

Informe sectorial Enero 2025

Informe de elaboración propia con datos de CAMMESA y Secretaría de Energía



Glosario

Regiones: son las definidas por CAMMESA.

- NOA: Salta, Jujuy, Tucumán y Catamarca.
- NEA: Formosa, Chaco, Misiones y Corrientes.
- LITORAL: Entre Ríos y Santa Fe.
- CENTRO: Córdoba y San Luis.
- CUYO: Mendoza, San Juan y La Rioja.
- COMAHUE: Neuquén, Rio Negro y La Pampa.
- PATAGONIA: Santa Cruz y Chubut.
- BUENOS AIRES: toda la provincia salvo el gran buenos aires.
- GBA: CABA y los 35 municipios que la rodean.

Usuarios:

-  • **Gran Usuario Mayorista:** incluye los GUMA, Autogeneradores, GUMES y GUPAS.
- **GUDI/Industrial-Comercial:** son los usuarios en distribución no residenciales con demanda mayor a 300 KW.
-  • **EBP:** son los usuarios de entidades de bien público en distribución con demanda mayor a 300 KW.
-  • **Comercial:** son los usuarios en distribución no residenciales con demanda menor a 300 KW.
-  • **Residencial:** usuarios residenciales (incluye electrodependientes).

GUMA: Gran Usuarios Mayor

- ✓ Potencia Mínima Demandada: 1 MW
- ✓ Contrato de abastecimiento como mínimo por el 50% de la demanda prevista

GUME: Gran Usuario Menor

- ✓ Potencia Mínima Demandada: 30 kW
- ✓ Potencia Máxima Demandada: 2000 kW

GUPA: Gran Usuario Particular

- ✓ Potencia Mínima Demandada: 50 kW
- ✓ Potencia Máxima Demandada: 100 kW

GUDI: Gran Usuario de la Distribuidora

- ✓ Es un usuario alcanzado por la res SE 1281/06
- ✓ Compra su abastecimiento a través de la distribuidora
- ✓ Potencia Mínima Demandada: 300 kW

Glosario usuario residencial segmentación energética



Residencial: Usuarios residenciales (incluye electrodependientes).

Segmentación:

- **Nivel N1:** Ingresos mensuales totales del hogar equivalentes o superiores 3,5 canastas básicas para un hogar tipo 2 según el INDEC, tener 3 o más vehículos con una antigüedad menor a 5 años, tener 3 o más inmuebles, poseer una embarcación, una aeronave de lujo o ser titular de activos societarios que demuestren capacidad económica plena.
- **Nivel N2:** Ingresos netos menores a 1 canasta básica total para un hogar tipo 2 según INDEC, poseer hasta 1 inmueble, no poseer 1 vehículo con menos de 3 años de antigüedad, integrante con Certificado de Vivienda expedido por el ReNaBaP, integrante del hogar posea Pensión Vitalicia a Veteranos de Guerra del Atlántico Sur, integrante con Certificado Único de Discapacidad (CUD).
- **Nivel N3:** Ingresos mensuales totales entre 1 y 3,5 canasta básicas para un hogar tipo 2 según INDEC, poseer hasta 2 inmuebles, poseer hasta 1 vehículo con menos de 3 años de antigüedad.

Síntesis de Enero 2025

Resumen Enero 2025

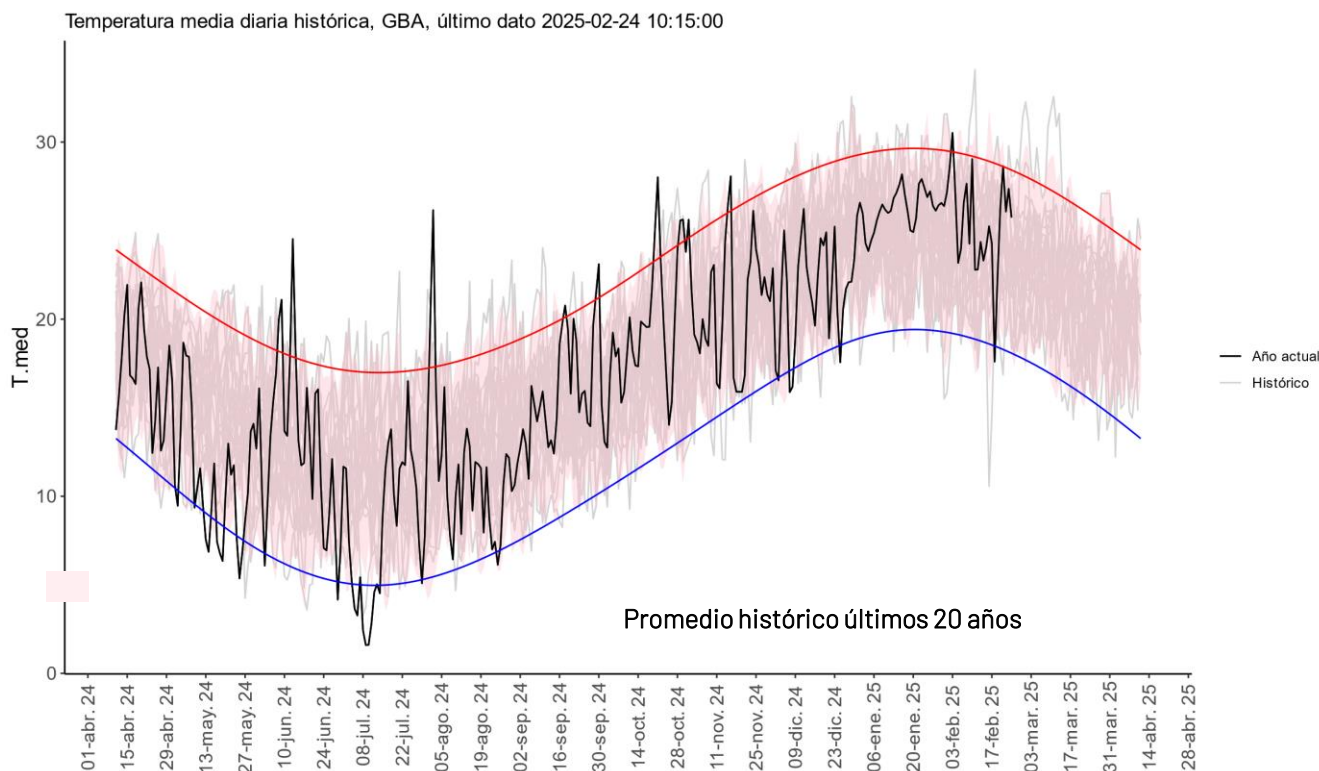
- ✓ La demanda TOTAL PAÍS (13.606 GWh) presentó una variación marginal 3,9% respecto del mismo mes del año 2024, este crecimiento en la demanda fue impulsado principalmente por los mayores consumos residenciales e intermedios.
- ✓ Con relación a la temperatura de GBA, la media de Enero 2025 fue de 26,3 °C, aprox. +0.5 °C mayor a la temperatura del mismo mes del año anterior y +1.7 °C al comparar con valores históricos.
- ✓ Siguiendo con la demanda, durante el mes de Enero 2025, la importación fue de 317 GWh principalmente desde Brasil de acuerdo a las ofertas aceptadas.
- ✓ La generación HIDRO > 50MW se ubicó en los 2427 GWh en el mes de Enero 2025, un -35% menor respecto del mismo mes del año anterior.
- ✓ Con un despacho térmico mayor en Enero 2025 en relación con Enero 2024 (+19% a niveles totales), el consumo medio de combustible terminó siendo mayor (+ 15% en conjunto comparado con el mismo mes del año anterior).
- ✓ Mirando por tipo de combustible, el mayor consumo de gas natural (+8.4 Mm³/d) respecto del mismo mes del año anterior, compensó el casi nulo consumo de combustibles alternativos, gas oil y fuel oil.

Resumen Enero 2025

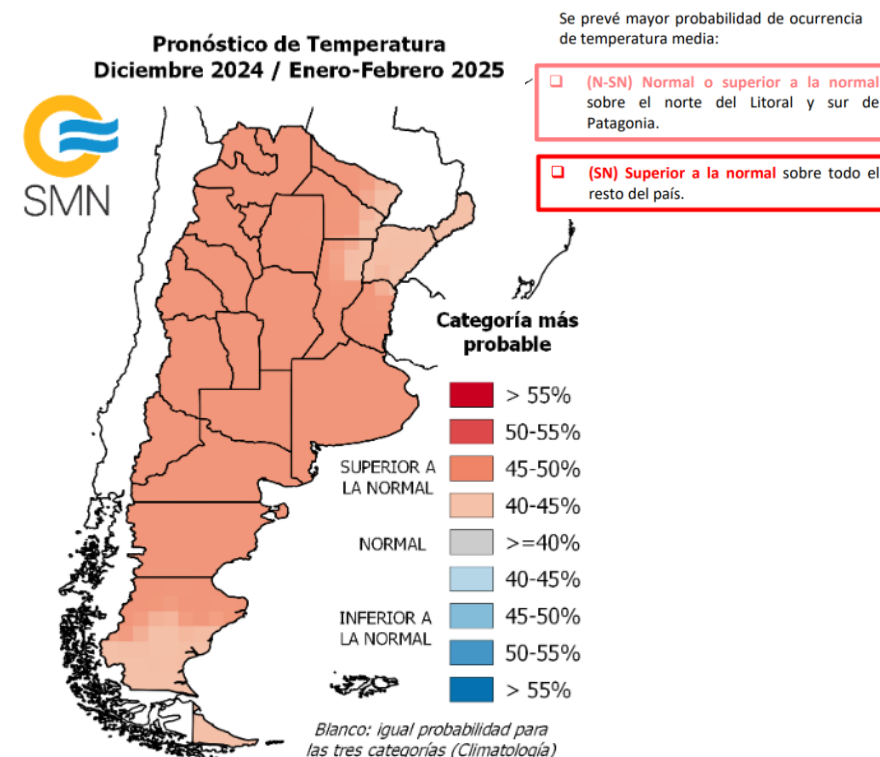
- ✓ A Enero 2025 se tiene una potencia instalada de 43.474 MW, donde el 58 % corresponde a fuentes de origen térmico y un 38% de origen renovable (incluye HIDRO > 50 MW).
- ✓ La energía renovable alcanzada por la Ley 26.190 representa el 16% de la potencia instalada total. En Enero 2025 alcanzó a cubrir el 15,9% de la demanda total de energía.
- ✓ En el mes la potencia máxima fue de 27.696 MW, el 10/2/2025 se registro un nuevo máximo histórico récord de potencia del SADI de 30.257 MW.
- ✓ El precio monómico medio de generación del mes alcanzó los 69.746 \$/MWh (energía + potencia + transporte), frente a los 50.333 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil el costo medio cerró en 70.702 \$/MWh.
- ✓ El precio de compra de los Distribuidores PEST , en Enero 2025 cerró en un valor medio estacional de 59.054 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento del 430% respecto a Enero 2024.

Previsión temperatura 2024/25 - GBA

Temperatura media diaria, CABA y Gran Buenos Aires
Último año y promedio histórico



Pronóstico Climático Trimestral (diciembre-enero-febrero 2024/25)



Como prevé el pronóstico del Servicio Meteorológico Nacional (SMN), el período de diciembre-enero-febrero 2024/25 resultaría más cálido de lo normal en todo el país.

Resumen Enero 2025

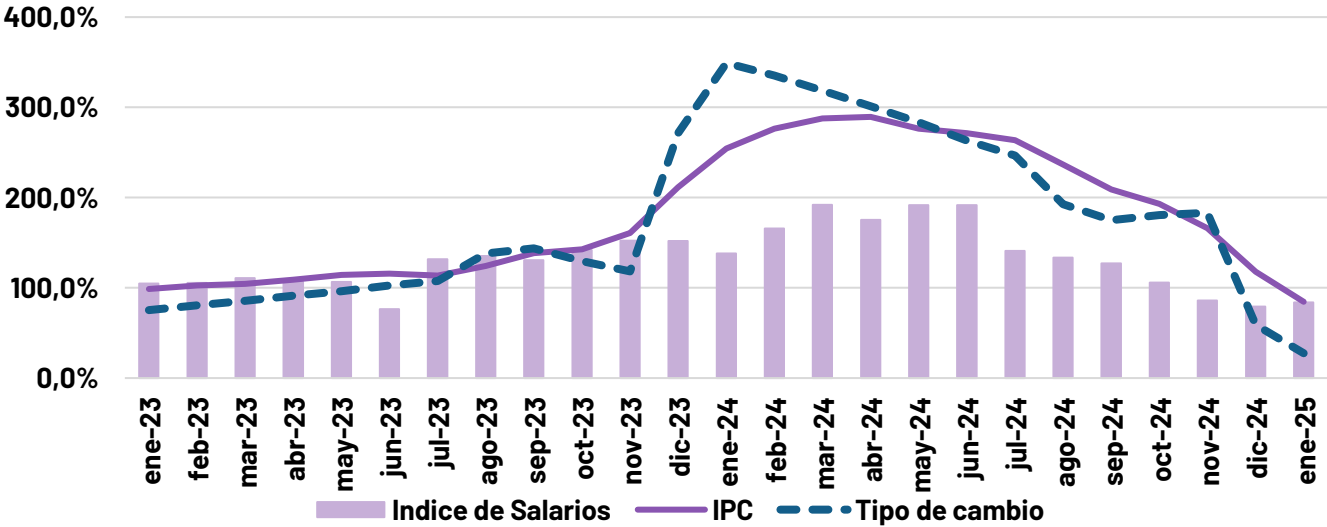
Indicadores macroeconómicos



Índices y precios

Variable	Ene-25	Ene-24	Var. i.a.
IPC	2,2%	20,6%	84,5%
Tipo de Cambio	1020,7	818,3	25%
RIPTE (12/24 vs 12/23)	1202928	555269	116,6%
SMVM	286711	156000	83,8%

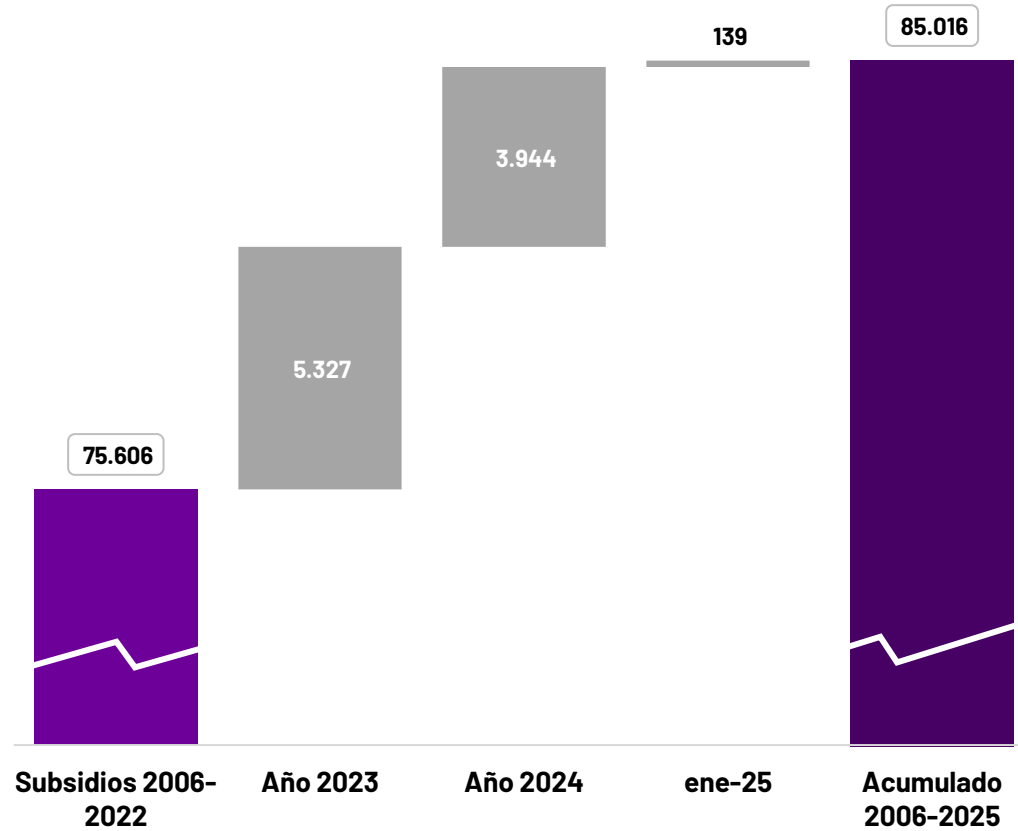
IPC, Índice de Salarios y Tipo de Cambio
(Var. i.a.)



Resumen Enero 2025

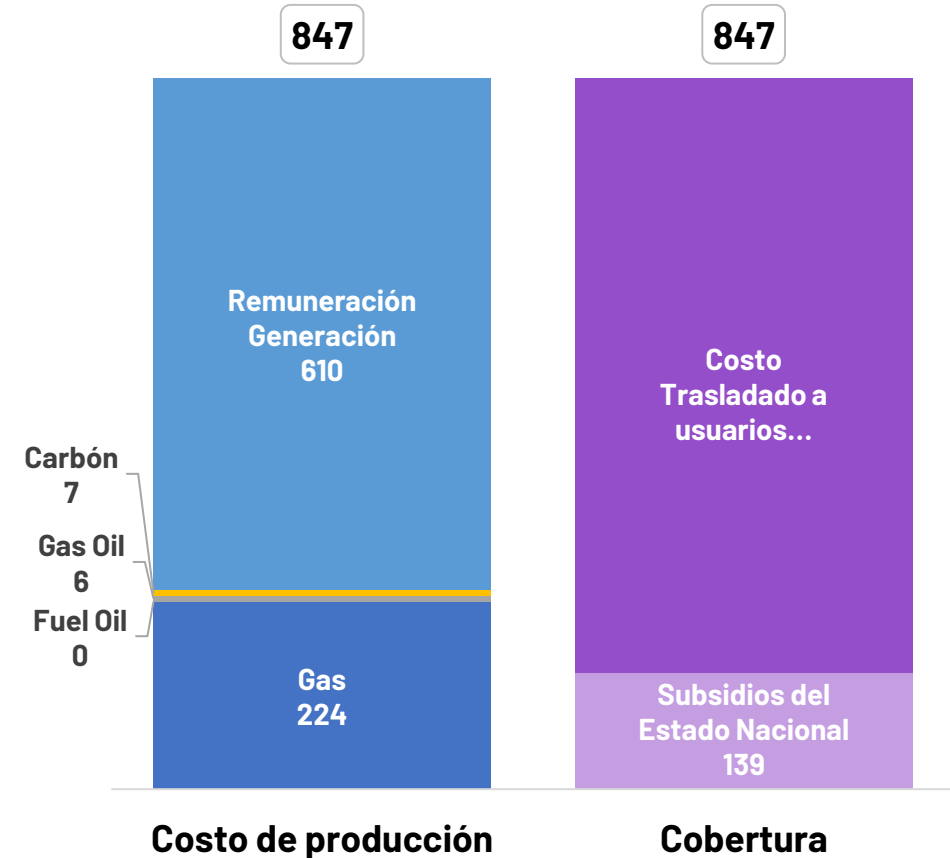
Subsidios y costo del sistema

Subsidios CAMMESA (MM USD)



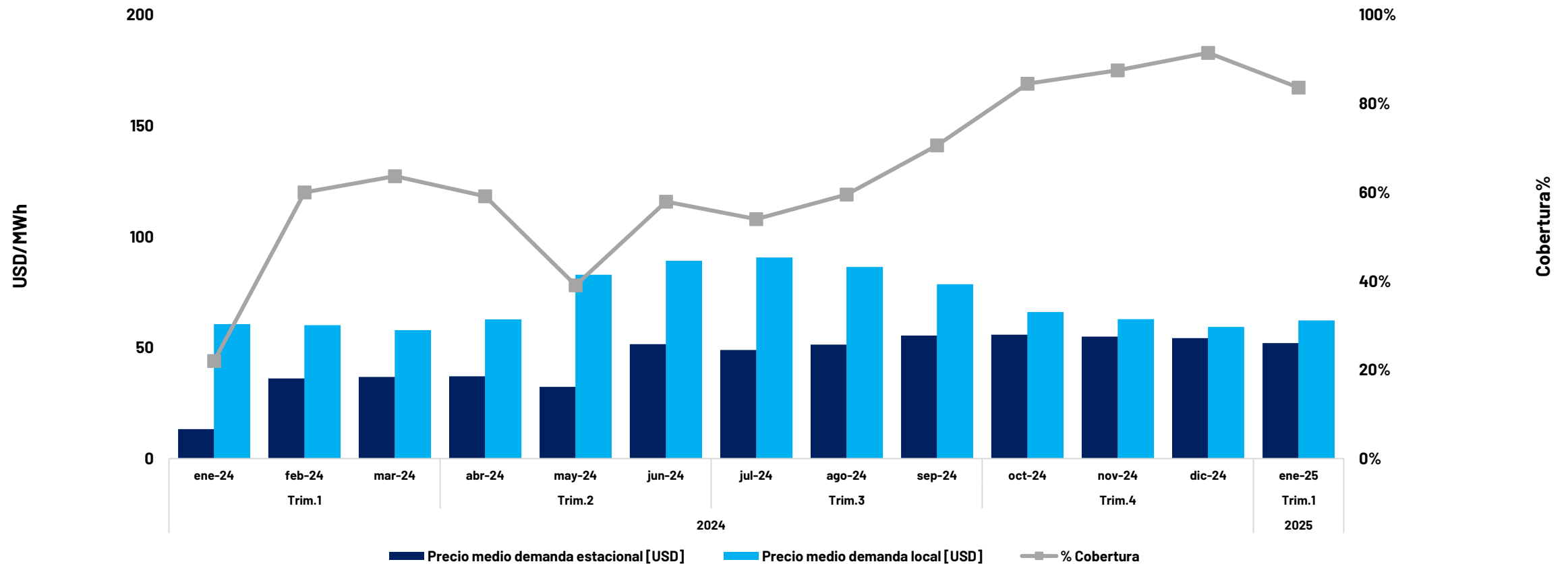
Subsidios 2024: 3.945MM USD (-26% vs 2023)

Costo de producción y cobertura (MM USD)



Síntesis de Enero 2025

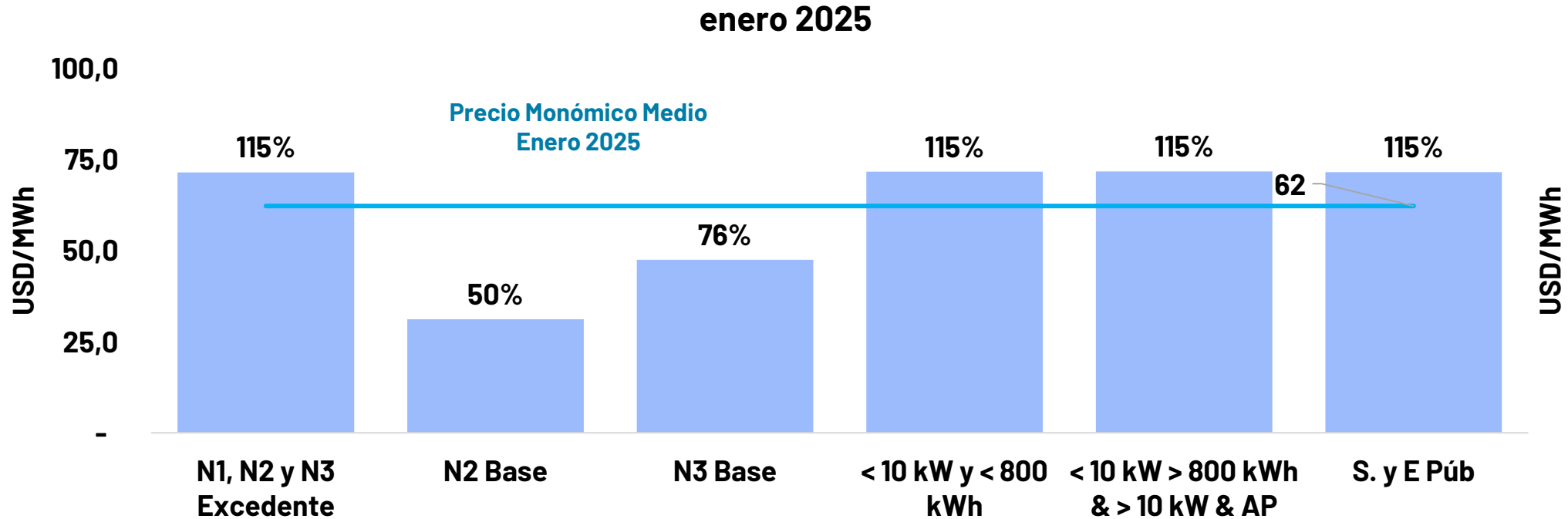
Cobertura del costo de sistema



En Enero 2025 el precio monómico medio de la electricidad alcanzó ~ 62 USD/MWh y la cobertura promedio del precio estacional alcanzó el 84%.

Síntesis de Enero 2025

Cobertura del costo de sistema por usuario



- La cobertura media en dólares de los precios estacionales que paga cada usuario en distribución tuvo un aumento significativo a partir del mes de Junio 2024 debido a la entrada en vigencia de la Res. 90/2024 y 94/2024.
- Por medio de la Resolución 36/2025, la Secretaria de Energía estableció una reducción mensual y escalonada de los subsidios desde febrero hasta diciembre 2025, para categorías N2 y N3 (usuarios residenciales de ingresos medios y bajos).

Síntesis de Enero 2025

Demanda y Tarifas

**Demanda total
Enero 2025
13,6 TWh**

+1% i.a.

+3,9% vs Dic.24

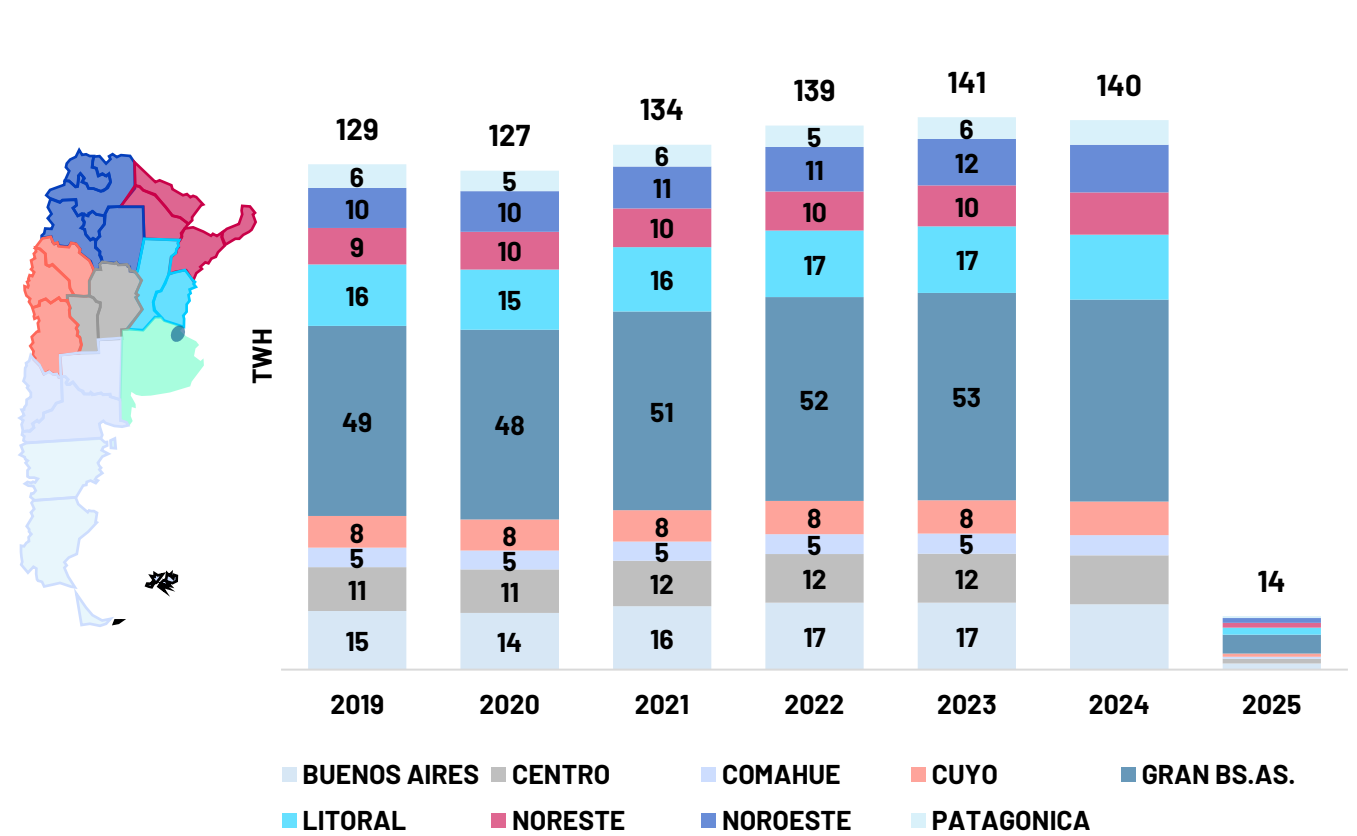
Factura con impuestos de usuario residencial con consumo de 100 KWh/mes | Junio 2024

Segmento		USD/KWh	Promedio (sin ARG)							
N1	AMBA	0,13	USD 0,19	USD 0,37	USD 0,23	USD 0,24	USD 0,15	USD 0,17	USD 0,11	USD 0,05
	Resto País	0,20								
N2	AMBA	0,06								
	Resto País	0,12								
N3	AMBA	0,07								
	Resto País	0,14								

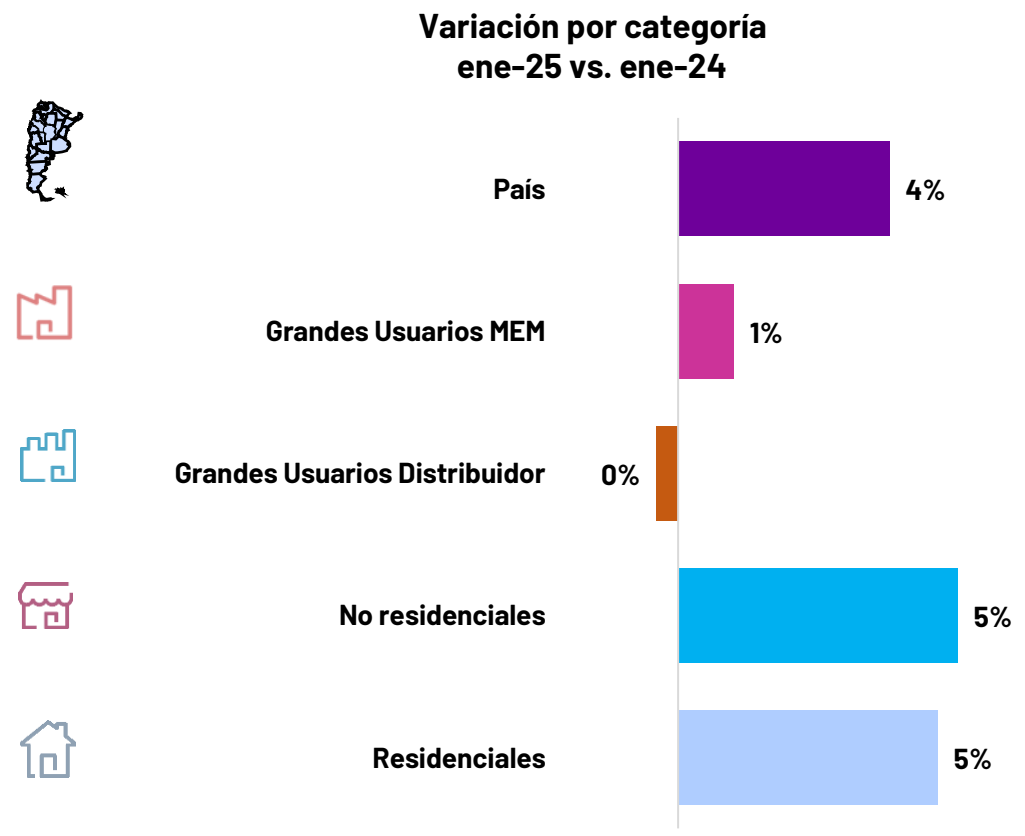
Evolución de la Demanda Enero 2025

Evolución de la demanda total | Enero 2025

Por región y tipo de cliente.



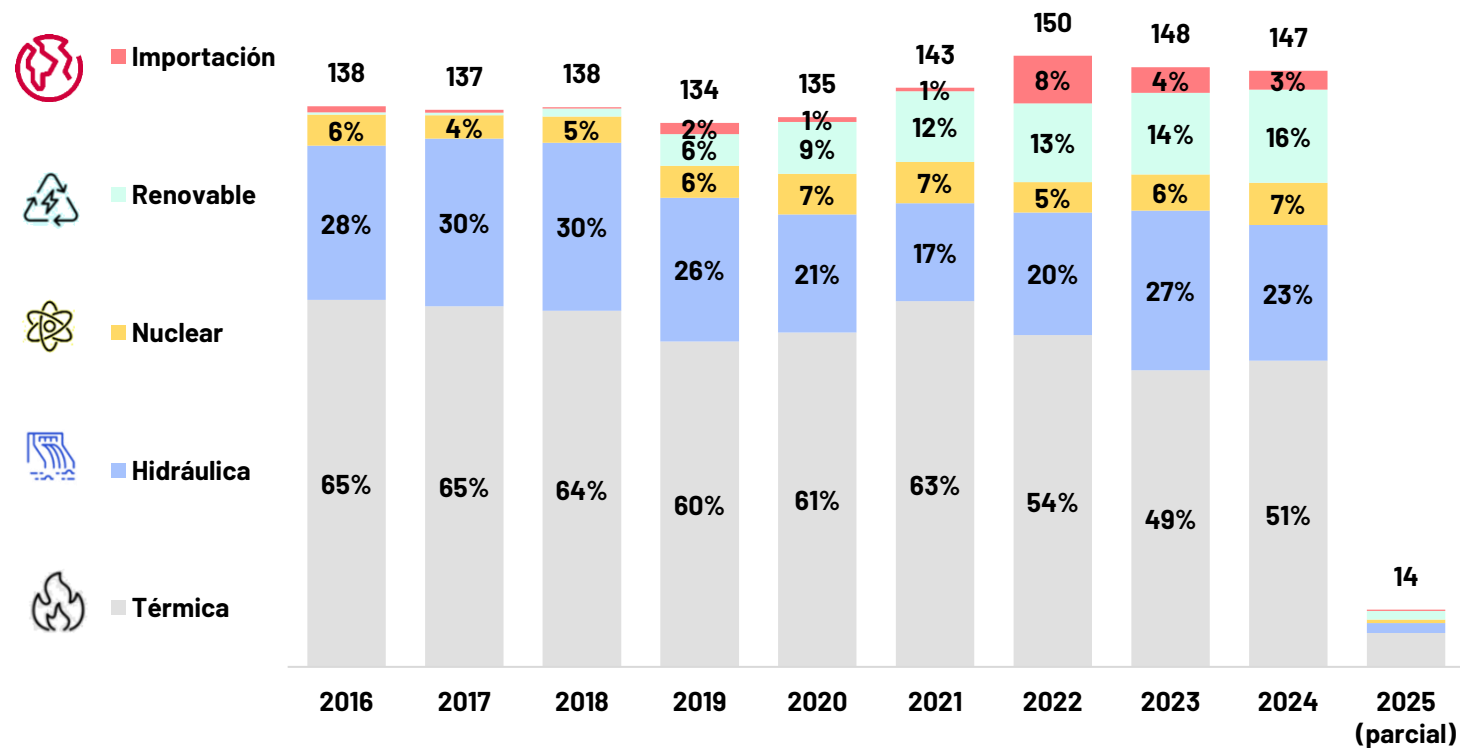
El consumo anual acumulado Enero-Diciembre 2024 (140 TWh) tuvo reducción de ~1% con respecto al mismo período del año anterior (141 TWh).



La variación de la demanda interanual de Ene.25 vs Ene.24 fue inducida mayormente por el aumento de los clientes residenciales.

Participación y evolución de la oferta total

Generación por tipo de fuente y emisiones (TWh) | Enero 2025



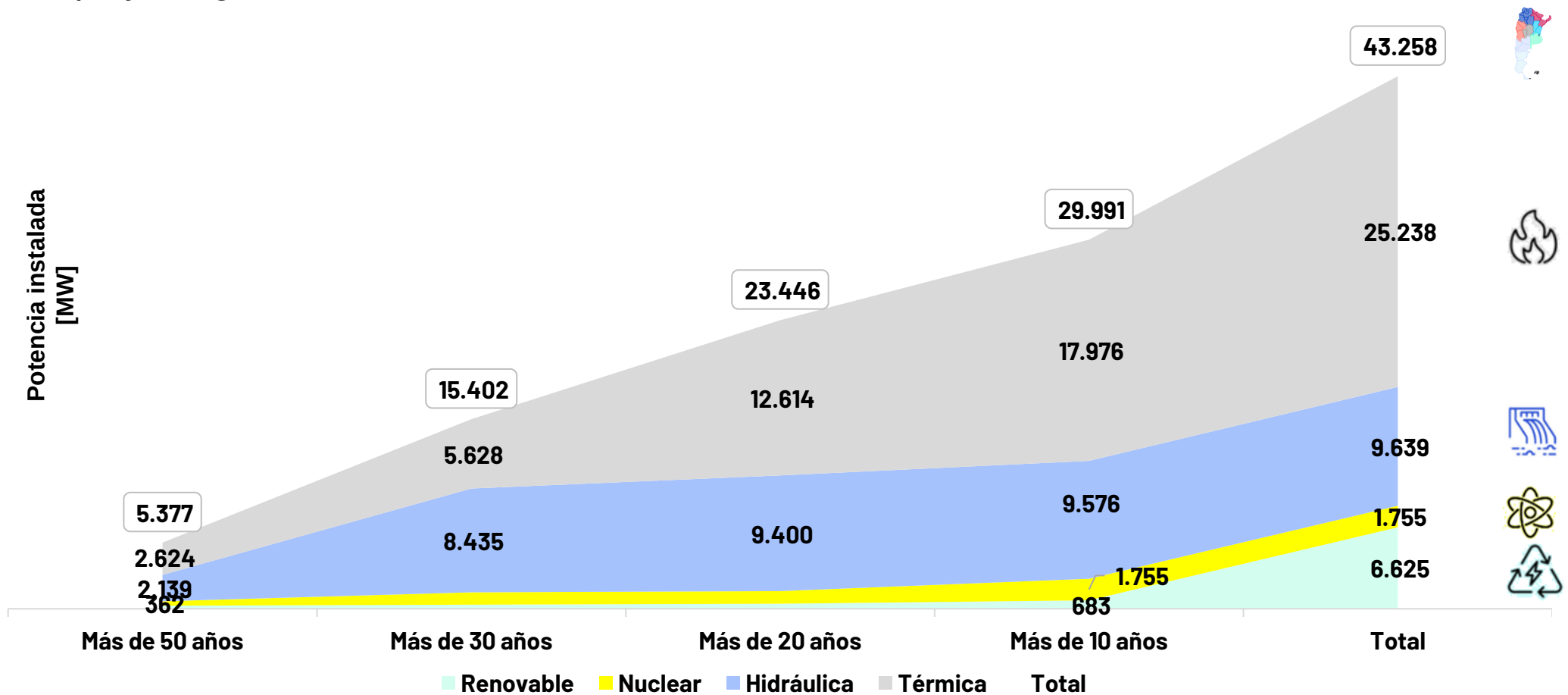
Importación registrada para el mes de Enero fue de ~0,3TWh.

Fuente	Ene-25		Ene-24		Var. i.a %
	TWh	Share %	TWh	Share %	
Importación	0,3	2%	0,091	1%	249%
Renovable	2,2	15%	2,0	14%	9%
Nuclear	0,9	6%	1,1	8%	-23%
Hidráulica	2,4	17%	3,7	27%	-35%
Térmica	8,4	59%	7,0	50%	19%
Total	14,1	100%	14,0	100%	1%

Emisiones por combustible (MM Tn CO ₂)	Ene-25	Ene-24	Var. i.a.
Carbón	0,08	0,00	2285%
Fuel Oil	0,00	0,00	-48%
Gasoil	0,02	0,06	-64%
Gas Natural	3,43	2,93	17%
Total	3,53	3,00	18%

Potencia total instalada

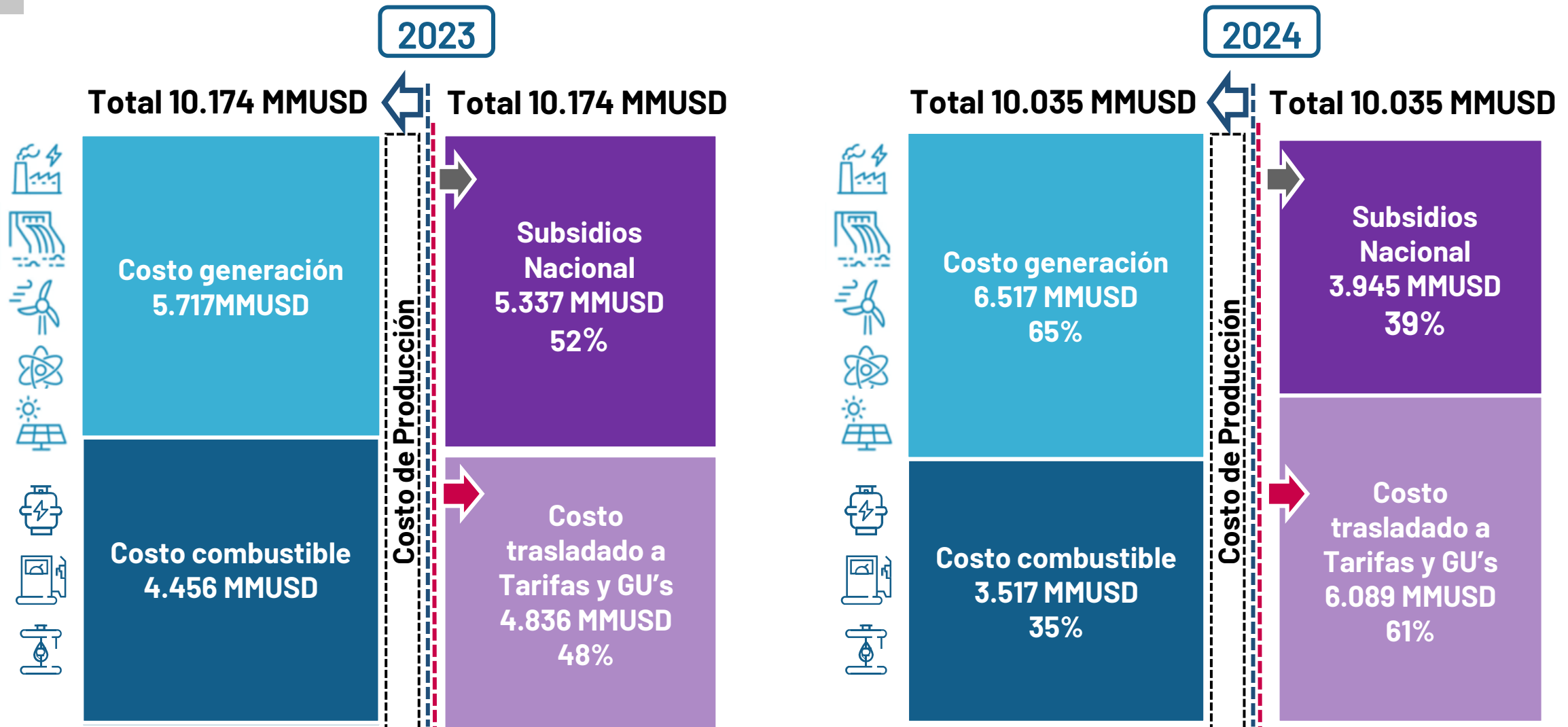
Por tipo y antigüedad.



*Renovables de más de 50 años: son pequeños aprovechamientos hidroeléctricos de hasta 50 MW.

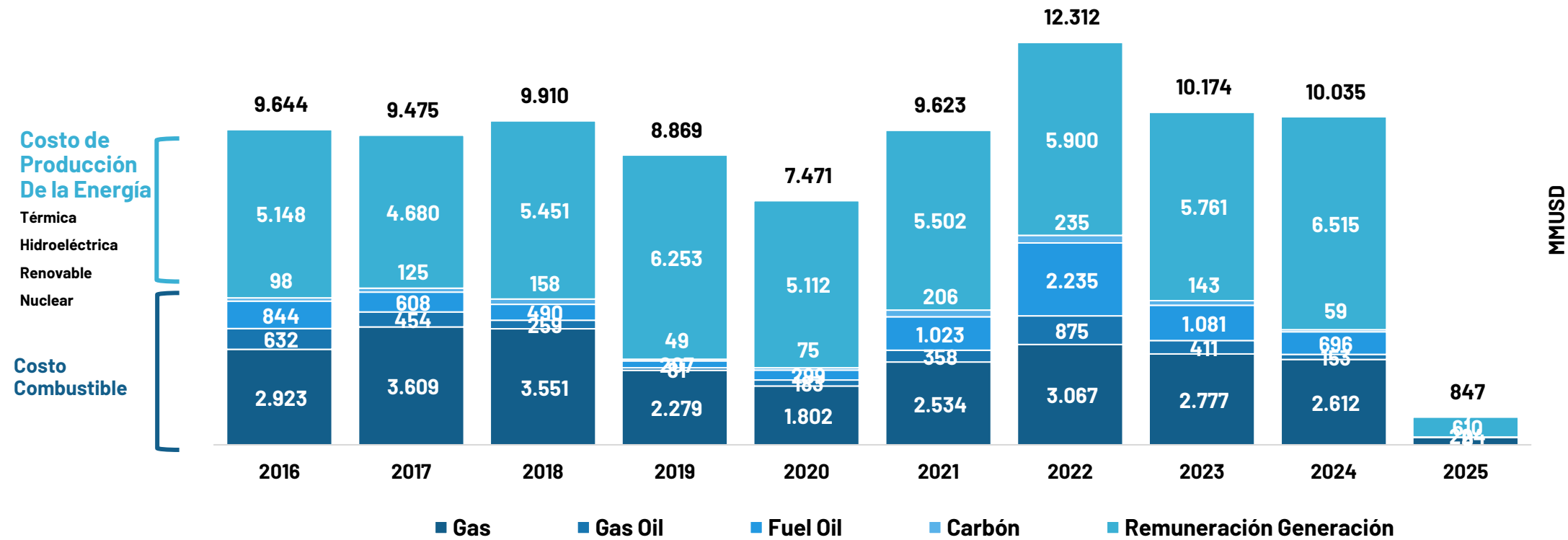
Mercado eléctrico mayorista

Evolución Estructura Mercado Eléctrico



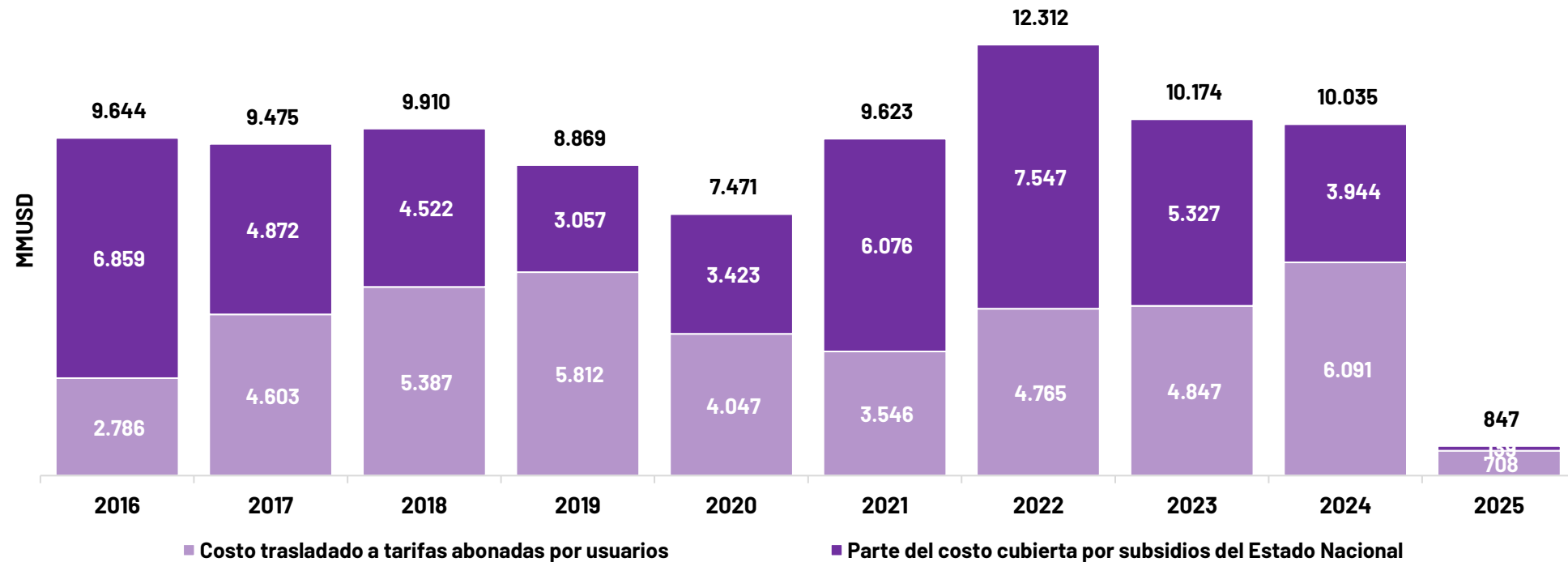
*Otros: incluye potencia y sobrecostos de CAMMESA. No incluye transporte

Evolución Costo de abastecimiento MEM



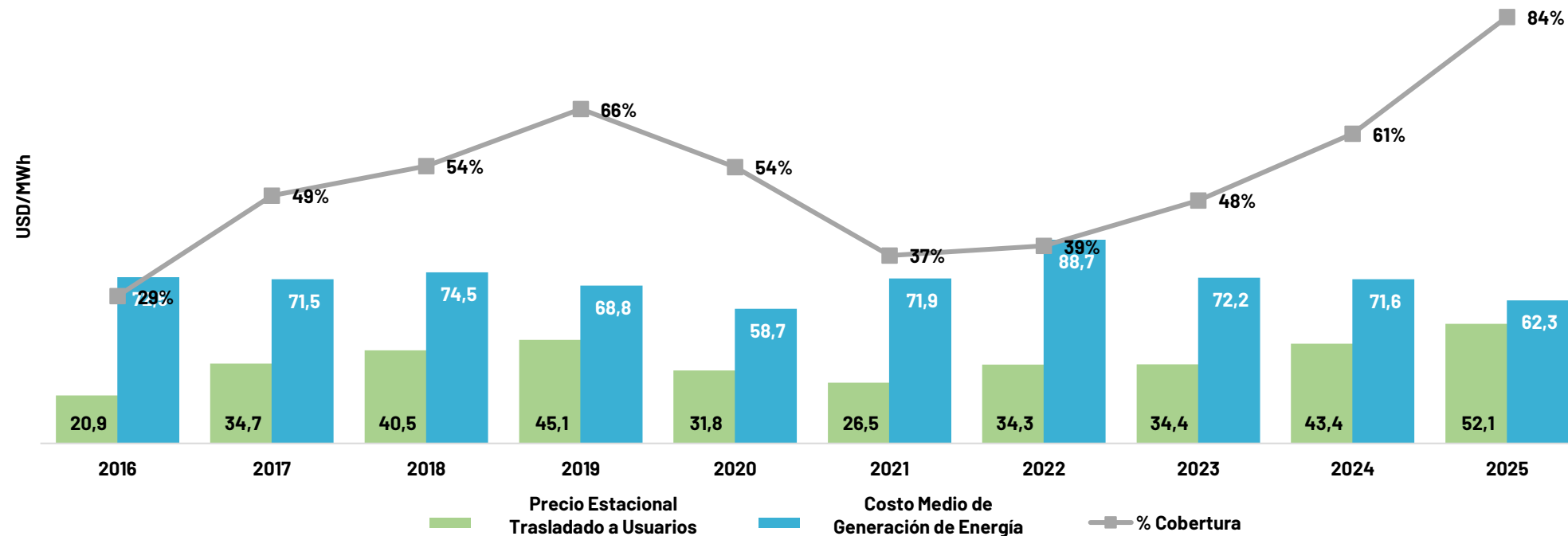
El costo total del sistema de Enero 2025 alcanzó los 847 MMUSD. El 70% del costo se explicó por las remuneraciones a los generadores, mientras que el restante fueron gastos en combustibles.

Cobertura de la tarifa abonada por usuarios finales y subsidios del Estado Nacional



El costo trasladado a tarifa alcanzó en Enero 2025 los 708 MMUSD, cubriendo ~83% del costo total del sistema. El resto fueron aportes realizados por el Estado Nacional en forma de subsidios.

Evolución de los Costos de Generación y Precio Estacional Traslado

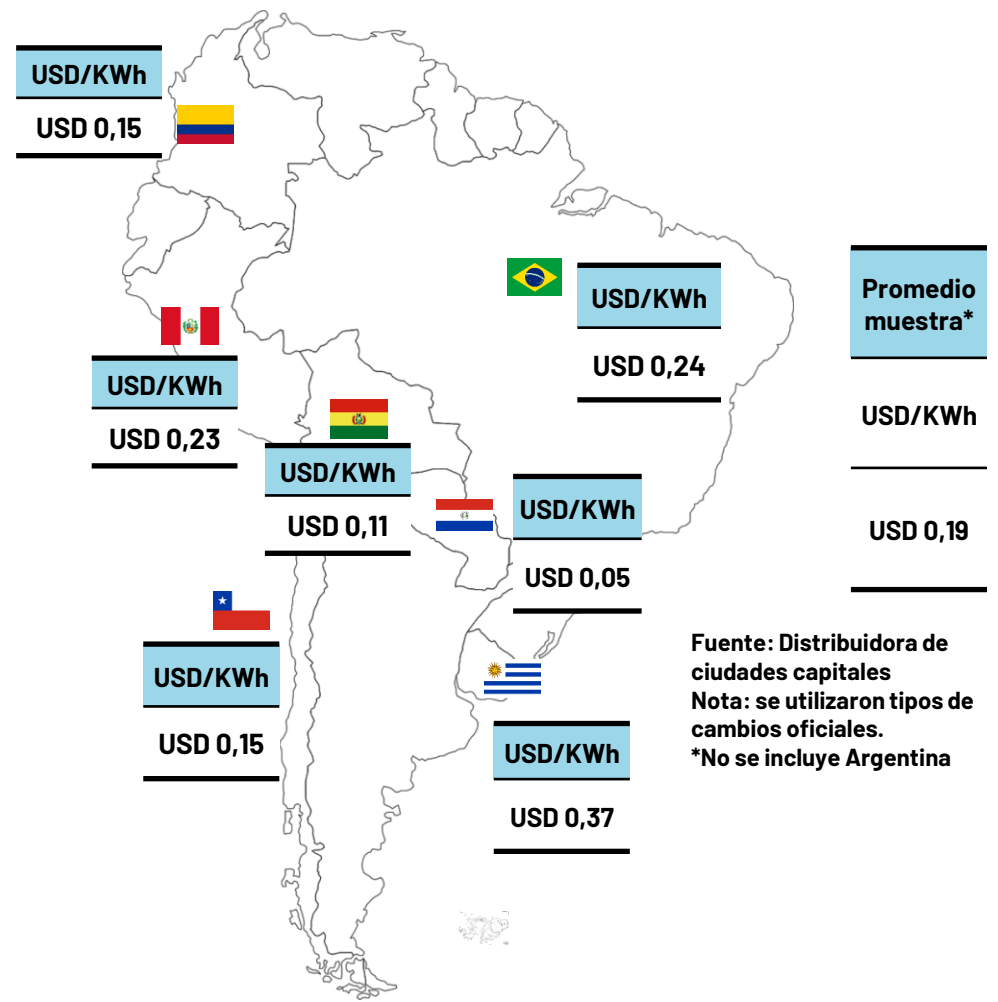
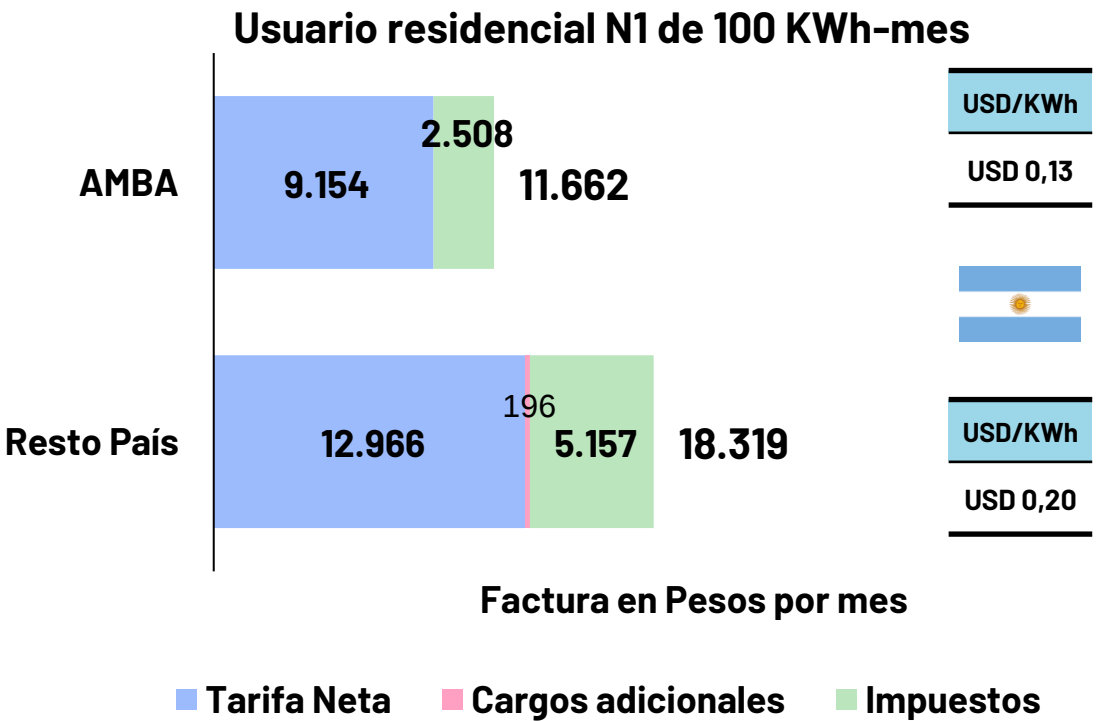


Durante el mes de Enero 2025, el precio estacional trasladado a los usuarios de las distribuidoras alcanzó una cobertura promedio del 84% del precio monómico.

Evolución de la Tarifa

Tarifas de usuario residencial N1

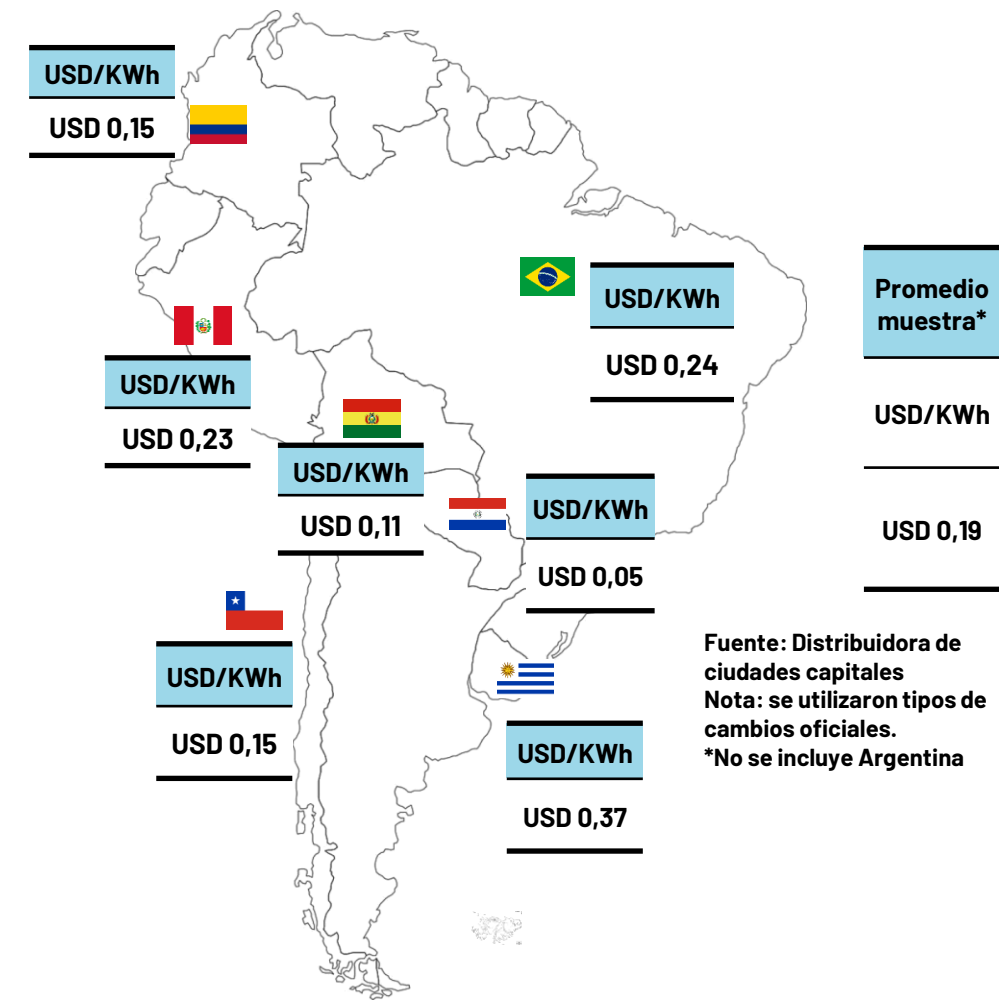
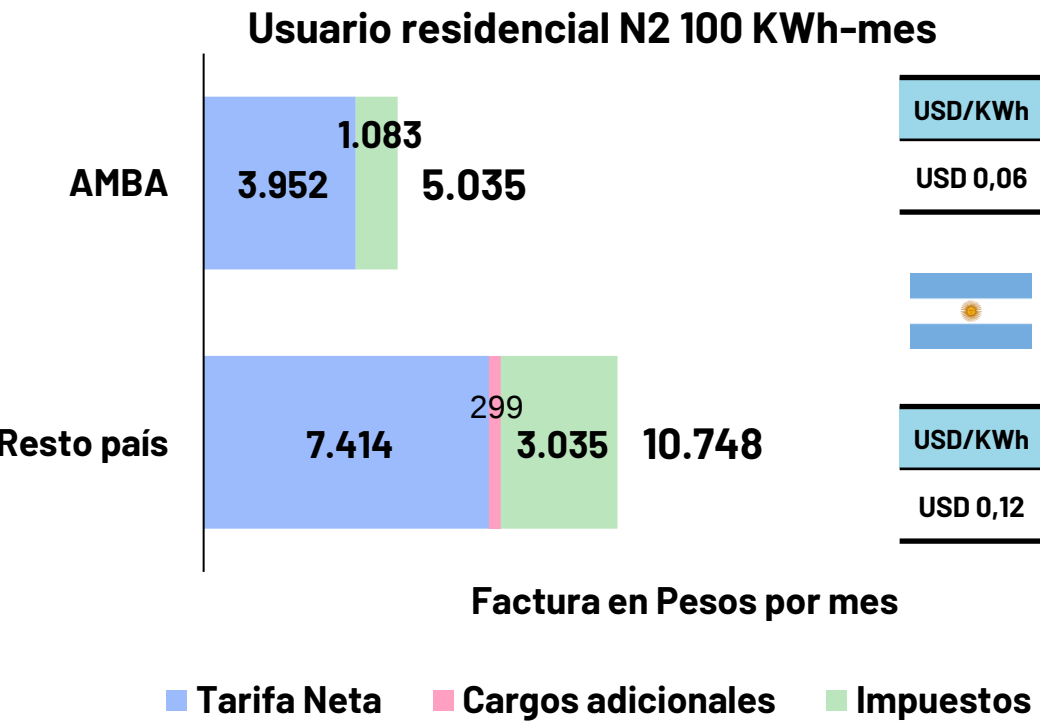
Comparación internacional. Con impuestos. Junio 2024



Es amplia la disparidad de tarifas en el país, explicado en parte por el nivel y oportunidad de actualización del componente de distribución (VAD).

Tarifas de usuario residencial N2

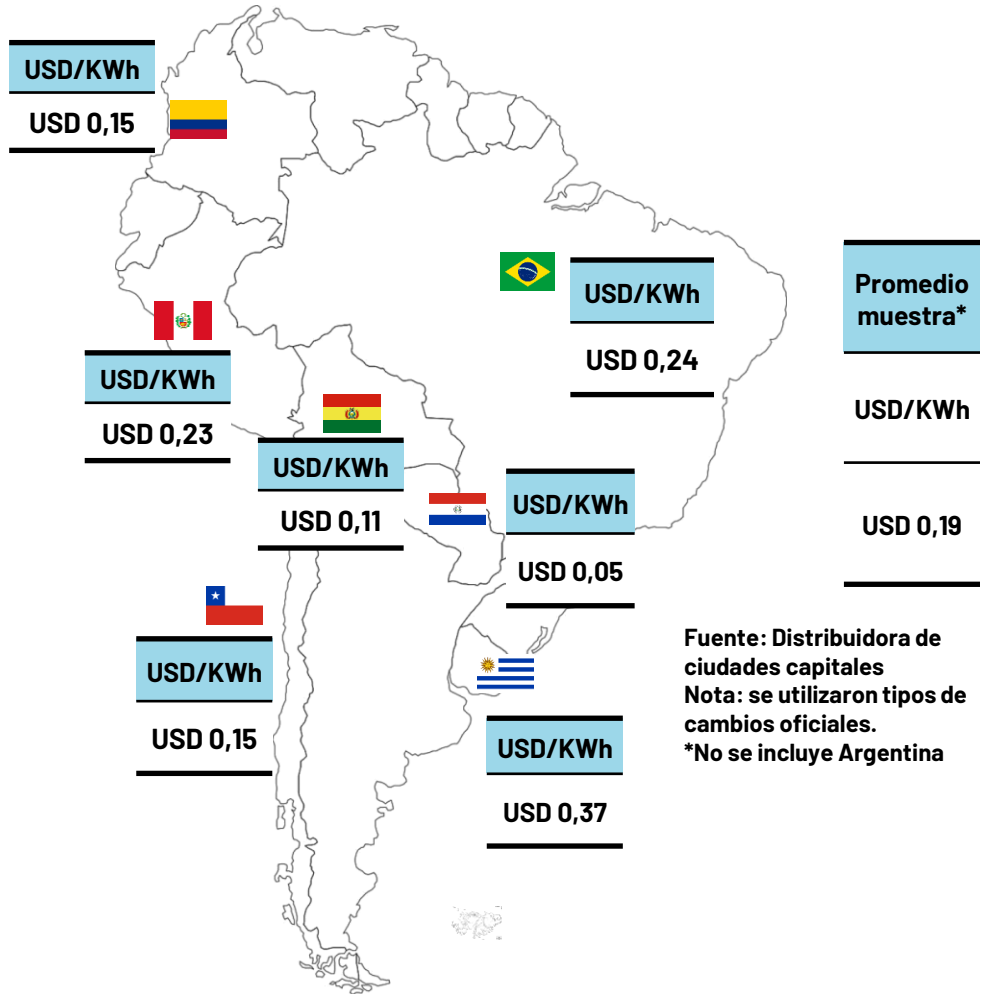
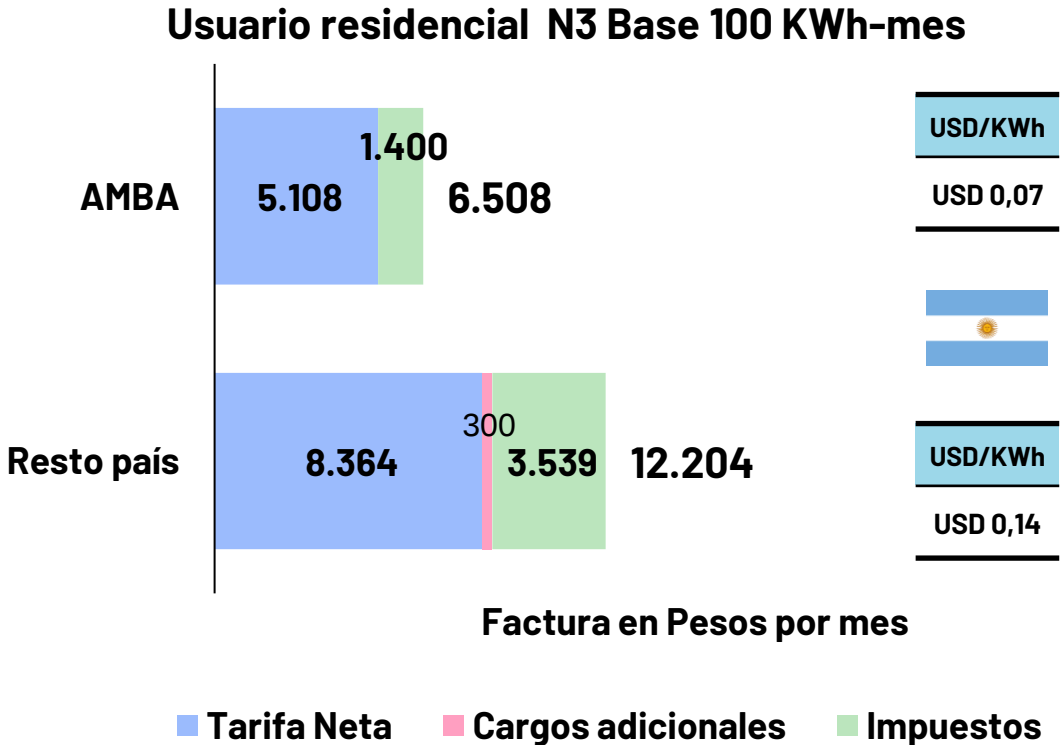
Comparación internacional. Con impuestos. Junio 2024



Es amplia la disparidad de tarifas en el país, explicado en parte por el nivel y oportunidad de actualización del componente de distribución (VAD).

Tarifas de usuario residencial N3

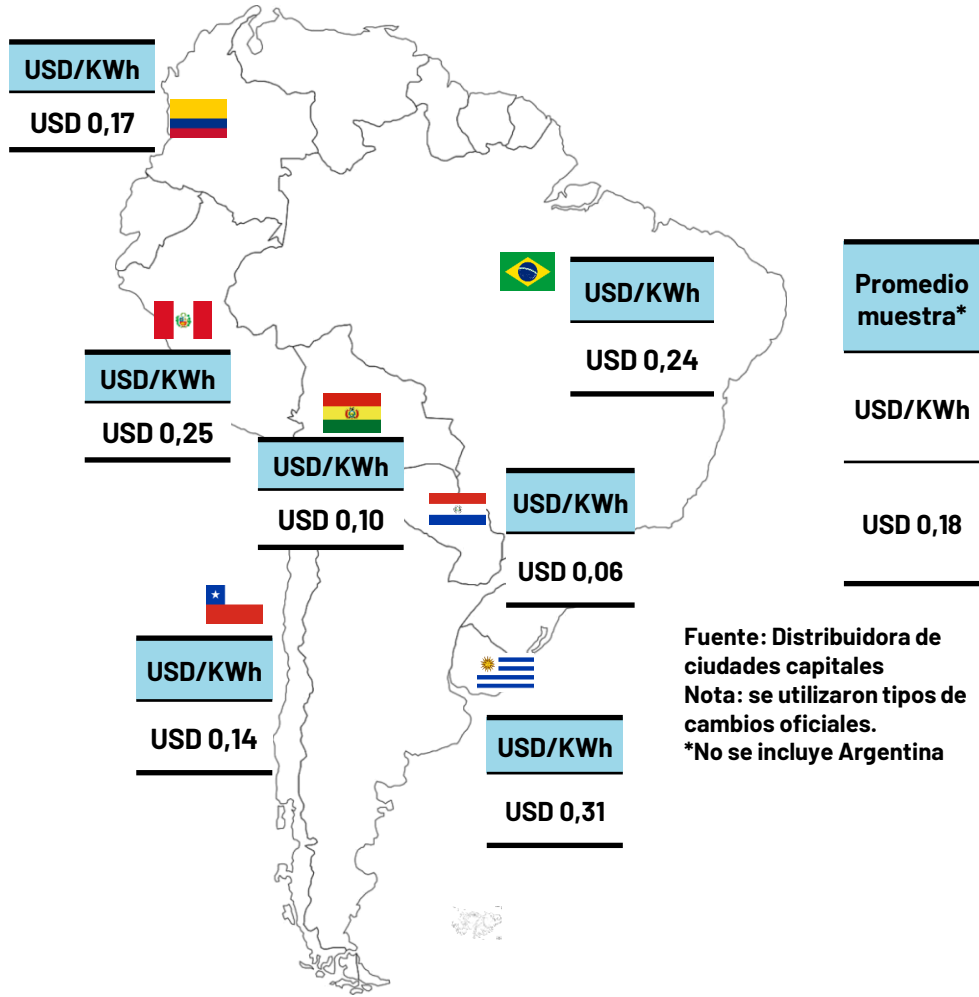
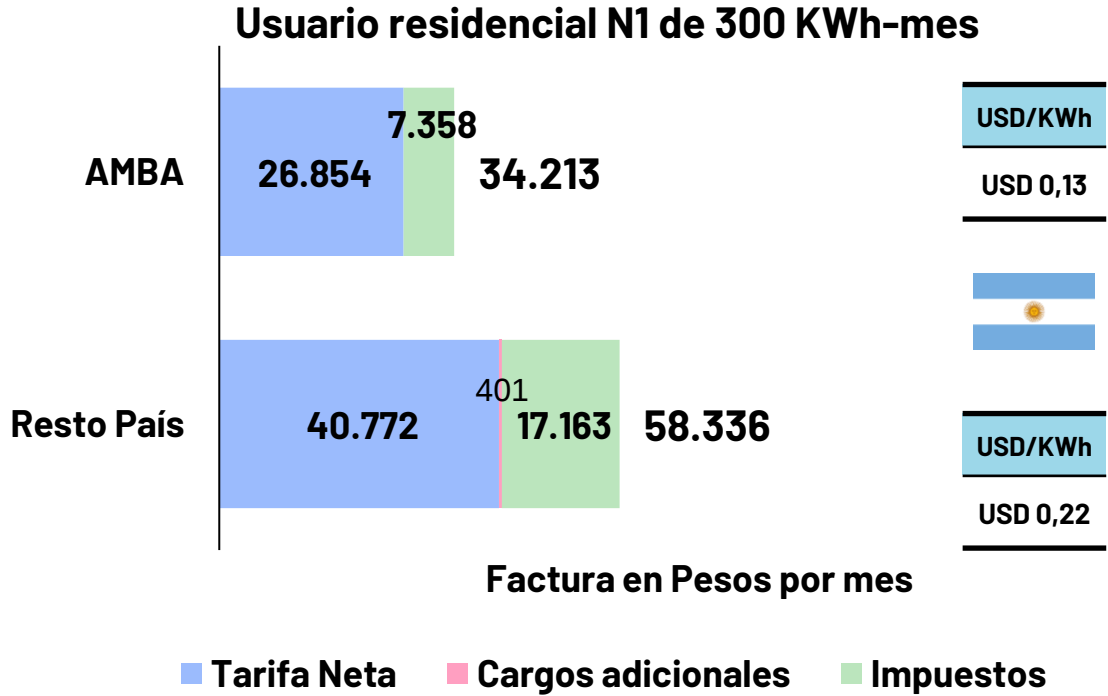
Comparación internacional. Con impuestos. Junio 2024



Es amplia la disparidad de tarifas en el país, explicado en parte por el nivel y oportunidad de actualización del componente de distribución (VAD).

Tarifas de usuario residencial N1

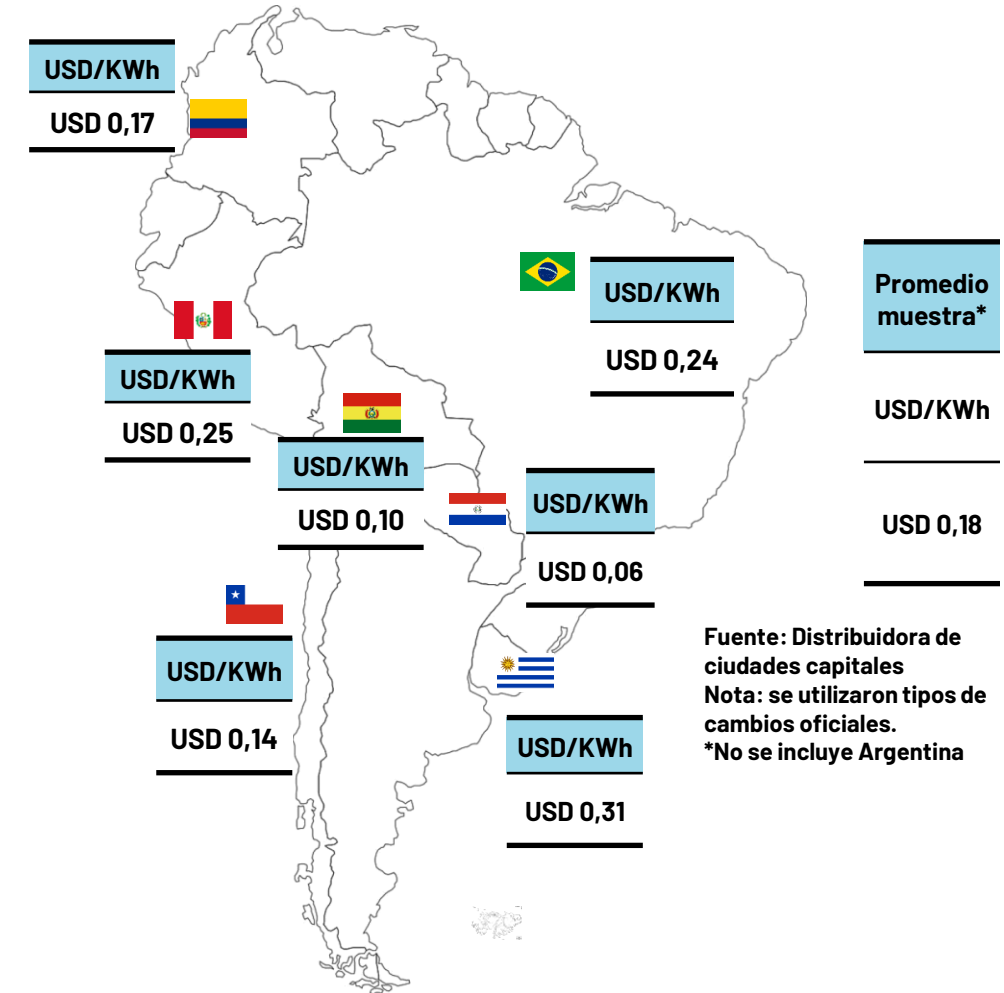
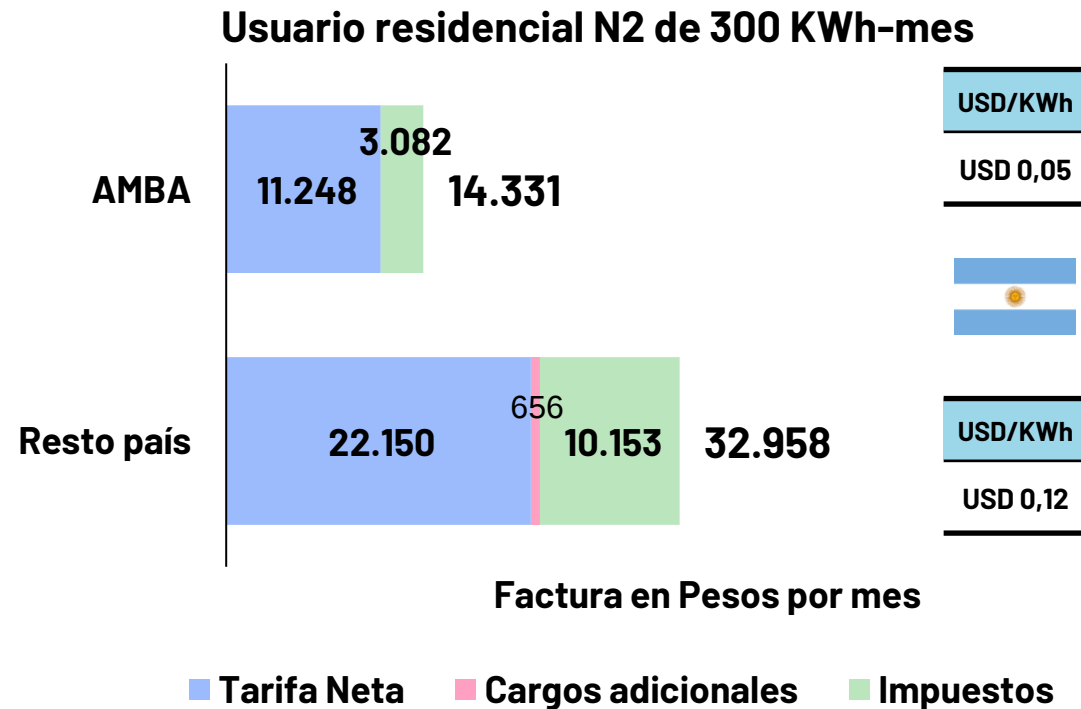
Comparación internacional. Con impuestos. Junio 2024



Es amplia la disparidad de tarifas en el país, explicado en parte por el nivel y oportunidad de actualización del componente de distribución (VAD).

Tarifas de usuario residencial N2

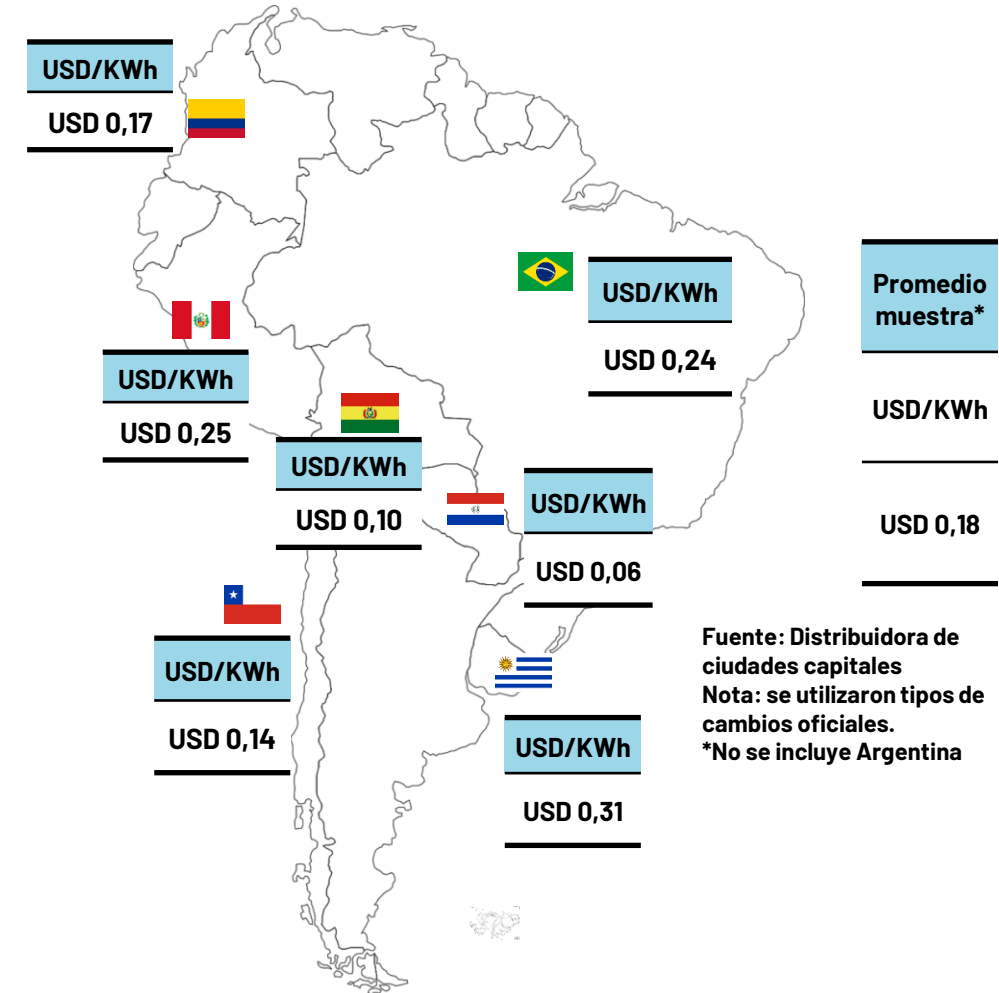
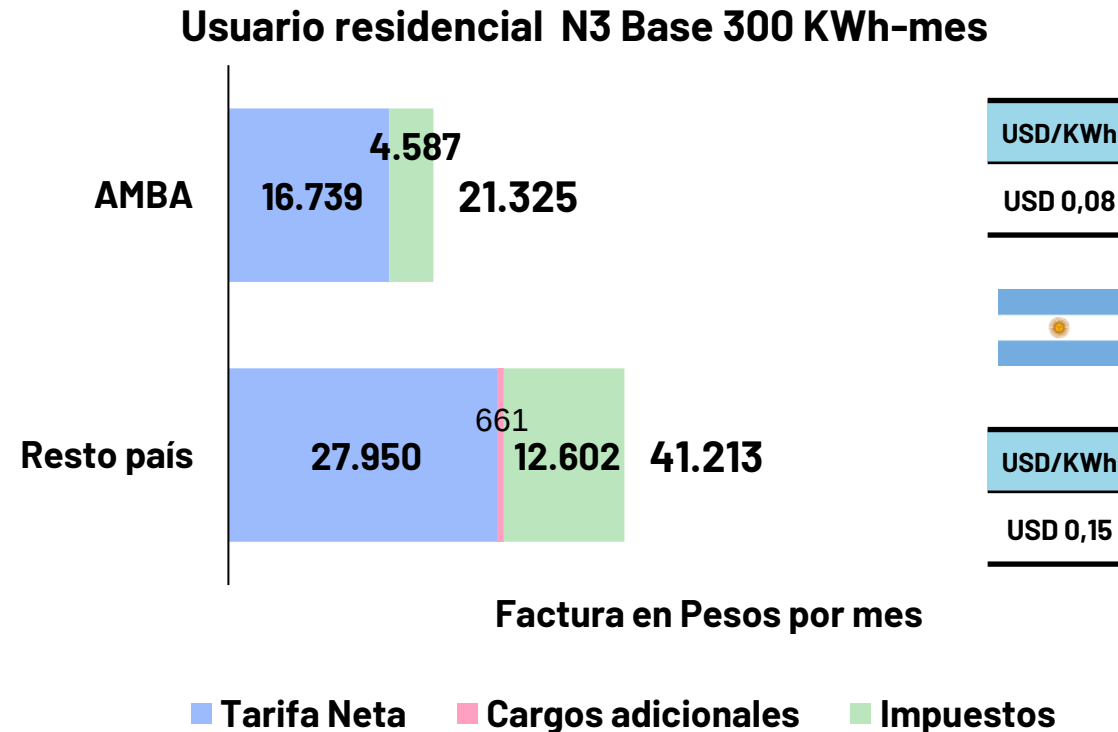
Comparación internacional. Con impuestos. Junio 2024



Es amplia la disparidad de tarifas en el país, explicado en parte por el nivel y oportunidad de actualización del componente de distribución (VAD).

Tarifas de usuario residencial N3

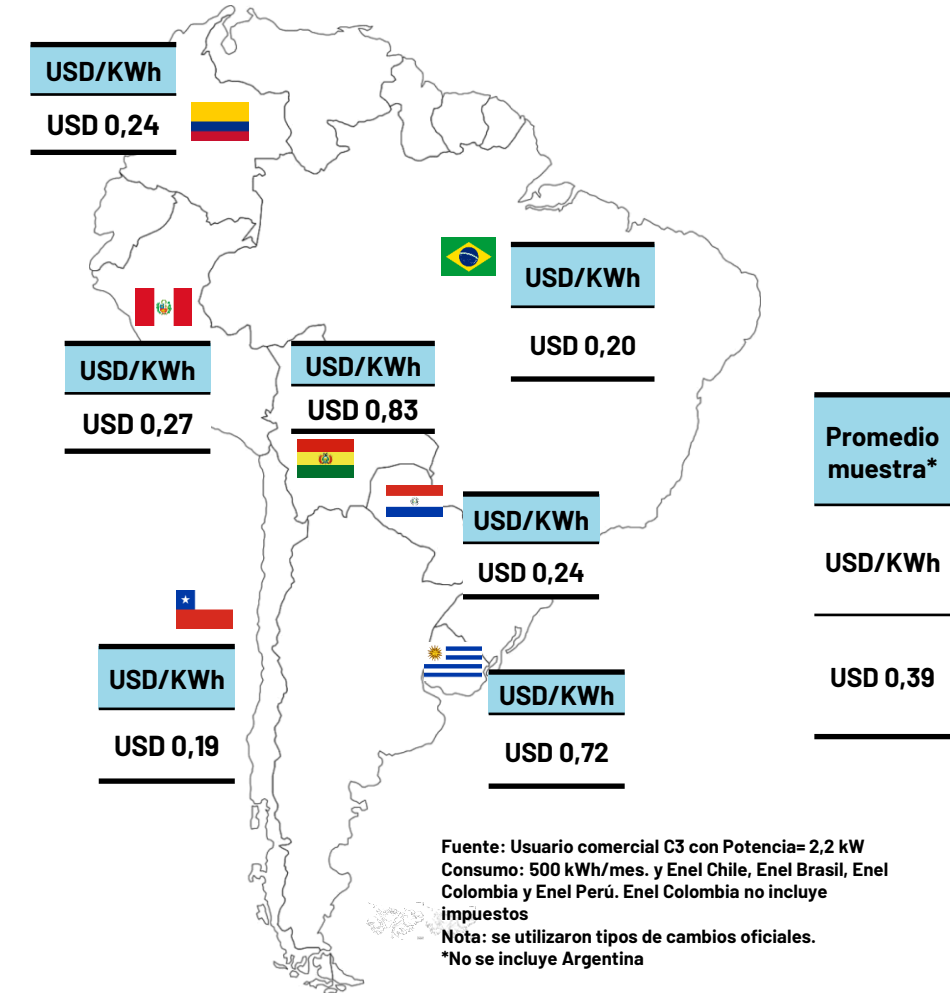
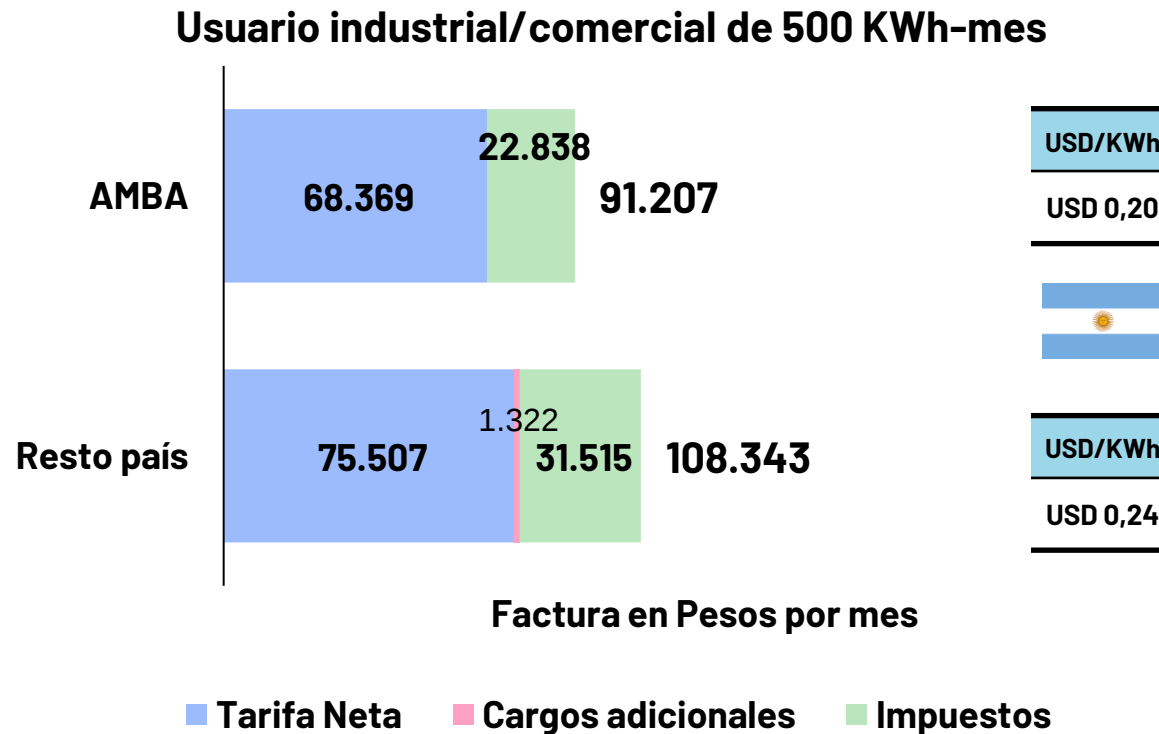
Comparación internacional. Con impuestos. Junio 2024



Es amplia la disparidad de tarifas en el país, explicado en parte por el nivel y oportunidad de actualización del componente de distribución (VAD).

Tarifas de usuario no residencial.

Comparación internacional. Con impuestos. Junio 2024



Es amplia la disparidad de tarifas en el país, explicado en parte por el nivel y oportunidad de actualización del componente de distribución (VAD).

Autoridades Nacionales

Autoridades Nacionales

1993-2002

Desde 1993 al 2002, los directores del ENRE fueron designados cumpliendo la Ley 24.065 (108 meses).

2003-2017

Desde del 2003 al 2017, los directores fueron designados sin concurso (168 meses), aunque no se llevaron a cabo suspensiones en los cargos de Directorio.

2018-2019

En 2018 y 2019 se volvió a cumplir la Ley 24.065 (24 meses).

2020-2025

Desde Marzo 2020, el ENRE se encuentra intervenido y con los cargos de directores suspendidos.

Durante el mes de febrero 2025, se están realizando las Audiencias Públicas de Distribución y Transporte.