

EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA ELÉCTRICA DE MENDOZA Y CUYO

INFORME ANUAL 2025.

Índice

Contenido

Balance Eléctrico de Mendoza	3
Análisis periodo 2025	3
Demanda.....	3
Generación	3
Intercambios eléctricos	5
Análisis periodo 1997/2025.....	7
Demanda MEM y Cuyo	10
Demanda Mendoza.....	11
Demanda individual Agentes: Distribuidoras y GUMAS.....	12
Determinantes Variación Demanda, Pérdidas y Temperatura	15
Variación demanda Grandes Demandas	22
Por Rama de Actividad Económica	22
Por sector del PBG de Mendoza	25
Conclusiones.....	27

Informe Demanda Mendoza y Cuyo. Año 2025

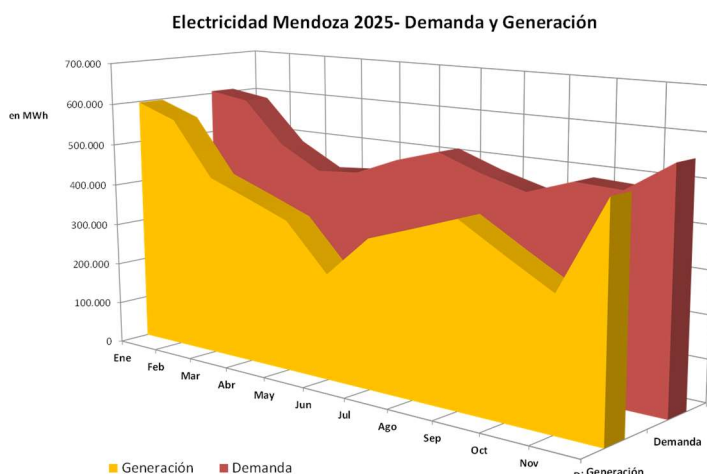
BALANCE ELÉCTRICO DE MENDOZA

ANÁLISIS PERIODO 2025

El Balance eléctrico de Mendoza muestra tanto las fuentes (oferta) como los usos (demanda) de energía junto con los intercambios eléctricos de la Provincia para un determinado periodo. En el **Anexo I** se muestra el Balance mensual del 2025 para Mendoza: Demanda¹, Generación e Intercambios provinciales de energía eléctrica. Analizando los datos de este balance, se aprecia la estacionalidad propia de cada serie.

Demanda

La Demanda de electricidad de la provincia de Mendoza posee picos máximos en verano (diciembre, enero y febrero) y, en menor medida, durante los meses de invierno (julio). Los meses veraniegos de mayor demanda del 2025 fueron, en promedio 19% superiores a los del resto del año. El mes de máxima demanda (enero) fue un 39% superior al de menor consumo (abril).



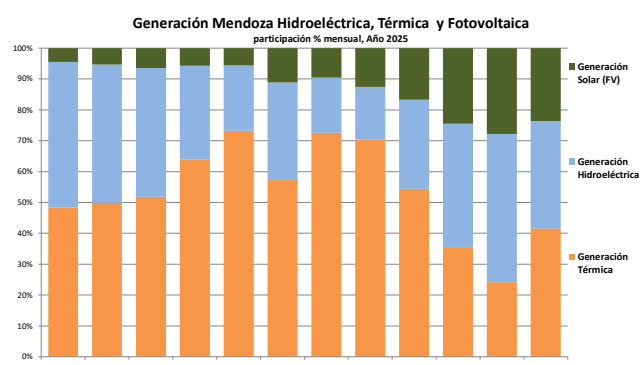
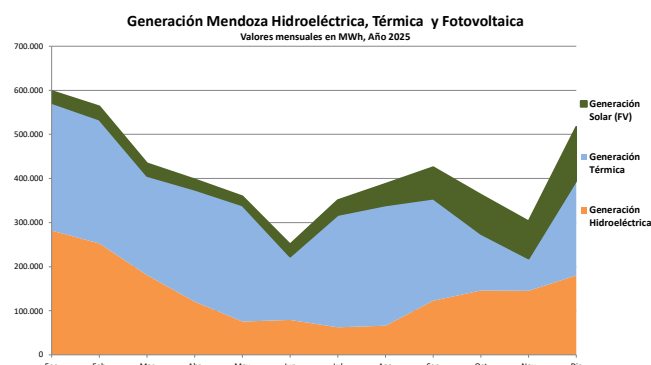
Generación

La generación de energía eléctrica total (hidroeléctrica, térmica y fotovoltaica) posee una estacionalidad que muestra mayor producción en verano y una reducción considerable en el invierno, por el menor aporte hidráulico de los ríos de la Provincia: el mayor derrame se produce por la mayor temperatura debido al régimen nival de los mismos.

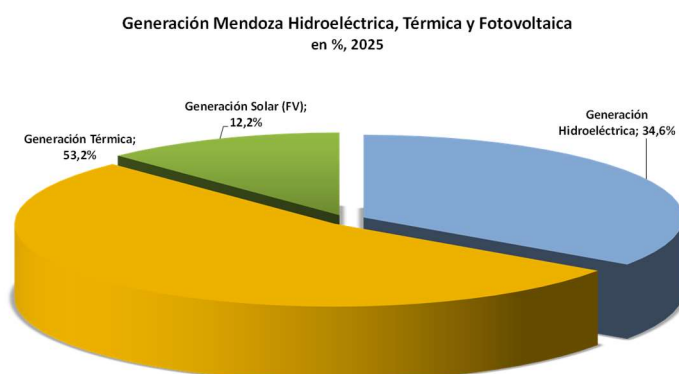
La energía generada total durante los meses de verano superó en un 28% a la generación de invierno. La generación hidráulica durante los meses de verano (periodo: enero/marzo y octubre/diciembre) del 2025 fue superior a la de invierno (+125%). La Generación fotovoltaica de verano fue un 69% superior a la de invierno. Por otro lado, la generación térmica durante el 2025 tuvo un comportamiento inferior en el verano respecto de la del invierno: -15%.

¹ Para este análisis se ha estimado la Demanda correspondiente a DISTROCUYO, ya que permite hacerla comparable con la Generación local e Intercambios interprovinciales de energía eléctrica.

A continuación, se aprecia gráficamente la generación mensual del año 2025, térmica, hidroeléctrica y fotovoltaica, tanto en MWh como en términos relativos (%).



La generación hidroeléctrica en el año 2025 aportó el 34,6% de la producción local, la generación térmica alcanzó una participación del 53,2% y la generación fotovoltaica alcanzó una participación de 12,2%.



En 2025, la generación total de Mendoza fue de 4.949.135 MWh, un 19,0% menos que en 2024. Esta contracción del sistema estuvo impulsada por la fuerte caída del parque hidroeléctrico (-33,6%) y térmico (-24,1%). Sin embargo, la matriz inició una acelerada diversificación gracias al incremento del 852,8% en la generación de origen solar, compensando parcialmente la retracción de las fuentes base.

La generación térmica en Mendoza alcanzó los 2.632.263 MWh en 2025, lo que representa una disminución del 24,1% respecto al año anterior. Debido a este descenso, el volumen total es inferior al promedio de generación por esta fuente en los últimos 20 años. En términos operativos, la evolución del parque térmico ha sumado hitos como la incorporación de la unidad de cogeneración de Central Puerto (julio 2019) y el aporte del autogenerador Aconcagua Energía en Tupungato (septiembre 2020).

Las centrales hidráulicas disminuyeron su generación en el año 2025 (1.712.359 MWh) un 33,6% en relación con el año anterior: las del Río Atuel² redujeron su generación un 63%; las del Río Diamante³ un 16,0% y la del Río Tunuyán⁴ se contrajo un 24,5%. Las del Río Mendoza⁵ experimentaron una baja en su generación de 15,5%. Las centrales hidráulicas en todos los casos poseen valores de generación en el año 2025 que

² Nihuil I, Nihuil II, Nihuil III y Nihuil IV

³ Agua del Toro, Los Reyunos, El Tigre y 25 de Mayo (Los Coroneles).

⁴ Carrizal.

⁵ Cacheuta, Álvarez Condarco, San Martín, PAH Luján de Cuyo y La Lujanita (que comenzó a generar en octubre de 2015).

distan de sus máximos históricos. Las del río Atuel se encuentran alrededor del 25% del máximo, en parte por la salida de servicio de las centrales Nihuil II y Nihuil III. Las del Diamante poseen valores de generación cercanos al 55% de sus máximos, las del Río Mendoza una generación que supera dos tercios de sus valores máximos y la del río Tunuyán valores que oscilan en el 60% de su máximo.

Es necesario destacar que en el año`20 se incorporaron Pequeños Aprovechamientos Hidráulicos (PAH): PAH Dique Tiburcio Benegas en Feb`20, PAH Lunlunta - EMESA en Mar`20, PAH Canal Cacique Guaymallén Saltos 6, 7 y 8 en Oct`20, Triple Salto Unificado desde Sept`20. Estos emprendimientos contribuyeron con el 0,7% de la generación total de la provincia.

La generación fotovoltaica se compone por un lado por la generación solar distribuida, a través de 1.154 Usuarios/Generadores (de los cuales 597 son usuarios residenciales y 557 son usuarios comerciales e industriales) cuyos contratos con la empresa distribuidora les posibilita volcar sus excedentes de energía, compensando así sus facturas. Estos usuarios poseen una potencia instalada de 30.644,17 kWp. La potencia instalada se incrementó un 69% en el año 2025. La generación de estos usuarios/generadores se incrementó un 71,6% respecto del año anterior.

La capacidad de generación fotovoltaica en la provincia ha experimentado un crecimiento exponencial, pasando de proyectos de pequeña escala a parques de gran envergadura. Este proceso se inició en julio de 2019 con la puesta en marcha del Parque Fotovoltaico PASIP (1,1 MW), seguido por la incorporación del Parque Solar de los Andes (5 MW) en enero de 2020 y Helios Santa Rosa (5 MW) en marzo de 2022. A partir de 2024, el ritmo de expansión se aceleró notablemente con la adhesión de Helios Santa Rosa 2 (5,2 MW) en mayo y el inicio de operaciones del parque de GENNEIA S.A. en diciembre del mismo año.

Sin embargo, el 2025 marcó un hito histórico con la conexión de seis parques adicionales que transformaron la escala del sistema:

Primer Semestre: Inicio de Los Molles (enero, 90 MW). Segundo Semestre: Se sumaron Anchoris (agosto, 180 MW), Coperote I (septiembre, 3 MW) y El Mercado I (octubre, 5 MW). Cierre de Año: El sistema se robusteció en diciembre con la entrada en operación de El Quemado (100 MW) y San Rafael (141 MW).

Durante 2025, la estructura de la matriz eléctrica provincial mostró cambios significativos en su composición. La generación hidroeléctrica redujo su participación en 7,6 puntos porcentuales respecto a 2024, mientras que la térmica hizo lo propio con una baja de 3,6 puntos. En contrapartida, la energía solar ganó terreno, incrementando su cuota de participación en 11,2 puntos porcentuales, consolidándose como el actor de mayor crecimiento relativo en la matriz.

La potencia instalada de generación térmica e hidráulica se mantuvo casi constante respecto del año anterior. La potencia fotovoltaica distribuida se incrementó un 69% en el año 2025.

Intercambios eléctricos

Los Intercambios que posee Mendoza son actualmente tres: el primero con San Juan y dos restantes con el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) a través de los vínculos Mendoza/Río Grande y Comahue-Cuyo. A continuación, se grafican intercambios de Mendoza, en el cual se indican con valores positivos las

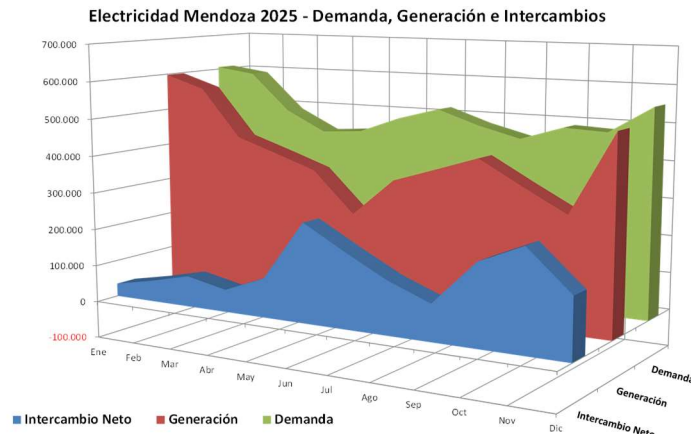
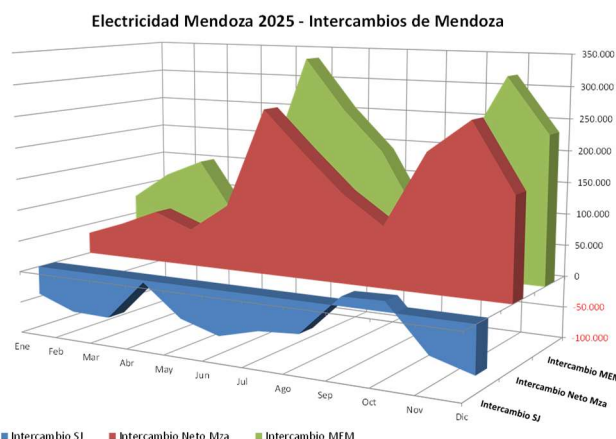
“importaciones” de Mendoza (ingresos de energía de la Provincia) y con valores negativos las “exportaciones” (egresos de energía).

El vínculo con San Juan, analizado desde el punto de vista de la provincia de Mendoza, fue históricamente “exportador” ya que la generación local de San Juan nunca superó su demanda y, adicionalmente, el vínculo con Mendoza es el único intercambio de esta provincia con el MEM.

Así, en el año 2025 surge como resultado neto de este intercambio que se exportaron 512.464 MWh desde Mendoza durante el citado año.

La generación de San Juan durante el 2025 fue de 1.999.675 MWh (un aumento de 3,5% con respecto al año anterior) y su demanda alcanzó los 2.512.139 MWh (reduciéndose un 3,1% respecto del año 2024). Este volumen neto exportado (512.464 MWh) representó el 10,4% de la generación local de Mendoza.

El vínculo Mendoza/MEM tuvo un comportamiento neto importador: 1.586.778 MWh anuales en el 2025, un 116% más que en el 2024, y equivalente al 32% de la generación provincial. El intercambio neto de la provincia de Mendoza, suma de los vínculos Mendoza/MEM y Mendoza/San Juan, fue para el año 2025 de 1.074.314 MWh importados.



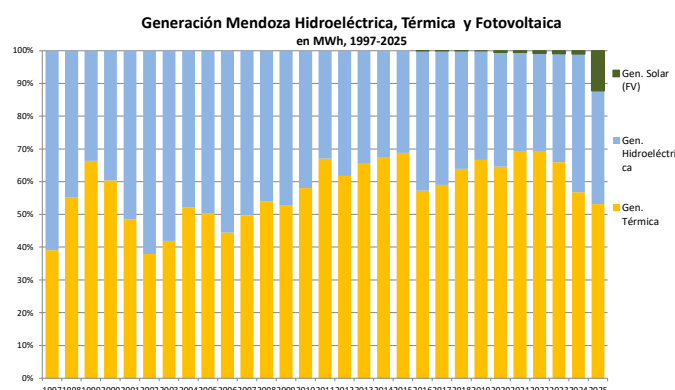
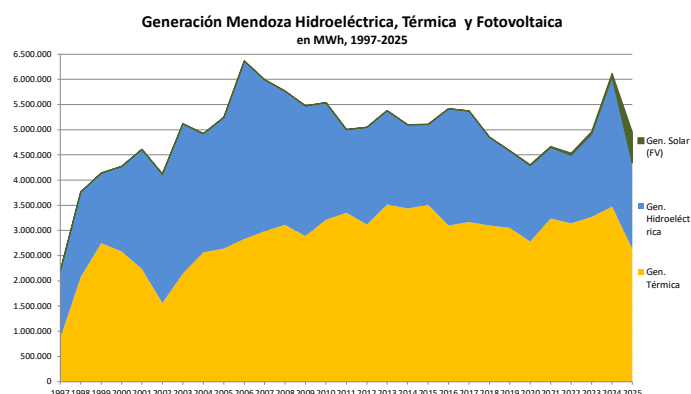
Debido a las características estacionales, tanto de la Demanda como de la Generación de electricidad de Mendoza, históricamente la Provincia “exportó” energía en verano, por la mayor generación local e “importó” electricidad en invierno, como consecuencia de la baja generación local. Sin embargo, en el periodo 2018/2023 Mendoza pasó nuevamente a ser importadora neta en casi todos los meses del periodo, a excepción de los últimos dos meses del año 2021 (noviembre/diciembre) en los cuales la oferta local superó a la demanda del período. Durante el 2024, este comportamiento se modificó, ya que se “exportó” energía durante 6 de los 12 meses del año (enero, febrero y septiembre a diciembre). Sin embargo, durante el 2025, debido a la disminución de la generación hidroeléctrica, Mendoza volvió a ser importadora neta en todos los meses.

Es importante destacar que la estacionalidad, tanto de la Demanda como de la Generación de electricidad, es tan marcada que aún en el año 2006, como se analizará en el siguiente apartado en el cual se alcanzó un máximo anual de “exportación” de electricidad concordante con el máximo histórico de generación

provincial, también se tuvo que “importar” electricidad durante los meses de invierno, a través del vínculo con el MEM.

ANÁLISIS PERIODO 1997/2025

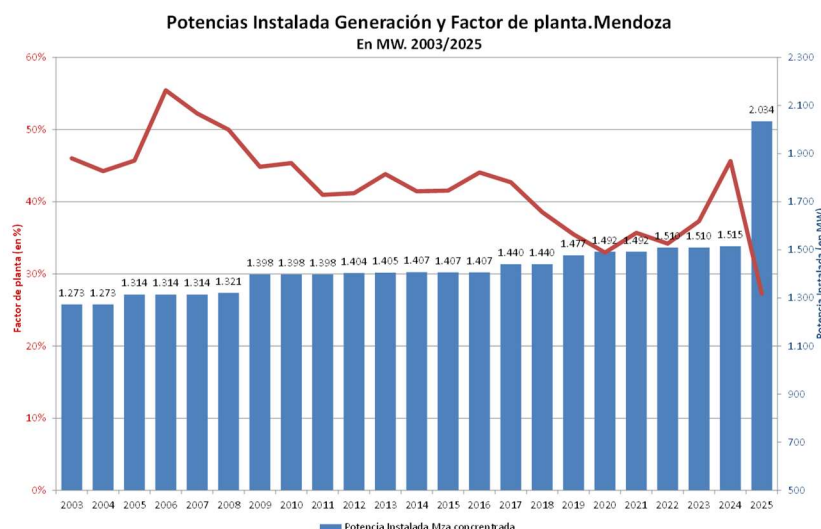
Al tomar el periodo comprendido entre 1997 y 2025, se puede analizar la generación, los intercambios y el consumo de este lapso de tiempo. A continuación, se muestra la generación local para el periodo, tanto en términos absolutos (MWh) como relativos (%).



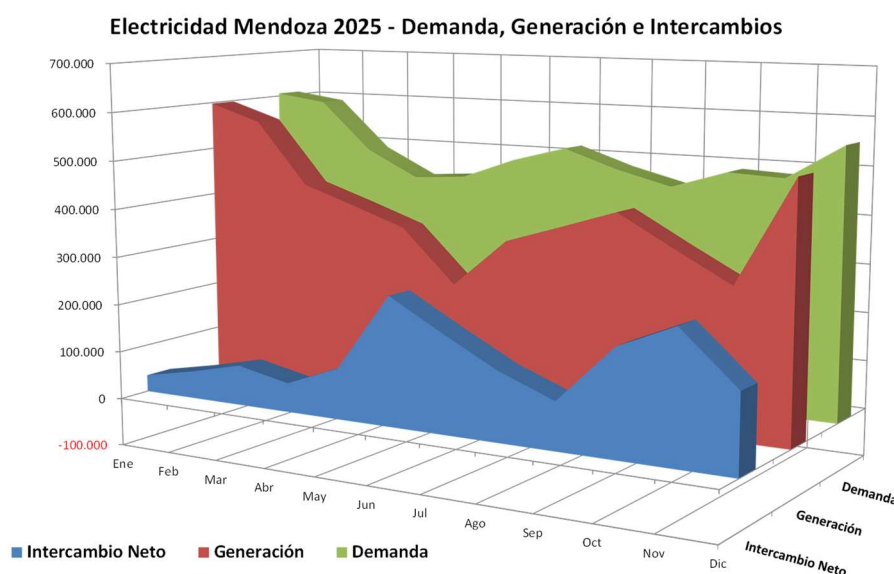
La generación local se incrementó en el periodo un 126%, desde 2.194.460 MWh en 1997 hasta 4.949.135 MWh en el 2025, a un ritmo medio de 2,9% anual acumulativo (aa), aunque el máximo pico de generación se alcanzó en 2006 con 6.364.735 MWh, como consecuencia de la mayor generación hidroeléctrica de ese año. Esta variable prácticamente se triplicó en el periodo 1997/2006 (+190%) para alcanzar su máximo en el 2006, momento a partir del cual comenzó a experimentar bajas anuales. En el año 2024 la generación alcanzó un volumen 4% inferior al máximo histórico, mientras que en el año 2025 fue un 23% inferior a dicho máximo.

En el periodo 1997/2006 se puede destacar que la participación de la generación hidráulica promedió el 50%, sin embargo, en los últimos años que fueron hidrológicamente pobres, este guarismo tuvo valores que en promedio oscilaban el 35%. No obstante, en el año 2024 se superó esta circunstancia y la participación de la energía hidráulica alcanzó el 42,2%.

La generación fotovoltaica comenzó tímidamente en la provincia de Mendoza en el año 2016 con los primeros Usuarios/Generadores conectados a las redes de Distribución. Durante el año 2025 esta fuente de generación dejó de ser marginal para representar un 12,2% del total.



La capacidad del sistema eléctrico provincial continuó su expansión en 2025, con un crecimiento de la potencia instalada del 34,3% respecto al año anterior y un incremento acumulado del 59,8% desde 2003. Sin embargo, el factor de planta global de Mendoza sufrió una marcada contracción del 40,3% interanual. Esta reducción en la utilización de la capacidad instalada se explica por una combinación de factores: la salida de servicio de las centrales Nihuil II y III, la merma en la generación hidroeléctrica y el crecimiento de la potencia fotovoltaica (cuya naturaleza intermitente tiende a reducir el factor de planta medio). Cabe destacar que este indicador mantiene una tendencia decreciente desde su máximo histórico de 0,554 en 2006, habiendo promediado un valor de 0,43 durante el periodo 2009-2017.



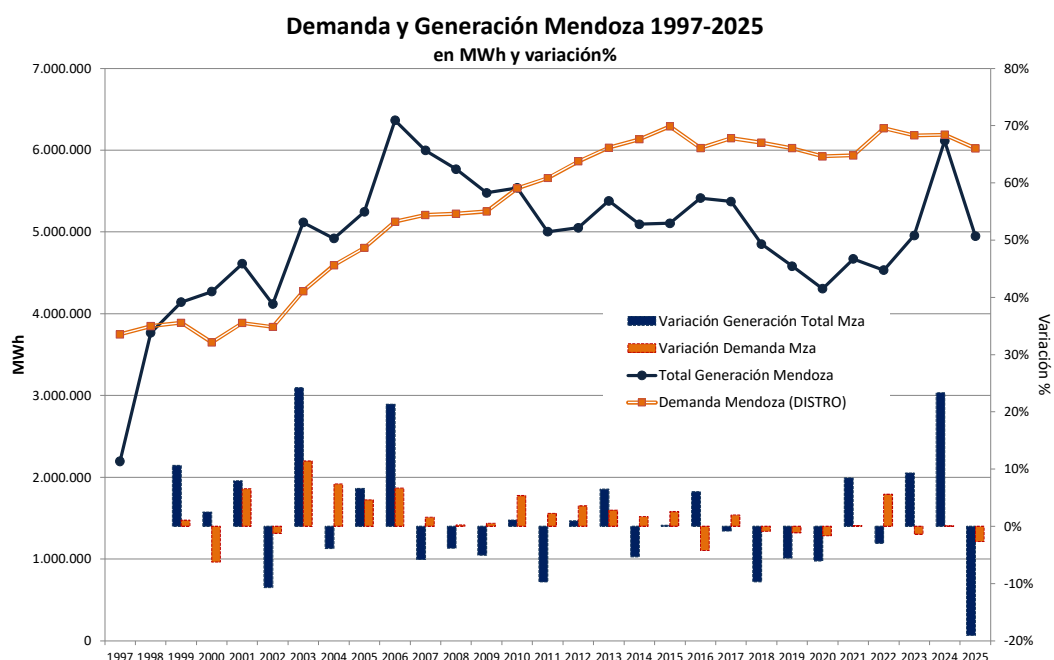
Históricamente, Mendoza mantuvo una posición como exportadora neta de energía eléctrica entre 1998 y 2010, alcanzando su pico en 2006 con un excedente de 1.237.735 MWh (casi el 20% de su generación local). Sin embargo, el crecimiento sostenido de la demanda y la retracción de la oferta local revirtieron esta tendencia. Para 2011, la provincia pasó a ser importadora neta, tendencia que se profundizó en 2022 con un déficit de 1.773.575 MWh (39% de la generación local). Tras una mejora transitoria en 2024, donde la importación representó solo el 1,2%, el balance de 2025 volvió a mostrar una dependencia significativa del sistema nacional, con compras externas por 1.074.314 MWh, equivalentes al 21,7% del total generado.

A mediados de 2009, en San Juan, comenzó a generar la central hidráulica Caracoles la cual redujo aproximadamente a la mitad el volumen de las “importaciones” de esta provincia desde Mendoza. Sin embargo, la falta de agua en el embalse de esta central durante el periodo 2011/2015, tuvo como consecuencia el nuevo incremento de las exportaciones de Mendoza hacia la vecina provincia. A partir del año 2016 esa Central comenzó a generar con normalidad hasta Noviembre del 2020. Recién en Agosto del 2024 se observa su reincorporación como agente generador. También en 2016 comenzó a generar la Central Punta Negra.

Históricamente, la generación local de San Juan cubrió en promedio el 34% de su demanda (periodo 1997-2016). Sin embargo, la crisis hídrica de 2011-2015 redujo este aporte a un mínimo del 16%. El cambio de tendencia se inició entre 2016 y 2019, por el incremento en la generación de Los Caracoles, Punta Negra y Ullum permitió cubrir el 50% de las necesidades eléctricas. Tras una leve baja en el trienio 2020-2022 (40%), la provincia inició una senda de crecimiento acelerado: la generación local pasó de cubrir el 59% en 2023 al 74% en 2024, alcanzando un hito del 80% en 2025.

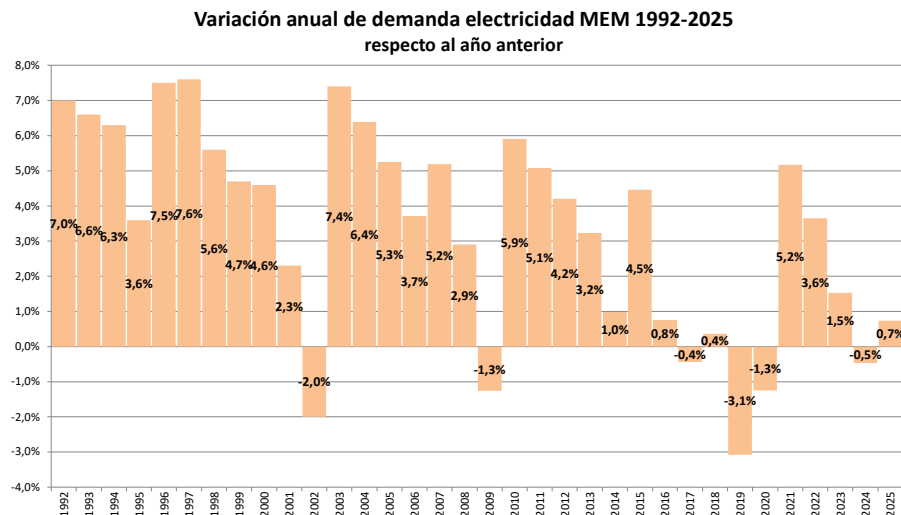
En el año 2022 la energía generada por fuente fotovoltaica alcanzó una participación récord del 79% del total producido, disminuyendo la misma en el año 2024 al 71% y al 64,7% en 2025. La generación total de la provincia de San Juan en el año 2025 alcanzó un récord de 1.999.675 MWh.

Finalmente, se aprecia gráficamente la evolución de la demanda y la oferta de electricidad de Mendoza, para el periodo 1997/2025 y en la parte inferior se aprecian las tasas de crecimiento anuales de ambas series. La demanda se incrementó en todo el periodo, a excepción de período puntuales (años 2000, 2002, 2016, 2018/2020, 2023 y 2025), alcanzando en el año 2025 un incremento de 60,7% respecto de 1997, a un ritmo medio de 1,7% anual acumulativo.



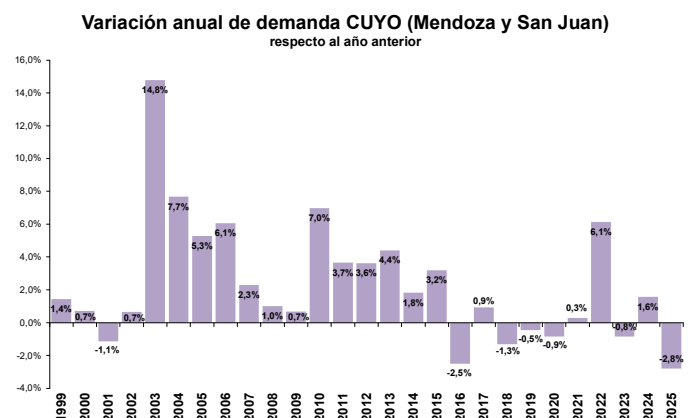
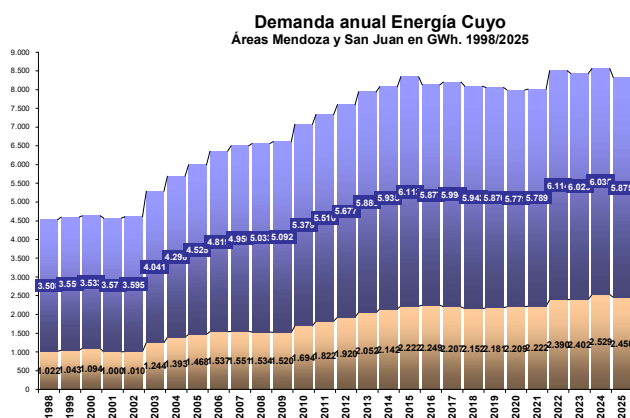
DEMANDA MEM Y CUYO

El **Mercado Eléctrico Mayorista (MEM)** incrementó su demanda de electricidad en el 2025 un 0,7%, respecto del año anterior, (en el gráfico adjunto se puede observar las variaciones anuales desde 1992). La demanda total de energía del MEM en el 2025 ascendió a 141.249 GWh.

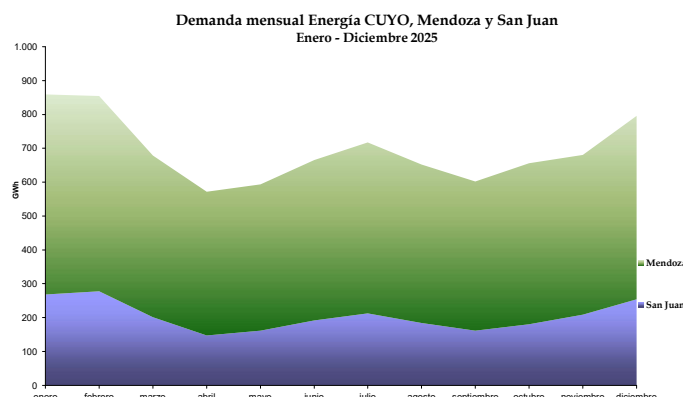


En 2025, la demanda eléctrica de la región de Cuyo alcanzó los 8.325,1 GWh, lo que representa el 5,9% del total del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM). Este valor se sitúa por debajo del máximo histórico de participación registrado en 2006, cuando la región representó el 6,5% del total nacional. En términos interanuales, la demanda regional experimentó una retracción del 2,8% respecto a 2024. Al interior de la región, el consumo mantuvo su distribución característica: Mendoza concentró el 70,6% de la demanda, mientras que San Juan representó el 29,4%.

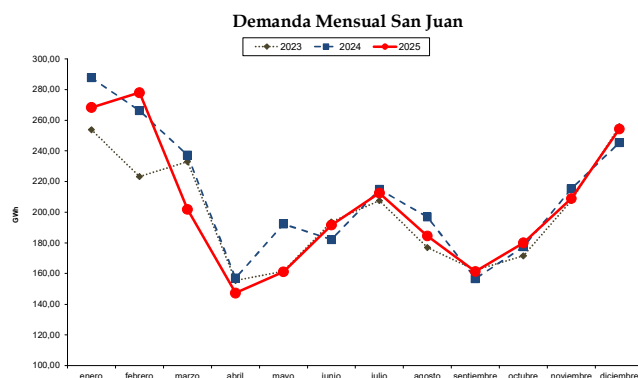
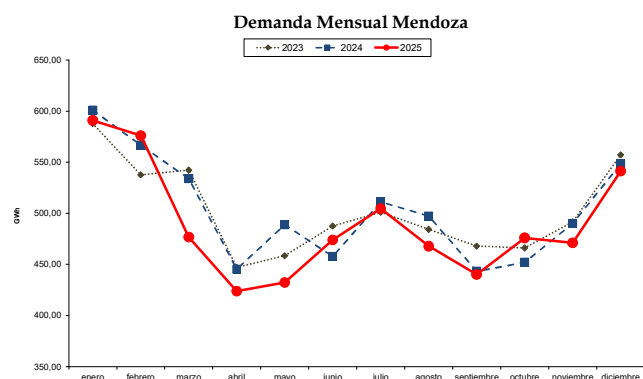
En los gráficos siguientes, se puede apreciar la variación porcentual anual de la demanda de Cuyo, respecto al año anterior para el periodo 1999-2025 y la composición de la demanda de la región (Mendoza y San Juan), para el periodo 1998-2025.



Durante 2025, el consumo eléctrico de Mendoza alcanzó los 5.874,91 GWh, lo que representó el 4,2% de la demanda total del MEM. Por su parte, San Juan registró 2.450,19 GWh, equivalentes al 1,7% del mercado nacional. Ambas provincias mostraron una tendencia a la baja en comparación con el ejercicio anterior, con un descenso del 2,7% en Mendoza y del 3,1% en San Juan.



En los gráficos siguientes se puede observar la demanda mensual, tanto de Mendoza como de San Juan, de los años 2023, 2024 y 2025.

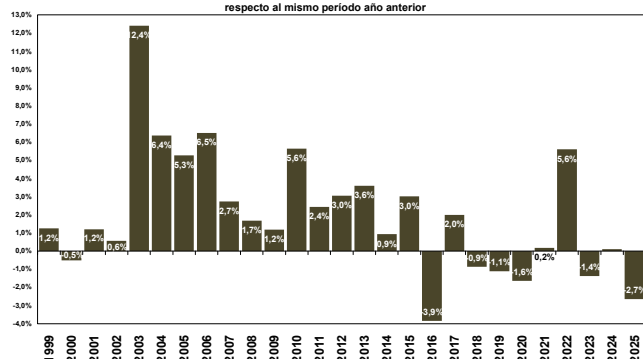


Es necesario destacar que la demanda de energía para Mendoza obtenida en este informe (5.874,91 GWh) difiere de la obtenida por **CAMMESA** (5.871,44 GWh) como consecuencia de la compra de energía que realizan las Distribuidoras fuera del MEM (compra EPEN, EDESAL y generación en Alta Montaña para abastecer a usuarios dispersos).

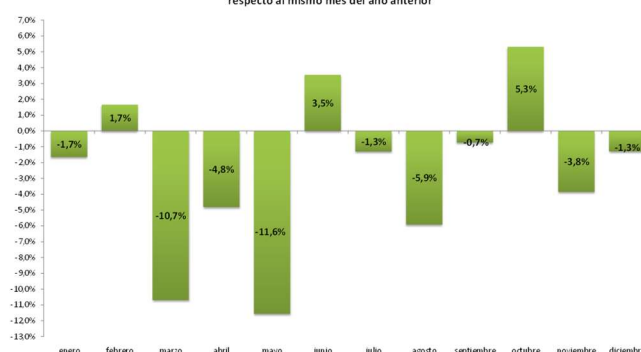
DEMANDA MENDOZA

La **Demanda de Mendoza** en el 2025 experimentó una disminución de **2,7%** respecto al año anterior y un incremento de 57,9% respecto a 1997. La variación de la demanda del 2025 estuvo explicada por las variaciones de la demanda de las empresas **Distribuidoras** (-2,2%) y la de los **Grandes Usuarios Mayores (GUMAS)** (-4,7%) de la Provincia. En los gráficos siguientes se puede apreciar la variación de la demanda de Mendoza respecto al año anterior para el periodo 1999/2025 y la variación mensual de demanda para el año 2025 respecto al mismo mes del año anterior.

Variación anual de demanda Mendoza
respecto al mismo periodo año anterior



Variación mensual demanda Mendoza 2025
respecto al mismo mes del año anterior



En el **Anexo II** se presenta detalladamente la evolución de la Demanda de los **Grandes Usuarios Mayores (GUMAS)** y de las **Distribuidoras** de la provincia de Mendoza, para el periodo 2005/2025. También se detalla la evolución de la energía demandada total (comprada) de la Provincia para el mismo periodo.

Los **Grandes Usuarios Mayores** demandaron en el 2025 **1.096,05 GWh**, lo cual implicó una baja de 4,7% respecto al 2024 y un crecimiento de 132% respecto a 1997. Mientras en 1997 hubo cinco (5) GUMAS activos, en el 2025 estos Grandes Usuarios totalizaron diecinueve (19), de los cuales solo seis (6) grandes usuarios experimentaron incrementos de demanda respecto del año anterior.

Las **Distribuidoras**⁶ de Mendoza demandaron en el año 2025 **4.779,78 GWh**, de los cuales un 99,9% fue abastecido en el MEM y el 0,1% restante fuera del MEM⁷. La demanda de estas Distribuidoras se redujo un 2,2% respecto del año 2024 y creció un 58% respecto de 1997.

El nivel de la demanda de Mendoza (en términos físicos) en el año 2025 es similar a la del año 2016. También se puede apreciar en este mismo anexo la desagregación de esta demanda por Distribuidora (incluidas las Cooperativas Eléctricas) y su evolución en el periodo 2005-2025.

DEMANDA INDIVIDUAL AGENTES: DISTRIBUIDORAS Y GUMAS

Para el análisis de la demanda individual de las Distribuidoras se tomó tanto la compra al MEM, como la que se realiza fuera del MEM y los intercambios interempresa. Se realizaron dos análisis: por un lado, la totalidad de la energía ingresada a las redes de cada Distribuidora incluyendo la demanda de los GUMAS de cada jurisdicción; mientras que por otro lado también se analizó la demanda de cada Distribuidora sin la energía para abastecer a los GUMAS de su jurisdicción.

La energía ingresada a las redes de **EDEMSA** en 2025 incluyendo la demanda para sus GUMAS⁸ (4.002,9 GWh) experimentó una reducción del el 1,2% respecto al año anterior. Si se **excluyen la demanda de los GUMAS** la demanda de EDEMSA de 2025 (3.664,0 GWh) experimentó una baja de 1,7% respecto al año 2024. El nivel de la demanda de esta Distribuidora (en términos físicos) en el año 2025 fue similar a la del año 2022.

⁶ La demanda de los Distribuidores comprende la compra de energía al MEM, fuera del MEM y la demanda de los GUMEs (Grandes Usuarios Menores). No comprende la energía ingresada a sus redes para el abastecimiento a sus GUMAS.

⁷ La demanda "fuera del MEM" comprende la compra de energía a Distribuidoras de provincias vecinas (EPEN y EDESAL) y también la energía generada en Alta Montaña para abastecer a usuarios dispersos no conectados al MEM.

⁸ Eco de los Andes, Minetti Capdeville, Rayén Curá, Aceros Cuyanos-Luján de Cuyo, SINOPEC Arg. Piedras Coloradas, el segundo horno de Rayén Curá, tres suministros de YPF (YPF-LVMY, YPF-2VMY y YPF-RTMY) y la Planta de Bombeo de El Sosneado (YPF-SOMY).

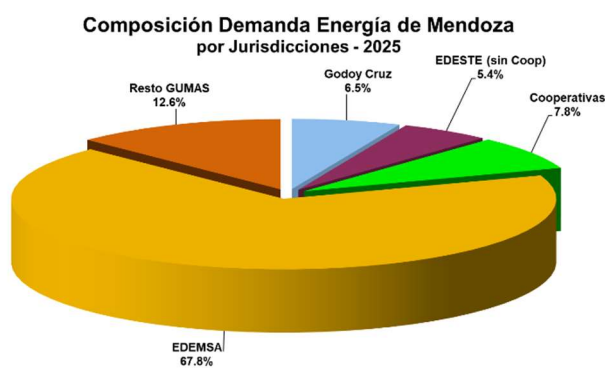
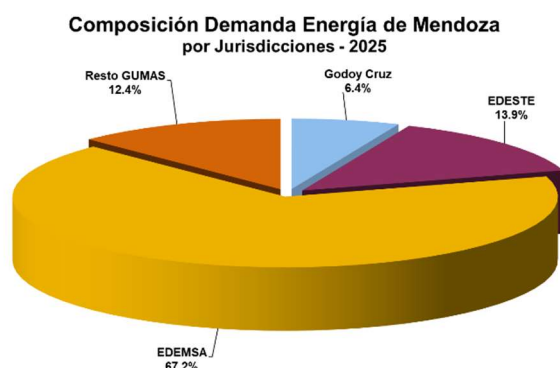
La energía ingresada a las redes de **EDESTE SA**, sin ningún GUMA en su jurisdicción, en 2025 (775,2 GWh) tuvo una variación de -4,6% respecto al año al año anterior. Del total de la energía demandada por esta Distribuidora el 59,1% (458,3,0 GWh) fue vendida al resto de las distribuidoras cooperativas eléctricas de Mendoza: Alto Verde y Algarrobo Grande, Sud Río Tunuyán, Popular Rivadavia, Monte Comán, Medrano, CECSAGAL, Cospac Bowen y Santa Rosa. La energía que EDESTE proveyó a las Cooperativas disminuyó un 4,9% en relación con el año 2024, mientras que la energía que EDESTE distribuyó a sus usuarios finales se se redujo en un 4,2 % en relación con la del año anterior. El nivel de la demanda de esta Distribuidora (en términos físicos) en el año 2025 fue similar a la del año 2021.

La energía ingresada a las redes de la **Coop. de Godoy Cruz** en 2025 incluyendo la demanda para sus GUMAS⁹ (382,5 GWh) experimentó un descenso de 2,3% respecto al año anterior. Si se **excluye la demanda de los GUMAS** la demanda de esta Distribuidora (367,8 GWh) experimentó una baja de 1,8% con respecto al año anterior.

El **Resto de los GUMAS** de Mendoza, que no están bajo la Jurisdicción de Distribuidoras¹⁰ de Mendoza, experimentaron en su demanda en 2025 (741,5 GWh) una disminución de 8,3% respecto al año anterior.

Los gráficos de las demandas mensuales de las jurisdicciones anteriores (para el periodo 2023, 2024 y 2025), se puede apreciar en el **Anexo III**.

La **participación** de cada Distribuidora (con sus respectivos GUMAS) y del resto de los GUMAS (que no están bajo la Jurisdicción de ninguna Distribuidora) en la demanda de la Provincia se puede apreciar en los siguientes gráficos. A la derecha se desagrega la compra de EDESTE para sus usuarios finales y para las cooperativas eléctricas.

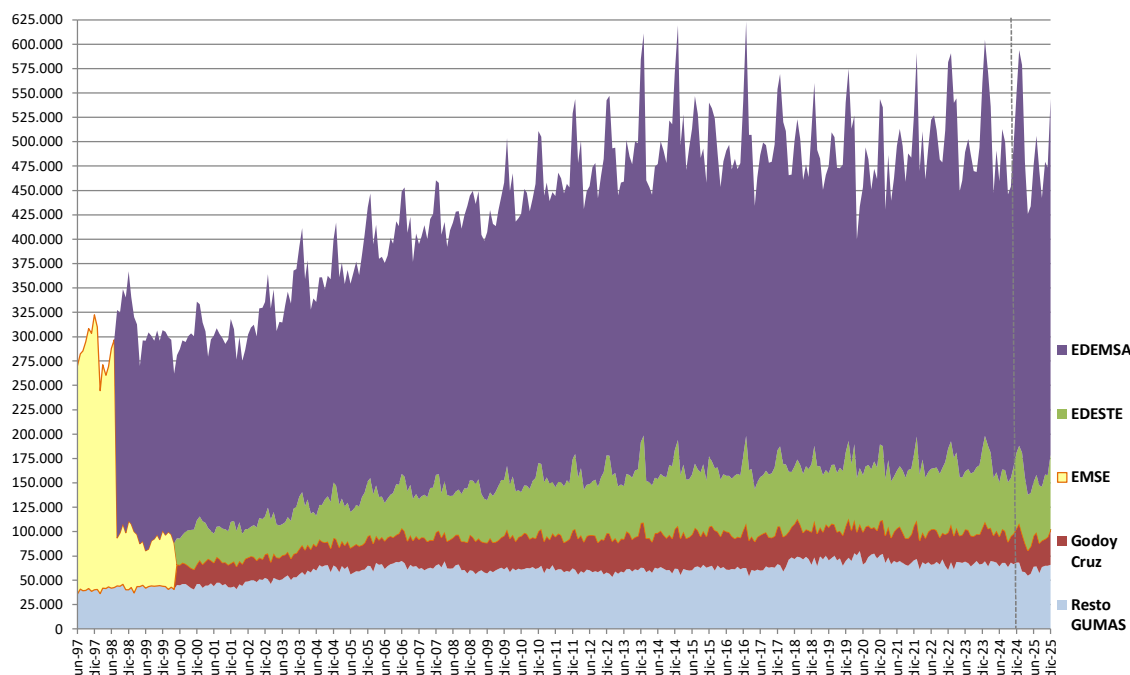


A continuación, se muestra gráficamente la composición de la demanda mensual de las Distribuidoras de la Provincia y los GUMAS para el periodo 1997-2025, desde la existencia de la empresa estatal EMSE (a comienzos del periodo) hasta la situación actual, con la demanda de las tres distribuidoras al MEM y la compra del resto de los GUMAS.

⁹ Cervecería Quilmes.

¹⁰ Refinería Luján de Cuyo (YPF-13MZ), Yacimiento Mendoza (PSUD33MZ), Yacimiento Mendoza (PSUD66MZ), Vizcacheras ExAstra (PSUDVZMZ), un horno de Globe Metals (M01671EP) y desde el 26 de diciembre de 2020 Petroquímica Cuyo (PQCULCMY).

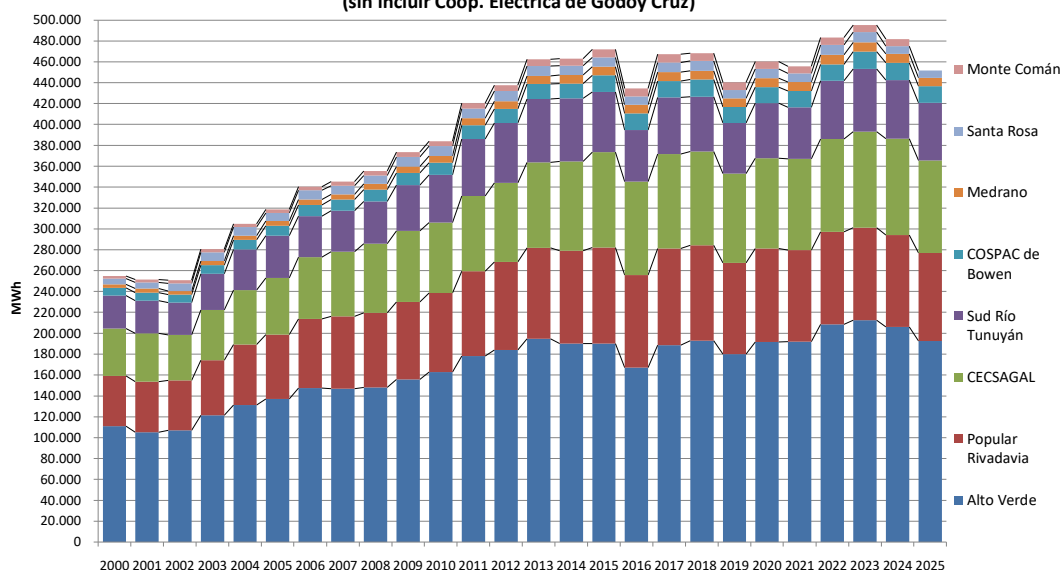
Demanda Mensual Mendoza en MWh 1997-2025



Las **Cooperativas Eléctricas** de la Provincia de Mendoza (excluyendo la Cooperativa Eléctrica de Godoy Cruz que compra su energía en el MEM): Alto Verde y Algarrobo Grande, Sud Río Tunuyán, Popular Rivadavia, Monte Comán, Medrano, CECSAGAL, Cospac Bowen y Santa Rosa, tuvieron una demanda conjunta en el 2025 de 458,3 GWh, lo cual representó una disminución de 4,9% respecto al año anterior y un crecimiento de 82,2% respecto del año 2001, a un ritmo medio de 2,5% anual acumulativo. Tres Cooperativas demandaron casi el 80% del total (Alto Verde -42,0%-, CECSAGAL -19,4%- y Popular Rivadavia -18,4%-) quedando el 20% para las cinco distribuidoras cooperativas restante (Sud Río Tunuyán -12,0%-, Cospac Bowen -3,5%-, Medrano -1,7%-, Santa Rosa -1,5%- y Monte Comán -1,4%-).

A continuación, se muestra la composición de la demanda de compra de cada una de las cooperativas eléctricas (excluyendo la Cooperativa Eléctrica de Godoy Cruz), para el periodo comprendido entre el año 2000 y el 2025. El nivel de la demanda de estas Distribuidoras (en términos físicos) en el año 2023 fue el más alto de todo el período analizado, siendo la demanda del 2025 similar a la del 2021.

Evolución Compra anual Cooperativas Eléctricas de Mendoza 2000/2025
(sin incluir Coop. Eléctrica de Godoy Cruz)



Área	Un.	2025	Var. % respecto a: 2024
Coop. Alto Verde	GWh	192,5	↓ -6,6%
Coop. Bowen	GWh	15,9	↓ -3,4%
Coop. CECSAGAL	GWh	88,7	↓ -3,8%
Coop. Medrano	GWh	8,0	↓ -7,4%
Coop. Monte Comán	GWh	6,6	↓ -1,4%
Coop. Popular Rivadavia	GWh	84,5	↓ -4,0%
Coop. Santa Rosa	GWh	7,1	↓ -3,9%
Coop. Sud Río Tunuyán	GWh	55,1	↓ -2,2%

(1) Datos DISTROCUYO

En el **Anexo IV** se resumen todas las variaciones de Demanda del año 2025, respecto del año anterior, para Cuyo, Mendoza, para cada una de las Distribuidoras y GUMAS de la Provincia.

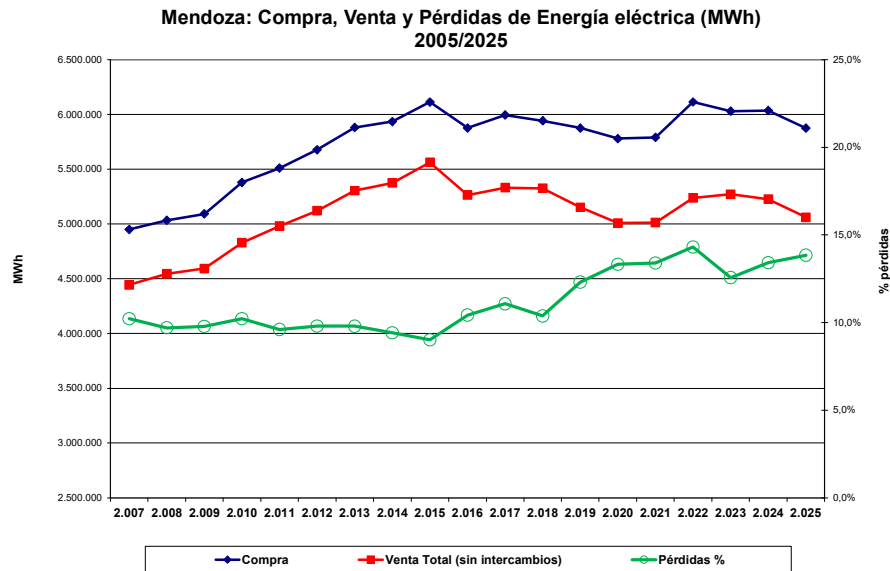
DETERMINANTES VARIACIÓN DEMANDA, PÉRDIDAS Y TEMPERATURA¹¹

La **energía facturada** en la Provincia de Mendoza en el 2025 fue de 5.061.902 MWh, lo cual implicó una contracción de 3,1% respecto al año anterior. Teniendo en cuenta que la energía comprada fue de 5.874.910 MWh, las **pérdidas del sistema de Distribución** en su conjunto ascendieron a 813.009 MWh, las cuales representaron un 13,8% de la compra. Las pérdidas en el año 2022 fueron 874.646 MWh (14,3%), las del año 2023 fueron 757.471 MWh (12,6%) y en el 2024, 809.801 MWh (13,4%). En el **Anexo V** se detallan las pérdidas, como la diferencia entre la compra y la venta de energía, para cada una de las Distribuidoras de Mendoza de los últimos años (2007/2025). EDESTE SA posee pérdidas relativamente bajas como consecuencia de la venta de energía que realiza a las Cooperativas Eléctricas, la cual representa el 59,1% del total de la energía comprada por esta distribuidora.

¹¹ Para el análisis de esta sección se utilizaron los valores de energía vendida por cada Distribuidora remitidas bajo la forma de Declaración Jurada al EPRE de Mendoza, con el criterio de fecha de emisión de la factura. También se utilizó la información de CAMMESA, para la demanda de los GUMAS que no son facturados por las Distribuidoras de la Provincia.

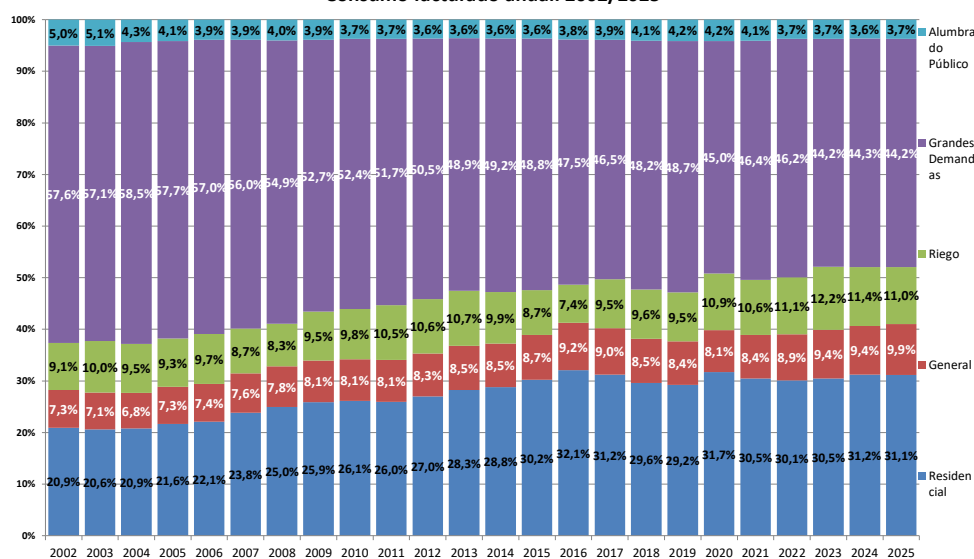
Balance Compra⁽¹⁾ y Venta⁽²⁾ Energía Mendoza
En MWh, 2007/2025

		2.007	2.008	2.009	2.010	2.011	2.012	2.013	2.014	2.015	2.016	2.017	2.018	2.019	2.020	2.021	2.022	2.023	2.024	2.025	var. %
Total Mendoza	Compra	4.950.328	5.032.813	5.092.123	5.379.110	5.509.944	5.677.080	5.880.442	5.934.669	6.112.604	5.876.677	5.994.155	5.941.580	5.875.528	5.778.897	5.789.216	6.113.563	6.028.906	6.035.330	5.874.910	0,1%
	Venta Total (sin intercambios)	4.444.420	4.544.447	4.594.072	4.829.457	4.980.852	5.120.649	5.304.736	5.375.867	5.561.849	5.264.161	5.330.611	5.325.167	5.152.306	5.009.048	5.013.427	5.238.917	5.271.435	5.225.529	5.061.902	-0,9%
	Pérdidas en MWh	505.907	488.366	498.051	549.654	529.092	556.432	575.706	558.802	550.755	612.517	663.544	616.413	723.222	769.848	775.789	874.646	757.471	809.801	813.009	6,9%
	Pérdidas %	10,2%	9,7%	9,8%	10,2%	9,6%	9,8%	9,8%	9,4%	9,0%	10,4%	11,1%	10,4%	12,3%	13,3%	13,4%	14,3%	12,6%	13,4%	13,8%	6,9%



Realizando un análisis de la venta de energía a Usuarios Finales, las demandas de las categorías residenciales en el 2025 tuvieron una participación de 31,1% del total de la energía facturada en la Provincia: los usuarios Residenciales han ido creciendo su participación desde el 20% en el 2002 hasta el 32% en el año 2016. A partir de este valor máximo, estos usuarios comenzaron a experimentar una reducción en su participación hasta la actualidad, a excepción del incremento puntual del año 2020, por los efectos de la Pandemia del coronavirus (SARS-CoV-2).

Participación Grupos Tarifarios provincia de Mendoza
Consumo facturado anual. 2002/2025



Los usuarios Generales (pequeños comercios, talleres e industrias) alcanzaron una participación del 9,9% del total en el año 2025: la participación en el año 2002 alcanzó el 7,3% y su participación también fue creciendo levemente hasta el porcentaje actual.

La demanda de Alumbrado Público ha caído su participación desde el 5% en el comienzo del período hasta el 3,6% en el año 2015. En el año 2016 su participación (3,9%) comenzó a crecer levemente hasta el año 2021, cayendo nuevamente su participación a 3,7% en el año 2025.

Los usuarios de Riego Agrícola demandaron el 12,2% del total en 2023 alcanzando la máxima participación¹², cayendo en 2024 al 11,4% y al 11,0% en 2025. En el periodo 2002/2021 la participación de esta categoría tarifaria osciló entre el 9 y el 10%. La demanda de energía de esta actividad depende de la hidraulicidad y la cantidad de lluvias en el año. En el año 2016 la participación de este grupo llegó a su mínimo histórico (7,4%) por el efecto climático de El Niño, con un verano 2015-16 con temperaturas moderadas y abundantes precipitaciones.

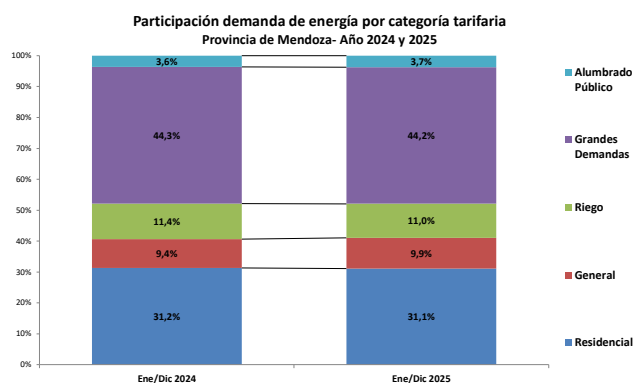
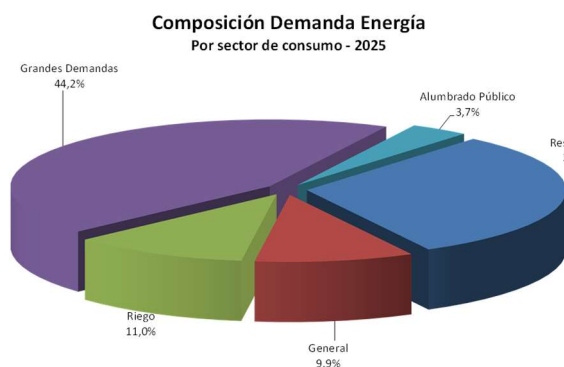
Las Grandes Demandas¹³ (medianos y grandes comercios e industrias) demandaron el 44,2% del total en 2025, aunque al año 2002 estos usuarios tenían una participación de casi catorce puntos porcentuales más.

Demanda Venta Distribuidoras

(con Demanda Resto GUMAS neto de la Venta Interempresa)
en MWh

	Residencial	General	Riego	Grandes Demandas	Alumbrado Público	Total General
Ene/Dic 2024	1.632.877	491.925	597.741	2.314.486	188.501	5.225.529
Ene/Dic 2025	1.575.952	502.173	558.906	2.238.596	186.275	5.061.902
Variación demanda MWh	-56.925	10.248	-38.835	-75.889	-2.226	-163.627
Variación demanda en %	-3,5%	2,1%	-6,5%	-3,3%	-1,2%	-3,1%
participac. Ene/Dic 2024	31,2%	9,4%	11,4%	44,3%	3,6%	
participac. Ene/Dic 2025	31,1%	9,9%	11,0%	44,2%	3,7%	

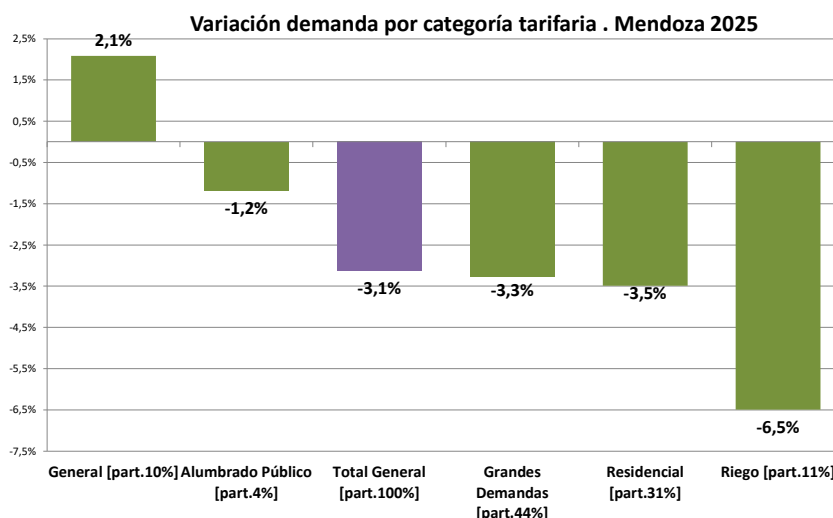
A continuación, se aprecia la participación del año 2025 y la variación en este último año respecto del año anterior.



La demanda facturada en la Provincia de Mendoza se redujo un 3,1% respecto del año anterior, como consecuencia del descenso en los siguientes sectores: Riego Agrícola (-6,5%), Residencial (-3,5%), Grandes Demandas (-3,3%) y Alumbrado Público (-1,2%), solamente el sector General experimentó una variación positiva (+2,1%).

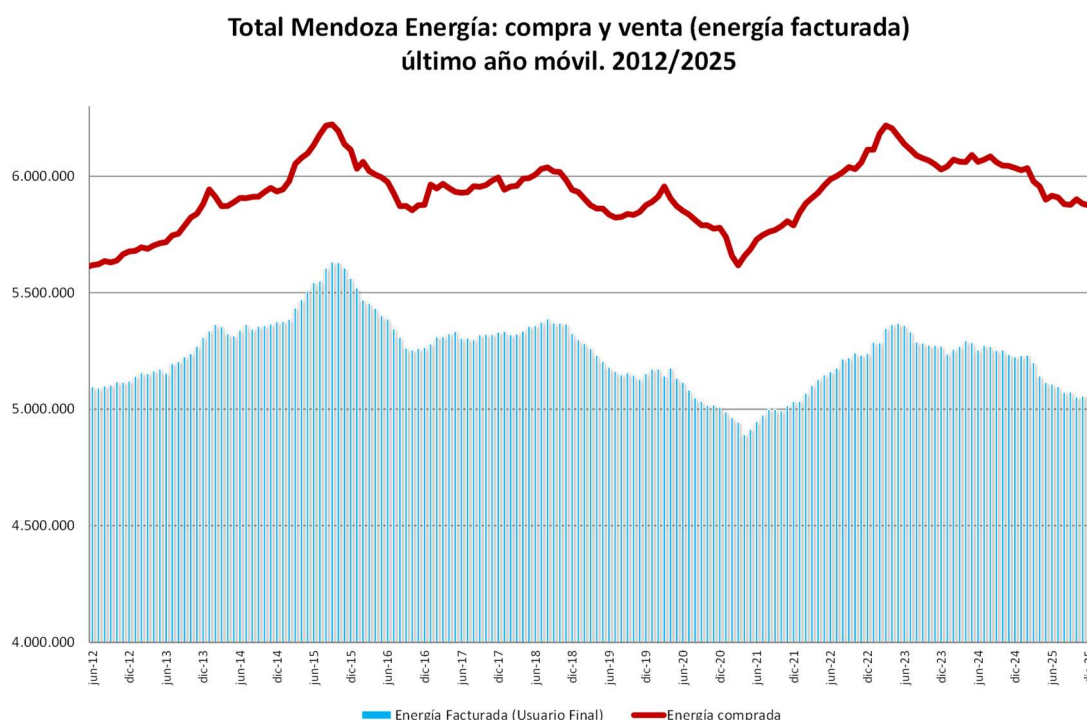
¹² <https://www.losandes.com.ar/sociedad/el-2023-cerro-con-solo-38-de-las-precipitaciones-normales-para-mendoza/>

¹³ Dentro de la Demanda de las Grandes Demandas, se incluyó a la demanda de los GUMAS de la Provincia, tanto los que están bajo la Jurisdicción de una Distribuidora como los que no lo están (denominados en este informe "Resto de los GUMAS").

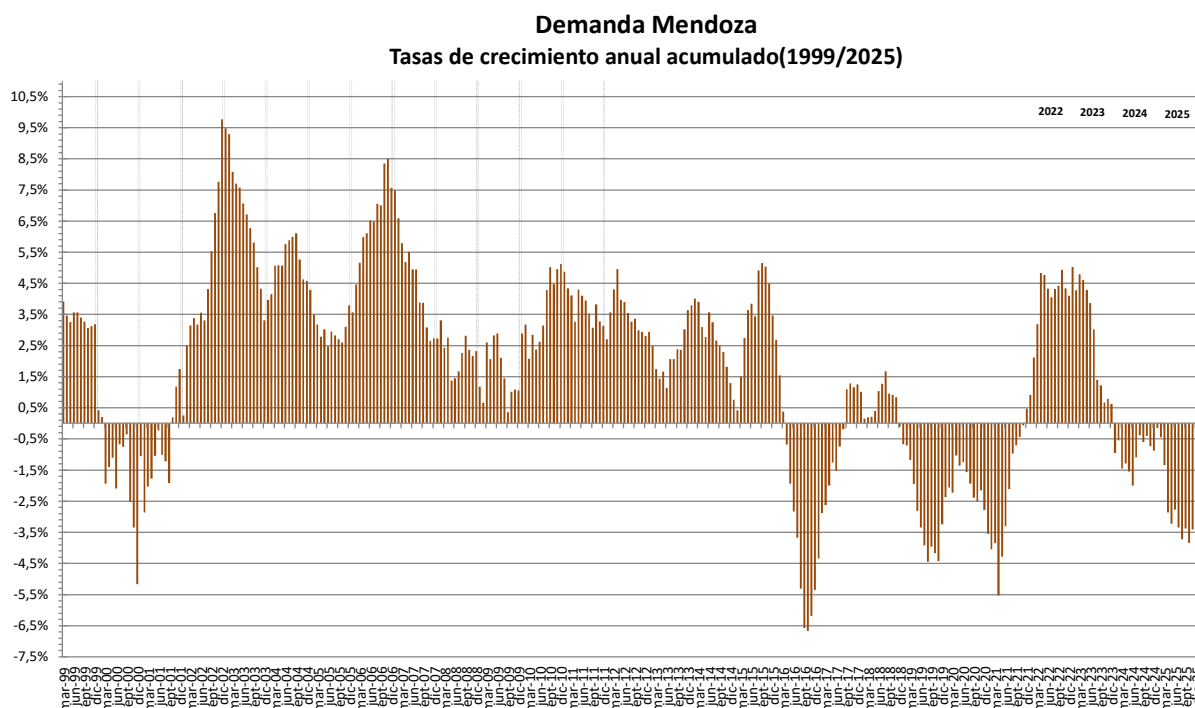


Los usuarios de Grandes Demandas en su conjunto (incluyendo a los GUMAS) redujeron su demanda respecto del año anterior en 3,3%. Desagregando esta variación se observa que los usuarios grandes demandas bajo la jurisdicción de las Distribuidoras (67% de participación) disminuyeron su demanda en 2025 en un -0,6%, mientras que la demanda del resto de los grandes usuarios (no conectados a las redes de ninguna Distribuidora, con una participación del 33%) en el 2025 experimentaron una baja del 8,3% respecto del año anterior.

El motivo por el cual la variación de la energía facturada (variación venta: -3,1%) tuvo un incremento anual diferente al experimentado por la energía demandada (variación compra: -2,7%) se explica por las diferencias en los momentos de facturación. Se grafica a continuación la evolución mensual de la compra y venta de energía de la provincia de Mendoza en el periodo 2012/2025.



A continuación, se muestran las tasas de crecimiento de demanda de energía facturada del último año móvil para cada uno de los meses comprendidos en el periodo 1999/2025.



El año 2018 comenzó con débiles variaciones anuales acumuladas positivas menores al 0,5%. Hacia mediados de año, la demanda se incrementó hasta valores medios de 1% anual acumulado. Después de quince (15) meses con variaciones acumuladas positivas [Sept'17/ Nov'18], la demanda global anual comenzó a mostrar valores negativos desde Dic'18: -0,1%.

Durante todo el año 2019 la demanda de la provincia experimentó variaciones anuales acumuladas negativas, finalizando el año con una baja de 3,2%, con respecto al año anterior.

El año 2020 siguió con reducciones en la demanda anual acumulada, aunque con menores valores negativos en el primer trimestre del año (en marzo la variación anual acumulada alcanzó el -2,2%), aunque los efectos de la aparición de coronavirus (SARS-CoV-2) a partir de Abril de este año intensificó las reducciones en las demandas alcanzando, hacia fines de año una reducción de 2,8% anual.

El año 2021 intensificó las reducciones de las demandas anuales acumuladas, alcanzando una baja de 5,5% anual en Abril de este año. A partir del siguiente mes, las bajas en las demandas anuales fueron reduciendo sus valores, finalizando el año con un leve incremento de 0,5% en la demanda anual a fines de año, quebrando así un período de 3 años (Dic18/Nov21) con variaciones anuales negativas.

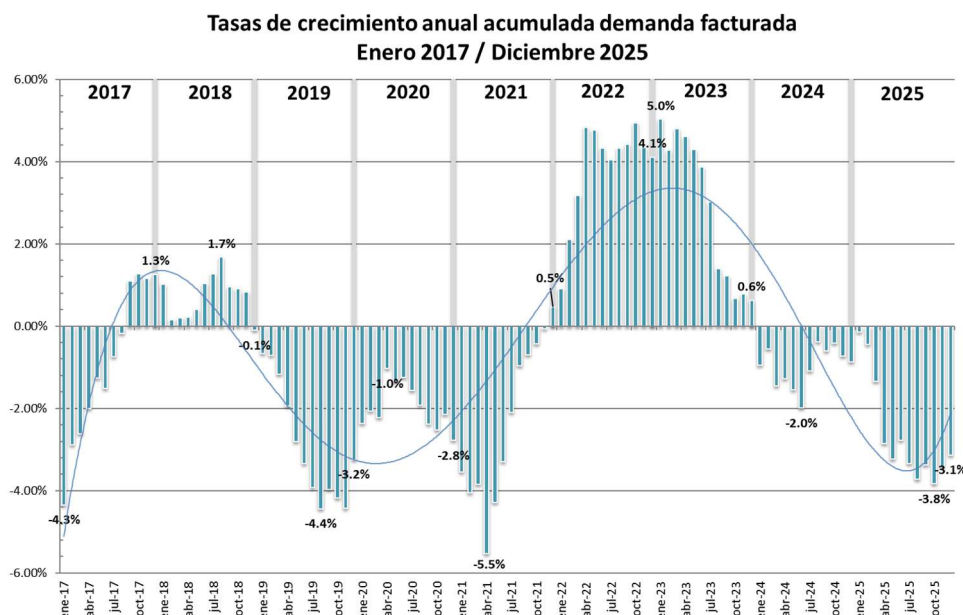
El año 2022 comenzó con incrementos en las demandas acumuladas de energía, alcanzando en Octubre una variación acumulada de +4,9% anual. El año finalizó con una variación acumulada +4,1% anual, acumulando trece (13) meses con variaciones positivas de la demanda.

El año 2023 comenzó con incrementos en las demandas acumuladas de energía, alcanzando en Enero una variación acumulada de +5,0% anual. El año 2023 continuó mostrando incrementos anuales acumulados,

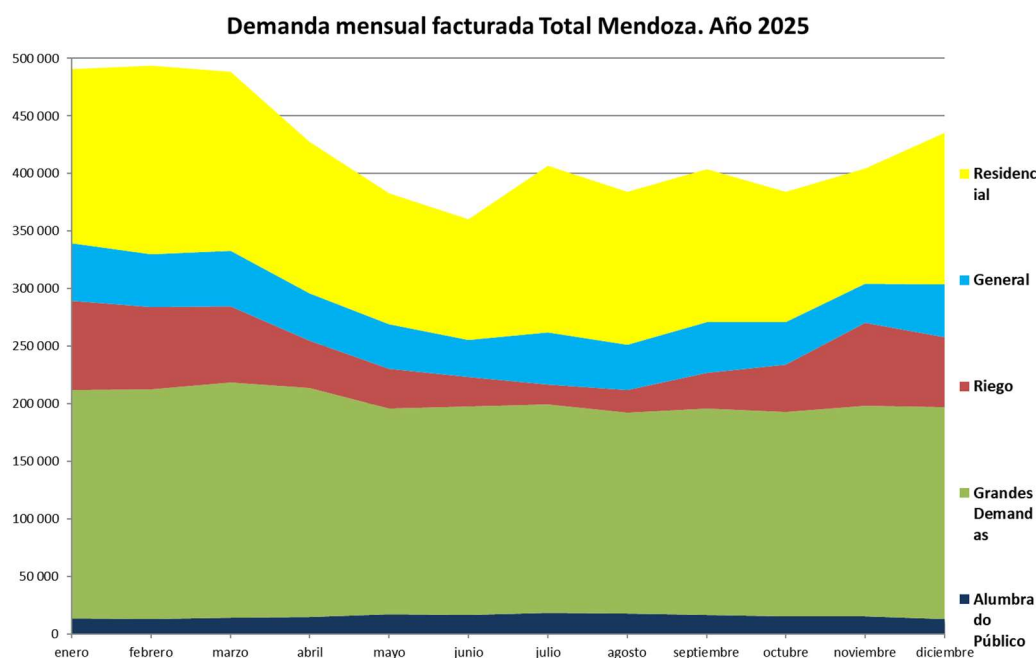
con una tendencia hacia la baja, alcanzando en este mes de Diciembre 2023 un incremento de 0,6% anual, acumulando veinticinco (25) meses con variaciones positivas de la demanda (Dic'21/Dic'23).

Ya en el año 2024 empiezan a evidenciarse tasas de crecimiento negativas, situación que se sostiene durante todo el período. Se observa que las variaciones tienden a incrementarse hasta llegar al mes de junio, donde se encuentra el máximo anual (-2%), culminando diciembre con una tasa de crecimiento acumulado anual de -0,9%.

Durante el 2025, la energía facturada exhibió una trayectoria de contracción ininterrumpida, caracterizada por una tasa promedio de crecimiento del -2,6%. El desempeño anual fluctuó desde un inicio de año con variaciones marginales en enero (-0,1%) hacia un deterioro progresivo que alcanzó su punto crítico en el mes de octubre, registrando la caída más profunda del periodo con un -3,8%. Esta evolución refleja un enfriamiento sostenido de la demanda, consolidando una tendencia negativa que se agudizó significativamente durante el segundo semestre del año.



A continuación, se muestra la evolución mensual de la energía *facturada*¹⁴, por grupos tarifarios para el año 2025.



Realizando un análisis de la **temperatura media** de Mendoza del año 2025.

Temperaturas medias mensuales en °C	Año 2025	Medias históricas 2008-2024	Temperatura 2025 vs medias históricas	
Enero	28,3	26,3	2,0	8%
Febrero	28,3	24,6	3,7	15%
Marzo	21,8	21,8	0,0	0%
Abril	16,7	17,3	-0,6	-3%
Mayo	14,4	12,6	1,9	15%
Junio	9,3	9,2	0,2	2%
Julio	9,3	8,5	0,8	10%
Agosto	12,7	11,1	1,6	15%
Septiembre	16,3	14,8	1,5	10%
Octubre	19,9	18,8	1,1	6%
Noviembre	23,3	22,7	0,6	2%
Diciembre	26,4	25,1	1,3	5%
Media anual	18,9	17,7	1,16	6,6%

En el año 2025, las temperaturas estivales (+6%) e invernales (+8%) fueron en promedio superiores a la media histórica. Por lo tanto, puede considerarse al 2025 como un año más cálido que el promedio.

¹⁴ Es necesario destacar que la energía “facturada” difiere de la energía “real consumida” como consecuencia de las demoras temporales que existen entre el consumo real de los usuarios, la fecha de cierre de las lecturas, la toma de lectura de los medidores, su procesamiento y la posterior facturación de los respectivos consumos eléctricos.

VARIACIÓN DEMANDA GRANDES DEMANDAS

En este apartado se realiza un análisis de las demandas de energía eléctrica de los usuarios Grandes Demandas sobre la base de la codificaciónⁱ Clasificación Nacional de Actividades Económicas 2010 (CLANAE 2010ⁱⁱ). En una primera instancia se evalúa la evolución de la demanda de estos grandes usuarios por rama de actividad económica, para determinar las ramas que determinan estos consumos. Finalmente, se realiza un análisis de las demandas de estos grandes usuarios agrupadas según los sectores del PBG (producto bruto geográfico) de la provincia de Mendoza.

POR RAMA DE ACTIVIDAD ECONÓMICA

Analizando la participación de las distintas ramas se destaca la demanda de energía eléctrica para **Extracción de petróleo, la Refinación de Petróleo, Elaboración de vino, Fabricación de envases de vidrio e Industrias básicas del hierro y el acero**. Estas cinco ramas concentran el 49% de la demanda de energía eléctrica de los grandes usuarios de Mendoza. Las diez (10) ramas de actividad con mayor consumo de energía concentran cerca de dos terceras partes de la demanda de energía eléctrica de Grandes Demandas de Mendoza. El consumo agregado de las Grandes Demandas en el 2025 mostró un **descenso del 3,3%**.

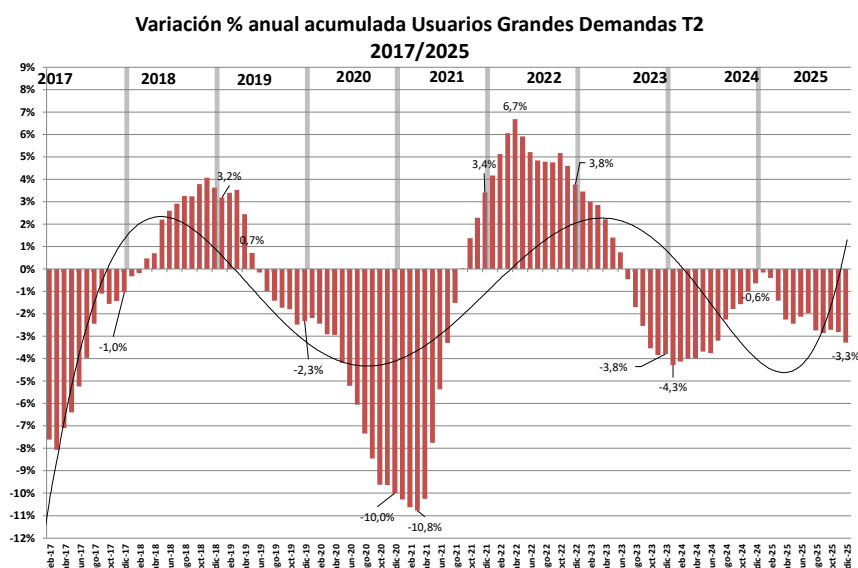
Variación demanda de energía eléctrica por actividad económica

Cód. Clanae 2010	Descripción	partic. % 2025	Variación % demanda	
			↓	Acumulado primeros 12 mes/es 2025
6100	Extracción de petróleo crudo	23,2%	↓	-5,8%
19200	Refinación del petróleo	12,3%	↓	-2,8%
11021	Elaboración de vino	5,7%	↓	-4,4%
23101	Fabricación de envases de vidrio	4,1%	↑	0,1%
24100	Industrias básicas de hierro y acero	3,9%	↓	-24,6%
22209	Fab. de productos plásticos	3,7%	↓	-10,8%
23941	Elaboración de cemento	2,8%	↑	13,9%
84110	Serv. Administración Pública	2,8%	↑	1,4%
47111	Venta al por menor en hipermercados	2,6%	↓	-1,9%
36002	Captación, depuración y distribución de agua	2,2%	↑	3,6%
96099	Servicios personales	1,6%	↓	-2,5%
47300	Venta al por menor de combustible p/ vehículos	1,3%	↓	-3,5%
55102	Alojamiento en hoteles, pensiones y similares	1,2%	↓	-5,5%
47112	Venta al por menor en supermercados	1,1%	↓	-1,5%
1211	Cultivo de uva para vinificar	1,1%	↓	-6,1%
10303	Elab. frutas, hortalizas y legum congeladas	0,9%	↓	-2,8%
10301	Conservas de frutas, hortalizas y legumbres	0,6%	↑	0,3%
11030	Elaboración de cerveza, bebidas malteadas y malta	0,6%	↓	-17,8%
61200	Servicios de telefonía móvil	0,6%	↓	-8,2%
11041	Elaboración de soda y aguas	0,5%	↑	0,7%
Actividades Económicas más importantes		72,9%	↓	-5,0%
Resto Actividades Económicas		27,1%	↑	1,6%
Total Actividades Económicas		100,0%	↓	-3,3%

A continuación, se presentan las variaciones acumuladas (últimos doce meses) de la demanda global de los usuarios de Grandes Demandas de Mendoza que experimentaron desde el año 2020 hasta el presente mes.

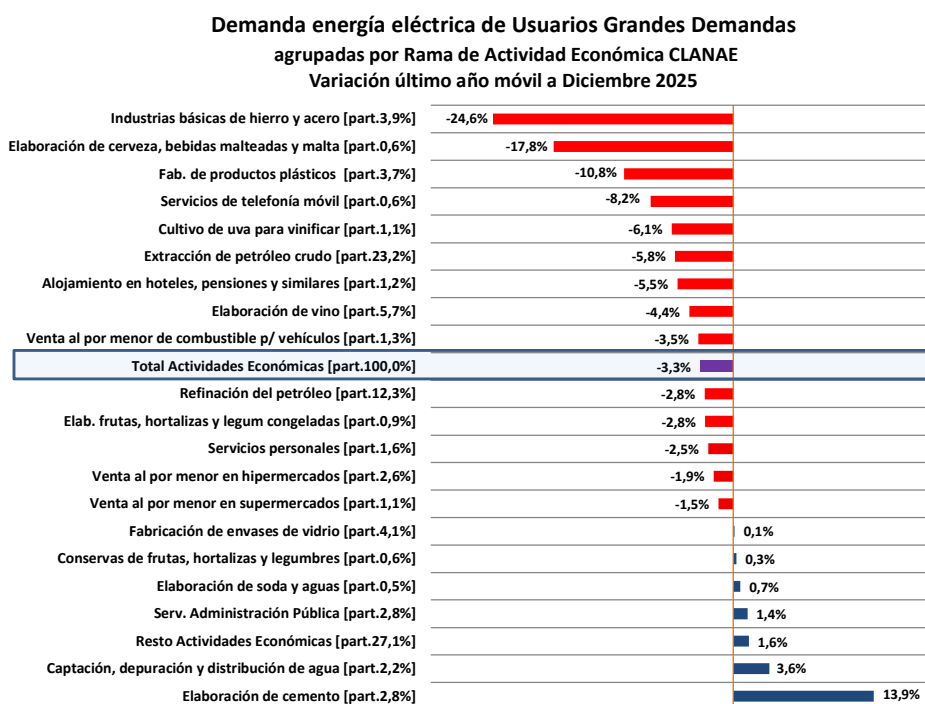
En el primer trimestre del año 2020, la variación anual acumulada experimentó valores negativos, aunque estabilizados en valores medios del -2,5% anual. La llegada del Coronavirus incrementó las reducciones ya experimentadas en el año 2020, finalizando el año con una reducción de 10% anual. El año 2021 continuó con esta tendencia; en Marzo se alcanzó el valor más bajo de la serie (con una baja de 10,8% anual). A partir del mes siguiente, si bien continuaron los porcentajes negativos, las variaciones acumuladas mostraron valores inferiores. A partir de Octubre la demanda acumulada comenzó a mostrar valores positivos, alcanzando a Diciembre una suba de 3,4% anual, quebrando un acumulado de veintiocho meses con variaciones negativas [Jun'19/Set'21]. El comienzo del año 2022 continuó mostrando valores positivos, alcanzando en Abril una variación de +6,7% anual. El comienzo del año 2023 continuó mostrando valores positivos, aunque con una tendencia hacia la baja en los consumos anuales acumulados. A partir de Julio 2023 la demanda anual acumulada comenzó a mostrar valores negativos luego de veintidós (22) meses

(Sep'21/Jun'23) con variaciones positivas. El mes de Diciembre de 2025 alcanzó una variación acumulada anual de -3,3%, con treinta (30) meses consecutivos con variaciones negativas (Jul'23/Dic'25).



Las veinte (20) ramas económicas con preponderancia en los consumos de electricidad de Mendoza, que explican cerca del 73% del total provincial, en su conjunto tuvieron una baja de 5,0% durante el 2025. Las variaciones anuales acumuladas por rama de actividad se pueden analizar en el siguiente gráfico:

Del análisis de la demanda anual acumulada en el 2025 se destaca, por su peso relativo, las bajas en **Extracción de Petróleo Crudo, Industrias Básicas del Hierro y el Acero, Fabricación de Productos de Plásticos, Refinación de Petróleo y Elaboración de Vino**. Las subas se destacan en: **Elaboración de Cemento, Captación, Depuración y Distribución de Agua y Servicios de la Administración Pública**.



Se detalla a continuación la situación de los siguientes sectores:

- ✓ **Sector Petrolero:** la importancia de estas ramas radica que entre ambas representan un tercio (35,5%) de la demanda total de las Grandes Demandas de la Provincia.
 - La rama **Extracción de petróleo crudo** [participación del 23,2%] en el 2024 experimentó una variación de -2,0% anual. En el 2025 esta rama mostró una merma en sus consumos de 5,8%. La Extracción de Crudo tuvo históricamente una participación cercana al 31% del total de las grandes demandas, sin embargo, las reducciones en las demandas del período 2020/2025 han hecho bajar la participación de la rama más importante de la provincia de Mendoza hasta el 23,2% actual. La baja podría ser explicada, en gran medida, por la caída en los consumos del suministro YPF-VZMZ-Yac.Mendoza (que participa en el 24% de la rama), el cual posee una variación acumulada de -37,6% a Diciembre 2025. Cabe destacar que, durante el mes pasado, cinco suministros de YPF (YPF-VZMZ, YPF-66MZ, YPF-33MZ, YPF-2VMY e YPF-LVMY) completaron su traspaso a manos de la compañía Petróleos Sudamericanos.
 - La rama de **Refinación del petróleo** [con una participación del 12,3%] cerró el año 2024 con un aumento del 4,0% en sus demandas. Durante el 2025 su demanda se redujo un 2,8%.
- ✓ **Elaboración de Vino** [participación del 5,7%]: esta rama finalizó el 2024 con un incremento del 6,1% anual en sus consumos. En el 2025 mostró un descenso del 4,4% en su demanda de energía.
- ✓ **Industrias básicas de hierro y acero** [participación del 3,9% del total de las grandes demandas en el año 2025]: esta rama terminó el año 2024 con una reducción de 3,0% en sus consumos. En el 2025 su redujo un 24,6%. Esta rama posee una elevada volatilidad en sus consumos: en el año 2014 alcanzó una participación del 8,8% del total de las Grandes Demandas, mientras que durante la pandemia COVID'19 hizo caer su participación hasta el 3,3%. En el año 2022 su participación se incrementó hasta el 8% y actualmente esta participación es del 3,9%. Esto está motivado por la abrupta caída en los consumos de Ferroglobe Argentina (Globe Metals SRL) que paralizó su actividad a partir de febrero del 2025¹⁵ hasta junio del corriente.
- ✓ **Elaboración de Cemento** [participación del 2,8%]: esta rama industrial terminó el año 2024 con una baja del 25,5%. En el 2025 sus consumos se incrementaron un 13,9%.

El resto de las ramas económicas, que poseen una participación del 27,1% del consumo de grandes demandas de Mendoza, experimentaron en su conjunto un incremento del 1,6% en el último año. Las ramas incluidas en este grupo en ningún caso alcanzan una participación individual superior al 0,5% del total de los consumos.

¹⁵ <https://www.elsol.com.ar/mendoza/el-plan-para-salir-de-la-crisis-de-la-empresa-mendocina-que-frenara-su-produccion/>

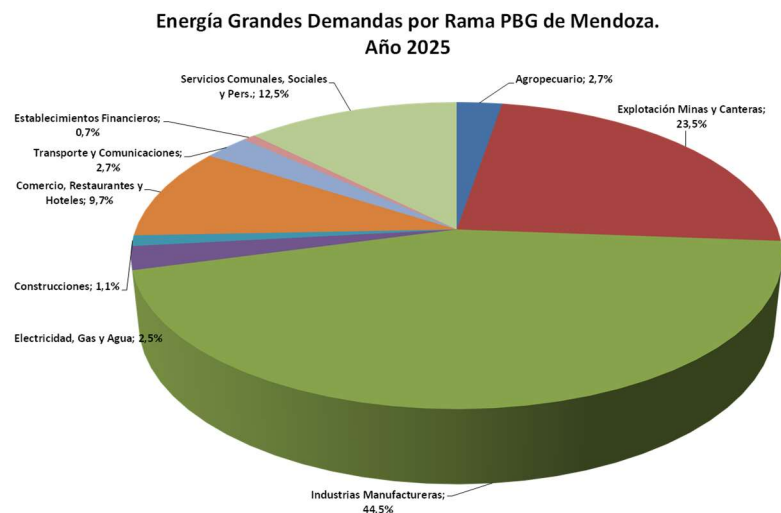
POR SECTOR DEL PBG DE MENDOZA

Sobre la base de la información de los consumos de los usuarios Grandes Demandas de la provincia de Mendoza codificados a través de la Clasificación Nacional de Actividades Económicas 2010 (CLANAE 2010) se han agrupado según las ramas de actividad del PBG de Mendoza:

I	Agropecuario	V	Construcciones
II	Explotación Minas y Canteras	VI	Comercio, Restaurantes y Hoteles
III	Industrias Manufactureras	VII	Transporte y Comunicaciones
IV	Electricidad, Gas y Agua	VIII	Establecimientos Financieros

A continuación, se detalla la participación de cada sector en el consumo total de energía eléctrica de las Grandes Demandas del año 2025:

Como se puede apreciar, las participaciones de estos sectores en el consumo de energía eléctrica son diferentes a la proporción en que participan estos sectores en valor agregado del PBG de la provincia de Mendoza¹⁶. La evolución del consumo de energía de estos sectores no se corresponde con un análisis del nivel de actividad (evolución del PBG) de cada sector de la actividad económica de Mendoza, aunque constituye un indicador del mismo.



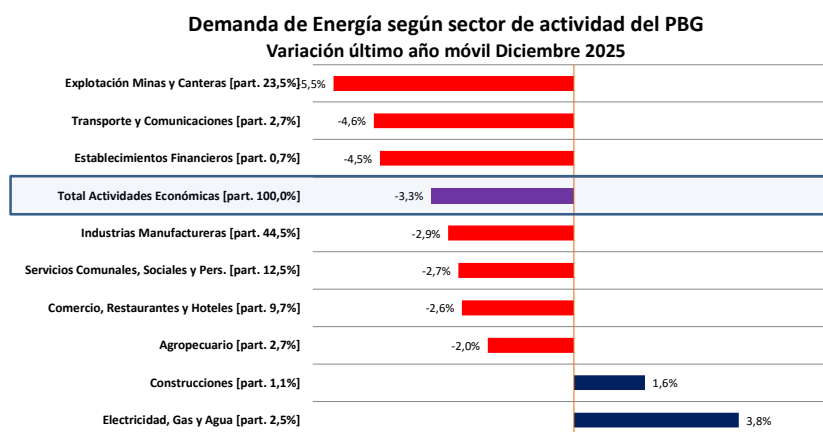
Como ya se mencionó en el apartado anterior, los usuarios Grandes Demandas **disminuyeron** su demanda de energía un **3,3%** en el **año 2025**.

Variación demanda de energía eléctrica según sector de actividad del PBG

Sector PBG	Descripción	partic. % 2025	Variación % deman Acumulado primer/os	
			12 mes/es 2025	
I	Agropecuario	2,7%	↓	-2,0%
II	Explotación Minas y Canteras	23,5%	↓	-5,5%
III	Industrias Manufactureras	44,5%	↓	-2,9%
IV	Electricidad, Gas y Agua	2,5%	↑	3,8%
V	Construcciones	1,1%	↑	1,6%
VI	Comercio, Restaurantes y Hoteles	9,7%	↓	-2,6%
VII	Transporte y Comunicaciones	2,7%	↓	-4,6%
VIII	Establecimientos Financieros	0,7%	↓	-4,5%
IX	Servicios Comunales, Sociales y Pers.	12,5%	↓	-2,7%
Total Actividades Económicas		100,0%	↓	-3,3%

¹⁶ Participación Relativa según sector de actividad en el Valor Agregado Bruto de Mendoza (PBG) del año 2024 (a precios constantes 2004): Agropecuario 6,5%, Explotación Minas y Canteras 5,9%, Industrias Manufactureras 25,1%, Electricidad, Gas y Agua 2,7%, Construcciones 3,4%, Comercio, Restaurantes y Hoteles 18,7%, Transporte y Comunicaciones 8,2%, Establecimientos Financieros 1,6% y Servicios Comunales, Sociales y Personales 28,0%. Fuente: D.E.I.E.- Área Indicadores de Coyuntura.

En el siguiente gráfico, se muestran las variaciones de cada sector del PBG de la provincia de Mendoza al mes de Diciembre 2025. Siete sectores muestran bajas anuales acumuladas: **Explotaciones de Minas y Canteras, Transporte y Comunicaciones, Establecimientos Financieros, Industrias Manufactureras, Servicios Comunales, Sociales y Personales, Comercio, Restaurantes y Hoteles y Agropecuarios**. Estos sectores que muestran bajas anuales explican más del 96% de las Grandes Demandas.



Luego de dos años con variaciones acumuladas positivas, el sector más importante de la provincia - **Industrial**- comenzó en el mes de Mayo 2023 a mostrar valores acumulados negativos, alcanzando en Diciembre 2025 una variación acumulada de -2,9% anual. Esta disminución fue traccionada básicamente por las siguientes ramas, ordenadas de acuerdo con su peso relativo en esta baja de demanda: **Industrias Básicas del Hierro y el Acero, Fabricación de Productos de Plásticos, Refinación de Petróleo y Elaboración de Vino**.

El sector que le sigue en importancia -**Explotación de Minas y Canteras**- continúa mostrando reducciones en sus demandas: -5,5% en el último año, fundamentalmente por la reducción de la rama **Extracción de Petróleo Crudo**.

Al agrupar los rubros, también se puede realizar un análisis por sectores de la Provincia: primario, secundario y terciario¹⁷. Al analizar la demanda del móvil a Diciembre 2025, el sector **Primario**, con una participación del 26% del total de los consumos energéticos, experimentó una baja de 5,2% respecto del año móvil anterior. El sector **Secundario**, con una participación del 48% experimentó una baja del 2,5%. Finalmente, el sector **Terciario** con una participación del 26% sobre el total de los consumos de electricidad de las Grandes Demandas, experimentó una baja del 2,9% respecto del año anterior.

Variación demanda de energía eléctrica según componentes del PBG

	Descripción	partic. % 2025	Variación % demanda Acumulado primer/os 12 mes/es 2025
I	Primario: Agropecuario y Minas y Canteras	26%	↓ -5,2%
II	Secundario: Industria Manufacturera, Electricidad Gas y Agua y Construcciones	48%	↓ -2,5%
III	Terciario: Comercio, Transporte, Est. Financieros y Servicios Sociales, Personales y Comunale:	26%	↓ -2,9%
	Total Actividades Económicas	100%	↓ -3,3%

¹⁷El sector Primario se encuentra integrado por los sectores Agropecuario y Explotación de Minas y Canteras. El sector Secundario lo integran Industrias Manufactureras, Electricidad, Gas y Agua y Construcciones y, finalmente, el sector Terciario integrado por Comercio, Restaurantes y Hoteles, Transporte y Comunicaciones, Establecimientos Financieros y Servicios Comunales, Sociales y Personales.

CONCLUSIONES

Al analizar el Balance eléctrico de la Provincia, se aprecia en los últimos años el estancamiento de la Demanda, con una leve tendencia a la baja. La demanda del año 2025 fue similar a la del 2019. Respecto de la potencia instalada se observa, luego de un quinquenio de estancamiento, un crecimiento del 34% en la concentrada impulsado por la incorporación al mercado eléctrico mayorista de cinco parques solares, mientras que la potencia distribuida se incrementó un 69%.

Sin embargo, la generación total experimentó una baja del 19% respecto al año anterior. En la última década, 6 períodos evidenciaron variaciones negativas respecto de año anterior. Esta situación llevó a que Mendoza perdiera su carácter de “exportador” neto de electricidad que tuvo durante doce (12) años (1999/2010), para pasar a “importar” energía eléctrica en la última década. El total de energía neta “importada” representó en el 2023 un 25% de la generación local, con necesidades de energía del Mercado Eléctrico Mayorista durante la totalidad de los meses del año. Sin embargo, durante el 2024 se advierte un cambio de tendencia con un crecimiento anual de la generación sustantivamente superior al de la demanda. En el 2025 debido a la avería de los generadores del río Atuel nuevamente la generación fue inferior a la demanda y la “importación” representó el 22% del total generado.

En el año 2025 la generación total de Mendoza disminuyó un 19,0% respecto del año anterior. La generación térmica se redujo un 24,1%, la generación hidráulica que bajó un 33,6% y la solar aumentó un 852,8% respecto al 2024.

En Jul'19 se incorporó la máquina térmica de cogeneración de Central Puerto, en Jul'19 el Parque Fotovoltaico PASIP de Palmira, en Ene'20 comenzó a generar el Parque Fotovoltaico Solar de los Andes, en Sep'20 se incorporó la generación térmica de Aconcagua (autogenerador) y en Mar'22 comenzó a generar el Parque Solar Helios Santa Rosa. En el mes de diciembre del 2024 se incorpora un nuevo generador GENNEIA S.A. con un parque solar ubicado en Los Molles, Malargüe. Durante el 2025 se incorporaron al Mercado Eléctrico mayorista los siguientes parques solares: Anchoris (agosto), Coperote I (septiembre), el Mercado (octubre), El Quemado (diciembre) y San Rafael (diciembre).

La generación renovable se concentró en la fuente solar y alcanzó en el año 2019 una participación del 0,01%, aunque esta fuente alcanzó en el mes de diciembre del año 2025 una participación del 12,2% marcando un hito en la matriz de generación de la provincia.

La demanda del 2025 de la **provincia de Mendoza** tuvo una variación de -2,7% respecto del año 2024 y Cuyo lo hizo en un -2,8%. La demanda del **país** en su conjunto experimentó un incremento en sus consumos de 0,7% respecto del año 2024.

En el año 2025, las temperaturas estivales (+6%) e invernales (+8%) fueron en promedio superiores a la media histórica. Por lo tanto, puede considerarse al 2025 como un año más cálido que el promedio.

Al analizar las demandas facturadas por grupos, los usuarios **Residenciales** finalizaron el año 2024 con un aumento en sus consumos de 1,5%. La energía demandada de estos usuarios en el 2025 se contrajo un 3,5%.

Los usuarios **Generales** (pequeños comercios, talleres, industrias y obras en construcción) finalizaron el año 2024 con una merma de 0,9% en sus consumos. En el 2025 incrementaron su demanda en un 2,1%.

La demanda de **Riego Agrícola** experimentó una variación de -7,0% anual en el año 2024, mientras que en el 2025 la misma fue de -6,5%.

Los usuarios **Grandes Demandas** finalizaron el año 2024 con una baja de 0,6% en sus demandas de electricidad. En el 2025 disminuyeron su demanda de energía un 3,3%. A partir de Julio 2023 la demanda anual acumulada de estos usuarios comenzó a mostrar valores negativos luego de veintidós (22) meses (Sep'21/Jun'23) con variaciones positivas, momento a partir del cual se registraron mermas sucesivas en sus demandas.

Las **ramas económicas más importantes**, que concentran el 72,9% de la demanda de electricidad de la Provincia experimentaron una variación de -5,0% en el 2025. Las actividades que mostraron **bajas** en la demanda del último año móvil, con una participación relativamente importante para influir en la variación global de las Grandes Demandas, fueron: **Extracción de Petróleo Crudo, Industrias Básicas del Hierro y el Acero, Fabricación de Productos de Plásticos, Refinación de Petróleo y Elaboración de Vino**. Las **subas** se destacan en: **Elaboración de Cemento, Captación, Depuración y Distribución de Agua y Servicios de la Administración Pública**.

Las ramas relacionadas con el Petróleo tuvieron el siguiente comportamiento: la **Extracción de Crudo** (con la mayor participación -23,2%- en el total de los consumos de las Grandes Demandas) en el año 2025 mostró una baja de 5,8% respecto del año anterior. La Extracción de Crudo tuvo históricamente una participación cercana al 31% del total de las grandes demandas, sin embargo, las reducciones en las demandas del período 2020/2025 han hecho bajar la participación de la rama más importante de la provincia de Mendoza hasta el 23,2% actual.

La **Refinación de petróleo** (con una participación del 12,3% en el total de los consumos de las Grandes Demandas) en lo el 2025 experimentó una baja del 2,8%.

La rama **Industrias básicas de hierro y Acero** (con una participación del 3,9% en el total de las Grandes Demandas) en el año 2024 redujo sus consumos un 3,0%, mientras que en el 2025 lo hizo en un 24,6%.

La rama **Elaboración de Vino** (con una participación del 5,7% en el total de las Grandes Demandas) tercera rama en importancia en la demanda de energía finalizó el 2024 con un incremento del 6,1% anual en sus consumos. En el 2025 redujo su consumo en un 4,4%.

El **resto de las actividades económicas** de Mendoza, con una participación que ronda el 27,1% sobre el total de la categoría Grandes Demandas, experimentaron una variación acumulada de +1,6% a Diciembre 2025.

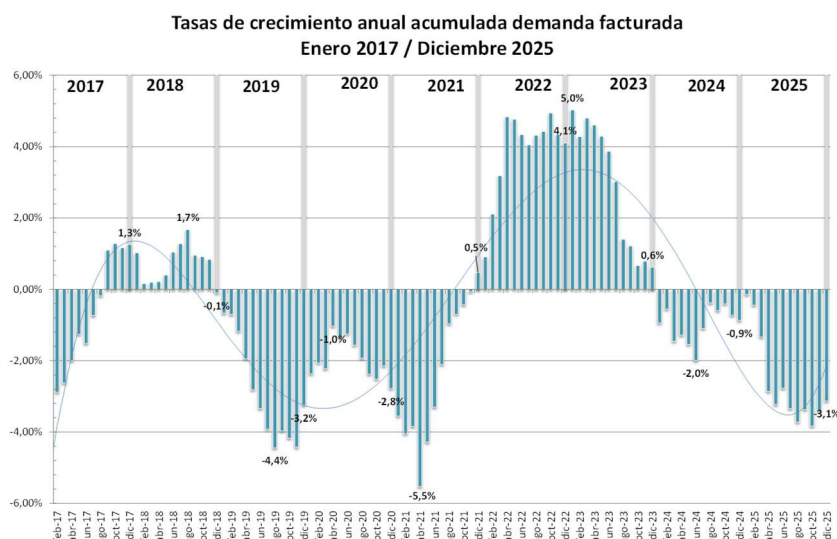
Analizando las variaciones de demanda de energía eléctrica de los sectores del PBG de Mendoza, a este mes de Diciembre 2025 siete sectores presentaron una **reducción anual acumulada** en sus demandas: **Explotaciones de Minas y Canteras, Transporte y Comunicaciones, Establecimientos Financieros, Industrias Manufactureras, Servicios Comunales, Sociales y Personales, Comercio, Restaurantes y Hoteles y Agropecuarios**. El resto tuvieron incrementos en sus demandas anuales.

El sector de **Explotación de Minas y Canteras**, con una participación del 23,5% acumula en el 2025 una demanda con una baja de 5,5% anual. Esta baja fue explicada básicamente por la reducción de los consumos de la rama **Extracción de Petróleo Crudo**.

También es necesario destacar que la rama de **Industrias Manufactureras**, con una participación del 44,5% de las Grandes Demandas, mostró un quiebre en el mes de Mayo 2023 luego de dos años de variaciones acumuladas positivas, alcanzando en Diciembre 2025 una variación negativa del 2,9% acumulada. Esta reducción industrial fue traccionada básicamente por las siguientes ramas, ordenadas de acuerdo a su peso relativo en esta baja de demanda: **Industrias Básicas del Hierro y el Acero, Fabricación de Productos de Plásticos, Refinación de Petróleo y Elaboración de Vino.**

Agrupando las demandas de energía de los usuarios de Grandes Demandas según las grandes componentes del PBG provincial se destaca la reducción acumulada a Diciembre 2025 del 5,2% anual del **Sector Primario**, una baja de 2,5% anual del **Sector Secundario** y, finalmente, una disminución de 2,9% anual del **Sector Terciario** de Mendoza.

Es necesario destacar el cambio de tendencia en las tasas de crecimiento globales de los consumos anuales de electricidad de Mendoza.



El año 2020 comenzó con variaciones acumuladas negativas, mostrando una tendencia hacia la recuperación en las variaciones de demanda en los primeros meses de este año, alcanzando una reducción de tan sólo 1% en Abr'20. A partir del siguiente mes se vislumbraron los impactos del Aislamiento Social, Preventivo y Obligatorio, mostrando mes a mes la profundización de las reducciones en las demandas de la provincia de Mendoza, finalizando el año 2020 con una reducción 2,8% anual.

El año 2021 continuó mostrando valores negativos, alcanzando una variación acumulada de -5,5% anual, al mes de Abr'21. A partir del mes siguiente, los incrementos mensuales en los consumos de demanda hicieron que las reducciones anuales acumuladas fuesen reduciendo su valor. El último mes del año 2021, la variación acumulada alcanzó un leve incremento de 0,5% anual. La provincia de Mendoza quebró casi tres años de variaciones anuales acumuladas negativas: Dic'18/Nov'21.

El año 2022 comenzó con incrementos de demandas que fueron consolidándose con el correr de los meses, alcanzando a Oct'22 un incremento de 4,9% anual. El año terminó con un incremento del 4,1% anual.

El año 2023 comenzó con incrementos anuales acumulados del 5% aproximadamente que se mantuvieron

durante el primer semestre del año. El segundo semestre lo marcó una tendencia hacia la baja, alcanzando en el mes de Diciembre una variación acumulada con un incremento de 0,6% anual.

El año 2024 comenzó quebrando un período de veinticinco (25) meses con variaciones positivas de la demanda (Dic'21/Dic'23) alcanzando en Junio de ese año una variación de -2,0% anual.

El inicio del año 2025 continuó con esta tendencia, acumulando a Diciembre del 2025 un -3,1%.

Anexo I: Balance Eléctrico Mendoza. Año 2025

Balance Eléctrico Anual - Sistema Interconectado Cuyo en MWh - AÑO 2025

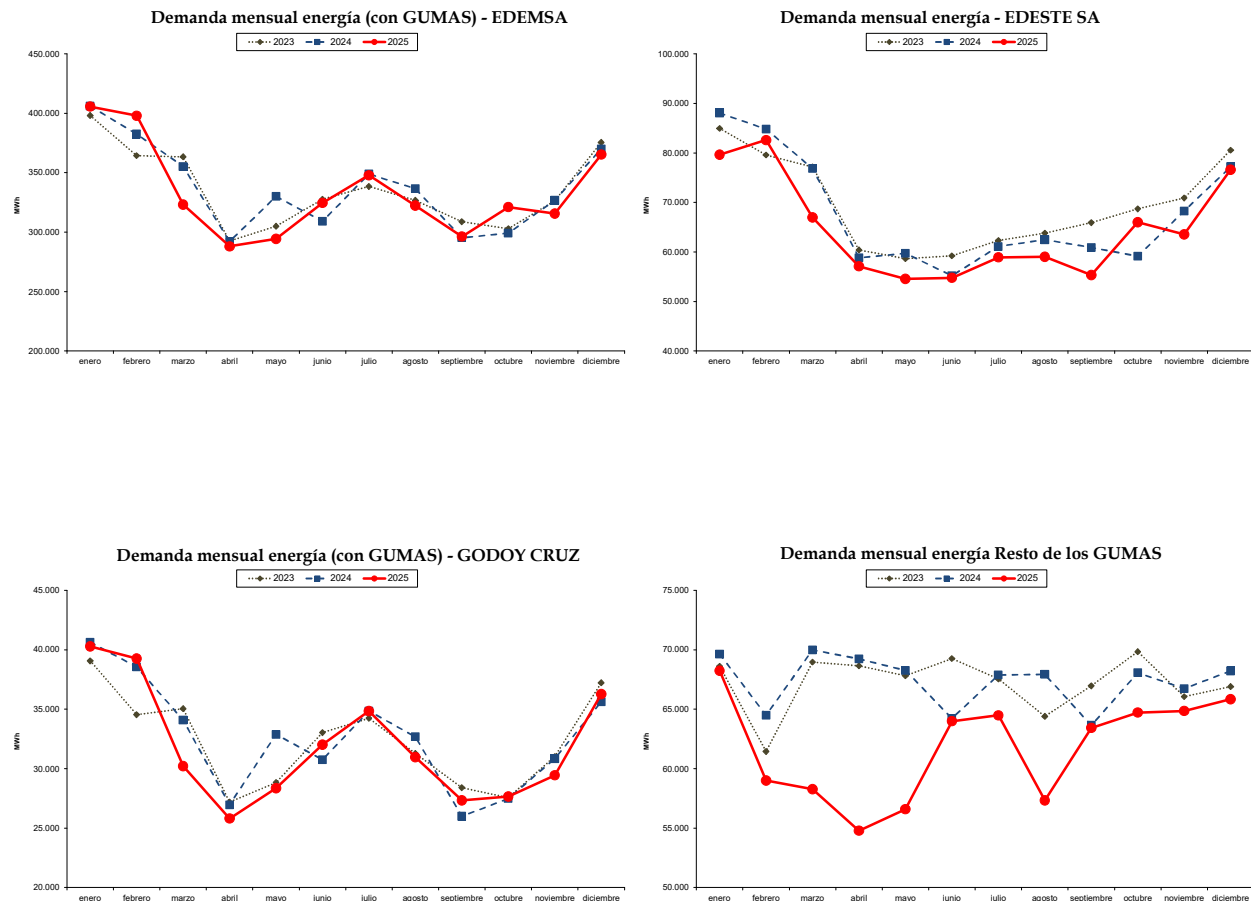
Balance eléctrico MENDOZA		2 025												TOTAL
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
DEMANDA CUYO		880 961	875 605	695 838	585 726	608 497	682 457	735 201	668 906	616 782	672 631	697 305	815 679	8 535 588
DEMANDA MENDOZA		605 835	590 614	488 874	434 663	443 227	485 976	517 281	479 684	451 259	488 032	483 063	554 941	6 023 449
Interc. Mza / MEM		53 457	94 429	123 463	40 654	137 087	307 123	221 940	142 466	11 155	108 994	234 857	111 153	1 586 778
Interc. Mza / San Juan		-45 596	-67 397	-68 688	-3 557	-53 144	-71 729	-54 984	-50 384	14 397	16 108	-54 309	-73 182	-512 464
Intercambio Neto Mendoza		7 862	27 033	54 775	37 097	83 943	235 394	166 956	92 082	25 552	125 103	180 548	37 971	1 074 314
Intercambio Neto: signo (-) significa exportación de energía eléctrica y signo (+) significa importación de energía.														
CENTRALES														
NIHUL N° 1	NIH1H1	32 311	43 188	27 099	8 350	2 461	31 248	9 421	0	21 473	18 282	32 303	37 484	263 621
NIHUL N° 2	NIH2H1	13 648	0	0	0	0	0	0	0	0	0			13 648
NIHUL N° 3	NIH3H1	5 498	0	0	0	0	0	0	0	0	0			5 498
HDR NIHUL IV (EMSE SE)	NIH4H1	13 150	10 197	5 162	4 473	0	0	0	0	9 985	9 895	9 196	9 751	71 809
AGUA DEL TORO	ADTOH1	49 434	39 880	12 397	8 417	5 815	12 640	10 354	11 556	11 710	19 147	21 823	32 536	235 709
REY UNOS GENER	LREYH1	39 033	25 324	19 631	18 039	12 149	9 261	16 931	19 075	20 373	25 012	17 794	26 377	248 998
TIGRE	ETIGH1	7 167	5 954	3 055	3 512	726	0	0	1 825	2 089	3 910	3 266	3 877	35 382
CONSORCIO POTRERILLOS	CACHH1	67 755	73 152	67 440	39 527	33 620	17 214	17 558	18 204	29 459	35 250	32 670	35 573	467 422
CARRIZAL	CARRH1	8 125	8 974	3 683	10 102	798	0	0	4 105	6 991	7 896	4 724	7 700	63 098
A. CONDARCO	CONDH1	30 706	31 184	31 645	19 053	16 009	8 173	7 282	8 230	14 206	17 343	16 536	18 087	218 455
25 DE MAYO	COROHI	4 100	3 579	1 957	2 154	344	0	0	1 155	1 333	2 423	2 029	2 536	21 610
SAN MARTIN	SMARH1	2 794	2 778	2 046	1 629	1 061	0	0	0	832	1 279	157	800	13 376
PAH LUJANITA EN	LUJAH1	805	705	594	467	387	0	0	90	357	465	519	447	4 835
PAH CT MENDOZA - ENARSA	LDCH1	462	543	461	580	646	484	521	525	611	674	663	657	6 827
PAH DIQUE TIBURCIO BENEGAS	PAHBENEG	859	871	342	1 002	97	0	0	466	652	1 072	569	828	6 758
PAH LUNLUNTA - [EMESA]	PAHLUNLG	3 520	3 865	3 633	1 949	613	253	223	65	1 277	1 864	1 455	1 759	20 476
PAH CAN.COQUE GUAYMALLEN SALTO6	PAHGUA6G	681	650	500	383	336	41	55	110	315	387	422	390	4 270
PAH CALBUCA SALTO7	PAHGUA7G	700	684	560	398	350	42	61	115	315	392	436	403	4 455
PAH CAN.COQUE GUAYMALLEN SALTO8	PAHGUA8G	692	632	515	377	326	39	58	109	297	372	412	381	4 210
PAH TRIPLE SALTO UNIFICADO	PAHTRIPG	243	241	61	298	0	0	0	142	178	318	147	230	1 859
PAH SALTO 11	PAHGUA11G	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42
CRUZ DE PIEDRA	CDPI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
C. TERMICAS MENDOZA PLUS	CTMENPLG	193 175	165 564	142 852	184 619	185 569	49 955	171 152	171 710	167 761	66 487			1 498 843
C. TERMICAS MENDOZA SA	CTMENZAG	27 269	48 653	9 938	5 162	4 428	14 040	2 944	21 753	5 720	152	21 829	181 470	343 358
LUJAN DE CUYO COGENERAC. PUERTO	LUJUCUYOC	63 745	57 817	65 549	64 118	67 019	63 355	63 950	67 316	57 450	61 217	50 245	31 724	713 506
CT ANCHORIS - METHAX	ANCH	5 074	9 291	6 929	131	6 204	16 073	16 456	12 322	993	213	1 209	1 619	76 514
CT ACONCAGUA ENERGIA AUTOGENER	ACONCAGA	5	0	6	0	0	0	0	6	10	8	4	3	43
GENNEBIA S.A.EOLICOS	GENNEIAG	18 786	22 556	21 314	16 904	15 133	23 178	28 509	42 515	63 151	77 343	72 338	98 490	500 218
PQUE SOLAR FTV PASIP PALMIRA	PASIFV	303	251	189	161	149	129	117	151	227	242	274	298	2 490
PQUE FOTOV. SOLAR DE LOS ANDES	PFSOLAAG	1 453	1 242	1 050	887	782	713	654	890	1 217	1 444	1 388	1 490	13 210
PQUE SOLAR HELIOS SANTA ROSA	HESRFV	1 513	1 274	983	882	737	670	647	841	1 110	1 445	1 385	1 514	13 002
PQUE SOLAR HELIOS SANTA ROSA 2	PSHEL2G	1 564	1 321	1 021	912	761	696	658	875	1 165	1 451	1 426	1 554	13 402
PQUE SOLAR COPEROTE I	COP'FV								60	698	857	829	911	3 354
PQUE SOLAR EL MARCADO I	MAR'FV									9	1 229	1 400	1 532	4 169
PQUE SOLAR EL QUEMADO	QUE'FV												11 135	11 135
Generación Distribuida (FV)		3 361.4	3 213.9	3 486.3	3 078.0	2 764.0	2 378.0	2 775.2	3 390.6	3 742.1	4 860.1	5 069.2	5 414.6	43 533
Generación Mendoza		597 973	563 582	434 099	397 566	359 284	250 582	350 325	387 602	425 707	362 930	302 516	516 970	4 949 135
Generación Hidroeléctrica		281 725	252 400	180 781	120 712	75 738	79 395	62 463	65 772	122 452	145 983	145 122	179 816	1 712 359
Generación Térmica		289 267	281 325	225 274	254 030	263 220	143 423	254 502	273 108	231 935	128 076	73 287	214 816	2 632 263
Generación Solar (FV)		26 981	29 857	28 043	22 824	20 326	27 765	33 359	48 722	71 320	88 871	84 107	122 338	604 513
Generación Hidroeléctrica		47%	45%	42%	30%	21%	32%	18%	17%	29%	40%	48%	35%	35%
Generación Térmica		48%	50%	52%	64%	73%	57%	73%	70%	54%	35%	24%	42%	53%
Generación Solar (FV)		4.5%	5.3%	6.5%	5.7%	5.7%	11.1%	9.5%	12.6%	16.8%	24.5%	27.8%	23.7%	12.21%

Anexo II: Evolución demanda Mendoza: compra de energía. Periodo 2005–2025.

Evolución demanda anual 2005/2025 [en MWh] Área Mendoza

	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
GUMAS																						
Eco de los Andes Tunuyán	10.734	9.911	9.887	9.467	8.508	8.703	8.428	8.474	8.035	8.132	8.281	7.664	7.626	6.807	6.770	4.835	5.451	6.709	6.945	5.478	4.986	-8,9%
Libertad G. Cruz	8.428	8.380	7.950	8.101	7.088	6.688	6.548	6.618	6.568	6.151	5.755	5.512	5.796	5.149	4.706	4.167	3.857	4.011	0	0	0	14,1%
Minerías Capdeville	67.122	61.999	66.665	68.130	77.048	71.425	72.254	76.074	77.369	67.977	83.284	67.690	72.178	78.544	79.415	65.669	74.094	79.011	72.990	54.830	62.557	-13,0%
Quilmes G. Cruz	13.793	16.141	19.082	20.033	20.128	19.241	18.506	17.808	17.142	16.907	17.855	15.841	16.325	16.040	15.355	16.249	17.844	16.724	17.364	16.889	14.694	-2,4%
Refinería LDC YPF-13M2	200.674	205.643	202.241	198.079	204.083	202.719	212.122	211.015	224.640	233.100	242.907	243.063	246.347	264.613	256.276	260.741	257.950	259.309	268.474	277.583	271.003	-1,7%
Yacim. Mza. PSD-33M2	116.491	116.901	107.763	91.688	79.812	89.403	79.202	80.467	80.745	83.565	75.932	68.780	76.308	75.945	84.863	78.977	71.365	88.707	89.631	83.451	82.009	-1,7%
Yacim. Mza. PSD-60M2	134.413	154.444	154.444	116.164	109.986	102.191	121.222	151.177	102.926	101.104	105.007	120.227	119.924	114.680	81.810	89.496	91.633	88.344	46.455	64.154	111.573	73,9%
Yac. Vizcarrales EXATA, PSU	141.004	205.035	260.353	280.353	292.082	294.314	281.996	295.869	310.290	318.250	315.762	315.762	295.313	313.214	330.318	308.560	227.328	195.159	208.996	181.928	113.546	-37,6%
Yac. Vizcarrales EXATA, ZB	82.272	123.735	89.886	68.631	25.467	56.286	17.032	5.834	7.73	34.180	42.784	40.844	40.844	42.145	43.748	44.535	42.933	40.742	42.963	40.169	0	-1,7%
Electro Alacales Ex-Accesos ZB	46.966	49.133	46.693	50.534	52.159	54.487	58.590	52.320	38.224	34.180	28.799	29.633	29.589	29.102	29.950	27.754	29.835	41.244	31.273	36.071	37.475	3,9%
Rayen Curá (Planta 2) (3)	1.317	15.075	12.534	16.956	18.937	6.262	15.107	32.924	28.799	28.799	26.977	29.633	29.589	29.102	29.950	27.754	29.835	41.244	31.273	36.071	37.475	3,9%
Keghart	1.317	15.075	12.534	16.956	18.937	6.262	15.107	32.924	28.799	28.799	26.977	29.633	29.589	29.102	29.950	27.754	29.835	41.244	31.273	36.071	37.475	3,9%
Stein	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-11,0%
Petroquímica Cuyo	11.740	24.330	14.686	74.949	82.233	84.497	85.318	86.052	87.168	83.990	87.232	88.129	83.961	83.658	71.588	73.641	80.682	78.685	83.369	85.512	76.116	-10,0%
Aceros Cuyanos (Luján de Cuyo)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CENOSUD (Jumbo Godoy Cruz)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SHOFEC Arg. Piedras Coloradas (4)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Chofares Herrados (5)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PSUD (PSUD-2MAY) (6)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PSUD (PSUD-LMY) (6)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YPF Pta Bombeo El Sotado (7) (YFF-SOM)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YFF Bajo Río Tunuyán (8) (YFF-RTMY)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Globe Metale SRL (GLOBLMY) (4)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Petrolera Aconcagua Energía (PETRAMY)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Petroquímica Comodoro Rivadavia (POCRMAM)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total GUMAS	891.057	976.167	937.384	1.018.484	988.597	1.013.647	1.028.662	1.061.371	1.273.325	1.348.357	1.320.032	1.326.842	1.457.013	1.418.316	1.272.811	1.281.871	1.281.871	1.170.788	1.149.623	1.096.055	1.030.13	-1,8%
variación anual	3,4%	-0,4%	-0,4%	8,7%	-2,9%	2,5%	-1,0%	2,2%	3,2%	20,0%	5,9%	-2,1%	0,5%	9,8%	-2,7%	-12,3%	2,4%	0,7%	-8,7%	-1,8%	-4,7%	-8,7%
variación respecto 1997	88,8%	106,5%	98,6%	115,8%	109,5%	114,8%	112,6%	118,0%	124,9%	168,8%	185,7%	179,3%	181,2%	208,6%	200,6%	163,5%	169,7%	171,6%	148,1%	143,6%	132,3%	17
cantidad de GUMAS activos	12	12	13	14	14	14	13	16	16	19	20	20	20	21	21	21	20	19	17	17	17	17
Distribuidoras (9) (sin GUMAS)																						
Corp. Godoy Cruz	301.181	323.716	339.495	338.415	345.198	368.282	370.223	393.312	397.886	401.416	407.020	401.167	392.282	366.807	360.560	355.647	353.514	373.465	370.058	374.446	367.776	1,2%
EDISA	2.832.643	2.965.956	3.121.358	3.115.576	3.170.552	3.378.719	3.476.677	3.572.603	3.701.957	3.547.533	3.623.700	3.437.365	3.504.053	3.363.810	3.359.248	3.418.386	3.417.110	3.655.839	3.682.795	3.728.171	3.663.980	1,2%
EDISTESA	213.700	228.061	236.386	239.340	257.191	279.161	285.432	311.308	320.745	319.602	320.638	320.486	333.689	314.580	324.506	328.551	315.734	347.592	336.987	330.901	316.887	-1,8%
EMSE	-32.267	-35.500	-34.358	-36.262	-42.702	-44.528	-45.794	-65.108	-62.565	-67.304	-59.605	-35.509	-31.550	-29.479	-27.968	-27.898	-25.984	-28.468	-27.488	-29.254	-27.139	6,4%
Edisa y. C. S. A.	147.472	146.901	146.901	146.221	155.981	163.031	178.067	184.123	194.671	190.033	190.071	167.220	188.452	193.067	180.026	191.641	192.060	208.631	212.438	206.127	192.527	-2,2%
A.L.O. Verde y. A. del R. G. and	9.443	10.570	10.711	11.350	11.610	11.635	13.085	13.409	14.365	14.365	15.979	15.907	15.652	16.328	15.296	15.186	15.519	15.779	16.439	16.460	15.894	0,1%
Costa del Boven	54.119	59.234	61.934	66.926	68.227	67.425	72.216	75.950	81.833	85.454	91.900	89.561	90.408	90.039	85.622	86.448	87.367	88.738	92.007	92.166	88.682	0,2%
CECSA	4.591	5.139	5.052	5.505	6.032	6.352	6.881	7.424	7.720	8.200	8.382	8.439	8.700	8.471	8.224	8.569	8.538	9.026	9.088	8.651	8.007	-4,8%
Mediano	3.385	3.498	3.794	4.190	4.496	4.637	4.980	5.431	6.205	6.637	7.653	7.770	8.003	7.610	7.178	7.100	6.688	6.918	6.876	6.651	6.561	-3,3%
Monte Coronado	61.900	66.154	69.251	71.559	74.010	75.604	81.344	84.124	87.164	89.215	91.997	88.460	92.897	91.144	87.366	89.499	87.649	88.703	88.494	88.020	84.486	-0,6%
Popul.ar. Rivadavia	7.761	9.007	8.434	8.013	9.437	9.417	9.366	9.681	9.501	9.030	8.724	7.639	9.090	9.360	8.114	8.988	8.502	9.459	9.500	7.338	7.053	-22,8%
Sant. a. Rosa	40.513	39.451	39.161	40.551	43.665	45.811	54.435	57.285	60.860	60.131	57.595	49.479	54.069	52.371	48.533	52.998	49.342	55.833	60.398	56.291	55.066	-6,8%
Sud. R. Tunuyán	3.633.867	3.842.759	4.008.120	4.012.386	4.103.697	4.365.547	4.506.913	4.648.542	4.820.351	4.664.254	4.764.654	4.557.987	4.665.343	4.484.108	4.436.704	4.535.013	4.516.218	4.831.505	4.857.591	4.885.967	4.779.780	-2,2%
Total Distribuidoras	5.7%	5,7%	4,3%	0,1%	2,3%	6,4%	3,2%	3,2%	3,7%	-3,2%	2,2%	-4,3%	2,4%	-3,9%	-0,6%	1,8%	-0,4%	7,0%	0,5%	0,6%	-2,2%	-2,2%
variación anual	5,7%	5,7%	4,3%	0,1%	2,3%	6,4%	3,2%	3,2%	3,7%	-3,2%	2,2%	-4,3%	2,4%	-3,9%	-0,6%	1,8%	-0,4%	7,0%	0,5%	0,6%	-2,2%	-2,2%
variación respecto 1997	20,0%	26,8%	32,4%	32,6%	34,6%	44,2%	48,8%	53,6%	59,2%	54,1%	57,4%	50,6%	54,1%	48,1%	47,2%	48,8%	40,2%	59,6%	60,5%	61,4%	57,8%	57,8%
Demandas Mendoza	4.524.924	4.818.926	4.945.505	5.030.870	5.092.294	5.379.194	5.510.279	5.678.204	5.881.722	5.937.580	6.113.010	5.878.019	5.992.186	5.941.121	5.875.020	5.778.566	5.789.029	6.113.376	6.028.379	6.035.590	5.875.835	-2,6%
variación anual	5,3%	6,5%	2,6%	1,7%	1,2%	5,6%	2,4%	3,0%	3,8%	0,9%	3,0%	-3,8%	1,9%	1,2%	-0,8%	-1,1%	-1,6%	0,2%	5,6%	-1,4%	0,1%	-2,6%
variación respecto 1997	23,3%	37,7%	41,3%	43,6%	45,3%	53,7%	57,5%	62,3%	68,1%	69,7%	74,7%	68,0%	71,2%	68,6%								

Anexo III: Demanda mensual de energía EDEMSA, EDESTE¹⁸, Coop. GODOY CRUZ y GUMAS que no están bajo la Jurisdicción de Distribuidoras. Años 2023, 2024 y 2025.



¹⁸ EDESTE no posee GUMA en su Jurisdicción.

Anexo IV: Resumen Variaciones de Demanda MEM, Cuyo y Mendoza (Compra de Distribuidoras y GUMAS)

Resumen Variaciones de Demanda. Período 2010/2025

Variación Demanda Área CUYO y MEM

Área	Un.	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. % respecto a: 2024
Mercado Eléctrico Mayorista	GWh	110.786	116.417	121.312	125.234	126.467	132.110	133.111	132.530	133.010	128.920	127.306	133.882	138.760	140.883	140.219	141.249	↑ 0,7%
Cuyo:	GWh	7.073,4	7.332,1	7.597,7	7.932,1	8.076,6	8.334,8	8.125,6	8.201,1	8.093,3	8.056,6	7.987,9	8.011,0	8.503,1	8.431,4	8.564,6	8.325,1	↓ -2,8%
Mendoza	GWh	5.379,2	5.510,1	5.677,2	5.880,5	5.934,7	6.112,7	5.877,1	5.994,2	5.941,6	5.875,5	5.778,9	5.789,2	6.113,6	6.029,0	6.035,4	5.874,9	↓ -2,7%
San Juan	GWh	1.694,1	1.822,0	1.920,5	2.051,6	2.141,9	2.222,1	2.248,5	2.206,8	2.151,7	2.181,1	2.209,0	2.221,8	2.389,5	2.402,5	2.529,3	2.450,2	↓ -3,1%

Variación Demanda Mendoza

Área	Un.	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. % respecto a: 2024
Coop. Alto Verde	GWh	163,0	178,1	184,1	194,7	190,0	190,1	167,2	188,5	193,1	180,0	191,6	192,1	208,6	212,4	206,1	192,5	↓ -6,6%
Coop. Bowen	GWh	11,6	13,1	13,4	14,4	14,3	16,0	15,9	15,7	16,3	15,3	15,2	15,5	15,8	16,4	16,5	15,9	↓ -3,4%
Coop. CECSAGAL	GWh	67,4	72,2	75,9	81,8	85,5	91,5	89,6	90,4	90,0	85,6	86,4	87,4	88,7	92,0	92,2	88,7	↓ -3,8%
Coop. Medrano	GWh	6,4	6,9	7,4	7,7	8,2	8,4	8,4	8,7	8,5	8,2	8,6	8,5	9,0	9,1	8,7	8,0	↓ -7,4%
Coop. Monte Comán	GWh	4,6	5,0	5,4	6,2	6,6	7,7	7,8	8,0	7,6	7,2	7,1	6,9	6,9	6,9	6,7	6,6	↓ -1,4%
Coop. Popular Rivadavia	GWh	75,6	81,3	84,1	87,2	89,2	92,0	88,5	92,9	91,1	87,4	89,5	87,6	88,7	88,5	88,0	84,5	↓ -4,0%
Coop. Santa Rosa	GWh	9,4	9,4	9,7	9,5	9,0	8,7	7,6	9,1	9,4	8,1	9,0	8,5	9,5	9,5	7,3	7,1	↓ -3,9%
Coop. Sud Río Tunuyán	GWh	45,8	54,4	57,3	60,9	60,1	57,6	49,5	54,1	52,4	48,5	52,9	49,3	55,8	60,4	56,3	55,1	↓ -2,2%

⁽¹⁾ Datos DISTROCUYO

Anexo V: Balances de Compra y Venta de Energía Distribuidoras de Mendoza

Balance Compra⁽¹⁾ y Venta⁽²⁾ Energía Mendoza
En MWh. 2005/2025

		2 007	2 008	2 009	2 010	2 011	2 012	2 013	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	var. %
Coop. Alto Verde	Compra	146 901	148 221	155 981	163 031	178 067	184 123	194 671	190 033	190 071	167 220	188 452	193 067	180 026	191 641	192 060	208 631	212 438	206 127	192 527	-6.6%
	Venta	129 285	131 089	138 332	145 445	158 881	162 545	173 006	165 615	172 128	149 336	175 964	173 438	161 437	172 741	171 886	185 871	188 687	183 396	169 091	-7.8%
	Pérdidas en MWh	17 616	17 132	17 649	17 586	19 187	21 578	21 664	24 418	17 942	17 884	12 488	19 629	18 589	18 900	20 175	22 760	23 751	22 731	23 436	3.1%
	Pérdidas %	12.0%	11.6%	11.3%	10.8%	10.8%	11.7%	11.1%	12.8%	9.4%	10.7%	6.6%	10.2%	10.3%	9.9%	10.5%	10.9%	11.2%	11.0%	12.2%	1.1%
Coop. Cospac Bow	Compra	10 711	11 350	11 610	11 635	13 085	13 409	14 365	14 308	15 979	15 907	15 652	16 326	15 296	15 186	15 519	15 779	16 439	16 460	15 894	-3.4%
	Venta	9 267	9 722	10 408	10 285	11 647	11 896	12 936	12 651	14 105	14 119	13 909	15 088	14 128	13 796	14 166	14 304	15 333	15 252	14 749	-3.3%
	Pérdidas en MWh	1 443	1 628	1 202	1 350	1 438	1 513	1 429	1 657	1 874	1 788	1 742	1 239	1 168	1 390	1 354	1 474	1 106	1 208	1 145	-5.2%
	Pérdidas %	13.5%	14.3%	10.4%	11.6%	11.0%	11.3%	9.9%	11.6%	11.7%	11.2%	11.1%	7.6%	7.6%	9.2%	8.7%	9.3%	6.7%	7.3%	7.2%	-0.1%
CECSAGAL	Compra	61 934	65 926	68 227	67 425	72 216	75 950	81 833	85 454	91 500	89 561	90 408	90 039	85 622	86 448	87 367	88 738	92 007	92 166	88 682	-3.8%
	Venta	55 586	57 997	60 984	59 287	63 077	67 567	71 748	74 187	79 759	79 825	78 482	79 263	74 941	76 146	76 381	78 179	79 572	80 136	77 336	-3.5%
	Pérdidas en MWh	6 348	7 930	7 243	8 138	9 139	8 382	10 086	11 267	11 740	9 737	11 926	10 776	10 681	10 302	10 986	10 560	12 435	12 030	11 346	-5.7%
	Pérdidas %	10.2%	12.0%	10.6%	12.1%	12.7%	11.0%	12.3%	13.2%	12.8%	10.9%	13.2%	12.0%	12.5%	11.9%	12.6%	11.9%	13.8%	13.1%	12.8%	-0.3%
Coop. de Medrano	Compra	5 052	5 505	6 032	6 352	6 881	7 424	7 720	8 200	8 382	8 439	8 700	8 471	8 224	8 569	8 538	9 026	9 088	8 651	8 007	-7.4%
	Venta	4 502	4 968	5 465	5 786	6 274	6 878	7 085	7 563	7 697	7 766	8 039	7 748	7 489	7 905	7 873	8 249	8 372	7 942	7 316	-7.9%
	Pérdidas en MWh	550	536	566	566	607	546	636	637	685	673	661	723	735	665	665	776	716	708	691	-2.5%
	Pérdidas %	10.9%	9.7%	9.4%	8.9%	8.8%	7.3%	8.2%	7.8%	8.2%	8.0%	7.6%	8.5%	8.9%	7.8%	7.8%	8.6%	7.9%	8.2%	8.6%	0.4%
Coop. Monte Comán	Compra	3 794	4 190	4 496	4 637	4 980	5 431	6 205	6 637	7 770	8 003	7 610	7 178	7 100	6 868	6 918	6 876	6 651	6 561	6 561	-1.4%
	Venta	3 332	3 695	4 063	4 268	4 660	5 067	5 661	5 985	6 971	7 024	6 984	6 718	6 113	6 069	5 891	5 883	6 033	6 175	6 011	-1.7%
	Pérdidas en MWh	462	496	433	368	320	364	544	652	803	746	1 019	882	1 065	1 031	977	1 035	843	477	550	25.4%
	Pérdidas %	12.2%	11.8%	9.6%	7.9%	6.4%	6.7%	8.8%	9.8%	8.9%	9.6%	12.7%	11.7%	14.8%	14.5%	14.2%	15.0%	12.3%	7.2%	8.4%	1.2%
Coop. Popular Rivada	Compra	69 251	71 559	74 010	75 804	81 344	84 124	87 164	89 215	91 997	88 460	92 897	91 144	87 366	89 499	87 649	88 703	88 494	88 020	84 486	-4.0%
	Venta	61 034	63 744	65 560	67 566	73 327	76 750	80 580	82 430	86 000	81 295	85 462	84 661	80 186	81 690	79 993	78 597	80 489	81 275	77 591	-4.5%
	Pérdidas en MWh	8 217	7 816	8 450	8 238	8 018	7 365	6 585	6 785	5 997	7 165	7 434	6 483	7 180	7 809	7 656	10 106	8 005	6 745	6 895	1.0%
	Pérdidas %	11.9%	10.9%	11.4%	10.6%	9.9%	8.8%	7.6%	7.8%	6.5%	8.1%	8.0%	7.1%	8.2%	8.7%	8.7%	11.4%	9.0%	7.7%	8.2%	0.5%
Coop. Santa Rosa	Compra	8 434	8 013	9 437	9 417	9 366	9 681	9 501	9 030	8 724	7 639	9 090	9 360	8 114	8 988	8 502	9 459	9 500	8 343	8 893	6.6%
	Venta	7 795	7 281	8 740	8 576	8 461	8 815	8 608	8 211	7 917	6 962	8 342	8 661	7 571	8 470	7 972	8 800	8 710	7 872	8 302	5.5%
	Pérdidas en MWh	640	732	698	841	905	867	893	819	807	677	749	700	542	518	530	658	790	470	591	25.7%
	Pérdidas %	7.6%	9.1%	7.4%	8.9%	9.7%	9.0%	9.4%	9.1%	9.2%	8.0%	8.2%	7.8%	6.7%	5.8%	6.2%	7.0%	8.3%	5.6%	6.8%	1.0%
Coop. Sud Rio Tunuyú	Compra	39 161	40 551	43 665	45 811	54 435	57 285	60 860	60 131	57 595	49 479	54 069	52 371	48 533	52 898	49 342	55 333	60 398	56 291	55 066	-2.2%
	Venta	34 842	36 912	39 262	41 159	49 994	51 705	54 019	55 006	51 960	44 085	48 088	46 191	42 880	46 218	44 752	48 209	53 861	48 569	48 922	0.7%
	Pérdidas en MWh	4 319	3 640	4 403	4 652	4 440	5 580	6 840	5 125	5 634	5 395	5 981	6 181	5 653	6 679	4 590	7 624	6 537	7 722	6 144	-20.4%
	Pérdidas %	11.0%	9.0%	10.1%	10.2%	8.2%	9.7%	11.2%	8.5%	9.8%	10.9%	11.1%	11.8%	11.6%	12.6%	9.3%	13.7%	10.8%	13.7%	11.2%	-2.6%
EDEMISA	Compra	3 277 238	3 345 209	3 405 673	3 611 652	3 709 275	3 857 400	4 015 400	4 053 475	4 193 374	3 975 635	4 063 446	3 955 373	3 894 415	3 751 286	3 838 662	4 120 006	4 030 318	4 052 366	4 002 872	-1.2%
	Venta	2 880 191	2 962 815	3 025 368	3 194 622	3 303 156	3 424 317	3 564 500	3 619 877	3 745 773	3 482 858	3 522 977	3 449 158	3 309 418	3 119 132	3 203 951	3 405 030	3 405 143	3 372 991	3 325 426	-1.4%
	Pérdidas en MWh	397 047	382 394	380 305	417 031	406 119	433 083	450 901	433 598	447 601	492 777	540 468	506 215	584 997	632 154	634 711	714 976	625 175	679 374	677 446	0.3%
	Pérdidas %	12.1%	11.4%	11.2%	11.5%	10.9%	11.2%	11.2%	10.7%	10.7%	12.4%	13.3%	12.8%	15.0%	16.9%	16.8%	17.4%	15.5%	16.8%	16.9%	0.2%
EDESTE	Compra	581 625	594 656	630 650	663 073	705 807	748 736	783 063	782 600	792 538	754 963	800 959	782 970	764 864	788 880	771 581	830 669	832 174	812 550	775 162	-4.6%
	Venta	556 567	566 829	595 119	618 721	669 557	710 845	750 122	748 764	772 687	718 111	761 117	753 946	719 101	742 604	718 733	773 558	794 999	775 276	737 741	-4.8%
	Pérdidas en MWh totales	25 057	27 827	35 530	44 352	36 250	37 891	32 940	33 836	19 850	36 853	39 842	29 024	45 764	46 276	52 848	57 111	37 175	37 275	37 421	0.4%
	Pérdidas % (con venta a Cooperativas)	4.3%	4.7%	5.6%	6.7%	5.1%	5.1%	4.2%	4.3%	2.5%	4.9%	5.0%	3.7%	6.0%	5.9%	6.8%	6.9%	4.5%	4.6%	4.8%	0.2%
Coop. Godoy Cruz	Compra	366 528	373 408	384 144	406 975	408 373	431 271	434 637	437 112	442 666	433 267	423 490	396 566	388 145	379 817	375 215	390 189	387 422	391 334	382 470	-2.3%
	Venta	322 195	335 172	342 574	360 351	365 572	391 905	393 947	397 056	404 725	394 399	382 162	362 013	341 295	335 691	333 917	342 624	346 483	349 268	333 284	-4.6%
	Pérdidas en MWh	44 333	38 236	41 570	46 624	42 802	39 366	40 690	40 056	37 941	38 867	41 328	34 553	46 849	44 126	41 298	47 565	40 939	42 066	49 186	16.9%
	Pérdidas %	12.1%	10.2%	10.8%	11.5%	10.5%	9.1%	9.4%	9.2%	8.6%	9.0%	9.8%	8.7%	12.1%	11.6%	11.0%	12.2%	10.6%	10.7%	12.9%	2.1%
Venta Intere empresa		-34 433	-36 354	-42 803	-44 659	-45 794	-65 109	-65 109	-67 304	-58 605	-35 509	-31 950	-29 479	-27 968	-27 898	-25 987	-28 468	-27 489	-29 254	-27 139	-7.2%
Resto Gumas (no conect. a Distribuidoras)		759 370	755 894	714 459	742 069	732 416	704 887	709 953	728 833	742 631	748 321	738 304	836 151	856 072	886 812	829 745	801 167	806 480	808 333	741 545	-8.3%
Total Mendoza	Compra	4 950 328	5 032 813	5 092 123	5 379 110	5 509 944	5 677 080	5 880 442	5 934 669	6 112 604	5 876 677	5 994 155	5 941 580	5 875 528	5 778 897	5 789 216	6 113 563	6 028 906	6 035 330	5 874 910	-2.7%
	Venta Total (sin intercambios)	4 444 420	4 544 447	4 594 072	4 829 457	4 980 852	5 120 649	5 304 736	5 375 867	5 561 849	5 264 161	5 330 611	5 325 167	5 152 306	5 009 048	5 013 427	5 238 917	5 271 435	5 225 529	5 061 902	-3.1%
	Pérdidas en MWh	505 907	488 366	498 051	549 654	529 092	556 432	575 706	558 802	550 755	612 517	663 544	616 413	723 222	769 848	775 789	874 646	757 471	809 801	813 009	0.4%
	Pérdidas %	10.2%	9.7%	9.8%	10.2%	9.6%	9.8%	9.8%	9.4%	9.0%	10.4%	11.1%	10.4%	12.3%	13.3%	13.4%	14.3%	12.6%	13.4%	13.8%	0.4%

Nota 1: la energía comprada y vendida (facturada) por las Distribuidoras incluye la energía de la venta interempresa

Nota 2: las variaciones en las pérdidas anuales pueden estar influenciadas por las diferencias en los períodos de facturación entre la compra y la venta: mientras que la compra considera la energía realmente demandada en cada período, la energía facturada por las Distribuidoras (venta) posee un retraso en su facturación por el mismo proceso de lectura y facturación, tanto de los usuarios con lecturas mensuales como los bimestrales.

ⁱLa codificación de los suministros de Grandes Demandas se realizó originalmente mediante un convenio realizado entre el EPRE y el Observatorio de Energía y Producción de la Universidad Nacional de Cuyo en el año 2012. Luego el EPRE ha ido actualizando esta base de datos con los nuevos usuarios de Grandes Demandas que se han ido incorporando hasta el momento.

ⁱⁱCLANAE 2010 aprobado por el Instituto Nacional de Estadística y Censos (INDEC), a través de la resolución 825, en el marco de la Ley N° 17.622, basada en la CIU (Clasificación Internacional Industrial Uniforme, OUN) revisión 4.