



ENERÍA POSITIVA

Boletín Informativo
Cámara Boliviana de Electricidad - CBE
Año 2, Número 5, junio y julio de 2025



Editorial Subastas de Energía Renovable



INFORMACIÓN

Cooperación Alemana y CBE firman convenio para facilitar la transición energética.



EMPRESA

Hace 60 años, COOPELECT RL emprendió el camino de luz para Tupiza.



TECNOLOGÍA

Nuevo estudio advierte que cuatro sistemas clave de la Tierra están al borde del colapso por el exceso de calor.



DATOS

Estadísticas del sector generación y distribución.



ENTREVISTA

Gerente General de COOPELECT.



CURSOS

Agenda de espacios de capacitación y actualización energética (julio y agosto).



BOLETÍN INFORMATIVO BIMENSUAL DE LA CÁMARA BOLIVIANA DE ELECTRICIDAD

Año 2, Número 5, junio y julio de 2025

CONTENIDO

SECCIÓN	PAGINA
<i>Editorial</i>	3
- Subastas de Energía Renovable	
<i>Información</i>	5
- Cooperación Alemana y CBE firman convenio para facilitar la transición energética.	
<i>Empresa</i>	6
- Hace 60 años, COOPELECT RL emprendió el camino de luz para Tupiza.	
<i>Entrevista</i>	8
- Gerente General de COOPELECT.	
<i>Tecnología</i>	9
- Nuevo estudio advierte que cuatro sistemas clave de la Tierra están al borde del colapso por el exceso de calor.	
<i>Datos</i>	11
- Estadísticas del sector generación y distribución.	
<i>Cursos</i>	14
- Agenda de espacios de capacitación y actualización energética (julio y agosto).	



CONSEJO EDITORIAL:
 Ing. Ángel Humberto Zannier Claros.
 Ing. Jorge Choque Ajhuacho.
 Ing. Ricardo Michel Rodríguez.
 Dr. Fernando Alcócer Guardia.
 EDICIÓN GENERAL:
 Lic. Higinio Flores (Elaboración)

EDITORIAL

Subastas de Energía Renovable

Las subastas de energía renovable son mecanismos de contratación en los que se licitan proyectos de generación de energía a partir de fuentes renovables (solar, eólica, hidroeléctrica, entre otras). En estas subastas, los desarrolladores de proyectos presentan sus ofertas para vender energía a largo plazo, a los precios más competitivos. El objetivo principal es fomentar la competencia, la transparencia, la inversión en energías limpias a gran escala y garantizar un suministro económico y sostenible.



Ing. Gastón Acebey Barrientos

Funcionamiento de las subastas de energía renovable:

- Convocatoria: Un organismo gubernamental o regulador lanza la convocatoria para la subasta, especificando los requisitos técnicos, legales y financieros que deben cumplir los proponentes, así como las características relacionadas con la cantidad de energía a suministrar, el plazo de entrega y las tecnologías permitidas.
- Presentación de ofertas: Los proponentes presentan sus ofertas, donde indican el precio que están dispuestos a cobrar por la energía generada.
- Evaluación y selección: Las ofertas son evaluadas según criterios técnicos y económicos. Los proyectos que cumplan con los requisitos y ofrezcan el precio más bajo son seleccionados.
- Adjudicación: Los desarrolladores seleccionados firman contratos de compra de energía (Power Purchase Agreement), con el gobierno o la empresa contratante, estableciendo las condiciones de suministro y precios acordados.
- Desarrollo e implementación: Una vez adjudicados, los proyectos deben ser desarrollados e implementados en los plazos establecidos.

Existen diferentes tipos de subastas en base a las condiciones de mercado y objetivos políticos específicos. Las más comunes son: Subastas Inversas, Subastas a sobre cerrado y Subastas por Puja.

¿Es posible aplicar subastas de energía renovable en Bolivia?

No sólo es posible, sino necesario y urgente implementar subastas de energía renovable en Bolivia. Esto debido a tres factores fundamentales: i) La declinación de las reservas de gas natural,

en las que actualmente se apoya más del 65% de la generación eléctrica nacional; ii) El esfuerzo Estatal es insuficiente para enfrentar por sí solo y de manera eficiente, las inversiones necesarias, al ritmo que se precisan; y, iii) El cumplimiento de los objetivos (NDC) contra el cambio climático.

El país cuenta con un potencial significativo en diversas fuentes de energía renovable, como la solar, eólica, hidroeléctrica y biomasa.

Para llevar a cabo este modelo, se deben considerar algunas condiciones y pasos:

- Marco regulatorio: Es crucial contar con un marco legal y regulatorio que apoye las subastas de energía renovable. Esto se podría viabilizar a través de un Decreto Supremo, inicialmente.
- Estudio de viabilidad: Para identificar las mejores áreas para el desarrollo de proyectos de energía renovable y evaluar el potencial técnico, económico y ambiental.
- Capacidad institucional: Fortalecer las capacidades institucionales del gobierno y las empresas encargadas de regular y supervisar el desarrollo energético (ENDE, AETN, CNDC, etc.).
- Promoción y sensibilización: Promover las subastas a través de campañas de sensibilización dirigidas a desarrolladores e inversores para atraer capital y tecnología.
- Diseño de la subasta: Definir los mecanismos y criterios de selección, así como las condiciones específicas de la subasta, adaptadas a las particularidades del mercado boliviano.
- Transparencia y competencia: Asegurar que el proceso de subasta sea transparente y justo para fomentar la mayor participación posible y la competencia entre los desarrolladores.
- Monitoreo y evaluación: Establecer un sistema de monitoreo para evaluar el progreso de los proyectos adjudicados y su impacto en el sistema energético y el medio ambiente.

Las subastas de energía renovable representan una estrategia eficaz para fomentar el desarrollo sostenible de la energía en Bolivia, atraer inversiones y contribuir a la transición hacia un sistema energético más limpio y diversificado, permitiendo no sólo abastecer la demanda del mercado interno, sino generando ingresos a través de la exportación de energía eléctrica, al aprovechar nuestra ubicación geográfica.

Con la preparación adecuada y el compromiso de las partes involucradas, este modelo puede ser implementado exitosa y rápidamente en Bolivia. Sin embargo, se deberá trabajar primero en recuperar la imagen país para brindar la seguridad jurídica correspondiente y poder atraer a suficientes proponentes/inversionistas para las primeras subastas.

Adicionalmente, es fundamental adecuar el marco regulatorio, revisar la viabilidad y coherencia del “PLAN DE EXPANSIÓN DEL SIN CON PARTICIPACIÓN DE ENERGÍAS RENOVABLES 2024-2050”, presentado por el Ministerio de Hidrocarburos y Energía, revisar el rol y la gobernanza de ENDE Corporación, evaluar la compatibilidad y complementariedad con la expansión de la infraestructura de transmisión y distribución, entre otros.

Por último, existen casos muy exitosos de subastas realizadas en los últimos años, en países de la región. Será de mucha utilidad analizar las estrategias, evaluar los diseños de estas subastas y los resultados obtenidos en cada caso, para su óptima implementación en Bolivia.

INFORMACIÓN CBE

Cooperación Alemana y CBE firman convenio para facilitar la transición energética

Los representantes de la Cámara Boliviana de Electricidad - CBE y la Cooperación Alemana, a través de la DEUTSCHE GESELLSCHAFT FÜR INTERNATIONALE ZUSAMMENARBEIT (GIZ) y su Programa de “Fortalecimiento a la Transición Energética en Bolivia” (ProTransición), suscribieron el convenio interinstitucional de cooperación para el fortalecimiento de la transición energética en Bolivia con el objeto de lograr una mayor eficiencia y la protección del medio ambiente.

En la ocasión, el Presidente de la CBE, Ing. Ángel Zannier Claros, señaló que este acuerdo permitirá, entre varios aspectos, sentar las bases para impulsar un proyecto de norma que permita la exportación de electricidad generada por empresarios privados de Bolivia con energía verde que tiene el respaldo de convenios internacionales como el de París y el de Naciones Unidas para el Cambio Climático.

Por su parte, Claus-Bernhardt Johst, coordinador GIZ/ProTransición, manifestó que su institución está presta para impulsar iniciativas de empresas eléctricas bolivianas y facilitar su visibilidad en el contexto internacional dando énfasis a la ubicación geográfica de Bolivia que la coloca como corazón de Sudamérica.

El documento suscrito indica que la transición energética en Bolivia requiere de un enfoque que abarque aspectos técnicos, regulatorios, financieros y de desarrollo de capacidades humanas, además de fortalecer el conocimiento especializado, el acceso limitado a tecnologías emergentes y el requerimiento de mejorar la articulación entre actores clave del sector eléctrico.

La GIZ GmbH, a través de su Programa de Fortalecimiento a la Transición Energética – PROTRANSICIÓN, comisionado por el Ministerio Federal de Cooperación Económica y Desarrollo (BMZ), tiene como objetivo generar las condiciones financieras, organizativas y técnicas necesarias para promover el uso de energías renovables, la eficiencia energética y la movilidad eléctrica.

En el convenio se indica que la GIZ está dispuesta a promover la incorporación de energía renovable en la infraestructura existente, tanto en áreas del Sistema Interconectado Nacional como en zonas aisladas.

Además, el organismo alemán se compromete a fomentar el desarrollo de sistemas de generación de energía a pequeña escala, cercanos al punto de consumo para reducir la dependencia de grandes infraestructuras energéticas descentralizadas; también busca impulsar la transición de vehículos eléctricos y tecnologías limpias para el transporte. Ambas instituciones se comprometen a coordinar esfuerzos y recursos dentro de sus respectivos ámbitos de acción para la ejecución de eventos, foros, talleres y otras actividades que promuevan el uso de energías renovables; además de fortalecer las capacidades profesionales con talleres, seminarios y otras actividades que también tengan un enfoque de inclusión, equidad de género y formación continua.



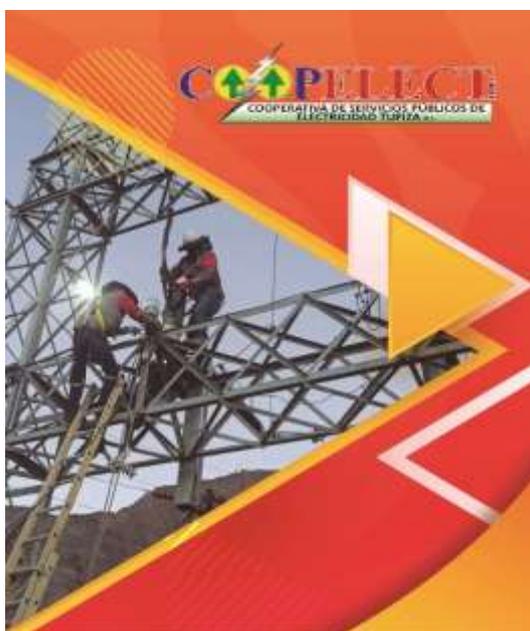
Por su parte, la CBE se compromete a facilitar espacios de intercambio para expertos que se encuentren en misión técnica promovida por el programa “ProTransición” y apoya la creación de la Asociación Boliviana de Mujeres en Energía en coordinación estrecha con la GIZ.

EMPRESA

Hace 60 años, COOPELECT RL emprendió el camino de luz para Tupiza.

Comenzó con una planta de 20.000 Kwh y en enero de 2024 registró un consumo fue de 650.000 Kwh, un gran logro que no se detiene porque la cooperativa tiene más aspiraciones para mejorar el servicio en favor de sus socios y usuarios.

Fue un 1 de septiembre de 1964 cuando nació en Tupiza - Potosí la primera Cooperativa de Servicios Eléctricos de Bolivia, constituyéndose como la pionera del Cooperativismo en el país.



Parecía un anuncio lírico, pero respondía a una realidad lacerante del pueblo, estábamos a punto de quedar en tinieblas, los viejos motores habían cumplido su vida útil y el colapso era inminente, el Municipio de Tupiza responsable de la administración no contaba con recursos económicos suficientes para su funcionamiento; el servicio de energía eléctrica en los domicilios y la ciudad eran racionalizados a escasas horas de servicio, poniendo en riesgo la seguridad ciudadana.

Para el consumo de energía eléctrica, inicialmente, se hizo un cálculo de utilizar dos motores de 200 kw, cada uno, sin embargo, se analizó que solo ENFE utilizaba en algunas horas pico 150 kw, por tanto, dos motores eran insuficientes y debía pensarse en un tercero para encender uno de día y dos por la noche.

En reunión del Comité Ad-hoc, de fecha 28 de septiembre 1964, se nombró al Rev. P. Javier Willig como Presidente y a su vez, por decisión unánime, también como Gerente General de la Cooperativa.

Fueron los convenios y contratos importantes firmados con el BID y con la empresa INGELECTRICA Ltda., los que permitieron encaminar y enfocar: “El progreso de Tupiza se mide por kilovatios hora”. A decir verdad, la nueva institución de la ciudad de Tupiza emprendía un moderno proyecto de electricidad que le permitía producir, distribuir y suministrar energía eléctrica a sus asociados inicialmente para luego ampliar el servicio de todos los usuarios de la población urbana.

En el acta de Asamblea General de la Cooperativa en la gestión 1967, el presidente P. Javier Willig en su informe resalta “La llegada de los motores a Tupiza, la instalación de la nueva red de distribución por parte de la empresa INGELECTRICA Ltda., la colocación de los motores por el Ing. Pastel, acto de inauguración que contó con la

presencia del Presidente de la República, Gral. René Barrientos Ortuño”.

Según información respecto al consumo de energía eléctrica, desde 1.967 se tiene como primer registro el mes de enero de 1.967 con un consumo en la planta de 20.000 Kwh, para unos 700 usuarios aproximadamente siendo un consumo promedio de entre 27 - 28 Kwh.

Para la gestión 1.970, en el mes de enero, se registró un consumo de 48.000 Kwh; para el año 1.977 en el mes de enero se registró 77.000 Kwh; para la gestión 2024, en el mes de enero el consumo fue de 650.000 Kwh, lo que muestra un ascenso permanente que va de la mano con el crecimiento de la cooperativa.

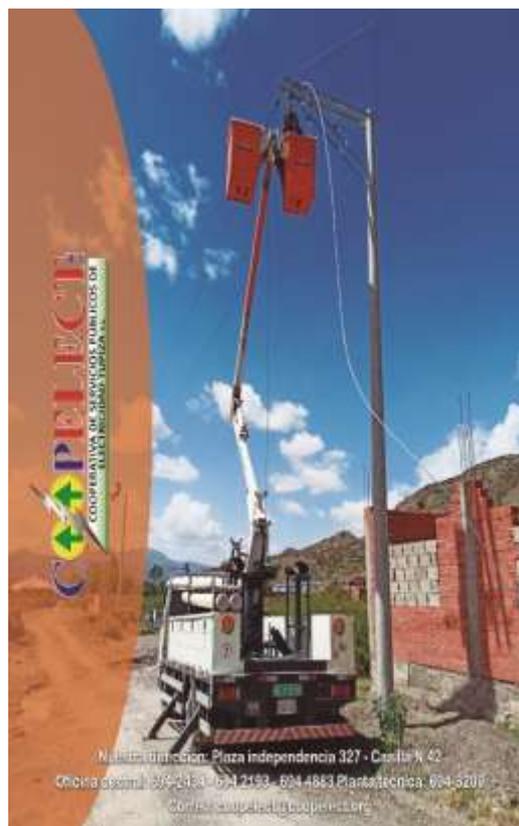
El 25 de mayo de 1990 la Empresa Nacional de Electricidad S.A. hace llegar a la Cooperativa de Servicios Eléctricos Tupiza Ltda. aclaraciones técnicas y administrativas del proyecto subtransmisión Sur - Subestación Tupiza próximo a implementarse.

El proyecto de subtransmisión Sur - Subestación Tupiza fue financiado por ENDE, empresas EMUSA y SAN JUAN cuyos beneficiarios, para abastecer de energía, eran las empresas EMUSA, SAN JUAN y la población de Tupiza para usuarios domésticos, comerciales artesanales y alumbrado público.

En el mes de junio de 1.991 se procedió a la inauguración del Proyecto Subtransmisión del Sur - Subestación Tupiza siendo un día memorable que se registró en la historia de Tupiza y la Cooperativa de Servicios Eléctricos a partir de la fecha cumpliría el rol de distribuidora de energía eléctrica.

Durante la gestión 1.995, se inició el proceso de instalación y puesta en funcionamiento del Transformador de Potencia - CONTRAFO 6 MVA a objeto del fortalecimiento de equipos de patio de la Subestación para el beneficio de los socios y usuarios de la Cooperativa que debido al crecimiento de la población de la ciudad de

Tupiza aumento la demanda de energía eléctrica, en la puesta en marcha participaron especialistas en montaje de subestaciones de la empresa Sur Energy (ingenieros eléctricos, técnicos especialistas en montaje y mecánicos y la participación de personal de la Cooperativa de Servicios Públicos de Electricidad Tupiza, COOPELECT.



Entrevista

Los técnicos y administrativos de COOPELECT RL crecen con su empresa.

Gerente General, Lic. Marco Antonio Pinto Calizaya

Con el ánimo de conocer y difundir la situación de los miembros de la Cámara Boliviana de Electricidad, la Revista Energía Positiva entrevistó al Gerente General la Cooperativa de Servicios Públicos de Electricidad Tupiza, COOPELECT RL, licenciado Marco Antonio Pinto Calizaya, quien manifestó su compromiso por el desarrollo de su institución que en septiembre cumplirá 61 años.

Licenciado, ¿con qué personal cuenta COOPELECT RL y que gestiones se realizan para su capacitación?

El total de personal con él que cuenta COOPELECT RL es de 42 trabajadores, de los cuales 18 corresponden al área administrativa y 24 al área técnica.

Desde el punto de vista de capacitación, COOPELECT RL, gestión tras gestión da cumplimiento en desarrollar actividades de capacitación que se incluyen en el PSST, seguridad SISO, trabajos en altura.

Los profesionales del área técnica y administrativa mantienen actualmente esa voluntad y motivación de crecer a la par de la Cooperativa en lo profesional buscando la mejora continua de los procesos con el apoyo del Gobierno Corporativo cuando se trata de fortalecer con capacitaciones para nuestro talento humano.

Se manejan políticas de seguridad y salud en el trabajo, política medioambiental, política de gestión de talento humano.

¿Cuáles considera que son los principales logros de COOPELECT RL?

Ser la Cooperativa líder distribuidora para el municipio de Tupiza y el sur de nuestro departamento, contar con personal altamente capacitado y actualizado para ejercer el mandato del título habilitante para el suministro de electricidad en el área de concesión a través de la Red eléctrica instalada.

El cumplir, en la gestión 2024, los 60 años de vida institucional atendiendo las demandas de conexión y distribución de energía eléctrica

superando dificultades que se presentaron pero que la Cooperativa tuvo la fortaleza de vencer.

Pese a los esfuerzos que realiza la cooperativa ¿qué limitaciones tiene?

A la fecha COOPELECT RL no se encuentra habilitada como Agente de Mercado del MEN debido a que se encuentra en la etapa de complementación de equipamiento de comunicación en el enlace de datos por cumplir la normativa del CNDC en su norma Operativa N°11 para que posteriormente pueda contratar y suscribir contrato directamente con una empresa Generadora.

¿Qué proyectos de expansión tienen?

El proyecto que se desea concretar es el diseño, implementación, montaje y puesta en marcha de una 2da. Subestación Eléctrica para mejorar el actual suministro de energía eléctrica a los usuarios para cumplir el contrato de título habilitante que le faculta a COOPELECT RL dentro el área de concesión ejercer la actividad de distribución en el municipio de Tupiza. Concluir el trámite de Agente de Mercado del MEN para consolidar una presencia directa en el ámbito nacional.

En lo que respecta a la 2da. Actividad referida a la provisión de señales de TV Cable para los socios y usuarios considerar diversificar servicios acordes a la actividad relacionada conexas como ser provisión de internet cumpliendo normativa legal, aspectos técnicos, comerciales y administrativos para ampliar el beneficio de un servicio más para los socios aprovechando el anillo de fibra óptica instalado en el municipio de Tupiza.

¿Cómo aprovechan su afiliación a la Cámara Boliviana de Electricidad en el desarrollo de la cooperativa?

Actualmente, el formar parte de la Cámara Boliviana de Electricidad, trae un beneficio

importante por interactuar, recibir información referida actualmente al sector eléctrico y la implementación de las actividades de la transición energética considerando la sostenibilidad ambiental.

TECNOLOGÍA

Nuevo estudio advierte que cuatro sistemas clave de la Tierra están al borde del colapso por el exceso de calor



Sequía cambio climático. Imagen: Piyaset [Shutterstock](#)

Los sistemas como las capas de hielo de Groenlandia y la Antártida Occidental, la circulación oceánica del Atlántico y la selva amazónica podrían cambiar irreversible y rápidamente si el calentamiento continúa.

- 2024: superado el límite de +1,5 °C
- Sistemas clave al borde del colapso: Amazonía, Groenlandia, Antártida, corrientes oceánicas.
- Efecto dominó (cascada de puntos de no retorno).
- Riesgo crece con cada décima de grado adicional.
- Políticas actuales llevan a +2,6 °C para 2100
- Sobrecalentamiento temporal puede activar cambios irreversibles.
- Urgente reducir emisiones antes de 2030

Sistemas vitales de la Tierra al borde del colapso

El cambio climático ya no es una amenaza futura: la barrera simbólica de los 1,5 °C fue superada en 2024. Las consecuencias no son abstractas. Las grandes estructuras que estabilizan el clima terrestre –la capa de hielo de Groenlandia, la Antártida Occidental, la circulación oceánica atlántica y la selva amazónica– están mostrando signos de tensión grave.

Estas estructuras funcionan como claves de un arco: si una falla, todo el sistema climático global puede desestabilizarse. Cuando estos elementos alcanzan su “punto de inflexión”, entran en un ciclo de retroalimentación que los empuja fuera de control. El hielo se derrite más rápido de lo que puede regenerarse. La Amazonía se seca. Las corrientes oceánicas se debilitan. Y lo más preocupante: estos sistemas interactúan entre sí, amplificando los efectos.

El sobrecalentamiento: el disparador oculto

Aunque se logre volver a niveles más seguros en el futuro, un “overshoot” (un exceso temporal por encima de 1,5 °C) puede ser suficiente para desatar cambios irreversibles. Las retroalimentaciones internas del sistema climático no responden simétricamente: es mucho más fácil desencadenar un colapso que revertirlo.

Simulaciones climáticas muestran que un pico de +2 °C aumenta drásticamente las probabilidades de colapso de uno o más de estos sistemas. Y las políticas actuales apuntan a un calentamiento de aproximadamente 2,6 °C hacia el año 2100.

Cuatro gigantes al borde del abismo

Un estudio reciente conectó modelos matemáticos de estos cuatro sistemas críticos para observar sus interacciones bajo diferentes escenarios de temperatura. Los resultados son alarmantes:

- Groenlandia comienza a derretirse de forma imparable.
- La Antártida Occidental se vuelve inestable.
- La Amazonía pierde su régimen de lluvias y se transforma en sabana.
- La circulación atlántica se debilita, alterando el clima global.

Un cambio en uno puede disparar a los otros. Esta cascada de colapsos multiplica el riesgo de un desajuste climático planetario en cuestión de décadas.

El riesgo sube con cada décima de grado

Cada 0,1 °C adicional por encima del límite de 1,5 °C representa un incremento sustancial en la probabilidad de activar puntos de inflexión. Según las simulaciones:

- Con temperaturas estables por encima de 1,5 °C hasta 2100, hay un 24 % de probabilidad de activar al menos un colapso.
- Si el calentamiento llega a cerca de 3 °C antes de bajar, el riesgo sube al 45 % para el año 2300.

Estos datos reflejan una realidad contundente: la urgencia no es opcional. Actuar ahora evita escenarios irreversibles.

Acción rápida para sistemas vitales

Las señales de advertencia ya son visibles. La circulación oceánica atlántica se está debilitando, lo que puede alterar las lluvias en América del Sur y Europa. La Amazonía ha perdido millones de hectáreas por deforestación y sequías agravadas, lo que compromete su papel como sumidero de carbono.

Reducir las emisiones antes de 2030 es esencial. Cada año perdido intensifica el riesgo y prolonga el sobrecalentamiento. Invertir hoy en energías renovables, eficiencia energética, restauración

forestal y eliminación del amianto en infraestructuras urbanas no solo reduce emisiones, también fortalece la resiliencia climática.

DATOS

- Estadísticas del sector, generación, transmisión y distribución.

DEMANDAS MÁXIMAS (kW)

AÑO 2025

EMPRESA	NODO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY
	GCH069	368.322	366.782	290.107	235.583	269.303
	URU069	149.396	144.167	142.076	111.931	102.804
	URU115	31.128	31.985	28.770	21.909	23.828
	ARB115	45.230	69.557	49.848	64.639	45.658
	WAR115	97.601	98.212	81.600	90.761	108.749
	BRE069	47.562	45.738	48.241	37.730	35.086
	BRE115	98.127	61.764	45.485	44.480	45.597
	TRN115	9.024	8.230	8.928	8.327	9.053
(Las Misiones)	TRN115	11.606	11.775	11.474	10.769	11.635
	YAP230	12.162	13.625	12.833	11.459	11.369
	BEL230	25.482	25.346	25.312	24.552	27.801
	SJU115	91.822	59.443	58.889	71.713	64.356
	SUC115	6.105	6.466	5.917	5.214	5.333
	GUA230	9.017	5.264	4.712	4.667	4.662
CRE		817.407	815.946	756.163	639.501	670.882
	KEN115	167.016	195.963	174.717	172.282	179.530
	CUM115	102.604	107.033	108.243	108.540	107.799
	CHS115	6.970	6.902	5.087	5.215	5.395
	CRN115	13.722	14.881	14.044	13.952	13.981
	SBU115	1.298	1.314	1.371	1.273	1.363
	PCA115	2.428	2.584	2.320	2.429	3.429
	MAZ230	40.207	42.239	41.945	41.851	46.223
	VIN069	844	810	896	863	981
DELAPAZ		330.982	334.784	340.570	337.730	342.788
	ARO115	101.274	94.161	95.157	92.652	95.041
	VHE115	107.840	112.890	96.010	91.760	111.400
	IRP115	1.825	1.827	1.805	2.166	1.940
	CHI230	10.338	10.998	10.444	14.735	11.727
	SJO115	151	162	552	167	154
	PAY115	17.458	14.497	13.368	12.425	12.515
	CAR230	7.122	7.284	7.183	8.669	7.065
	QOL115	4.797	5.216	5.011	5.065	4.971
	VTU230	9.628	9.999	10.014	10.396	7.482
	SAN115	44.272	42.697	36.109	32.670	34.398
ELFEC		239.112	248.070	248.155	245.088	245.852
	VIN069	68.723	71.358	70.460	71.990	73.106

	VIN115	11	10	10	10	11
	CAT069	18.208	19.072	20.271	38.662	20.345
	JER115	5.774	4.526	5.105	5.757	11.879
	LUC115	4.991	5.325	4.895	5.337	5.371
	CAT115	2.478	2.609	2.589	2.714	2.663
	PAG115	53	57	52	48	64
ENDE DEORURO		93.298	95.892	98.281	101.705	105.847
	SAC115	994	1.154	1.206	1.222	1.205
	OCU115	1.960	2.090	2.136	2.239	2.281
	POT069	13.688	13.685	14.232	13.825	13.581
	POT115	56.009	54.922	52.204	54.007	52.238
	PUN069	5.904	6.014	5.923	6.299	6.198
	DDI069	6.044	7.524	7.675	7.426	7.549
	KAR069	329	318	553	299	301
	LIT230	-	-	-	-	-
	LIT115	1.109	1.276	1.414	1.548	1.592
	THU069	7.968	8.500	8.592	8.549	8.568
	POR069	3.730	3.930	4.000	4.050	3.980
	CHL069	1.060	964	999	971	1.221
	TEL069	2.673	3.240	3.142	3.315	3.787
	PLA115	9.620	10.420	10.490	10.640	11.700
	EPO115	514	600	580	508	541
SEPSA		105.305	107.882	105.277	108.843	108.815
	MAR069					
	ARJ069	22.454	22.853	22.914	23.105	23.664
	SUC069	2.567	2.660	2.746	2.647	2.657
	SUC115	27.181	30.585	27.650	29.437	29.492
CESSA		50.710	55.203	52.515	55.001	55.354
	PUN069	1.108	948	899	1.033	1.027
	UYU230	3.390	3.420	3.040	3.770	4.000
	LCA230	6.576	6.760	6.856	7.032	6.940
ENDE		9.943	10.020	10.036	10.618	10.868
(Tarija)	TAJ115	38.849	41.297	39.237	37.885	38.725
(Villamontes)	YAG069	8.104	8.428	7.697	5.116	5.416
(Yacuiba)	YAG069	19.010	19.920	18.360	12.577	13.025
(Bermejo)	TAJ115	7.197	7.882	7.314	4.416	4.648
SETAR		68.586	75.855	71.304	58.849	60.988
	YUC115	2.756	999	1.119	1.006	2.315
	SBO115	2.758	2.743	2.633	2.558	2.591
	MOX115	3.430	3.520	3.500	3.270	3.470
	TRI115	27.638	28.092	26.476	24.945	22.401
	SBU115	3.690	3.549	3.369	3.277	3.323
	PRA115	5.450	7.828	5.873	8.106	10.069
ENDE DELBENI		41.517	41.807	40.652	38.370	40.526
EMDEECRUZ	WAR115	35.061	36.529	35.783	38.111	38.544
EMVINTO	VIN069	5.680	5.182	5.500	5.566	5.542
COBOCE	IRP115	11.345	11.402	11.735	14.618	14.540
EMSC	LIT230	49.742	50.043	51.027	51.680	51.981

YLB	SAL115	4.460	4.368	5.000	6.621	6.478
LAS LOMAS	ARB230	30.655	28.946	29.127	28.852	29.314
GUADALQUIVIR	TAJ115	1.034	1.051	1.019	1.022	1.016
EMPACAR	KEN115	1.025	1.003	929	968	988
RETIRO MÁXIMO		1.717.381	1.723.522	1.705.232	1.593.156	1.635.036
día		viernes 17	martes 25	jueves 20	viernes 11	jueves 08
hora		14:30	20:00	19:45	19:15	19:00

Valores integrados en 15 minutos

Fuente: CNDC

https://view.officeapps.live.com/op/embed.aspx?src=https%3A%2F%2Fwww.cndc.bo%2Fmedia%2Farchivos%2Festadistica_anual%2Fdem_max_2025.xlsx&dc=1749588958&wdOrigin=BROWSELINK

DEMANDA PREVISTA Y REAL

AÑO 2025

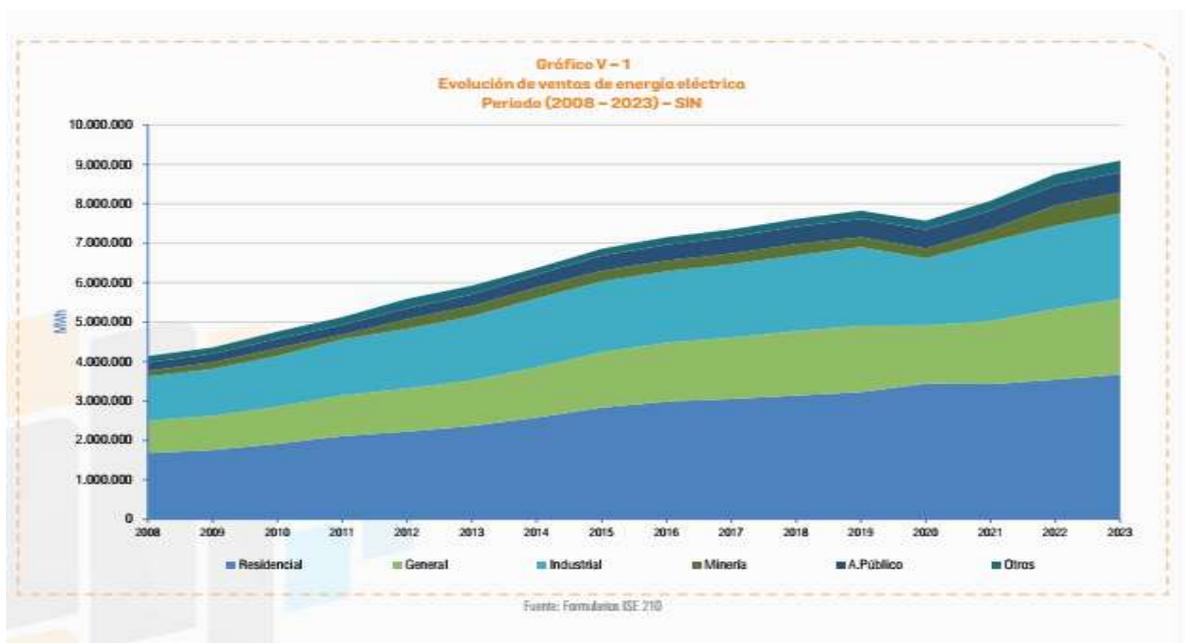
	DEMANDA ENERGÍA		DEMANDA POTENCIA	
	PREVISTA GWh	REAL MW	PREVISTA GWh	REAL MW
ENE	996,74	958,73	1.798,33	1.717,38
FEB	912,13	911,68	1.779,85	1.723,52
MAR	1.000,42	926,38	1.828,83	1.705,23
ABR	954,63	893,37	1.777,09	1.593,16
MAY	923,28	932,65	1.632,33	1.635,04
JUN				
JUL				
AGO				
SEP				
OCT				
NOV				
DIC				

A partir de enero se considera la demanda prevista en el Informe de Precios de Nodo noviembre 2024 - abril 2025.

A partir de mayo se considera la demanda prevista en el Informe de Precios de Nodo mayo 2025 - octubre 2025.

Fuente CNDC

https://view.officeapps.live.com/op/embed.aspx?src=https%3A%2F%2Fwww.cndc.bo%2Fmedia%2Farchivos%2Festadistica_anual%2Fdem_prevreal_2025.xlsx&dc=1749589179&wdOrigin=BROWSELINK



Fuente AETN

<https://www.aetn.gob.bo/web/main?mid=1&cid=82>

CURSOS

Agenda de espacios de capacitación y actualización energética. Julio - Agosto 2025

Categoría	Tema	Lugar	Fecha	Organizador	Enlace
Congreso	II Congreso Nacional de Ingeniería de Instalaciones	Madrid-España	3 de julio	AEDICI	https://www.proinstalaciones.com/eventos/calendario/eventodetalle/458/-/ii-congreso-nacional-de-ingenieria-de-instalaciones
Curso	Gestión ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018	Virtual	5 de julio	Tecnológico de Monterrey	https://maestriasydiplomas.tec.mx/programas/diplomado-auditor-lider-de-sistemas-integrados-de-gestion-iso9001-2015-iso14001-2015-iso45001-2018-e-iso22000-2018-virtual
Feria	Expo Eléctrica	Sao Paulo-Brasil	15 y 16 de julio	ExpoelTrica	https://expoeltrica.com.br/
Laboratorio	Fotováltico de sistemas conectados a la red	Paonia-Colombia	21 de julio	Solar Energy	https://solarenergy.org/es/cursos/laboratorio-fotovoltaico-de-sistemas-conectados-la-red-practico/?session=26230

Foro	Renmad Chile 2025	Santiago de Chile	30 y 31 de julio	Ata insights	d.com/chile/registra-tu-interes-renmad-chile-2025/
Curso	Inteligencia artificial de datos	Virtual	1 de agosto	Tecnológico de Monterrey	https://maestriasydiplomas.tec.mx/programas/inteligencia-artificial-y-ciencia-de-datos-descubriendo-el-potencial-virtual
Curso	Ciberseguridad	México	8 de agosto	Tecnológico de Monterrey	https://maestriasydiplomas.tec.mx/programas/ciberseguridad-para-el-dia-a-dia-virtual
Diplomado	Gestión de seguridad de la información	México	8 de agosto	Tecnológico de Monterrey	https://maestriasydiplomas.tec.mx/programas/gestion-de-la-seguridad-de-la-informacion-virtual



Boletín Informativo
Cámara Boliviana de Electricidad - CBE

Contacto

Telf: +591 79640000

www.cbe.bo

Calle Colón esq. Mcal. Santa Cruz
Nº 150 Edificio Litoral Piso 7 Of. 4,