



GENERADORES
INDEPENDIENTES
DE ENERGÍA A.G.

Reporte Mensual de Generación Eléctrica

Diciembre 2025-Enero 2026

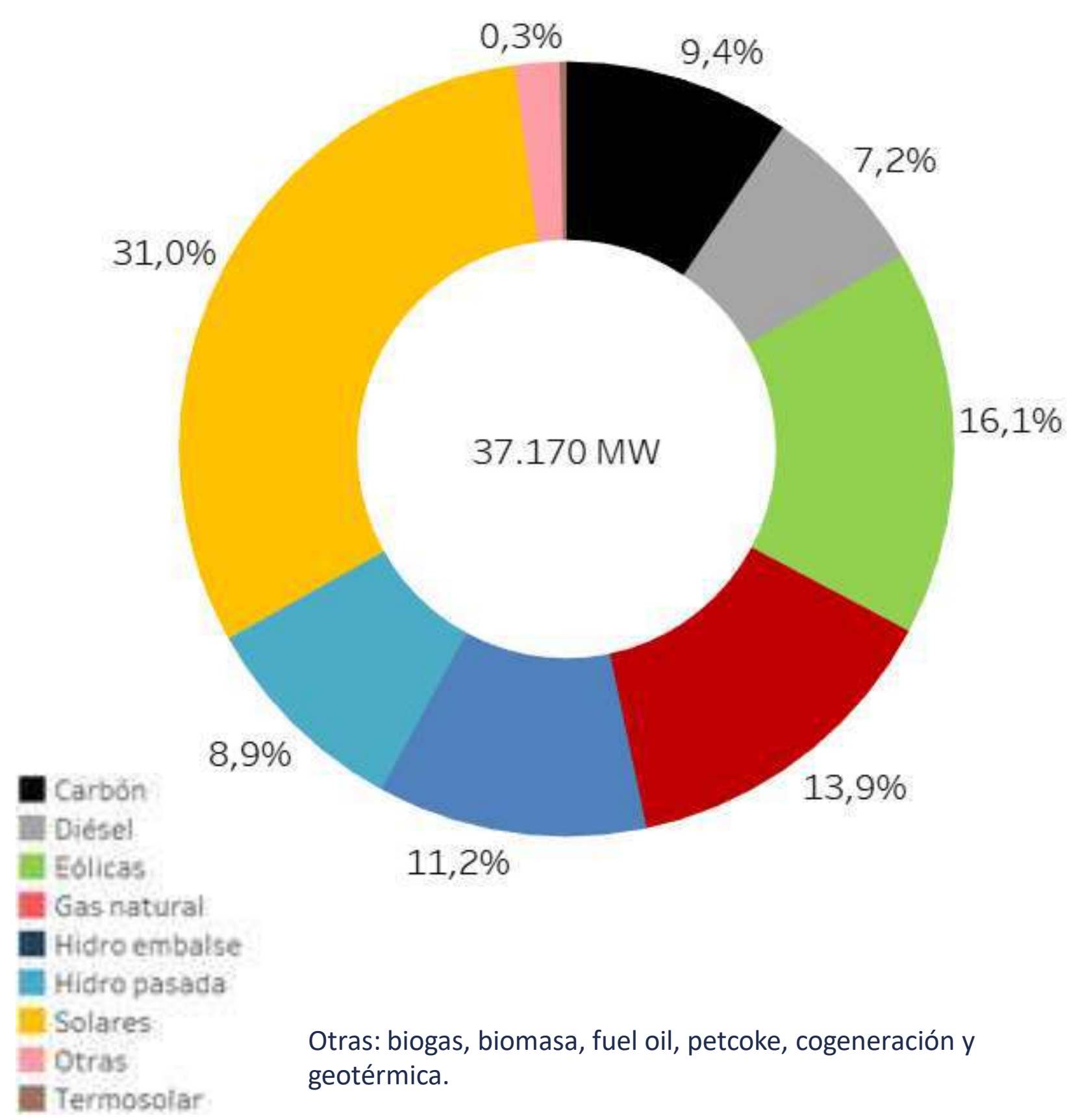


Systep

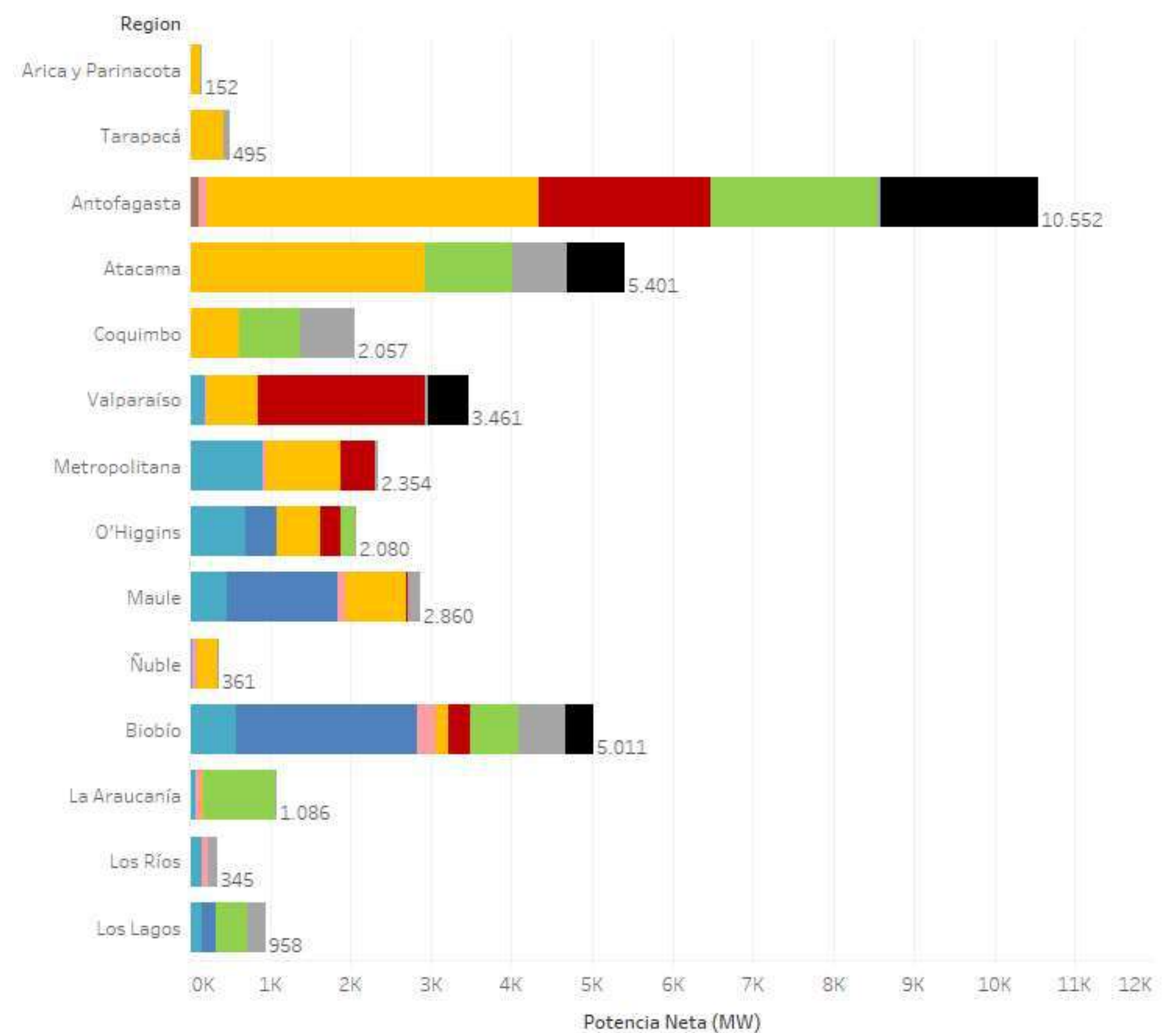
RESUMEN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN

Al 31 de diciembre de 2025, la capacidad instalada en generación eléctrica alcanzó los 37.170 MW. La tecnología con mayor participación correspondió a la solar, totalizando 11.514 MW. Cabe señalar que estas cifras no consideran los proyectos en etapa de pruebas.

Capacidad instalada de generación por tecnología [1]



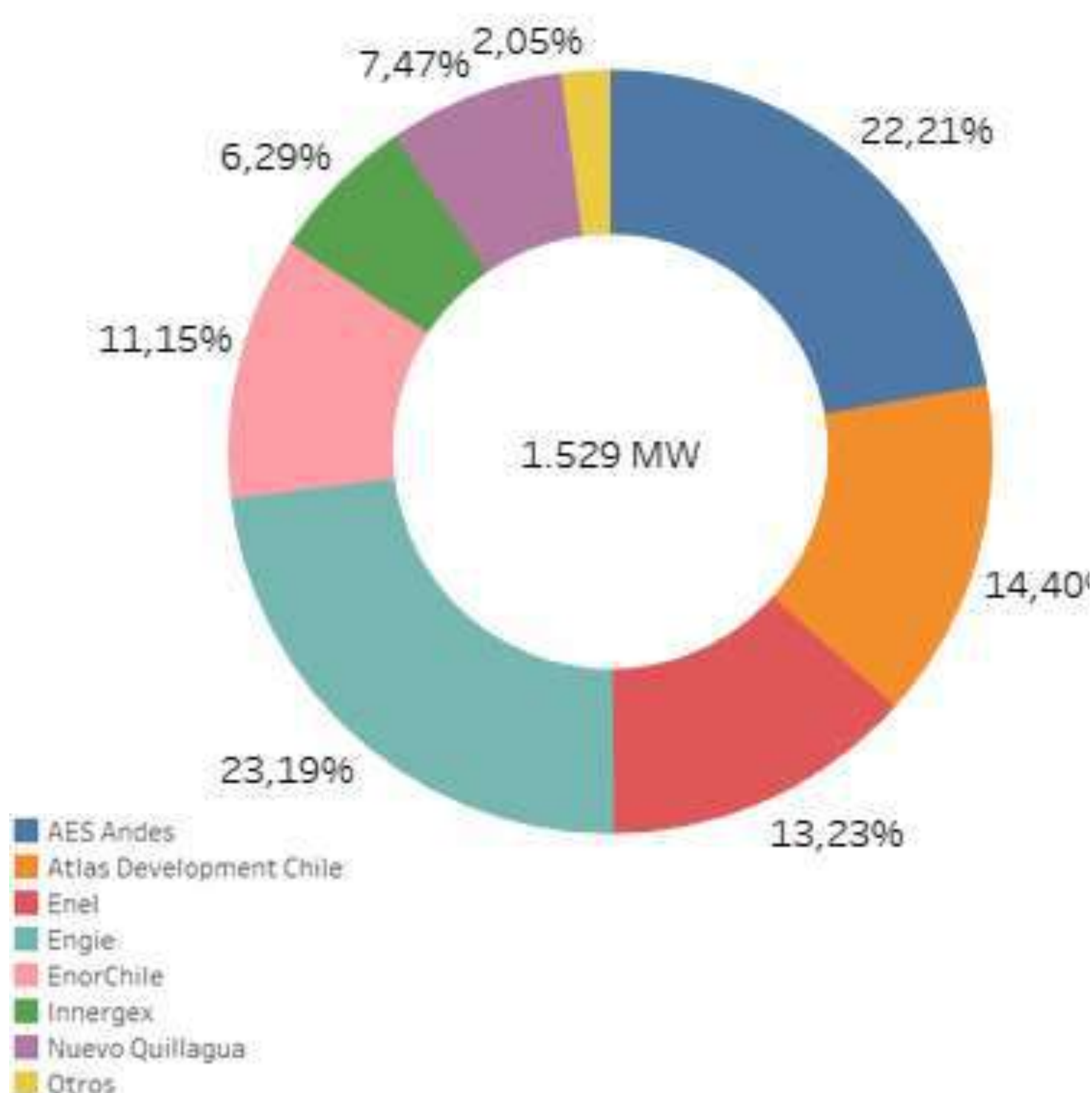
Capacidad instalada de generación por región [2]



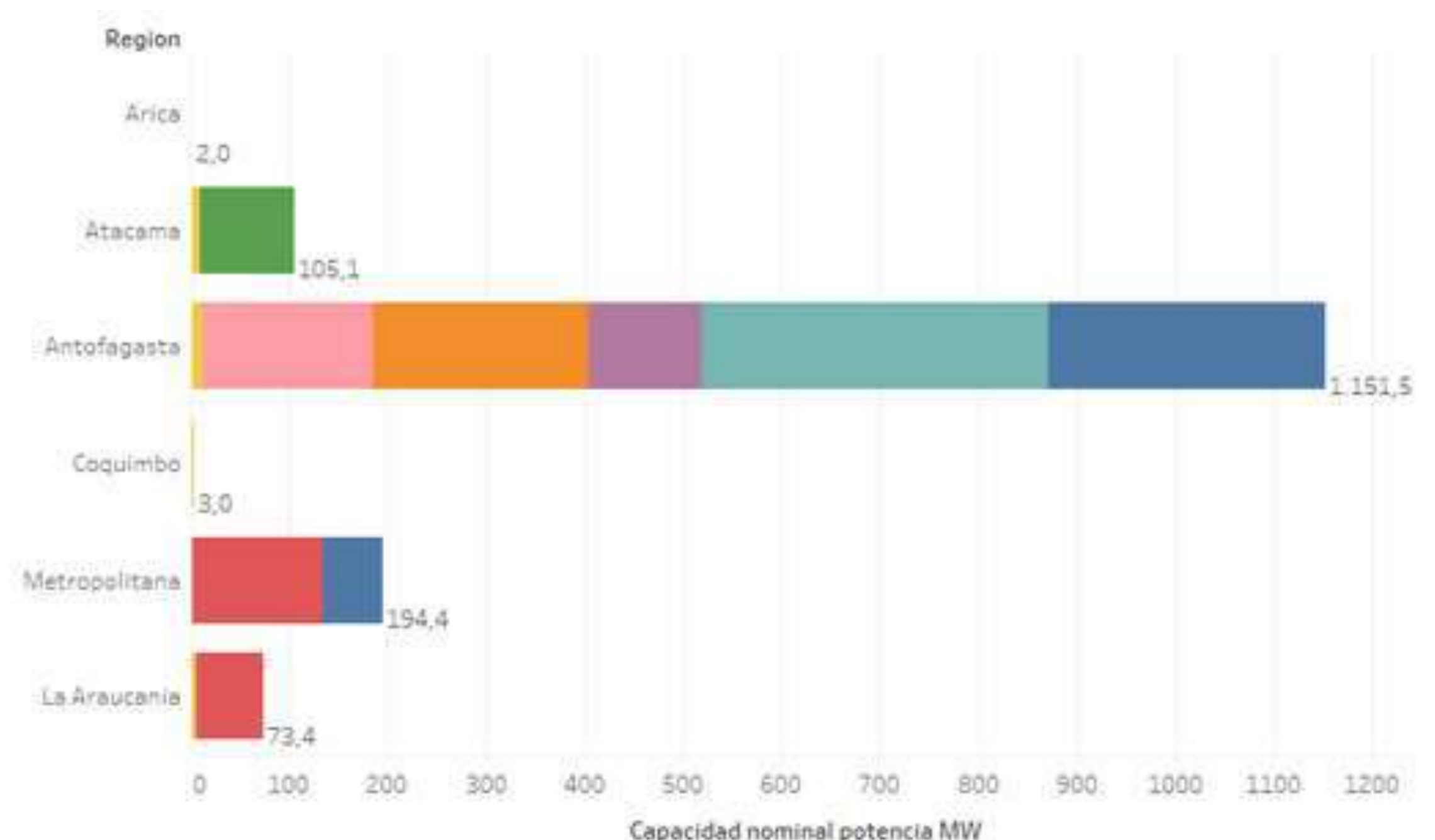
RESUMEN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE BESS

Al 31 de diciembre de 2025, la capacidad instalada en sistemas de almacenamiento con baterías (BESS) alcanzó 1.529 MW a nivel nacional. Dentro de los principales actores, el grupo Engie lideró con 355 MW, seguido de cerca por AES Andes, que sumó 340 MW de capacidad instalada.

Capacidad instalada de BESS por empresa [3]



Capacidad instalada de BESS por región [4]



PROYECTOS BESS DECLARADOS EN CONSTRUCCIÓN

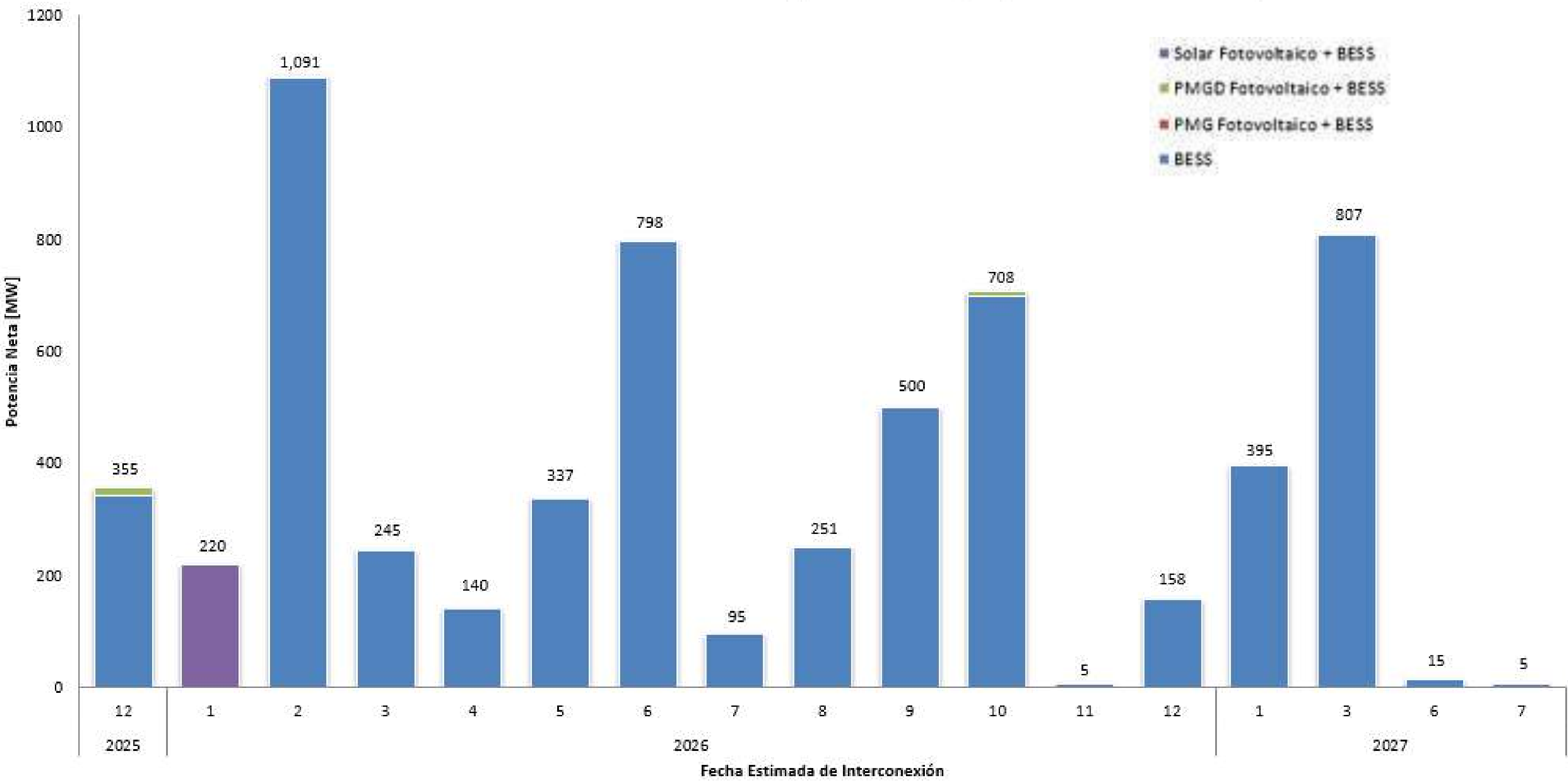
A continuación, se presentan los proyectos en construcción en el [SEN](#), declarados y actualizados para el mes de diciembre 2025.

	Cantidad	Potencia Neta MW
Generación	53	4.515
BESS	70	6.895

[5]

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

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

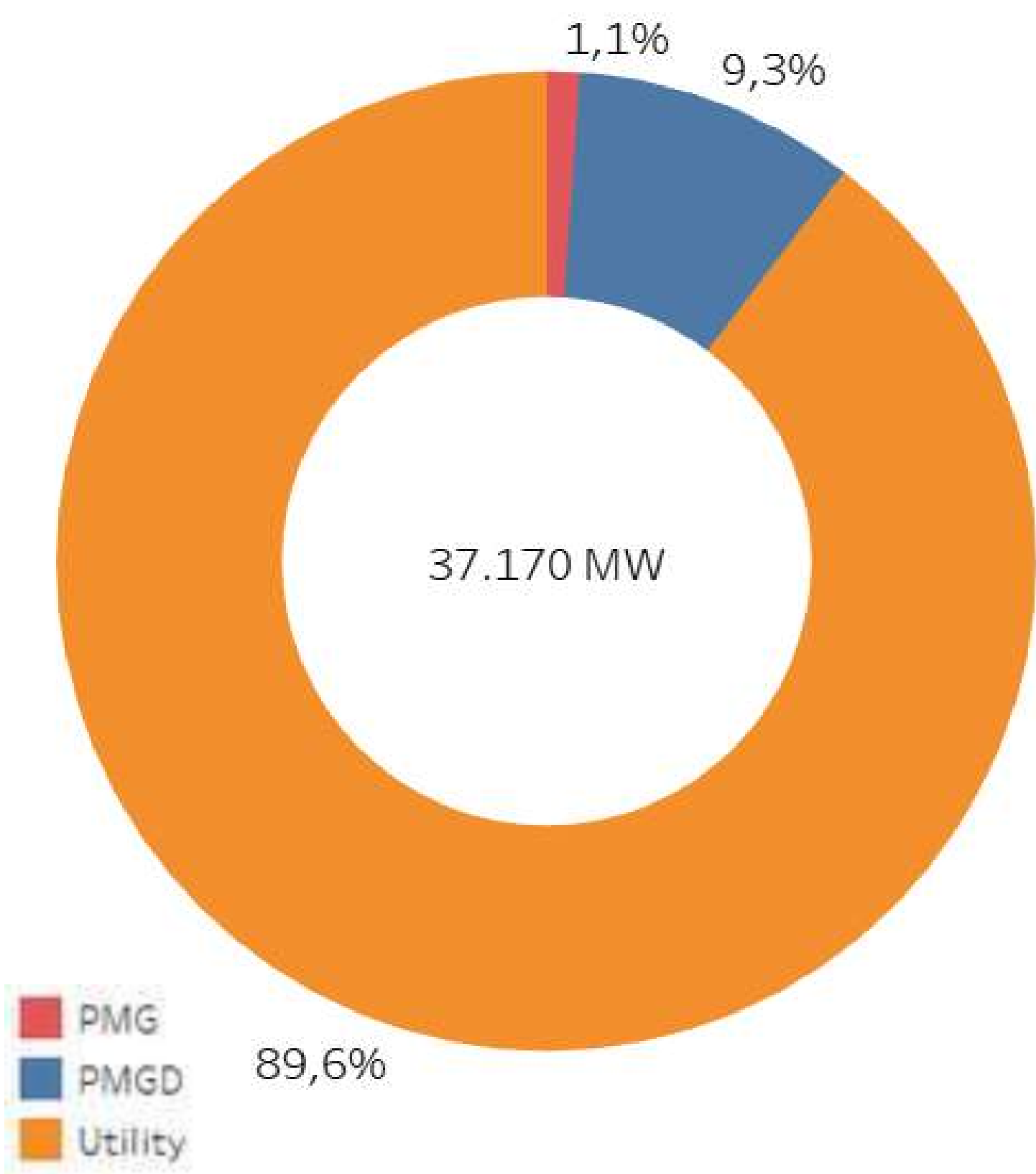


No están contemplados los proyectos en prueba que no hayan entrado en operación comercial, de acuerdo con lo definido por el CEN.

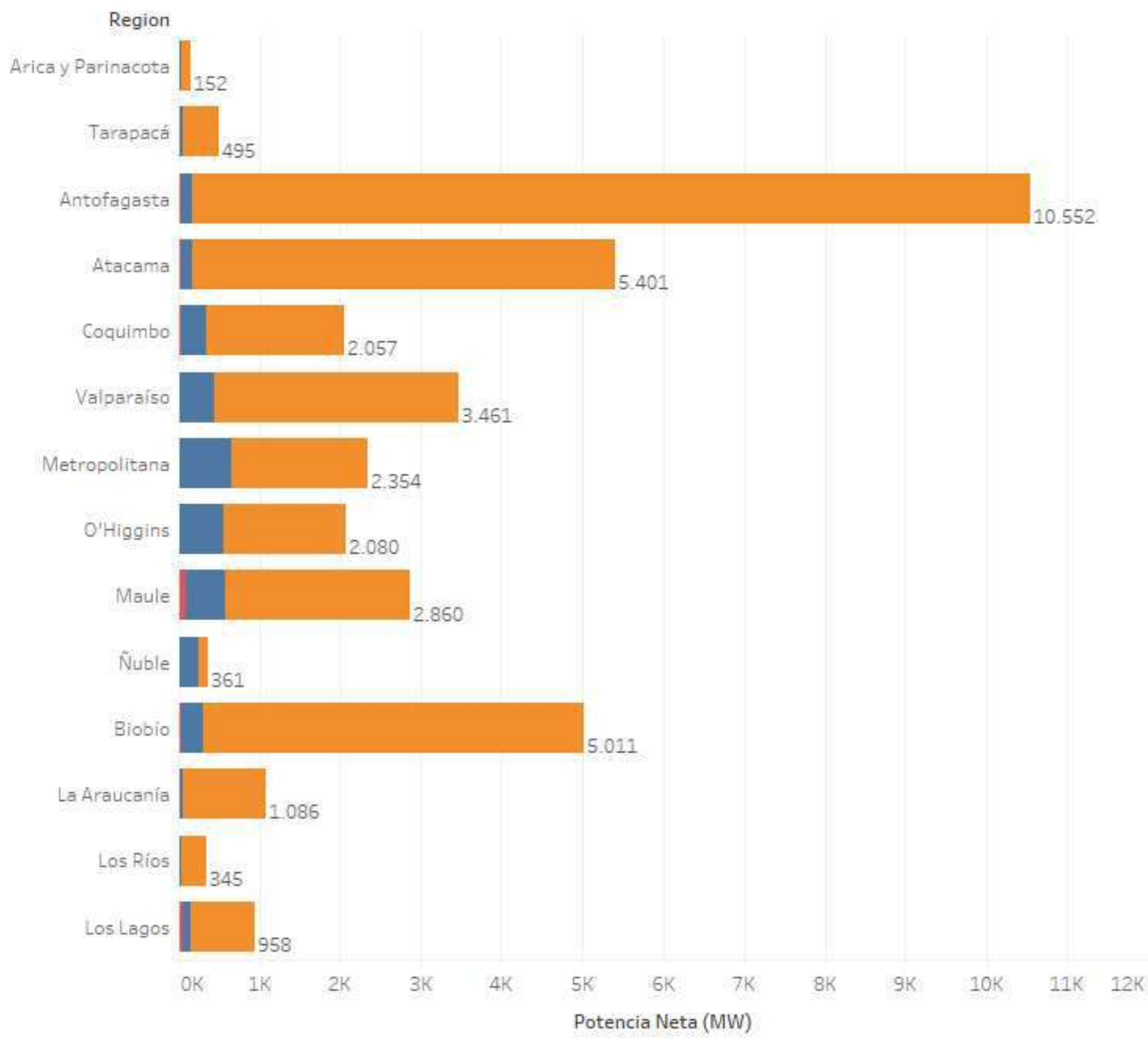
CENTRALES PEQUEÑA ESCALA

A fines de diciembre de 2025, la capacidad instalada de PMGD correspondió a 3.463 MW, mientras que para PMG fue de 399 MW.

Capacidad instalada de Utility, PMGD y PMG [7]

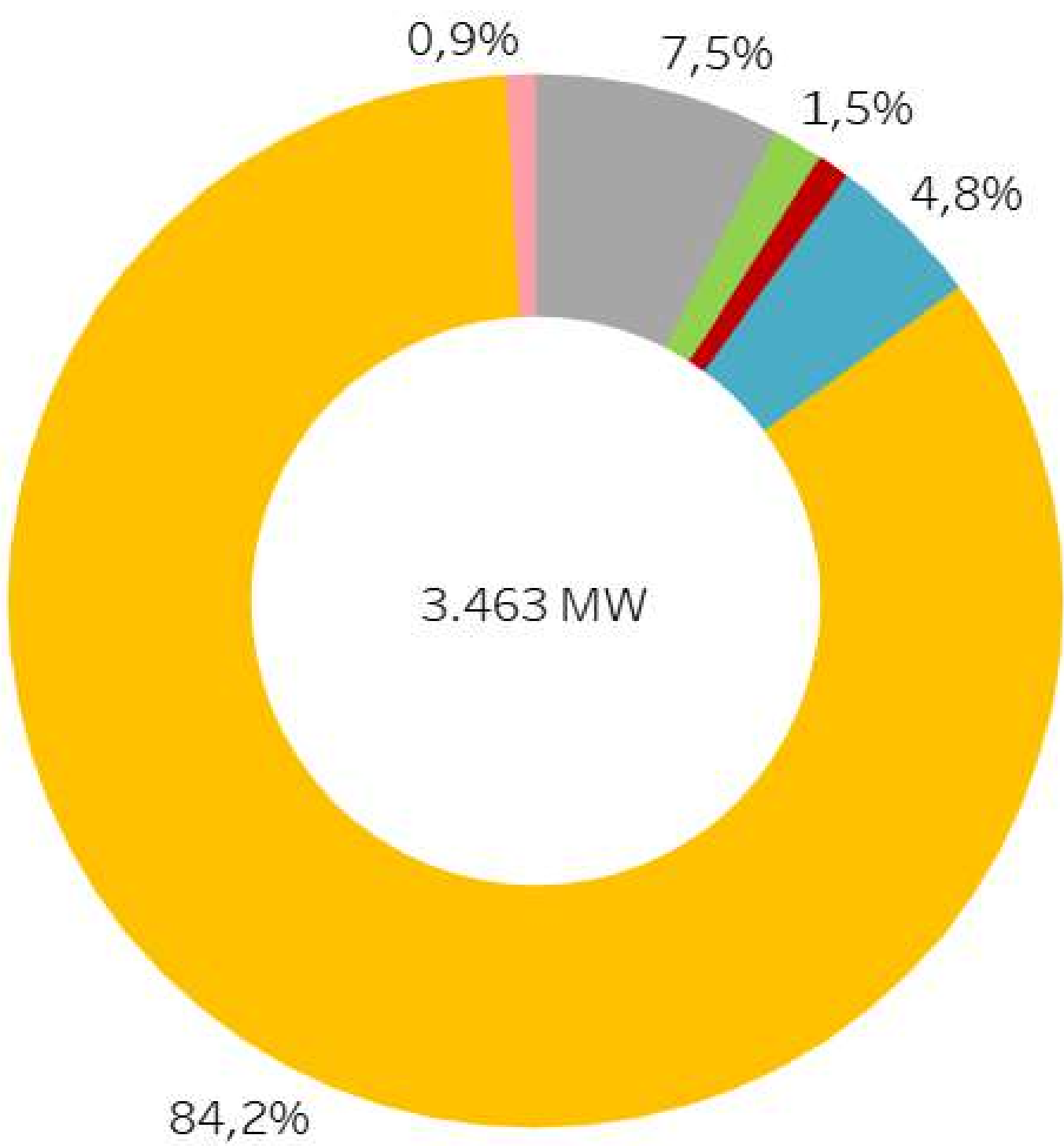


Capacidad instalada de Utility, PMGD y PMG por región [8]

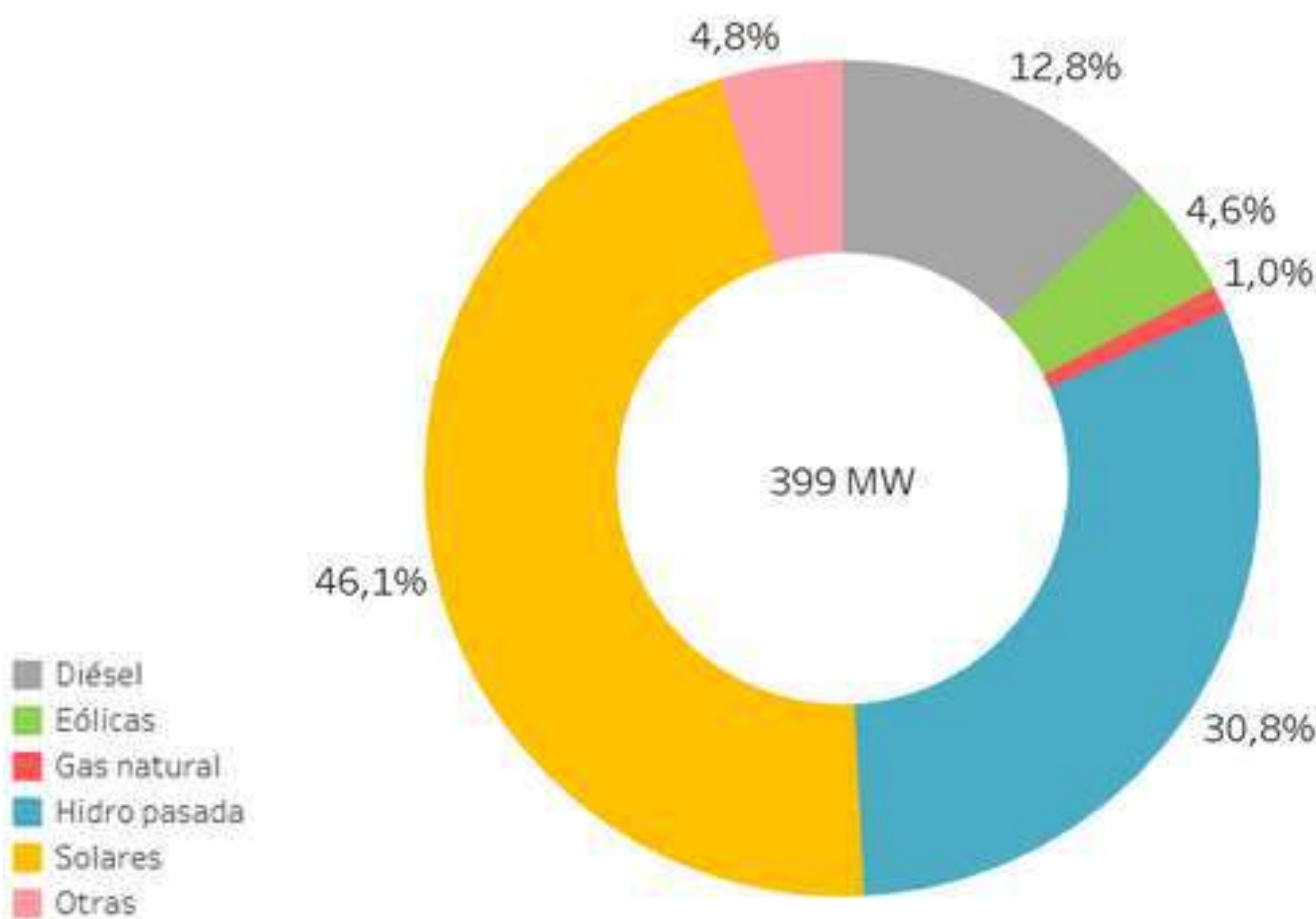


Dentro de los PMGD, la tecnología con mayor capacidad instalada correspondió a la solar, con 2.918 MW. En el caso de los PMG, la energía solar también lideró con 183,9 MW instalados, seguida de cerca por las centrales hidroeléctricas de pasada con 122,8 MW.

Capacidad instalada PMGD por tecnología [9]



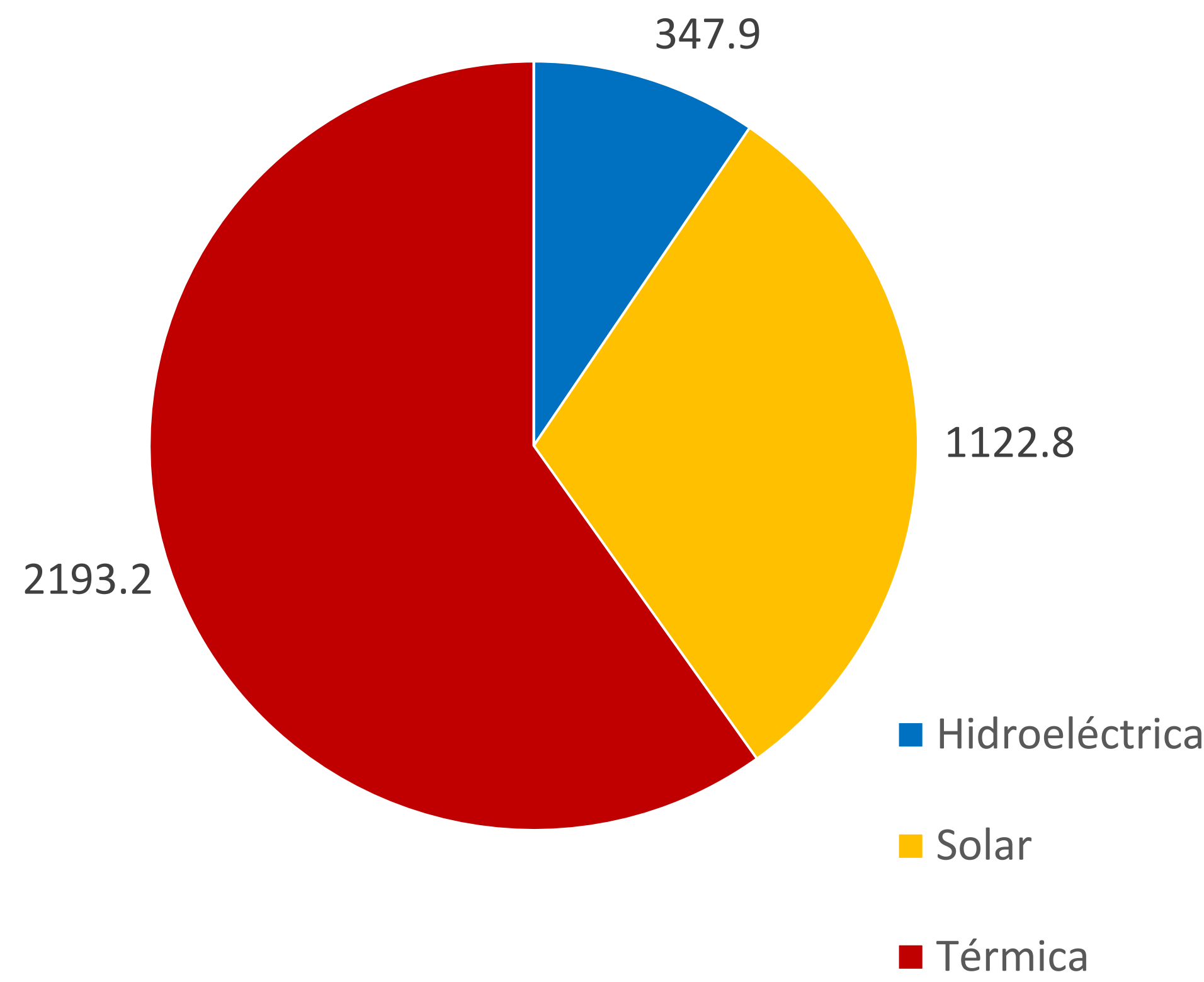
Capacidad instalada PMG por tecnología [10]



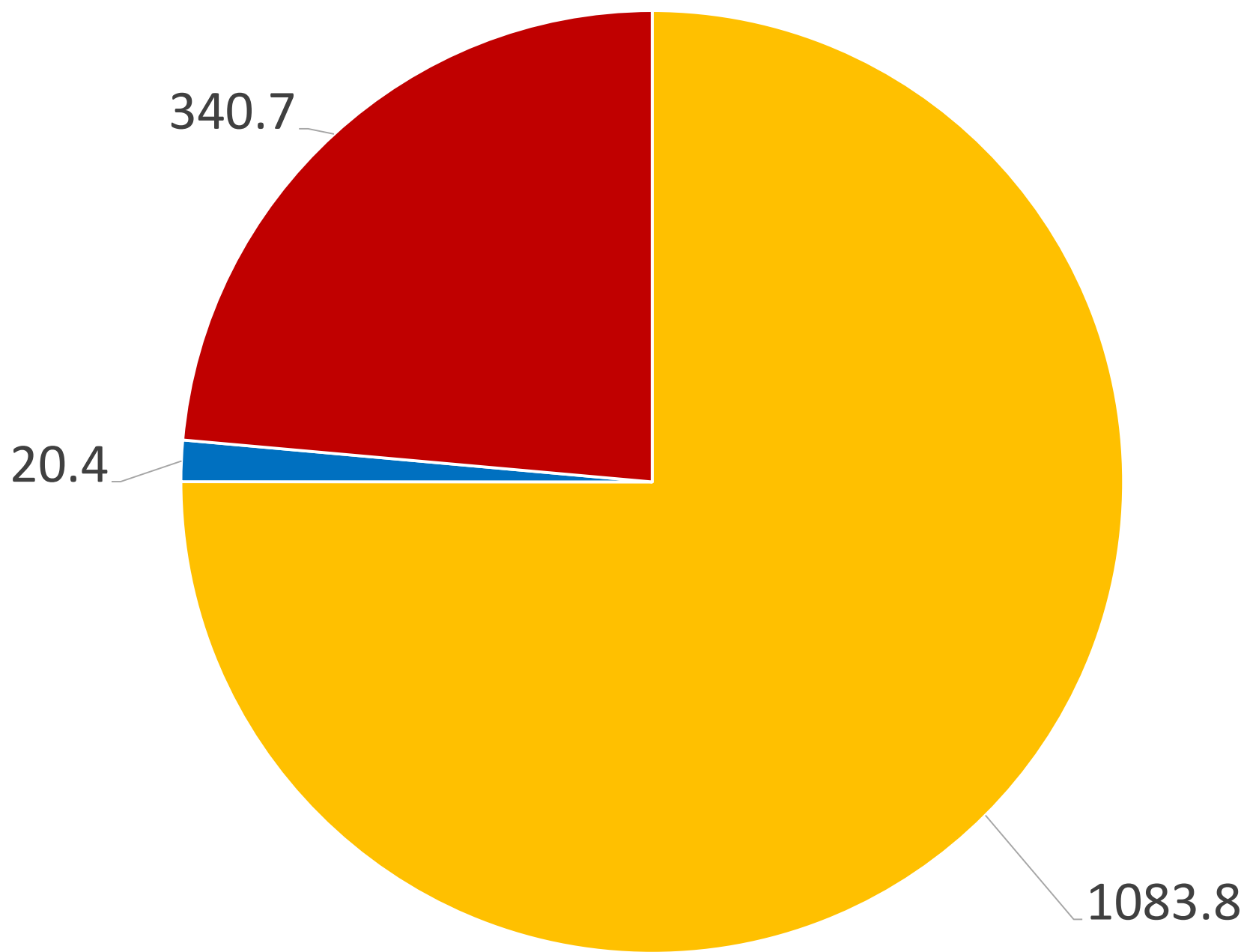
Capacidad Instalada de Empresas Socias GIE

Para noviembre de 2025, la capacidad instalada total de las empresas socias de GIE es de 3664 MW, lo que equivale al 10% de la capacidad instalada total del SEN. La capacidad instalada total de socios de GIE de unidades PMGD corresponde a 1445 MW.

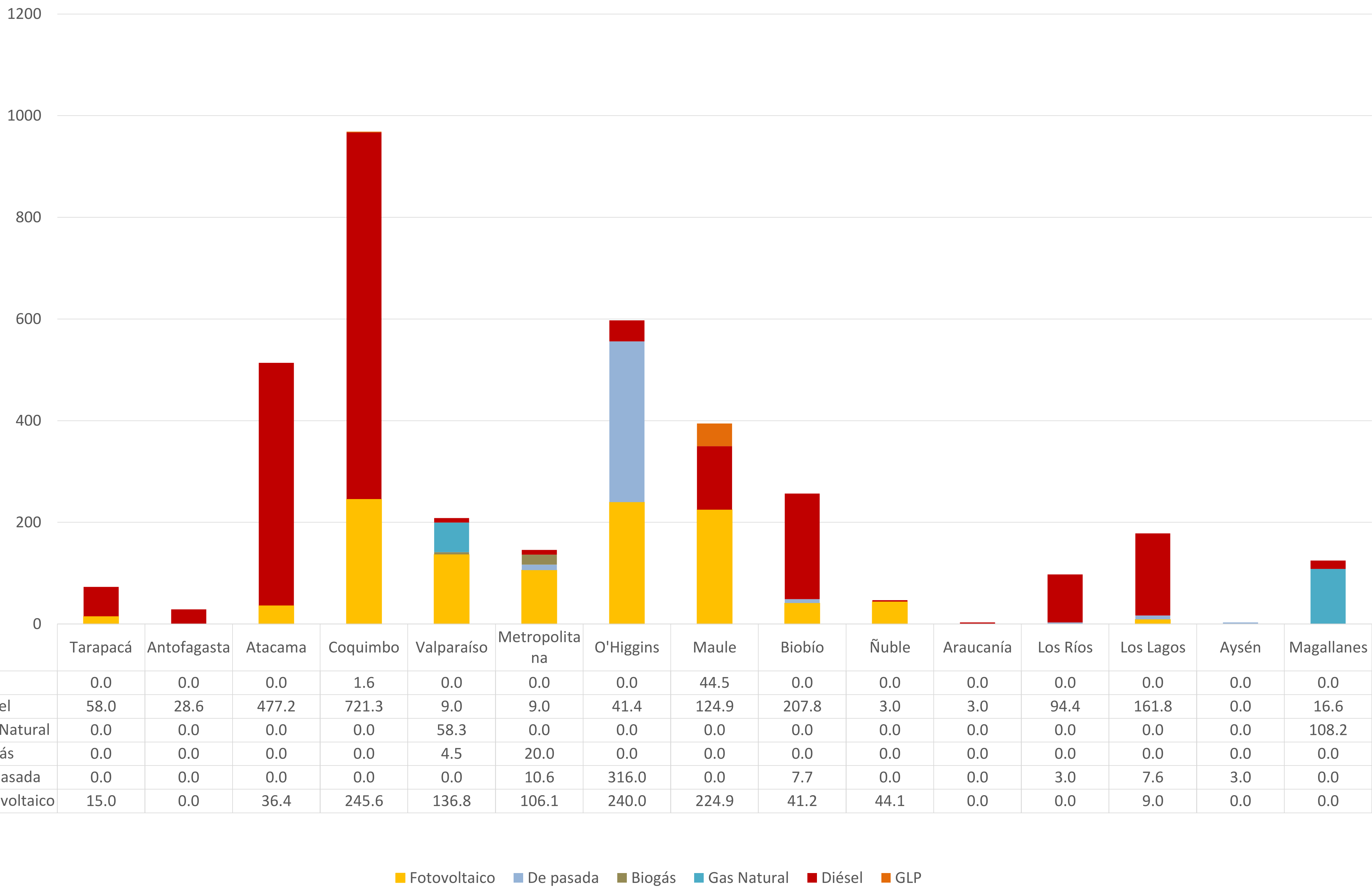
Capacidad instalada de Total socios GIE



Capacidad instalada de PMGD socios de GIE



Ubicación Geográfica Socios de GIE



EVALUACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL ^[11]

A continuación, se presentan los proyectos **aprobados** en el SEIA entre el 1 de diciembre y 27 de enero:

Nombre	Titular	Región	Inversión USD MM	Fecha
Extensión Vida Útil Y Mejoras Operativas Unidad 3, Central Térmica Mejillones	Engie Energía Chile S.A.	Antofagasta	13.0	01-12-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Por Baterías Bess Las Cañas	ATLAS DEVELOPMENT CHILE SPA	Coquimbo	300.0	03-12-2025
Central Fotovoltaica Inca De Varas Ii	Inca de Varas II SpA	Atacama	65.0	04-12-2025
Proyecto Solar Fotovoltaico Guanay	PSF Guanay SpA	Valparaíso	160.0	17-12-2025
Parque Fotovoltaico Llanos De Marañón	Parque Solar Llanos de Marañón SpA.....	Atacama	372.0	19-12-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía (Bess) En Subestación Eléctrica Los Changos, Ríos De Ribagorda	Ríos Chile Machalí SpA.	Antofagasta	281.0	24-12-2025
Nueva Línea De Alta Tensión 1X220 Kv Para Soporte De Suministro Eléctrico Minera Spence	Minera Spence S.A	Antofagasta	51.5	24-12-2025
Parque Fotovoltaico Ramaditas	RAMADITAS SOLAR SPA	Tarapacá	550.0	26-12-2025
Parque Fotovoltaico Con Capacidad De Almacenamiento Gaviota Solar	Gaviota Solar SpA	Antofagasta	28.0	05-01-2026
Parque Solar Platero	Platero Spa	Metropolitana	15.0	06-01-2026
Parque Fotovoltaico Y Sistema De Almacenamiento De Energía Para El Suministro Eléctrico A Los Telesc	The Association of Universities for Research in Astronomy Inc.	Coquimbo	10.0	06-01-2026
Sistema De Almacenamiento De Energía Bess Y Línea De Transmisión Melipilla	SUNGROW EL ARROYO SPA	Metropolitana	157.5	08-01-2026
Parque Fotovoltaico Don Patricio	Pacific Hydro Chile S.A	Metropolitana	368.0	08-01-2026
Parque Solar Fotovoltaico Agnis	PER LICANCABUR SPA	O'Higgins	18.0	09-01-2026
Línea De Transmisión Y Central Bess Lena	BESS HALCÓN 18 SPA	Atacama	526.7	13-01-2026
Línea De Transmisión Y Central Bess Mila	BESS HALCON 22 SPA	Atacama	263.3	13-01-2026
Mejora Y Optimización Energética Piscicultura Pre Engorda	Salmones Humboldt Spa.	Los Lagos	3.0	13-01-2026
Planta De Almacenamiento De Energía Bess Huañil	BESS HUAÑIL SPA	Coquimbo	188.0	14-01-2026
Subestación Eléctrica Seccionadora Pachacama	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.	Valparaíso	19.8	20-01-2026
Sistema De Almacenamiento De Energía Por Baterías Bess El Molino	ATLAS DEVELOPMENT CHILE SPA	Los Lagos	233.0	21-01-2026
Sistema De Almacenamiento De Energía Algol	SPH BESS ALGOL SPA.	O'Higgins	45.0	23-01-2026
Parque Fotovoltaico Y Línea De Transmisión Pita Solar	Parque Fotovoltaico Pita Solar SpA	Tarapacá	320.0	27-01-2026
Parque Fotovoltaico Con Capacidad De Almacenamiento Minerva	Minerva SpA	Tarapacá	28.0	27-01-2026

EVALUACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL

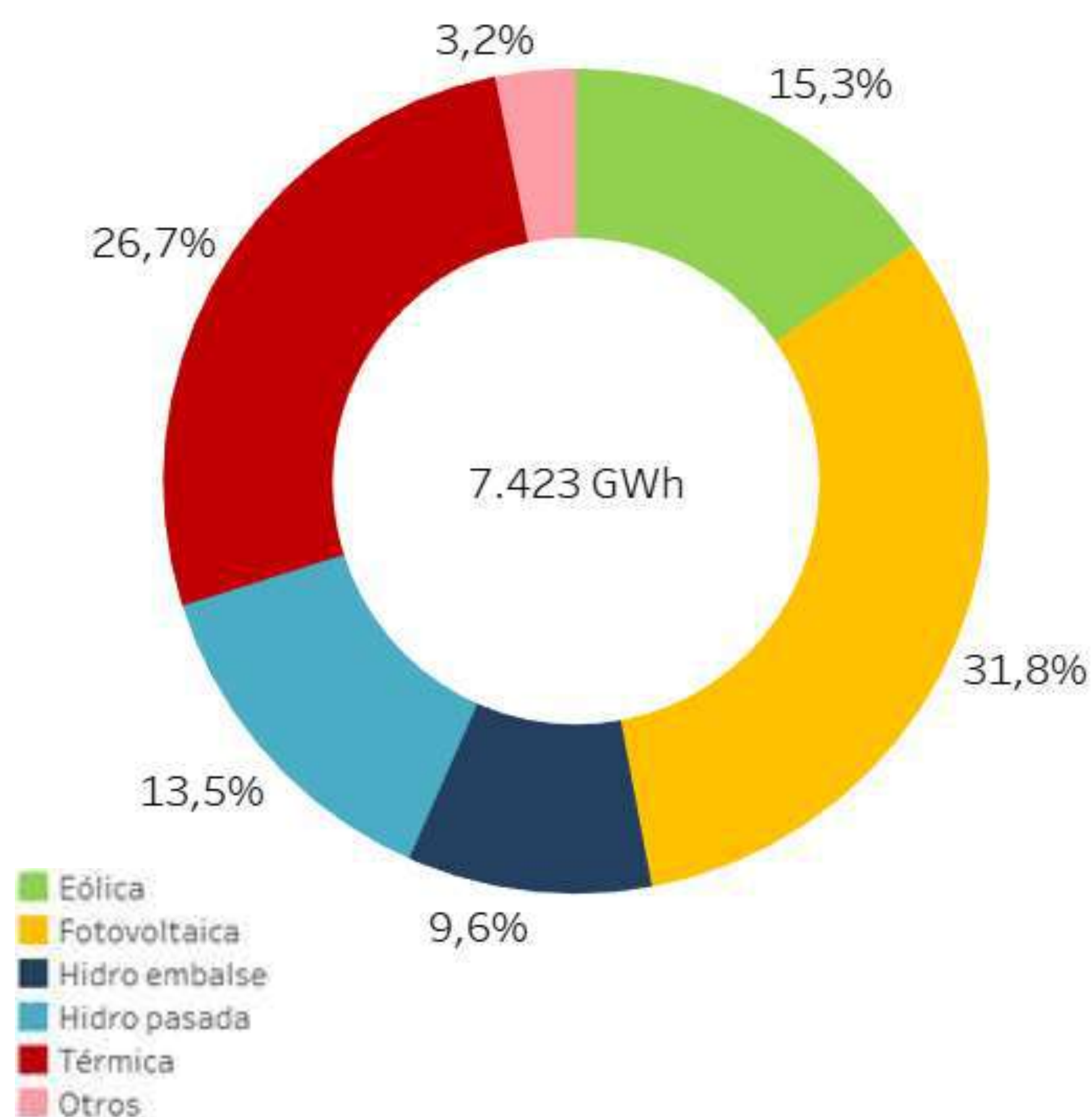
A continuación, se presentan los proyectos **admitidos** al SEIA entre el 1 de diciembre y 27 de enero:

Nombre	Titular	Región	Inversión USD MM	Fecha
Parque Fotovoltaico Y Línea De Transmisión Para El Abastecimiento De Instalaciones Sqm En La Región De Tarapacá	SQM S.A.	Tarapacá	111.0	02-12-2025
Parque Fotovoltaico Con Capacidad De Almacenamiento Euclides	EUCLIDES SPA	Tarapacá	16.7	02-12-2025
Central Térmica De Respaldo Y Parque Fotovoltaico Lipingue	Electrica Lambda Limitada	Los Ríos	1.5	03-12-2025
Parque Eólico Coyanco	Coyanco SpA	Biobío	370.0	10-12-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía (Sae) Y Transmisión Puyuhuapi	SAE Volcán Puyuhuapi SpA	Coquimbo	45.0	11-12-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Bess Y Línea De Transmisión - Imilac	FPG Imilac SpA	Antofagasta	270.0	11-12-2025
Planta Fotovoltaica Longotoma	CLD GENERACION 8 SPA	Valparaíso	13.2	17-12-2025
Conversión A Gas Natural Y Mejoras Operacionales Al Proyecto Central Térmica Andino Del Complejo Termoeléctrico Mejillones	Engie Energía Chile S.A.	Antofagasta	59.0	22-12-2025
Bess Lo Prado	Lader Energy Chile SpA	Metropolitana	443.0	23-12-2025
Parque Fotovoltaico Ckoirama Solar	CI GMF II La Negra ProjectCo SpA	Antofagasta	500.0	24-12-2025
Parque Eólico Trumao	wpd Trumao SpA	Los Lagos	700.0	29-12-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Bess Amanecer	Jinko Power Chile III SpA	Atacama	500.0	30-12-2025
Parque Eólico Mirador Del Sur	Mirador del Sur SPA	Los Lagos	650.0	30-12-2025
Parque Fotovoltaico Y Línea De Transmisión Para El Abastecimiento De Instalaciones Sqm	SQM S.A.	Antofagasta	111.0	30-12-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía En Baterías Bess Quidora En Cardones Y Su Línea De Transmisión	Guacolda Energia SpA	Atacama	100.0	31-12-2025
Parque Eólico Tulipanes	Parque Eolico Tulipanes SpA	Interregional	625.0	06-01-2026
Parque Fotovoltaico Inambú	Wpd Inambú SpA	Biobío	50.4	07-01-2026
Mejoramiento De La Fibra Óptica Del Proyecto Sistema De Transmisión 500 Kv Mejillones Cardones	Transmisora Eléctrica del Norte S.A	Antofagasta	2.5	14-01-2026
Sistema De Almacenamiento De Energía Eléctrica Bess Los Ñisñiles	Grupotec Chile SpA	Coquimbo	64.1	21-01-2026
Parque Solar Fotovoltaico Y De Almacenamiento De Energía Puile	PSF BESS Puile SpA	Los Ríos	20.0	22-01-2026

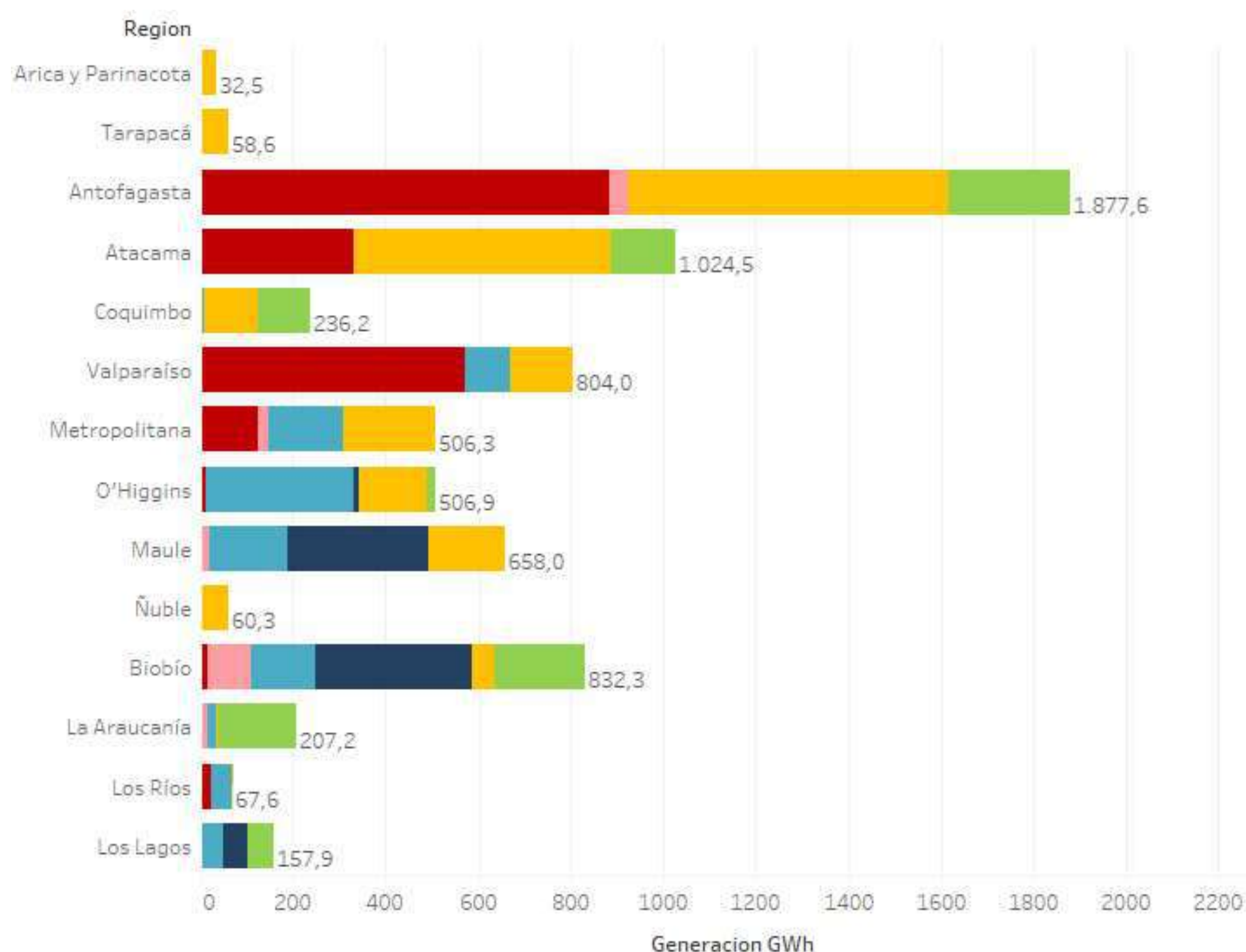
PARTICIPACIÓN GENERACION MENSUAL

En diciembre de 2025, la generación neta total del sistema alcanzó los 7.423 GWh, lo que representa un aumento del 1,7% en comparación con el mismo mes del año anterior y un 8,7% más que en noviembre de 2025.

Generación mensual por tecnología [12]



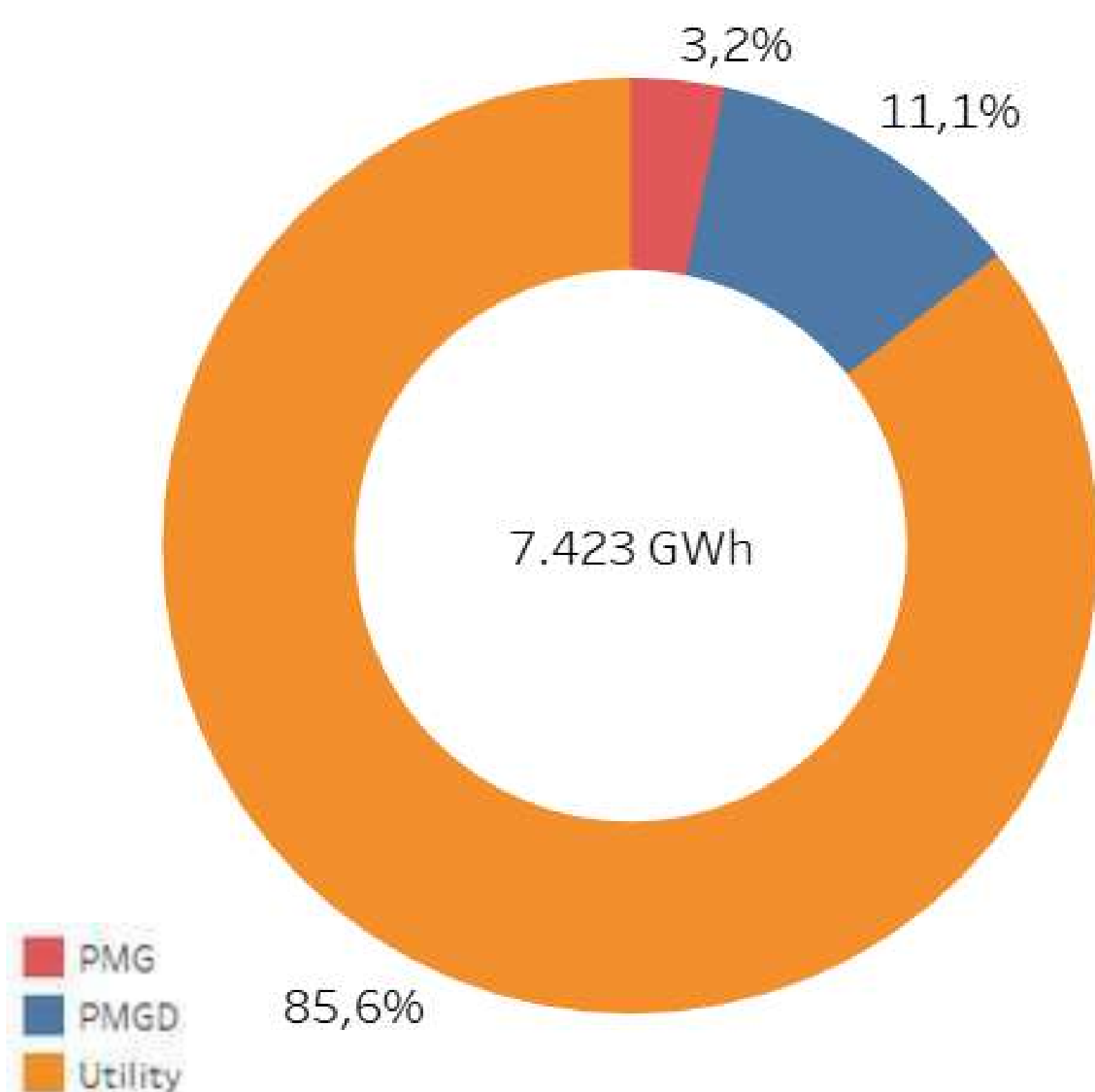
Generación mensual por región [13]



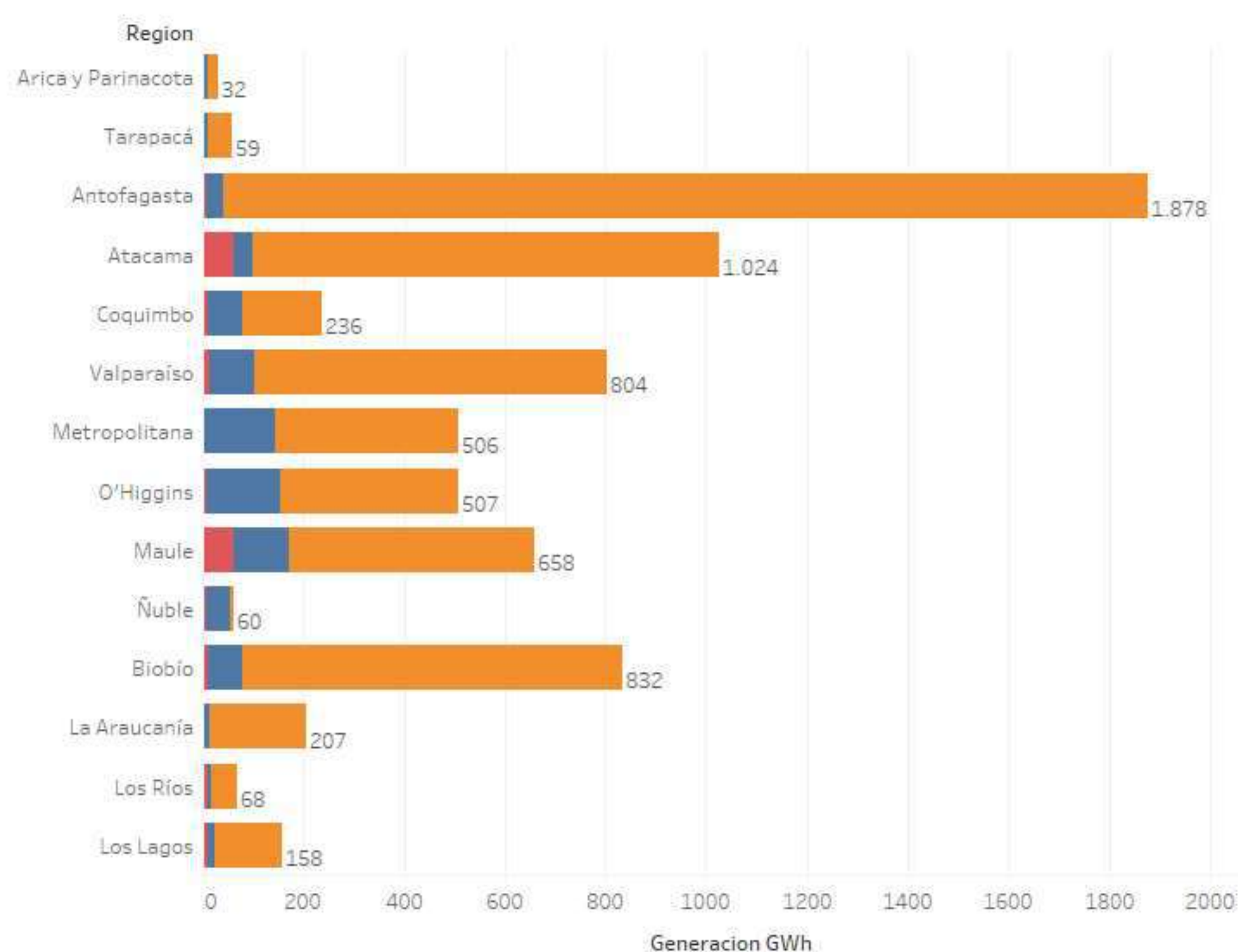
GENERACIÓN PEQUEÑA ESCALA

En diciembre de 2025, los PMG inyectaron 239 GWh, lo que equivale a un 16,5% más que en noviembre de 2025 y un 14,9% más que en diciembre del año anterior. Por su parte, los PMGD registraron una inyección de 827 GWh, cifra que representa un aumento del 7,4% respecto de noviembre y un aumento del 7,8% en comparación con diciembre del año anterior.

Generación de Utility, PMGD y PMG [14]



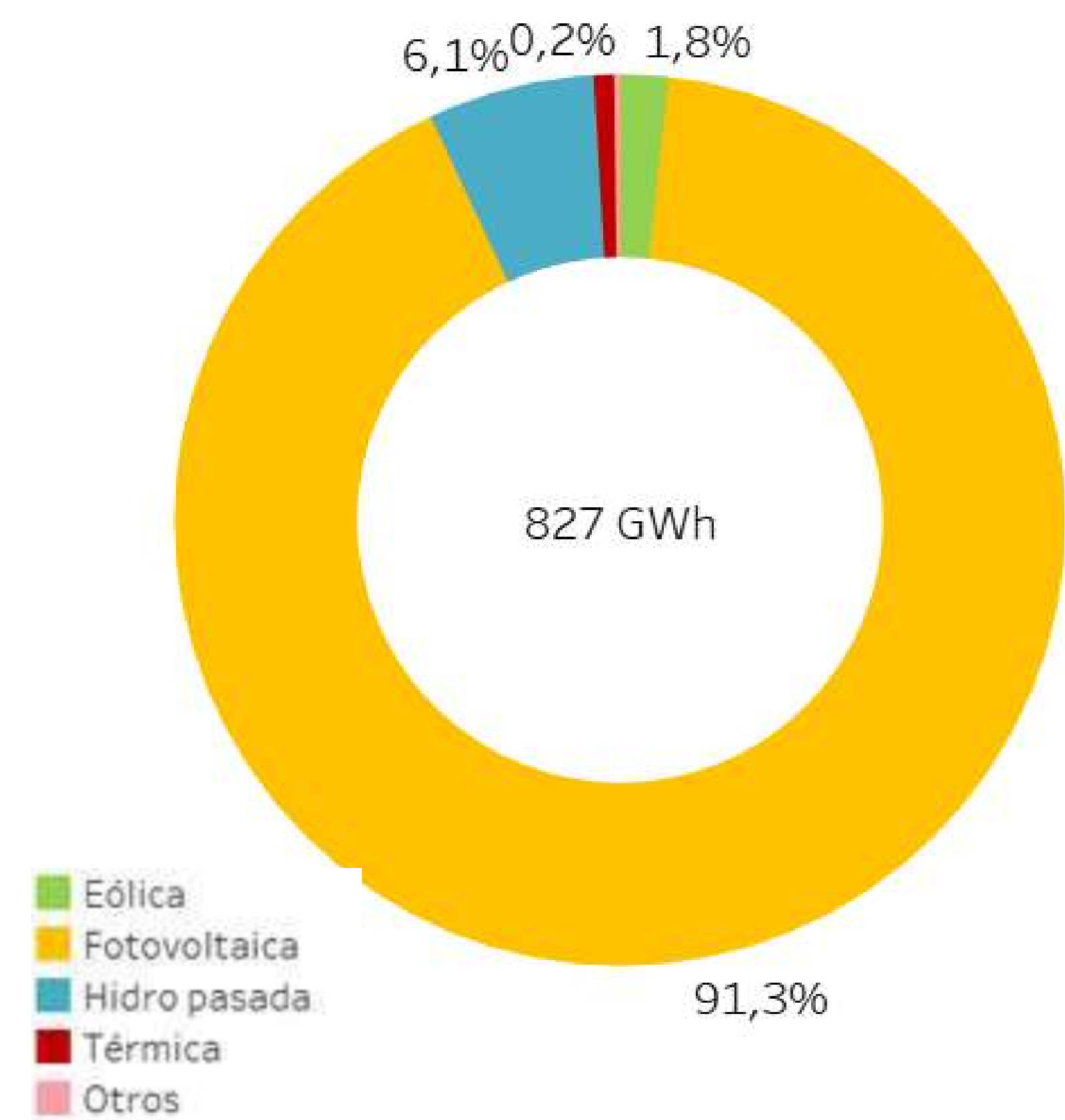
Generación de Utility, PMGD y PMG por región [15]



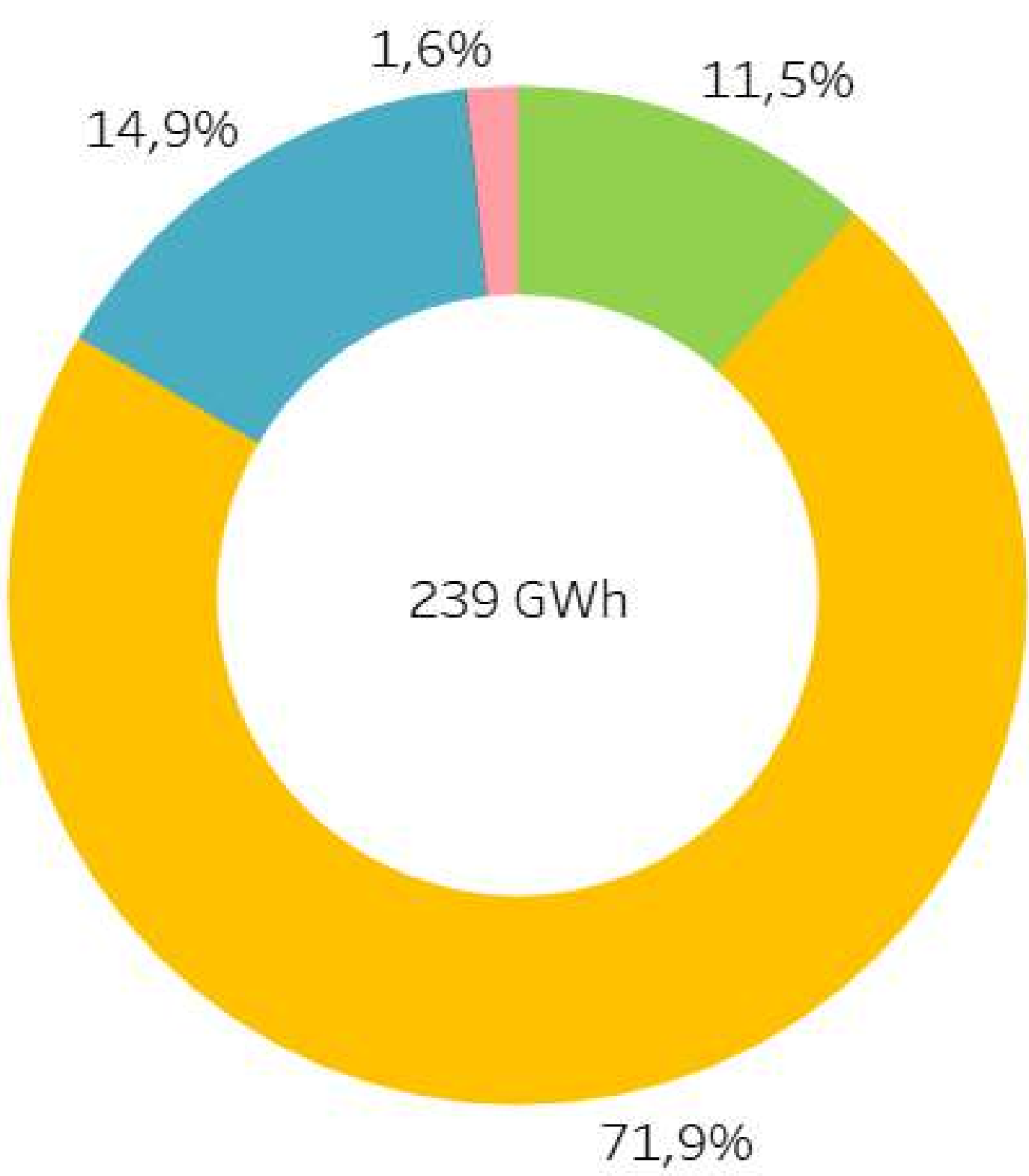
GENERACIÓN PEQUEÑA ESCALA

En diciembre de 2025, la principal fuente de inyección de energía de los PMGD correspondió a la tecnología fotovoltaica, alcanzando 754,3 GWh. De igual manera, en el caso de los PMG, la mayor contribución también provino de esa tecnología, con un total de 171,7 GWh.

Generación PMGD por tecnología [16]



Generación PMG por tecnología [17]



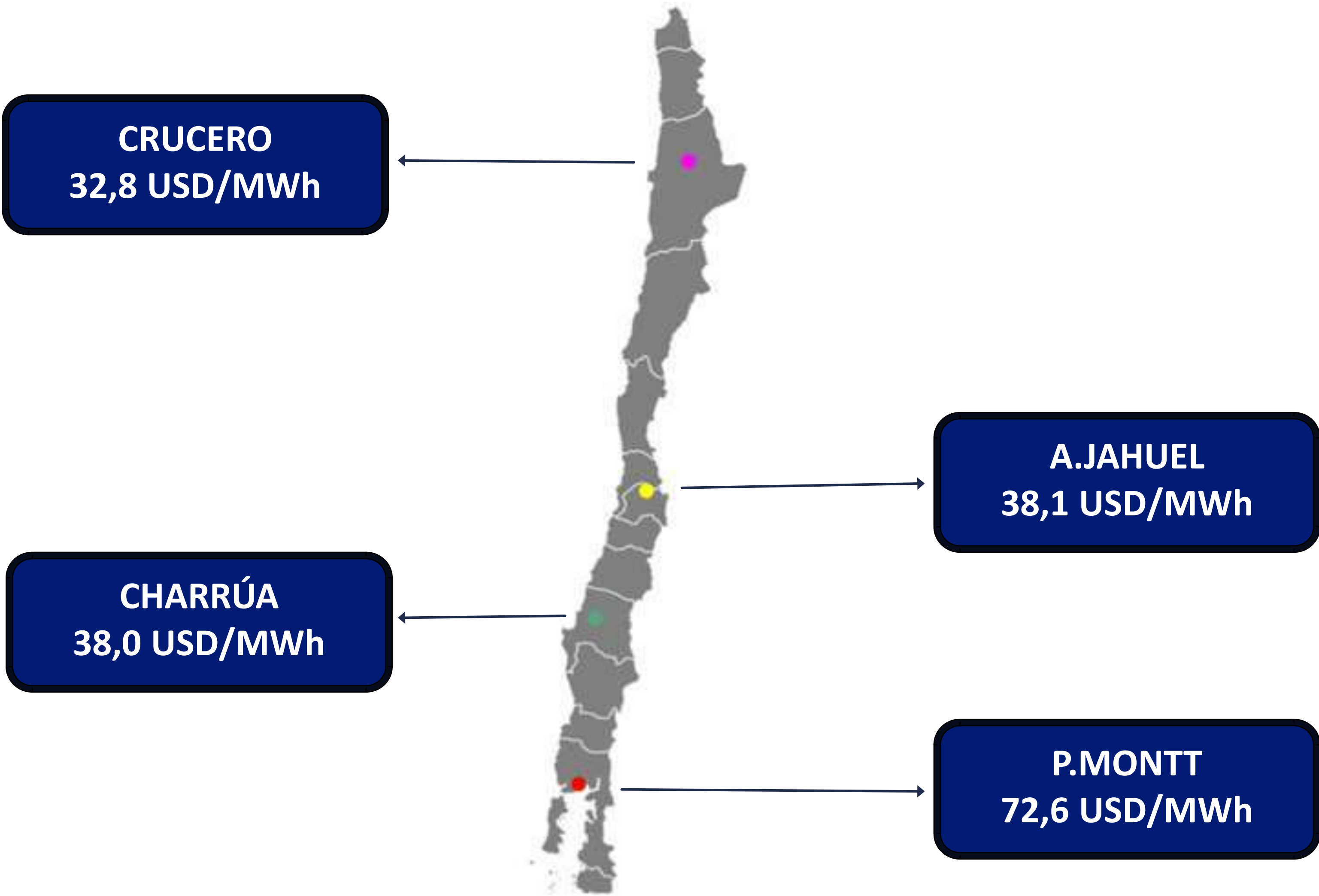
3.

MERCADO ELÉCTRICO DE GENERACIÓN

COSTO MARGINAL

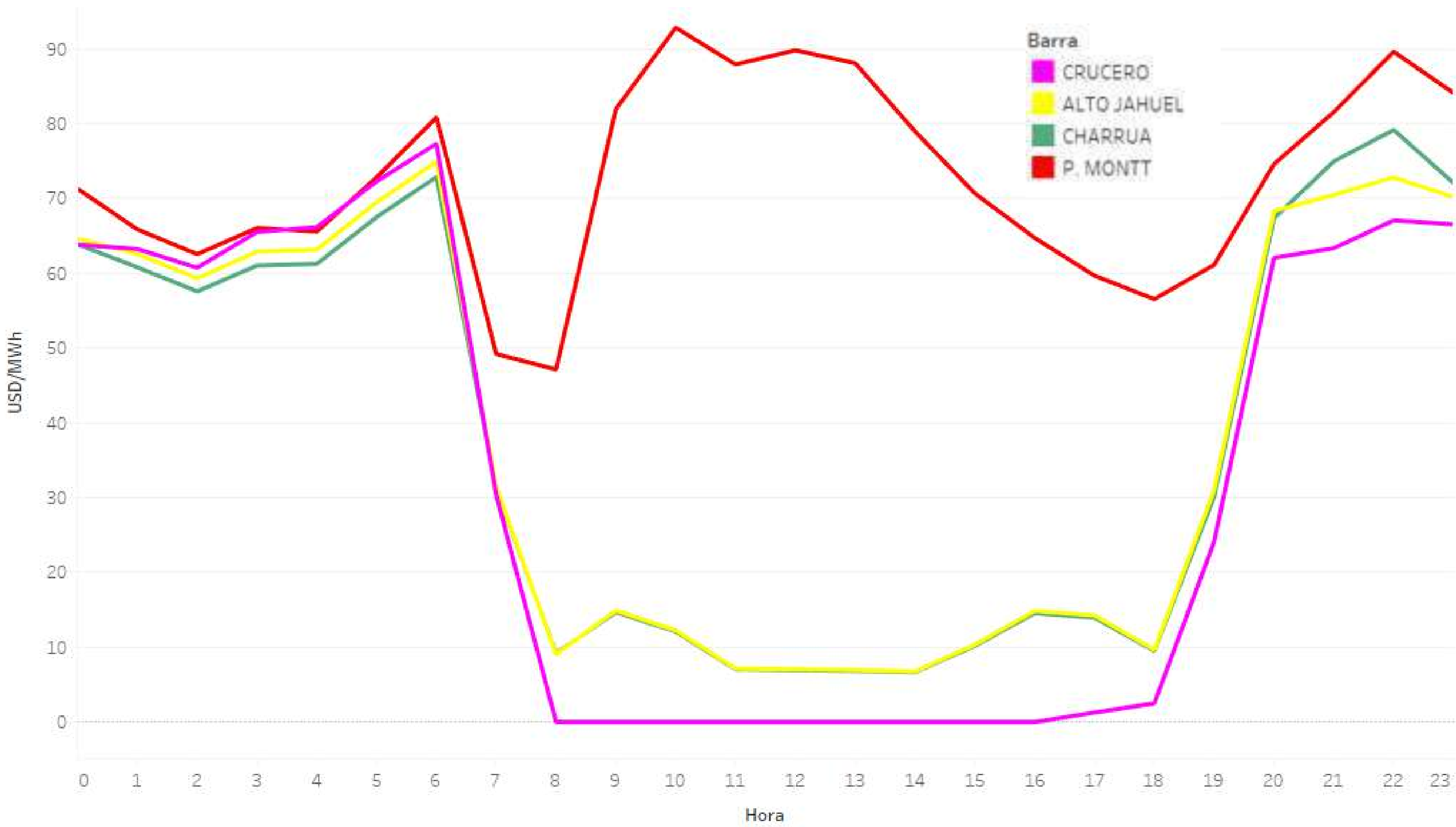
El costo marginal máximo mensual se registró en la barra LAVEGA, alcanzando los 332,2 USD/MWh el 9 de Diciembre a las 22:00 hrs.

Costo marginal promedio por barra [18]



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

Costo marginal promedio horario por barra para diciembre [19]



Los valores presentados corresponden a promedios de los costos marginales de las distintas barras eléctricas asociadas a cada subestación considerada.

PRECIO ESTABILIZADO DS244

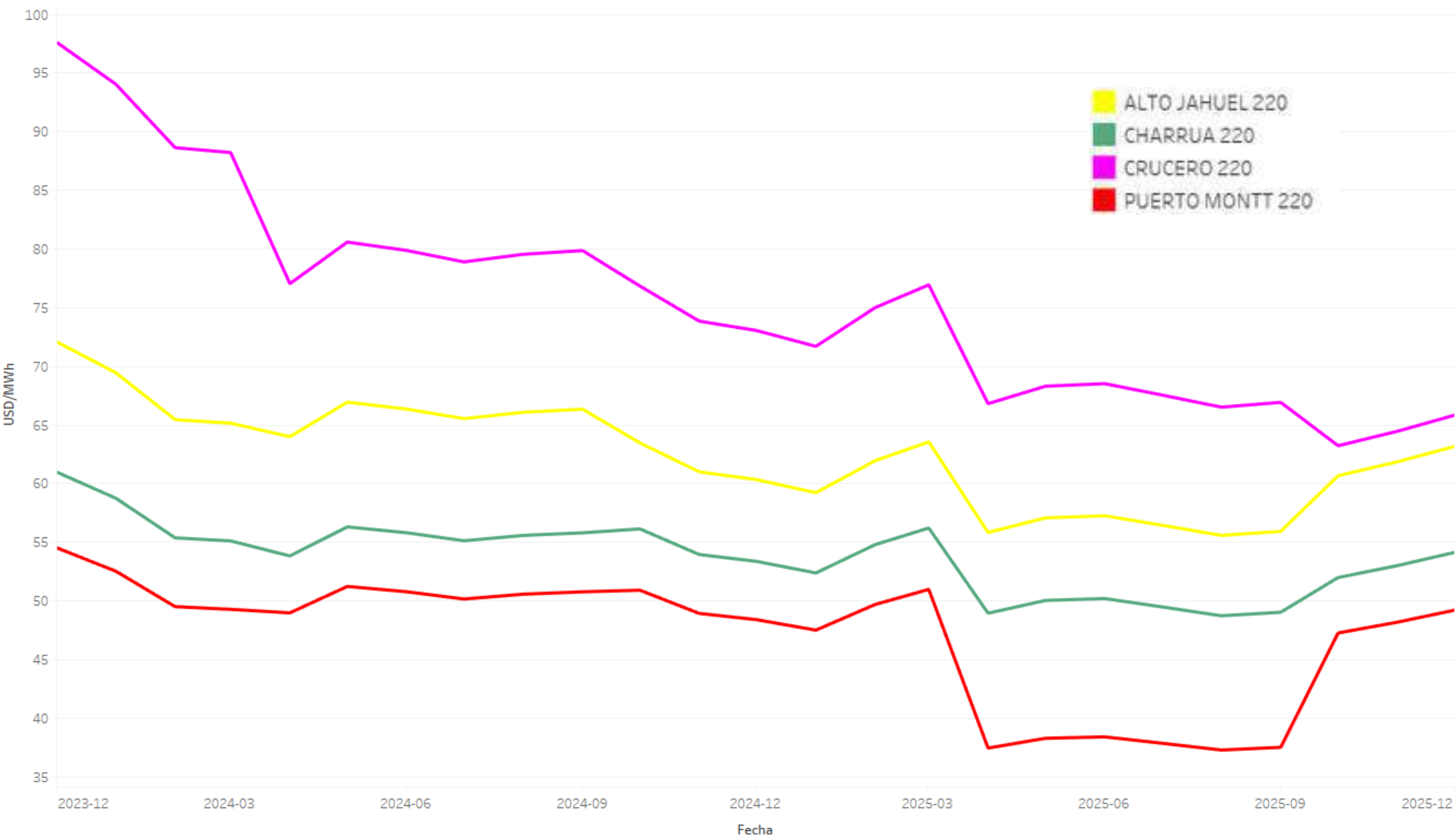
Para los gráficos y tablas se utilizó el valor promedio mensual del dólar observado. A continuación, se presenta el Precio Estabilizado para el mes de diciembre por barra según el [Decreto 20T](#), ajustado al valor del dólar de dicho mes.

Precio Estabilizado DS244 por barra para diciembre [20]

<div>CRUCERO</div> <div>65,84 USD/MWh</div>	<div>A.JAHUEL</div> <div>63,18 USD/MWh</div>	<div>CHARRÚA</div> <div>54,14 USD/MWh</div>	<div>P.MONTT</div> <div>49,21 USD/MWh</div>
---	--	---	---

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 97,64 USD/MWh en diciembre 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]



PRECIO ESTABILIZADO DS88

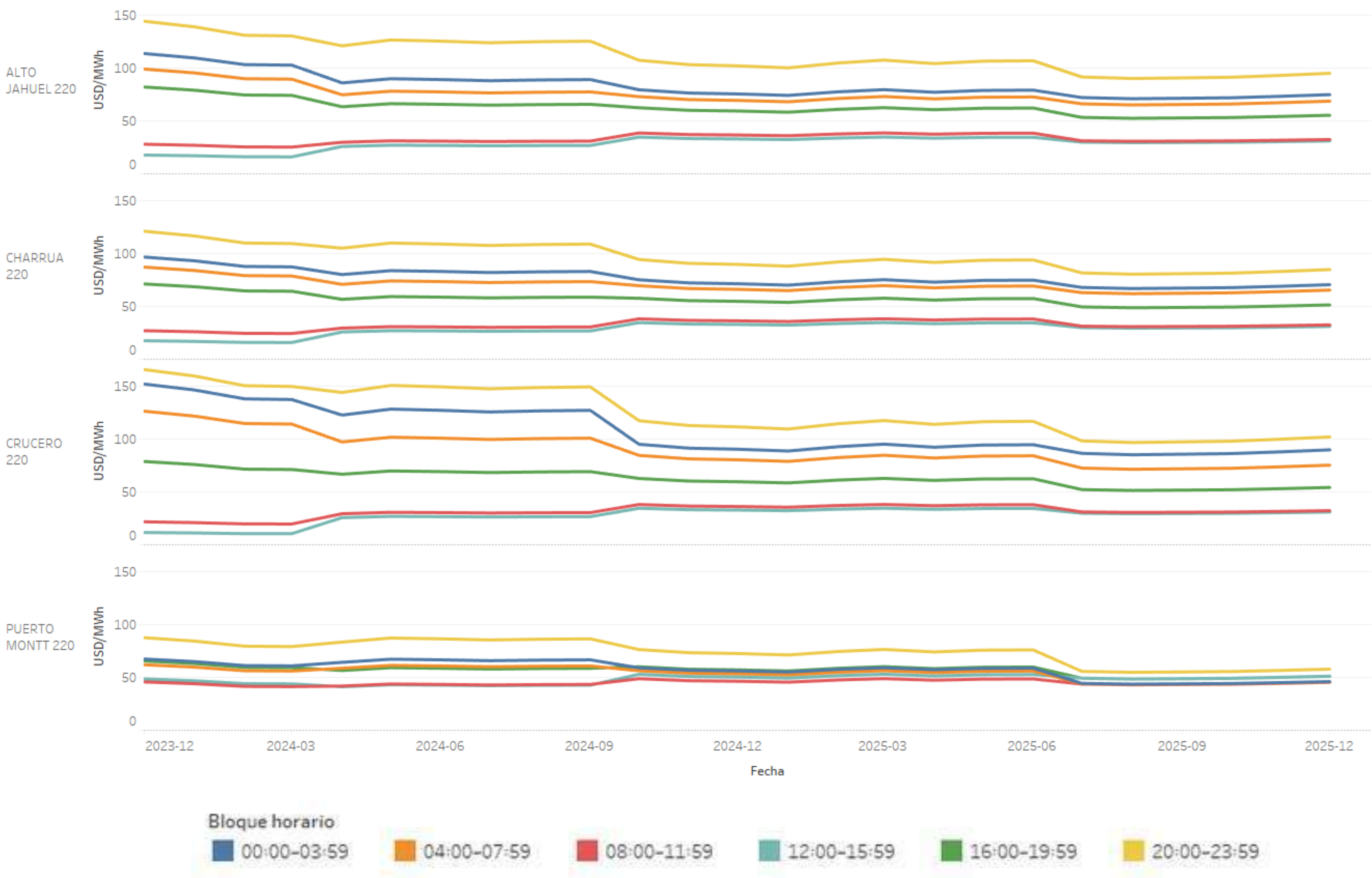
A continuación, se presenta el Precio Estabilizado por barra y bloque horario según el último decreto vigente, publicado en el [diario oficial](#) y ajustado al dólar observado del mes.

Bloque Horario	A.Jahuel USD/MWh	Charrúa USD/MWh	Crucero USD/MWh	P. Montt USD/MWh
0:00 - 3:59	74,5	70,45	89,69	46,00
4:00 – 7:59	68,59	65,34	75,22	45,66
8:00 – 11:59	32,33	32,46	32,20	45,30
12:00 – 15:59	30,98	30,98	30,93	51,14
16:00 – 19:59	55,27	51,34	54,14	51,03
20:00 – 23:59	94,91	84,73	101,87	57,75

[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 165,5 USD/MWh en diciembre 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 valores en el periodo.

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, inicialmente existía incertidumbre respecto del alcance temporal del decreto 14T/2024 y su eventual aplicación en los balances del CEN. No obstante, al revisar los balances publicados desde agosto de 2025 a la fecha, se verifica que el Coordinador Eléctrico Nacional no aplicó el Decreto 14T/2024, manteniendo únicamente los precios establecidos en el Decreto 8T/2025. En consecuencia, en la operación real del sistema, el Decreto 14T no tuvo efecto sobre la valorización bajo el mecanismo de precio estabilizado.

PRECIO MEDIO DE MERCADO

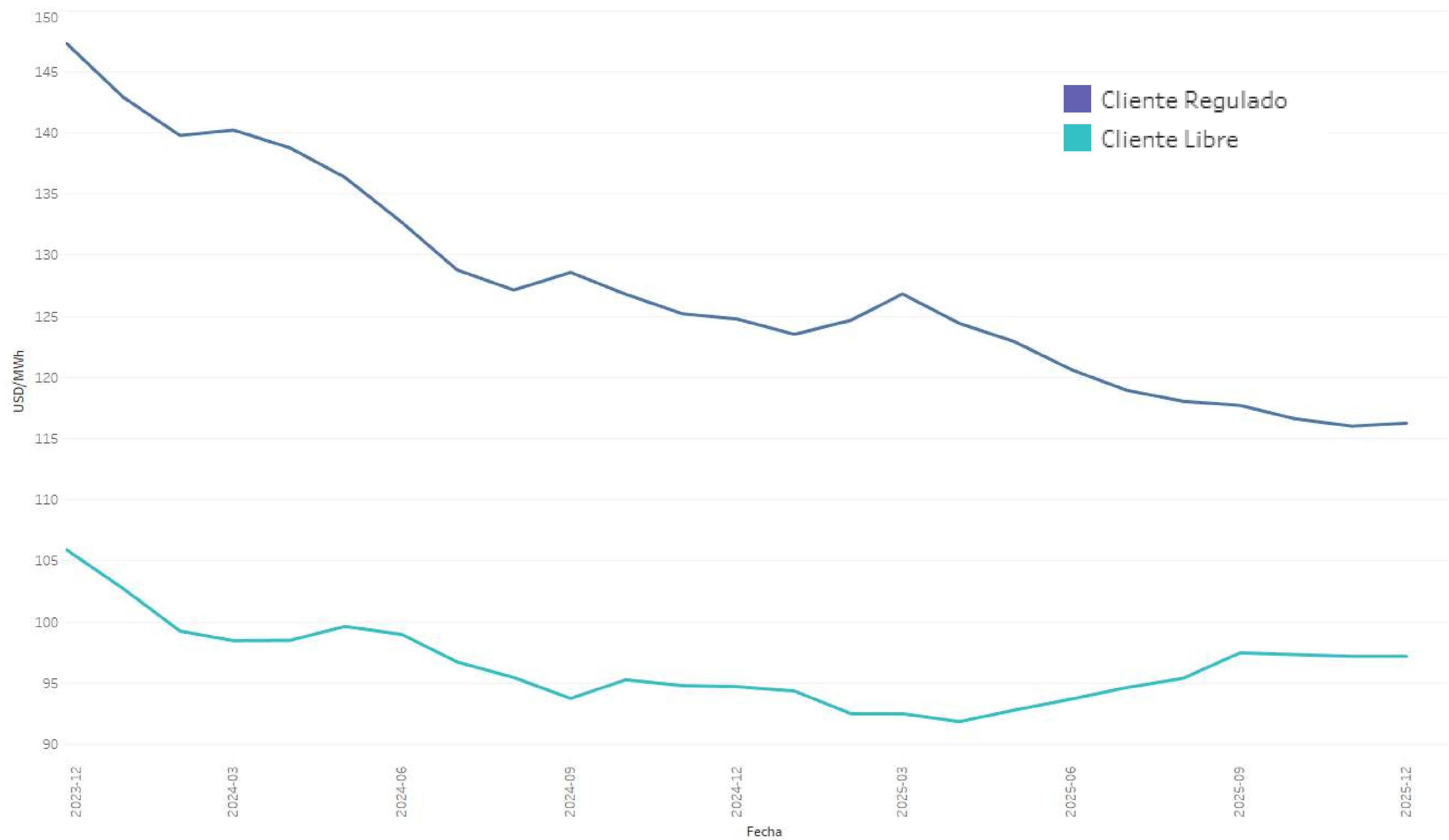
Precio Medio de Mercado de diciembre 2025 [24]

Cliente Libre
97,18 USD/MWh

Cliente Regulado
116,26 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 147,33 USD/MWh para clientes regulados en diciembre del 2023 y de 105,91 USD/MWh para clientes libres en diciembre del 2023. En contraste, el valor mínimo se registró en noviembre del 2025 con 116,01 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

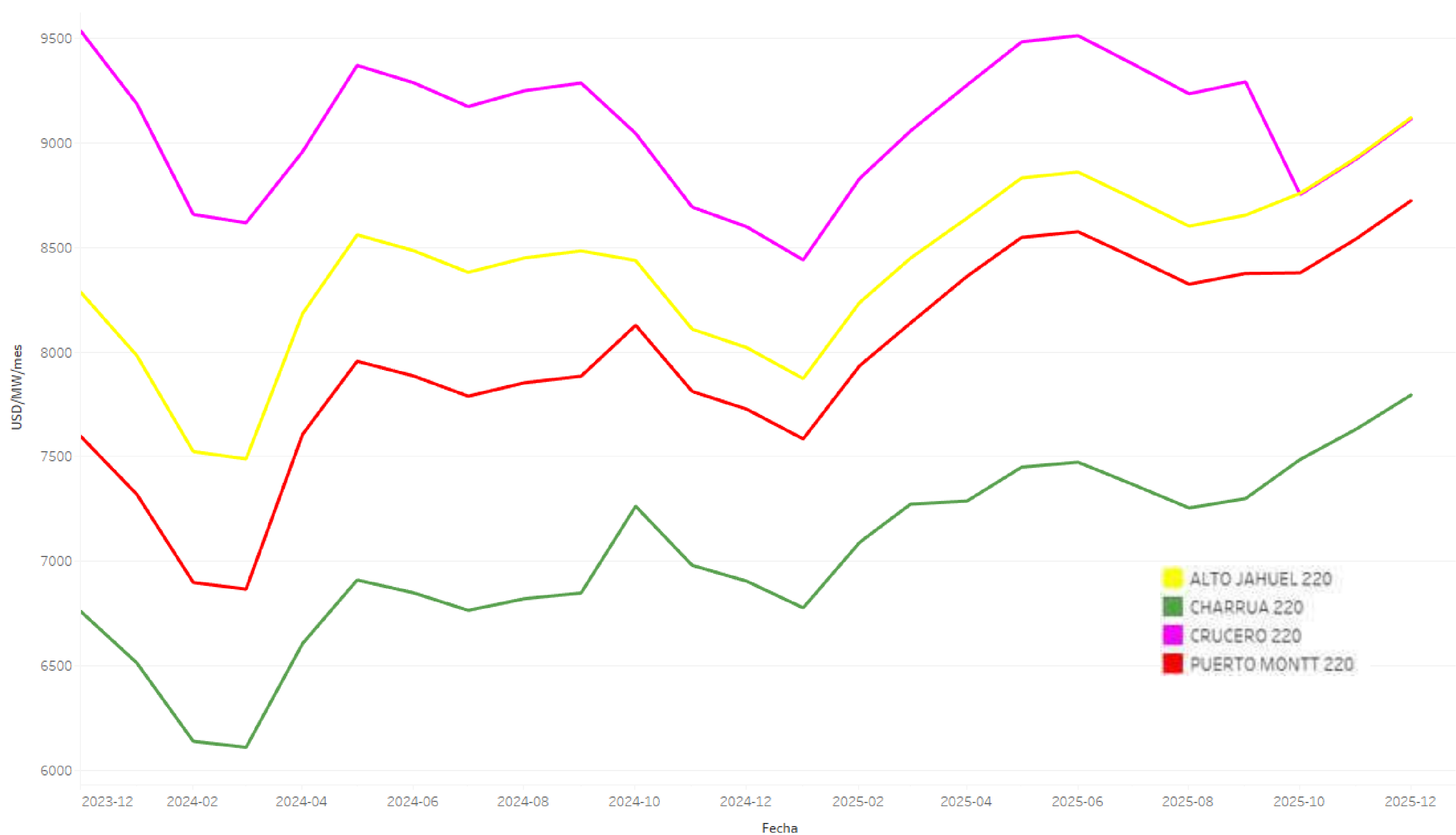
Para los gráficos y tablas se utilizó el valor promedio mensual del dólar observado. A continuación, se presenta el Precio Nudo de Potencia para el mes de diciembre por barra, según el [Decreto 20T](#) y ajustado al valor del dólar de dicho mes.

Precio Nudo de Potencia por barra para diciembre [26]

CRUCERO 9.115 USD/MW/mes	A.JAHUEL 9.122 USD/MW/mes	CHARRÚA 7.796 USD/MW/mes	P.MONTT 8.725 USD/MW/mes
------------------------------------	-------------------------------------	------------------------------------	------------------------------------

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 9.538 USD/MW/mes en diciembre del año 2023. Por el contrario, el valor mínimo fue de 6.111 USD/MW/mes en la barra Charrúa 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]



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 DICIEMBRE 2025

Titular	Sección	Fecha
Decreto exento número 276, de 2025.- fija obras de ampliación de los sistemas de transmisión nacional y zonal que deben iniciar su proceso de licitación en los doce meses siguientes, correspondientes al plan de expansión del año 2024	Normas Generales	02-12-2025
Resolución exenta número 35.690, de 2025.- modifica resolución n° 11.980 exenta de 2022, que establece procedimiento para realizar por medios electrónicos los trámites que indica	Normas Generales	04-12-2025
Decreto exento número 303, de 2025.- modifica decreto n° 94, de 2022, que otorga a energía renovable verano tres spa concesión eléctrica definitiva para establecer el proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado líneas de transmisión 33 kv interiores c1, c2 y c3 parque eólico rarinco - tramo 2, en la región del biobío, provincia de biobío, comuna de los ángeles	Normas Particulares	05-12-2025
Decreto exento número 304, de 2025.- otorga a bess halcón 10 spa, concesión eléctrica definitiva para establecer el proyecto denominado línea de interconexión 1x110kv bess halcón 10, en la región de atacama, provincia de chañaral, comuna de diego de almagro	Normas Particulares	05-12-2025
Resolución exenta número 754, de 2025.- modifica resolución n° 99 exenta, de 2025, que aprueba resolución sobre el mecanismo de revisión del valor de inversión adjudicado, de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 99° de la ley general de servicios eléctricos, modificado por la ley n° 21.721 de 2024	Normas Generales	10-12-2025
Decreto exento número 302, de 2025.- modifica decreto n° 97, de 2022, que otorga a energía renovable verano tres spa concesión eléctrica definitiva para establecer el proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado línea de transmisión 33 kv interior c13 parque eólico rarinco - tramo 2, en la región del biobío, provincia de biobío, comuna de los ángeles	Normas Particulares	11-12-2025
Decreto exento número 308, de 2025.- otorga a nirivilo transmisora de energía s.a., concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo 1 del proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado nueva línea 2x220 kv don goyo – la ruca, en la región de coquimbo, provincias de limarí y elqui, comunas de ovalle y coquimbo	Normas Particulares	12-12-2025
Decreto exento número 311, de 2025.- otorga a conexión kimal lo aguirre s.a., concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo 3 del proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado línea hvdc kimal - lo aguirre tramo antofagasta, en la región de antofagasta, provincias de tocopilla y antofagasta, comunas de maría elena, sierra gorda, antofagasta y tal tal	Normas Particulares	12-12-2025
Decreto exento número 316, de 2025.- otorga a conexión kimal lo aguirre s.a., concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo 1 a del proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado línea hvdc kimal - lo aguirre tramo antofagasta, en la región de antofagasta, provincias de tocopilla y antofagasta, comunas de maría elena, sierra gorda, antofagasta y tal tal	Normas Particulares	12-12-2025
Decreto número 43, de 2025.- decreta medidas preventivas que indica, en el sistema eléctrico de la zona comprendida por las subestaciones conectadas a la línea 1x66 kv los maquis - hualañé, ubicadas en la región del maule, de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 163° de la ley general de servicios eléctricos	Normas Generales	16-12-2025
Decreto exento número 317, de 2025.- cambia titularidad de la concesión definitiva para establecer la central hidroeléctrica de pasada la arena en la región de los lagos, provincia de llanquihue, comuna de puerto montt, y modifica decreto n° 110, de 2012	Normas Particulares	18-12-2025
Aprueba plan normativo anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2026, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 72º-19 de la ley general de servicios eléctricos	Avisos	19-12-2025
Decreto exento número 340, de 2025.- establece criterios para determinar empresas que deberán reportar anualmente su información energética, conforme a lo dispuesto en el artículo 2º de la ley n° 21.305	Normas Generales	22-12-2025
Resolución exenta número 780, de 2025.- aprueba informe técnico definitivo para la fijación de los cargos a que se refieren los artículos 115° y 116° de la ley general de servicios eléctricos	Normas Generales	23-12-2025
Decreto exento número 341, de 2025.- declara norma oficial de la república la que indica	Normas Generales	23-12-2025
Decreto número 91, de 2024.- aprueba plan sectorial de mitigación y de adaptación al cambio climático en energía	Normas Generales	26-12-2025

PUBLICACIONES DEL MINISTERIO DE ENERGÍA EN EL DIARIO OFICIAL DE ENERO 2026

Titular	Sección	Fecha
Decreto exento número 354, de 2025.- Fija obras nuevas de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal que deben iniciar su proceso de licitación en los doce meses siguientes, correspondientes al Plan de Expansión del Año 2024	Normas Generales	12-01-2026
Extracto de resolución exenta número 3, de 2026.- Pone término al Proceso de Evaluación Ambiental Estratégica aplicado al Plan Estratégico de Energía de la Región de Magallanes y la Antártica Chilena	Normas Generales	14-01-2026
Decreto número 79, de 2020.- Aprueba Reglamento de Servicio de Gas de Red y de Distribución de Gas Licuado a Granel y deroga decreto N° 67, de 2004, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción	Normas Generales	14-01-2026
Informa sobre la dictación de la resolución de inicio del procedimiento normativo de modificación de la Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución y efectúa llamado para manifestar interés en participar en el respectivo Comité Consultivo, de conformidad al Plan Normativo Anual 2026, aprobado mediante resolución N° 779 exenta, de 2025	Avisos	15-01-2026
Decreto número 35, de 2025.- Modifica decreto N° 200 exento, de 2022, y modifica decreto N° 2T, de 2025	Normas Generales	16-01-2026
Decreto exento número 329, de 2025.- Fija nuevo valor de inversión y valores de las componentes del nuevo valor anual de la transmisión por tramo de la obra Aumento de Capacidad Líneas 2x220 kV Frontera - María Elena y 2x220 kV María Elena - Kimal, sus fórmulas de indexación y actualiza cronograma de ejecución	Normas Generales	16-01-2026
Decreto exento número 326, de 2025.- Fija nuevo valor de inversión y valores de las componentes del nuevo valor anual de la transmisión por tramo de la obra Ampliación en S/E Ana María y Seccionamiento Línea 2x220 kV Frontera -María Elena, sus fórmulas de indexación y actualiza cronograma de ejecución	Normas Generales	16-01-2026
Decreto exento número 328, de 2025.- Fija nuevo valor de inversión y valores de las componentes del nuevo valor anual de la transmisión por tramo de la obra Ampliación en S/E Mulchén y seccionamiento Línea 1x220 kV Charrúa-Temuco, sus fórmulas de indexación y actualiza cronograma de ejecución	Normas Generales	16-01-2026
Decreto exento número 6, de 2026.- Otorga a GR Pacama SpA concesión eléctrica definitiva para establecer las instalaciones de transmisión de energía eléctrica correspondientes al proyecto denominado Línea de Transmisión 1x220 kV PFV Algarrobal - Algarrobal, en la Región de Atacama, provincia de Huasco, comuna de Vallenar	Normas Particulares	17-01-2026
Decreto exento número 5, de 2026.- Modifica decreto N° 230 exento de 2025, que 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	17-01-2026
Decreto exento número 10, de 2026.- Fija obras necesarias y urgentes correspondientes al año 2025, de acuerdo con el artículo 91° bis de la Ley General de Servicios Eléctricos, para iniciar su proceso de licitación	Normas Generales	17-01-2026
Decreto exento número 9, de 2026.- Otorga a Interconexiones del Norte S.A. concesión eléctrica definitiva para establecer las instalaciones de transmisión de energía eléctrica correspondientes al proyecto denominado Seccionamiento Línea 2x220 kV Tarapacá - Lagunas, en la Región de Tarapacá, provincia del Tamarugal, comuna de Pozo Almonte	Normas Particulares	20-01-2026
Decreto número 23T, de 2025.- Fija precios estabilizados para medios de generación de pequeña escala	Normas Generales	20-01-2026
Decreto exento número 8, de 2026.- Modifica decreto N° 205 exento de 2025, que 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	21-01-2026
Resolución exenta número 37.130, de 2026.- Establece formato para informar anualmente a esta superintendencia las actividades relevantes realizadas para garantizar la seguridad de los oleoductos y las tuberías submarinas	Normas Generales	22-01-2026
Decreto exento número 331, de 2025.- Fija nuevo valor de inversión y valores de las componentes del nuevo valor anual de la transmisión por tramo de la obra Ampliación en S/E Pichirropulli (RTR ATMT), sus fórmulas de indexación y actualiza cronograma de ejecución	Normas Particulares	24-01-2026
Decreto exento número 332, de 2025.- Fija nuevo valor de inversión y valores de las componentes del nuevo valor anual de la transmisión por tramo de la obra Ampliación en S/E Temuco (NTR ATMT), sus fórmulas de indexación y actualiza cronograma de ejecución	Normas Particulares	24-01-2026
Decreto exento número 335, de 2025.- Fija nuevo valor de inversión y valores de las componentes del nuevo valor anual de la transmisión por tramo de la obra Ampliación en S/E Frontera y Seccionamiento línea 2x220 kV Lagunas - Encuentro, sus fórmulas de indexación y actualiza cronograma de ejecución	Normas Particulares	27-01-2026
Resolución exenta número 2, de 2026.- Resuelve solicitudes de renuncia y modifica el listado de los hogares beneficiarios del subsidio transitorio al pago del consumo de energía eléctrica del segundo semestre del año 2025	Normas Particulares	27-01-2026

DISCREPANCIAS PRESENTADAS EN EL PANEL DE EXPERTOS DURANTE DICIEMBRE Y ENERO

Titular	Número Discrepancia	Fecha de presentación	Estado
Disc. CGE contra la SEC por Fijación de Costos de Explotación 2024	02 2026	14-01-2026	En Tramitación
Disc. Saesa contra la SEC por Fijación de Costos de Explotación 2024	03 2026	14-01-2026	En Tramitación
Disc. Guacolda en contra del Coordinador por Estudio de Capacidad Técnica Disponible 2025	04 2026	21-01-2026	En Tramitación
Disc. BTA Corregidas del Estudio de Tarificación de Magallanes, cuatrienio 2028-2032	05 2026	26-01-2026	En Tramitación

DISCREPANCIAS EN CURSO EN EL PANEL DE EXPERTOS DURANTE DICIEMBRE Y ENERO

Titular	Número Discrepancia	Fecha de presentación	Estado
Disc. Aela Generación contra el Coordinador por informe de reliquidaciones año 2022	27 2025	30-09-2025	En Tramitación
Disc GasSur en contra de la CNE por Informe Rentabilidad Anual Definitivo 2024 art 33 quater	34 2025	13-10-2025	En Tramitación
Disc Metrogas en contra de la CNE por Informe Rentabilidad Anual Definitivo 2024 art 33 quáter	35 2025	14-10-2025	En Tramitación
Disc. Prime Energía contra Coordinador por Estudio de Costos de Desgaste	36 2025	23-10-2025	En Tramitación
Disc. Enel Generación en contra del Coordinador por Actualización Informe definitivo Estudio de Costos de Desgaste de Servicios Complementarios.	37 2025	23-10-2025	En Tramitación
Disc. Empresa Eléctrica Ventanas en contra del Coordinador respecto a reasignación de ingresos tarifarios conforme al artículo 114 bis LGSE	38 2025	28-10-2025	En Tramitación
Discrepancia por el Estudio de Costos de Desgaste de SSCC	39 2025	30-10-2025	En Tramitación
Discrepancia en contra del Coordinador Eléctrico Nacional por el Estudio de Costos de Desgaste por Servicios Complementarios de octubre de 2025	40 2025	30-10-2025	En Tramitación
Disc de Free Power SpA contra el coordinador por rechazo de solicitud (SUCTD) SAE FPG MZ6 NUP 5449	41 2025	05-11-2025	En Tramitación
Disc GasSur contra CNE por Informe Tecnico Art 33 Bis LGS Cuatrienio 2026-2029	43 2025	17-11-2025	En Tramitación
Disc Gasvalpo contra la CNE por Informe Técnico Art 33 Bis LGS Cuatrienio 2026-2029	46 2025	17-11-2025	En Tramitación
Disc Metrogas contra la CNE por Informe Técnico Art. 33 Bis LGS Cuatrienio 2026-2029	47 2025	17-11-2025	En Tramitación

DISCREPANCIAS TERMINADAS EN EL PANEL DE EXPERTOS DURANTE DICIEMBRE Y ENERO

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	Terminada
Aela Generación contra el Coordinador Eléctrico Nacional por informe de reliquidaciones año 2022	27 2025	30-09-2025	Terminada
Disc. Enel Generación contra el Coordinador por el Informe de Reliquidaciones de Energía y SSCC de julio a diciembre 2022	28 2025	30-09-2025	Terminada
Disc. Casablanca Transmisora en contra del Coordinador por entrada en Operación Etapa 1 S/E Las Dichas (Ex Nva Casablanca)	30 2025	06-10-2025	Terminada
Disc. Hidroeléctrica Los Corrales en contra del Coordinador por Reconocimiento potencia de suficiencia Centrales en serie hidraulica	31 2025	10-10-2025	Terminada
Disc. H.P.N. en contra del Coordinador por Reconocimiento potencia de suficiencia Centrales en serie hidraulica (HPN)	32 2025	10-10-2025	Terminada
Disc. Aes Andes en contra del Coordinador por Potencia Suficiencia Norgener	33 2025	10-10-2025	Terminada

RESUMEN DE NOTICIAS DICIEMBRE

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

La Asociación Gremial de Pequeños y Medianos Generadores anunció su transformación en Generadores Independientes de Energía (GIE), con el propósito de representar a un espectro más amplio de generadores sin posiciones dominantes y fortalecer su influencia en políticas públicas, incorporándose además a la red global de asociaciones de Independent Power Producers (IPP). El gremio, hoy con 20 empresas y 3.500 MW de capacidad instalada, busca aportar a una transición energética más descentralizada, competitiva y sostenible en un mercado donde cuatro conglomerados concentran el 52,3% de la capacidad del SEN. “La diversificación y la independencia son esenciales para una transición energética justa y resiliente”, afirmó Mauricio Utreras, director ejecutivo de GIE. En paralelo, la presidenta del directorio, Carolina Galleguillos, subrayó que la independencia es la fortaleza del gremio, mientras Utreras destacó la posición técnica y coherente que GIE busca imprimir al ecosistema energético ([Electrominería](#), [Revista Electricidad](#), [Nueva Minería](#), [Diario Financiero](#) y [Energía Estratégica](#)).

En el ámbito normativo, la Comisión Nacional de Energía (CNE) participó en la Sexta Jornada Técnica sobre el DS 88, resaltando cambios operacionales y de reporte que enfrentarán los PMGD en 2026 y la relevancia de la información operacional para la integración eficiente de renovables, según explicó Claudio Castillo, jefe del Subdepartamento de Normativa y Análisis Regulatorio ([CNE](#)).

La CNE además presentó su Plan Normativo Anual 2026, que contempla modificar la Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD asociada al DS 88 y revisar los costos marginales en la Norma Técnica de Coordinación y Operación del SEN vinculada al DS 125, con impactos directos en pequeños y medianos generadores ([Electrominería](#)).

Desde el Ejecutivo, el biministro de Energía y Economía, Álvaro García, valoró la labor del Comité de Expertos convocado para proponer reformas regulatorias con conclusiones previstas para marzo de 2026, abarcando resiliencia del sistema y mejoras del marco regulatorio en el contexto de la transición energética ([Revista Electricidad](#)).

El Coordinador Eléctrico Nacional informó medidas tras el apagón del 25 de febrero de 2025, incluyendo correcciones de parámetros en plantas generadoras, incluyendo PMGD, la actualización del Plan de Recuperación del Servicio (PRS) y la puesta en marcha de una plataforma para monitoreo en tiempo real de la generación PMGD. Ernesto Huber, director ejecutivo del Coordinador, subrayó la importancia de estas acciones para enfrentar los desafíos operacionales de la mayor penetración renovable ([Reporte Minero](#) y [Revista Electricidad](#)).

En referencia a discusiones regulatorias, un estudio técnico-jurídico encargado por Acenor y el Consejo Minero concluyó que el precio estabilizado para PMGD ha generado distorsiones relevantes, con compensaciones estimadas en US\$4.650 millones entre 2025 y 2043 que afectarían a clientes libres y regulados; el informe sugiere evolucionar hacia un precio estabilizado neutro para nuevos PMGD y explorar mecanismos de participación en licitaciones competitivas. Javier Bustos, director ejecutivo de Acenor, destacó la necesidad de correcciones para mejorar la eficiencia del sistema. Este análisis se enmarca en la actualización del reglamento PMGD del DS 88 ([Revista Electricidad](#), [Electrominería](#) y [Diario Financiero](#)).

En fiscalización ambiental, la Superintendencia del Medio Ambiente formuló cargos contra el PMGD Mauco por incumplimientos a su RCA, incluyendo intervención no autorizada de vegetación vulnerable y retrasos en compromisos de reforestación, con sanciones que podrían llegar a US\$4 millones o la clausura ([Revista Electricidad](#), [Reporte Minero](#) y [PV Magazine](#)).

En generación distribuida, Arctech LATAM firmó con IM2 Energía Chile un acuerdo para desarrollar 150 MW en proyectos solares que contempla el suministro de seguidores y estructuras avanzadas, y servicios EPC a cargo de IM2. IM2 destacó su portafolio PMGD y su primer parque utility-scale en construcción, Domeyko Solar, de 83 MW y 660 MWh de almacenamiento en Atacama ([PV Magazine](#)).

En nuevos ingresos ambientales y aprobaciones, Copenhagen Infrastructure Partners (CIP) ingresó al SEIA el Parque Fotovoltaico Ckoirama Solar en Antofagasta, de 420,6 MW y US\$500 millones, que incorpora subestación elevadora y línea de 220 kV ([La Tercera](#) y [Electrominería](#) y [Reporte Minero](#)).

<p>En tanto, el proyecto solar Gaviota Solar, un PMGD en Atacama, fue aprobado con 18 MW de potencia y 120 MWh de almacenamiento, por US\$28 millones, reforzando la senda de la generación distribuida con almacenamiento (Electrominería).</p>
<p>Adicionalmente, ingresaron cuatro otros proyectos al SEIA por casi US\$2.400 millones y cerca de 1.300 MW, destacando el Parque Eólico Tulipanes (Forestal Arauco y RWE Renewables Chile), de 410 MW, con BESS asociado e inversión de US\$625 millones en Biobío y Ñuble. Asimismo, avanzó el proyecto eólico Las Fresias en Ñuble, de 310 MW y US\$500 millones (La Tercera, Electrominería, Diario Financiero y Diario Financiero).</p>
<p>Por otro lado, ingresó al SEIA el Parque Eólico Trumao de wpd en Los Lagos, de 320 MW y un BESS de igual capacidad, con US\$700 millones de inversión y una reducción estimada de 500 mil toneladas de CO2 al año (Emol y La Tercera).</p>
<p>Por último, Free Power Group ingresó al SEIA el BESS Imilac en Antofagasta, con 360 MW y 1.800 MWh por US\$270 millones, destinado a integrar renovables y desplazar generación contaminante, noticia reiterada durante el periodo (Reporte Minero y PV Magazine).</p>
<p>En relación a proyectos impulsados por los clientes, SQM ingresó al SEIA un proyecto fotovoltaico de 76,5 MWp y BESS de 320 MWh en Antofagasta por US\$111 millones, destinado a abastecer sus operaciones y avanzar en descarbonización (La Tercera).</p>
<p>En hidrógeno-derivados, el proyecto Volta de MAE se convirtió en la primera iniciativa de amoníaco verde a escala industrial con RCA aprobada: contempla 600 MW fotovoltaicos y sistemas BESS, una inversión de US\$2.500 millones y operación proyectada para 2029 (Revista Electricidad y Diario Financiero).</p>
<p>En relación a aprobaciones ambientales, el BESS Los Changos en Mejillones con 225 MW/1.125 MWh y una inversión de US\$281 millones, obtuvo su aprobación ambiental (Electrominería), mientras que el proyecto Pradera Larga obtuvo su RCA para 84 MWp fotovoltaicos y un BESS de 90 MW en Casablanca y Algarrobo, buscando reducir la dependencia del transporte a larga distancia y mitigar riesgos asociados a contratos de compra de energía (PV Magazine).</p>
<p>Engie Chile avanzó en almacenamiento con el inicio del montaje del BESS Arica, de 34 MW y 170 MWh, inversión de US\$51 millones y entrada en operación en la segunda mitad de 2026, mientras en su proceso de salida del carbón desconectó unidades en Mejillones e inició la reconversión de IEM a gas natural, abarcando 711 MW, además de desarrollar el BESS Lile en el norte (PV Magazine, Revista Electricidad, Electrominería y Reporte Minero).</p>
<p>Toesca Asset Management impulsó un BESS de 141 MW y cinco horas de duración integrado a Luz del Norte en Atacama con US\$81 millones para mitigar congestión y vertimientos; además, cerró un financiamiento verde por US\$325 millones para su plataforma T-Power con activos solares utility-scale y PMGD (Nueva Minería, PV Magazine y Diario Financiero).</p>
<p>En transacciones, Zelestra Energy vendió a Promigas su plataforma de activos en América Latina, incluyendo 2,1 GW en proyectos solares y de almacenamiento, reforzando la expansión regional de soluciones bajas en carbono, mientras Metlen Energy & Metals cerró la venta a Glenfarne Group de un portafolio de 588 MW solares y 1.610 MWh BESS por US\$865 millones, lo que evidencia el atractivo de activos híbridos en Chile (Electrominería, Reporte Minero, Energía Estratégica, Electrominería y PV Magazine).</p>
<p>El cierre de 2025 dejó hitos operacionales, la generación solar y eólica alcanzó un récord de 38% de la energía inyectada al SEN; se acumularon 1.700 MW de almacenamiento instalados y 600 MW en pruebas, con 4.500 MW adicionales en construcción para 2026; y el año sumó 3.182 MW de nueva capacidad, el segundo mayor ingreso de unidades desde 2021. Además, se concretará el retiro de 700 MW a carbón en Mejillones. “Estos hitos confirman el avance hacia una matriz más limpia, aunque con mayores exigencias operacionales”, indicó Juan Carlos Olmedo, presidente del Consejo Directivo del Coordinador (Revista Electricidad, Reporte Minero y CEN).</p>
<p>Finalmente, el Ministerio de Energía reportó 54 proyectos de generación en construcción por 3.531 MW —71% solares— y 28 sistemas BESS en desarrollo con 4.441 MW y 19.689 MWh, con una inversión cercana a US\$9.000 millones y con Antofagasta liderando en almacenamiento (Electrominería y Electrominería).</p>

RESUMEN DE NOTICIAS ENERO

Este informe abarca los principales acontecimientos del sector eléctrico chileno entre el 1 y el 27 de enero de 2026, poniendo especial atención en el segmento de generación y en aspectos de interés para GIE AG.

El Ministerio de Energía publicó el Decreto N° 23 T que fija nuevos precios estabilizados para la venta de energía de PMG y PMGD, con valores diferenciados por intervalos horarios y por subestación, exhibiendo variaciones significativas entre regiones. La medida busca incentivar la integración de almacenamiento y optimizar la operación de los generadores distribuidos, incorporando además un mecanismo de ajuste mensual basado en el Precio Medio de Mercado (PMM) para resguardar la competitividad de los precios estabilizados. Esta actualización refuerza el rol de los PMG y PMGD en la transición energética ([Reporte Minero](#) y [Electrominería](#)).

En paralelo, avanzaron cambios al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA). La Contraloría General de la República tomó razón de modificaciones al Reglamento del SEIA que ajustan los umbrales de ingreso para proyectos de almacenamiento y producción de hidrógeno verde, con el objetivo de agilizar la evaluación ambiental de iniciativas estratégicas para la transición energética ([Electrominería](#)). Complementariamente, el Ministerio del Medio Ambiente anunció una modernización del SEIA con ajustes de umbrales y nuevas excepciones orientadas a acelerar la tramitación de proyectos de menor impacto y aportar mayor certeza jurídica al sistema ([Electrominería](#)).

El Ministerio de Energía abrió además la consulta pública para un nuevo reglamento de peajes de distribución, que regula el acceso de clientes libres a las redes y define condiciones para contratos de suministro, con miras a fomentar competencia y transparencia en el mercado eléctrico ([Electrominería](#)). En materia de planificación, el biministro Álvaro García dio inicio al nuevo ciclo de la Planificación Energética de Largo Plazo 2028-2032, destacando la anticipación de escenarios para asegurar una transición ordenada y cumplir con la carbono neutralidad ([Revista Electricidad](#)).

En el Congreso, la Comisión de Minería y Energía del Senado aprobó el proyecto que moderniza los Sistemas Eléctricos Medianos (SSMM), buscando fomentar renovables y almacenamiento, y mejorar la competitividad en regiones aisladas; quedando la Ley aprobada y lista para su promulgación ([Revista Electricidad](#), [Electrominería](#) y [Nueva Minería](#)).

Adicionalmente, fue aprobada en el Congreso la Ley de Reajuste al Sector Público, que impone nuevas obligaciones a las distribuidoras eléctricas, exigiendo atención al cliente con personal humano y mayores resguardos para clientes electrodependientes, bajo fiscalización de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles ([Hacienda](#)).

En el plano institucional y de orientación política, el presidente electo José Antonio Kast designó a Ximena Rincón como nueva ministra de Energía, con una agenda que prioriza la modernización regulatoria, la eliminación de trabas burocráticas y el ordenamiento del régimen PMGD. La administración anticipa impulsar electrificación y estabilidad del sistema sin cambios al marco legal vigente, pero con foco en servicios complementarios y generación síncrona. Uno de los primeros desafíos será la revisión del régimen PMGD, criticado por el uso extendido del régimen transitorio ([Energía Estratégica](#) y [Reporte Minero](#)).

En relación a la operación del sistema, el Coordinador Eléctrico Nacional alertó tensiones en la subestación Ovalle ante la alta penetración de PMGD solares fotovoltaicos. Con 20 PMGD operativos en la zona, se observaron congestiones y flujos inversos en transformadores que motivaron medidas de control de generación, incluyendo reducciones a plantas conectadas, aplicadas bajo el Procedimiento Interno de Prorrata de Generación y el Reglamento DS 88/2019. No se registraron incumplimientos en tiempo real, aunque sí dificultades de contacto con algunos PMGD ([Electrominería](#)).

La Comisión Nacional de Energía declaró en construcción el “Parque Fotovoltaico Los Rastrojos” en Coquimbo, de 141 MW y 840 MWh de almacenamiento, con una inversión de US\$185 millones, conexión al SEN prevista para septiembre de 2028 y 600 empleos durante su construcción ([Electrominería](#)). Además, en diciembre la CNE declaró en construcción seis proyectos BESS que suman 262 MW y 1.479 MWh, algunos asociados a PMGD solares, entre ellos BESS Luz del Norte en Atacama (141 MW/677,4 MWh) y el Parque Fotovoltaico Planchón en Maule (75 MW/300 MWh), con el objetivo de optimizar la integración de renovables ([Electrominería](#)).

En almacenamiento y provisión tecnológica, Trina Storage anunció contratos para sistemas BESS en Chile y Argentina, incluyendo BESS Luz del Norte en Copiapó, de 141 MW y 722 MWh, diseñado para reducir vertimientos solares y habilitar comercialización nocturna de energía limpia ([Electrominería](#), [PV Magazine](#) y [Reporte Minero](#)). A nivel de puesta en servicio, Atlantica Sustainable Infrastructure inició operación comercial de su primer BESS en Chile, con 60 MW/142 MWh asociado a una planta fotovoltaica en Antofagasta, para mejorar gestión de energía y confiabilidad regional ([PV Magazine](#)).

El balance sectorial mostró avances en penetración renovable y almacenamiento. Las ERNC alcanzaron 63% de la generación bruta de 2025, con la fotovoltaica liderando con 23,4% y la eólica con 14%, mientras los BESS aumentaron su aporte en 150% respecto de 2024 ([Electrominería](#) y [PV Magazine](#)). En la misma línea, Acera reportó que los BESS aportaron 2 TWh en 2025, un alza de 200% interanual, y proyectó que la capacidad instalada de almacenamiento podría alcanzar 9 GW al 2027, consolidando su rol en flexibilidad y estabilidad del sistema ([Electrominería](#), [Revista Electricidad](#) y [Reporte Minero](#)).

En el pipeline de inversiones, el sector cerró 2025 con 150 proyectos en calificación ambiental por US\$25.490 millones. Las regiones Metropolitana, Valparaíso y O'Higgins concentraron una alta presencia de PMGD, mientras Atacama y Antofagasta lideraron los montos de inversión, acumulando el 36% del total ([Electrominería](#)). A su vez, el SEA aprobó en diciembre 38 proyectos por US\$6.731 millones, con foco en generación solar, eólica y BESS; entre ellos, el Parque Eólico Junquillos (Biobío) y el Parque Fotovoltaico Ramaditas (Tarapacá) ([Reporte Minero](#)). En la gran minería, Codelco ingresó al SEIA el EIA para extender por 30 años la lixiviación en Radomiro Tomic, con una inversión de US\$1.300 millones, buscando asegurar continuidad y optimizar el procesamiento ([Reporte Minero](#)).

En nuevas iniciativas solares, el Parque Fotovoltaico Zaldívar en Antofagasta obtuvo aprobación ambiental y proyecta iniciar obras en el primer trimestre de 2026 ([Nueva Minería](#)). RWE consiguió calificación ambiental favorable para el Parque Fotovoltaico Pita Solar en Tarapacá, de 192,4 MW con BESS y una inversión de US\$320 millones ([Energía Estratégica](#)). En el sur, Orion Power ingresó al SEIA un parque solar con BESS en Los Ríos, de 14,28 MW y 49,53 MWh, por US\$20 millones, orientado a optimizar uso de energía y evitar vertimientos ([Electrominería](#)).

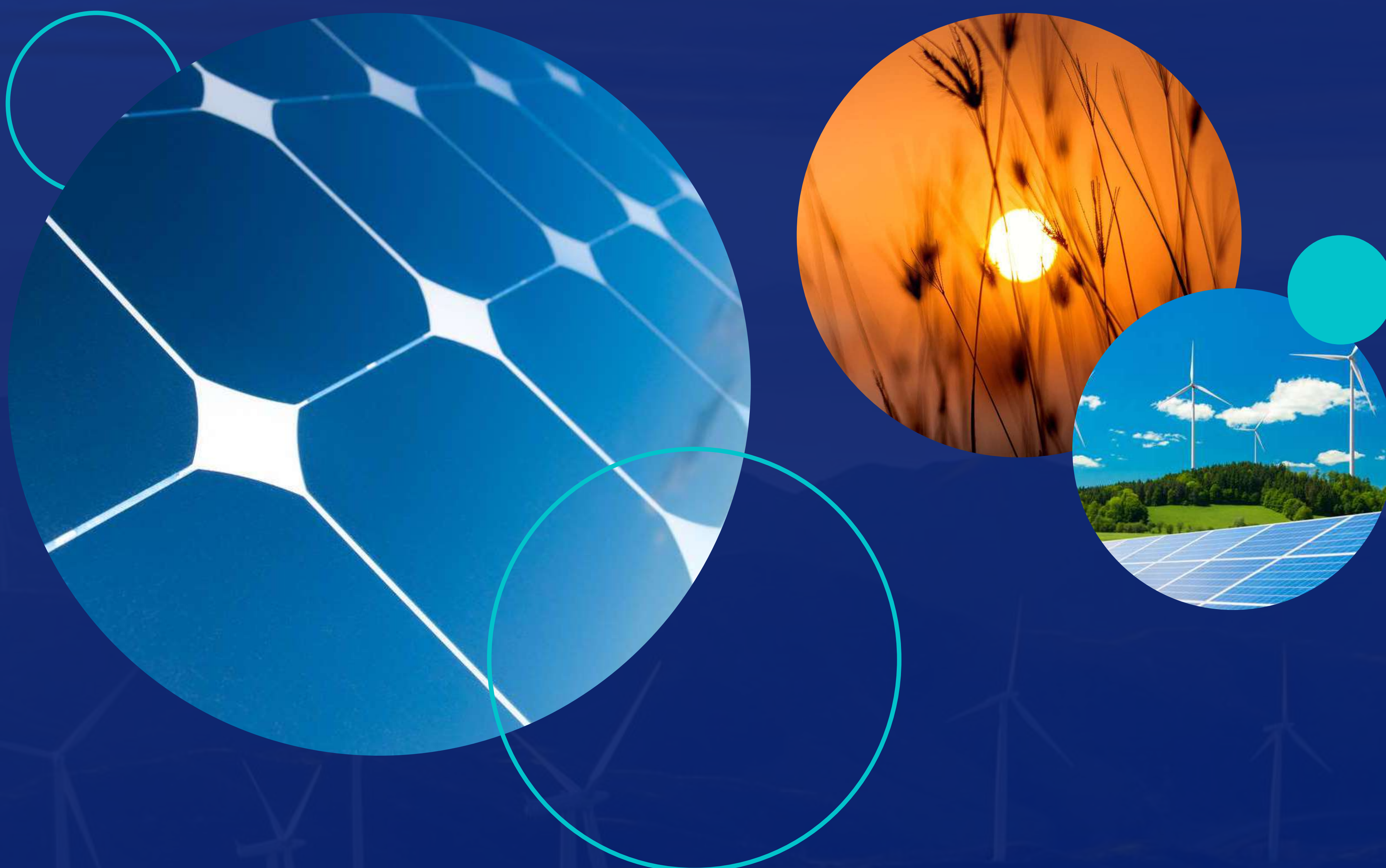
El almacenamiento siguió sumando proyectos: Enlase Generación obtuvo aprobación ambiental para el "Sistema de Almacenamiento de Energía BESS Chungará" en Arica-Parinacota, de 50 MW y 504 MWh, con inversión de US\$60 millones, que considera una subestación elevadora y una línea de transmisión de 1 km para su conexión al SEN. Se proyecta inicio de ejecución en marzo de 2027 y hasta 150 empleos en construcción ([Electrominería](#)).

En decisiones estratégicas empresariales, AES Andes desistió del megaproyecto INNA de hidrógeno y amoníaco verde en Taltal, que contemplaba 1,7 GW solares y 500 MW eólicos por US\$10.000 millones, argumentando priorización de recursos hacia proyectos renovables y de almacenamiento ante la complejidad y riesgos del hidrógeno en el contexto actual. La compañía indicó que su estrategia se concentra en acelerar iniciativas como Andes Solar III y Bolero BESS, además de otros cuatro proyectos que sumarán 2.363 MW a su portafolio ([La Tercera](#), [Diario Financiero](#), [Reporte Minero](#), [PV Magazine](#) y [Diario Financiero](#)).

Finalmente, el ecosistema de pequeña y mediana generación culminó 2025 con 4.127 MW instalados, de los cuales 80% corresponde a solar, con liderazgo de la Región Metropolitana, seguida de Maule y O'Higgins ([Electrominería](#)). Este dinamismo, sumado a la nueva señal de precios estabilizados y al empuje del almacenamiento, perfila un 2026 marcado por mayor flexibilidad operativa y una integración renovable más eficiente en el Sistema Eléctrico Nacional.



GENERADORES
INDEPENDIENTES
DE ENERGÍA A.G.



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 puede no coincidir exactamente con cifras de generación bruta, real u otros publicados en otras fuentes.