

Reporte Mensual de Generación Eléctrica

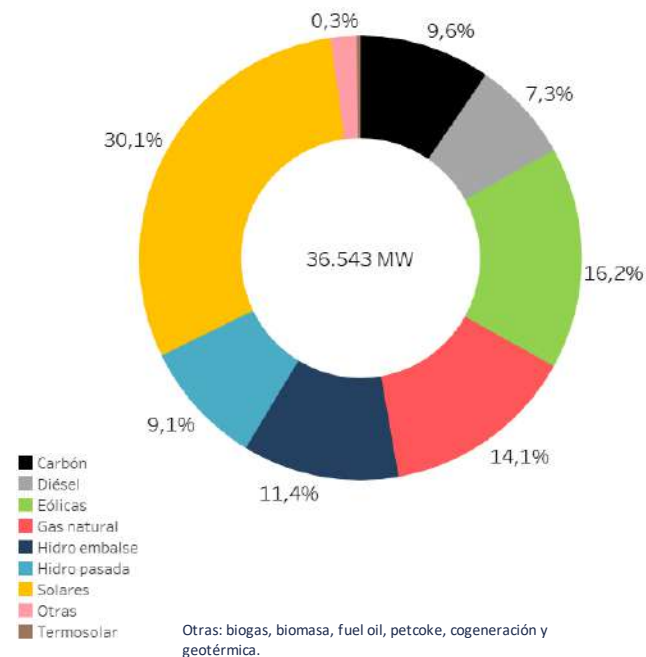


Agosto/Septiembre 2025

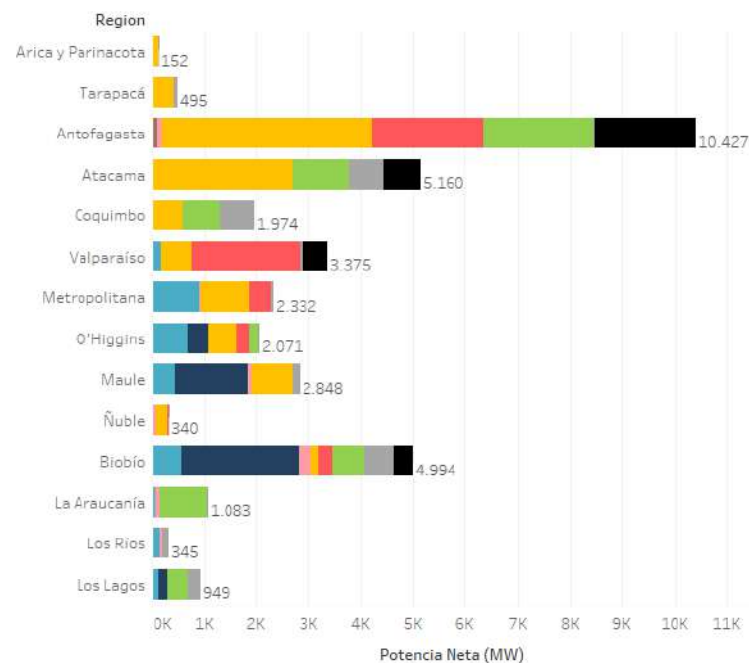
RESUMEN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN

Durante agosto de 2025, la capacidad instalada en generación eléctrica alcanzó los 36.543 MW. La tecnología con mayor capacidad instalada fue la solar, totalizando 10.984 MW. Cabe señalar que estas cifras no consideran los proyectos en etapa de pruebas.

Capacidad instalada de generación por tecnología [1]



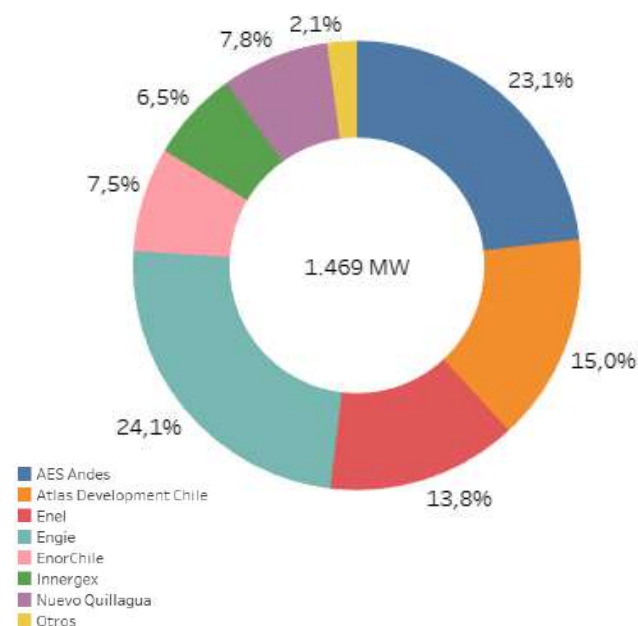
Capacidad instalada de generación por región [2]



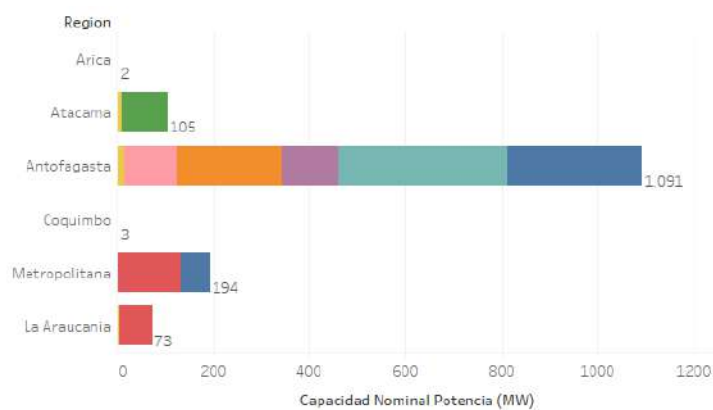
RESUMEN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE BESS

Durante agosto de 2025, la capacidad instalada en sistemas de almacenamiento con baterías (BESS) alcanzó 1.469 MW a nivel nacional. Dentro de los principales actores, el grupo Engie lidera con 355 MW, seguido de cerca por AES Andes, que suma 340 MW de capacidad instalada.

Capacidad instalada de BESS por empresa [3]



Capacidad instalada de BESS por región [4]



PROYECTOS BESS DECLARADOS EN CONSTRUCCIÓN

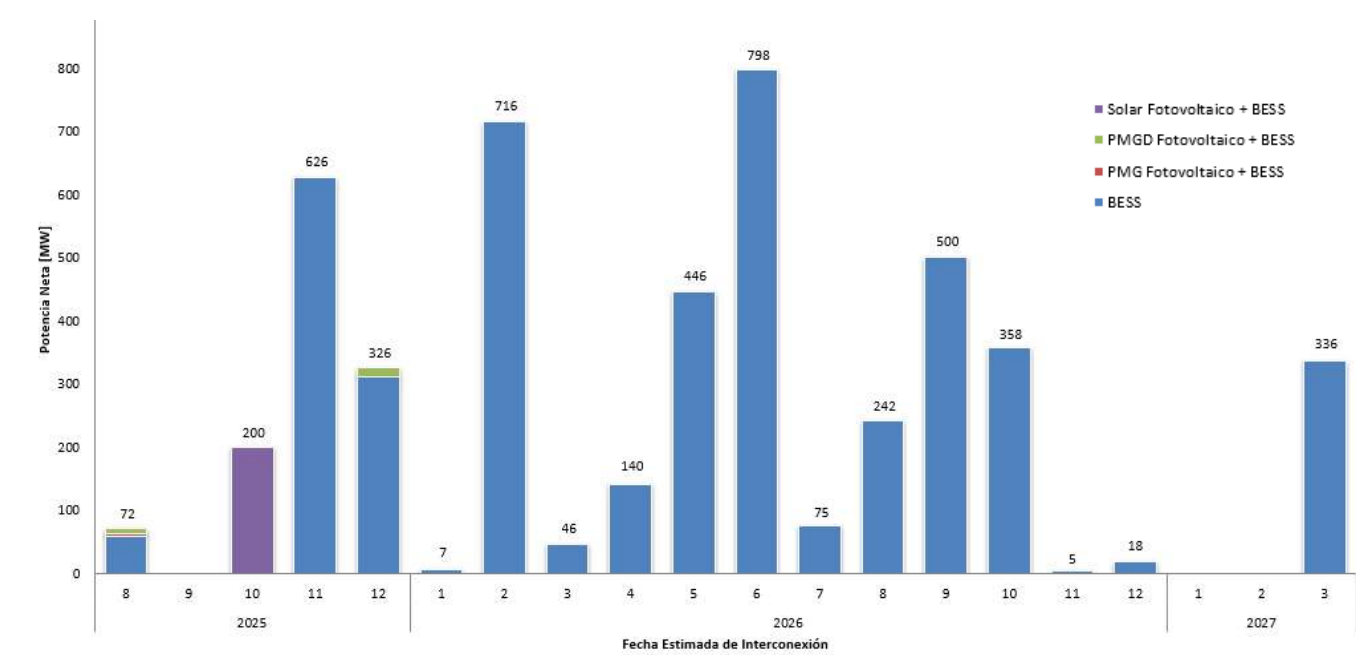
A continuación, se presentan los proyectos en construcción en el [SEN](#), declarados y actualizados para el mes de agosto 2025.

	Cantidad	Potencia Neta MW
Generación	52	4.299
BESS	47	5.398

[5]

El siguiente gráfico presenta la fecha estimada de interconexión de los proyectos de almacenamiento declarados en construcción a agosto de 2025, según los registros de la Comisión Nacional de Energía.

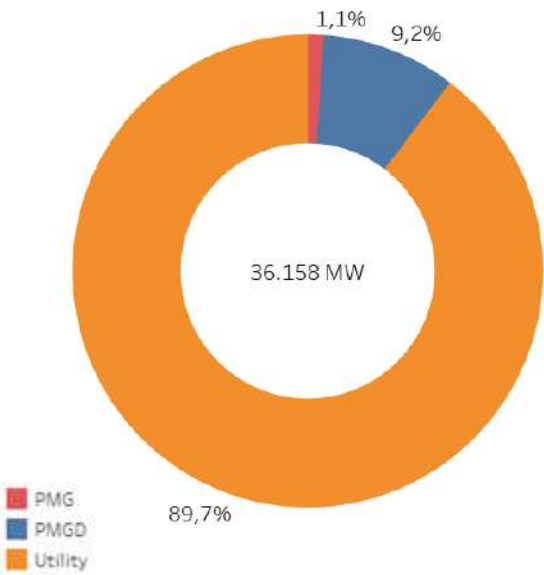
Potencia neta de proyectos BESS declarados en construcción por fecha de interconexión [6]



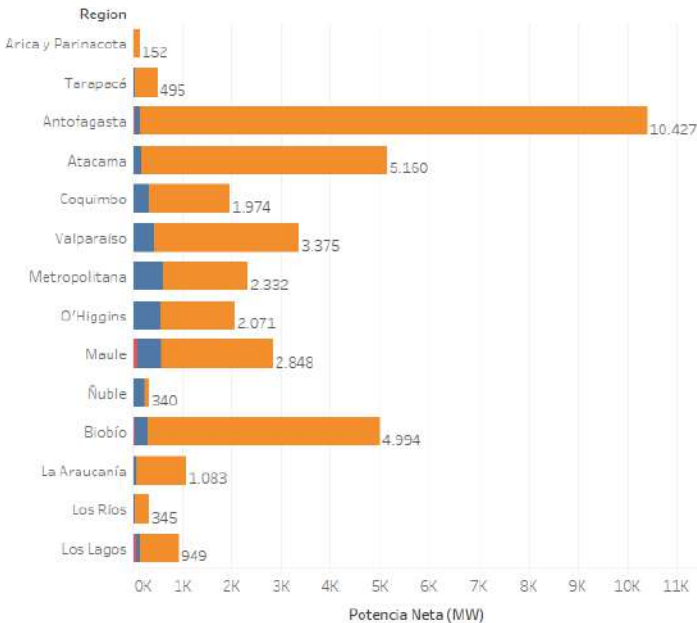
CENTRALES PEQUEÑA ESCALA

Para agosto de 2025, la capacidad instalada de PMGD corresponde a 3.337 MW, mientras que para PMG es de 399 MW.

Capacidad instalada de Utility, PMGD y PMG [7]

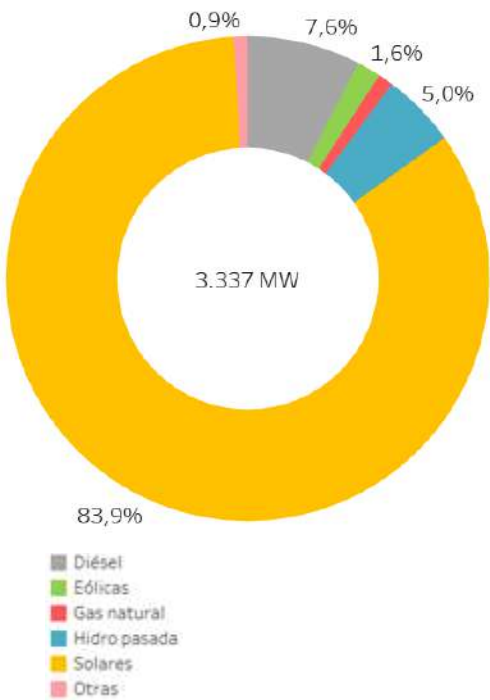


Capacidad instalada de Utility, PMGD y PMG por región [8]

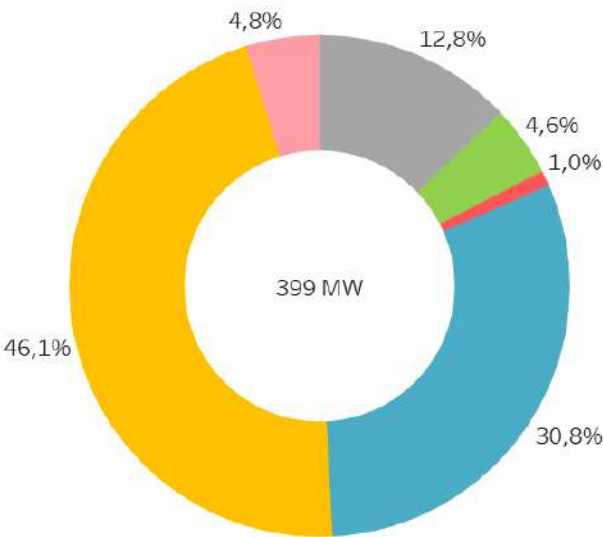


Dentro de los PMGD, la tecnología con mayor capacidad instalada corresponde a la solar, con 2.801 MW. En el caso de los PMG, la energía solar también lidera con 183,9 MW instalados, seguida de cerca por las centrales hidroeléctricas de pasada con 122,8 MW.

Capacidad instalada PMGD por tecnología [9]



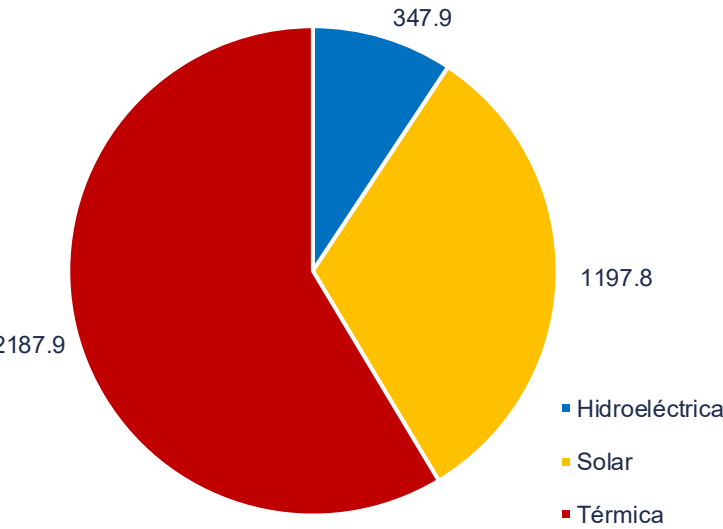
Capacidad instalada PMG por tecnología [10]



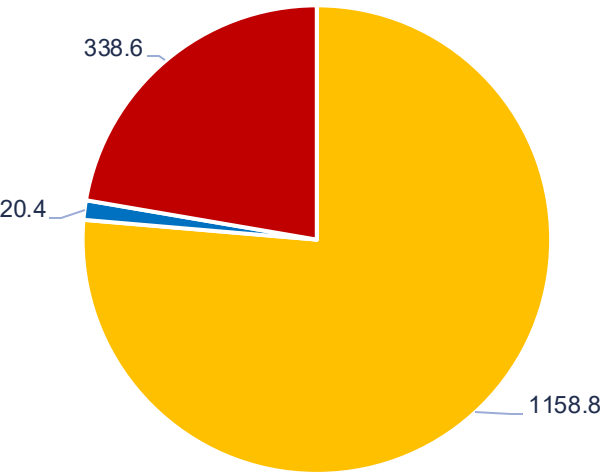
CAPACIDAD INSTALADA DE EMPRESAS SOCIAS GPM

Para agosto de 2025, la capacidad instalada total de las empresas socias de GPM es de 3733.6 MW, lo que equivale al 10.2% de la capacidad instalada total del SEN. La capacidad instalada total de socios de GPM de unidades PMGD corresponde a 1517.7 MW.

Capacidad instalada de Total socios GPM

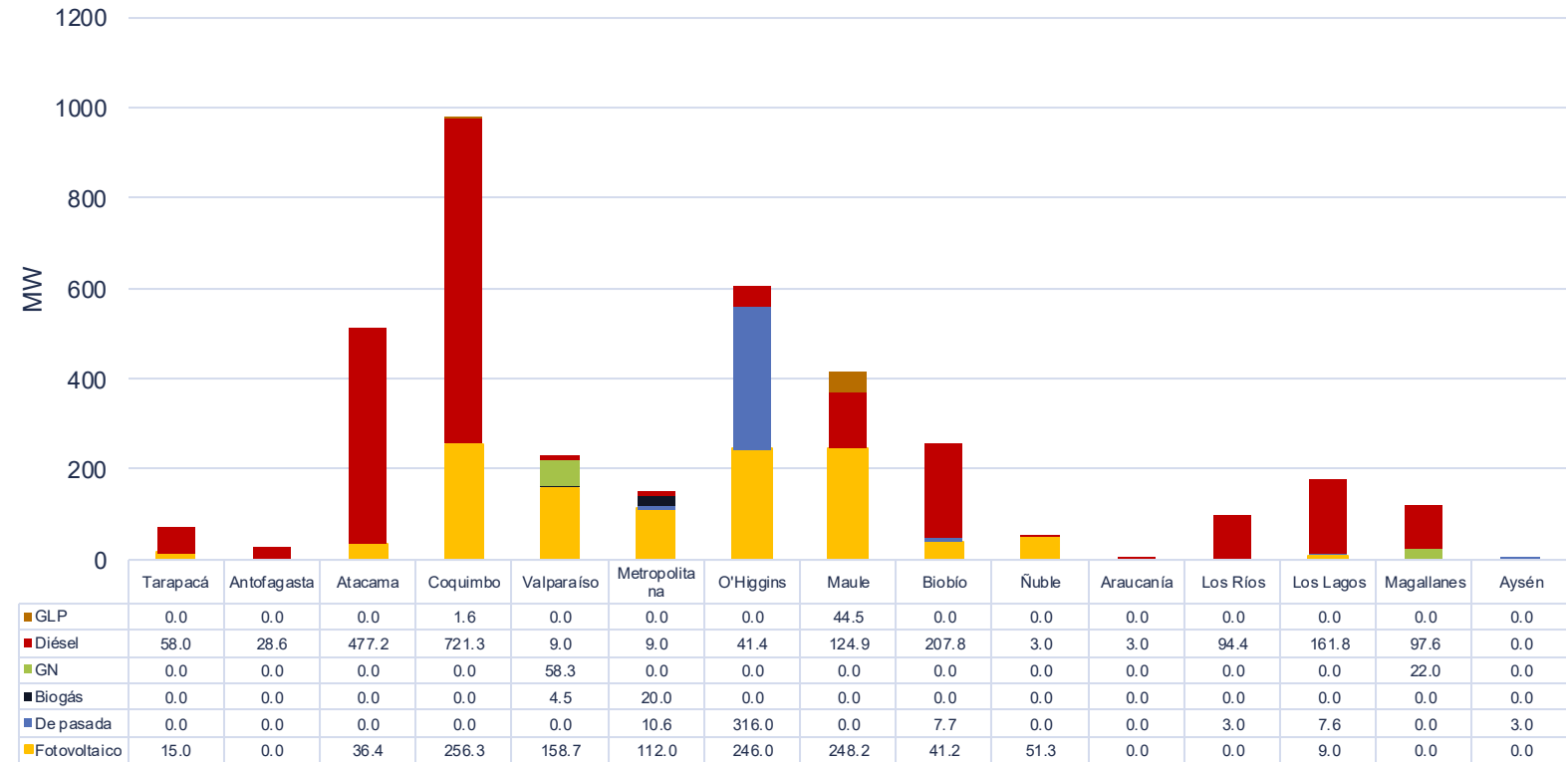


Capacidad instalada de PMGD socios de GPM



Dentro de las unidades PMGD de las empresas socias de GPM, la tecnología con mayor capacidad instalada corresponde a la solar, con 1158.8 MW.

Ubicación Geográfica Socios de GPM



Fotovoltaico De pasada Biogás GN Diésel GLP

EVALUACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL ^[11]

A continuación, se presentan los proyectos **aprobados** en el SEIA entre el 1 de agosto y 26 de septiembre:

Nombre	Titular	Región	Inversión USD MM	Fecha
Parque Fotovoltaico Llanos Del Sol	Llanos del Sol SpA	Tarapacá	635	04-08-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Medialuna	FRV-X Chile SpA	O'Higgins	10,56	11-08-2025
Parque Fotovoltaico Los Durmientes	Parque Fotovoltaico Los Durmientes SpA	Antofagasta	300	11-08-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Alianza	PSF Alianza SpA	Atacama	95	13-08-2025
Parque Fotovoltaico Corinto Solar	Corinto Solar SpA	Atacama	200	14-08-2025
Parque Fotovoltaico Monte Águila	GR PALI AIKE SPA	Biobío	264	22-08-2025
Parque Fotovoltaico Soles Del Norte	Soles Del Norte SpA	Coquimbo	228,511	01-09-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Y Transmisión Chilikues	SAE Volcán Chilikues SpA	Los Lagos	45	02-09-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Altair	SPH BESS Itahue SpA	Maule	240	04-09-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Y Transmisión Yate	SAE Volcán Yate SpA	Maule	45	05-09-2025
Energética Solar Marchihue	ENERGÉTICA SOLAR MARCHIHUE SPA	O'Higgins	18	09-09-2025
Parque Eólico Los Coihues	Hy2Wind SpA	Ñuble	470	09-09-2025
Parque Solar Fotovoltaico Tamarico Fase II	Campanillas Solar SpA	Atacama	250	12-09-2025
Parque Fotovoltaico Solar Oriente	Solar Oriente SpA	Tarapacá	990	16-09-2025
Parque Solar Bess Cuyumillaco	CHUCAO SOLAR SPA	Maule	200	22-09-2025
Adecuación Proyecto Parque Candelaria Solar Y Su Línea De Transmisión	INVERSIONES CANDELARIA SOLAR SPA	Atacama	204	23-09-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Y Línea De Transmisión Bess Pueblo Hundido	BESS Pueblo Hundido SpA	Atacama	400	23-09-2025
Eia Nueva S/E Seccionadora Nva Lagunas Y Nueva Línea 2X500 Kv Nueva Lagunas - Kimal	Interconexiones del Norte S.A.	Tarapacá	195	24-09-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Y Línea De Transmisión Eléctrica Bess Charruana	BESS Charruana SpA	Biobío	135	25-09-2025

EVALUACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL

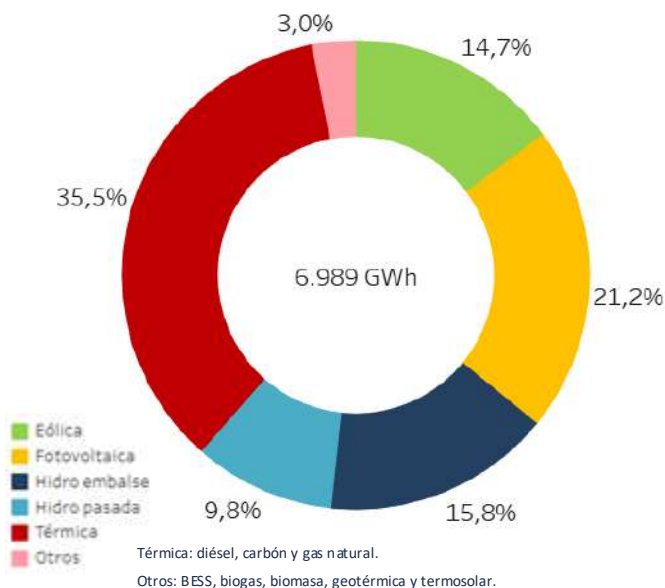
A continuación, se presentan los proyectos **admitidos** al SEIA entre el 1 de agosto y 26 de septiembre:

Nombre	Titular	Región	Inversión USD MM	Fecha
Parque Fotovoltaico Isidora Solar	ISIDORA SOLAR SPA	Atacama	262,135	07-08-2025
Parque Fotovoltaico El Tepual Norte	Energía Renovable Platino SpA	Los Lagos	15	08-08-2025
Central Fotovoltaica Sol Del Sauzal	Solarig Development Chile SpA	Valparaíso	40	19-08-2025
Parque Fotovoltaico Rinconada Solar	Los Carpinteros Solar SpA	Metropolitana	350	20-08-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Y Transmision Apacheta	SAE Volcán Apacheta SpA	Los Ríos	45	21-08-2025
Proyecto Híbrido Solar, Eólico Y De Almacenamiento De Energía Llanura Solar	CI GMF II Llanura Solar ProjectCo SpA	Antofagasta	1300	21-08-2025
Parque Fotovoltaico Chacaya	IM2 Solar Chile SpA	Los Lagos	15	22-08-2025
Bess Lucero	África Solar SpA	Ñuble	73,6	25-08-2025
Parque Solar Alvarado	IM2 Solar Chile SpA	Metropolitana	15	02-09-2025
Parque Fotovoltaico Manquel Solar	Manquel Solar SpA	Biobío	39	03-09-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Águila Mora	Aguila Mora SPA	Antofagasta	336	04-09-2025
Modificación Parque Fotovoltaico Lucía Solar	CVE Proyecto Treinta y Cuatro SPA	Metropolitana	10	04-09-2025
Parque Fotovoltaico Peuco	PFV PEUCO SPA	Atacama	794,535	05-09-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Y Transmision Apacheta	SAE Volcán Apacheta SpA	Los Ríos	45	05-09-2025
Parque Fotovoltaico El Aguilucho	PFV EL AGUILUCHO SPA	Atacama	66,445	08-09-2025
Parque Fotovoltaico Pimpollo	PFV PIMPOLLO SPA	Atacama	43,311	08-09-2025
Condensador Sincrónico Puerto Flamenco A S/E Illapa	Sincro Energía del Desierto SpA	Atacama	64	09-09-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Águila Andina	Aguila Andina spa	Atacama	224	10-09-2025
Proyecto Sistema De Almacenamiento Bess Lucero Y Línea De Transmisión 66 Kv	África Solar SpA	Ñuble	73,6	15-09-2025
Parque Fotovoltaico Los Maquis	Energía Renovable Turquesa SpA	Los Lagos	15	16-09-2025
Parque Fotovoltaico Pampino	Katty Briceño	Tarapacá	128	16-09-2025
Nueva Subestación Eléctrica Litueche Y Nueva Línea De Transmisión Eléctrica 2X110 Kv Litueche - La Estrella	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	O'Higgins	12,6142	22-09-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Y Línea De Transmisión Gaia	BESS GAIA CHILE SpA	Atacama	145	22-09-2025
Planta Fotovoltaica Graneros Ii	CLD GENERACION 2 SPA	Metropolitana	12	22-09-2025
Nueva Línea 2X154 Kv Fuentecilla- Malloa Nueva	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	O'Higgins	27,3938	22-09-2025
Ampliación Subestación Eléctrica Santa Cruz	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	O'Higgins	8,3602	23-09-2025

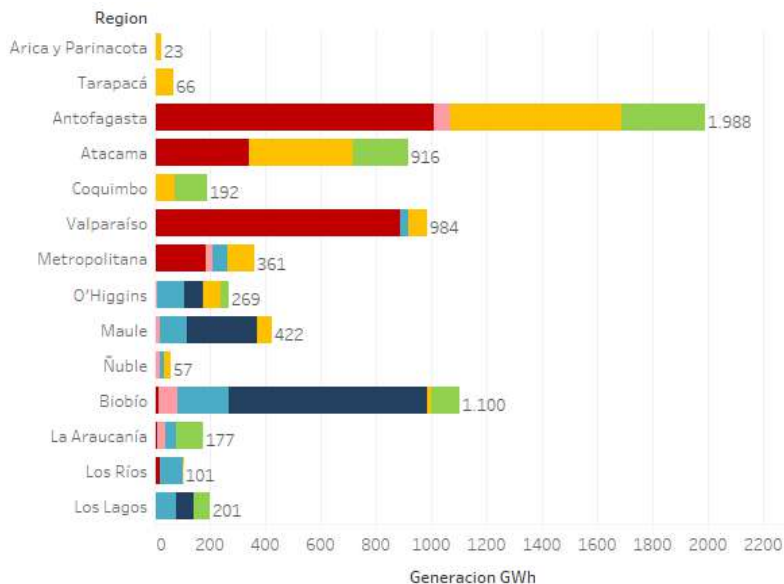
PARTICIPACIÓN GENERACION MENSUAL

En agosto de 2025, la generación neta total del sistema alcanzó los 6.989 GWh, lo que representa una reducción del 0,9% en comparación con el mismo mes del año anterior y un 4,0% menos que en julio de 2025.

Generación mensual por tecnología [12]



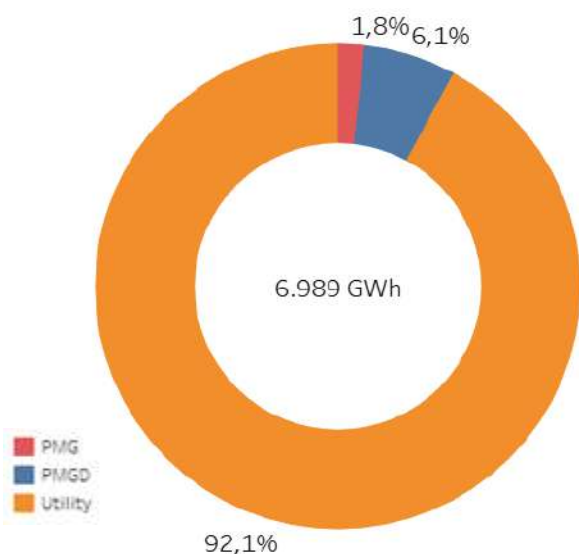
Generación mensual por región [13]



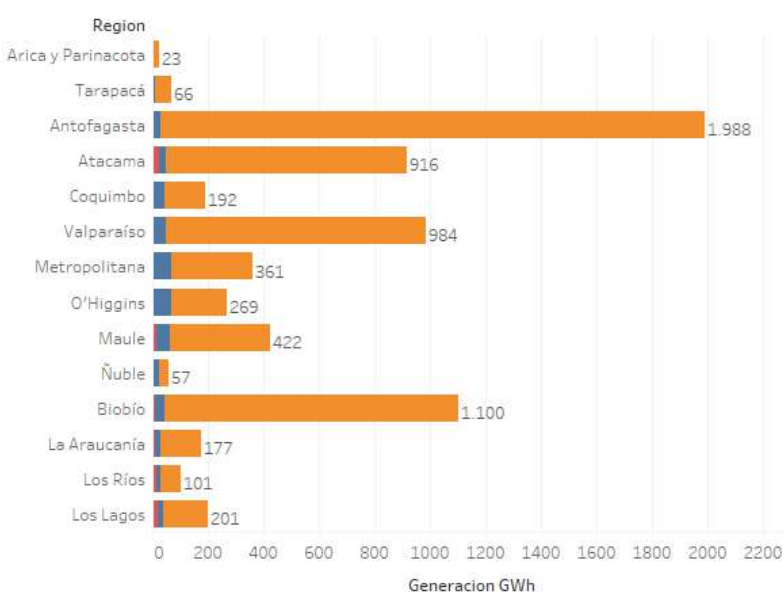
GENERACIÓN PEQUEÑA ESCALA

En agosto de 2025, los PMG inyectaron 122 GWh, lo que equivale a un 22% más que en julio de 2025 y un 12,9% más que en agosto del año anterior. Por su parte, los PMGD registraron una inyección de 430 GWh, cifra que representa un aumento del 20,4% respecto de julio y un aumento del 14,0% en comparación con agosto del año anterior.

Generación de Utility, PMGD y PMG [14]



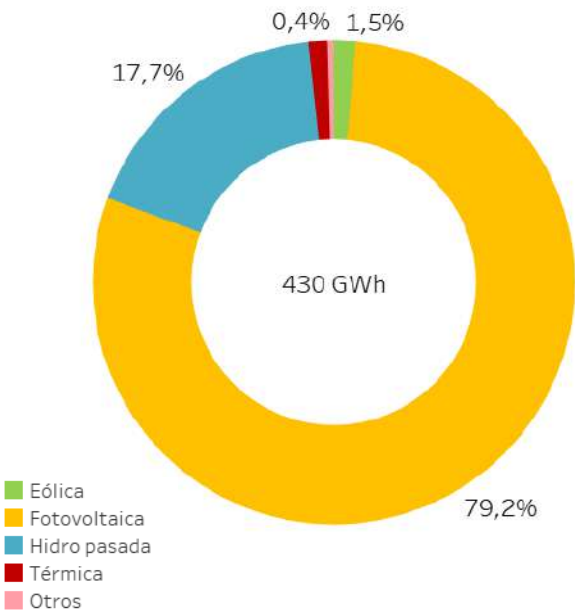
Generación de Utility, PMGD y PMG por región [15]



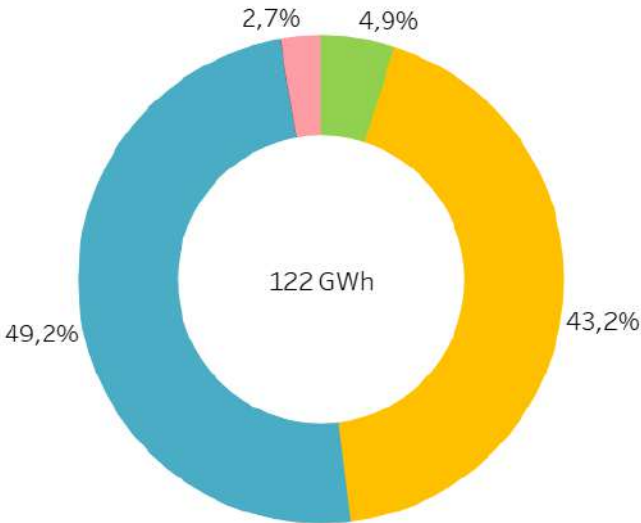
GENERACIÓN PEQUEÑA ESCALA

En agosto de 2025, la principal fuente de inyección de energía de los PMGD correspondió a la tecnología fotovoltaica, alcanzando 340,2 GWh. En el caso de los PMG, la mayor contribución provino de la generación hidráulica, con un total de 60,2 GWh.

Generación PMGD por tecnología [16]



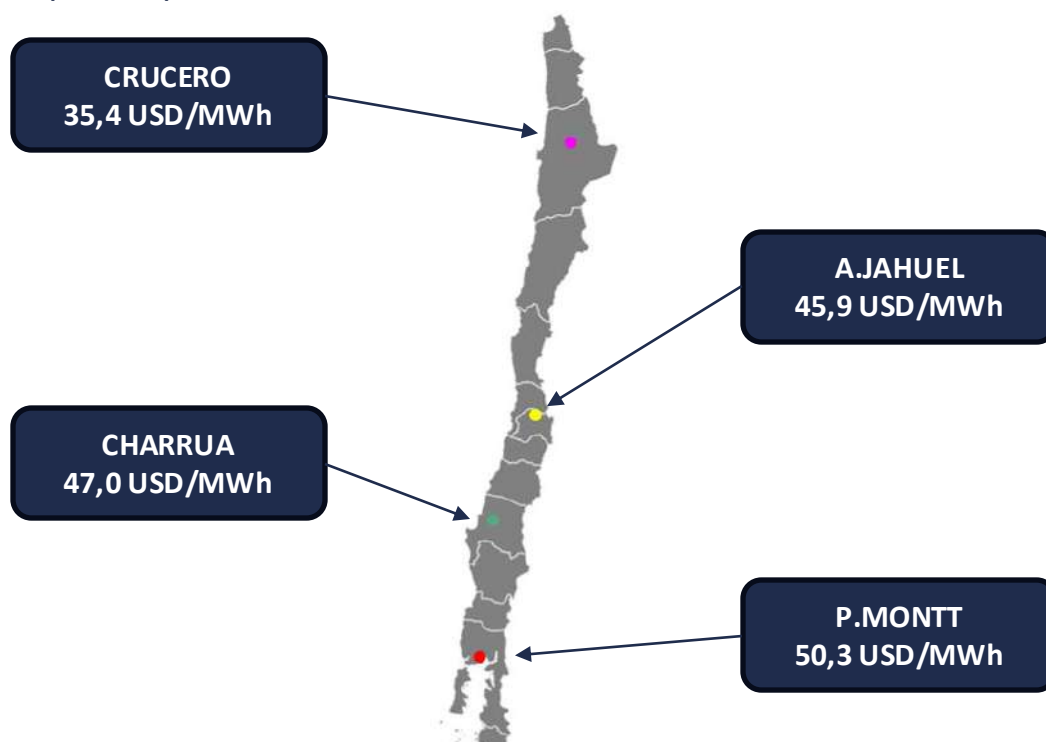
Generación PMG por tecnología [17]



COSTO MARGINAL

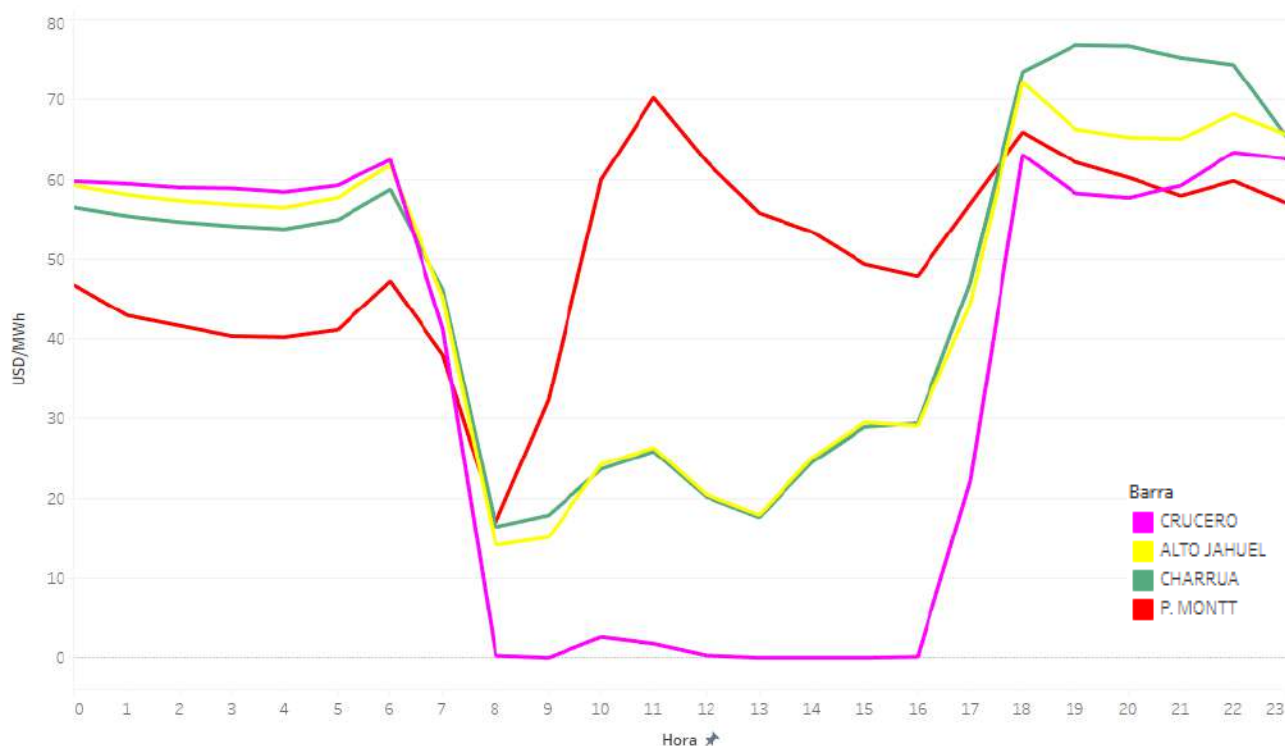
El costo marginal máximo mensual se registró en la barra LAVEGA, alcanzando los 315,5 USD/MWh el 4 de agosto a las 07:00 hrs.

Costo marginal promedio por barra [18]



Promedio del costo marginal por hora del día, calculado a partir de todos los días del mes de agosto para las barras indicadas.

Costo marginal promedio horario por barra para agosto [19]



PRECIO ESTABILIZADO DS244

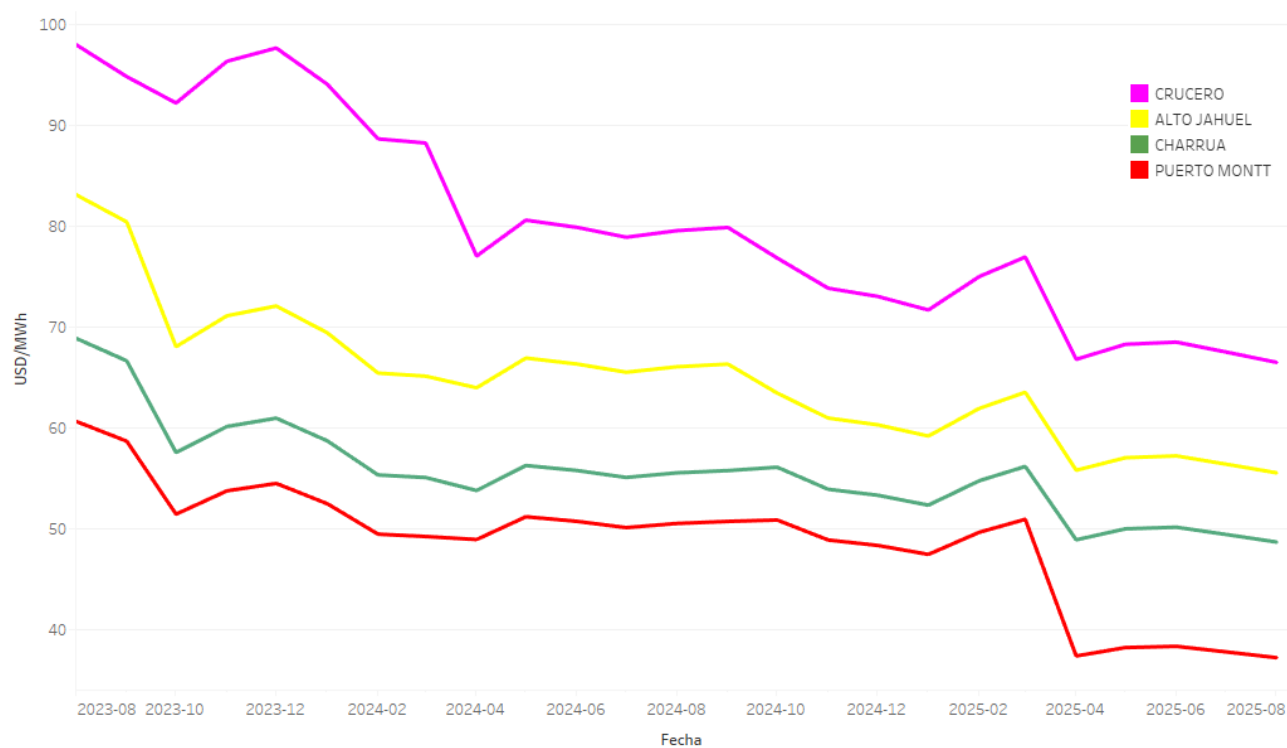
Para los gráficos y tablas se utilizó el valor promedio mensual del dólar observado. A continuación, se presenta el Precio Estabilizado para de agosto por barra según el decreto [1T – 2025](#), ajustado al valor del dólar de dicho mes.

Precio Estabilizado DS244 por barra para agosto [20]

CRUCERO 66,52 USD/MWh	A.JAHUEL 55,58 USD/MWh	CHARRUA 48,73 USD/MWh	P.MONTT 37,28 USD/MWh
--------------------------	---------------------------	--------------------------	--------------------------

En los últimos dos años, considerando las cuatro barras de interés, el valor máximo del Precio Estabilizado DS244 se registró en la barra Crucero, con 97,99 USD/MWh en agosto del año 2023. Por el contrario, el valor mínimo fue de 37,45 USD/MWh en la barra Puerto Montt en abril del año 2025. El siguiente gráfico de líneas presenta la evolución histórica del Precio Estabilizado por barra.

Precio Estabilizado de energía DS244 semestral de los últimos dos años [21]



Se encuentra publicado el [Informe Técnico](#) preliminar de junio del 2025, el cuál no fue considerado en los datos presentados de este reporte.

PRECIO ESTABILIZADO DS88

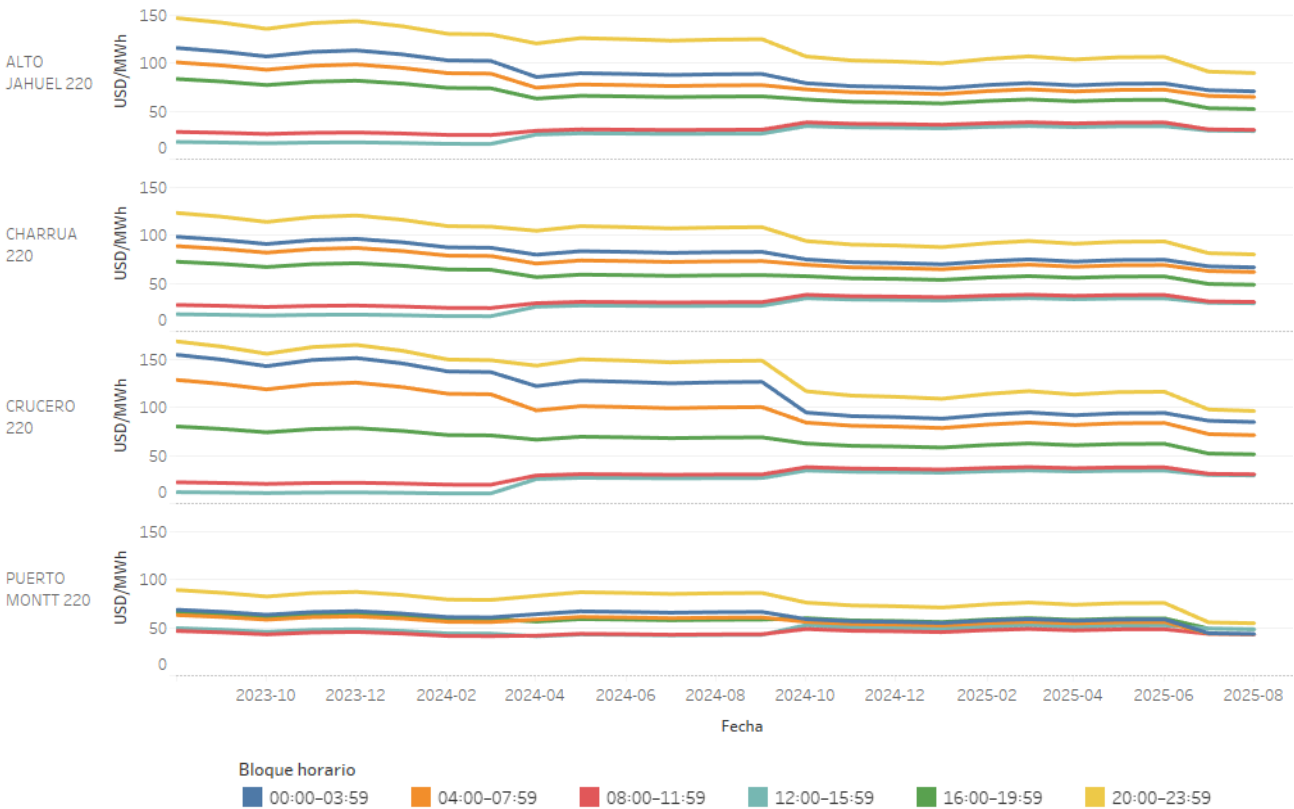
A continuación, se presenta el Precio Estabilizado por barra y bloque horario según el último decreto vigente, publicado en el [diario oficial](#) y ajustado al dólar observado del mes.

Bloque Horario	A.Jahuel USD/MWh	Charrua USD/MWh	Crucero USD/MWh	P. Montt USD/MWh
0:00 - 3:59	70,87	66,8	85,03	43,61
4:00 – 7:59	65,03	61,95	71,32	43,29
8:00 – 11:59	30,65	30,77	30,53	42,95
12:00 – 15:59	29,38	29,38	29,33	48,49
16:00 – 19:59	52,40	48,67	51,33	48,38
20:00 – 23:59	89,99	80,33	96,58	54,75

[22]

Los valores más altos del Precio Estabilizado DS88 se registran en la barra de Crucero, específicamente en el bloque horario de 20:00 a 23:59, alcanzando un valor máximo de 169,2 USD/MWh en agosto del 2023. En contraste, la barra de Puerto Montt registró, en promedio, los valores más bajos del Precio Estabilizado en el periodo de dos años, mientras que Crucero cuenta con los mayores.

Precio Estabilizado DS288 por barra y bloque horario [23]



La publicación en el Diario Oficial del Decreto [14T/2024](#), que fija los precios estabilizados horarios correspondientes al segundo semestre de 2024, se realizó el jueves 31 de julio de 2025. Esta publicación ocurrió posteriormente a la del Decreto [8T/2025](#), que establece los precios para el primer semestre de 2025 y que fue publicado el 8 de julio de 2025.

Dado que la vigencia de los precios estabilizados horarios comienza a regir una vez publicado el respectivo decreto en el Diario Oficial, el próximo balance mensual que publique el Coordinador Eléctrico Nacional debería clarificar la interpretación sobre el alcance temporal de estos precios, en conjunto con la entrada en vigencia del Decreto 14T/2025.

A continuación, se presenta el extracto del pronunciamiento de la Contraloría General de la República sobre este tema:

"Esta Contraloría General ha dado curso al documento del epígrafe, que fija precios estabilizados para medios de generación de pequeña escala, pero estima necesario precisar que el Decreto 9T, de 2024, de ese Ministerio, aludido en el considerando N.º 6 del documento en examen, fue tomado razón con fecha 4 de abril del presente año."

PRECIO MEDIO DE MERCADO

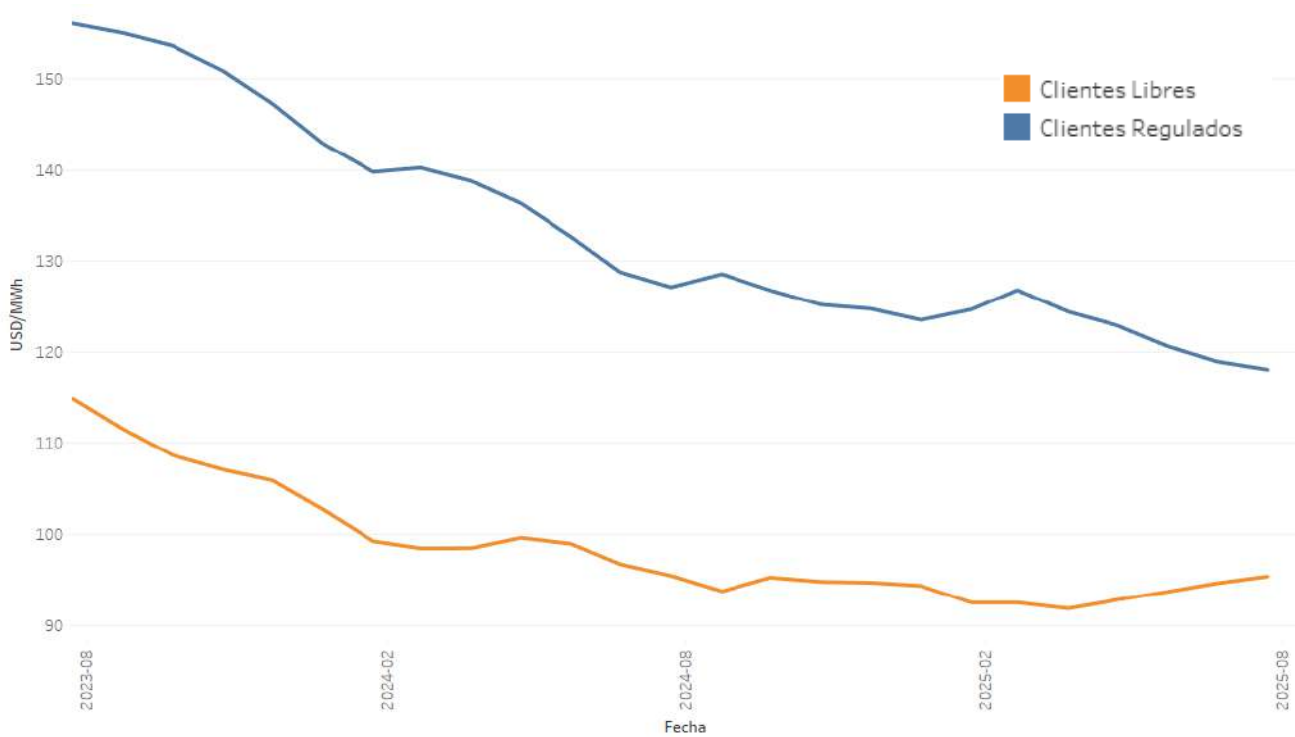
Precio Medio de Mercado de Agosto 2025 [24]

Cliente Libre
95,38 USD/MWh

Cliente Regulado
118,04 USD/MWh

El Precio Medio de Mercado es un indicador monómico, es decir, incorpora tanto energía como potencia. En los últimos dos años, su valor máximo fue de 156,08 USD/MWh para clientes regulados en agosto del 2023 y de 114,92 USD/MWh para clientes libres en agosto del 2023. En contraste, el valor mínimo se registró en agosto del 2025 con 118,04 USD/MWh para clientes regulados, y en abril del 2025 con 91,84 USD/MWh para clientes libres.

Precio medio de mercado de los últimos dos años [25]



PRECIO NUDO DE POTENCIA

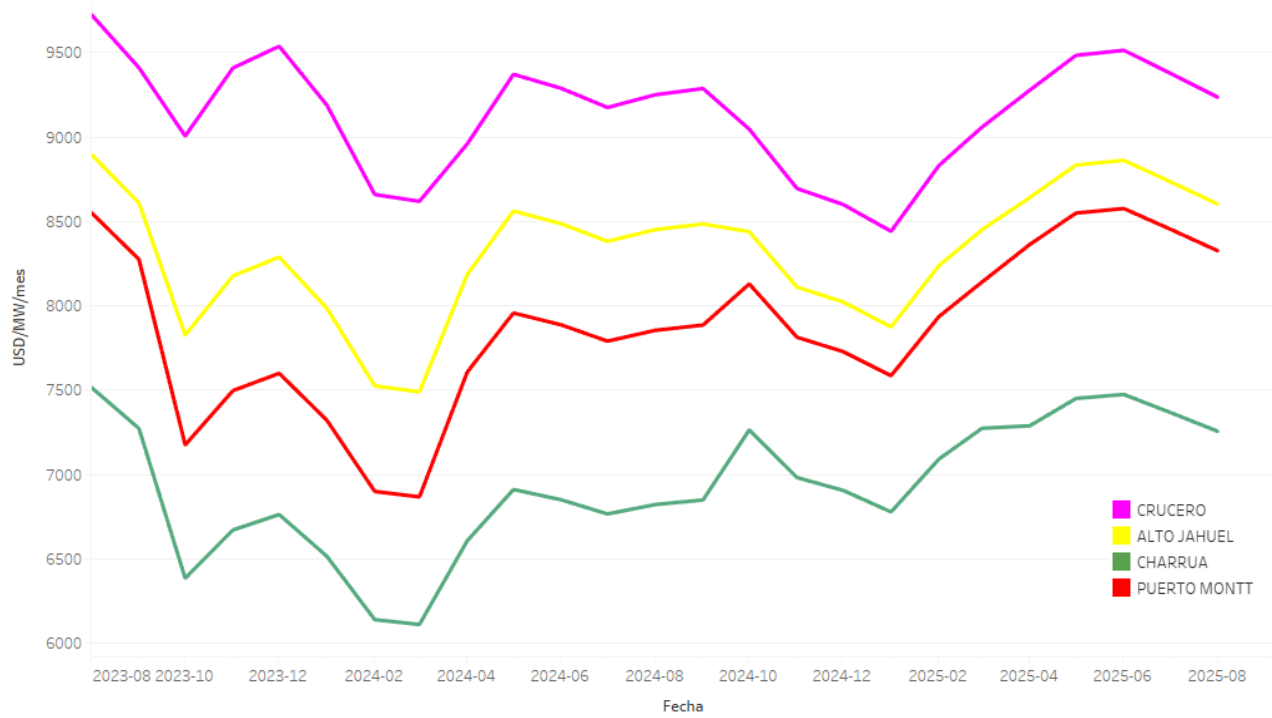
Para los gráficos y tablas se utilizó el valor promedio mensual del dólar observado. A continuación, se presenta el Precio Nudo de Potencia para de agosto por barra según el decreto [1T – 2025](#), ajustado al valor del dólar de dicho mes.

Precio Nudo de Potencia por barra para agosto [26]

<div>CRUCERO</div> <div>9.235</div> <div>USD/MW/mes</div>	<div>A.JAHUEL</div> <div>8.602</div> <div>USD/MW/mes</div>	<div>CHARRUA</div> <div>7.255</div> <div>USD/MW/mes</div>	<div>P.MONTT</div> <div>8.325</div> <div>USD/MW/mes</div>
---	--	---	---

En los últimos dos años, considerando las cuatro barras de interés, el valor máximo del Precio Nudo de Potencia se registró en la barra Crucero, con 9.726 USD/MW/mes en agosto del año 2023. Por el contrario, el valor mínimo fue de 6.111 USD/MW/mes en la barra Charrua en marzo del año 2024. El siguiente gráfico de líneas presenta la evolución histórica del Precio Estabilizado de potencia por barra.

Precio Nudo de Potencia semestral de los últimos dos años [27]



Se encuentra publicado el [Informe Técnico](#) preliminar de junio del 2025, el cuál no fue considerado en los datos presentados de este reporte.

A continuación, se presentan las publicaciones del Ministerio de Energía en el Diario Oficial, específicamente en las secciones de “Normas Generales”, “Normas Particulares” y “Avisos Destacados”.

Se excluyen decretos y resoluciones relacionados con la fijación de precios de referencia o paridad de combustibles derivados del petróleo y kerosene doméstico, así como nombramientos, renunciaciones y comisiones de servicio de autoridades del Ministerio de Energía.

PUBLICACIONES DEL MINISTERIO DE ENERGÍA EN EL DIARIO OFICIAL DE AGOSTO 2025

Titular	Sección	Fecha
Resolución exenta número 49, de 2025.- fija listado de consumidores con capacidad de gestión de energía correspondiente al proceso de reporte de consumos energéticos del año 2025	Normas Particulares	04-08-2025
Resolución exenta número 33.101, de 2025.- otorga a inversiones bosquemar spa concesión provisional para proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado línea de transmisión 2x220 kv pe cumbres del maule - s/e nueva nirivilo	Normas Particulares	05-08-2025
Decreto número 89, de 2024.- otorga a anglo american sur s.a., concesión eléctrica definitiva para establecer el proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado traslado tramo de línea 220 kv polpaico - santa filomena (aas) en la región metropolitana, provincia de chacabuco, comunas de tiltil y colina	Normas Particulares	08-08-2025
Decreto exento número 191, de 2025.- otorga a los maitenes solar spa concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo iv de la línea de transmisión de energía eléctrica denominada línea de transmisión 2x33 kv pique solaris en la región metropolitana, provincia de cordillera, comunas de puente alto y pique	Normas Particulares	13-08-2025
Decreto exento número 192, de 2025.- otorga a los maitenes solar spa concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo iii de la línea de transmisión de energía eléctrica denominada línea de transmisión 2x33 kv pique solaris en la región metropolitana, provincia de cordillera, comunas de puente alto y pique	Normas Particulares	13-08-2025
Decreto exento número 193, de 2025.- otorga a los maitenes solar spa concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo ii de la línea de transmisión de energía eléctrica denominada línea de transmisión 2x33 kv pique solaris en la región metropolitana, provincia de cordillera, comunas de puente alto y pique	Normas Particulares	13-08-2025
Decreto exento número 199, de 2025.- otorga a los maitenes solar spa concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo vi de la línea de transmisión de energía eléctrica denominada línea de transmisión 2x33 kv pique solaris, en la región metropolitana, provincia de cordillera, comunas de puente alto y pique	Normas Particulares	13-08-2025
Decreto exento número 200, de 2025.- otorga a los maitenes solar spa concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo v de la línea de transmisión de energía eléctrica denominada línea de transmisión 2x33 kv pique solaris, en la región metropolitana, provincia de cordillera, comunas de puente alto y pique	Normas Particulares	13-08-2025
Decreto exento número 185, de 2025.- otorga a los maitenes solar spa, concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo i de la línea de transmisión de energía eléctrica denominada línea de transmisión 2x33 kv pique solaris, en la región metropolitana, provincia de cordillera, comunas de puente alto y pique	Normas Particulares	13-08-2025
Decreto exento número 189, de 2025.- otorga a parque fotovoltaico andino las pataguas spa, concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo 1 de la línea de transmisión de energía eléctrica denominada línea de transmisión 1x110 kv andino las pataguas - las arañas, en la región metropolitana, provincia de melipilla, comuna de san pedro	Normas Particulares	14-08-2025
Decreto exento número 197, de 2025.- otorga a empresa de transmisión eléctrica transemel s.a. concesión eléctrica definitiva para establecer las instalaciones correspondientes al proyecto denominado nueva subestación seccionadora buli en la región de ñuble, provincia de punilla, comuna de san carlos	Normas Particulares	14-08-2025
Decreto exento número 204, de 2025.- otorga a eléctrica santa teresa spa concesión definitiva para establecer el tramo 1.2.b del proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado línea nueva lampa - santa teresa 2x220 kv, en la región metropolitana, provincia de chacabuco, comuna de lampa	Normas Particulares	20-08-2025
Resolución exenta número 35, de 2025.- aprueba solicitudes de renuncia y modifica listado de usuarios residenciales pertenecientes a los hogares beneficiarios al subsidio transitorio al pago del consumo de energía eléctrica del primer semestre del año 2025	Normas Particulares	21-08-2025
Decreto número 2 a, de 2025.- acepta renuncia voluntaria de don iván morán morán al cargo de secretario regional ministerial de energía de la región metropolitana de santiago	Normas Generales	21-08-2025
Decreto exento número 203, de 2025.- aprueba planificación energética de largo plazo, que define escenarios energéticos y sus respectivos polos de desarrollo	Normas Generales	21-08-2025
Decreto exento número 205, de 2025.- otorga a sol del loa spa concesión eléctrica definitiva para establecer las instalaciones correspondientes al proyecto denominado línea de transmisión 2x220 kv sdl - frontera, en las regiones de antofagasta y tarapacá, provincias de tocopilla y tamarugal, comunas de maría elena y pozo almonte	Normas Particulares	23-08-2025
Decreto exento número 170, de 2025.- modifica decreto nº 222, de 1999, del ministerio de economía, fomento y reconstrucción	Normas Generales	26-08-2025
Decreto exento número 190, de 2025.- otorga a doña graciela solar spa concesión eléctrica definitiva para establecer las instalaciones correspondientes al proyecto denominado línea de transmisión santa graciela - montenegro 1x66 kv, en la región de ñuble, provincia de diguillín, comuna de san ignacio.	Normas Particulares	26-08-2025
Decreto número 11t, de 2024.- fija valor anual de los sistemas de transmisión zonal, de acuerdo al artículo decimotercero transitorio de la ley nº 20.936	Normas Generales	26-08-2025

PUBLICACIONES DEL MINISTERIO DE ENERGÍA EN EL DIARIO OFICIAL DE SEPTIEMBRE 2025

Titular	Sección	Fecha
Resolución exenta número 503, de 2025.- informa y comunica nuevos valores del costo de falla de corta y larga duración en el sistema eléctrico nacional y los sistemas medianos	Normas Generales	02-09-2025
Decreto exento número 226, de 2025.- fija nuevo valor de inversión y valores de las componentes del nuevo valor anual de la transmisión por tramo que corresponden a cge transmisión s.a. como continuadora de la ejecución de la obra aumento de capacidad línea 1x66 kv monterrico - cocharcas, sus fórmulas de indexación y actualiza cronograma de ejecución	Normas Particulares	03-09-2025
Decreto número 4t, de 2025.- rectifica decreto nº 11t, de 2021, que fija empresas adjudicatarias de la construcción y ejecución de las obras de ampliación de los sistemas de transmisión nacional y zonal, contempladas en los decretos exentos n°s. 293 de 2018, 198 de 2019, y 171 de 2020	Normas Generales	03-09-2025
Resolución exenta número 34.031, de 2025.- establece procedimiento para realizar por medio electrónico trámite que indica	Normas Generales	03-09-2025
Decreto exento número 224, de 2025.- modifica decreto nº 73, de 2022, que otorga a sonnedix chile holding spa concesión eléctrica definitiva para establecer el proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado línea eléctrica 1x220 kv tres cruces - cumbre, en la región de atacama, provincia de chañaral, comuna de diego de almagro	Normas Particulares	04-09-2025
En el marco de los procesos de planificación anual de la transmisión y de obras necesarias y urgentes del artículo 91° bis de la ley general de servicios eléctricos, ambos correspondiente al año 2025, la comisión nacional de energía convoca a todas las personas naturales o jurídicas interesadas en dichos procesos a inscribirse o a actualizar sus datos en el registro de participación ciudadana	Avisos	05-09-2025
Resolución exenta número 54, de 2025.- aprueba el listado de usuarios residenciales beneficiarios del subsidio transitorio al pago del consumo de energía eléctrica del primer semestre del año 2025 y el monto total de los recursos necesarios para financiarlo	Normas Particulares	05-09-2025
Decreto número 16t, de 2025.- modifica decreto nº 5t, de 2019, que fija derechos y condiciones de ejecución y explotación de las obras nuevas que se indican del sistema de transmisión zonal del artículo decimotercero transitorio de la ley nº 20.936	Normas Generales	05-09-2025
Decreto exento número 219, de 2025.- cambia titularidad de la empresa adjudicataria de los derechos y condiciones de ejecución y explotación de la obra nueva denominada nueva línea 2x154 kv tinguiririca - santa cruz; y titularidad de la construcción y ejecución de las obras de ampliación denominadas ampliación en s/e tinguiririca 220 kv (im) y 154 kv (bps+bt), ampliación en s/e tinguiririca (ntr atat), ampliación en s/e santa cruz 66 kv (bp+bt), nuevo patio 154 kv (nbps+bt) y nuevo transformador (ntr atat), ampliación en s/e san fernando 154 kv (nbp+bt) y tendido segundo circuito línea 2x154 kv tinguiririca - san fernando y construcción de paños en s/e san fernando, contenidas en el decreto nº 3t, de 2024	Normas Particulares	10-09-2025
Resolución exenta número 543, de 2025.- rectifica resolución nº 503 exenta de 2025, que informa y comunica nuevos valores del costo de falla de corta y larga duración en el sistema eléctrico nacional y los sistemas medianos	Normas Generales	10-09-2025
Resolución exenta número 61, de 2025.- aprueba el monto total asignado al subsidio transitorio al pago del consumo de energía eléctrica del segundo semestre del año 2025 y los listados de usuarios residenciales pertenecientes a los hogares beneficiarios	Normas Generales	12-09-2025
Decreto exento número 225, de 2025.- modifica decreto nº 54, de 2024, que otorga a sonnedix pelequén solar spa concesión definitiva para establecer el tramo 3 del proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado línea eléctrica 1x220 kv yaracuy-malloa nueva, en la región del libertador general bernardo o'higgins, provincias de colchagua y cachapoal, comunas de san fernando y malloa	Normas Particulares	13-09-2025
Decreto exento número 230, de 2025.- otorga a sae volcán guallatiri spa, concesión eléctrica definitiva para establecer las instalaciones correspondientes al proyecto denominado línea de transmisión 1x66 kv paso hondo - sae volcán guallatiri, en la región del maule, provincia de linares, comuna de retiro	Normas Particulares	13-09-2025
Aprueba informe técnico fijación de peajes de distribución, de conformidad a lo establecido en el artículo 120° de la ley general de servicios eléctricos	Avisos	15-09-2025
Decreto exento número 233, de 2025.- modifica decreto nº 69, de 2024, que otorga a pfv cormorán spa concesión definitiva del proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado línea de interconexión 1x23kv pfv cormorán, en la región del maule, provincia de talca, comuna de constitución	Normas Particulares	16-09-2025
Consulta pública de la modificación de la norma técnica de conexión y operación de pmgd en instalaciones de media tensión, de conformidad con el procedimiento normativo iniciado mediante la resolución nº 130 exenta, de 2024	Avisos	17-09-2025
Decreto número 26, de 2025.- modifica decreto nº 160, de 2008, del entonces ministerio de economía, fomento y reconstrucción, que aprueba reglamento de seguridad para las instalaciones y operaciones de producción y refinación, transporte, almacenamiento, distribución y abastecimiento de combustibles líquidos	Normas Generales	17-09-2025

DISCREPANCIAS PRESENTADAS EN EL PANEL DE EXPERTOS DURANTE AGOSTO Y SEPTIEMBRE

Titular	Número Discrepancia	Fecha de presentación	Estado
Disc. Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA en contra de Transemel S.A. por aplicación del régimen de acceso abierto sobre instalaciones dedicadas".	25 2025	05-08-2025	Tramitación
Disc. Aes Andes contra el Coordinador por rechazo de Solicitud de Autorización de Conexión NUP 4169	26 2025	06-08-2025	Tramitación

DISCREPANCIAS EN CURSO EN EL PANEL DE EXPERTOS DURANTE AGOSTO Y SEPTIEMBRE

Titular	Número Discrepancia	Fecha de presentación	Estado
Disc Parque Eólico Punta de Talca contra el Coordinador sobre Entrada en Operación	12 2025	25-04-2025	Tramitación
Disc. Casablanca Transmisora de Energía contra el Coordinador por Entrada en Operación Etapa 3 "Nueva Alto Melipilla-Nueva Casablanca 2x220 kV"	21 2025	23-06-2025	Tramitación
Disc. Casablanca Transmisora de Energía contra el Coordinador por Entrada en Operación Etapa 1 "Nueva Línea 2x220 kV La Pólvara-Agua Santa"	22 2025	23-06-2025	Tramitación

DISCREPANCIAS TERMINADAS EN EL PANEL DE EXPERTOS DURANTE AGOSTO Y SEPTIEMBRE

Titular	Número Discrepancia	Fecha de presentación	Estado
Disc CGE en contra del Coordinador por su negativa a practicar reliquidaciones entre empresas coordinadas respecto de contratos para suministro de energía para clientes sometidos a régimen de precios regulados	11 2025	13-03-2025	Terminada
Disc. Bioenergías Forestales contra ITF Plan de Expansión 2024	13 2025	30-04-2025	Terminada
Disc. Aes Andes contra ITF Plan de Expansión 2024	14 2025	30-04-2025	Terminada
Disc. Transemel contra ITF Plan de Expansión 2024	15 2025	30-04-2025	Terminada
Disc.Acenor contra Plan de Expansión 2024	16 2025	30-04-2025	Terminada
Disc. Colbún contra ITF Plan de Expansión 2024	17 2025	30-04-2025	Terminada
Disc. Transelec contra ITF Plan de Expansión 2024	18 2025	30-04-2025	Terminada
Disc. Anglo American Sur contra el Coordinador Eléctrico Nacional por incorrecta calificación	19 2025	27-05-2025	Terminada
Disc Colbún contra el Coordinador por rechazo de solicitud en carta DE 02711-25	20 2025	30-05-2025	Terminada
Disc.Edelaysen-Saesa contra la CNE por Informe Técnico "Fijación de Peajes de Distribución"	24 2025	31-07-2025	Terminada

RESUMEN DE NOTICIAS AGOSTO

Este informe abarca los principales acontecimientos del sector eléctrico chileno entre el 1 y el 31 de agosto de 2025, poniendo especial atención en el segmento de generación y en aspectos de interés para GPM AG.

GPM AG tomó un rol protagónico en el debate regulatorio de agosto. En RENMAD Chile 2025, su director ejecutivo, Mauricio Utreras, planteó la urgencia de modificar el DS 88 para habilitar la incorporación de almacenamiento en los PMGD sin perder su régimen económico, lo que permitiría desplegar baterías en alrededor de 480 plantas existentes. En paralelo, advirtió sobre el impacto del nuevo DS 125, que podría incluir a los PMGD en los vertimientos sistémicos, con una disminución de generación superior al 20% según un estudio de Systep, e hizo un llamado a avanzar hacia un marco normativo que viabilice el escalamiento del almacenamiento distribuido con diversidad tecnológica y territorial. Estas definiciones fueron recogidas por distintos medios especializados que resaltaron la necesidad de flexibilidad en la matriz y señales regulatorias claras para los pequeños y medianos generadores [Electro Industria](#), [Electrominería](#), [Revista Electricidad](#).

En la segunda mitad del mes, GPM AG profundizó su postura con un estudio técnico encargado a Systep, que alertó que la propuesta de modificación al DS 125/2017 podría elevar en 28% los vertimientos de los PMGD, poniendo en riesgo inversiones por más de US\$3.500 millones al aplicar recortes uniformes que no distinguen entre instalaciones con consumo local y aquellas que inyectan excedentes al sistema de transmisión. GPM AG planteó una metodología alternativa para mitigar estos impactos y subrayó la importancia de estabilidad regulatoria y transparencia en el mercado eléctrico [Revista Electricidad](#), [Electrominería](#).

Hacia fines de agosto, la discusión se tensionó con la presentación de cambios al DS 125 por parte del Ministerio de Energía, propuesta que —de aprobarse— podría obligar a los PMGD a verter hasta un tercio de su producción anual en 2026. Mauricio Utreras, director ejecutivo de GPM A.G., advirtió que la medida podría afectar la viabilidad de los PMGD, mientras que Rafael Loyola, de la Asociación de Generación Renovable, sostuvo que la propuesta busca garantizar reglas parejas para todas las centrales. El Ministerio indicó que la modificación está en revisión y persigue criterios de igualdad en el prorrateo de vertimientos [El Mercurio](#).

En el frente normativo, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) formuló cargos al Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) y a ocho empresas eléctricas por su eventual responsabilidad en el mega apagón del 25 de febrero de 2025, que afectó al 98,5% de la población. La SEC acusó al CEN de operar el sistema en condiciones inseguras, superando límites de transmisión establecidos, y a empresas de transmisión y generación por desconexiones anticipadas y falta de supervisión, evidenciando deficiencias en la coordinación y fiscalización del sistema. El caso abrió un debate público con reacciones del propio Coordinador y de la industria [SEC](#), [El Mostrador](#), [La Tercera](#).

El proyecto de ley de subsidio eléctrico avanzó en el Senado con ajustes relevantes para el segmento de generación: se eliminó el cargo a los PMGD como fuente de financiamiento, optándose por recursos fiscales y por reducir la sobretasa del impuesto verde de US\$5 a US\$3 por tonelada de CO₂. La Asociación Chilena de Energías Renovables y Almacenamiento (Acera) valoró estas correcciones al considerar que resguardan la certeza jurídica y la confianza inversionista, mientras que Generadoras de Chile expresó preocupación por una carga desproporcionada sobre el sector de generación derivada de la sobretasa [PV Magazine](#), [El Mercurio](#), [Electrominería](#).

Adicionalmente, el Gobierno ingresó al Congreso el Proyecto de Ley de Fomento a la Industria del Hidrógeno Verde, que incorpora un crédito tributario de hasta US\$2.800 millones para incentivar la producción, asignado mediante licitaciones anuales entre 2025 y 2030, con prioridad para proyectos en Magallanes. Según el ministro de Hacienda, Mario Marcel, la industria requiere incentivos iniciales para atraer inversiones y consolidar a Chile como líder en hidrógeno verde [Revista Electricidad](#), [Diario Financiero](#).

En materia de proyectos y desarrollo del sistema, avanzó el ingreso ambiental del Parque Fotovoltaico Isidora Solar en Atacama, de 150 MW con almacenamiento BESS de 440 MWh y una inversión de US\$262 millones, orientado a diversificar la matriz con energías renovables [Revista Electricidad](#), [Electrominería](#).

La CNE declaró en construcción once proyectos de almacenamiento BESS que suman 1.354 MW de capacidad instalada, destacando el proyecto Pampas de AES Andes que integra solar, eólica y baterías en la Región de Antofagasta, como parte de un despliegue de gran escala en flexibilidad del sistema [Electrominería](#).

También se registró el inicio de la expansión Mantoverde Optimized (MV-O) de Capstone Copper en Atacama, tras obtener todas las autorizaciones, incluyendo la ambiental. Con una inversión de US\$176 millones, el proyecto busca extender la vida útil de la mina y optimizar procesos, con implicancias energéticas para su operación eléctrica y de procesos [Reporte Minero](#).

En el segmento de grandes iniciativas híbridas, Copenhagen Infrastructure Partners ingresó al SEIA el proyecto Llanura Solar en Antofagasta, combinando generación solar, eólica y almacenamiento BESS por 1.156 MW de capacidad y US\$1.300 millones de inversión, con una vida útil proyectada de 43 años y orientado a aportar descarbonización y estabilidad al SEN [PV Magazine](#), [Revista Electricidad](#), [Diario Financiero](#).

En la Región Metropolitana, Zelestra Energy presentó al SEIA el proyecto Rinconada Solar de 254,3 MW con BESS, por US\$350 millones, con inicio de operaciones esperado para 2029, reforzando el portafolio de generación distribuida metropolitana [PV Magazine](#).

Desde la perspectiva comunitaria y de resiliencia, Atlas Renewable Energy inauguró un tótem solar en Quilapilún Alto, destinado a asegurar energía limpia y continua para la comunidad, especialmente en situaciones de emergencia, como parte de su estrategia de sostenibilidad y vínculo territorial [Reporte Sostenible](#).

En almacenamiento a gran escala, llegaron a Chile las primeras baterías Tesla Megapack para el proyecto Celda Solar de Colbún en Arica y Parinacota, con 228 MW y 912 MWh de capacidad, inversión de US\$260 millones y puesta en operación prevista para 2026, con el objetivo de mejorar la estabilidad del sistema y reducir emisiones de CO2 [Revista Electricidad](#), [PV Magazine](#).

La generación distribuida continuó su expansión: la capacidad instalada de los PMGD alcanzó 3.512 MW a julio de 2025, con predominio solar (3.169 MW). La Región del Maule subió a 601 MW, ubicándose tras la Región Metropolitana, señal de un dinamismo persistente en proyectos de pequeña escala a lo largo del país [Electrominería](#).

Orion Power inauguró el Parque Solar Los Maitenes en Pirque, su primer proyecto fotovoltaico con almacenamiento, con una producción anual estimada de 20 GWh. La empresa informó además que mantiene cuatro plantas en construcción y prepara la expansión de su portafolio de generación distribuida en los próximos años [Diario Financiero](#).

Finalmente, los megaproyectos de hidrógeno verde en Magallanes, liderados por TotalEnergies y HNH Energy, enfrentan etapas críticas en el SEIA, con inversiones combinadas por US\$27 mil millones y bajo atención por observaciones regulatorias y de participación ciudadana. Expertos coincidieron en que la capacidad para superar estas evaluaciones será determinante para el futuro del hidrógeno verde en Chile [Reporte Minero](#), [Señal DF](#).

RESUMEN DE NOTICIAS SEPTIEMBRE

Este informe abarca los principales acontecimientos del sector eléctrico chileno entre el 1 y el 26 de septiembre de 2025, poniendo especial atención en el segmento de generación y en aspectos de interés para GPM AG.

En el ámbito normativo, los cambios en los reglamentos DS 125 y DS 88 continúan suscitando un intenso debate. Estos cambios, como lo señala un informe de SysteP, apuntan a modernizar la coordinación y remuneración del sector de generación eléctrica al incorporar los Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD) al despacho centralizado del Coordinador Eléctrico Nacional. Sin embargo, existe preocupación por los desafíos técnicos y de implementación dentro de los plazos establecidos, ya que más de 760 unidades PMGD necesitan adaptarse a los nuevos requisitos. Se espera además un impacto en la redistribución de vertimientos de energía que afectará mayormente a las grandes centrales solares y los PMGD solares, según [Electrominería](#) y [SysteP](#).

En paralelo, la Comisión Nacional de Energía (CNE) ha promovido una consulta pública para actualizar la Norma Técnica de Conexión y Operación de los PMGD. Estas modificaciones buscan modernizar la normativa y promover una integración más eficiente de los PMGD al sistema eléctrico nacional, regulando aspectos como congestión, integración de almacenamiento, bloques horarios y potencia de inyección, como detalla [Electrominería](#).

Por otra parte, los cambios propuestos al Decreto Supremo N°88, regulador de PMGD, enfatizan la reducción en los periodos de precios estabilizados y nuevos requisitos técnicos para la integración de almacenamiento, buscando coherencia normativa y adopción de tecnologías avanzadas, según informa [Electrominería](#).

Recientemente, la CNE ha iniciado otra consulta pública para modificar la Norma Técnica de Conexión y Operación PMGD, lo cual podría influir en la congestión de transmisión zonal y en almacenar energía, aportando a la seguridad y confiabilidad del sistema eléctrico, tal como informó Marco Mancilla, secretario ejecutivo de la CNE en [Electro Industria](#) y [Revista Electricidad](#).

En lo que respecta a los proyectos de generación y energías renovables, la aprobación ambiental del enorme Parque Fotovoltaico Peuco, desarrollado por oEnergy en la Región de Atacama, marca un hito importante. Con una inversión de 794 millones de dólares y una capacidad instalada de 285 MWp, acompañada de 2.400 MWh de almacenamiento, este proyecto se erige como uno de los más ambiciosos en el ámbito de energías renovables, con obras previstas para 2028, como reseñan [Ex-Ante](#) y [Diario Financiero](#).

Asimismo, el Complejo Híbrido Pampas, encabezado por AES Andes en la Región de Antofagasta, incluye tanto un parque eólico de 128 MW como un solar de 229 MW, además de un sistema de almacenamiento de 340 MW. Este proyecto, ejecutado por la empresa GES, posiciona a Chile como líder en iniciativas híbridas en la región, según informó [PV Magazine](#) y [Review Energy](#).

El Parque Eólico Horizonte de Colbún, situado en Taltal, Región de Antofagasta, ha comenzado oficialmente su operación comercial, con una capacidad impresionante de 816 MW, comprometiéndose al avance de la energía limpia como destacan [Energía Estratégica](#) y [Electrominería](#).

En generación distribuida, se realizó la inauguración de cuatro proyectos PMGD solares en Los Sauces, La Araucanía, con una capacidad total de 12 MW, presentando un impacto ambiental mínimo y contribuyendo al proceso de descentralización energética como informó el [Ministerio de Energía](#). Otra planta relevante es La Rosa de Sharon en María Pinto, generando energía suficiente para 4.000 viviendas con una inversión de 4 millones de dólares, [PV Magazine](#).

El ataque incendiario que interrumpió el desarrollo del Parque Eólico Camán en Valdivia y Paillaco, está en proceso de recuperación. Con una capacidad proyectada de 306 megavatios tras inaugurar 73 aerogeneradores, el gobierno, aunque con limitaciones, expresa interés en el avance del proyecto, como expresó el delegado presidencial Jorge Alvial según [Reporte Diario](#).

En el ámbito de almacenamiento de energía, Engie Chile realizó su primera colocación de bonos verdes, cineando fondos hacia la producción sostenible, con un monto cercano a 120 millones de dólares, indicador de una transición hacia una matriz más limpia según destacan [Revista Electricidad](#) y [Diario Financiero](#). Copec Flux y Tesla, por su parte, anunciaron una alianza para implementar baterías Megapack en el PMGD Cousiño de Pirque, mejorando la resiliencia del Sistema Eléctrico Nacional, como describen [Electrominería](#) y [La Tercera](#).

Por último, la Asociación Chilena de Energías Renovables y Almacenamiento evidenciaron que, entre enero y agosto, las energías renovables y el almacenamiento representaron el 62,4% de la generación bruta, indicando un notable incremento del almacenamiento energético BESS de 290,5% respecto al año anterior, como menciona [Electrominería](#).

Respecto a los aspectos judiciales, la Corte Suprema confirmó la condena a CGE por incumplimientos contractuales. El fallo, que involucra el pago por lucro cesante a un proyecto PMGD, resalta necesariamente la rigidez de los compromisos en el sector, tal como reporta [Electrominería](#).



Este informe fue desarrollado utilizando datos públicos del sector eléctrico nacional, los cuales fueron recopilados, tratados y visualizados a través de [Systepl](#). La plataforma extrae información desde fuentes públicas oficiales como el Coordinador Eléctrico Nacional, SEIA y la Biblioteca del Congreso Nacional, automatizando el análisis y facilitando la elaboración de gráficos y tablas incluidos en este reporte.

Fuentes:

[1-4,7-10]: Generado en [Systepl](#) con datos de Infotécnica del CEN

[5,6]: Datos obtenidos de la CNE

[11]: Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental SEIA

[12-19]: Generado en [Systepl](#) con datos del Balance Definitivo de Julio del CEN

[20-27]: Generados en [Systepl](#) con datos de la Biblioteca del Congreso Nacional de Chile BCN y de la CNE

[28]: información disponible y generada por [Systepl](#) con datos del Diario Oficial y Panel de Expertos.

La mayoría de los gráficos están basados en el balance definitivo del CEN y que puede no coincidir exactamente con cifras de generación bruta, real u otros publicados en otras fuentes. Algunas cifras se ajustaron utilizando el promedio del dólar observado publicado por el Banco Central.