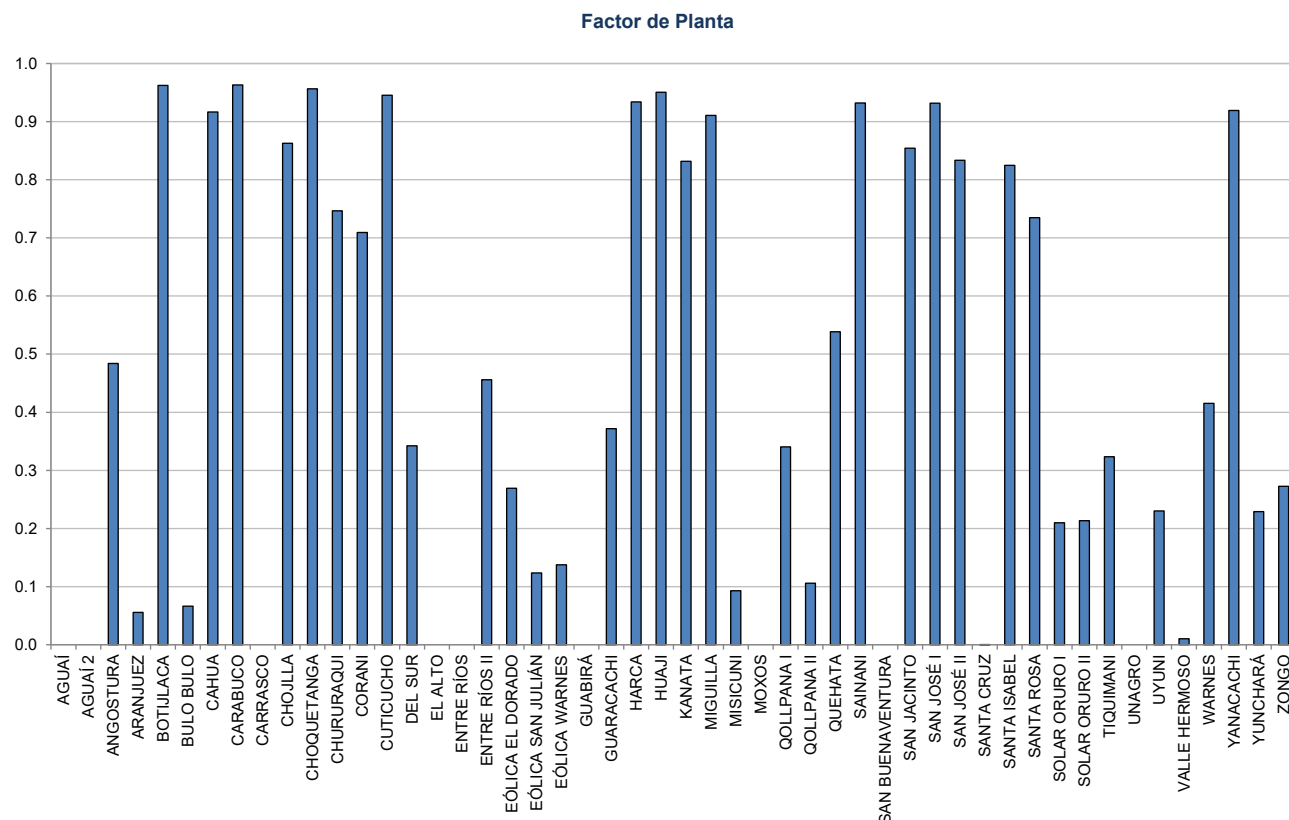
11. EVOLUCIÓN DE RETIROS DE ENERGÍA EN EL MEM A MARZO DE 2025 (Empresas Distribuidoras)



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



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



13. CAUDALES PREVISTOS Y REALES - MARZO DE 2025

Tabla 13. Caudales previstos y reales

CENTRAL	PROGRAMADOS(*) m³/s	REALES m³/s	Probabilidad de excedencia %
CORANI	15.89	29.38	1.11
S. ISABEL	1.17	1.95	5.10
ZONGO	0.57	0.92	0.31
TIQUIMANI	0.70	0.94	19.85
BOTIJLACA	1.77	0.75	92.68
CUTICUCHO	1.84	1.59	68.95
S. ROSA 1	1.26	0.35	91.38
S. ROSA 2	1.24	1.12	70.55
SAINANI	0.68	1.41	0.05
CHURURAQUI	3.16	2.48	79.73
HARCA	2.88	2.96	46.00
CAHUA	3.43	3.02	67.03
HUAJI	8.14	12.65	10.70
MIGUILLA	0.52	0.73	3.95
ANGOSTURA	1.04	1.79	0.67
CHOQUETANGA	0.93	0.28	98.81
CARABUCO	1.17	0.72	88.28
CHOJLLA	6.86	13.73	0.15
YANACACHI	7.84	13.99	0.01
KANATA	0.29	0.71	0.34
SAN JACINTO	17.66	16.80	58.95
MISICUNI	6.58	12.80	4.56
SAN JOSÉ 1	14.18	13.65	58.32
SAN JOSÉ 2	0.00	0.00	0.00

Nota: Informe de Precios de Nodo Noviembre 2024 - Abril 2025

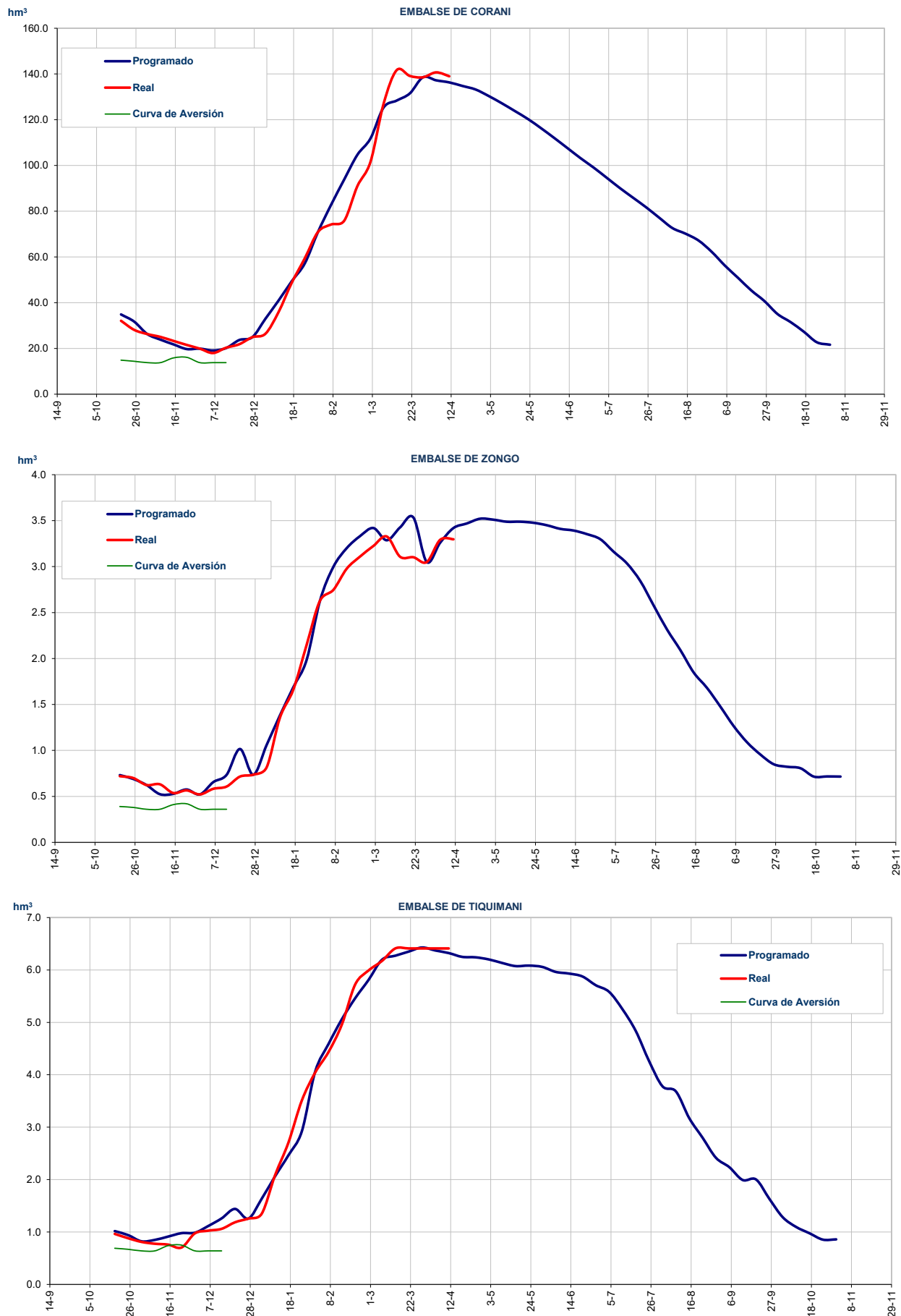
13.1 VOLUMEN EMBALSADO INICIAL Y FINAL DEL MES

Tabla 13.1 Volumen embalsado

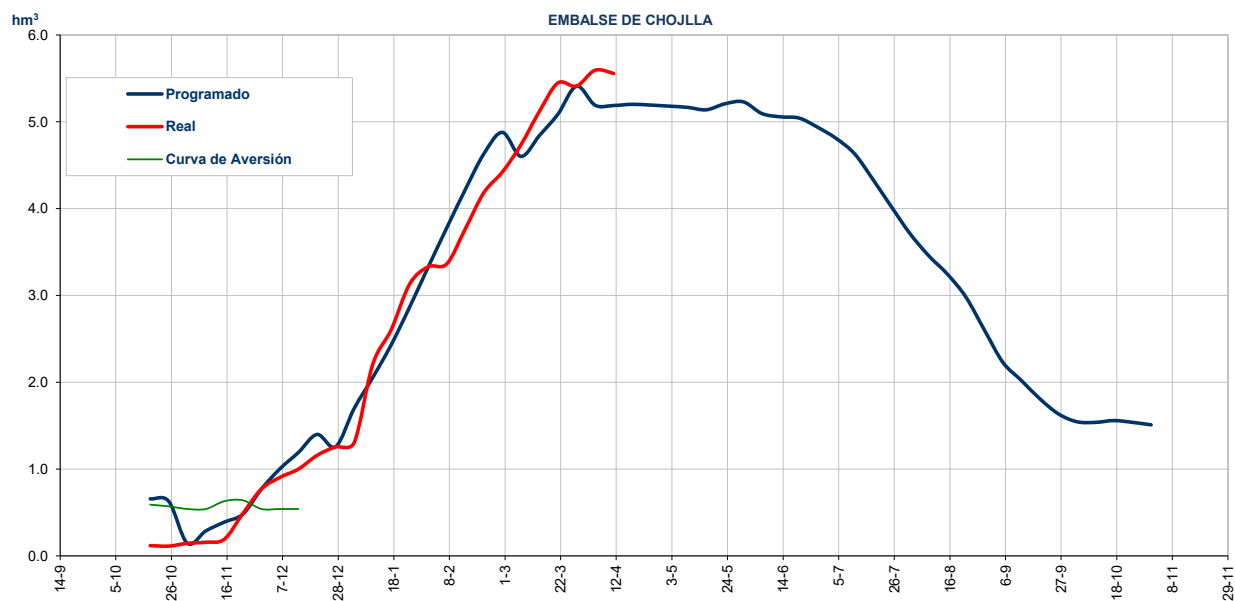
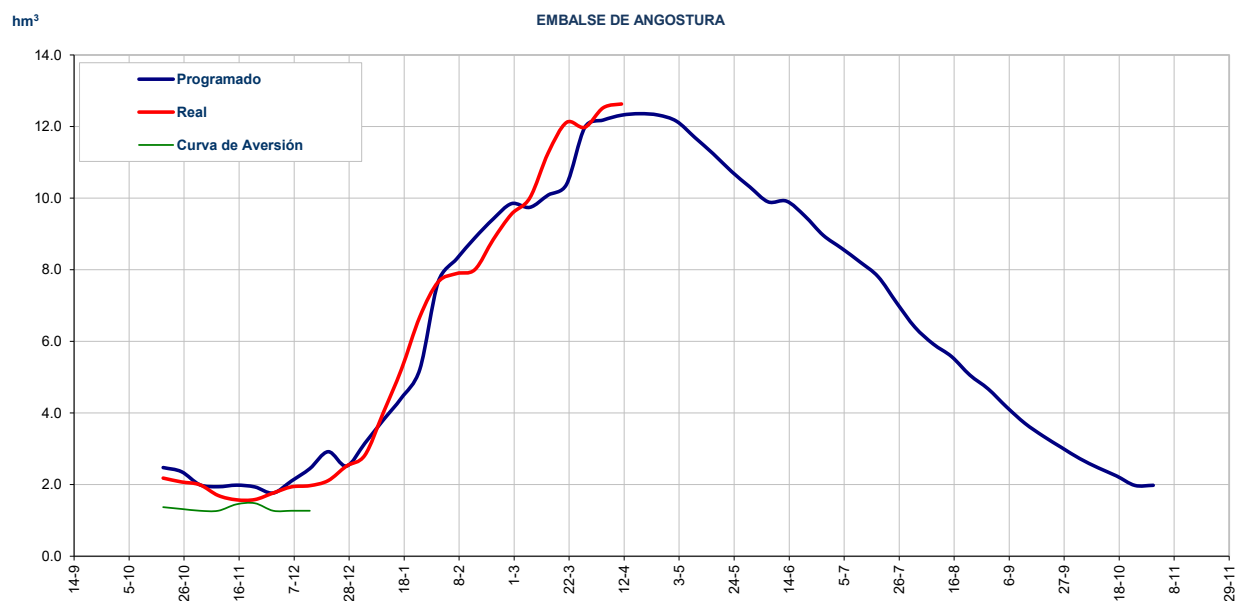
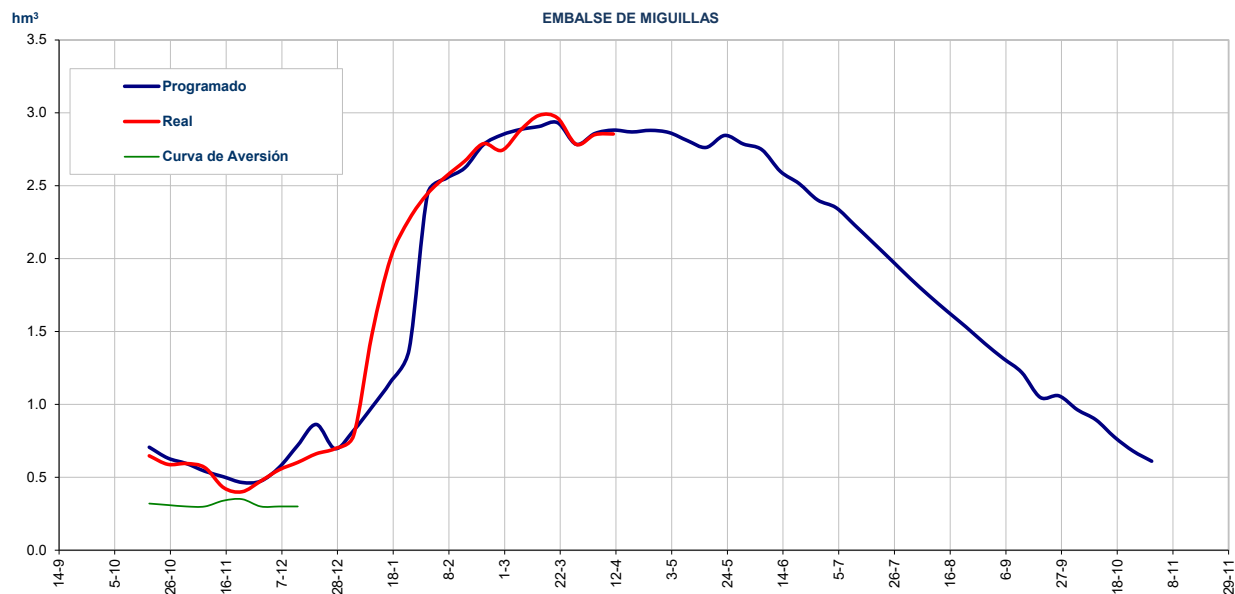
VOLUMEN ÚTIL (hm³)

EMBALSE	Al inicio de mes		A fin de mes		GWh Por generar
	Programado	Real	Programado	Real	
CORANI	111.80	101.57	137.99	138.42	667.28
ZONGO	3.42	3.22	3.14	3.15	21.30
TIQUIMANI	5.81	5.99	6.40	6.41	45.43
MIGUILLAS	2.85	2.74	2.82	2.81	7.24
ANGOSTURA	9.85	9.56	12.07	12.21	33.32
CHOJLLA	4.88	4.42	5.32	5.49	14.85
SAN JACINTO	39.36	38.49	39.95	40.17	4.99
MISICUNI	140.61	138.82	147.54	148.03	335.67

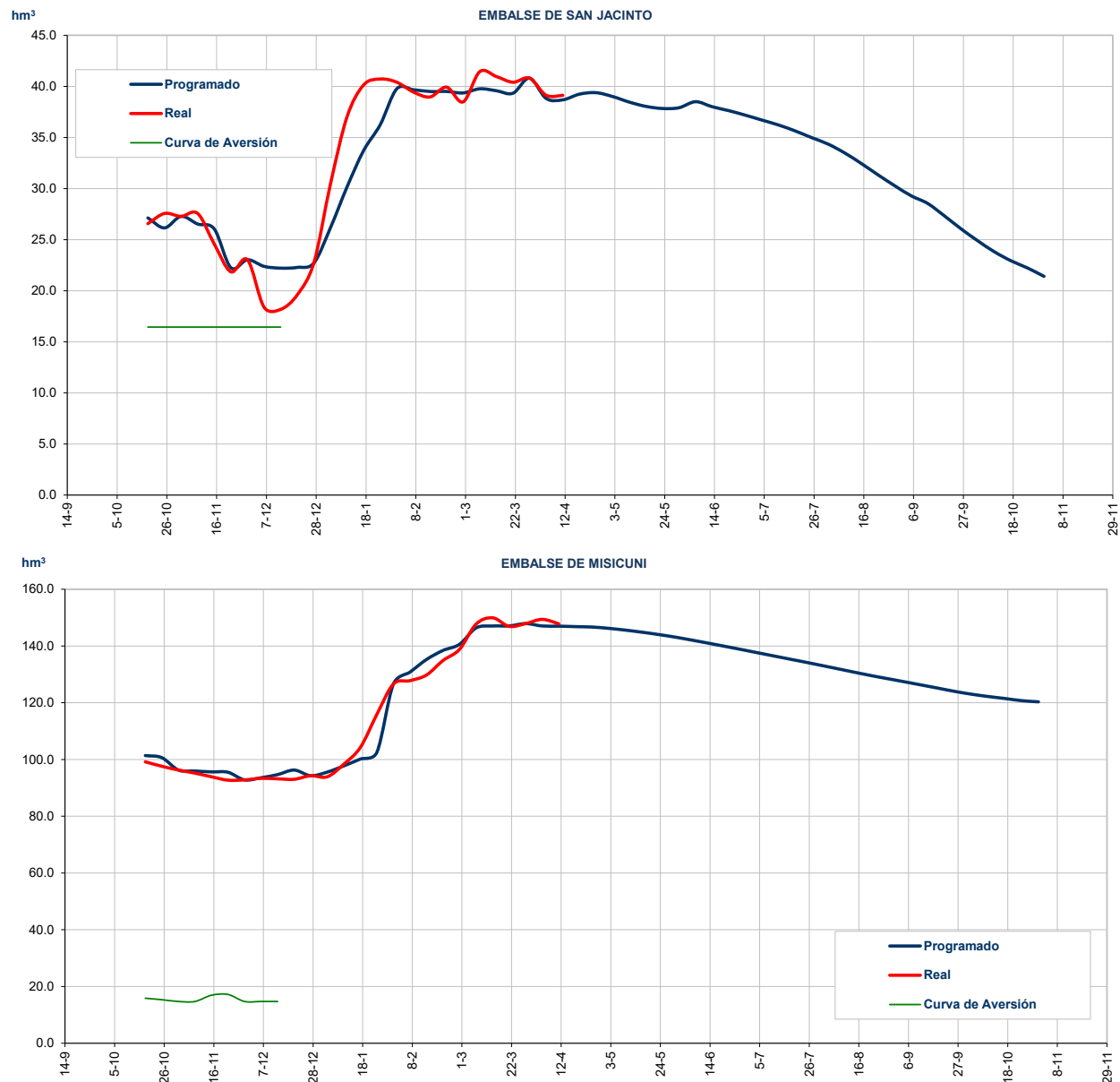
14. EVOLUCION DE LOS EMBALSES - MARZO DE 2025 (CORANI, ZONGO y TIQUIMANI)



14.1 EVOLUCION DE LOS EMBALSES - MARZO 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 - MARZO DE 2025

En este mes se registraron un total de 157 fallas en generación y 113 en transmisión.

Tabla 15. Fallas en alimentadores e energía no suministrada

COMPONENTE EN FALLA	MWh
AL01 de Pichu (Chulumani) en 24.9 kV	0.16
AL02 de Pichu (Liliana) en 24.9 kV	0.14
AL01 DPZ Tablachaca en 24.9 kV	0.03
AL01 DPZ Tablachaca (Tablachaca) en 24.9 kV	0.16
AL01 SEPSA Ocuri (Colquechaca) en 24.9 kV	0.00
AL05 SEPSA Ocuri (Macha) en 24.9 kV	0.03
AL03 SEPSA Ocuri (Maragua) en 24.9 kV	0.00
AL04 SEPSA Ocuri (Colquechaca Industrial) en 24.9 kV	0.03
AL02 SEPSA Ocuri (Ocuri) en 24.9 kV	0.01
TOTAL	0.56

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - MARZO DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
1	00:00	TRCOB11501	44,640	Extensión de mantenimiento.	-
1	00:00	TRINT11501	44,640	Causas internas de la planta.	-
1	00:00	TRCAN06901	15,454	Extensión de mantenimiento.	-
1	00:00	TRVEL06904	44,640	Energizado en vacío.	-
1	00:00	TRCMV06902	44,640	Mantenimiento, cambio de aceite dieléctrico.	-
1	00:00	TRVEL06905	44,640	Operó protección diferencial.	-
1	00:00	TRKEN06905	44,640	Energizado en vacío.	-
1	00:00	EDO01	11,158	Falla de equipo de conmutación.	-
1	00:00	EDO04	44,640	Falla en sistema hidráulico.	-
1	00:00	EDO13	44,640	Alta temperatura en aceite hidráulico.	-
1	00:00	EDO15	28,207	Falla en sistema de orientación.	-
1	00:00	SJU01	13,926	Falla en sistema HUB.	-
1	00:00	SJU02	15,401	Alta temperatura en convertidor.	-
1	00:00	SJU03	9,622	Falla en sistema HUB.	-
1	00:00	SJU05	19,741	Sensor de humo obstruido	-
1	00:00	SJU07	44,640	Falla por error de señal.	-
1	00:00	SJU08	44,640	Falla en sistema hidráulico.	-
1	00:00	SJU09	19,739	Falla en sistema HUB.	-
1	00:00	SJU11	44,640	Bajo nivel de aceite en gearbox.	-
1	00:00	EWA01	28,329	Pérdida de comunicación.	-
1	00:00	EWA04	44,640	Arco eléctrico detectado.	-
2	00:58	SJU10	801	Alarma en interruptor de potencia.	-
2	06:44	ORU24	219	Baja resistencia de aislación.	-
2	06:46	ORU12	4,865	Baja resistencia de aislación.	-
2	14:55	TRSJO11501	86	Reparación de aisladores dañados en media tensión.	-
2	15:50	PAL-PMA069	15	No determinada, 6.6 MW.	-
2	15:51	LAN-TAM069	64	Descargas atmosféricas, 2.3 MW.	-
2	15:54	TRPAL06901	11	Proceso de restitución.	-
2	15:54	TRPAL06902	11	Proceso de restitución.	-
6	15:04	EDO14	4	Falla en sistema de orientación.	-
6	22:11	MON-MIN11501	8	No determinada, operó relé de distancia zona 1.	-
6	22:11	MIN-AGU11501	9	Transferencia de disparo.	-
6	22:11	TRAGU11501	26	Transferencia de disparo.	-
6	22:11	TRAGU11503	9	Transferencia de disparo, 2.57 MW.	-
6	22:11	TRAGU11504	9	Transferencia de disparo, 3.78 MW.	-
7	05:11	CAZ-YAU069	25	Error en la operación por parte de personal de SETARY, 7.3 MW.	-
7	05:16	TRYAU06901	21	Proceso de restitución.	-
8	17:32	ANG02	79	No determinada, operó relé 51.	-
9	12:55	SUR10	18	Disparo, pérdida de condiciones Benzon.	-
10	00:31	SJU10	1,409	Sensor de humo obstruido.	-
10	09:10	SUR11	174	Retraso en el arranque, falla en válvula de sangrado de purga de escape.	-
11	13:39	TRPOR06901	270	Aislador dañado en línea de media tensión, 2.92 MW.	-
11	15:37	HUA01	269	Disparo, falsa señal de alta vibración en lado ventilador.	-
11	19:52	MIG02	956	Parada de emergencia, problema en sistema de refrigeración de descansos.	-
12	04:38	EWA02	28,522	Bajo nivel de aceite hidráulico.	-
12	06:42	ORU24	165	Baja aislación en caja combinadora.	-
12	13:31	SJU03	3	Falla en sistema de orientación.	-
12	18:27	ARJ13	7	Retraso en el arranque.	-
12	18:27	ARJ14	19,593	Falla en el arranque, falla en válvula reguladora de gas.	-
12	18:31	ARJ09	32	Disparo, alta temperatura en agua de camisa.	-
12	19:14	LAN-TAM069	61	Descargas atmosféricas.	-
12	19:23	ARJ02	20,943	Falla en el arranque, falla en sistema de control del gobernador.	-
12	20:14	ARJ09	90	Disparo, falla en sistema de encendido.	-
12	23:13	TRTAM06902	68	Desconexión de emergencia, corrección de puntos calientes en seccionador S-1.	-
13	05:23	TRTRN11502	155	Apertura de interruptor principal de M.T. 23CB2 por operación de la protección de sobrecorriente, 2.5 MW.	-
13	19:00	ARJ09	142	Falla en el arranque, falla en el sistema de encendido.	-
13	19:00	ARJ12	1	Retraso en el arranque.	-
13	19:00	ARJ13	6	Retraso en el arranque.	-
13	20:54	ARJ12	15,132	Disparo, falla en el mezclador de combustible.	-
14	12:51	HAR02	425	Disparo, falla por control de posesión del deflector 3.	-
14	14:43	MCH-SUD069	5	No determinada, operación protección de distancia zona 1.	-
14	14:43	HUN-PAI069	5	No determinada, operación protección de distancia zona 1.	-
14	14:43	MCH-PAI069	5	No determinada, operación protección de distancia zona 1.	-
14	14:43	CSG-BOM069	5	No determinada, operación protección de distancia zona 1.	-
14	14:43	HUN-BOM069	5	No determinada, operación protección de distancia zona 1.	-
14	18:23	ANG02	1,580	Disparó, operó relé 51.	-
15	06:31	ORU10	222	Falla por baja aislación en el inversor.	-
15	06:31	ORU05	281	Falla por baja aislación en el inversor.	-
15	08:35	WAR11	57	Retraso en el arranque, falla de posicionamiento en contactos del diverter.	-
15	08:35	WAR12	40	Retraso en el arranque, falla de posicionamiento en contactos del diverter.	-
15	16:05	CHJ	131	Parada de emergencia, turbión en presa Cacapi.	-
15	16:43	BUL02	135	Parada de emergencia, falla de sistema de lubricación en turbina.	-
15	16:59	BUL03	418	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
15	17:04	YAN	239	Parada de emergencia, turbión en presa Chojlla.	-
15	17:37	BUL01	181	Disparo, falla sistema de control.	-
15	17:58	GCH11	8	Retraso en el arranque.	-
15	18:00	QUE01	140	Indisponible por turbión.	-
15	18:00	QUE02	130	Indisponible por turbión.	-
15	18:19	SCZ02	26	Retraso en el arranque.	-
15	22:09	SJU03	1,443	Sensor de humo obstruido.	-
16	00:54	SJU09	2,230	Falla en sistema pitch.	-
16	10:49	ERI41	10	Retraso en el arranque.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - MARZO DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
16	14:47	TRVEL11501	7	Desconexión, bornera suelta en tablero intermedio de senar de voltaje de P1 fase A, transferencia automática de la línea.	-
16	18:50	BUL01	304	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
16	18:50	BUL03	304	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
17	00:00	SJU04	21,600	Falla de comunicación.	-
17	11:04	SJA01	7	Disparo, operó la protección de sobrecorriente.	-
17	11:04	SJA02	14	Disparo, operó la protección de sobrecorriente.	-
17	12:56	GCH11	8	Retraso en el arranque.	-
17	15:27	KAN	8	Disparo, operó la protección de bajo voltaje.	-
17	15:51	BUL02	59	Parada de emergencia, problemas en sistema de lubricación en turbina.	-
17	16:48	BUL01	824	Disparo, falla sistema de control.	-
17	17:16	SJU09	608	Error de comunicación.	-
17	17:55	BUL03	264	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
18	06:36	ORU29	178	Baja resistencia de aislación en el inversor.	-
18	10:50	SJA01	8	Disparo, operó el relé 51.	-
18	10:50	SJA02	8	Disparo, operó el relé 51.	-
18	14:44	TRTEM06901	29	Apertura interruptor principal de media tensión, operación de la protección 50BF, 4.79 MW.	-
18	18:21	BUL02	273	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
18	18:21	BUL03	273	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
19	01:09	CHS-PIC115	6	Descargas atmosféricas.	DELAPAZ
19	01:09	TRPIC115	8	Transferencia de disparo del interruptor A381 de S/E Pichu, 1.4 MW.	-
19	01:09	CHJ	63	Disparo, transferencia de disparo del interruptor A381.	-
19	01:09	YAN	178	Disparo, transferencia de disparo del interruptor A381.	-
19	01:12	CHJ-PIC115	3	Proceso de restitución.	-
19	01:12	TRCHJ115	3	Proceso de restitución.	-
19	01:13	YAN-PIC115	3	Proceso de restitución.	-
19	01:13	TRYAN115	3	Proceso de restitución.	-
19	04:10	YAN	294	Disparo, falla en el distribuidor de la turbina.	-
19	05:49	SJA01	139	Disparo, operó la protección de sobrecorriente.	-
19	08:16	ORU20	142	Baja resistencia de aislación en el inversor.	-
19	11:22	TRTEM06901	36	Trabajos de corrección de carga de muelle en el interruptor de media tensión del transformador, 0 MW.	-
19	23:05	HAC-CAH115	13	Derrumbe, daño en estructura y rotura de conductor fases B y C en tramo de línea SAI-CHR115.	-
19	23:05	CAH-HUA115	14	Derrumbe, daño en estructura y rotura de conductor fases B y C en tramo de línea SAI-CHR115.	-
19	23:05	HAR-CAU115	1,212	Derrumbe, daño en estructura y rotura de conductor fases B y C en tramo de línea SAI-CHR115.	-
19	23:05	CAU-HUA115	1,212	Derrumbe, daño en estructura y rotura de conductor fases B y C en tramo de línea SAI-CHR115.	-
19	23:05	CHR-SAI115	7,978	Derrumbe, daño en estructura y rotura de conductor fases B y C en tramo de línea SAI-CHR115.	-
19	23:05	CHR-HAR115	1,212	Derrumbe, daño en estructura y rotura de conductor fases B y C en tramo de línea SAI-CHR115.	-
19	23:05	SAI-TIQ115	1,210	Derrumbe, daño en estructura y rotura de conductor fases B y C en tramo de línea SAI-CHR115.	-
19	23:05	CAH01	665	Disparo, desconexión de la línea en 115 kV Tiquimani-Chururaqui-Harca-Cahua-Huaji.	-
19	23:05	CAH02	1,212	Disparo, desconexión de la línea en 115 kV Tiquimani-Sainani-Chururaqui-Harca-Cahua-Huaji.	-
19	23:05	CHU01	14	Disparo, desconexión de la línea en 115 kV Tiquimani-Chururaqui-Harca-Cahua-Huaji.	-
19	23:05	CHU02	1,289	Disparo, desconexión de la línea en 115 kV Tiquimani-Sainani-Chururaqui-Harca-Cahua-Huaji.	-
19	23:05	HAR01	1,577	Disparo, desconexión de la línea en 115 kV Tiquimani-Sainani-Chururaqui-Harca-Cahua-Huaji.	-
19	23:05	HAR02	14	Disparo, desconexión de la línea en 115 kV Tiquimani-Chururaqui-Harca-Cahua-Huaji.	-
19	23:05	SAI	1,210	Disparo, desconexión de la línea en 115 kV Tiquimani-Sainani-Chururaqui-Harca-Cahua-Huaji.	-
19	23:05	CHU-TIQ115	13	Derrumbe, daño en estructura y rotura de conductor fases B y C en tramo de línea SAI-CHR115.	-
19	23:05	CHU-HAC115	13	Derrumbe, daño en estructura y rotura de conductor fases B y C en tramo de línea SAI-CHR115.	-
19	23:14	BOT01	1,005	Disparo, no determinada.	-
19	23:38	CRB	117	Disparo, error de posicionamiento de deflector.	-
20	00:46	HUA01	102	Disparo, baja presión en Penstock.	-
20	00:46	HUA02	472	Disparo, baja presión en Penstock.	-
20	06:30	TRTAM06902	45	Cambio de porta fusibles FA1, FB1, FC1.	-
20	07:22	ORU32	91	Baja resistencia de aislación en el inversor.	-
20	09:08	ORU20	44	Baja resistencia de aislación en el inversor.	-
20	10:41	WAR30	43	Disparo, falsa señal de contacto en pulsador de emergencia de la unidad.	-
20	11:18	GCH11	8	Retraso en el arranque.	-
20	13:11	CAH01	420	Trabajos de emergencia, apertura de puentes en estructuras 38D y 51G del tramo de línea CHR-SAI115.	-
20	13:12	CHU01	359	Trabajos de emergencia, apertura de puentes en estructuras 38D y 51G del tramo de línea CHR-SAI115.	-
20	13:14	HAR02	728	Trabajos de emergencia, apertura de puentes en estructuras 38D y 51G del tramo de línea CHR-SAI115.	-
20	13:15	CHU-TIQ115	356	Trabajos de emergencia, apertura de puentes en estructuras 38D y 51G del tramo de línea CHR-SAI115.	-
20	13:16	HAC-CAH115	357	Trabajos de emergencia, apertura de puentes en estructuras 38D y 51G del tramo de línea CHR-SAI115.	-
20	13:16	CAH-HUA115	357	Trabajos de emergencia, apertura de puentes en estructuras 38D y 51G del tramo de línea CHR-SAI115.	-
20	13:16	CHU-HAC115	357	Trabajos de emergencia, apertura de puentes en estructuras 38D y 51G del tramo de línea CHR-SAI115.	-
20	13:58	MCH-SUD069	5	Descargas atmosféricas.	-
20	13:58	HUN-PAI069	5	Descargas atmosféricas.	-
20	13:58	MCH-PAI069	5	Descargas atmosféricas.	-
20	13:58	CSG-BOM069	6	Descargas atmosféricas.	-
20	13:58	HUN-BOM069	5	Descargas atmosféricas.	-
20	14:18	BUL01	455	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
20	14:18	BUL03	455	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
20	17:45	ERI30	1	Apertura manual de interruptor de máquina, falla en sistema de control automático de carga.	-
20	22:41	CAH01	89	Disparo, baja presión en Penstock.	-
20	22:41	CAH02	87	Disparo, baja presión en Penstock.	-
21	01:54	EDO02	9	Error en sensores de viento.	-
21	02:23	EDO02	4	Error en sensores de viento.	-
22	08:43	ERI51	49	Retraso en el arranque.	-
22	15:06	ORU06	123	Falla en interruptor dc de inversor.	-
22	21:34	WAR20	18	Disparo, indisponibilidad de la unidad WAR21.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - MARZO DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
22	21:34	WAR21	18	Disparo, oscilación de vibración en cojinete 2.	-
22	22:41	CRC-SOC069	3	Descargas atmosféricas.	-
22	22:41	CRC-TCO069	3	Descargas atmosféricas.	-
22	22:41	HUY-TAB069	3	Descargas atmosféricas.	-
22	22:41	TAB-TCO069	3	Descargas atmosféricas.	-
22	22:43	TRTAB069	2	Proceso de restitución.	-
23	01:35	QOL02	2,225	Falla en módulo de pala A.	-
23	10:31	SJA01	23	Disparo, operó protección de sobrecorriente.	-
23	10:31	SJA02	23	Disparo, operó protección de sobrecorriente.	-
23	11:32	WAR20	67	Indisponibilidad de la unidad WAR21.	-
23	11:32	WAR21	67	Falla en el arranque, falla en detector de llama.	-
23	12:37	KAN	61	Disparo, falta de caudal de grupo de lubricación.	-
23	17:34	BUL02	19	Disparo, problema en el sistema de lubricación de turbina.	-
24	04:35	RESAD50002	424	Falsa operación de protección, de sobrepresión, debido a numerado en ductos y conectores en tablero de control.	-
24	05:47	FER-MAP069	84	Descargas atmosféricas.	-
24	05:50	TRPMA06902	173	Descargas atmosféricas, 10.7 MW.	-
24	06:02	PAL-PMA069	11	Descargas atmosféricas.	-
24	06:10	PIN-PMA069	2	Descargas atmosféricas.	-
24	06:10	CHU01	146	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	06:12	CHU02	146	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	06:12	TRPAL06901	4	Proceso de restitución.	-
24	06:13	HAR01	145	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	06:13	TRPAL06902	3	Proceso de restitución.	-
24	06:14	HAR02	142	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	06:15	CAH01	141	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	06:15	CAH02	143	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	06:21	HAR-CAU115	137	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	06:21	CAU-HUA115	137	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	06:21	CHR-HAR115	137	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	06:23	CHU-TIQ115	721	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	06:24	PIN-PMA069	7	Descargas atmosféricas.	-
24	06:26	HAC-CAH115	130	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	06:26	CAH-HUA115	130	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	06:26	CHU-HAC115	130	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	10:37	SJA01	12	Disparo, operó protección de sobrecorriente.	-
24	10:37	SJA02	12	Disparo, operó protección de sobrecorriente.	-
24	16:42	CHU01	102	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	16:44	CHU02	103	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	16:45	HAR01	102	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	16:45	HAR02	99	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	16:46	CAH01	98	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	16:47	CAH02	100	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	16:50	HAR-CAU115	97	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	16:50	CAU-HUA115	97	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	16:50	CHR-HAR115	97	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	16:51	HAC-CAH115	93	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	16:51	CAH-HUA115	94	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	16:51	CHU-HAC115	93	Trabajos correctivos para restitución del tramo de línea CHR-SAI115.	-
24	21:09	SAN-PCA23001	-	Descargas atmosféricas.	-
24	21:09	SAN-PCA23002	2	Descargas atmosféricas.	-
24	22:09	SJU03	2,898	Sensor de humo obstruido.	-
25	04:50	WAR-GUP115	68	Descargas atmosféricas.	-
25	05:18	EDO03	94	Alta temperatura en transformador.	-
25	05:18	EDO05	93	Alta temperatura en transformador.	-
25	05:19	EDO06	91	Alta temperatura en transformador.	-
25	07:10	ANG03	617	Disparo, baja presión en Penstock.	-
25	07:33	CHU01	268	Trabajos en línea CHR-SAI115	-
25	07:33	SAI	270	Trabajos en línea CHR-SAI115	-
25	07:34	CAH01	267	Trabajos en línea CHR-SAI115	-
25	07:34	HAR01	269	Trabajos en línea CHR-SAI115	-
25	07:34	HAR02	267	Trabajos en línea CHR-SAI115	-
25	07:35	CAH02	268	Trabajos en línea CHR-SAI115	-
25	07:35	CHU02	268	Trabajos en línea CHR-SAI115	-
25	07:39	SAI-TIQ115	264	Trabajos en línea CHR-SAI115	-
25	07:40	HAR-CAU115	263	Trabajos en línea CHR-SAI115	-
25	07:40	CAU-HUA115	265	Trabajos en línea CHR-SAI115	-
25	07:40	CHR-HAR115	263	Trabajos en línea CHR-SAI115	-
25	07:41	CHU-TIQ115	260	Trabajos en línea CHR-SAI115	-
25	07:42	HAC-CAH115	259	Trabajos en línea CHR-SAI115	-
25	07:42	CAH-HUA115	260	Trabajos en línea CHR-SAI115	-
25	07:42	CHU-HAC115	259	Trabajos en línea CHR-SAI115	-
25	15:00	PUN-TAZ069	26	Fuertes vientos.	-
25	22:00	VHE02	1,447	Restricción en suministro de gas, por fuga en gasoducto Carrasco-Cochabamba.	-
25	22:00	VHE03	1,447	Restricción en suministro de gas, por fuga en gasoducto Carrasco-Cochabamba.	-
25	22:00	ALT01	1,457	Restricción en suministro de gas, por fuga en gasoducto Carrasco-Cochabamba.	-
25	22:00	VHE05	1,447	Restricción en suministro de gas, por fuga en gasoducto Carrasco-Cochabamba.	-
25	22:00	VHE06	1,447	Restricción en suministro de gas, por fuga en gasoducto Carrasco-Cochabamba.	-
25	22:00	VHE07	1,447	Restricción en suministro de gas, por fuga en gasoducto Carrasco-Cochabamba.	-
25	22:00	VHE08	1,447	Restricción en suministro de gas, por fuga en gasoducto Carrasco-Cochabamba.	-
26	08:42	ERI51	48	Retraso en el arranque.	-
26	14:30	CAT-CSG069	7	Descargas atmosféricas, 17.5 MW.	-
26	14:30	MCH-SUD069	3	Descargas atmosféricas.	-
26	14:30	HUN-PAI069	3	Descargas atmosféricas.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - MARZO DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
26	14:30	MCH-PAI069	3	Descargas atmosféricas.	-
26	14:30	CSG-BOM069	9	Descargas atmosféricas.	-
26	14:30	HUN-BOM069	3	Descargas atmosféricas.	-
26	14:36	AVI-BLV069	3	Proceso de restitución.	-
26	14:36	CSG-BLV069	3	Proceso de restitución.	-
26	14:36	AVI-QLC069	3	Proceso de restitución.	-
26	17:46	TRACH069	9	Desconexión de emergencia, deslizamiento de terreno ocasiona contacto de árbol con línea de 69 kV.	-
26	17:47	AAC-ACH069	8	Desconexión de emergencia, deslizamiento de terreno ocasiona contacto de árbol con línea de 69 kV.	-
26	22:28	YAG-TAT13201	23	No determinada, operó protección diferencial de línea.	-
27	08:36	ERI41	41	Retraso en el arranque.	-
27	12:13	ERI51	24	Retraso en el arranque.	-
27	15:07	HAR-CAU115	33	Descargas atmosféricas.	-
27	15:07	CAU-HUA115	33	Descargas atmosféricas.	-
27	15:07	CHR-SAI115	33	Descargas atmosféricas.	-
27	15:07	CHR-HAR115	33	Descargas atmosféricas.	-
27	15:07	SAI-TIQ115	34	Descargas atmosféricas.	-
27	15:07	CAH02	33	Disparo, desconexión de la línea en 115 kV Tiquimani-Sainani-Chururaqui-Harca-Cahua-Huaji.	-
27	15:07	CHU02	33	Disparo, desconexión de la línea en 115 kV Tiquimani-Sainani-Chururaqui-Harca-Cahua-Huaji.	-
27	15:07	HAR01	33	Disparo, desconexión de la línea en 115 kV Tiquimani-Sainani-Chururaqui-Harca-Cahua-Huaji.	-
27	15:07	SAI	33	Disparo, desconexión de la línea en 115 kV Tiquimani-Sainani-Chururaqui-Harca-Cahua-Huaji.	-
27	18:00	HUY-VLC069	12	Descargas atmosféricas, 2.1 MW.	-
28	08:19	ERI51	196	Retraso en el arranque.	-
28	14:00	CHO01	298	Disparo, operó relé de sobrecorriente.	-
29	07:10	GCH11	9	Retraso en el arranque.	-
30	13:08	SUR12	315	Retraso en el arranque, falla en la válvula de gas combustible.	-
30	13:24	ERI41	51	Disparo, alta temperatura en el separador de baja presión.	-
31	09:49	VHE-SAN230	2	Contacto accidental.	-
31	11:11	ORU05	78	Sistema de conmutación defectuoso.	-

17. INDISPONIBILIDAD DE UNIDADES DE GENERACIÓN - MARZO DE 2025

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

Central o Sistema	Unidad	Programada	Imprevista	Total
Aguaí	AGU01	744.00		744.00
Aguaí 2	AGU02	744.00		744.00
Aranjuez	ARJ02		349.05	349.05
	ARJ08	58.83		58.83
	ARJ09		4.40	4.40
	ARJ12		252.22	252.22
	ARJ13		0.22	0.22
	ARJ14		326.55	326.55
	ARJ15	744.00		744.00
Bulo Bulo	BUL01		29.40	29.40
	BUL02		8.10	8.10
	BUL03		28.57	28.57
Corani	COR03	9.50		9.50
Del Sur	SUR10		0.30	0.30
	SUR11		2.90	2.90
	SUR12		5.25	5.25
	SUR30	0.13		0.13
	SUR31	0.12		0.12
	SUR32	0.13		0.13
	SUR40	744.00		744.00
	SUR41	744.00		744.00
	SUR42	744.00		744.00
El Alto	ALT01		24.28	24.28
	ALT02	744.00		744.00
Entre Ríos I	ERI02	744.00		744.00
	ERI04	744.00		744.00
Entre Ríos II	ERI30	431.18	0.02	431.20
	ERI31	719.77		719.77
	ERI32	430.55		430.55
	ERI41		1.70	1.70
	ERI51		5.28	5.28
Eólica El Dorado	ED001	0.93	185.97	186.90
	ED002		0.22	0.22
	ED003	0.28	1.57	1.85
	ED004		744.00	744.00
	ED005		1.55	1.55
	ED006	5.53	1.52	7.05
	ED007	0.78		0.78
	ED008	744.00		744.00
	ED009	0.47		0.47
	ED010	0.40		0.40
	ED011	0.23		0.23
	ED012	0.15		0.15
	ED013		744.00	744.00
	ED014	5.38	0.07	5.45
	ED015		470.12	470.12
Eólica San Julián	SJU01	2.75	232.10	234.85
	SJU02	5.25	256.68	261.93
	SJU03		232.77	232.77
	SJU04	384.00	360.00	744.00
	SJU05		329.02	329.02
	SJU06	744.00		744.00
	SJU07		744.00	744.00
	SJU08		744.00	744.00
	SJU09		376.28	376.28
	SJU10	5.73	36.83	42.57
	SJU11		744.00	744.00
Eólica Warnes	EWA01	7.50	472.15	479.65
	EWA02	5.40	475.37	480.77
	EWA03	10.15		10.15
	EWA04		744.00	744.00
Guabirá	GBE01	744.00		744.00
	IAG01	744.00		744.00
Guaracachi	GCH02	105.35		105.35
	GCH06	98.43		98.43
	GCH09	54.27		54.27
	GCH10	192.00		192.00
	GCH11		0.55	0.55
HB	CHJ		3.23	3.23
	YAN	1.22	11.85	13.07
Kanata	KAN		1.15	1.15
Miguillas	ANG01	744.00		744.00
	ANG02		27.65	27.65
	ANG03		10.28	10.28
	CHO01	2.70	4.97	7.67
	CHO02	2.65		2.65
	CHO03	8.50		8.50
	CRB	13.62	1.95	15.57
	MIG01	2.87		2.87
	MIG02	2.83	15.93	18.77

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

Central o Sistema	Unidad	Programada	Imprevista	Total
Qollpana	QOL01	3.68		3.68
	QOL02	1.30	37.08	38.38
	QOL03	31.72		31.72
	QOL04	16.12		16.12
	QOL05	5.57		5.57
	QOL06	1.43		1.43
	QOL07	5.23		5.23
	QOL08	1.33		1.33
	QOL09	744.00		744.00
	QOL10	19.07		19.07
Quehata	QUE01		14.45	14.45
	QUE02		14.28	14.28
San Buenaventura	SBU01	744.00		744.00
San Jacinto	SJA01		11.40	11.40
	SJA02		9.28	9.28
San José II	SJE01	11.90		11.90
	SJE02	8.98		8.98
Santa Cruz	SCZ02		0.43	0.43
Santa Isabel	SIS04	8.65		8.65
	SIS05	5.43		5.43
Solar Oruro I	ORU05		5.98	5.98
	ORU06		2.05	2.05
	ORU10		3.70	3.70
	ORU12		81.08	81.08
Solar Oruro II	ORU20		3.10	3.10
	ORU24		6.40	6.40
	ORU29		2.97	2.97
	ORU32		1.52	1.52
Solar Uyuni	UYU01	15.23		15.23
	UYU02	15.23		15.23
	UYU03	15.23		15.23
	UYU04	15.23		15.23
	UYU05	15.23		15.23
	UYU06	15.23		15.23
	UYU07	15.23		15.23
	UYU08	15.23		15.23
	UYU09	15.23		15.23
	UYU10	15.23		15.23
	UYU11	15.23		15.23
	UYU12	15.23		15.23
	UYU13	15.23		15.23
	UYU14	15.23		15.23
	UYU15	27.30		27.30
	UYU16	27.30		27.30
	UYU17	39.50		39.50
	UYU18	27.30		27.30
	UYU19	118.92		118.92
	UYU20	118.92		118.92
	UYU21	118.92		118.92
Unagro	UNA01	744.00		744.00
Valle Hermoso	VHE01	744.00		744.00
	VHE02		24.12	24.12
	VHE03		24.12	24.12
	VHE04	744.00		744.00
	VHE05		24.12	24.12
	VHE06		24.12	24.12
	VHE07		24.12	24.12
	VHE08		24.12	24.12
Warnes	WAR10	744.00		744.00
	WAR11		0.95	0.95
	WAR12		0.67	0.67
	WAR20	88.30	1.42	89.72
	WAR21	87.83	1.42	89.25
	WAR22	744.00		744.00
	WAR30	10.07	0.72	10.78
	WAR31	10.07		10.07
	WAR32	43.33		43.33
	WAR40	109.72		109.72
	WAR41	109.57		109.57
	WAR42	109.72		109.72
Yunchará	YUN01		19.15	19.15
	YUN02		19.15	19.15

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

Central o Sistema	Unidad	Programada	Imprevista	Total
Zongo	BOT01	2.73	16.75	19.48
	BOT02	2.73		2.73
	BOT03	2.82		2.82
	CAH01	3.28	28.00	31.28
	CAH02	2.55	30.72	33.27
	CHU01	2.83	14.82	17.65
	CHU02		30.65	30.65
	CUT01	3.78		3.78
	CUT02	2.62		2.62
	CUT03	3.97		3.97
	CUT04	3.67		3.67
	CUT05	2.53		2.53
	HAR01	5.68	35.43	41.12
	HAR02	2.57	27.92	30.48
	HUA01		6.18	6.18
	HUA02	4.73	7.87	12.60
	SAI		25.22	25.22
	SR002	2.33		2.33
	TIQ	2.48		2.48
	ZON	3.25		3.25

Tabla 17.1 Indisponibilidad (Transmisión), expresada en horas

Componente	Programada	Imprevista	Total
ATCUM23001	4.13		4.13
ATTHU23001	6.88		6.88
ATWAR23001	5.77	0.43	6.20
CPIRP11501	9.43		9.43
CPPOT06901	8.70		8.70
CPPOT11501	6.80		6.80
CRN-CHS115	4.63		4.63
KAR-POT069	9.00	0.43	9.43
LCA-TAJ23002	7.83		7.83
MG0-SAN23001	10.88		10.88
PCA-CUM23001	4.08		4.08
PCA-MAZ23001	27.82		27.82
REBEL23001	12.35		12.35
RELCA23003	7.65		7.65
REMOX11501	78.18		78.18
RESAD50002		7.07	7.07
RETHU23001	6.53		6.53
SAN-PCA23001	19.90	0.00	19.90
SAN-PCA23002	6.15	0.03	6.18
SBO-MOX115	1.85		1.85
THU-LIT23001	6.83		6.83
UYU-SUY23001	12.82	0.77	13.58
VHE-SAN230	10.42	0.03	10.45

18. PRECIOS DE GAS NATURAL - MARZO DE 2025

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

Tabla 18. Precios de gas (sin IVA)

CENTRAL	PRECIO DECLARADO US\$/MPC	PODER CALORÍFICO INFERIOR BTU/PC	PRECIO US\$/MMBTU
ALT	1.1310	930.42	1.2156
ARJ	1.1310	967.96	1.1684
BUL	1.1310	897.99	1.2595
CAR	1.1310	917.72	1.2324
ERI	1.1310	917.72	1.2324
GCH	1.1310	919.12	1.2305
SUR	1.1310	921.65	1.2271
VHE	1.1310	917.92	1.2321
WAR	1.1310	922.61	1.2259

19. DESPACHO DE CARGA PROGRAMADO Y REALIZADO - MARZO 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	140.82	157.27	171.26
ZONGO	107.85	106.63	115.00
MIGUILLAS	9.47	10.81	12.78
GUARACACHI	23.25	107.75	101.50
-Despacho Económico	20.11	44.85	19.90
-Forzada	3.13	62.83	81.49
-Reserva Fría	0	0.08	0.11
SANTA CRUZ	0	0.10	0.01
-Despacho Económico	0	0	0
-Reserva Fría	0	0.10	0.01
ARANJUEZ	1.03	1.27	1.45
-Despacho Económico	0	0	0.08
-Forzada	1.03	1.23	1.34
-Reserva Fría	0	0.04	0.04
ARANJUEZ DUAL (*)	0	0.00	0.00
-Despacho Económico	0	0	0
-Reserva Fría	0	0.00	0.00
VALLE HERMOSO	0	0	0.90
-Despacho Económico	0	0	0.65
-Forzada	0	0	0.10
-Reserva Fría	0	0	0.15
CARRASCO	0	0	0
ALTO	0	0	0
BULO BULO	23.84	9.56	6.69
-Despacho Económico	18.71	8.97	4.41
-Forzada	5.13	0.59	2.28
ENTRE RÍOS	210.80	169.80	139.94
-Despacho Económico	148.50	120.26	83.72
-Forzada	62.30	49.54	56.22
MOXOS (*)	0	0	0
TÉRMICA DEL SUR	99.90	123.06	128.77
-Despacho Económico	67.59	18.31	16.12
-Forzada	24.14	104.75	112.65
-Reserva Fría	8.16	0	0
CENTRAL WARNES	268.08	191.12	176.33
-Despacho Económico	263.45	166.83	145.57
-Forzada	4.63	24.29	30.76
GUABIRÁ	0	0	0
UNAGRO	0	0	0
SAN BUENAVENTURA	0	0	0
IAGSA	0	0	0
AGUAÍ	0	0	0
AGUAÍ 2	0	0	0
KANATA	2.31	3.02	4.67
TAQUESI	54.12	58.83	59.38
QUEHATA	0.67	0.43	0.79
SAN JACINTO	4.21	4.58	4.83
MISICUNI	10.64	8.30	8.30
EÓLICA QOLLPANA	2.87	2.23	2.65
EÓLICA WARNES	4.59	1.04	1.47
EÓLICA SAN JULIÁN	11.15	3.55	3.65
EÓLICA EL DORADO	14.22	10.32	10.82
SOLAR YUNCHARÁ	0.71	0.77	0.85
SOLAR UYUNI	10.77	11.09	10.29
SOLAR ORURO	18.73	14.89	15.74
TOTAL	1020.05	996.45	978.06
RESUMEN			
Despacho Económico	911.5	753.0	692.9
Despacho Forzado	100.4	243.2	284.8
Reserva Fría	8.2	0.22	0.31
TOTAL	1020.0	996.4	978.1

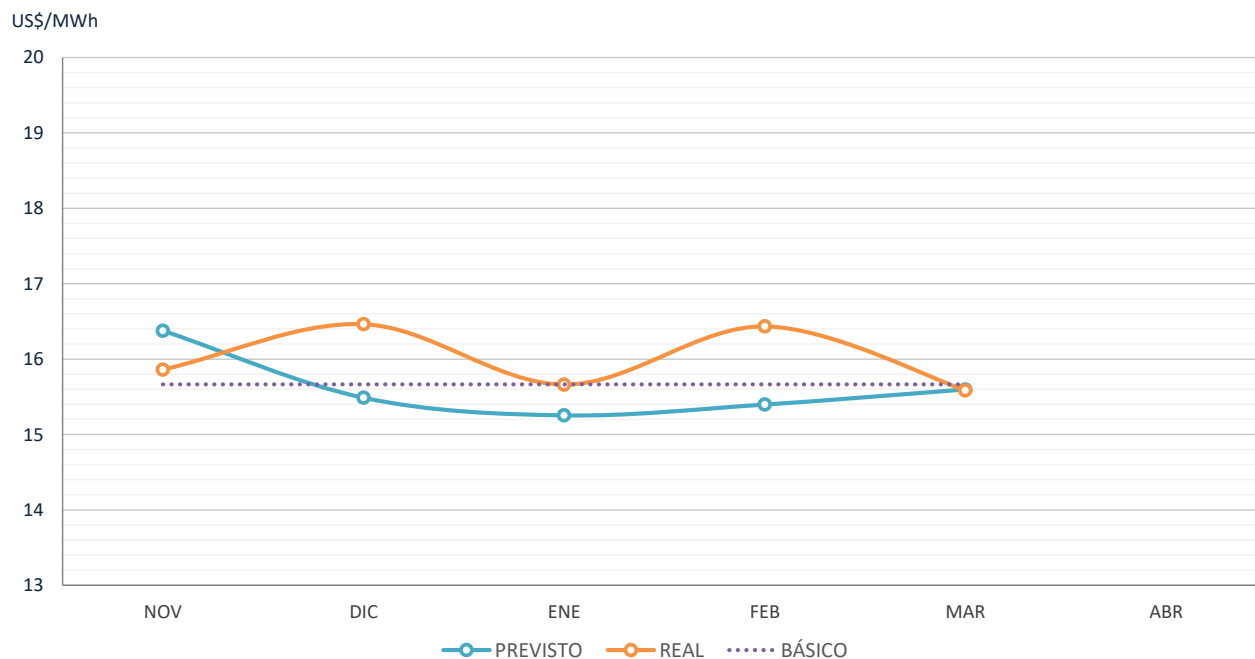
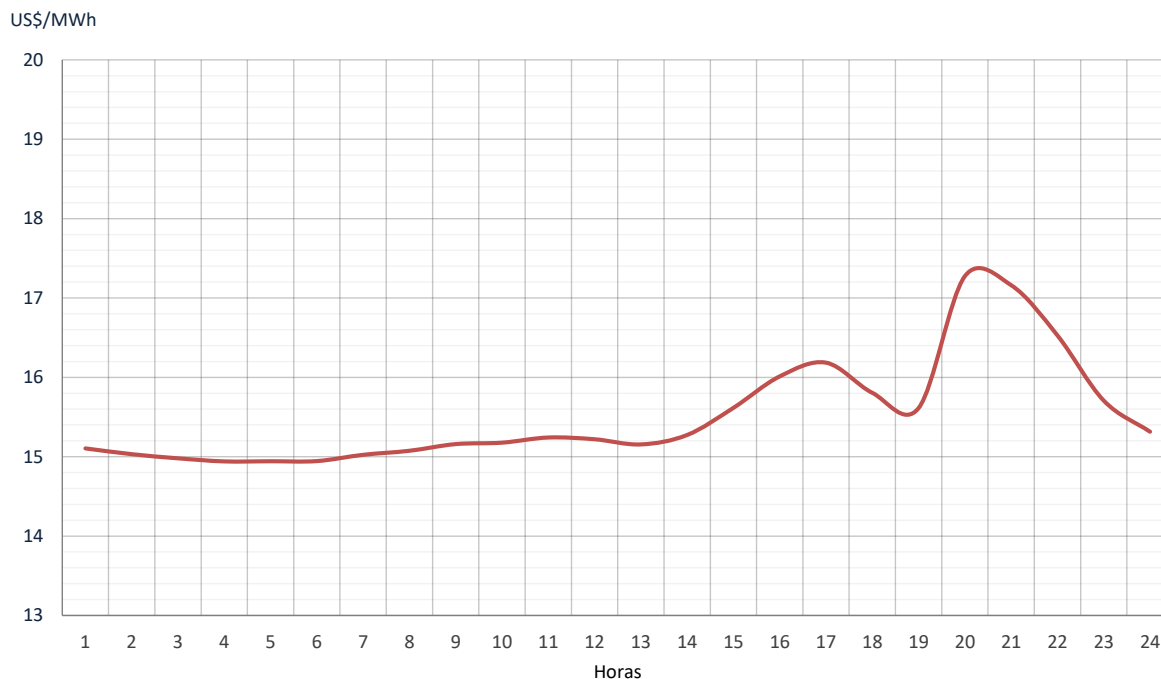
Nota: Informe de Precios de Nodo Periodo Noviembre 2024 - Abril 2025.

20. COSTOS MARGINALES DE GENERACIÓN - MARZO DE 2025

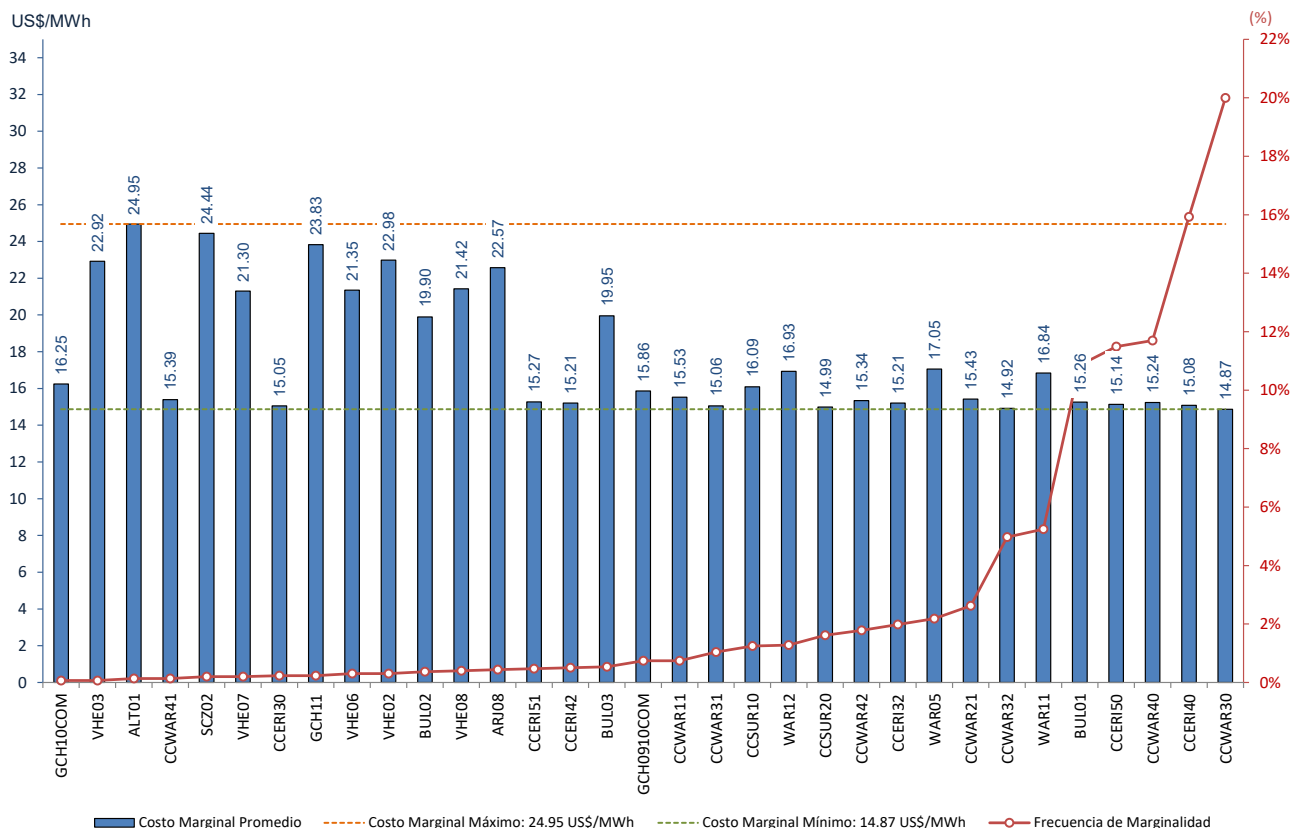
El costo marginal medio de generación fue de 15.59 US\$/MWh (sin IVA), mientras que el valor esperado en la programación estacional fue 15.60 US\$/MWh.

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).

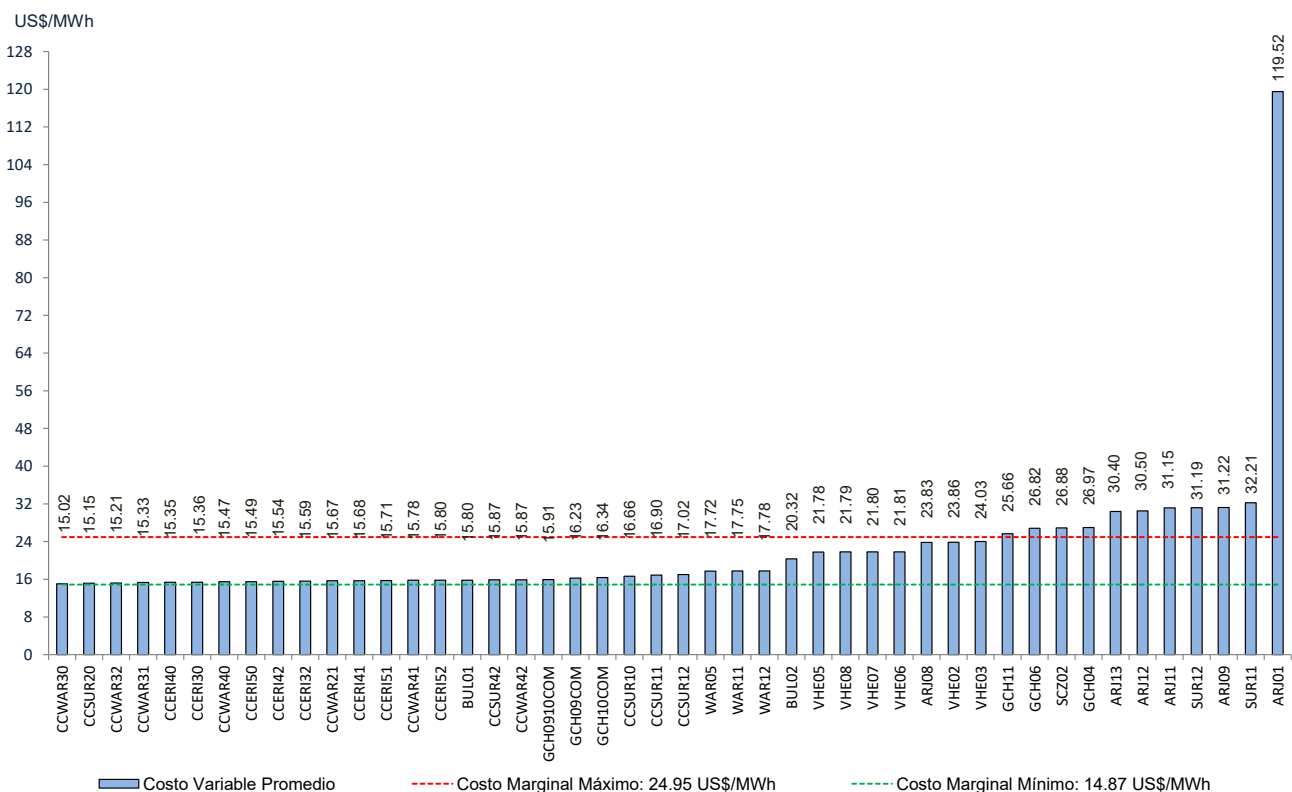
20.1 COSTOS MARGINALES DE GENERACIÓN HORARIOS PROMEDIOS DEL MES:



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



22. COSTOS VARIABLES PROMEDIOS MENSUALES - MARZO DE 2025



Nota.- No se presentan los costos de las unidades : AGU01, ALT01, ALT02, ARJ02, ARJ03, ARJ14, ARJ15, BUL03, CAR01, CAR02, CAR03, CCER131, CCSUR40, CCSUR41, CCWAR10, CCWAR11, CCWAR12, CCWAR20, CCWAR22, ERI01, ERI02, ERI03, ERI04, GBE01, GCH01, GCH02, GCH09, GCH10, GCH12, GCH9COM, IAG01, MOA02, MOA05, MOA06, MOA07, MOA08, MOA12, SBU01, SCZ01, UNA01, VHE01, VHE04, CCSUR21, CCSUR22, SUR21, SUR22, WAR21, WAR22 y AGU02 debido a que dichas unidades se encontraban con indisponibilidad forzada, programada o no fueron despachadas.

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

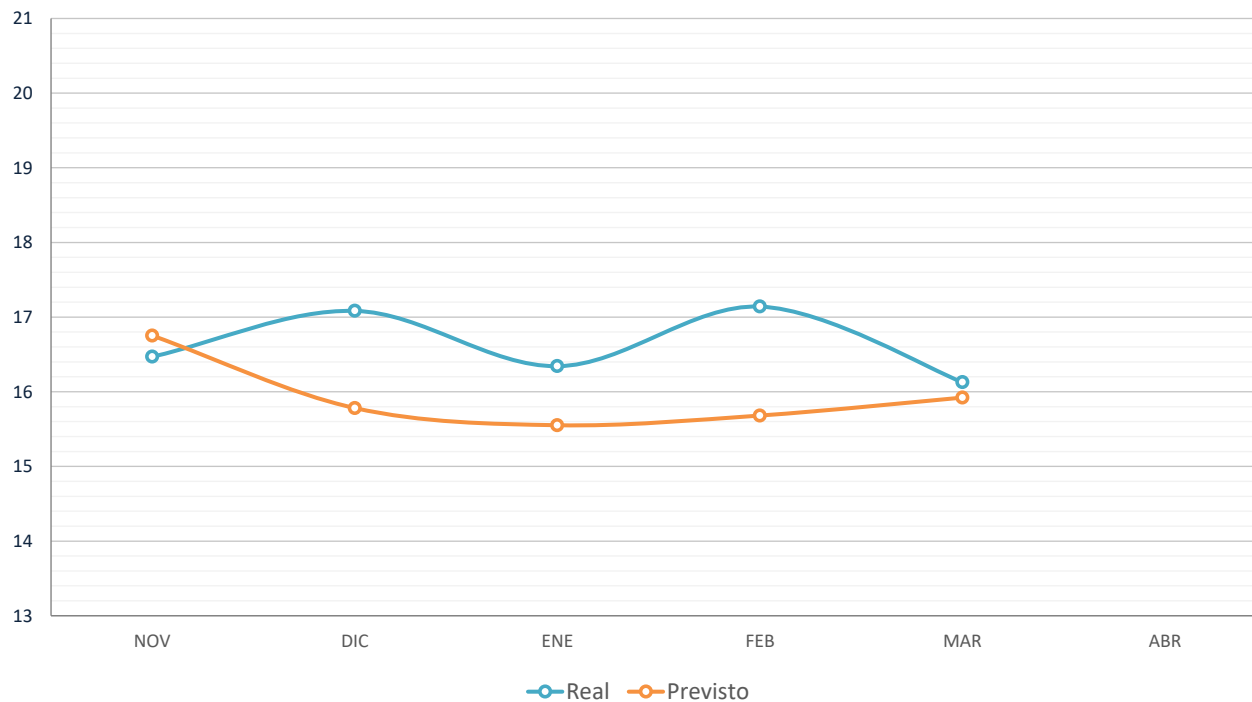
Tabla 23. Costo Marginal en nodos de consumo

AGENTE	REFERENCIA SEMESTRAL	ESPERADO MES	REAL MES
CRE	15.68	15.63	16.24
DELAPAZ	15.88	15.84	15.71
ELFEC	15.64	15.62	15.63
ENDE DEORURO	16.26	16.27	15.89
SEPSA	16.71	16.89	17.44
CESSA	16.29	16.41	17.11
ENDE	15.72	16.06	16.33
SETAR	15.43	15.83	15.97
ENDE DELBENI	15.77	15.72	16.04
EMDEECRUZ	15.58	15.52	16.24
EMVINTO	15.86	15.85	15.72
COBOCE	15.96	15.99	15.85
EMSC	15.92	16.21	16.53
YLB	16.06	16.32	16.60
LAS LOMAS	15.61	15.54	15.75
GUADALQUIVIR	0.00	0.00	16.04
EMPACAR	0.00	0.00	15.59
TOTAL		15.92	16.13

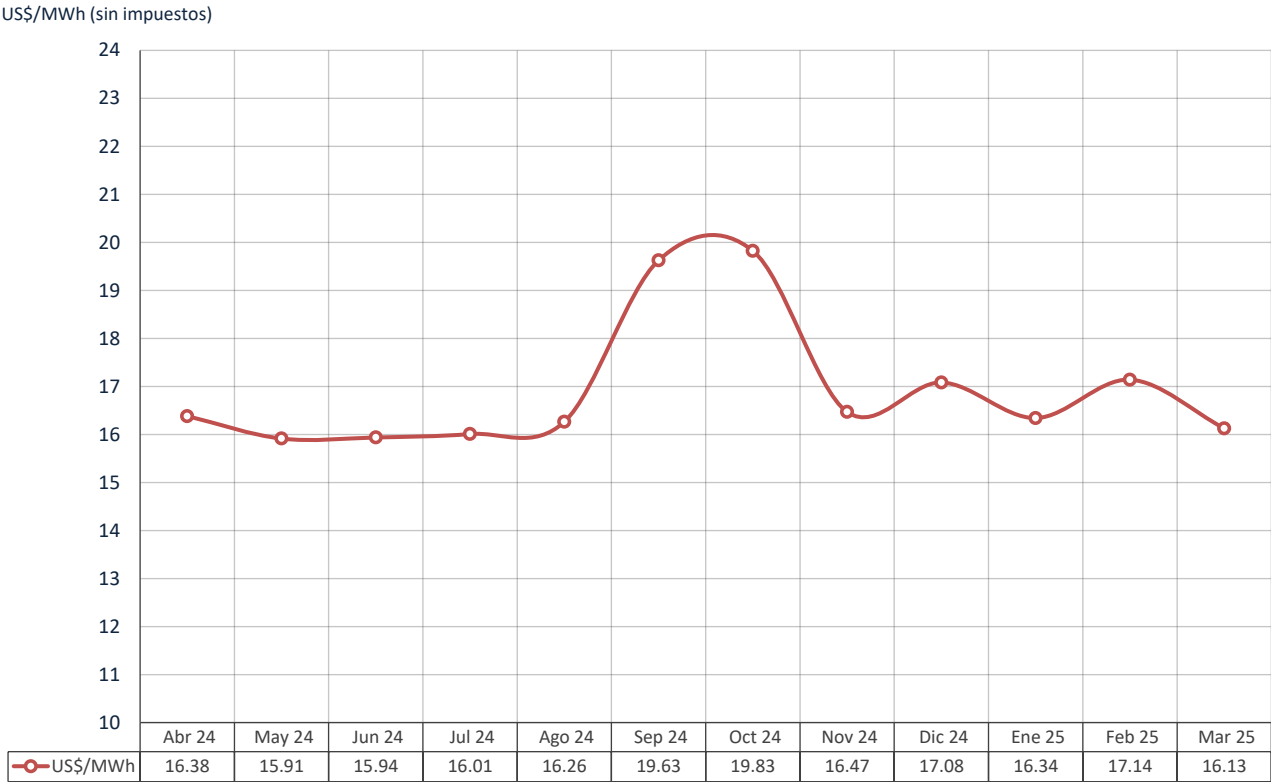
Tipo de cambio: 6.96 Bs/US\$

23.1 COSTOS MARGINALES PREVISTOS Y REALES EN NODOS

US\$/MWh



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



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

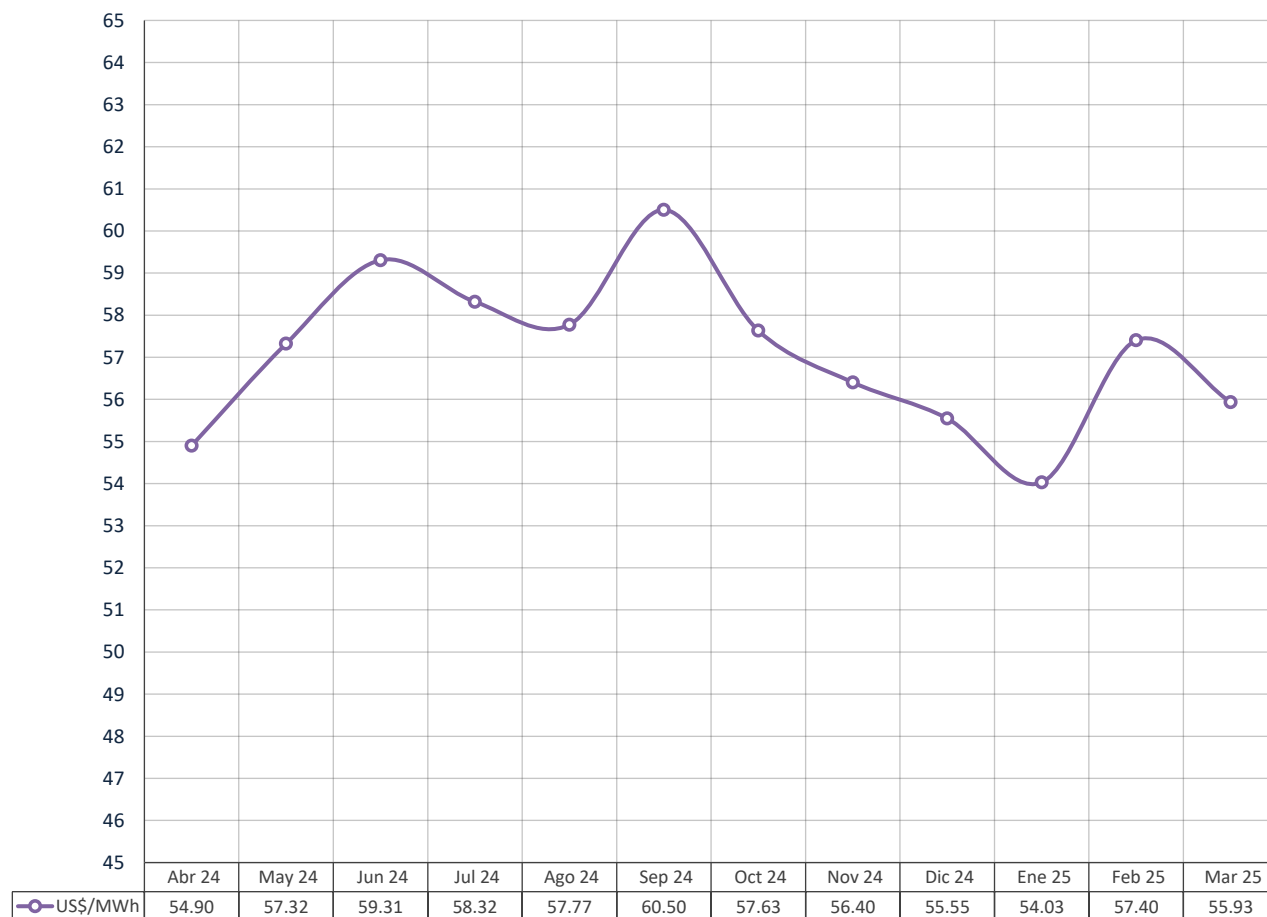
Tabla 25. Precios Monómicos

	Energía US\$/MWh	Potencia US\$/MWh	Peaje US\$/MWh	Monómico US\$/MWh
CRE	16.58	23.80	19.26	59.63
DELAPAZ	16.03	20.85	17.05	53.93
ELFEC	15.95	21.41	18.00	55.36
ENDE DEORURO	16.22	21.85	17.58	55.65
SEPSA	17.80	23.28	17.28	58.35
CESSA	17.44	24.27	18.89	60.60
ENDE	16.65	22.16	17.49	56.30
SETAR	16.26	22.40	18.03	56.70
ENDE DELBENI	16.40	21.85	17.57	55.82
EMDEECRUZ	16.73	4.74	3.84	25.31
EMVINTO	16.10	15.81	12.83	44.74
COBOCE	16.12	8.79	7.17	32.07
EMSC	16.89	15.30	11.92	44.11
YLB	16.94	15.73	12.21	44.87
LAS LOMAS	16.15	4.77	3.92	24.84
GUADALQUIVIR	16.37	14.14	11.30	41.81
EMPACAR	15.92	10.53	8.55	35.01
TOTAL	16.46	21.83	17.64	55.93

Tipo de cambio 6.96 Bs/US\$

25.1 EVOLUCION MENSUAL EN EL MEM

US\$/MWh (sin impuestos)



26. TRANSACCIONES ECONÓMICAS EN EL MEM - MARZO 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 (25/02/2025): 1.30 US\$/MPC

Indice de Precios IPC (Enero 2025): 124.59

Tipo de Cambio del dólar (25/02/2025): 6.96 Bs/US\$

27. CARGO POR INYECCIONES EN EL MEM - MARZO DE 2025

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

Central	Energía			Energías Renovables		Potencia Firms Remunerada		R. F. / P. D. / C. U.		PPS y R.C.L.		Peaje ENDE/Trans.		Peaje TSA		Peaje Titulares ENDE		Total US\$	Promedio US\$/MWh
	kWh	US\$/MWh	US\$	kW	US\$/kW	US\$	US\$	US\$	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh			
Corani	33,789,404	14.93	504,359	0	63,854	9.01	575,237	0	0	0	0	0	0	0	0	4.09	138,211	941,384	27.86
Santa Isabel	54,776,993	14.92	817,539	0	90,168	9.03	813,947	0	0	0	0	0	0	0	0	4.09	224,058	1,407,427	26.69
San José I	37,807,462	15.23	575,961	0	53,897	9.29	500,582	0	0	0	0	0	0	0	0	4.09	154,647	921,886	24.38
San José II	42,460,090	15.24	647,114	0	66,619	9.29	618,741	0	0	0	0	0	0	0	0	4.09	173,678	1,092,177	26.72
Colibana (Fase I)	723,383	15.25	11,033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.09	2,959	8,074	11.16
Colibana (Fase II)	1,833,198	15.06	27,600	85,563	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.09	7,498	105,664	57.64
TOTAL - ENDE CORANI S.A.	171,390,530	15.07	2,693,606	85,563	274,538	9.14	2,508,506	266,392	0	0	0	0	0	0	0	4.09	701,052	4,476,623	33.24
Guaracachi	96,695,331	16.42	1,598,214	0	179,966	9.81	1,755,187	136,384	0	0	0	0	0	0	0	4.09	395,520	3,214,273	33.24
Santa Cruz	-39,081	12.42	-485	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.09	0	158,109	0
Santa Cruz (Unagro)	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.09	0	0	0
Santa Cruz (EASBA)	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.09	0	0	0
Aranjuez	1,325,645	24.44	32,405	0	12,862	10.25	131,815	48,335	0	0	0	0	0	0	0	4.09	5,422	207,470	156.51
San Jacinto	4,787,713	14.74	70,557	0	7,425	9.92	73,666	0	0	0	0	0	0	0	0	4.09	19,594	124,640	26.03
Yunchara	828,601	14.27	11,828	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.09	3,389	79,713	96.20
Yuni	10,166,302	14.78	150,293	377,670	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.09	41,594	486,378	47.84
TOTAL - ENDE GUARACACHI S.A.	113,764,511	16.29	1,852,811	448,944	199,253	9.84	1,960,607	473,322	338	0	0	0	0	0	0	4.09	465,499	4,270,583	655.88
Villal Hermoso	763,060	24.02	18,329	0	24,853	9.40	233,244	252,023	0	0	0	0	0	0	0	4.09	3,121	503,475	655.88
Camasca	-163,464	15.32	-2,811	0	0	0	0	511,402	0	0	0	0	0	0	0	4.09	0	508,591	0
El Alto	-81,865	15.49	-1,268	0	0	0	0	112,268	0	0	0	0	0	0	0	4.09	0	111,000	0
TOTAL - ENDE VALLE HERMOSO S.A.	497,731	28.63	14,249	0	24,853	9.40	233,244	875,693	0	0	0	0	0	0	0	4.09	3,121	1,120,066	27.03
Zongo	84,231,340	15.50	1,305,369	0	134,978	9.75	1,315,786	318	267,582	0.15	12,666	0.66	55,582	0.10	8,707	0.00	0	2,276,828	549
Huaili	5,309,609	14.57	77,351	0	7,834	9.30	72,862	0	318	0.18	1,798	0.66	3,504	0.10	549	0.00	0	128,965	24.20
Jumbra	21,770,231	15.29	332,919	0	30,270	9.82	291,219	0	318	0.18	691,595	0.66	14,366	0.10	2,250	0.00	0	535,090	24.58
Miguelitas	12,269,259	15.63	191,784	0	16,021	9.76	156,339	0	318	0.18	38,976	0.66	8,096	0.10	1,288	0.00	0	297,837	24.28
TOTAL - COBEE BPCo	123,580,439	15.43	1,907,422	0	188,102	9.71	1,836,217	392,584	0	318	0.18	18,583	0.66	81,548	0.10	653	0.00	3,238,149	169.40
CHACO ENERGÍAS S.A.	63,314,092	17.08	1,077,890	0	106,370	9.29	987,725	20,061	318	0.18	184,988	0.66	38,426	0.10	6,020	0.00	0	1,069,784	23.91
HB	58,231,798	14.55	847,351	0	86,036	9.10	782,960	0	318	0.18	0	0.66	0	0.10	0	0.00	0	1,392,121	23.91
Kenatia en Aricaquia	0	0.00	0	0	0	0	0	0	318	0.18	0	0.66	0	0.10	0	0.00	0	0	26.09
Kenatia en Valle Hermoso	70,138	15.47	70,138	0	7,089	9.40	66,664	0	318	0.18	14,400	0.66	2,991	0.10	469	0.00	0	118,260	26.09
TOTAL - SYNERGIA	4,533,053	15.47	70,138	0	7,089	9.40	66,664	0	318	0.18	14,400	0.66	2,991	0.10	469	0.00	0	118,260	26.09
SDB	0	0.00	0	0	0	0	0	0	318	0.18	0	0.66	0	0.10	0	0.00	0	0	36.00
Enlie Rios	755,820	15.78	11,924	0	1,883	9.76	18,375	0	318	0.18	2,401	0.66	499	0.10	78	0.00	0	27,207	28.57
Enlie Rios II	-80,400	15.46	-1,243	0	0	0	0	223,334	0	0	0	0.00	0	0.00	0	4.09	0	222,091	0
Enlie Rios III	134,056,031	15.90	2,131,312	0	242,116	9.28	2,246,504	0	0	0	0	0.00	0	0.00	0	4.09	548,339	3,829,476	28.57
Del Sur	125,076,916	15.91	1,989,912	0	168,640	9.68	1,632,604	0	0	0	0	0.00	0	0.00	0	4.09	511,611	3,110,905	24.87
Wames	168,423,078	16.17	2,723,306	0	350,153	9.70	3,394,821	0	0	0	0	0.00	0	0.00	0	4.09	688,914	5,429,214	32.24
TOTAL - ENDE ANDINA S.A.M.	427,475,625	16.01	6,843,288	0	760,909	9.56	7,273,928	223,334	0	0	0	0	0	0	0	4.09	1,748,864	12,591,686	32.24
C. Mojos	-29,223	15.99	-467	0	0	0	0	21,872	0	0	0	0.00	0	0.00	0	4.09	0	21,405	0
Miskum en Aricaquia	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0	0.00	0	4.09	0	0	0
Miskum en Valle Hermoso	8,200,928	15.72	128,942	0	117,600	9.40	1,105,896	0	0	0	0	0.00	0	0.00	0	4.09	0	1,201,293	146.48
Salar Oruro (Fase I)	7,737,272	14.83	114,774	296,867	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0	0.00	0	4.09	33,545	379,963	48.11
Salar Oruro (Fase II)	7,894,012	14.84	117,121	282,829	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0	0.00	0	4.09	32,289	379,963	48.11
Edilia Wames	1,415,736	15.52	21,967	106,597	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0	0.00	0	4.09	5,791	122,773	86.72
Edilia San Julián	3,508,227	15.71	55,129	176,851	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0	0.00	0	4.09	14,350	217,631	62.03
Edilia El Dorado	10,569,677	15.72	166,145	508,250	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0	0.00	0	4.09	43,234	631,161	59.71
TOTAL - ENDE GEN.	39,296,629	15.36	603,611	1,370,984	117,600	9.40	1,105,896	21,872	0	0	0	0	0	0	0	4.09	160,857	2,941,515	59.71
Aguaí Energia	0	0.00	0	0	0	0	0	0	318	0.18	0	0.66	0	0.10	0	0.00	0	0	0
Aguaí (Autoproducción)	0	0.00	0	0	0	0	0	0	318	0.18	0	0.66	0	0.10	0	0.00	0	0	0
TOTAL - AGUAI ENERGIA S.A.	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0
TOTAL	945,841,138	15.69	14,842,291	1,905,500	1,767,593	9.49	16,774,182	1,584,221	338	0	0	614,435	29,085	19,994	127,630	3,079,394	0	31,245,994	33.04

6.96 Bs/US\$

Nota: La Potencia Firms Remunerada corresponde a los descuentos por indisponibilidad de unidades de generación.

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

6.96 Bs/US\$

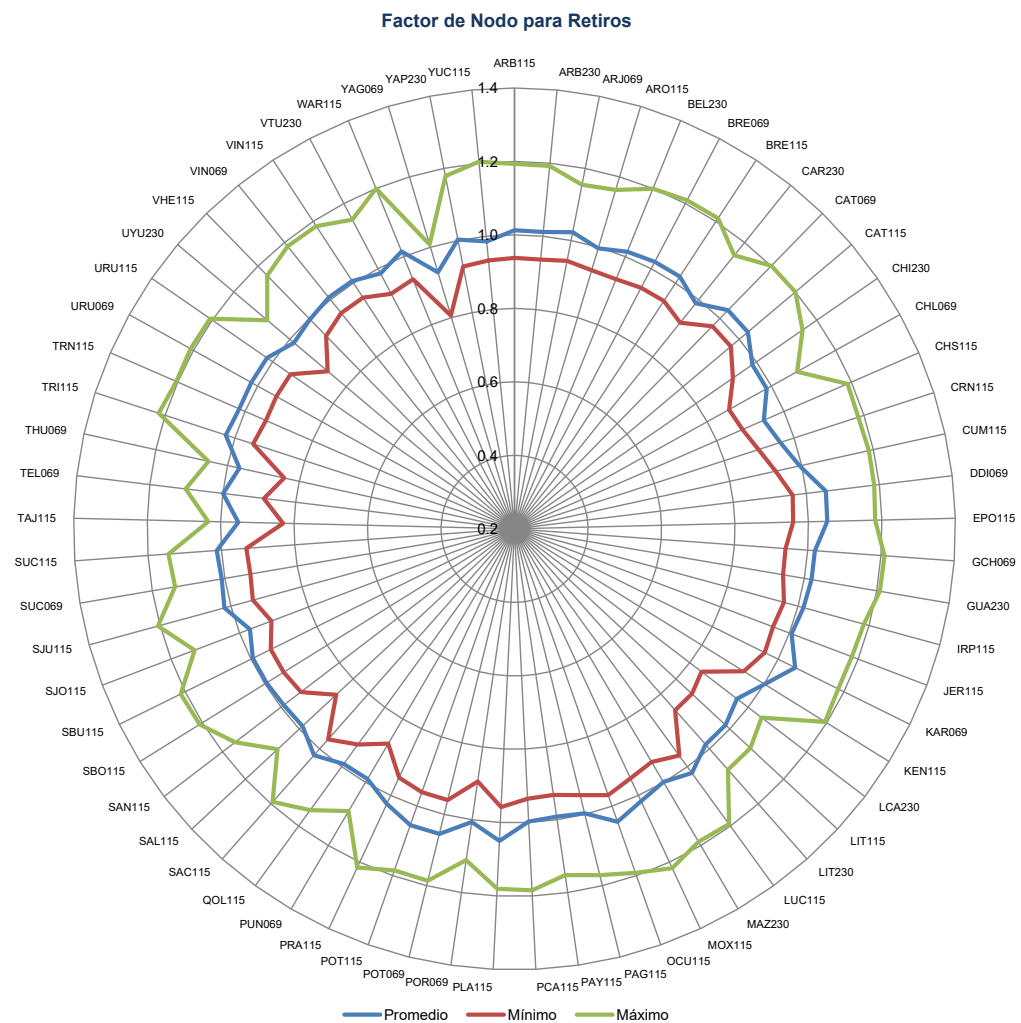
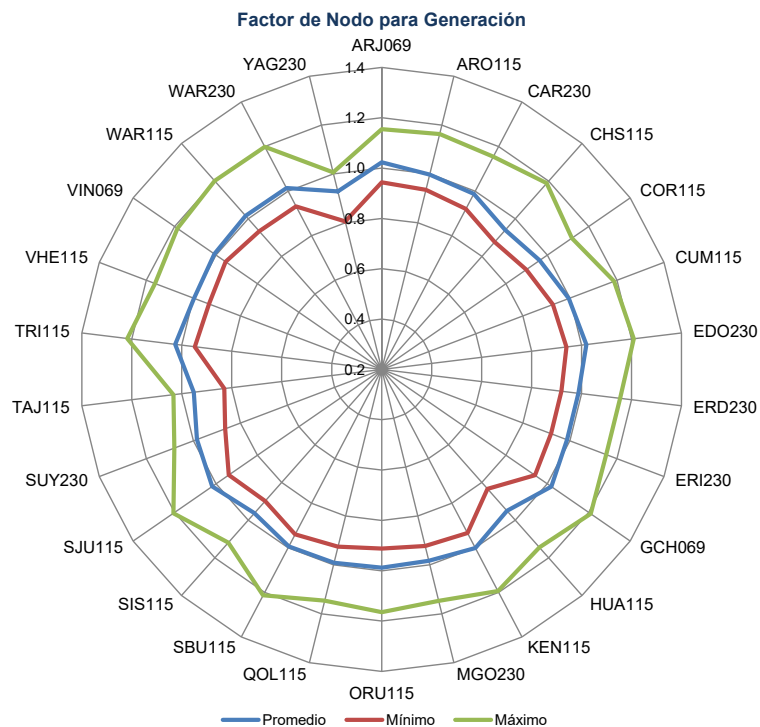
Tipo de cambio

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

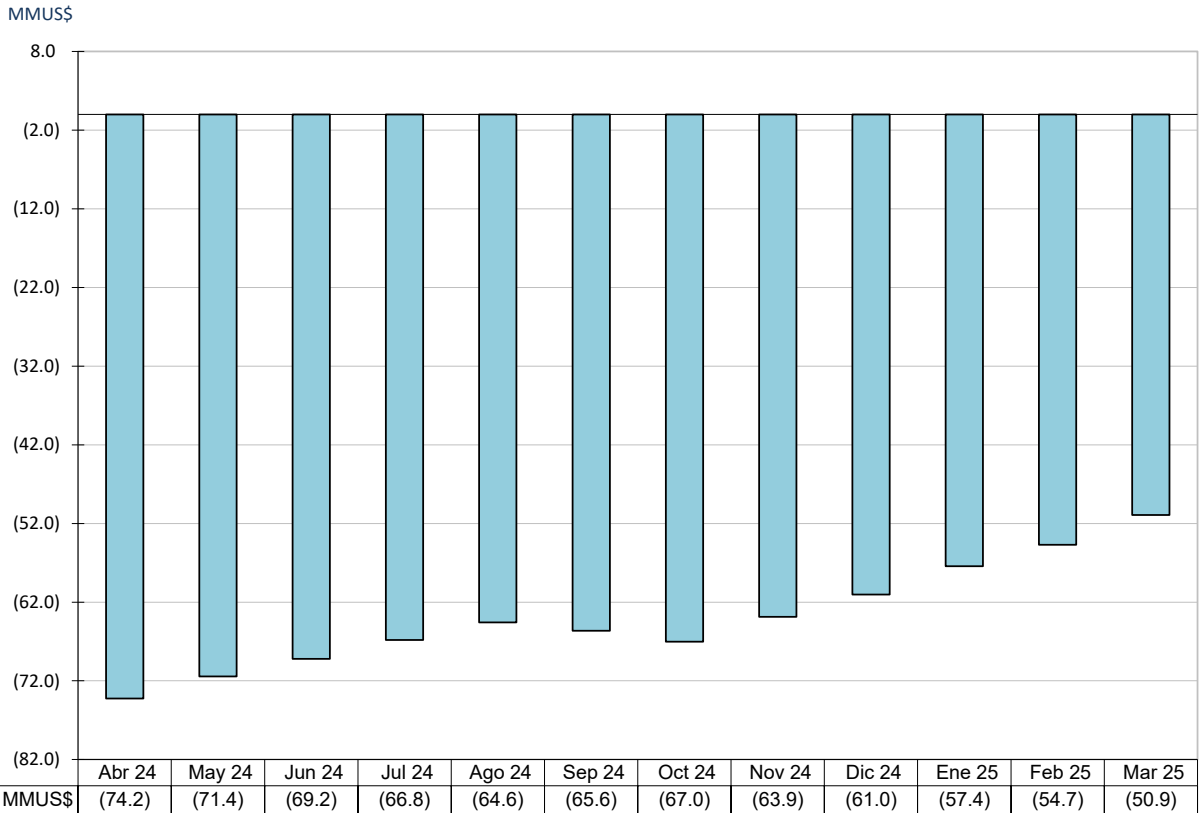
Tabla 28. Cargos por retiros de energía y potencia (sin IVA)

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\$/kW	kW	US\$	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	130,676.404	16.47	2,152,302	36,156	9.81	285,780	2,802,752	0.86	245,414	6.59	1,883,826	0.30	85,091	1.52	435,064	0.20	58,192	0	7,698,796	58.91	0	7,698,796	58.91	0	7,698,796	58.91	
Urubó	49,697.019	16.18	803,960	22,736	9.80	101,740	996,556	0.86	87,369	6.59	670,657	0.30	30,293	1.52	154,886	0.20	20,717	0	2,787,174	56.08	0	2,787,174	56.08	0	2,787,174	56.08	
Urubó 115 kV	11,575,680	16.07	186,014	3,983	9.78	31,770	310,671	0.86	27,282	6.59	209,424	0.30	9,460	1.52	48,366	0.20	6,469	0	801,668	69.25	0	801,668	69.25	0	801,668	69.25	
Arboleda	21,563,535	15.86	341,957	8,578	9.57	10,560	101,059	0.86	9,068	6.59	69,610	0.30	3,144	1.52	16,076	0.20	2,150	0	2,563,545	25.58	0	2,563,545	25.58	0	2,563,545	25.58	
Warnes	40,431,122	16.42	663,767	11,601	9.76	101,500	990,577	0.86	87,163	6.59	669,075	0.30	30,222	1.52	154,521	0.20	20,668	0	2,627,593	64.99	0	2,627,593	64.99	0	2,627,593	64.99	
Brechas	16,589,462	16.16	268,103	8,321	9.79	56,960	557,873	0.86	48,914	6.59	375,473	0.30	16,960	1.52	86,714	0.20	11,598	0	1,373,958	82.82	0	1,373,958	82.82	0	1,373,958	82.82	
Brechas	24,758,955	15.99	395,850	8,435	9.81	70,950	695,975	0.86	60,928	6.59	467,694	0.30	21,125	1.52	108,013	0.20	14,447	0	1,772,468	71.59	0	1,772,468	71.59	0	1,772,468	71.59	
Troncos	4,189,461	15.96	66,873	1,672	9.77	12,810	125,175	0.86	11,001	6.59	84,442	0.30	3,814	1.52	19,502	0.20	2,608	0	315,086	75.21	0	315,086	75.21	0	315,086	75.21	
Troncos - Las Misiones	5,930,076	15.97	94,727	2,092	9.77	19,820	193,674	0.86	17,020	6.59	130,651	0.30	5,901	1.52	30,173	0.20	4,036	0	478,275	80.65	0	478,275	80.65	0	478,275	80.65	
Yapacani	6,138,040	15.74	96,626	1,930	9.51	13,990	133,057	0.86	12,014	6.59	92,220	0.30	4,166	1.52	21,298	0.20	2,849	0	364,160	59.33	0	364,160	59.33	0	364,160	59.33	
Bélgica	11,795,592	15.93	187,927	3,371	9.71	21,510	208,787	0.86	18,472	6.59	141,791	0.30	6,405	1.52	32,746	0.20	4,380	0	603,878	51.20	0	603,878	51.20	0	603,878	51.20	
San Julián	31,481,811	15.94	501,947	11,499	9.77	63,890	623,990	0.86	54,866	6.59	421,155	0.30	19,023	1.52	97,265	0.20	13,010	0	1,742,754	55.36	0	1,742,754	55.36	0	1,742,754	55.36	
Camiri - Cordillera	2,868,568	17.05	48,920	855	10.18	6,840	69,653	0.86	5,874	6.59	45,088	0.30	2,037	1.52	10,413	0.20	1,393	0	184,234	64.22	0	184,234	64.22	0	184,234	64.22	
Guaranyos	2,517,730	15.99	40,262	849	9.81	7,170	70,333	0.86	6,157	6.59	47,264	0.30	2,135	1.52	10,915	0.20	1,460	0	179,376	71.25	0	179,376	71.25	0	179,376	71.25	
TOTAL CRE	360,213,455	16.24	5,849,236	122,077	9.79	805,290	7,880,131	0.86	691,543	6.59	5,308,371	0.30	239,775	1.25	1,225,953	0.20	163,977	0	21,481,064	53.49	0	21,481,064	53.49	0	21,481,064	53.49	
Kenko	93,418,878	15.74	1,470,590	29,422	9.75	181,900	1,773,207	0.86	156,207	6.59	1,199,062	0.30	54,161	1.52	276,920	0.20	37,039	0	4,996,068	53.49	0	4,996,068	53.49	0	4,996,068	53.49	
Cumbre	55,126,184	15.70	865,489	17,538	9.62	96,000	923,604	0.86	82,440	6.59	632,820	0.30	28,584	1.52	146,148	0.20	19,548	0	2,716,171	49.27	0	2,716,171	49.27	0	2,716,171	49.27	
Chusipata	2,584,992	14.78	38,216	833	9.10	5,090	46,321	0.86	4,371	6.59	33,553	0.30	1,516	1.52	7,749	0.20	1,036	0	133,594	51.68	0	133,594	51.68	0	133,594	51.68	
Caranavi	7,191,647	15.11	108,699	2,349	9.41	17,180	161,612	0.86	14,753	6.59	113,248	0.30	5,115	1.52	26,154	0.20	3,498	0	435,429	60.55	0	435,429	60.55	0	435,429	60.55	
San Buenaventura	642,450	15.67	10,069	225	9.79	1,310	12,826	0.86	1,125	6.59	8,635	0.30	390	1.52	1,994	0.20	267	0	35,532	55.31	0	35,532	55.31	0	35,532	55.31	
Paica	793,375	15.73	12,484	242	9.64	1,070	10,311	0.86	919	6.59	7,053	0.30	319	1.52	1,629	0.20	218	0	33,174	41.81	0	33,174	41.81	0	33,174	41.81	
Contorno Bajo	14,902,053	15.97	238,042	5,819	9.67	43,240	418,255	0.86	37,132	6.59	285,033	0.30	12,875	1.52	65,827	0.20	8,805	0	1,071,787	71.92	0	1,071,787	71.92	0	1,071,787	71.92	
Choquetungo	371,674	15.79	5,868	130	9.76	570	5,562	0.86	489	6.59	3,757	0.30	170	1.52	868	0.20	116	0	16,961	45.63	0	16,961	45.63	0	16,961	45.63	
TOTAL - DELAPAZ	175,031,253	15.71	2,749,457	66,556	9.68	346,360	3,351,698	0.86	297,437	6.59	2,283,162	0.30	103,129	1.52	527,290	0.20	70,528	0	9,439,256	53.49	0	9,439,256	53.49	0	9,439,256	53.49	
Arocagua	51,381,781	15.64	803,485	17,109	9.38	72,130	676,904	0.86	61,942	6.59	475,472	0.30	21,477	1.52	109,809	0.20	14,687	0	2,180,885	42.44	0	2,180,885	42.44	0	2,180,885	42.44	
Valle Hermoso	40,580,313	15.71	637,520	12,885	9.40	128,760	1,210,843	0.86	110,573	6.59	848,770	0.30	38,338	1.52	196,021	0.20	26,219	0	3,081,168	75.93	0	3,081,168	75.93	0	3,081,168	75.93	
Ipia Ipia	861,605	15.93	13,728	257	9.71	2,140	20,770	0.86	1,838	6.59	14,107	0.30	637	1.52	3,258	0.20	436	0	55,030	63.87	0	55,030	63.87	0	55,030	63.87	
Chimora	5,196,613	15.49	80,512	1,689	9.30	10,430	96,978	0.86	8,957	6.59	68,753	0.30	3,106	1.52	15,878	0.20	2,124	0	277,997	53.50	0	277,997	53.50	0	277,997	53.50	
San José	78,525	15.19	1,193	24	9.13	130	1,187	0.86	112	6.59	857	0.30	39	1.52	198	0.20	26	0	3,636	46.30	0	3,636	46.30	0	3,636	46.30	
Paracaya	5,614,090	15.59	87,537	1,769	9.42	14,150	133,266	0.86	12,151	6.59	93,275	0.30	4,213	1.52	21,542	0.20	2,881	0	356,634	63.52	0	356,634	63.52	0	356,634	63.52	
Carraoso	3,555,261	15.50	55,102	1,117	9.29	6,030	55,993	0.86	5,178	6.59	39,749	0.30	1,795	1.52	9,180	0.20	1,228	0	169,342	47.63	0	169,342	47.63	0	169,342	47.63	
Qollpana	2,340,325	15.56	36,410	712	9.52	7,330	69,774	0.86	6,295	6.59	48,318	0.30	2,183	1.52	11,159	0.20	1,493	0	176,343	75.35	0	176,343	75.35	0	176,343	75.35	
Villa Tunari	4,589,663	15.47	71,006	1,443	9.30	9,270	86,182	0.86	7,961	6.59	61,107	0.30	2,760	1.52	14,112	0.20	1,888	0	246,458	53.70	0	246,458	53.70	0	246,458	53.70	
Santivañez	14,219,431	15.51	220,606	4,209	9.36	17,880	167,285	0.86	15,354	6.59	117,863	0.30	5,324	1.52	27,220	0.20	3,641	0	561,502	39.49	0	561,502	39.49	0	561,502	39.49	
TOTAL - ELPCE	128,417,607	15.63	2,007,097	41,213	9.39	268,250	2,519,183	0.86	230,360	6.59	1,768,270	0.30	79,871	1.52	408,377	0.20	54,622	0	7,108,994	51.19	0	7,108,994	51.19	0	7,108,994	51.19	
Vinto	39,182,556	15.80	618,896	12,507	9.76	71,460	697,333	0.86	61,366	6.59	471,055	0.30	21,277	1.52	108,789	0.20	14,551	0	2,005,776	51.19	0	2,005,776	51.19	0	2,005,776	51.19	
Vinto 115	4,344	15.69	68	1	9.74	10	97	0.86	9	6.59	66	0.30	3	1.52	15	0.20	2	0	261	60.10	0	261	60.10	0	261	60	

29. FACTOR DE NODO MENSUAL - MARZO DE 2025



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



31. NOVEDADES - MARZO DE 2025

Eventos destacables:

- Operación en Tiempo Real

01/03/2025 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.
01/03/2025 00:00	A partir del 26 de julio de 2021 a hora 15:05, estuvo indisponible la unidad VHE01 debido a alta vibración en caja reductora. A la fecha la unidad continua indisponible.
01/03/2025 00:00	A partir del 1 de agosto de 2021 a hora 18:00, continuó indisponible la unidad VHE04 debido a extensión en los trabajos de mantenimiento en la intervención menor boroscópica y equipos auxiliares. A la fecha la unidad continua indisponible.
02/03/2025 15:50	A hora 15:50:56, 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 6.6 MW.
06/03/2025 22:11	A hora 22:11:51, debido a causa no determinada (operó protección de distancia zona 1), se produjo la desconexión de la línea en 115 kV Montero – Mineros, por lógica de transferencia de disparo se produjo la desconexión de la línea en 115 kV Mineros – Aguai, interrumpiendo una carga total aproximada de 6.6 MW en subestación Aguai asimismo LAS LOMAS informó la desconexión de carga de 0.5 MW.
07/03/2025 05:11	A hora 05:11:30, debido a error en la operación, en circunstancias que SETAR YACUIBA realizaba trabajos en red de media tensión, produjo la desconexión de la línea en 69 kV Caiza - Yacuiba, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a S/E Yacuiba con una carga aproximada de 7.3 MW.
09/03/2025 12:55	De hora 12:55 a 13:13, estuvo indisponible la unidad SUR10 debido a pérdida de condiciones Benson.
10/03/2025 09:10	De hora 09:10 a 12:04, estuvo indisponible la unidad SUR11 debido a retraso en el arranque, falla en válvula de sangrado de purga de escape
11/03/2025 15:37	De hora 15:37 a 20:06, estuvo indisponible la unidad HUA01 debido a falsa señal de alta vibración en lado ventilador.
14/03/2025 12:51	De hora 12:51 a 19:56, continuó indisponible la unidad HAR02 debido a falla por control de posesión del deflector 3.
14/03/2025 14:43	A hora 14:43:04, debido a causa no determinada, por operación de la protección de distancia en zona 1, se produjo la desconexión de la línea en 69 kV Sud – Machacamarcas – Pairumani – Huanuni – Bombo - Cuadro Siglo, quedando sin suministro de energía eléctrica las subestaciones Cuadro Siglo, Machacamarcas, Pairumani, Huanuni y Bombo, con una carga aproximada de 6.0 MW.
15/03/2025 08:35	De hora 08:35 a 09:32, estuvo indisponible la unidad WAR11 debido a falla de posicionamiento en contactos del diverter.
15/03/2025 08:35	De hora 08:35 a 09:15, estuvo indisponible la unidad WAR12 debido a falla de posicionamiento en contactos del diverter.
15/03/2025 16:05	De hora 16:05 a 18:16, estuvo indisponible la unidad CHJ debido a turbión en río Taquesi.
15/03/2025 16:43	De hora 16:43 a 18:58, estuvo indisponible la unidad BUL02 debido a falla de sistema de lubricación en turbina.
15/03/2025 16:59	De hora 16:59 a 23:57, estuvo indisponible la unidad BUL03 debido a restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.
15/03/2025 17:04	De hora 17:04 a 21:03, estuvo indisponible la unidad YAN debido a turbión en río Taquesi.
15/03/2025 17:37	De hora 17:37 a 20:38, estuvo indisponible la unidad BUL01 debido a falla sistema de control.
16/03/2025 18:50	De hora 18:50 a 23:54, estuvieron indisponibles las unidades BUL02 y BUL03 debido restricciones en suministro de gas en el nodo Carrasco.
17/03/2025 15:51	De hora 15:51 a 16:50, estuvo indisponible la unidad BUL02 debido a problemas en sistema de lubricación en turbina.
17/03/2025 16:48	De hora 16:48 a 24:00, estuvo indisponible la unidad BUL01 debido a problemas en sistema de control. En fecha 18 de marzo a hora 17:55
17/03/2025 17:55	De hora 17:55 a 22:19, estuvo indisponible la unidad BUL03 debido a restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.
18/03/2025 18:21	De hora 18:21 a 22:54, estuvieron indisponibles las unidades BUL02 y BUL03 debido a restricciones en el suministro de gas en el nodo Carrasco
19/03/2025 01:09	A hora 01:09:51, debido a descargas atmosféricas se produjo la desconexión de la línea en 115 kV Pichu - Chuspipata. Por transferencia de disparo, se produjo la desconexión del transformador TRPIC115 con una carga 1.4 MW. Simultáneamente, disparan las unidades CHJ (34.7 MW) y YAN (46 MW), ocasionado el descenso de la frecuencia del SIN de 49.97 Hz a 49.51 Hz.
19/03/2025 23:05	A hora 23:05:09, debido a derrumbe se produjo daño en estructura y rotura de las fases B y C en el tramo de línea en 115 kV Sainani - Chururaqui, ocasionando la desconexión de las líneas en 115 kV Tiquimani - Sainani -Huaji y Tiquimani - Chururaqui - Huaji y el disparo de las unidades SAI, CHU01, CHU02, HAR01, HAR02, CAH01 y CAH02 con una generación total de 86.9 MW, ocasionando la caída de la frecuencia en el SIN hasta 49.61 Hz.
19/03/2025 23:19	De hora 23:19 a 24:00, estuvo indisponible la unidad CAH01 debido a falla en servicio local. En fecha 20 de marzo a hora 10:10, COBEE declaró la disponibilidad de la unidad.
20/03/2025 00:46	De hora 00:46 a 02:28, estuvo indisponible la unidad HUA01 debido a baja presión en penstock. De hora 00:46 a 08:38, estuvo indisponible la unidad HUA02 debido a baja presión en penstock.
20/03/2025 10:41	De hora 10:41 a 11:24, estuvo indisponible la unidad WAR30 debido a falsa señal de contacto en pulsador de emergencia de la unidad.
20/03/2025 13:58	A hora 13:58:02, debido a descargas atmosféricas se produjo la desconexión de la línea en 69 kV Sud – Machacamarcas – Pairumani – Huanuni – Bombo - Cuadro Siglo, quedando sin suministro de energía eléctrica las subestaciones Cuadro Siglo, Machacamarcas, Pairumani, Huanuni y Bombo, con una carga aproximada de 5.0 MW.
20/03/2025 19:11	De hora 19:11 a 24:00, estuvo indisponible la unidad HAR02 debido a falla en banco de baterías. En fecha 21 de marzo a hora 01:22, COBEE declaró disponible la unidad.
20/03/2025 14:18	De hora 14:18 a 21:53, estuvieron indisponibles las unidades BUL01 y BUL03 debido a restricciones en el suministro de gas en el nodo Carrasco.
20/03/2025 19:17	De hora 19:17 a 24:00, estuvo indisponible la unidad HAR01 debido a falla en banco de baterías. En fecha 21 de marzo a hora 01:22, COBEE declaró disponible la unidad.
20/03/2025 22:41	De hora 22:41 a 24:00, estuvo indisponible las unidades CAH01 y CAH02 debido a baja presión en penstock. En fecha 21 de marzo a hora 00:08 y 00:10, COBEE declaró disponible las unidades de CAH02 y CAH01, respectivamente.
22/03/2025 22:41	A hora 22:41:18, 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 y Caracollo, con una carga aproximada de 7.5 MW. Asimismo, SDB S.A. informó la desconexión de la línea CHT-QUE024 y el disparo de las unidades QUE01 y QUE02, con una potencia de 0.91 y 0.92 MW.
23/03/2025 11:32	De hora 11:32 a 12:39, estuvieron indisponibles las unidades WAR20 y WAR21 debido falla en el arranque, falla en detector de llama de la unidad WAR21.
24/03/2025 05:50	A hora 05:50:44, debido a descargas atmosféricas se produjo la desconexión del transformador de potencia TRPMA06902, con una carga de 10.73 MW.
24/03/2025 06:02	A hora 06:02:21, debido a descargas atmosféricas 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 9.48 MW.
25/03/2025 22:00	De hora 22:00 a 24:00, estuvo indisponible la unidad ALT01 debido a restricción en el suministro de gas, por fuga en gasoducto Carrasco - Cochabamba. En fecha 26 de marzo a hora 22:17, ENDE VALLE HERMOSO declaró disponible la unidad.
25/03/2025 22:00	De hora 22:00 a 24:00, estuvo indisponible las unidades VHE02, VHE03, VHE05, VHE06, VHE07 y VHE08 debido a restricción en el suministro de gas, por fuga en gasoducto Carrasco - Cochabamba. En fecha 26 de marzo a hora 22:07, ENDE VALLE HERMOSO declaró disponible las unidades.

31. NOVEDADES - MARZO DE 2025

26/03/2025 14:30	A hora 14:30:15, debido a descargas atmosféricas se produjo la desconexión de las líneas en 69 kV Sud - Machacamarcas - Pairumani - Huanuni - Bombo - Cuadro Siglo y Cuadro Siglo - Catavi, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica las subestaciones Machacamarcas, Pairumani, Huanuni, Bombo, Quillacas, Avicaya, Bolívar y Cuadro Siglo con una carga aproximada de 17.5 MW.
27/03/2025 15:07	De hora 15:07 a 15:41, debido a vientos fuertes se produjo la desconexión de las líneas en 115 kV Tiquimani - Sainani - Huaji, produciéndose la desconexión de las unidades de SAI, CHU02, HAR01 y CAH02 con una generación total de 49.3 MW.
28/03/2025 08:19	De hora 08:19 a 11:35, estuvo indisponible la unidad ERI51 debido retraso en el arranque.
30/03/2025 06:00	De hora 06:00 a 24:00, estuvieron indisponibles las unidades WAR40 y WAR41 y WAR42 debido a extensión en los trabajos de mantenimiento programado. En fecha 31 de marzo a hora 00:51, ENDE ANDINA declaró la disponibilidad de las unidades.
30/03/2025 13:08	De hora 13:08 a 18:23, estuvo indisponible la unidad SUR12 debido retraso en el arranque.
30/03/2025 13:24	De hora 13:24 a 14:15, estuvo indisponible la unidad ERI41 debido a alta temperatura en el separador de baja presión.

- 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