



GENERADORES
INDEPENDIENTES
DE ENERGÍA A.G.

Reporte Mensual de Generación Eléctrica

Agosto - Septiembre 2026

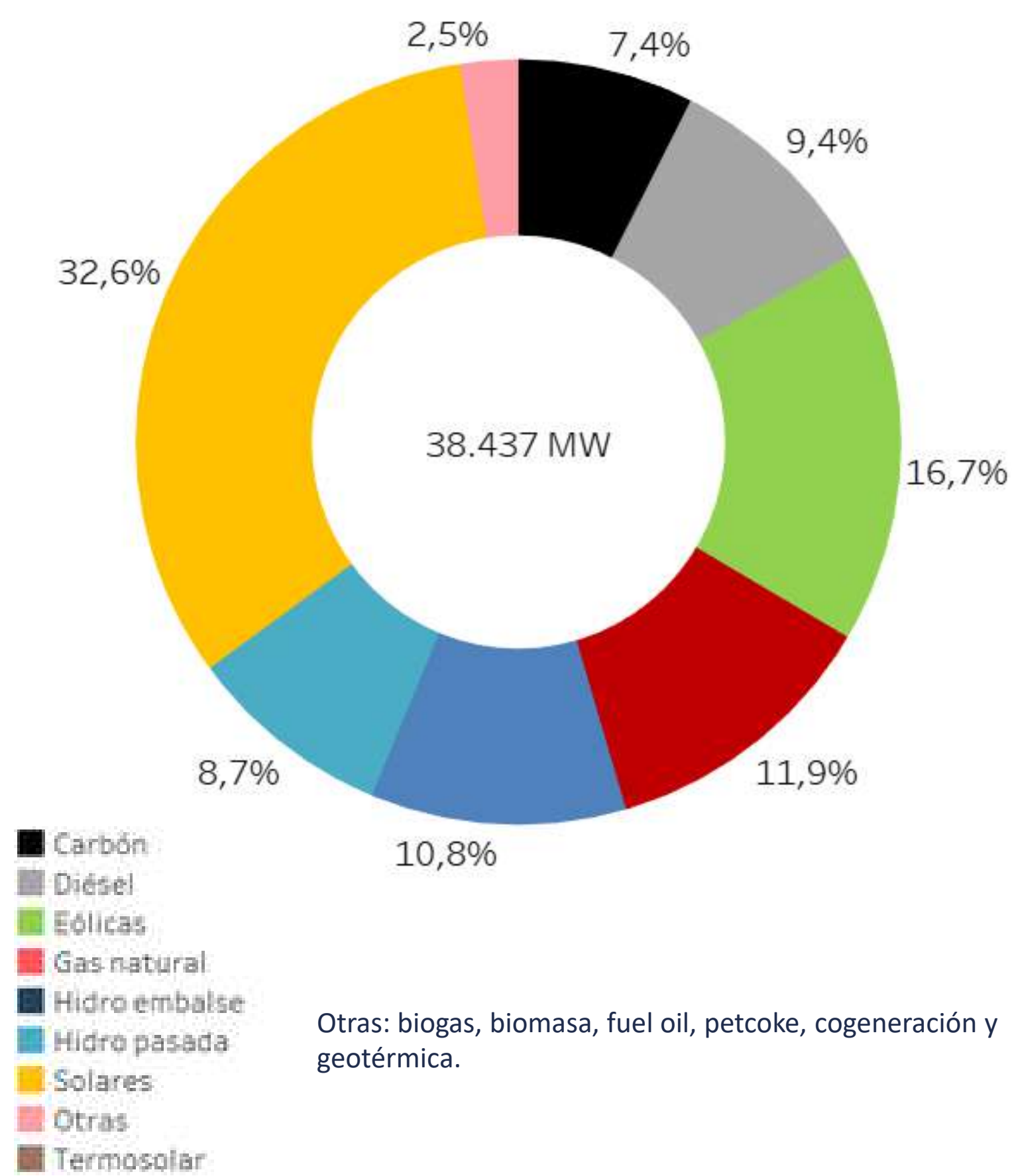


System

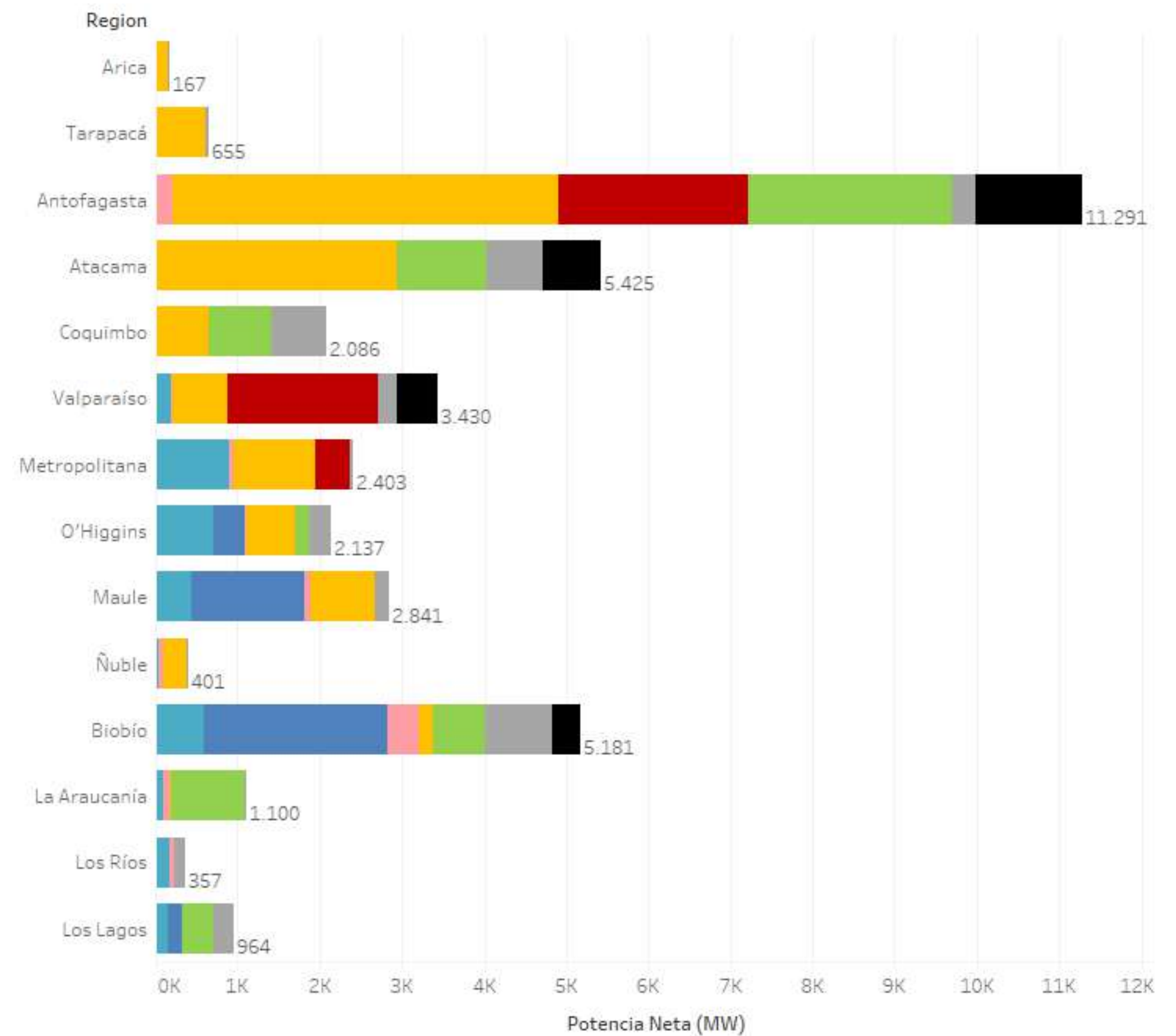
RESUMEN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN

Al 31 de agosto de 2026, la capacidad instalada en generación eléctrica alcanzó los 38.437 MW. La tecnología con mayor participación correspondió a la solar, totalizando 12.530 MW. Cabe señalar que estas cifras no consideran los proyectos en etapa de pruebas.

Capacidad instalada de generación por tecnología [1]



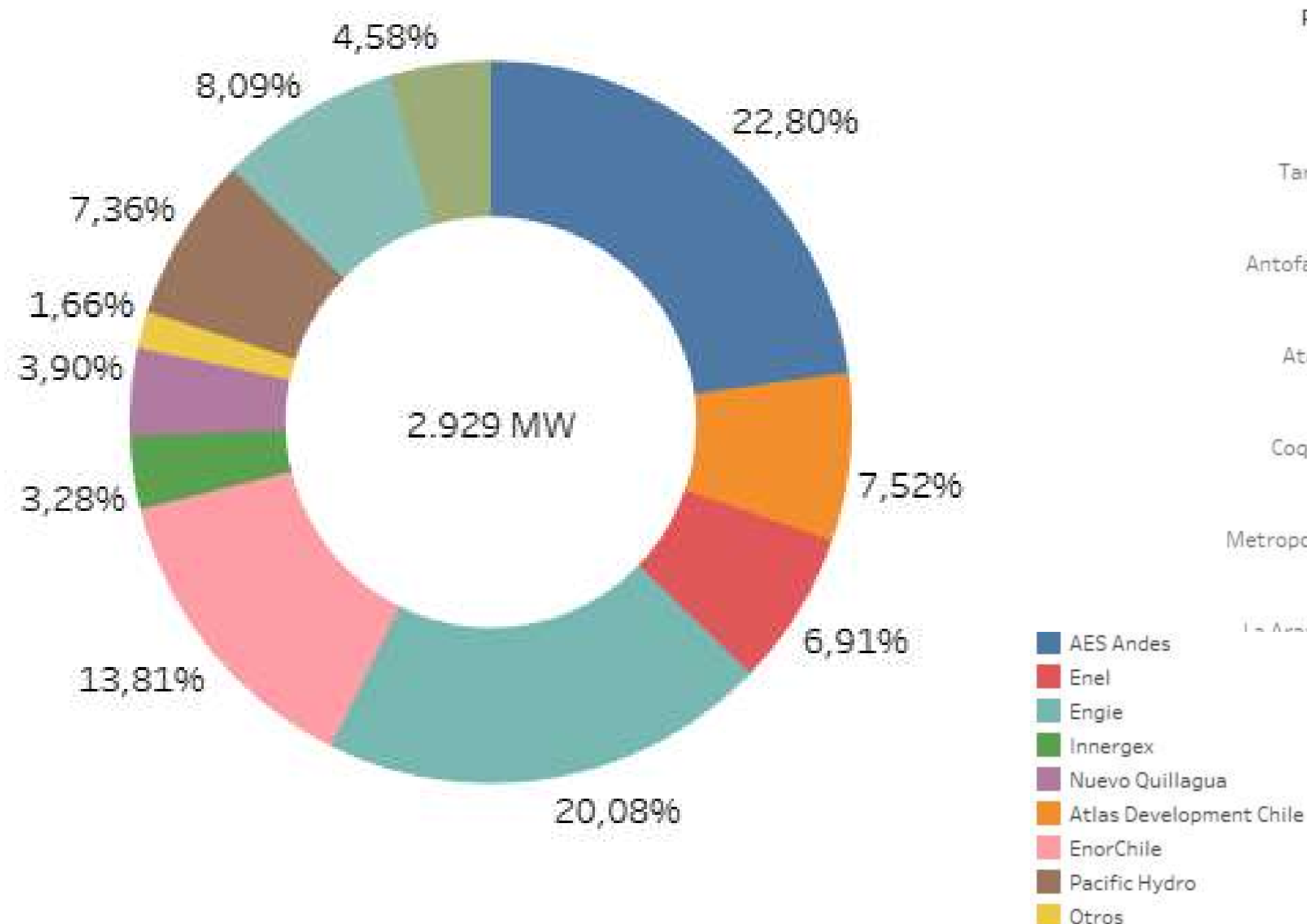
Capacidad instalada de generación por región [2]



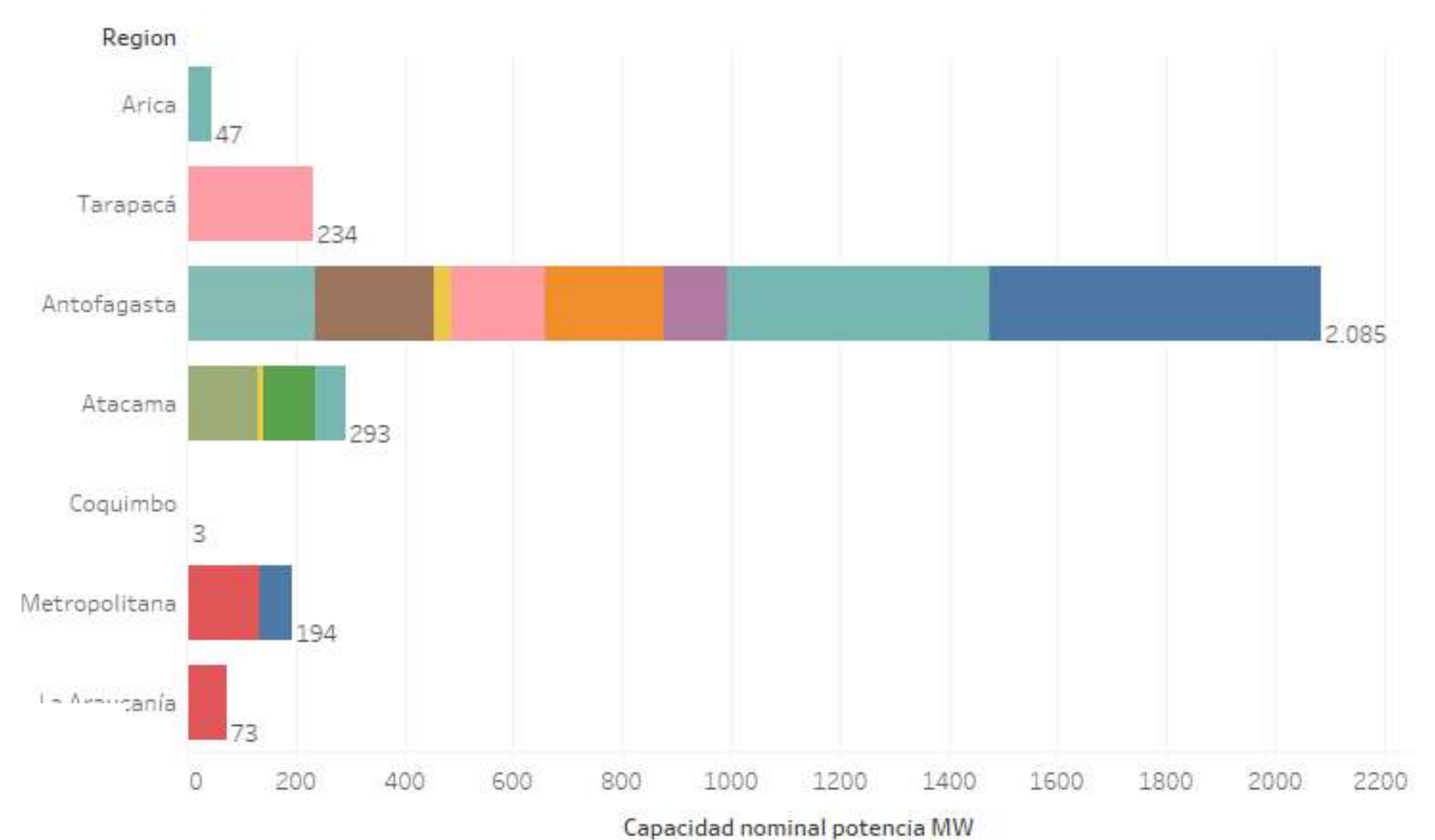
RESUMEN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE BESS

Al 31 de agosto de 2026, la capacidad instalada en sistemas de almacenamiento con baterías (BESS) alcanzó 2.929 MW a nivel nacional. Dentro de los principales actores, el grupo AES Andes lideró con 668 MW, seguido por Engie y Enor Chile, que sumaron 588 MW y 405 MW de capacidad instalada, respectivamente.

Capacidad instalada de BESS por empresa [3]



Capacidad instalada de BESS por región [4]



PROYECTOS BESS DECLARADOS EN CONSTRUCCIÓN

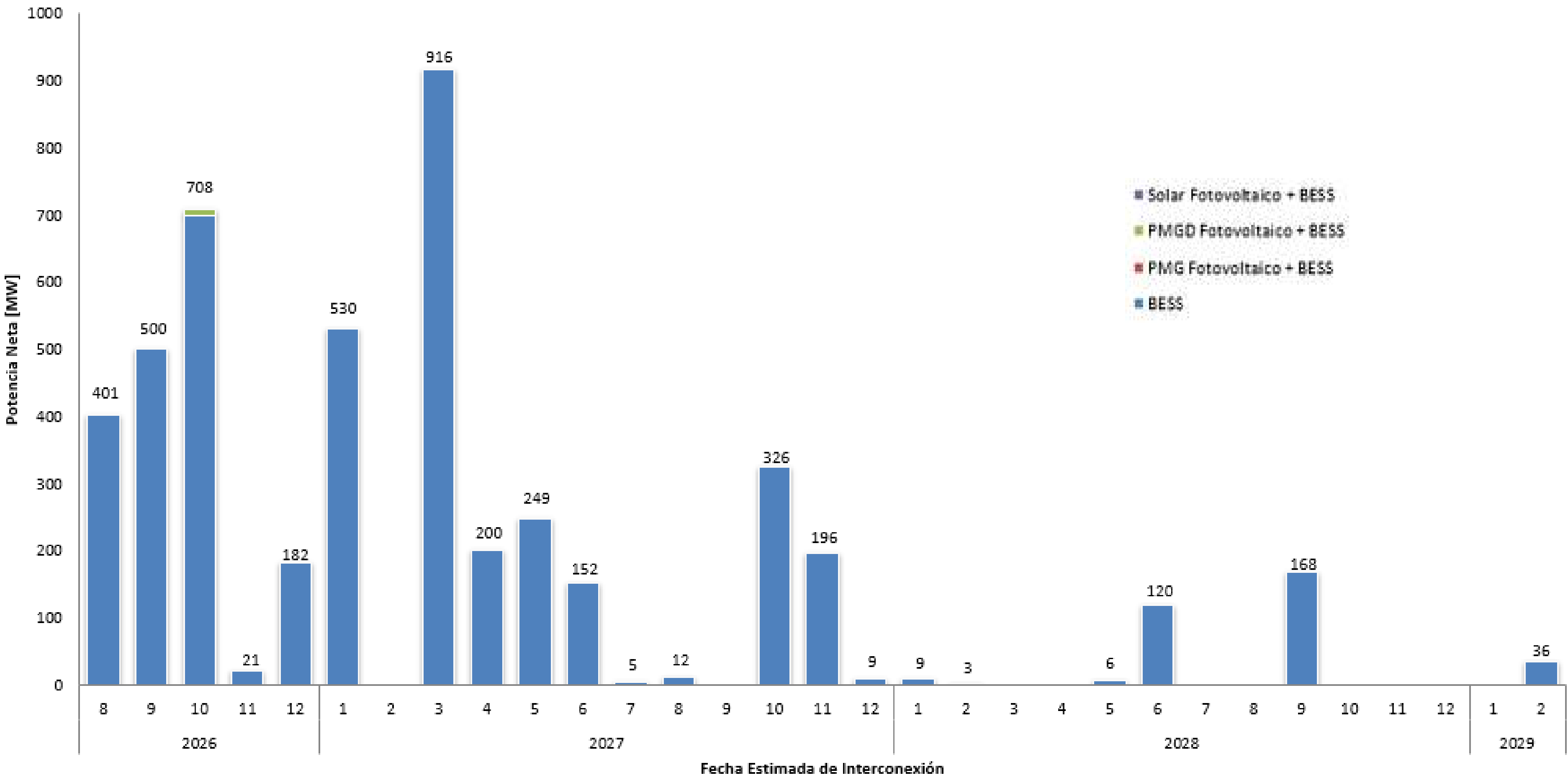
A continuación, se presentan los proyectos en construcción en el [SEN](#), declarados y actualizados para el mes de agosto 2026.

	Cantidad	Potencia Neta MW
Generación	44	3.667
BESS	74	5.149

[5]

El siguiente gráfico presenta la fecha estimada de interconexión de los proyectos de almacenamiento declarados en construcción a agosto de 2026, según los registros de la Comisión Nacional de Energía.

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



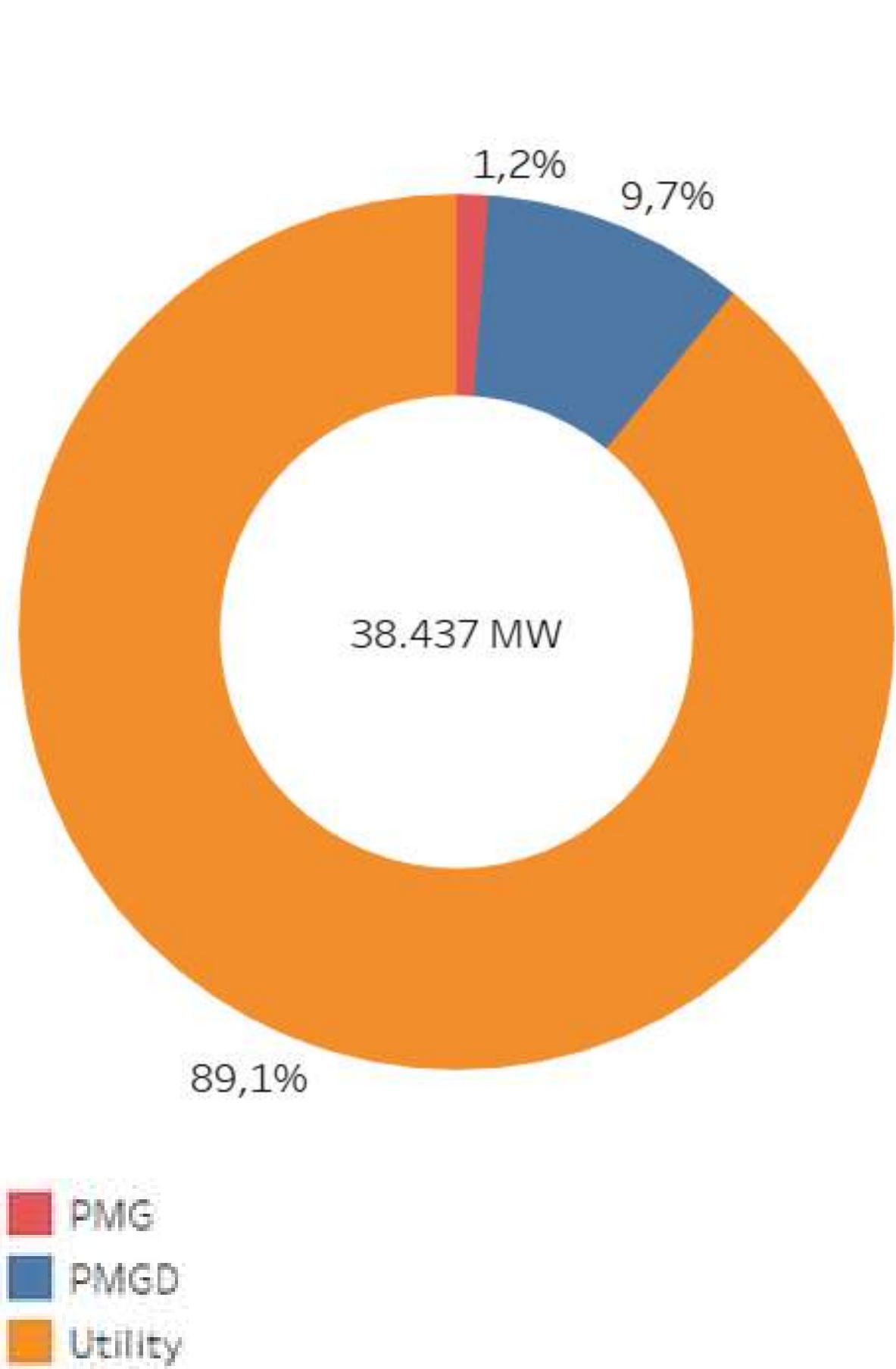
Los proyectos pueden estar atrasados con respecto a su fecha estimada de interconexión publicada por la CNE.

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

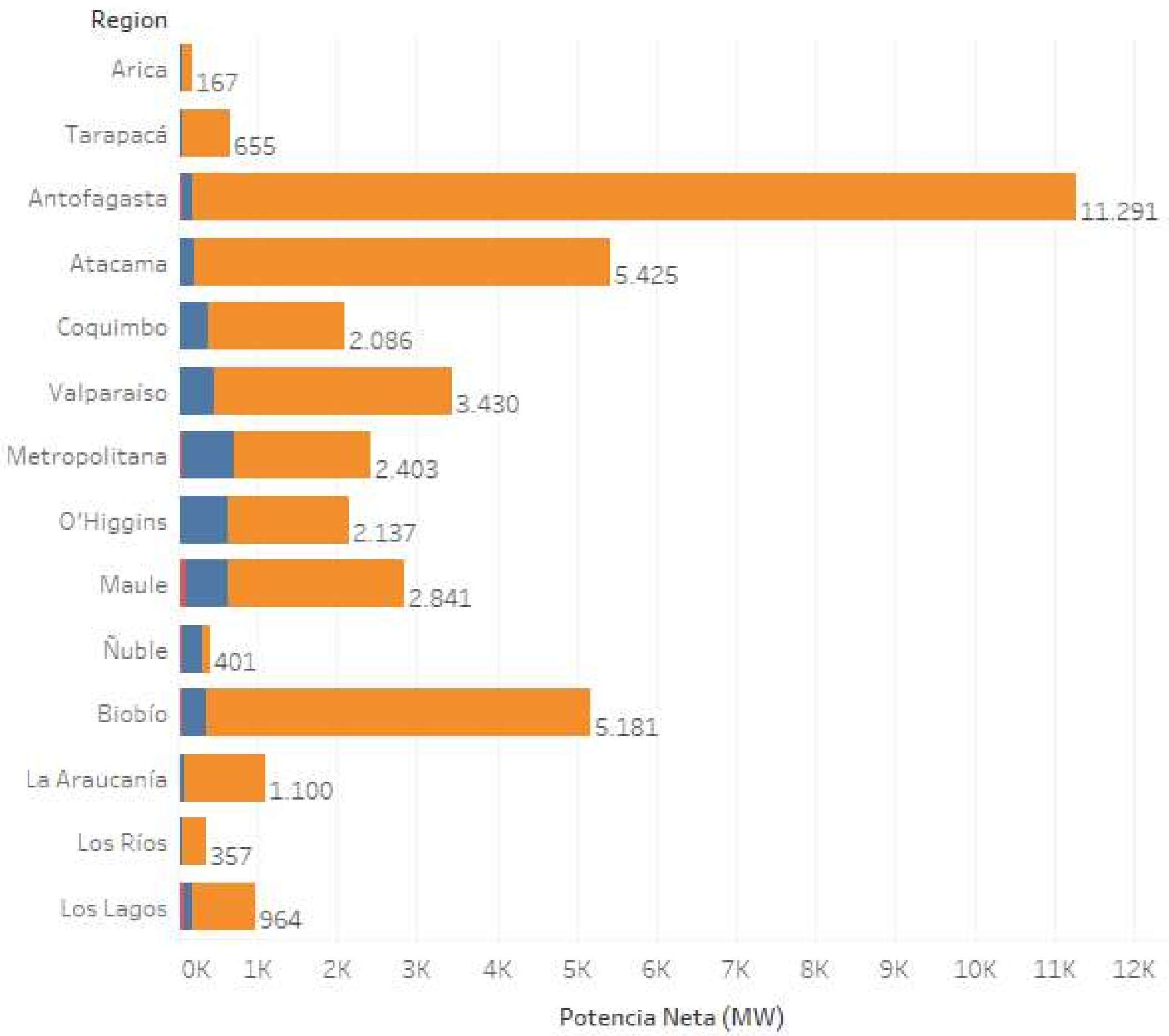
CENTRALES PEQUEÑA ESCALA

A fines de agosto de 2026, la capacidad instalada de PMGD correspondió a 3.744 MW, mientras que la capacidad de PMG alcanzó los 448 MW.

Capacidad instalada de Utility, PMGD y PMG [7]

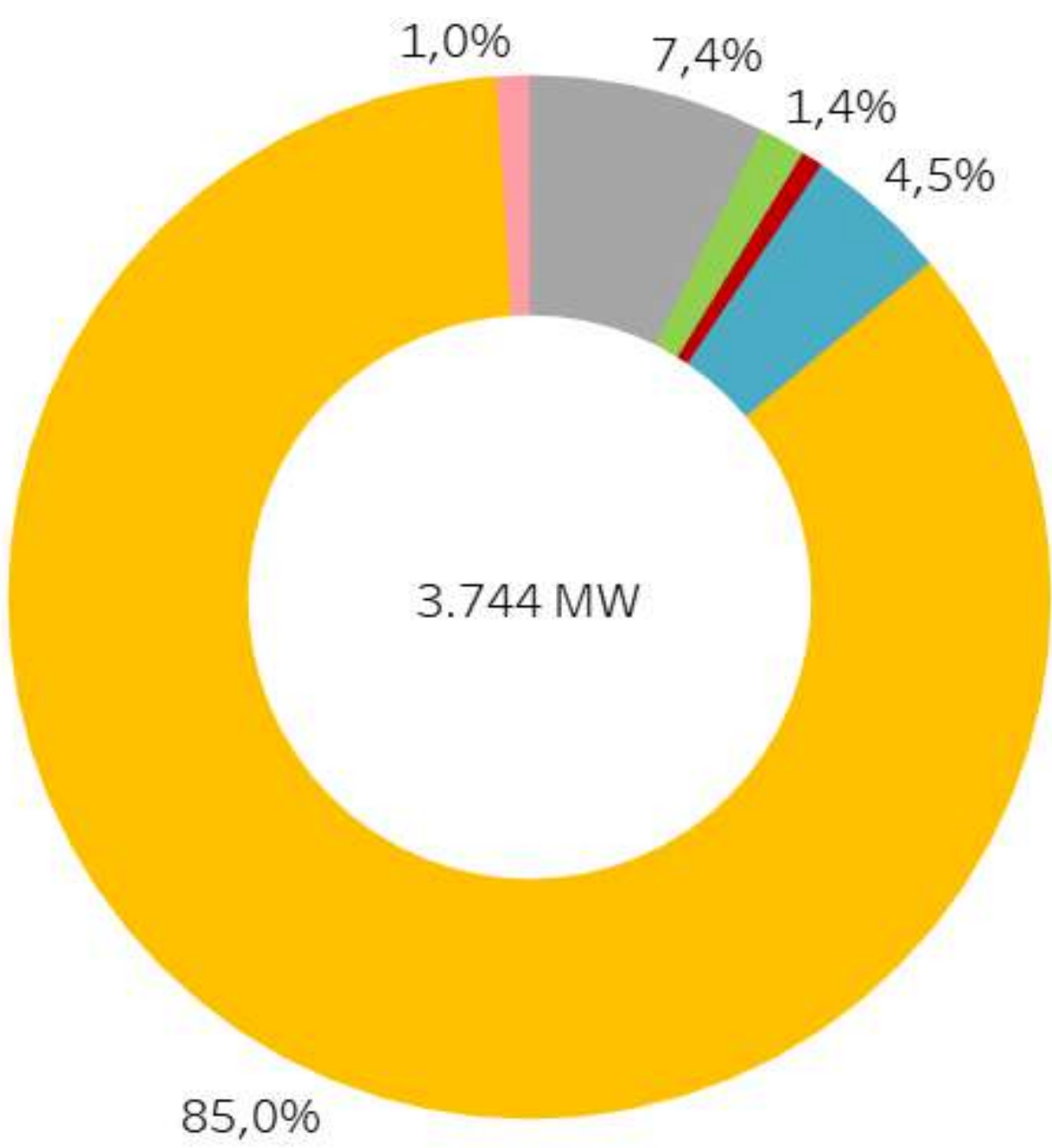


Capacidad instalada de Utility, PMGD y PMG por región [8]

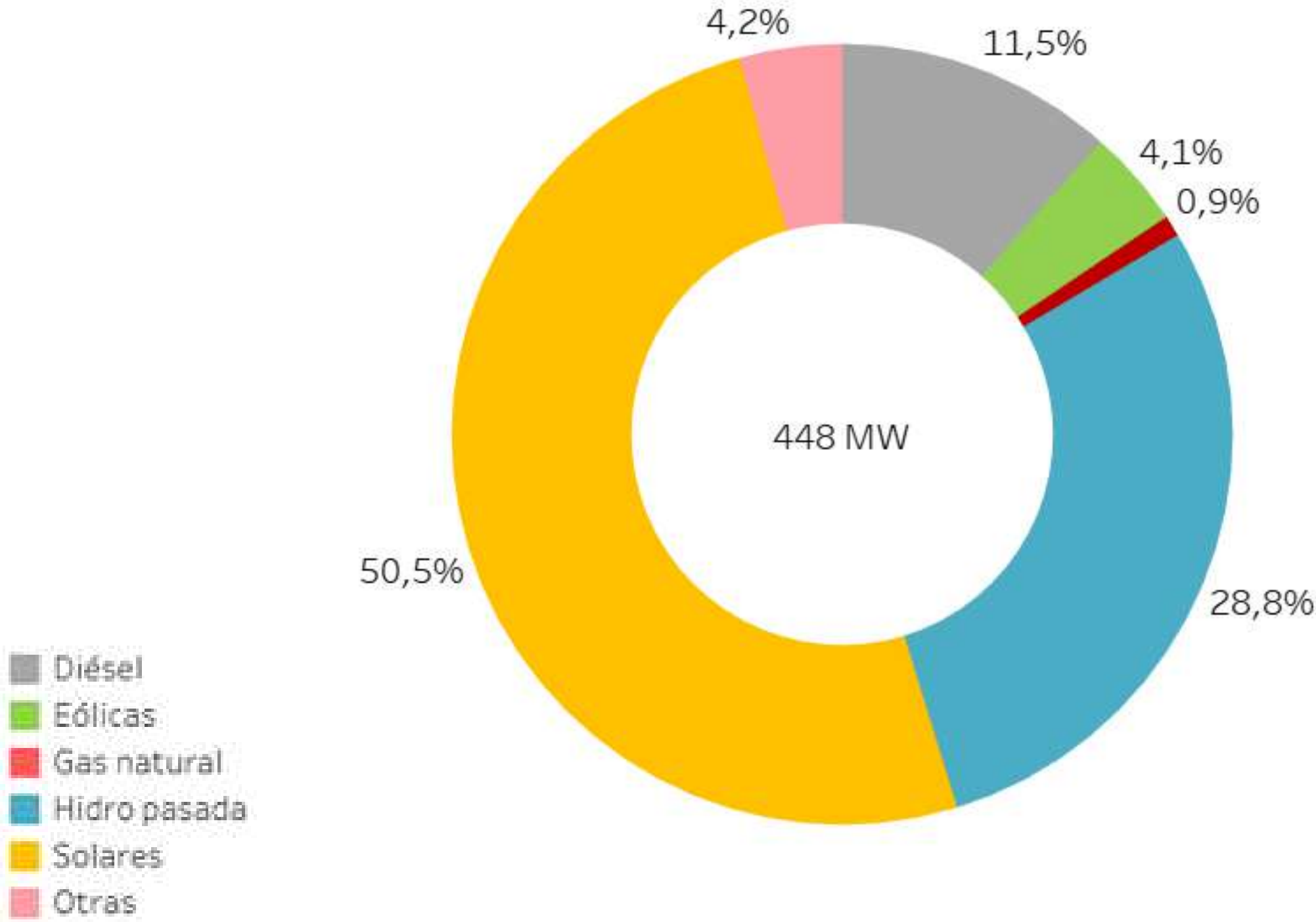


Dentro de los PMGD, la tecnología con mayor capacidad instalada correspondió a la solar, con 3.184 MW. En el caso de los PMG, la energía solar también lideró con 226,0 MW instalados, seguida por las centrales hidroeléctricas de pasada con 128,8 MW.

Capacidad instalada PMGD por tecnología [9]



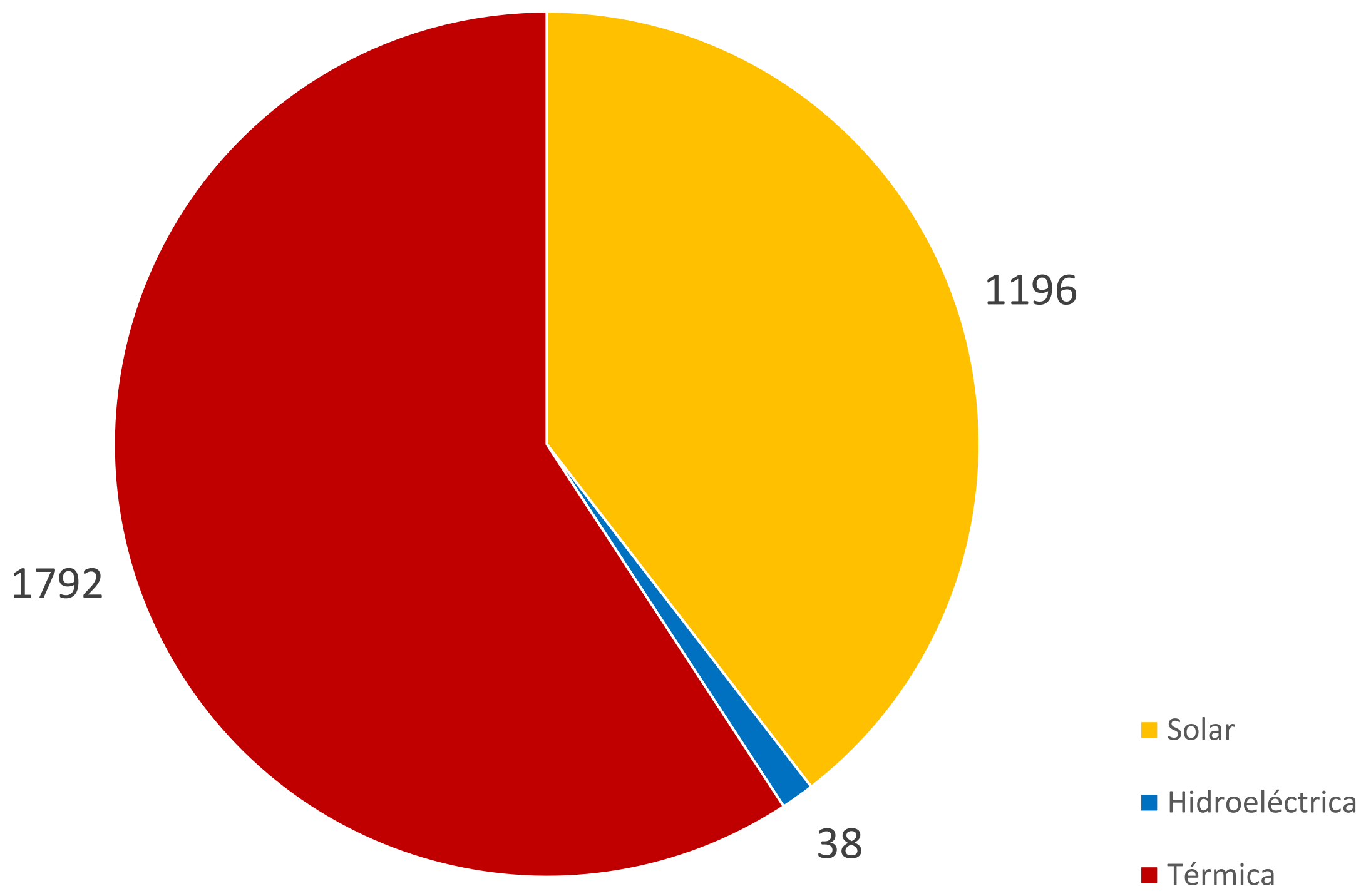
Capacidad instalada PMG por tecnología [10]



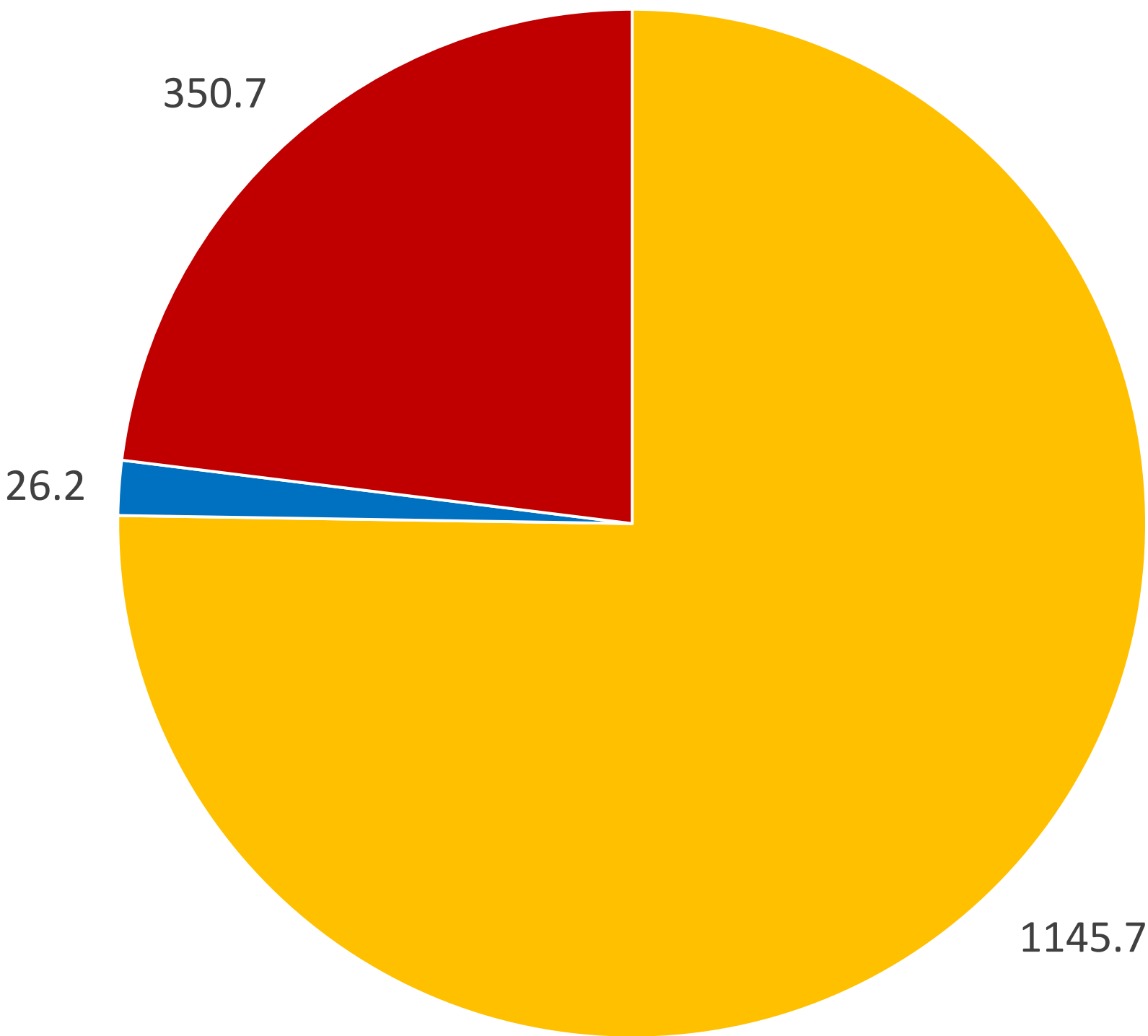
Capacidad Instalada de Empresas Socias GIE

Para agosto de 2026, la capacidad instalada total de las empresas socias de GIE es de 2897 MW, lo que equivale al 7% de la capacidad instalada total del SEN.
La capacidad instalada total de socios de GIE de unidades PMGD corresponde a 1522 MW.

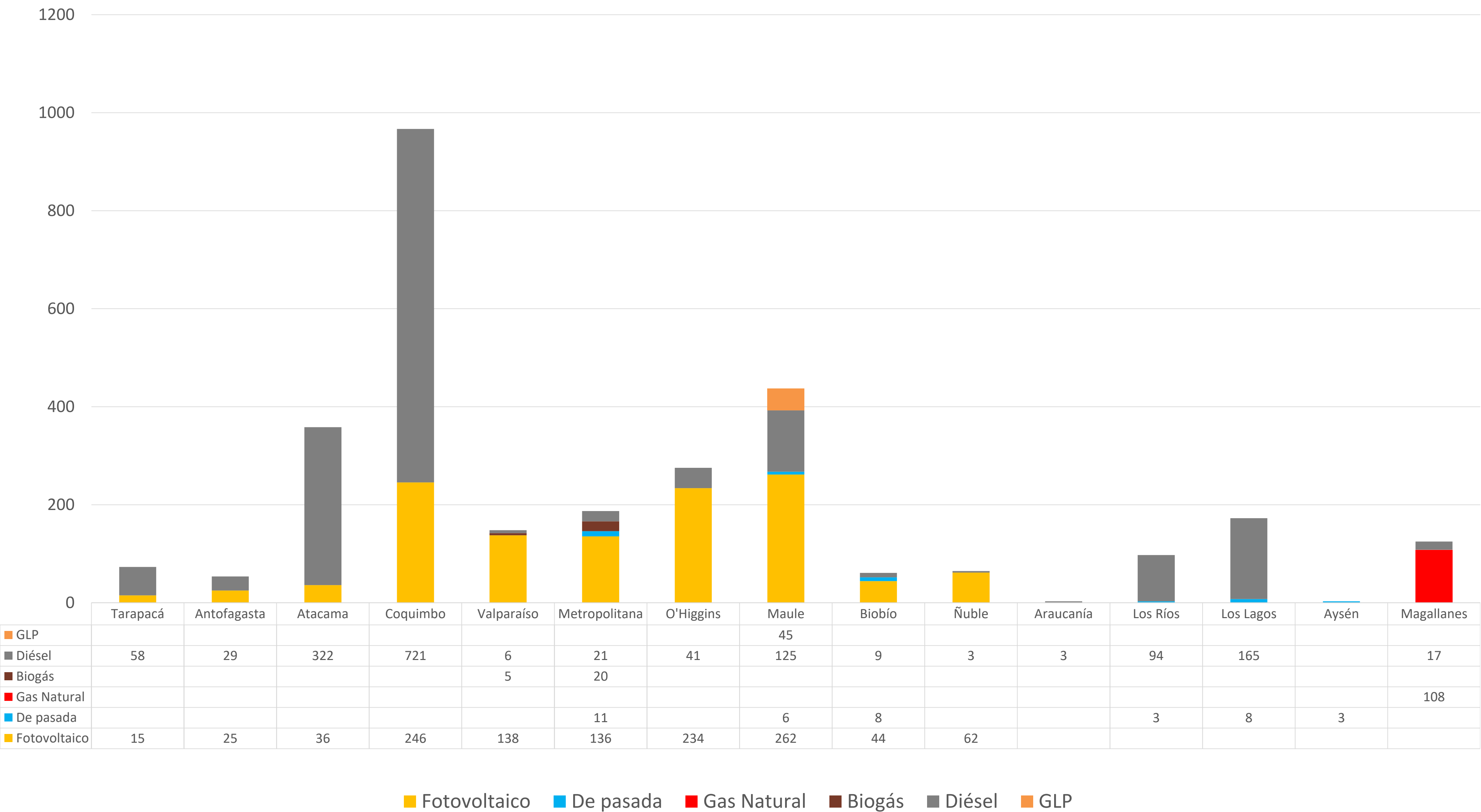
Capacidad instalada de Total socios GIE [MW]



Capacidad instalada de PMGD socios de GIE [MW]



Ubicación Geográfica Socios de GIE



EVALUACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL ^[11]

A continuación, se presentan los proyectos **aprobados** en el SEIA entre el 1 de agosto y 28 de septiembre:

Nombre	Titular	Región	Inversión USD MM	Fecha
Planta Fotovoltaica Las Mellizas	Las Mellizas Generación SpA.	Ñuble	400,0	04-08-2026
Nueva Subestación Manuel Rodríguez	EDELNOR Transmisión S.A.	Metropolitana	16,2	05-08-2026
Parque Fotovoltaico Gabriela Solar	CVE Proyecto Treinta y Dos SpA.	Metropolitana	11,0	05-08-2026
Parque Fotovoltaico El Roble Norte	Energía Renovable Opalo SpA	Los Lagos	15,0	13-08-2026
Línea De Transmisión Y Sistema Bess Elara	GR Cururo SpA	O'Higgins	123.3	14-08-2026
Parque Eólico Loma Verde	Engie Energía Chile S.A.	Los Lagos	212,0	21-08-2026
Parque Eólico Andino Suiza	Cóndor Los Lagos SpA	Ñuble	172,0	21-08-2026
Parque Fotovoltaico Chacayal	IM2 Solar Chile SpA	Los Lagos	15,0	24-08-2026
Planta Fotovoltaica Parral	CLD Generación 7 SPA	Maule	13,5	26-08-2026
Sistema De Almacenamiento De Energía Bess Y Línea De Transmisión - Imilac	FPG Imilac SpA	Antofagasta	270,0	28-08-2026
Parque Fotovoltaico Hanna	Hanna Solar SpA	Coquimbo	15,0	01-09-2026
Parque Eólico Las Fresias	Parque Eólico Las Fresias SpA	Ñuble y Biobío	500,0	04-09-2026
Nueva Línea 1X66Kv Santa Elisa ? Quilmo Ii	Empresa Eléctrica Cordillera SpA	Ñuble	10,1	14-09-2026
Bess Lo Prado	Lader Energy Chile SpA	Metropolitana	443,0	14-09-2026
Parque Eólico Cuatro Vientos	Colbún S.A.	Los Lagos	540,0	16-09-2026
Sistema De Almacenamiento De Energía Y Línea De Transmisión Gaia	BESS Gaia Chile SpA	Atacama	145,0	16-09-2026
Sistema De Almacenamiento De Energía Con Baterías - Bess La Isla	Parsosy Inti SpA	Valparaíso	300,0	21-09-2026
Fase De Cierre Central Termoeléctrica Bocamina Primera Unidad	Enel Generación Chile S.A	Biobío	12,0	21-09-2026
Sistema De Almacenamiento De Energía Kanut	Sphera Development SpA	Valparaíso	255,0	21-09-2026
Parque Solar Fotovoltaico Y De Almacenamiento De Energía Puile	PSF BESS Puile SpA	Los Ríos	20,0	22-09-2026

EVALUACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL

A continuación, se presentan los proyectos **admitidos** al SEIA entre el 1 de agosto y 28 de septiembre:

Nombre	Titular	Región	Inversión USD MM	Fecha
Modificación Línea De Alta Tensión 2X220 Kv Cardones ? Diego De Almagro	ELETRANS S.A.	Atacama	70,0	05-08-2026
Planta Fotovoltaica Cabildo	Energética Solar Cabildo SPA	Valparaíso	10,0	06-08-2026
Parque Eólico Viena	AustriaEnergy Chile Trece SpA	Los Lagos	150,0	19-08-2026
Parque Fotovoltaico Y De Almacenamiento De Energía Mediante El Uso De Baterías (Bess) Versalles Ii - Sector Chilicauwen	Ventana del Sol SpA	Valparaíso	110,0	21-08-2026
Planta Fotovoltaica El Faro	Energética Solar El Faro SpA	Atacama	10.0	27-08-2026
Parque Fotovoltaico Antofagasta 1	Solar Antofagasta SpA	Antofagasta	593.0	03-09-2026
Proyecto Sistema De Almacenamiento Bess Las Bateas Y Seccionamiento 220 Kv	BESS Las Bateas SPA	Metropolitana	266.0	15-09-2026
Línea Eléctrica Subterránea 2X220 Kv Y Subestación De Acometida El Carmen 220/23 Kv	Eléctrica Chicureo SpA	Metropolitana	39.0	23-09-2026

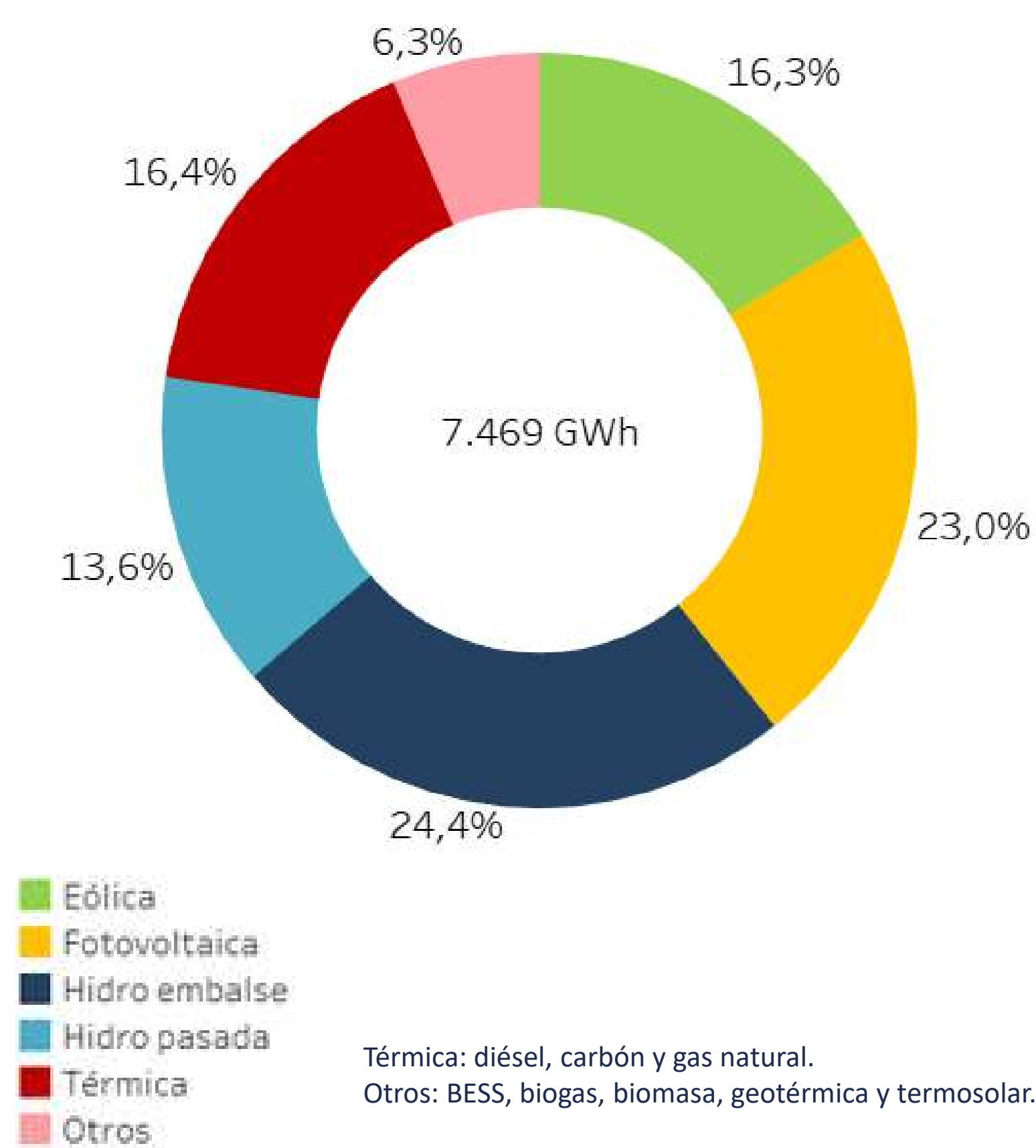
2.

GENERACIÓN REAL

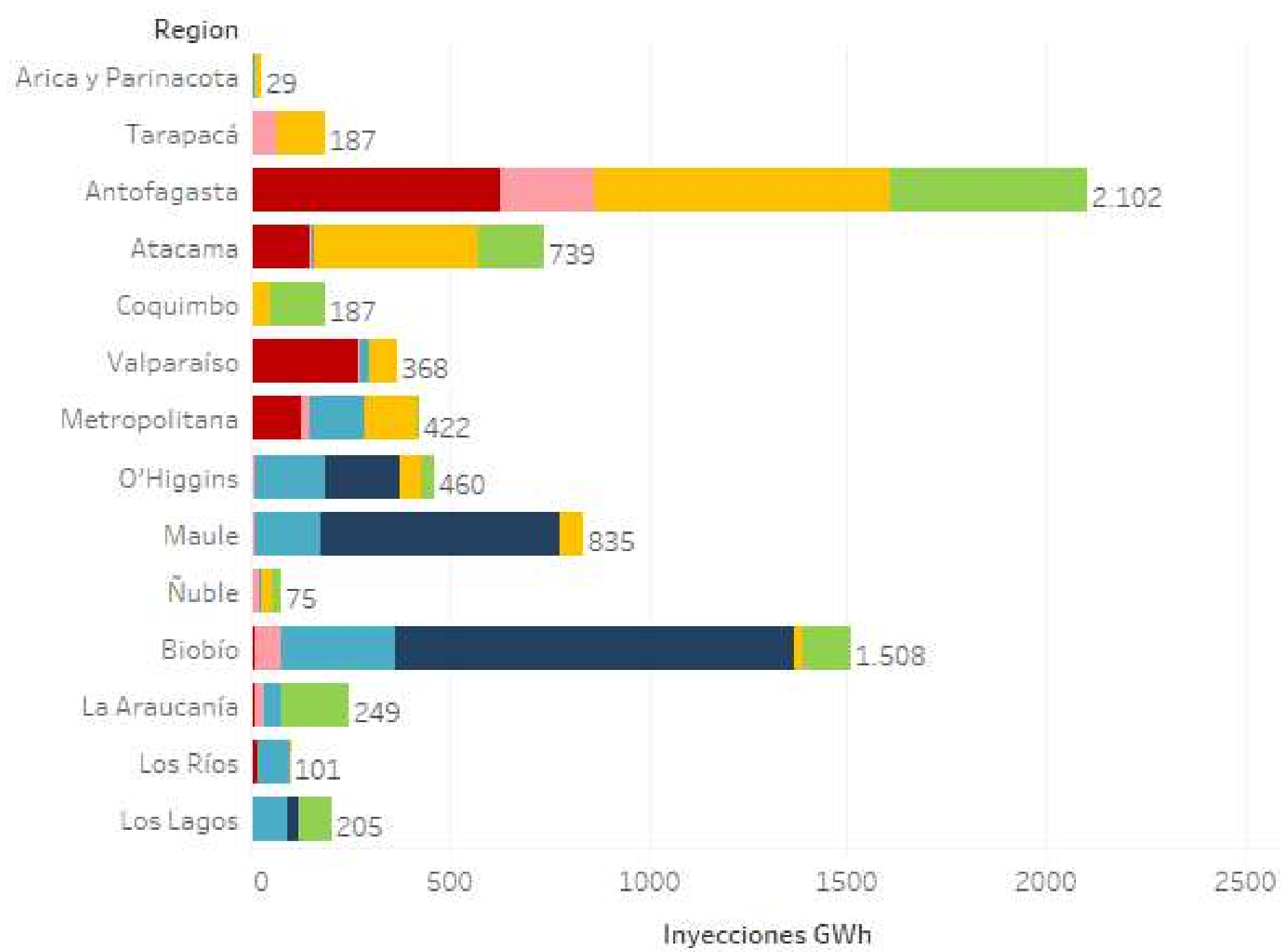
PARTICIPACIÓN GENERACION MENSUAL

En agosto de 2026, la generación bruta total del sistema alcanzó los 7.469 GWh, lo que representa un aumento del 6,9% en comparación con el mismo mes del año anterior y una disminución de 1,1% en comparación con julio de 2026.

Generación mensual por tecnología [12]



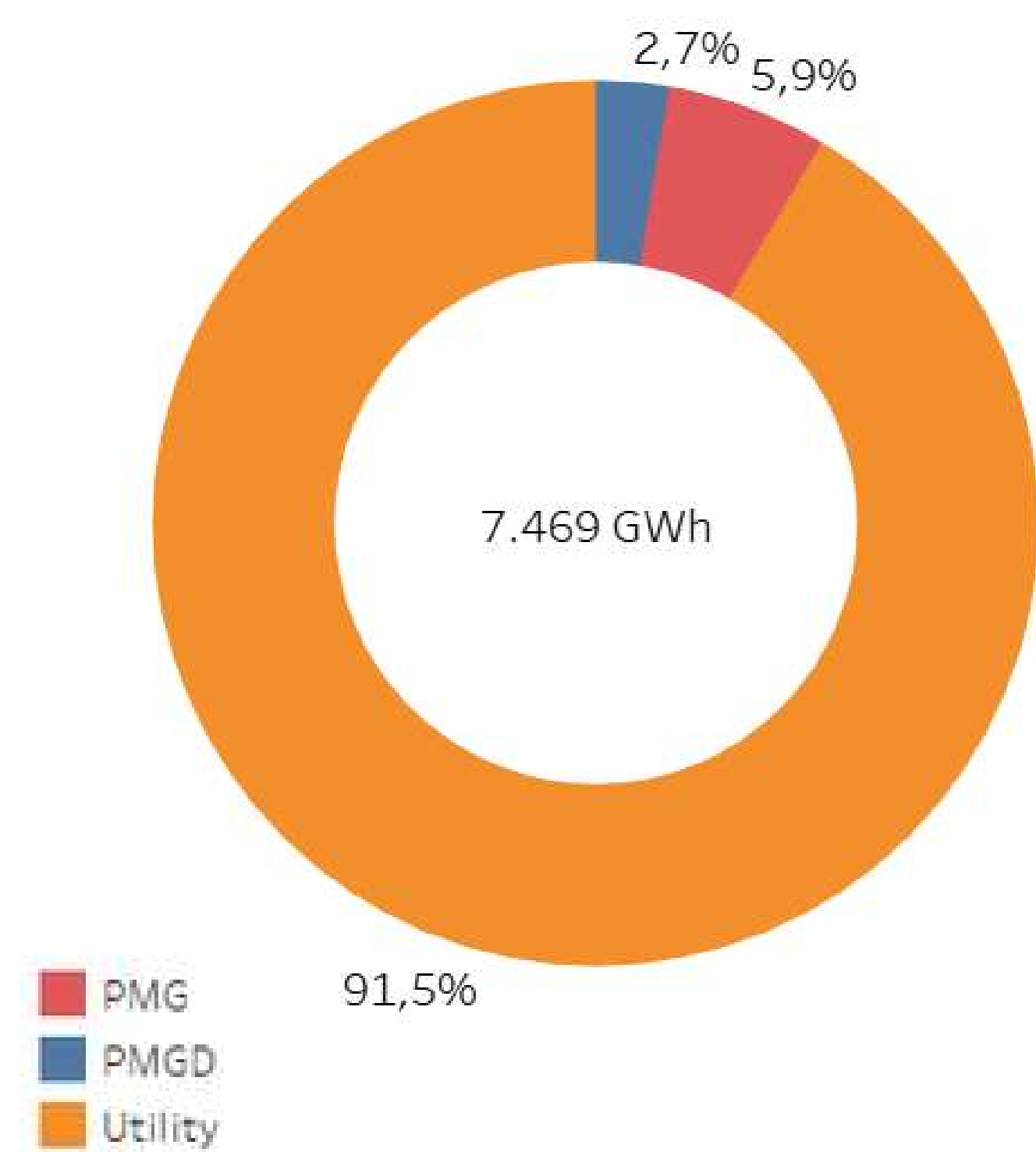
Generación mensual por región [13]



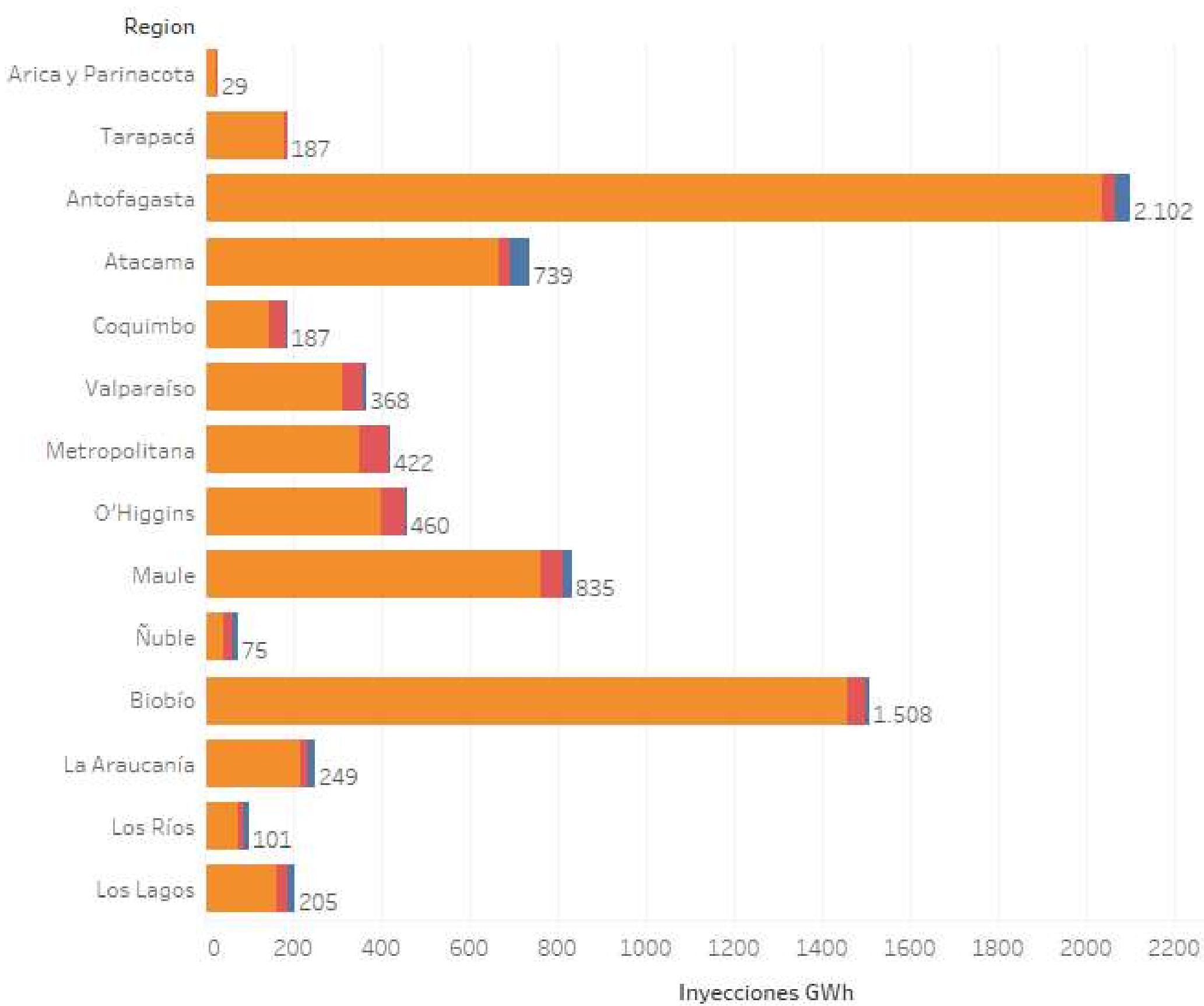
GENERACIÓN PEQUEÑA ESCALA

En agosto de 2026, los PMG inyectaron 199 GWh, un 16,4% mayor a lo registrado en julio de 2026 y un 61,8% mayor que en agosto del año anterior. Por su parte, los PMGD registraron una inyección de 438 GWh, cifra que representa un aumento del 49,0% respecto de julio del presente año y un aumento del 0,2% en comparación con agosto del año anterior.

Generación de Utility, PMGD y PMG [14]



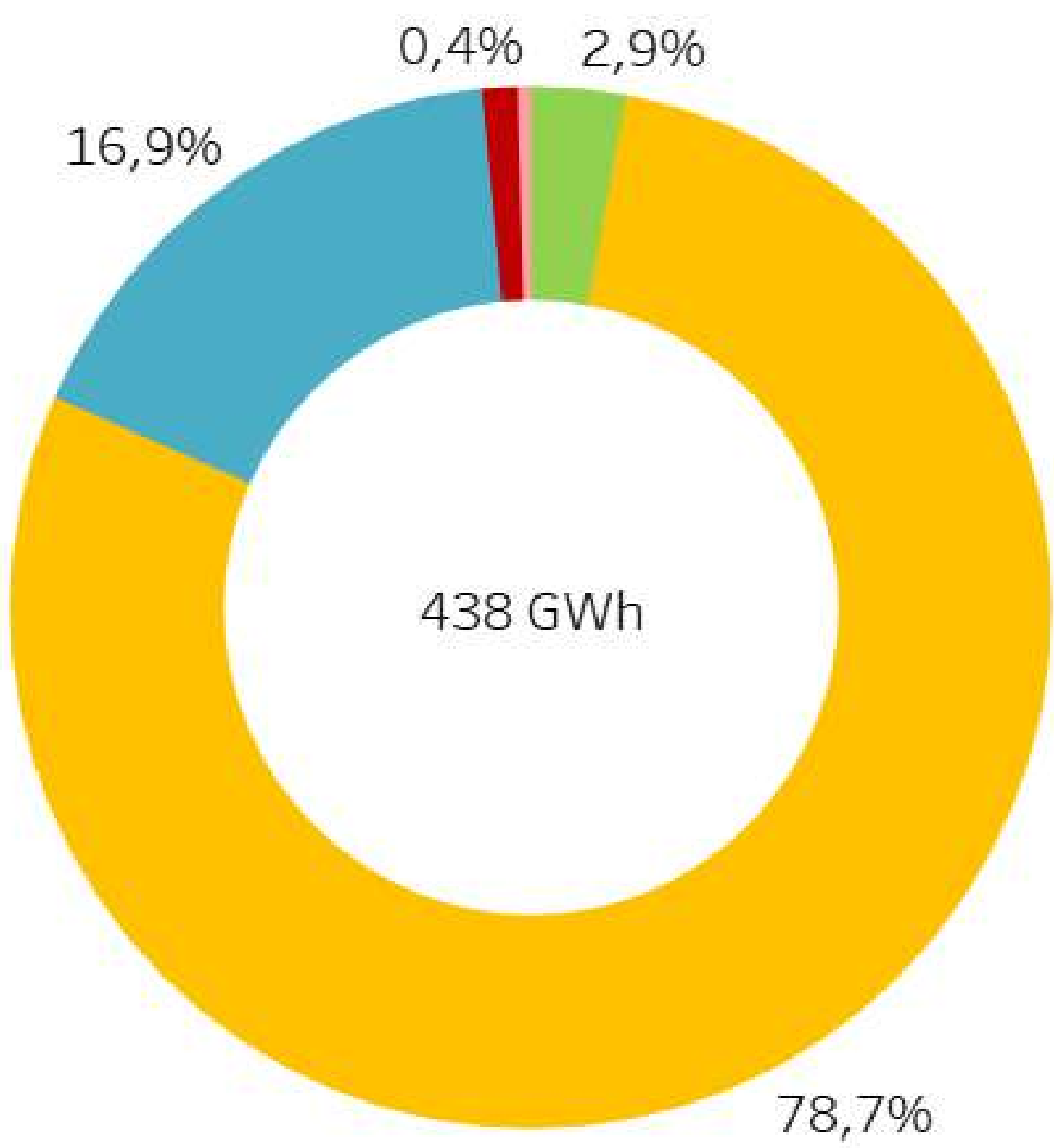
Generación de Utility, PMGD y PMG por región [15]



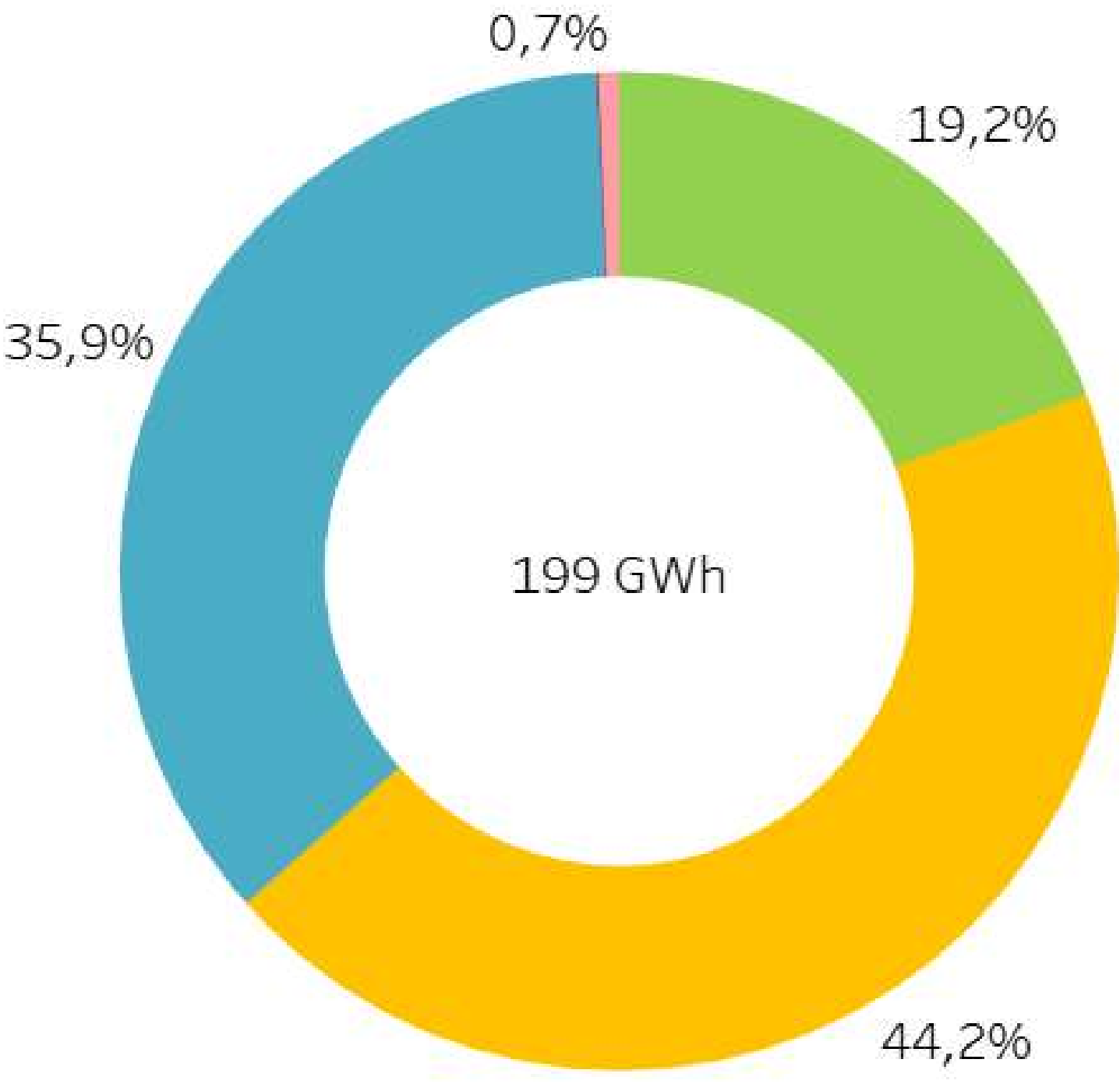
GENERACIÓN PEQUEÑA ESCALA

En agosto de 2026, la principal fuente de inyección de energía de los PMGD correspondió a la tecnología fotovoltaica, alcanzando 344,7 GWh. De igual manera, en el caso de los PMG, la mayor contribución también provino de esa tecnología, con un total de 88,1 GWh.

Generación PMGD por tecnología [16]



Generación PMG por tecnología [17]



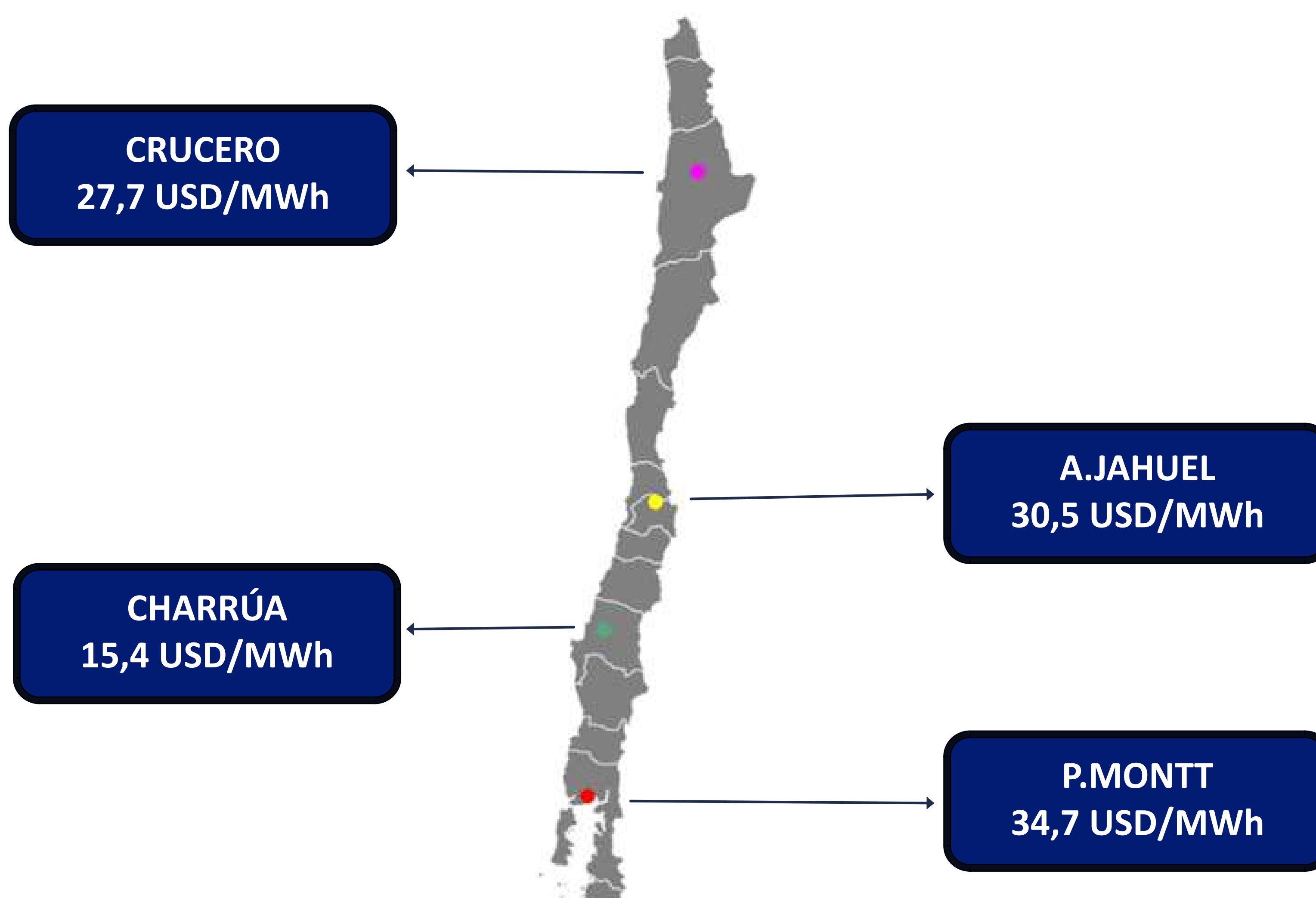
- Eólica
- Fotovoltaica
- Hidro pasada
- Térmica
- Otros

COSTO MARGINAL

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

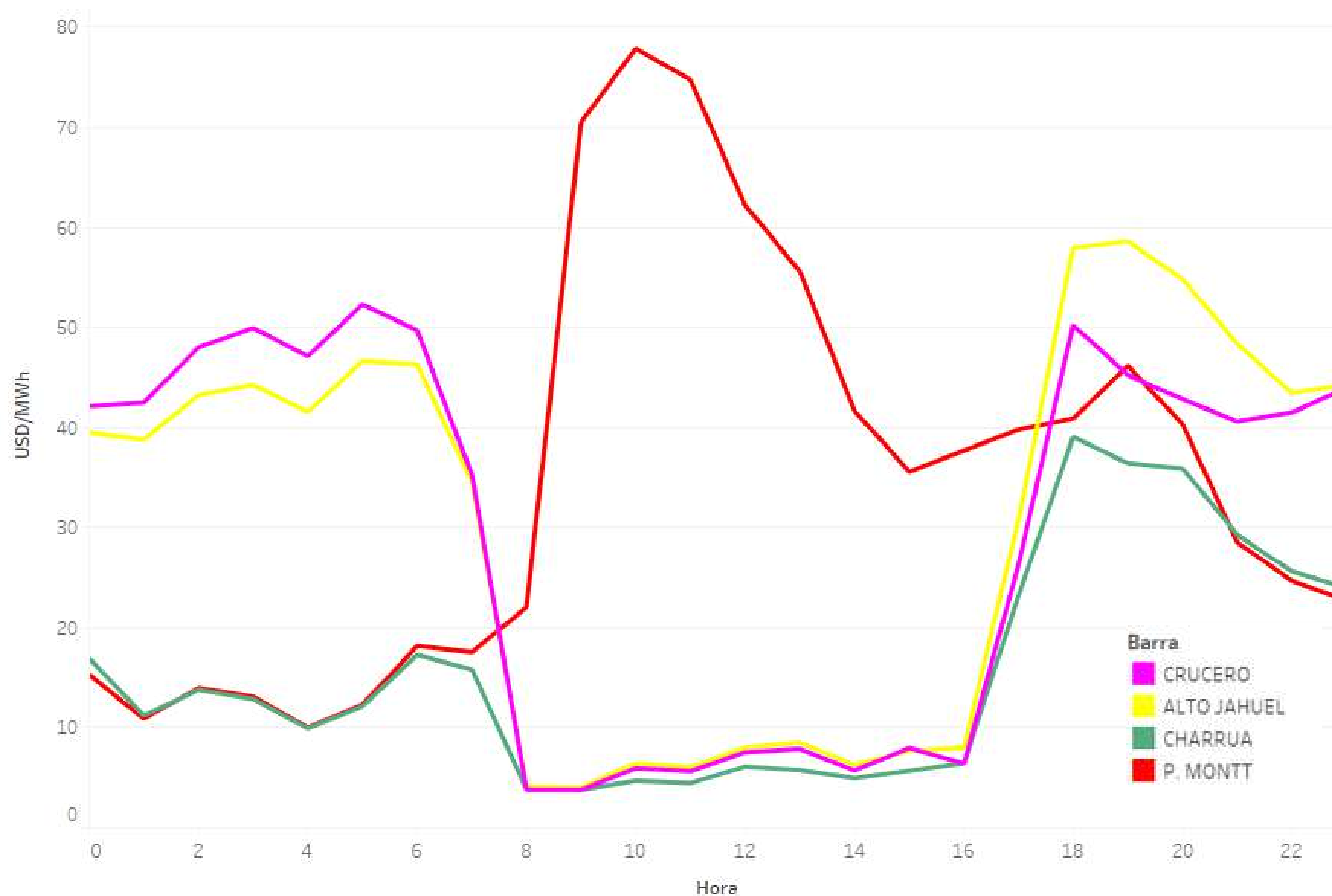
El costo marginal máximo mensual se registró en la barra PUCON, alcanzando los 489,2 USD/MWh el 5 de agosto a las 11:00 hrs.

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.

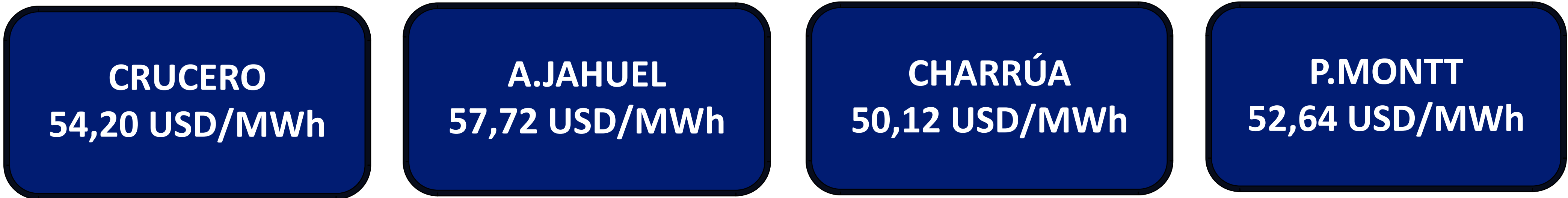
Costo marginal promedio horario por barra para agosto [19]



PRECIO ESTABILIZADO DS244

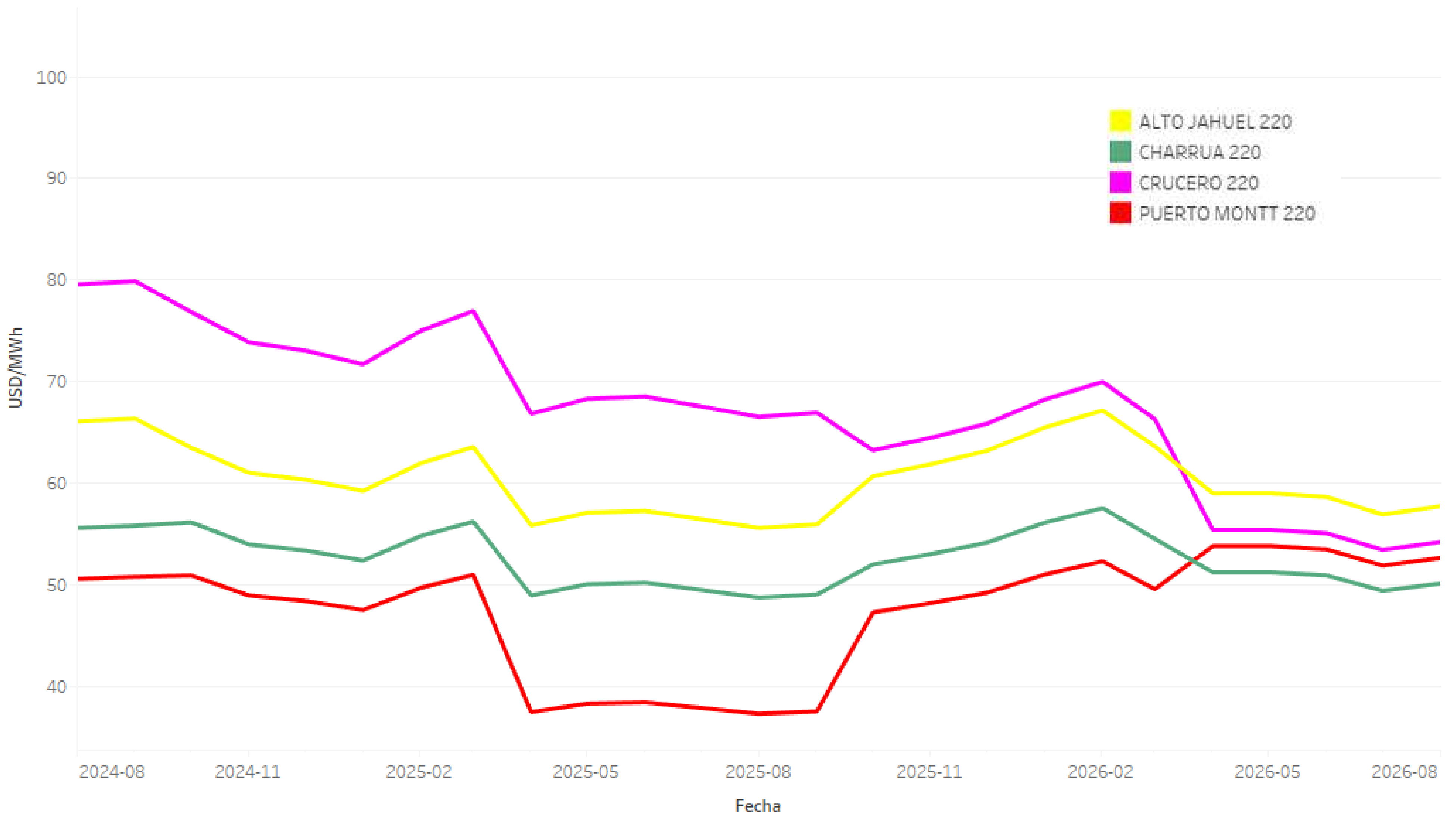
Para los gráficos y tablas se utilizó el valor promedio mensual del dólar observado. A continuación, se presenta el Precio Estabilizado para el mes de agosto por barra según el [Decreto 4T](#), ajustado al valor del dólar de dicho mes.

Precio Estabilizado DS244 por barra para agosto [20]



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 79,87 USD/MWh en septiembre del año 2024. 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

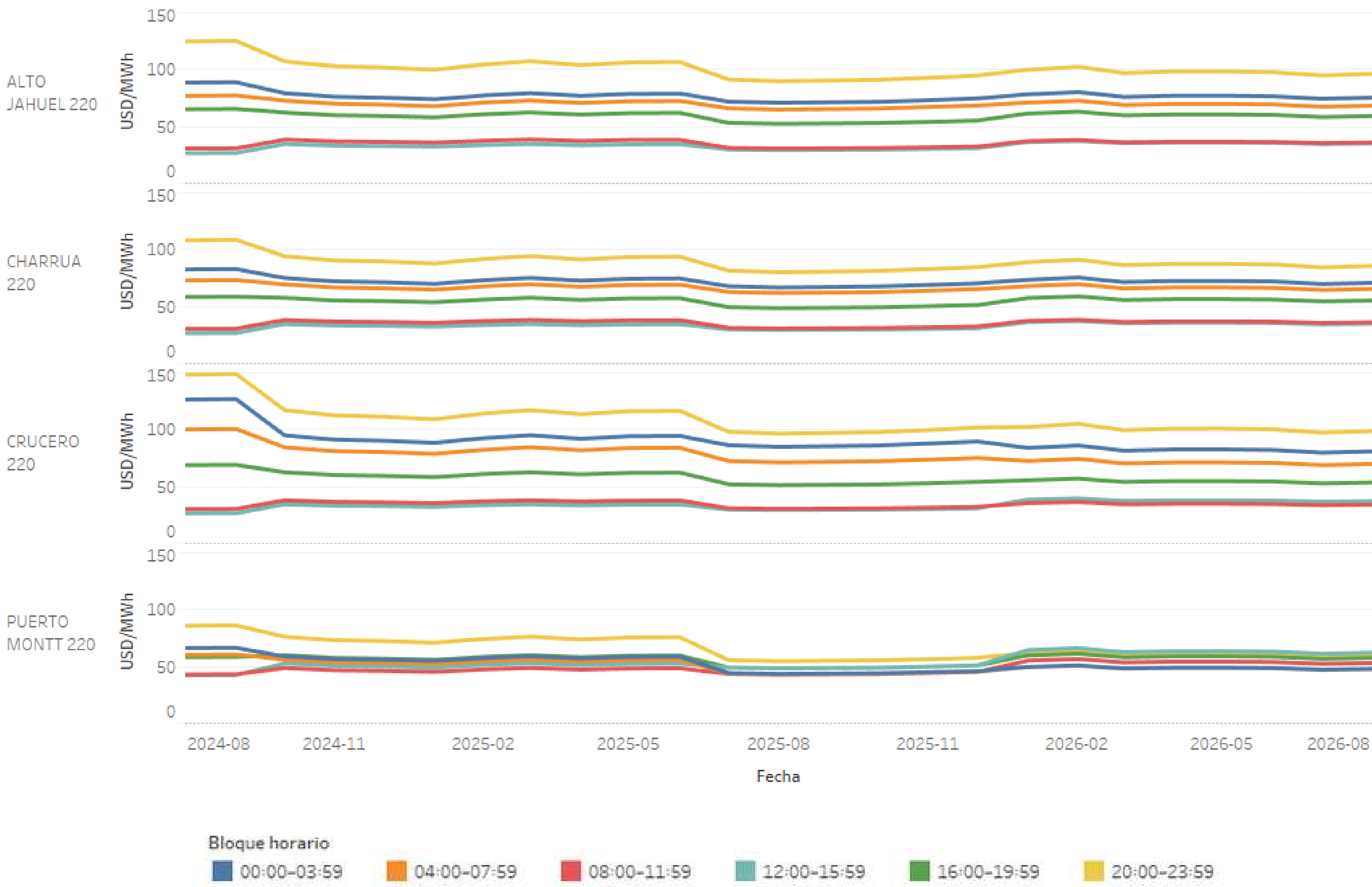
A continuación, se presenta el Precio Estabilizado por barra y bloque horario según el último decreto vigente, publicado en el [diario oficial](#) y ajustado al dólar observado del mes.

Bloque Horario	A.Jahuel USD/MWh	Charrúa USD/MWh	Crucero USD/MWh	P. Montt USD/MWh
0:00 - 3:59	75,48	70,89	80,92	47,98
4:00 – 7:59	68,42	65,44	69,79	47,80
8:00 – 11:59	35,87	36,04	34,21	53,23
12:00 – 15:59	35,07	34,95	37,21	62,22
16:00 – 19:59	59,23	55,33	53,63	57,70
20:00 – 23:59	96,36	85,72	98,78	59,90

[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 149,1 USD/MWh en septiembre del 2024. Por otro lado, 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 DS88 por barra y bloque horario [23]



PRECIO MEDIO DE MERCADO

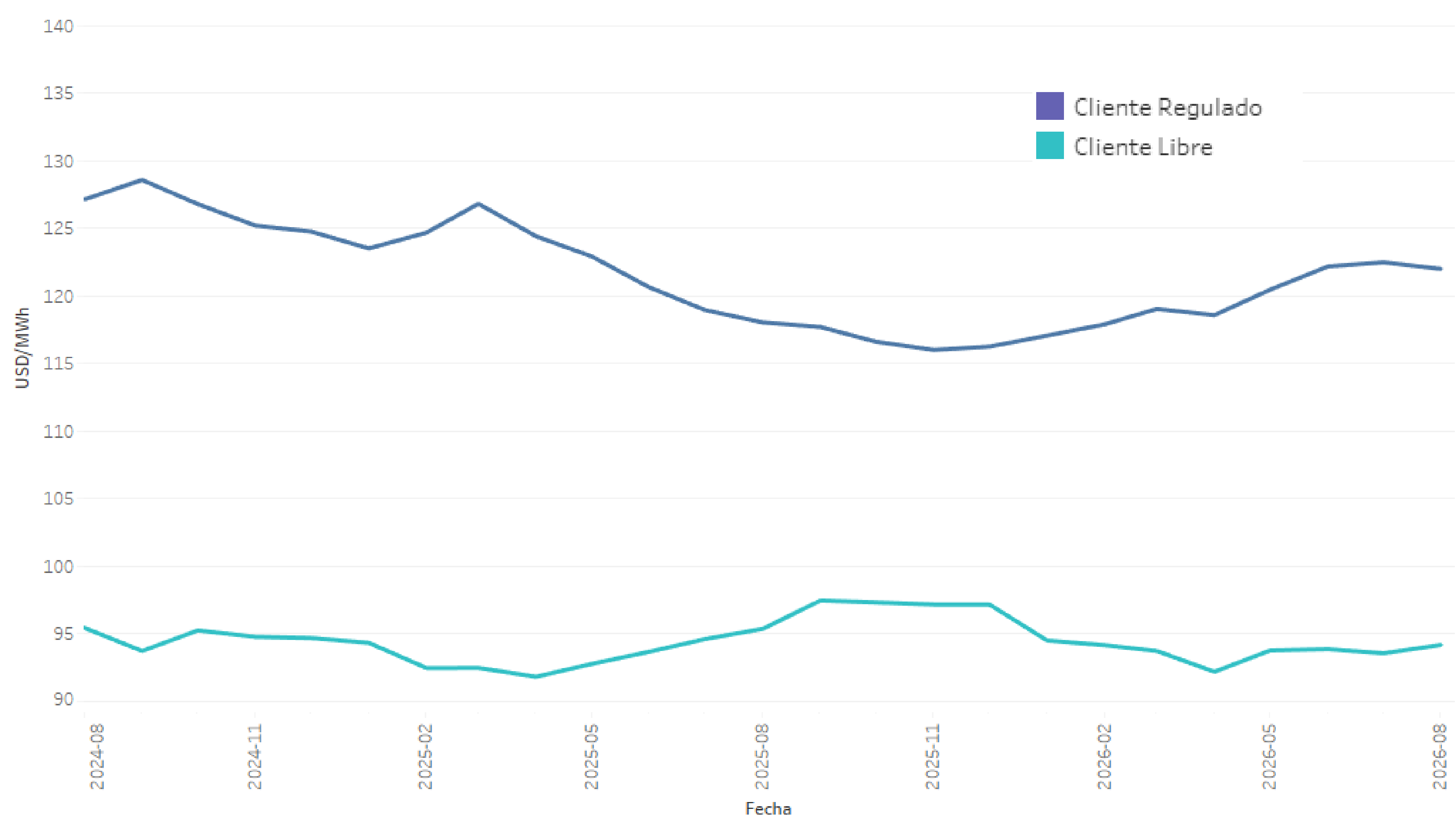
Precio Medio de Mercado de agosto 2026 [24]

Cliente Libre
94,19 USD/MWh

Cliente Regulado
122,00 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 128,58 USD/MWh para clientes regulados en septiembre del 2024 y de 97,47 USD/MWh para clientes libres en septiembre del 2025. 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

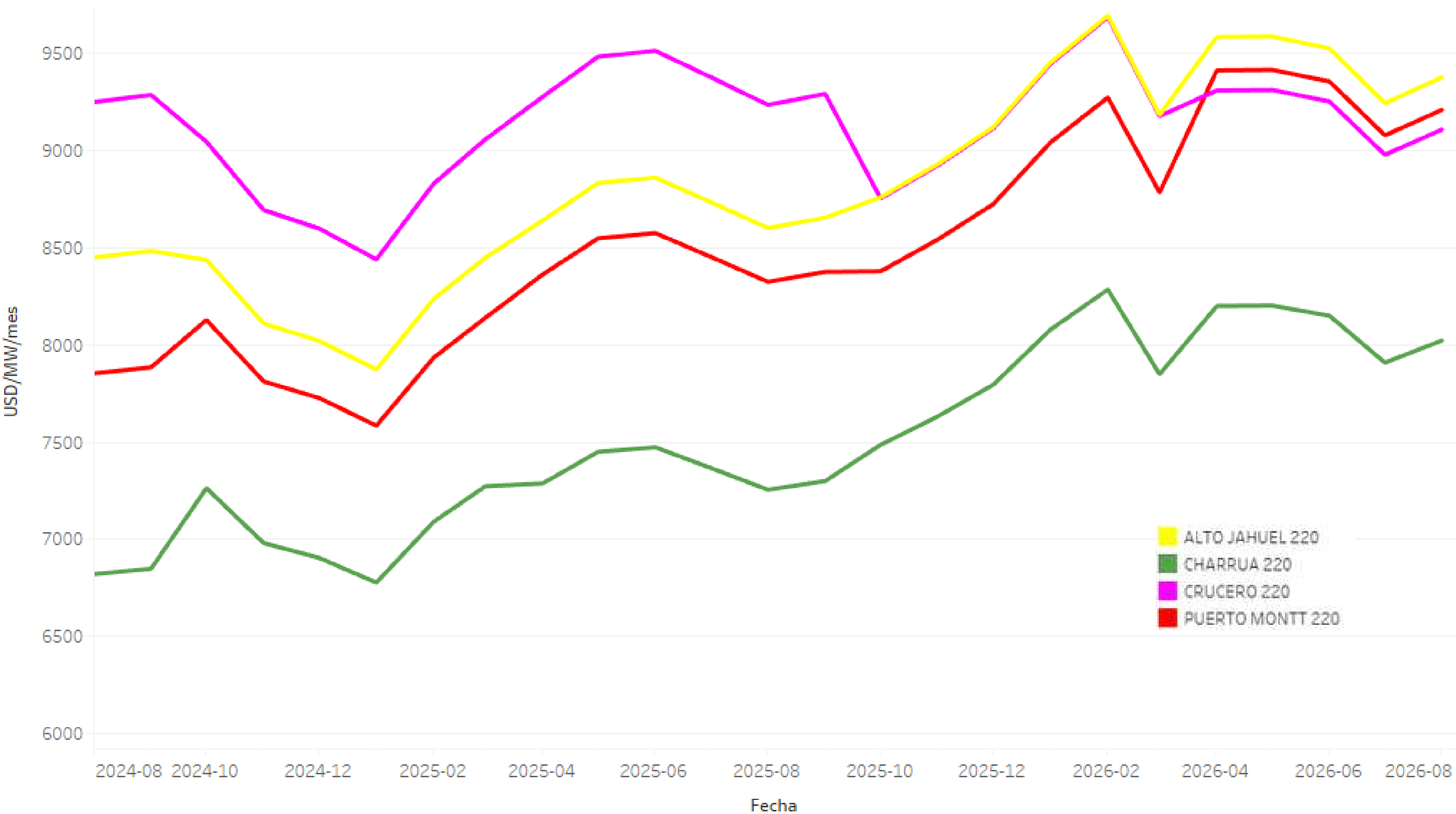
Para los gráficos y tablas se utilizó el valor promedio mensual del dólar observado. A continuación, se presenta el Precio Nudo de Potencia para el mes de agosto por barra, según el [Decreto 4T](#) y ajustado al valor del dólar de dicho mes.

Precio Nudo de Potencia por barra para agosto [26]

CRUCERO 9.109 USD/MW/mes	A.JAHUEL 9.378 USD/MW/mes	CHARRÚA 8.024 USD/MW/mes	P.MONTT 9.211 USD/MW/mes
------------------------------------	-------------------------------------	------------------------------------	------------------------------------

En los últimos dos años, considerando las cuatro barras de interés, los valores máximos del Precio Nudo de Potencia se registraron en la barra Crucero y Alto Jahuel, con 9.688 y 9.695 USD/MW/mes respectivamente, en febrero del año 2026. Por el contrario, el valor mínimo fue de 6.778 USD/MW/mes en la barra Charrúa en enero del año 2025. 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 AGOSTO 2026

Titular	Sección	Fecha
Informa sobre la dictación de la resolución de inicio del proceso normativo de modificación de la norma técnica de coordinación y operación del Sistema Eléctrico Nacional 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	03-08-2026
Resolución exenta número 53, de 2026.- Fija listado de consumidores con capacidad de gestión de energía correspondiente al proceso de reporte de consumos energéticos del año 2026	Normas Particulares	07-08-2026
Decreto exento número 187, de 2026.- Otorga a Rinconada Solar SpA, concesión eléctrica definitiva para establecer el proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado Línea Eléctrica 1x66 kV Rinconada - Cocharcas, en la Región de Ñuble, provincias de Diguillín y Punilla, comunas de Chillán y San Carlos	Normas Particulares	12-08-2026
Resolución exenta número 56, de 2026.- Aprueba listados y monto total del subsidio transitorio al pago del consumo de energía eléctrica del segundo semestre del año 2026	Normas Generales	12-08-2026
Decreto exento número 186, de 2026.- Rectifica decreto N° 70, de 2024, que otorga a Sonnedix Pelequén Solar SpA concesión definitiva para establecer el Tramo 2 del proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado Línea Eléctrica 1x220 kV Yracuy - Malloa Nueva, en la Región del Libertador General Bernardo O'Higgins, provincias de Colchagua y Cachapoal, comunas de San Fernando y Malloa	Normas Particulares	13-08-2026
Resolución exenta número 55, de 2026.- Inicia proceso de elaboración del Plan Nacional de Eficiencia Energética, establece sus plazos y realiza llamado para participar de su proceso de elaboración	Normas Generales	13-08-2026
Resolución exenta número 412, de 2026.- Establece medidas excepcionales para la implementación del régimen transitorio establecido en el artículo 10-5 de la Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD en instalaciones de Media Tensión	Normas Generales	14-08-2026
Decreto número 8T, de 2026.- Fija precios de nudo promedio en el sistema eléctrico nacional, de acuerdo con el artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos y fija ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial	Normas Generales	19-08-2026
Rectificación de decreto N° 8T, de 2026	Normas Generales	20-08-2026
Resolución exenta número 432, de 2026.- 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	21-08-2026
Decreto número 10T, de 2026.- Fija precios estabilizados para medios de generación de pequeña escala	Normas Generales	25-08-2026
Resolución exenta número 437, de 2026.- Extiende, por una única vez y hasta el 31 de diciembre de 2032, la aplicación de la calificación de instalaciones de transmisión contenida en el Informe Técnico Definitivo de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión aprobado mediante resolución N° 460 exenta, de 2024, y sus modificaciones	Normas Generales	25-08-2026
Consulta Pública de proyecto de Norma Técnica de Ciberseguridad y Seguridad de la Información, de conformidad con el procedimiento normativo iniciado mediante la resolución N° 383 exenta de 2021	Avisos	28-08-2026
Decreto exento número 200, de 2026.- Otorga a Conexión Kimal Lo Aguirre S.A., concesión eléctrica definitiva para establecer el Tramo 1 B 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 TalTal	Normas Particulares	31-08-2026
Decreto exento número 194, de 2026.- Otorga a Conexión Kimal Lo Aguirre S.A. concesión eléctrica definitiva para establecer el proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado Enlace Corriente Alterna 2x220 kV Kimal, en la Región de Antofagasta, provincia de Tocopilla, comuna de María Elena	Normas Particulares	31-08-2026
Decreto exento número 199, de 2026.- Otorga a PV Volcán Chascón SpA concesión eléctrica definitiva para establecer el Tramo 3 del proyecto denominado Línea de Transmisión 1x220 kV Volcán Chascón - SE Nueva Lampa, en la Región Metropolitana, provincia de Chacabuco, comuna de Lampa	Normas Particulares	31-08-2026
Decreto exento número 198, de 2026.- Otorga a PV Volcán Chascón SpA concesión eléctrica definitiva para establecer el Tramo 2 del proyecto denominado Línea de Transmisión 1x220 kV Volcán Chascón - SE Nueva Lampa, en la Región Metropolitana, provincia de Chacabuco, comuna de Lampa	Normas Particulares	31-08-2026

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

Titular	Sección	Fecha
Resolución exenta número 41.148, de 2026.- Establece procedimiento electrónico para declarar Instalaciones de Hidrógeno mediante Trámite TC 15	Normas Generales	02-09-2026
Decreto número 14T, de 2026.- Modifica decretos N° 8T, de 2024, y N° 10T, de 2025, que fijan precios a nivel de generación y transmisión, y establecen su plan de expansión en los sistemas medianos de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir, Puerto Williams, Aysén, Palena, General Carrera y Puerto Cisnes	Normas Generales	05-09-2026
Decreto número 13T, de 2026.- Modifica decreto N° 4T, de 2026, que fija precios de nudo para suministros de electricidad	Normas Generales	05-09-2026
Resolución exenta número 59, de 2026.- Rectifica resolución N° 56 exenta, de 2026, que aprueba listados y monto total del subsidio transitorio al pago del consumo de energía eléctrica del segundo semestre del año 2026, en el sentido que indica	Normas Generales	11-09-2026
Decreto exento número 213, de 2026.- Otorga a Engie Energía Chile S.A. concesión definitiva para establecer el proyecto denominado Línea de Transmisión 2x66 kV Totihue - Rosario, en la Región del Libertador General Bernardo O'Higgins, provincia de Cachapoal, comuna de Rengo	Normas Particulares	14-09-2026
Decreto exento número 214, de 2026.- Otorga a SAE Volcán Chiliques SpA, concesión eléctrica definitiva para establecer las instalaciones correspondientes al proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado Línea de Transmisión 1x66 kV Aihuapi - SAE Volcán Chiliques, en la Región de Los Lagos, provincia de Osorno, comuna de Puyehue	Normas Particulares	14-09-2026
Decreto exento número 215, de 2026.- Otorga a Eléctrica Santa Teresa SpA concesión definitiva para establecer el tramo 1.2.A.1 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	14-09-2026
Decreto exento número 208, de 2026.- Otorga a Sistema de Transmisión del Sur S.A. concesión eléctrica definitiva para establecer las instalaciones correspondientes al proyecto denominado Subestación Los Negros, en la Región de Los Lagos, provincia de Osorno, comuna de Puyehue	Normas Particulares	16-09-2026
Decreto exento número 209, de 2026.- Otorga a Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. concesión eléctrica definitiva para establecer el proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado Nueva Línea de Transmisión Subterránea 2x110 kV Vitacura - Providencia, en la Región Metropolitana, provincia de Santiago, comunas de Las Condes y Providencia	Normas Particulares	16-09-2026
Decreto exento número 212, de 2026.- Otorga a Eléctrica Santa Teresa SpA concesión definitiva para establecer el tramo 1.2.A.2 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	16-09-2026
Decreto exento número 216, de 2026.- Otorga a Alfa Transmisora de Energía S.A. concesión eléctrica definitiva para establecer el proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado Nueva Línea 2x220 kV Loica - Portezuelo en la Región del Libertador General Bernardo O'Higgins, provincia de Cardenal Caro, comunas de Litueche, La Estrella y Marchigüe	Normas Particulares	22-09-2026
Amplía plazo de consulta pública de la elaboración de la Norma Técnica de Ciberseguridad y Seguridad de la Información, de conformidad con el procedimiento normativo iniciado mediante la resolución N° 383 exenta, de 2021	Avisos	22-09-2026
Decreto exento número 223, de 2026.- Otorga a Hidroeléctrica Río Conquil SpA concesión eléctrica definitiva para establecer el proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado Interconexión Conquil 23 kV, en la Región de Los Ríos, provincia de Valdivia, comuna de Panguipulli	Normas Particulares	22-09-2026
Decreto exento número 217, de 2026.- Otorga a Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. concesión eléctrica definitiva para establecer el proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado Traslado Tramo de Línea 220 kV Polpaico - El Salto (STM), en la Región Metropolitana, provincia de Chacabuco, comunas de Tiltil y Colina	Normas Particulares	22-09-2026

Información actualizada al 28 de septiembre.

DISCREPANCIAS PRESENTADAS EN EL PANEL DE EXPERTOS DURANTE AGOSTO Y SEPTIEMBRE

Titular	Número Discrepancia	Fecha de presentación	Estado
Disc. Aela Generación en contra del Coordinador por PV Salvador IVTE Junio 2026	31 2026	12-08-2026	En Tramitación
Disc. Emelda contra el Coordinador por Reliquidación Balance de Potencia 2025	32 2026	16-09-2026	En Tramitación
Disc. Enlight contra el Coordinador por Reliquidación del Balance de Potencia de Suficiencia 2025 – Definitivo V2	33 2026	24-09-2026	En Tramitación

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

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
PMG Caimanes contra Minera Los Pelambres Peaje Dedicado	27 2026	19-06-2026	En Tramitación
Disc. STM contra el Coordinador por Informe de Autorización de Conexión Final, del proyecto Data Center Huechuraba a S/E Recoleta en 12 kV	28 2026	10-07-2026	En Tramitación
Disc. Enel Generación contra el Coordinador por el Informe definitivo de Servicio Complementarios 2027	29 2026	14-07-2026	En Tramitación
Disc. Engie contra el Coordinador por Informe Servicios Complementarios 2027	30 2026	14-07-2026	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. Prime Energía contra Coordinador por Estudio de Costos de Desgaste	36 2025	23-10-2025	En Tramitación

DISCREPANCIAS TERMINADAS EN EL PANEL DE EXPERTOS DURANTE AGOSTO Y SEPTIEMBRE

Titular	Número Discrepancia	Fecha de presentación	Estado
Disc. AES Andes contra el Coordinador por carta CEN DE 02100-26	15 2026	21-04-2026	Terminada
Disc. Aes Andes contra la CNE por ITF Plan de Expansión 2025	16 2026	22-04-2026	Terminada
Disc. Soc. Transmisora Metropolitana S.A. contra la CNE por ITF Plan de Expansión 2025	17 2026	22-04-2026	Terminada
Disc Engie Energía contra la CNE por ITF Plan de Expansión 2025	18 2026	22-04-2026	Terminada
Disc. Colbún contra la CNE por ITF Plan Expansión 2025	19 2026	22-04-2026	Terminada
Disc. Celeo contra la CNE por ITF Plan de Expansión 2025	20 2026	22-04-2026	Terminada
Disc. Transelec contra la CNE por ITF Plan de Expansión 2025	21 2026	22-04-2026	Terminada
Disc. RTB Energy contra el Coordinador por Rechazo SAC NUP 7325	22 2026	18-05-2026	Terminada
Disc. Engie contra el Coordinador por prórroga extraordinaria Parque Fotovoltaico Parina Solar	23 2026	18-05-2026	Terminada
Disc. Arca Verde SpA contra el Coordinador por IACF proyecto Lemur Solar	24 2026	27-05-2026	Terminada
Disc. Tamakaya Energía SpA contra el Coordinador por Informe de Uso de Capacidad Técnica Disponible	25 2026	03-06-2026	Terminada
Disc Minera HMC contra el Coordinador por Informe Definitivo Marimaca NUP 5149	26 2026	04-06-2026	Terminada

Información actualizada al 28 de septiembre.

RESUMEN DE NOTICIAS AGOSTO

Este informe abarca los principales acontecimientos del sector eléctrico chileno entre el 1 y el 31 de agosto de 2026, poniendo especial atención en el segmento de generación y en aspectos de interés para GIE AG.

La señal más directa para el gremio apareció en la paralización de los sistemas de almacenamiento stand-alone bajo el régimen PMGD. A partir de un oficio de la SEC difundido tras las modificaciones del Decreto Supremo N.º 1, quedó en suspenso el ingreso y la continuidad de estos proyectos mientras la norma técnica no regule expresamente su operación. El director ejecutivo de GIE AG, Mauricio Utreras, advirtió que esta pausa genera incertidumbre, frena inversiones y deja a proyectos sin una vía habilitada de conexión, por lo que el gremio pidió urgencia para destrabar la situación y sostuvo que, tras la promulgación de los nuevos reglamentos, aún se requiere una adecuación normativa relevante ([Energía Estratégica](#)).

La principal novedad regulatoria para la generación fue la entrada en vigencia de la Ley de Protección Tarifaria, que habilitó a la CNE, por una sola vez y hasta diciembre de 2027, para diseñar un mecanismo voluntario de modificación de contratos de suministro destinados a clientes regulados con el objetivo de reducir precios vigentes, resguardando certezas jurídicas y eficiencia económica. El debate quedó rápidamente concentrado en el reglamento que deberá precisar qué contratos podrán acogerse, qué contrapartidas serán admisibles y cómo se verificará que la rebaja se mantenga durante toda la vida contractual, en un contexto donde ya aparecieron posiciones contrapuestas entre AGR y Fundación Chile Sustentable respecto del alcance de la renegociación. En paralelo, la discusión legislativa y administrativa del proyecto “Ordenemos las cuentas” siguió cruzando a la generación: se incorporó una sobretasa al Fondo de Estabilización de Tarifas aplicable a retiros de empresas generadoras, luego se extendió el subsidio eléctrico hasta 2027 y se abrió la posibilidad de que clientes regulados compren energía a PMGD, alternativa presentada como una vía para reducir el precio final en torno a 7%. La expansión sucesiva del subsidio llevó el beneficio a un récord de 1.926.830 hogares, pero mantuvo la tensión por su financiamiento y por la reasignación de costos dentro del sistema eléctrico ([Energía Estratégica](#), [Senado](#), [Senado](#), [Senado](#), [Senado](#), [Revista Electricidad](#), [Diario Financiero](#), [CNN Chile](#), [Nueva Minería](#)).

La agenda normativa también estuvo marcada por definiciones que afectan directamente la expansión y el despacho. La CNE expuso los desafíos y oportunidades de la Licitación de Suministro 2026/01 para clientes regulados, diseñada con bloques de largo plazo por 15 años, segmentación horaria y geográfica, y la posibilidad de respaldar ofertas con activos de generación o almacenamiento. Al mismo tiempo, el regulador siguió afinando las reglas técnicas para BESS y convertidores Grid Forming: eximió a 14 proyectos del cumplimiento del nuevo Título 3 de la norma técnica, mientras el Coordinador informó que el procedimiento de verificación de estas exigencias estaría listo hacia noviembre de 2026. En esa misma línea, la CNE prorrogó hasta el 19 de agosto de 2027 el plazo para que los PMGD ejecuten los ajustes de protecciones exigidos por la Norma Técnica de Conexión y Operación, tras constatar un incumplimiento generalizado si se mantenía el vencimiento original, aclarando que la medida no relajaba el estándar técnico, sino que reconocía dificultades materiales, operacionales y de coordinación que afectaban a cientos de proyectos. Además, autorizó una exención de plazo para que Acciona Energía incorpore un BESS de 196 MW/980 MWh en el parque fotovoltaico El Romero, con confirmación del Coordinador de que esa excepción no comprometía la seguridad del sistema ([Electrominería](#), [Electrominería](#), [Electrominería](#), [Electrominería](#), [Electrominería](#)).

El marco aplicable a PMGD y almacenamiento siguió reordenándose. El Ministerio de Energía y la SEC terminaron de estructurar la transición bajo el nuevo Decreto Supremo N.º 1, fijando reglas transitorias, nuevos formularios y obligaciones de tramitación digital a través de la Plataforma PMGD. Desde el 15 de julio, todas las Solicitudes de Conexión a la Red deben ingresarse exclusivamente por esa vía. En paralelo, la SEC informó que CGE concentra el 82% de las controversias asociadas a PMGD, con 102 casos, dato que volvió especialmente sensible la discusión sobre conexión y gestión operativa de este segmento. Sobre el apagón total del 25 de febrero de 2025, el Coordinador mantuvo la clasificación de “Sin Información” para PMGD involucrados, al concluir que no existían antecedentes suficientes, verificables y concluyentes para descartar una desconexión indebida; el organismo precisó que esa categoría no equivale por sí sola a una declaración definitiva de incumplimiento. A la vez, su Estudio de Seguridad de Abastecimiento alertó sobre escenarios de mayor exigencia operacional y reforzó el monitoreo de la puesta en servicio de nuevos proyectos de generación, transmisión y almacenamiento ([Electrominería](#), [Electrominería](#), [CEN](#)).

Hacia la segunda quincena de agosto, el Gobierno activó además una ofensiva para modernizar la ley eléctrica con foco en distribución, pero con incidencia directa sobre la incorporación de generación distribuida, almacenamiento y nuevas tecnologías. Se anunció que las mesas técnicas comenzarán en septiembre y deberán cerrar conclusiones en diciembre, con posibles ajustes administrativos y cambios en materias de cargos tarifarios y conexión ([Energía Estratégica](#), [Revista Electricidad](#), [El Mercurio](#)).

En la discusión pública sobre el apagón del 25 de febrero, el ministro Diego Pardow sostuvo que “la respuesta debió haber sido más rápida y la reacción del sistema debió ser mejor”, al tiempo que defendió la fortaleza técnica de los reglamentos ya tomados de razón para PMGD y almacenamiento. Este rediseño convive con el debate por el subsidio eléctrico, la estabilización tarifaria y la presión por corregir distorsiones en precios y pagos por capacidad, mientras parte de la industria cuestionó disposiciones de emergencia que podrían afectar la operación en zonas de catástrofe. Las empresas eléctricas, según la discusión recogida en la prensa, insistieron en que reconectar sin verificar condiciones de seguridad compromete la operación y desvía recursos críticos desde la reposición del suministro. Como telón de fondo, el CPI planteó inversiones por US\$300 mil millones para sostener la transición energética, y el crecimiento de la demanda asociada a infraestructura como data centers volvió a instalar la discusión sobre capacidad de redes y abastecimiento ([EMB](#), [Revista Electricidad](#), [Diario Financiero](#), [La Tercera](#), [EMB](#), [Revista Electricidad](#)).

ACERA informó que las renovables y el almacenamiento BESS alcanzaron una participación de 64,2% en la generación bruta entre enero y julio, con un salto particularmente fuerte de las baterías, que ya representaron 4,4% de la matriz y crecieron 173,2% respecto del mismo período del año anterior. La radiografía del pipeline mostró 29.054 MW de proyectos de almacenamiento en tramitación ambiental, de los cuales 17.729 MW ya cuentan con RCA y 11.325 MW siguen en calificación, además de 10.846 MW entre operación, pruebas y construcción. El Ministerio de Energía, por su parte, reportó 28 proyectos BESS en pruebas por 3.183 MW y 14.860 MWh, junto con otros 32 sistemas en construcción por 4.268 MW y 17.588 MWh, en un contexto en que Chile podría alcanzar a comienzos de 2027 su meta de 6 GW de almacenamiento. La lectura operativa del mercado subrayó, además, que las baterías ya están desplazando energía solar hacia horas sin sol y reduciendo vertimientos en términos proporcionales ([Electrominería](#), [Energía Estratégica](#), [Electrominería](#), [PV Magazine](#), [Reporte Minero](#)).

En generación distribuida, los PMGD siguieron ganando escala. En este contexto, el parque fotovoltaico Andrómeda, de 9 MW, inició operaciones en Alto Hospicio como la primera central de la comuna en inyectar energía al SEN bajo modalidad PMGD. El proyecto fue desarrollado por Andrómeda Solar con participación de Copec Flux, contempla una inversión de US\$12 millones, una vida útil de 40 años y conexión en media tensión, y activó además una rebaja tarifaria del 3% para clientes regulados locales mediante el mecanismo de Reconocimiento a la Generación Local, un elemento que una segunda cobertura volvió a subrayar al destacar el beneficio eléctrico para la comuna y el carácter pionero de la planta en el norte del país. En esa misma línea, la CNE declaró en construcción dos PMGD con baterías: el Parque Solar Río Bueno, de Blue Solar Seis SpA, con 9 MW netos y un BESS de 9 MW y 40,12 MWh, inversión de US\$18 millones; y el Parque Solar Pampa Alegre, de 15,7 MW con BESS de 40,12 MWh en la Región de Los Lagos ([Electrominería](#), [PV Magazine Reporte Minero](#), [Electrominería](#), [Electrominería](#)).

En activos en operación y puesta en marcha, AES Andes concentró varios hitos. Primero entró en operación comercial Bolero BESS, con 146 MW y 438 MWh. Luego la compañía inauguró el Hub Andes Solar en Atacama, un complejo que reúne 692 MW de generación fotovoltaica y 510 MW de almacenamiento, tras una inversión superior a US\$1.300 millones y una década de desarrollo por etapas. La firma sostuvo que el gran desafío del sector ya no es solo expandir renovables, sino asegurar la operación del sistema y remunerar adecuadamente servicios como inercia y rampa; en otra cobertura, además, descartó efectos locales por la venta de su matriz en Estados Unidos y reiteró que el reto principal para el país es la seguridad del sistema. En paralelo, Engie obtuvo la autorización para la entrada en operación comercial de BESS Libélula, en la Región Metropolitana, un proyecto híbrido de 151 MW solares y 200 MW de almacenamiento habilitado para despacho económico desde el 31 de julio de 2026. También Vestas informó la instalación de la primera turbina EnVentus V162 en Chile, en el parque híbrido Pampas, como un hito tecnológico asociado a futuros desarrollos eólicos de mayor escala ([PV Magazine](#), [EMB](#), [Nueva Minería](#), [Electrominería](#), [PV Magazine](#), [Reporte Minero](#), [Diario Financiero](#), [Electrominería](#), [EMB](#), [Nueva Minería](#)).

La cartera híbrida en desarrollo y construcción siguió mostrando un dinamismo alto. ContourGlobal inició la construcción de Los Maitenes, en O'Higgins, una planta híbrida de 131 MWp solares y 90 MW/360 MWh en baterías, con una producción estimada cercana a 220 GWh anuales y un portafolio en Chile que superará 1 GW entre generación y almacenamiento. La misma empresa también puso en operación en Chile el sistema de almacenamiento de mayor duración de América Latina en su planta híbrida Víctor Jara y, poco después, cerró con CATL un acuerdo por 3 GWh de baterías para nuevos proyectos en Reino Unido, Grecia y Chile. Verano Energy, por su parte, detalló el avance de Domeyko Solar + BESS y Observatorio en Chile, junto con Chicalá en Colombia, reforzando una estrategia basada en proyectos solares con almacenamiento, PPA y financiamiento estructurado; dentro de ese plan, adjudicó a Sungrow el suministro de un BESS de 152 MW y 606 MWh para Observatorio en Marchigüe. En la misma lógica de maduración financiera, Opdenenergy cerró financiamiento por US\$199 millones para su cartera de activos renovables operativos en Chile, incluyendo solar, eólica y BESS, mientras Grenergy firmó un PPA nocturno de 15 años respaldado por su planta Elena, presentada como la mayor batería de América ([Electrominería](#), [El Periódico de la Energía](#), [Energía Estratégica](#), [Energía Estratégica](#), [Energía Estratégica](#), [El Periódico de la Energía](#), [El Periódico de la Energía](#)).

El período también dejó eventos relevantes de operación en centrales existentes. Enel Generación informó un siniestro en la Unidad N.º 1 de la Central Hidroeléctrica Los Cóndores, que la mantiene fuera de servicio desde el 27 de mayo, con una reposición estimada en al menos 80 días, y solicitó adicionalmente que esa indisponibilidad sea considerada en el cálculo de Potencia de Suficiencia. Por otra parte, inició vertimientos y apertura de compuertas en la Central Ralco ante la crecida de los ríos provocada por intensas lluvias, en una maniobra coordinada con autoridades y el Coordinador para resguardar la seguridad del sistema y de las comunidades aguas abajo ([Electrominería](#), [Diario Financiero](#)).

En evaluación ambiental, la noticia dominante fue la aprobación del megaproyecto HNH Energy en Magallanes, por US\$11.000 millones, que obtuvo luz verde unánime de la Coeva regional. La iniciativa contempla un parque eólico de 194 aerogeneradores con una capacidad que llegará a 2,1 GW en su segunda etapa, además de planta de electrólisis, desalación de agua de mar, almacenamiento y un puerto multipropósito, todo orientado a producir y exportar hidrógeno y amoníaco verde. Las coberturas coincidieron en que la RCA es un hito habilitante, pero no implica inicio inmediato de obras: ahora restan permisos sectoriales, estructuración de financiamiento y cierre de contratos para que el proyecto pueda ejecutarse, por lo que su materialización seguirá dependiendo de variables comerciales y del mercado internacional. Junto con ello, continuó el ingreso de proyectos solares con baterías al SEIA: Langa International presentó Versalles II en Puchuncaví, por US\$110 millones y 139 MW instalados, con generación estimada de 365,3 GWh al año; en Atacama avanzó la evaluación de la Planta Fotovoltaica El Faro, de 8,34 MW con BESS; y Central Cardones ingresó una DIA por US\$125 millones para extender su vida útil hasta 2049 e incorporar almacenamiento mediante 120 contenedores BESS, una nueva subestación AIS y una línea soterrada de 220 kV ([PV Magazine](#), [Reporte Minero](#), [Diario Financiero](#), [Energía Estratégica](#), [El Mercurio](#), [Electrominería PV Magazine](#), [Reporte Minero](#), [Reporte Minero](#)).

La cartera proyectada para 2027 también registró movimientos. El Ministerio de Energía anticipó el inicio de operaciones de 12 centrales por 873 MW y una inversión de US\$1.023 millones, dominadas por proyectos solares como Algarrobal, Monte Águila, Tarapacá y La Pampina, además de una pequeña central eólica y una hidroeléctrica. A ese cuadro se sumó la central hidroeléctrica Los Lagos de Statkraft, que logró completar el llenado del embalse luego de una tramitación prolongada, marcada por consulta indígena y hallazgos arqueológicos, con inicio comercial previsto para el segundo trimestre de 2027. En materia contractual, la CNE aprobó el término anticipado de contratos de suministro eléctrico asociados a Opde Chile, después de un proceso iniciado por solicitudes fundadas en fuerza mayor y que concluyó con la ratificación del fin de los contratos tras el cobro de garantías. Como señales adicionales del reordenamiento empresarial y productivo del sector, Cox reforzó su exposición en Chile, donde opera proyectos PMGD y utility scale y evalúa nuevas inversiones; desde el entorno empresarial también persistieron advertencias sobre condiciones para invertir ([Electrominería](#), [Diario Financiero](#), [Electrominería](#), [Ex-Ante](#), [Diario Financiero](#)).

En un plano secundario para la generación eléctrica pero conectado con la infraestructura intensiva en energía, el Gobierno firmó con Quiborax el primer CEOL privado para procesar litio en Arica, con una inversión estimada de US\$70 millones y capacidad para procesar hasta 20.000 toneladas de carbonato de litio equivalente a partir de rípios históricos bajo un esquema de economía circular. En paralelo, la estatal Enap siguió presentando proyectos de exploración y fractura hidráulica en Magallanes, aunque su foco principal no corresponde a generación eléctrica ([El Mercurio Reporte Minero](#)).

RESUMEN DE NOTICIAS SEPTIEMBRE

Este informe abarca los principales acontecimientos del sector eléctrico chileno entre el 1 y el 28 de septiembre de 2026, poniendo especial atención en el segmento de generación y en aspectos de interés para GIE AG.

El frente regulatorio estuvo dominado por la modernización del marco eléctrico y por la adaptación de la operación del sistema a una matriz cada vez más renovable, flexible y apoyada por almacenamiento. El Coordinador Eléctrico Nacional publicó su plan de trabajo para implementar el despacho automático de centrales mediante la herramienta SCED, en cumplimiento del Decreto Supremo N° 32 de 2026 del Ministerio de Energía, con el objetivo de reducir tiempos de ejecución, mejorar la trazabilidad de las consignas y exigir una mayor integración de unidades de generación y almacenamiento a los sistemas de control y despacho. En paralelo, el Ministerio de Energía abrió la discusión para modernizar la Ley Eléctrica, debate en el que actores de transmisión y distribución plantearon la necesidad de revisar la planificación de infraestructura, la flexibilidad para desarrollar obras y la capacidad de anticipar inversiones en un sistema cuya expansión renovable, de almacenamiento, electromovilidad y nuevas cargas ya superó la lógica reactiva del marco vigente. Esa discusión se proyectó con fuerza en el ChileDay de Madrid, donde la ministra Ximena Rincón adelantó que el Gobierno buscará ordenar el marco para las baterías, revisar la legislación y la institucionalidad del sistema eléctrico y sentar las bases de una reforma a la distribución y transmisión. En ese mismo contexto, la ministra señaló que la demanda eléctrica de data centers podría llegar a 1.200 MW al año 2030 y defendió que la expansión de BESS requerirá regulación específica para evitar sobreoferta y resguardar la seguridad del sistema. Además, sostuvo que la conversación con las generadoras para revisar precios contractuales se activaría después de septiembre, mientras la CNE afinaba las reglas del proceso. En esa línea, el subsecretario de Energía declaró que apostaban a que “la racionalidad impere” en la renegociación de contratos eléctricos ([CEN](#), [Revista Electricidad](#), [Energía Estratégica](#), [Diario Financiero](#), [Diario Financiero](#), [Revista Electricidad](#), [La Tercera](#), [La Tercera](#)).

La regulación también mostró tensiones específicas en generación distribuida y seguridad operacional. Empresas Eléctricas A.G. pidió al Coordinador delimitar con precisión la responsabilidad de las distribuidoras en la revisión de protecciones de PMGD, sosteniendo que su rol no alcanza a certificar equipamientos internos de terceros y que los plazos para ajustar esas exigencias deben armonizarse con la extensión que la CNE concedió hasta agosto de 2027 ([Electrominería](#)).

Otro avance clave fue la licitación abierta por la Comisión Nacional de Energía para desarrollar una nueva base de datos en el software Plexos, orientada a modelar la operación económica del Sistema Eléctrico Nacional bajo un escenario transformado por renovables variables, almacenamiento y retiro del carbón. Según la CNE, la herramienta permitirá simular con mayor detalle la flexibilidad operativa, la incertidumbre, las restricciones técnicas y los servicios complementarios, manteniendo comparabilidad con el modelo OSE2000. ([Revista Electricidad](#), [Reporte Minero](#)).

En paralelo, el Coordinador reforzó su criterio técnico al actualizar la guía para determinar potencia máxima, mínimo técnico, parámetros de partida y detención y eficiencia de los sistemas de almacenamiento, exigiendo respaldo con mediciones en terreno y extendiendo expresamente su aplicación a centrales renovables con y sin almacenamiento, sistemas BESS y unidades térmicas e hidráulicas ([Electrominería](#)).

La valorización regulatoria de la disponibilidad también generó controversia. Emelda recurrió al Panel de Expertos por la reliquidación del Balance de Potencia de Suficiencia 2025, cuestionando que sus unidades U1 y U2 fueran calificadas como indisponibles en un período en que, según la empresa, estaban técnicamente disponibles y fueron desconectadas por una maniobra asociada a un tercero, el Parque Fotovoltaico Diego de Almagro. La compañía sostuvo que esa clasificación afectaría su IFOR, reduciría su reconocimiento de potencia y generaría perjuicios económicos relevantes entre 2025 y 2029, abriendo un caso sensible para la industria porque toca directamente la forma en que se remunera la disponibilidad real de las unidades ([Electrominería](#)).

Distintos análisis coincidieron en que 2027 aparece como año de quiebre para los BESS en Chile y que el país podría superar los 20.000 MWh instalados al cierre de 2026. En paralelo, ACERA reportó que la cartera chilena de almacenamiento rozó los 39,7 GW, con 3.116 MW en operación, 2.686 MW en pruebas y 5.217 MW en construcción, además de un bloque mucho mayor en etapas aprobadas o de calificación. El mismo seguimiento mostró que solo en agosto los BESS aportaron 562 GWh, equivalentes al 7,2% de la energía del mes, mientras la energía recortada acumuló 3.014 GWh entre enero y agosto. Otro análisis indicó que la carga horaria máxima de los BESS creció 98,7% entre enero y julio, reflejando una expansión acelerada de su operación. A eso se sumó la constatación de que la participación de las centrales BESS en la generación bruta acumuló 4,8% entre enero y agosto. El mensaje común fue que el almacenamiento dejó de ser un complemento y pasó a ser parte estructural del negocio generador, tanto para desplazar excedentes solares hacia horas de mayor precio como para reordenar la lógica financiera de los activos híbridos, en un contexto donde las empresas insisten en la necesidad de remunerar mejor flexibilidad, potencia de suficiencia y servicios complementarios ([Energía Estratégica](#), [Energía Estratégica](#), [Energía Estratégica](#), [Electrominería](#), [Electrominería](#)).

En ese contexto de maduración del mercado, Grenergy protagonizó una de las operaciones más relevantes del período al cerrar la venta de Gabriela, cuarta fase de Oasis de Atacama, a CVC DIF por US\$ 475 millones. La transacción estuvo respaldada por un PPA híbrido de 15 años y por un préstamo verde de US\$ 324 millones, mientras la propia Grenergy seguirá operando y manteniendo el activo durante cinco años. La compañía remarcó con ello que el almacenamiento ya es pieza estructural del negocio de generación, no solo como respaldo sino como herramienta para capturar excedentes solares y estabilizar flujos de caja. Más adelante, la empresa volvió a aparecer en la agenda al informar un crecimiento de ingresos de 51% y un beneficio neto de 74 millones de euros, sustentado en rotación de activos, cierres de financiamiento y una cartera híbrida y de almacenamiento en expansión, incluyendo en Chile el mayor PPA híbrido nocturno firmado por la compañía. En paralelo, Grenergy y el Ministerio de Energía firmaron el proyecto Luz Antofagasta, iniciativa de autoconsumo fotovoltaico para hogares vulnerables sin conexión a la red en Antofagasta, especialmente en Tocopilla y Calama. La empresa explicó que financiará una primera fase de diagnóstico y piloto, con opción de escalarla después, apoyándose en el ecosistema regional desplegado alrededor de Oasis de Atacama ([Reporte Minero](#), [PV Magazine](#), [Diario Financiero](#), [El Periódico de la Energía](#), [Electrominería](#), [Revista Electricidad](#), [Revista Electricidad](#), [PV Magazine](#), [Reporte Minero](#), [Electrominería](#)).

También destacó la refinanciación de Sonnedix por US\$ 1.300 millones, operación que cubre 1 GW en operación solar y eólica y financia además 117 MW de BESS en construcción. La compañía señaló que esta flexibilidad financiera, respaldada por siete bancos y por una cartera apoyada en PPAs privados e ingresos regulados, le abre espacio para seguir expandiendo capacidad renovable y almacenamiento, tanto en esquemas independientes como híbridos ([PV Magazine](#), [Nueva Minería](#), [Energía Estratégica](#), [Electrominería](#)).

Copec, a través de Copec Flux, profundizó su giro hacia una plataforma de generación renovable de gran escala al acordar la compra de Tamarico II a Metlen. El activo, ubicado en Atacama, combina 165 MWp solares con un sistema BESS de 725 MWh, ampliable a 925 MWh, y refuerza la estrategia de la firma para construir una cartera propia de generación renovable y almacenamiento. La operación, según las publicaciones, consolida además una relación comercial ya existente entre ambas compañías. En el mismo período, Ex-Ante destacó que Copec seguía desarrollando un proyecto solar distribuido con Colún, reforzando una expansión que ya no se limita al suministro energético sino que apunta a capturar exposición directa en proyectos híbridos ([Diario Financiero](#), [PV Magazine](#), [Nueva Minería](#), [Energía Estratégica](#), [Ex-Ante](#)).

El SEA informó que en agosto se aprobaron ambientalmente 36 proyectos de inversión por US\$ 12.952 millones, la segunda cifra mensual más alta en la historia del sistema, con fuerte presencia de energía y minería. Luego, ante su COSOC, el director ejecutivo del servicio indicó que en los primeros seis meses de la actual administración ingresaron al SEIA proyectos por US\$ 40 mil millones y se aprobaron cerca de US\$ 34 mil millones, además de fijar como meta una reducción de 30% en los plazos de tramitación. En paralelo, varias reclamaciones y observaciones siguieron tensionando proyectos hidroeléctricos y de prospección, entre ellos Rucalhue, Los Lagos y Champagne. Las publicaciones también dieron cuenta de la revisión judicial de la RCA del proyecto de exploración Champagne de Andex Minerals en Arica, de la acogida de reclamaciones contra el proyecto de prospección El Alto de Barrick en Atacama, de la coordinación entre SEA y patrimonio cultural para fortalecer la evaluación ambiental de proyectos y del ingreso de nuevas iniciativas a evaluación en agosto, desde Spence hasta ENAP, además del EIA por US\$ 30 millones de Minera Eloisa para expandir faenas de caliche en Tarapacá ([SEA](#), [SEA](#), [Reporte Minero](#), [Revista Electricidad](#), [Ex-Ante](#), [Reporte Minero](#), [Reporte Minero](#), [Reporte Minero](#), [Reporte Minero](#), [Reporte Minero](#)).

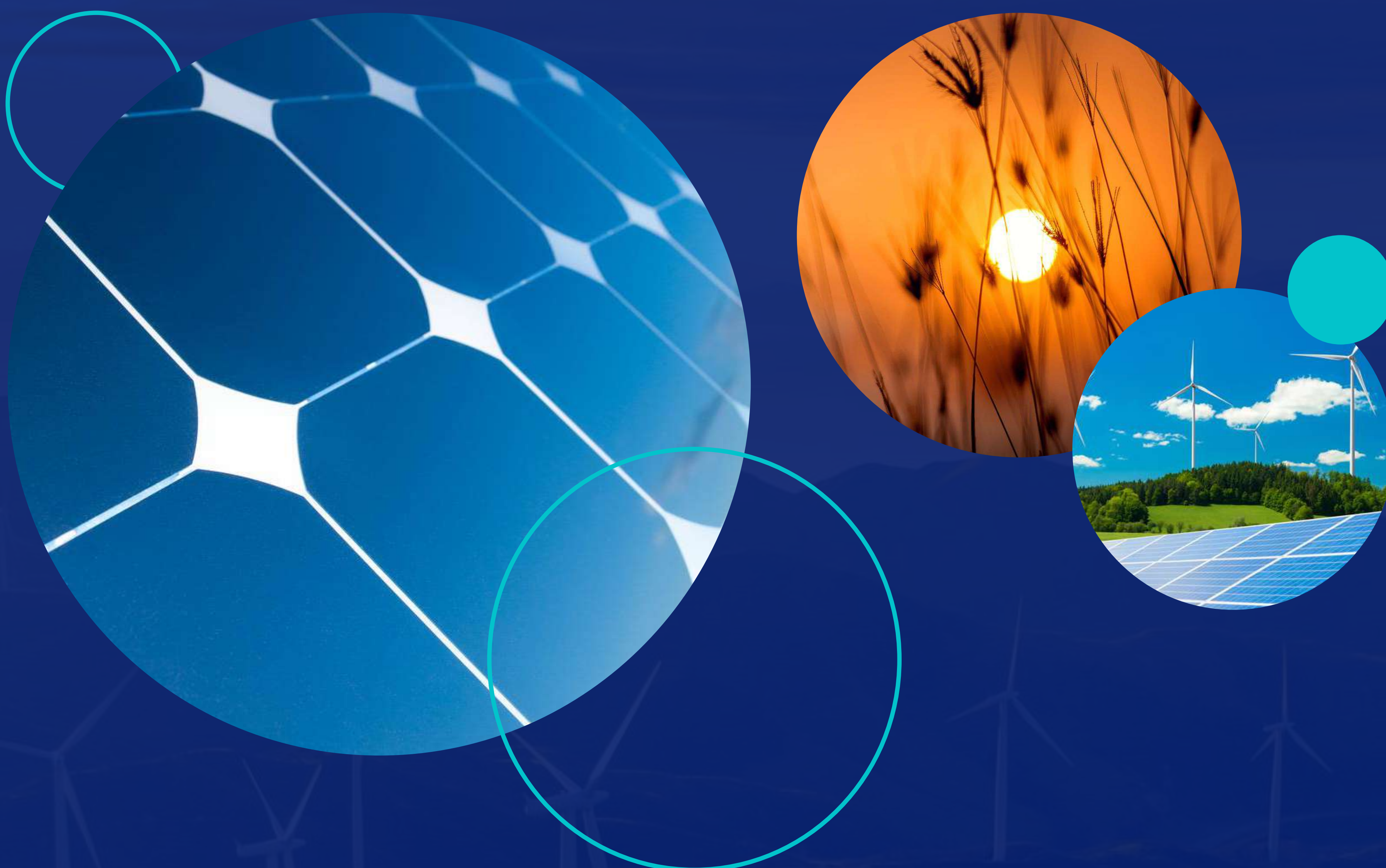
Enel Generación obtuvo luz verde ambiental para la fase de cierre de la primera unidad de Bocamina, con una inversión de US\$ 12 millones destinada al desmantelamiento de instalaciones y a la demolición de obras terrestres y marítimas. Codelco, por su parte, avanzó con nuevas adecuaciones para Rajo Inca, proyecto que busca dar continuidad a División Salvador, que ya mostraba 97% de avance, pero seguía en puesta en marcha y con el desafío de alcanzar su capacidad de diseño en 2027. A esto se sumó un pronunciamiento favorable para que la central Canutillar de Colbún pueda operar bajo cota mínima en situaciones de emergencia formalmente declaradas, aunque con límites estrictos y reporte quincenal al tribunal, una decisión que conectó gestión ambiental y continuidad del suministro ([Electrominería](#), [CNN Chile](#), [Ex-Ante](#), [Reporte Minero](#)).

La CNE declaró en construcción el Parque Fotovoltaico Parral, de 160 MW netos y 200 MW instalados, con entrada en operación estimada para enero de 2029. El SEA recomendó aprobar dos nuevos parques solares de oEnergy en Atacama, Peuco e Isidora Solar, que en conjunto superan los US\$ 1.000 millones e incorporan almacenamiento de gran escala. El Panel de Expertos respaldó la segunda prórroga otorgada por el Coordinador para la declaración en construcción de Parina Solar, al considerar que existían razones fundadas vinculadas a la demora de la obra de conexión. A ello se sumó el ingreso al SEIA del proyecto BESS Las Bateas, con inversión de US\$ 266 millones y 1.765,28 MWh de almacenamiento, y el anuncio de Solar Steel sobre el suministro de seguidores solares para un parque fotovoltaico de 389 MWp en Atacama que también incorporará BESS. En materia de activación de capacidad, durante septiembre el sistema registró 71 proyectos con hitos de puesta en servicio o entrada en operación, incluyendo nueve grandes proyectos de generación, nueve BESS independientes y 19 PMGD. Dentro de esos avances, el Panel de Expertos cerró además la disputa por la conexión del PMGD Lemur Solar, validando el Informe de Autorización de Conexión Final emitido por el CEN y dejando firme la habilitación para la puesta en servicio e inyección de energía desde la Subestación Travesía 110 kV; el fallo desechó los cuestionamientos de Arca Verde sobre prórrogas, prelación y cambios normativos, consolidando la operación comercial del proyecto de Chaquihue SpA ([Electrominería](#), [Diario Financiero](#), [Electrominería](#), [Reporte Minero](#), [Energía Estratégica](#), [Electrominería](#), [Electrominería](#)).

La red siguió apareciendo como condición crítica para que la nueva generación efectivamente llegue al mercado. En ese plano se informó que la megalínea Kimal-Lo Aguirre alcanzó 20% de avance en su construcción, hito relevante para la futura evacuación de energía desde el norte hacia el centro del país. También se destacó la venta de activos de transmisión de CAP, incluyendo infraestructura utilizada para evacuar energía solar hacia el SEN. En el ámbito corporativo e institucional, Transelec apareció asociada tanto al debate sobre planificación y modernización de redes como al lanzamiento de una fundación destinada a profundizar el vínculo con las comunidades, la educación y el emprendimiento ([Diario Financiero](#), [Diario Financiero](#), [Diario Financiero](#), [EMB](#), [Reporte Minero](#)).



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 SystemAI. 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 SystemAI 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 SystemAI con datos del Balance Definitivo de Julio del CEN

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

[28]: información disponible y generada por SystemAI 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.