

EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA ELÉCTRICA DE MENDOZA Y CUYO

INFORME ANUAL 2024.

Índice

Contenido

Balance Eléctrico de Mendoza	3
Análisis periodo 2024	3
Demanda.....	3
Generación	3
Intercambios eléctricos	5
Análisis periodo 1997/2024.....	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	21
Por Rama de Actividad Económica	21
Por sector del PBG de Mendoza	24
Conclusiones.....	26

Informe Demanda Mendoza y Cuyo. Año 2024

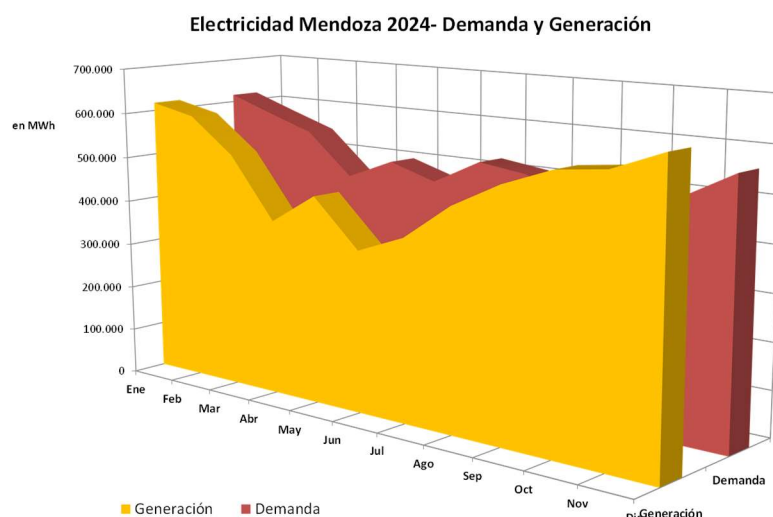
BALANCE ELÉCTRICO DE MENDOZA

ANÁLISIS PERIODO 2024

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 2024 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 y enero) y, en menor medida, durante los meses de invierno (julio y agosto). Los meses veraniegos de mayor demanda del 2024 fueron, en promedio 18% superiores a los del resto del año. El mes de máxima demanda (enero) fue un 36% superior al de menor consumo (septiembre).



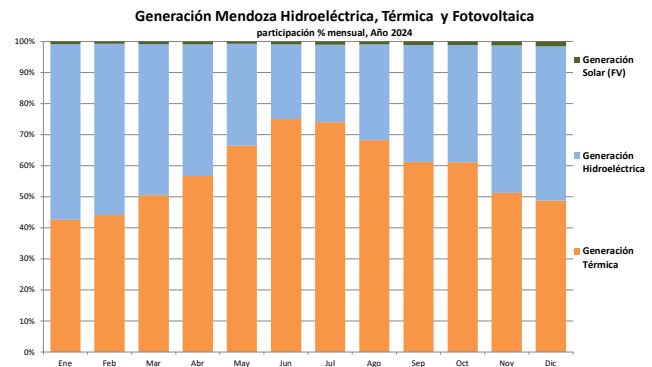
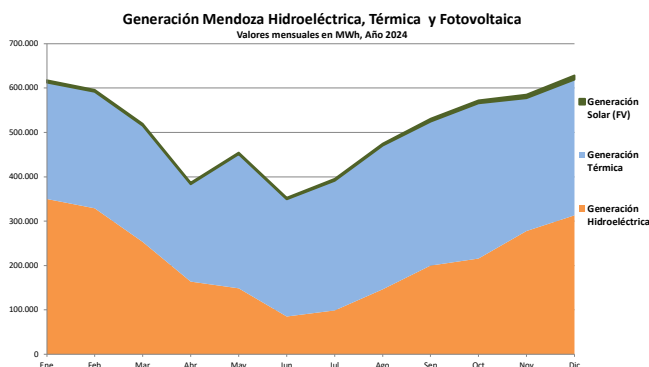
Generación

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 36% a la generación de invierno. La generación hidráulica durante los meses de verano (periodo: enero/marzo y octubre/diciembre) del 2024 fue superior a la de invierno (+107%). La Generación fotovoltaica de verano fue un 52% superior a la de invierno. Por otro lado, la generación térmica durante el 2024 tuvo un comportamiento levemente superior en el verano respecto de la del invierno: +1%.

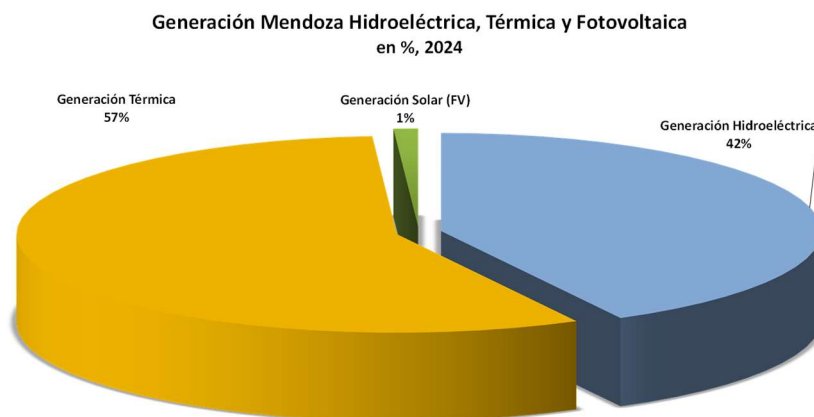
¹ Para este análisis se ha estimado la Demanda correspondiente a DISTROCUYO, ya que permite hacerla comparable con la Generación local e Intercambios interprovinciales de energía eléctrica.

A continuación, se aprecia gráficamente la generación mensual del año 2024, térmica, hidroeléctrica y fotovoltaica, tanto en MWh como en términos relativos (%).



La generación hidroeléctrica en el año 2024 aportó el 42,2% de la producción local, la generación térmica alcanzó una participación del 56,8% y la, aún incipiente, generación fotovoltaica alcanzó una participación de 1%. En el mes de Junio de 2024 la generación térmica alcanzó una participación del 75%.

La generación global de Mendoza (6.113.326 MWh) en el 2024 se **incrementó un 23,3%** en relación con el año anterior, como consecuencia de las **subas de un 57,2%** de la generación **hidroeléctrica**, **6,1%** de la generación **térmica** y **42,6%** de la generación **fotovoltaica**, en relación con el año 2023.



La generación térmica del 2024 de Mendoza (3.470.176 MWh) aumentó un 6,1% en relación con la del año anterior. Es necesario destacar que a partir del mes de Jul`19 comenzó a inyectar energía una máquina de cogeneración de Central Puerto. En Sep`20 comenzó a inyectar el autogenerador ACONCAGUA ENERGÍA en Tupungato. El valor total de este tipo de generación está en los niveles medios generados de los últimos 15 años.

Las centrales hidráulicas incrementaron su generación en el año 2024² (2.579.704 MWh) un 57,2% en relación con el año anterior: las del Río Atuel³ aumentaron su generación un 60%; las del Río Diamante⁴ un

² <https://www.sitioandino.com.ar/sociedad/el-pronostico-alentador-irrigacion-mas-una-decada-sequia-n5663826>

<https://www.losandes.com.ar/economia/pronostican-un-verano-con-buen-caudal-de-agua-en-todos-los-rios>

³ Nihuil I, Nihuil II, Nihuil III y Nihuil IV.

⁴ Agua del Toro, Los Reyunos, El Tigre y 25 de Mayo (Los Coroneles).

71,2% y la del Río Tunuyán⁵ se incrementó 87,5%. Las del Río Mendoza⁶ experimentaron una suba en su generación de 44,2%. Las centrales hidráulicas en todos los casos poseen valores de generación en el año 2024 que distan de sus máximos históricos. Las del río Atuel y Diamante poseen valores de generación cercanos al 63% 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 80% 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 830 Usuarios/Generadores (de los cuales 509 son usuarios residenciales y 321 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 18.168,27 kWp. La potencia instalada se incrementó un 70% en el año 2024. La generación de estos usuarios/generadores se incrementó un 61,9% respecto del año anterior.

Por otro lado, en Jul`19 comenzó a generar el Parque Fotovoltaico PASIP (PASIFV) con una potencia fotovoltaica de 1,1 MW; en Ene`20 comenzó a generar el Parque Fotovoltaico Solar de los Andes (PFSOLAAG) con una potencia de 5 MW y en Mar`22 comenzó a generar el Parque Solar Helios Santa Rosa. En May`24 se añadió a los agentes generadores de la provincia "Parque Solar Helios Santa Rosa 2", mientras que en Dic`24 comenzó a operar el parque de GENNEIA S.A.

En este año 2024 la generación hidroeléctrica aumentó 9,1 puntos porcentuales su participación respecto del año 2023. La generación térmica tuvo una reducción en su participación en el último año: 9,2 puntos porcentuales. Por otro lado, la generación solar incrementó su participación un 0,1% respecto del 2023.

La potencia instalada de generación térmica e hidráulica se mantuvo casi constante respecto del año anterior. La potencia fotovoltaica distribuida se incrementó un 70% en el año 2024.

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).

⁵ Carrizal.

⁶ Cacheuta, Álvarez Condarco, San Martín, PAH Luján de Cuyo y La Lujanita (que comenzó a generar en octubre de 2015).

2024

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.

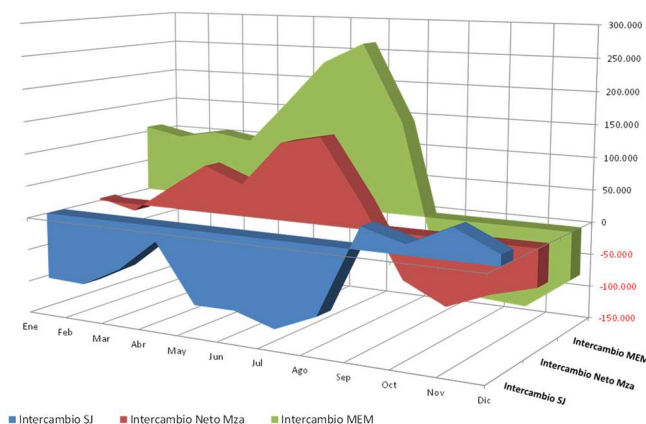
Así, en el año 2024 surge como resultado neto de este intercambio que se exportaron 661.753 MWh desde Mendoza durante el citado año.

La generación de San Juan durante el 2024 fue de 1.931.447 MWh (un aumento de 33,1% con respecto al año anterior) y su demanda alcanzó los 2.593.200 MWh (incremento de 5,3% respecto del año 2023). Este volumen neto exportado (661.753 MWh) representó el 10,8% de la generación local de Mendoza.

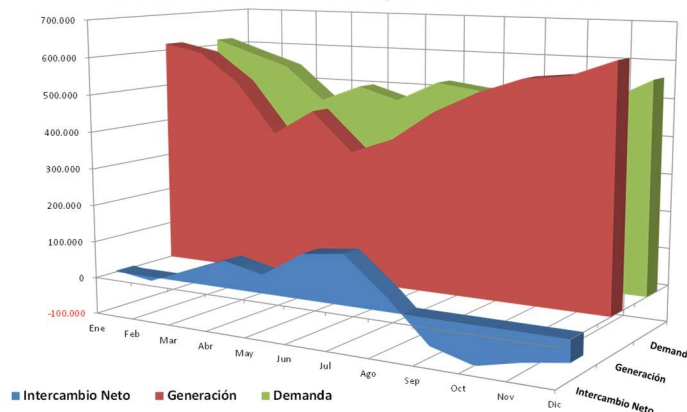
El vínculo Mendoza/MEM tuvo un comportamiento neto importador: 736.352 MWh anuales en el 2024, un 68% menos que en el 2023, y equivalente al 12% de la generación provincial.

El intercambio neto de la provincia de Mendoza, suma de los vínculos Mendoza/MEM y Mendoza/San Juan, fue para el año 2024 de 74.599 MWh importados.

Electricidad Mendoza 2024 - Intercambios de Mendoza



Electricidad Mendoza 2024 - Demanda, Generación e Intercambios

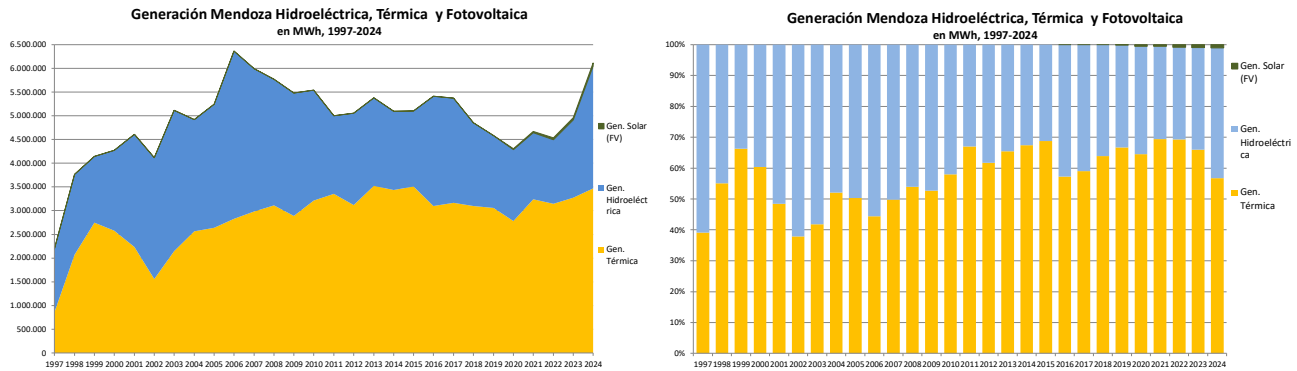


Debido a las características estacionales, tanto de la Demanda como de la Generación de electricidad de Mendoza, históricamente la Provincia “exportó” energía en verano, por la mayor generación local e “importó” electricidad en invierno, como consecuencia de la baja generación local. Sin embargo, en el periodo 2018/2023 Mendoza pasó nuevamente a ser importadora neta en 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).

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 1997/2024

Al tomar el periodo comprendido entre 1997 y 2024, 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 (%).

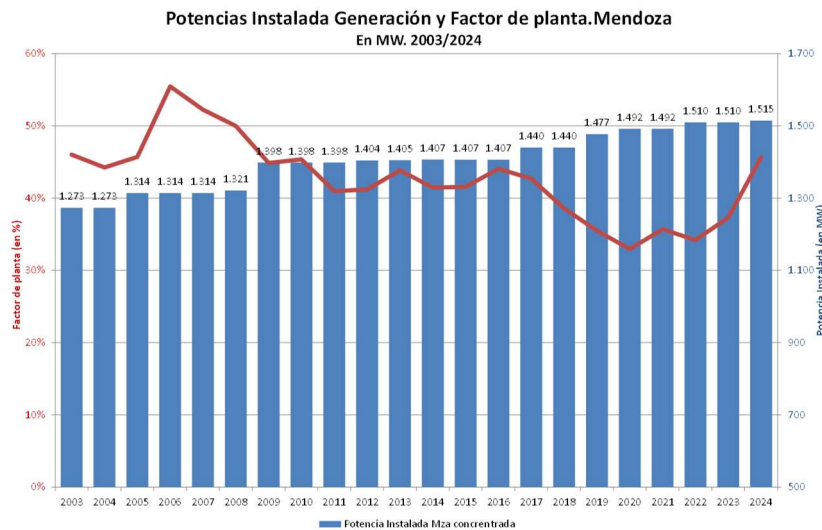


La generación local se incrementó en el periodo un 179%, desde 2.194.460 MWh en 1997 hasta 6.113.326 MWh en el 2024, a un ritmo medio de 3,9% anual acumulativo (aa), aunque el máximo pico de generación se alcanzó en 2006 con 6.364.735 MWh, como consecuencia de la mayor generación hidroeléctrica de ese año. La Generación 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. No obstante, al año 2024 la generación alcanzó un volumen 4% inferior al del máximo del año 2006, que representó un 96% del valor registrado en dicho año.

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 pobres⁷, 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%.

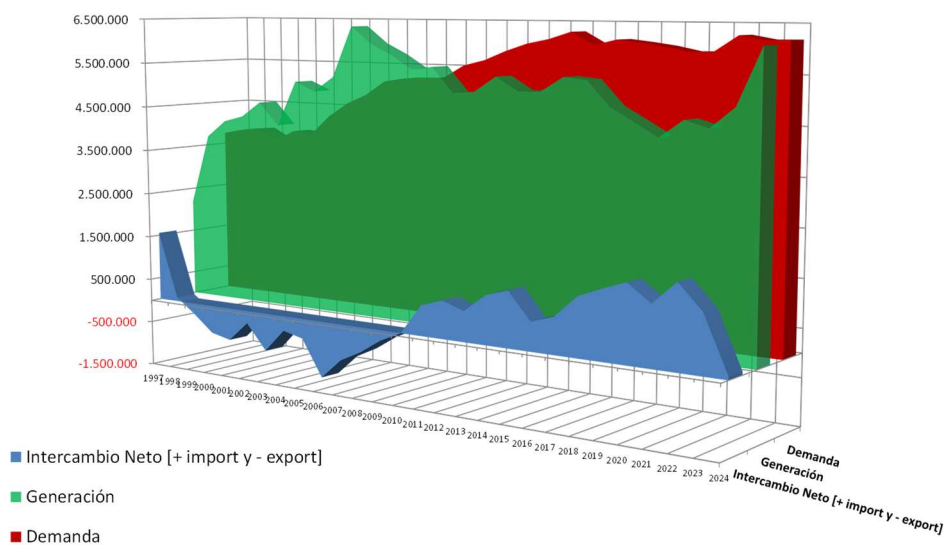
La generación fotovoltaica comenzó tímidamente en la provincia de Mendoza en el año 2016 con los primeros Usuarios/Generadores conectados a las redes de Distribución. Si bien, aún la participación de este tipo de generación es pequeña, las tasas de crecimiento son muy importantes. El incremento en el año 2024, respecto del año anterior, fue de 61,9%.

⁷ <http://www.losandes.com.ar/article/las-nevadas-son-las-menores-en-60-anos>
<http://www.losandes.com.ar/article/los-rios-estan-otra-vez-pobres-de-agua-y-mendoza-entra-en-su-quinto-ano-en-emergencia-hidrica>



La potencia instalada se mantuvo casi constante en el año 2024 respecto del año anterior (+0.34%) y experimentó un incremento de 19% desde el año 2003. El factor de planta⁸ de toda la generación de Mendoza, que busca mostrar la utilización de la capacidad instalada en la Provincia, aumentó un 22% en el año 2024 hasta 0,456. El factor de planta viene reduciéndose desde su máximo alcanzado en el año 2006 con un valor de 0,554. Durante el periodo 2009/2017 experimentó un valor medio de 0,43.

Electricidad Mendoza 1997/2024 - Demanda, Generación e Intercambios



Mendoza fue “exportador” neto de energía eléctrica desde 1998 hasta el año 2010, alcanzando un máximo en 2006 en el cual se “exportaron” 1.237.735 MWh (casi un 20% de la generación local) al tener una demanda inferior a la energía generada. Como consecuencia del incremento de demanda del periodo y la reducción en la generación local, las exportaciones cayeron al punto tal que en 2010 se exportó menos del 1% de la generación local y en el año 2011 se pasó a importar 656.121 MWh, cerca del 13% de la generación local del periodo. En el año 2022 la importación neta de Mendoza ascendió a 1.773.575 MWh, lo cual representó el 39% de la generación local de ese año, mientras que en el 2023 fue de 1.269.295 MWh, un

⁸ El factor de planta (también llamado factor de capacidad) de una central eléctrica es el cociente entre la energía real generada por la central eléctrica durante un período (generalmente anual) y la energía generada si hubiera trabajado a plena carga durante ese mismo período, conforme a los valores nominales de las placas de identificación de los equipos. Es una indicación de la utilización de la capacidad de la planta en el tiempo. Los factores de planta o factores de capacidad varían considerablemente dependiendo del tipo de combustible que se utilice y del diseño de la planta.

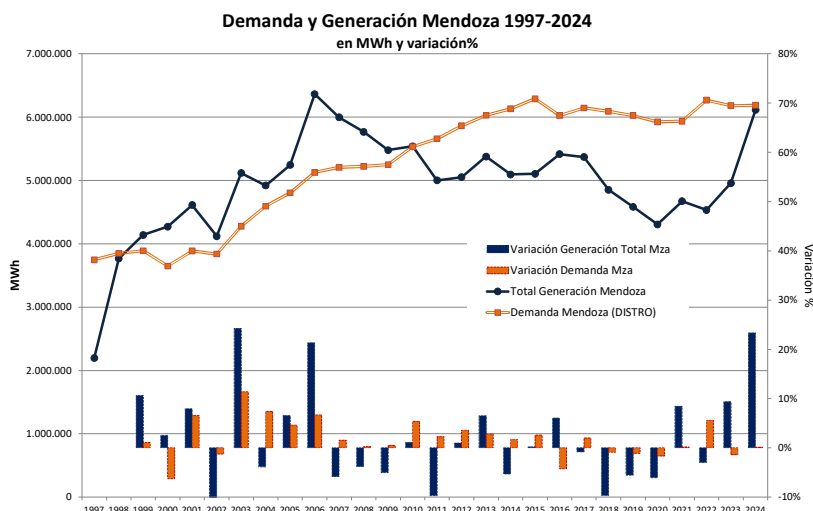
26% del total generado. Continuando y profundizando la tendencia a la baja, en el 2024 la importación neta de Mendoza ascendió 74.599 MWh, lo cual representó el 1,2% de la generación local de este año.

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.

La generación local de San Juan para el periodo 1997/2016 representó en promedio el 34% de su demanda, aunque en los cinco años del periodo 2011/2015 la generación local de esa provincia promedió el 16% de sus necesidades eléctricas domésticas como consecuencia de la baja hidraulicidad y la consecuente menor generación hidroeléctrica. Sin embargo, en los años del periodo 2016/2019 el incremento de la generación de San Juan le permitió cubrir el 50% de su demanda total, como consecuencia del incremento de la generación hidroeléctrica: Caracoles, Punta Negra y Ullum. En el período 2020/2022 la generación local de esa provincia bajó y cubrió en promedio el 40% de la demanda. En el 2023, como consecuencia del aumento en la generación, la misma cubrió en promedio el 59% de la demanda. Esta tendencia se profundiza en 2024, alcanzando a cubrir por medio de la generación local un 74% del total de la electricidad demandada.

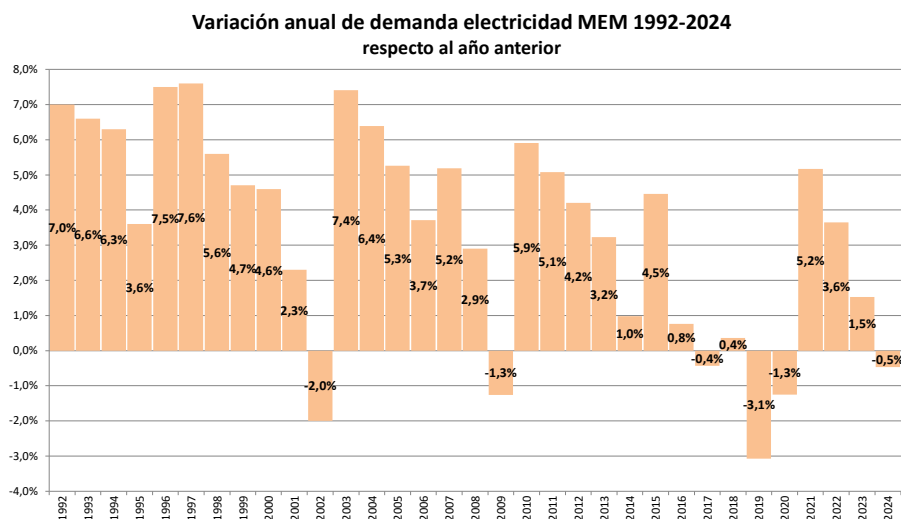
En el año 2022 la energía generada por fuente fotovoltaica alcanzó una participación récord del 79% del total producido, disminuyendo la misma en el año 2024 al 71%. La generación total de la provincia de San Juan en el año 2024 alcanzó un récord de 1.931.447 MWh.

Finalmente, se aprecia gráficamente la evolución de la demanda y la oferta de electricidad de Mendoza, para el periodo 1997/2024 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 y 2023), alcanzando en el año 2024 un incremento de 65% respecto de 1997, a un ritmo medio de 1,9% anual acumulativo.

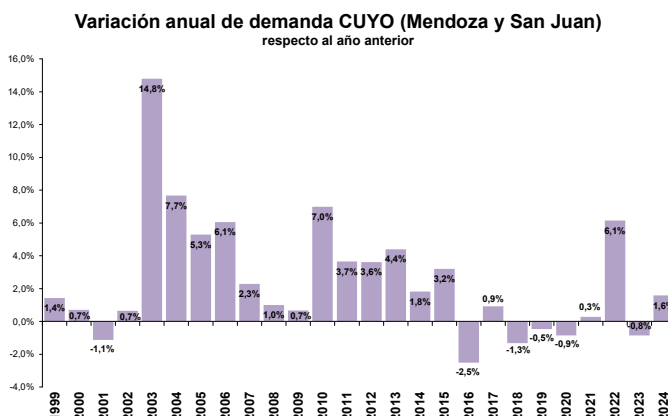
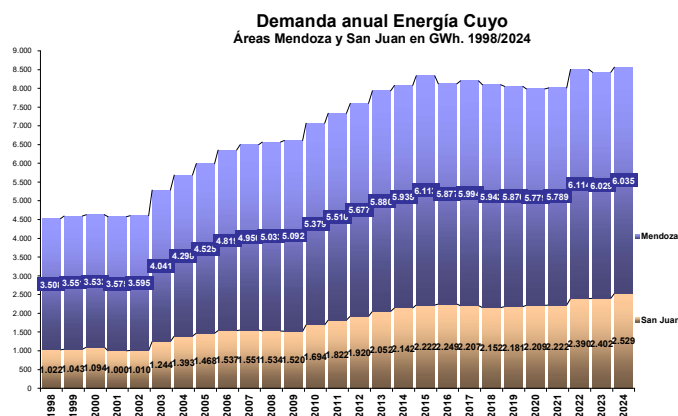


DEMANDA MEM Y CUYO

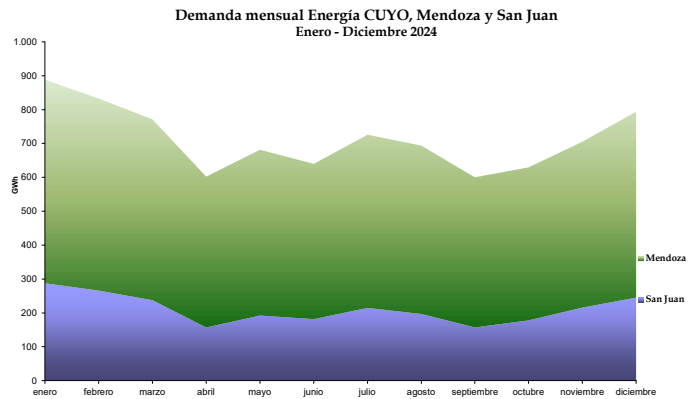
El **Mercado Eléctrico Mayorista (MEM)** disminuyó su demanda de electricidad en el 2024 un 0,5%, respecto del año anterior, (en el gráfico adjunto se puede observar las variaciones anuales desde 1992). La demanda total de energía del MEM en el 2024 ascendió a 140.227 GWh.



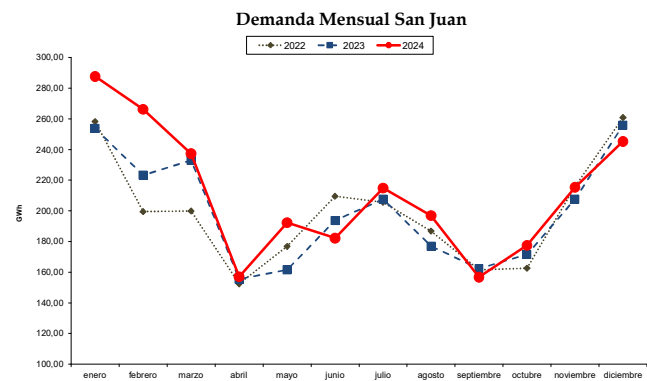
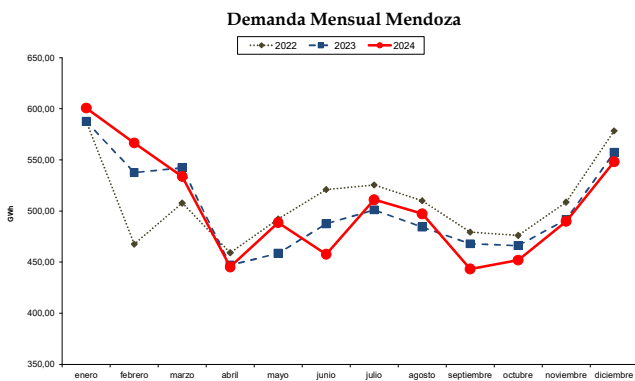
La demanda de **Cuyo** (Mendoza y San Juan) del 2024 ascendió a 8.564,6 GWh, representando un 6,1% del total de la energía del MEM; Cuyo alcanzó la mayor participación en 2006 con el 6,5% del total. La demanda de Cuyo experimentó una suba del 1,6% respecto al año 2023. Mendoza tuvo una participación del 70,5% de la demanda de Cuyo, mientras que la participación de San Juan ascendió a 29,5%. En los gráficos siguientes, se puede apreciar la variación porcentual anual de la demanda de Cuyo, respecto al año anterior para el periodo 1999-2024 y la composición de la demanda de la región (Mendoza y San Juan), para el periodo 1998-2024.



La demanda de **Mendoza** en el 2024 (6.035,33 GWh) representó el 4,3% de la demanda del MEM, mientras que la de **San Juan** (2.529,25 GWh) alcanzó el 1,8%. La demanda de Mendoza experimentó un leve aumento del 0,1%, respecto al 2023, mientras que San Juan experimentó una suba de 5,3%.



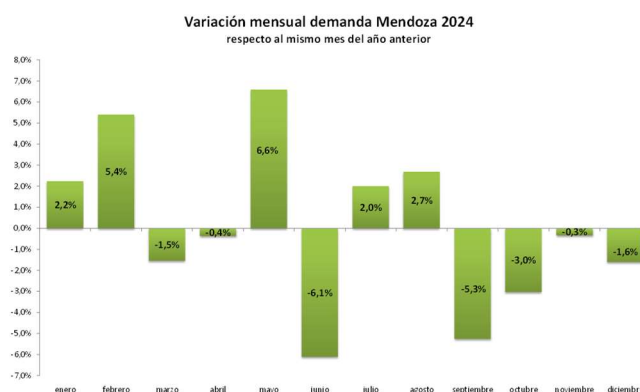
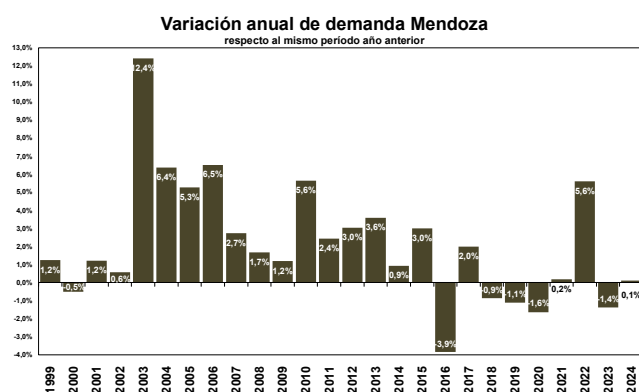
En los gráficos siguientes se puede observar la demanda mensual, tanto de Mendoza como de San Juan, de los años 2022, 2023 y 2024.



Es necesario destacar que la demanda de energía para Mendoza obtenida en este informe (6.035,38 GWh) difiere de la obtenida por **CAMMESA** (6.032,06 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 2024 experimentó un leve incremento de **0,1%** respecto al año anterior y un incremento de 72,5% respecto a 1997. La variación de la demanda del 2024 estuvo explicada por las variaciones de la demanda de las empresas **Distribuidoras (+0,6%)** y la de los **Grandes Usuarios Mayores (GUMAS) (-1,8%)** de la Provincia. En los gráficos siguientes se puede apreciar la variación de la demanda de Mendoza respecto al año anterior para el periodo 1999/2024 y la variación mensual de demanda para el año 2024 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 2005/2024. 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 2024 **1.149,62 GWh**, lo cual implicó una baja de 1,8% respecto al 2023 y un crecimiento de 144% respecto a 1997. Mientras en 1997 hubo cinco (5) GUMAS activos, en el 2024 estos Grandes Usuarios totalizaron diecinueve (19), de los cuales solo ocho (8) grandes usuarios experimentaron incrementos de demanda respecto del año anterior.

Las **Distribuidoras**⁹ de Mendoza demandaron en el año 2024 **4.885,91 GWh**, de los cuales un 99,9% fue abastecido en el MEM y el 0,1% restante fuera del MEM¹⁰. La demanda de estas Distribuidoras augmentó un 0,6% respecto del año 2023 y creció un 61% respecto de 1997.

El nivel de la demanda de Mendoza (en términos físicos) en el año 2024 es similar a la del año 2023. 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 2005-2024.

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 2024 incluyendo la demanda para sus GUMAS¹¹ (4.052,37 GWh) experimentó un aumento del 0,5% respecto al año anterior. Si se **excluyen la demanda de los GUMAS** la demanda de EDEMSA de 2024 (3.728,17 GWh) experimentó una suba de 1,2% respecto al año 2023. El nivel de la demanda de esta Distribuidora (en términos físicos) en el año 2024 fue similar a la del año 2013.

⁹ 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.

¹⁰ 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.

¹¹ 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).

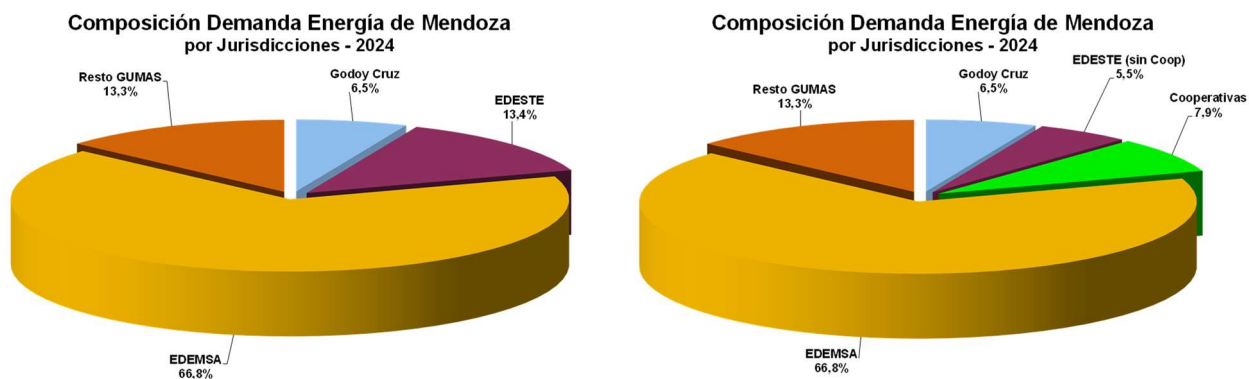
La energía ingresada a las redes de **EDESTE SA**, sin ningún GUMA en su jurisdicción, en 2024 (812,55 GWh) tuvo una variación de -2,4% respecto al año al año anterior. Del total de la energía demandada por esta Distribuidora el 59,3% (481,70 GWh) fue vendida al resto de las distribuidoras cooperativas 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 2,7% en relación con el año 2023, mientras que la energía que EDESTE distribuyó a sus usuarios finales se redujo un 1,8% en relación con la del año anterior. El nivel de la demanda de esta Distribuidora (en términos físicos) en el año 2024 fue similar a la del año 2017.

La energía ingresada a las redes de la **Coop. de Godoy Cruz** en 2024 incluyendo la demanda para sus GUMAS¹² (391,33 GWh) experimentó un aumento de 1% respecto al año anterior. Si se **excluye la demanda de los GUMAS** la demanda de esta Distribuidora (374,45 GWh) experimentó un aumento de 1,2% con respecto al año anterior.

El **Resto de los GUMAS** de Mendoza, que no están bajo la Jurisdicción de Distribuidoras¹³ de Mendoza, experimentaron en su demanda en 2024 (808,33 GWh) una suba de 0,2% respecto al año anterior.

Los gráficos de las demandas mensuales de las jurisdicciones anteriores (para el periodo 2022, 2023 y 2024), 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.

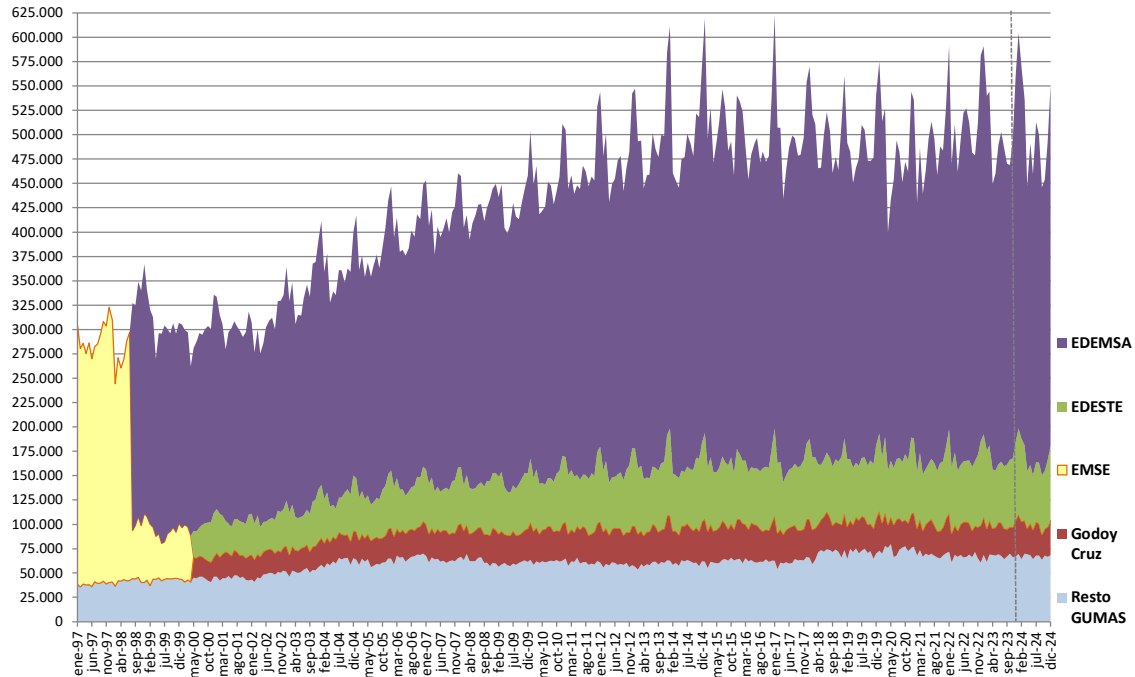


A continuación, se muestra gráficamente la composición de la demanda mensual de las Distribuidoras de la Provincia y los GUMAS para el periodo 1997-2024, desde la existencia de la empresa estatal EMSE (a comienzos del periodo) hasta la situación actual, con la demanda de las tres distribuidoras al MEM y la compra del resto de los GUMAS.

¹² Cervecería Quilmes.

¹³ Refinería Luján de Cuyo (YPF-13MZ), Yacimiento Mendoza (YPF-33MZ), Yacimiento Mendoza (YPF-66MZ), Vizcacheras ExAstra (YPF-VZMZ), un horno de Globe Metals (M01671EP) y desde el 26 de diciembre de 2020 Petroquímica Cuyo (PQCULCMY).

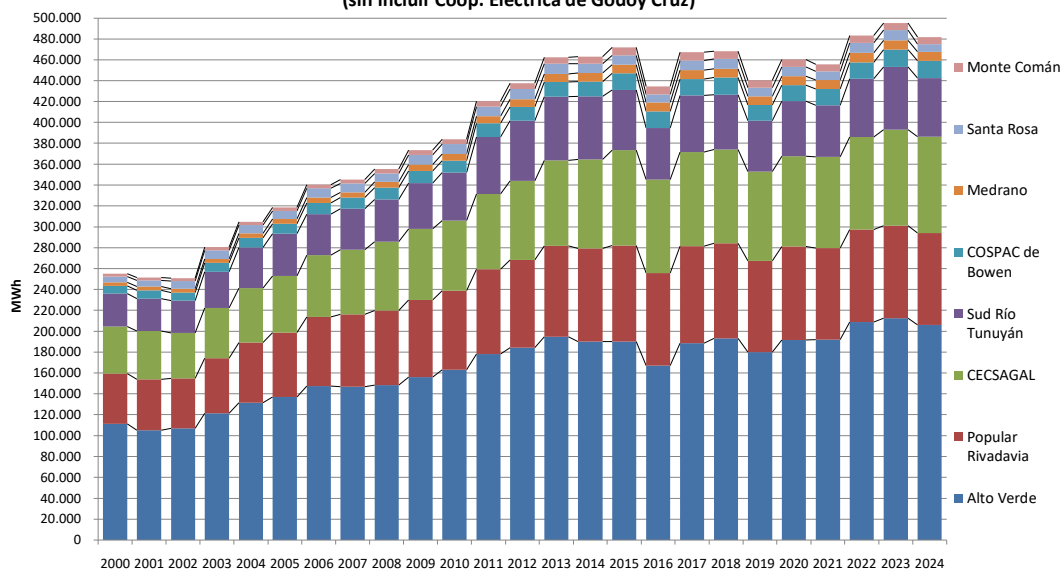
Demanda Mensual Mendoza en MWh 1997-2024



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 2024 de 481,70 GWh, lo cual representó una disminución de 2,7% respecto al año anterior y un crecimiento de 92% respecto del año 2001, a un ritmo medio de 5% anual acumulativo. Tres Cooperativas demandaron casi el 80% del total (Alto Verde -42,8%-, CECSAGAL -19,1%- y Popular Rivadavia -18,3%-) quedando el 20% para las cinco distribuidoras cooperativas restante (Sud Río Tunuyán -11,7%-, Cospac Bowen -3,4%-, Medrano -1,8%-, 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 2024. 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 2024 similar a la del 2022.

Evolución Compra anual Cooperativas Eléctricas de Mendoza 2000/2024
(sin incluir Coop. Eléctrica de Godoy Cruz)



Área	2024	Var. % respecto a: 2023
Coop. Alto Verde	206,1	↓ -3,0%
Coop. Bowen	16,5	↑ 0,1%
Coop. CECSAGAL	92,2	↑ 0,2%
Coop. Medrano	8,7	↓ -4,8%
Coop. Monte Comán	6,7	↓ -3,3%
Coop. Popular Rivadavia	88,0	↓ -0,5%
Coop. Santa Rosa	7,3	↓ -22,8%
Coop. Sud Río Tunuyán	56,3	↓ -6,8%

(¹) Datos DISTROCUYO

En el **Anexo IV** se resumen todas las variaciones de Demanda del año 2024, respecto del año anterior, para Cuyo, Mendoza, para cada una de las Distribuidoras y GUMAS de la Provincia.

DETERMINANTES VARIACIÓN DEMANDA, PÉRDIDAS Y TEMPERATURA ¹⁴

La **energía facturada** en la Provincia de Mendoza en el 2024 fue de 5.225.529 MWh, lo cual implicó una contracción de 0,9% respecto al año anterior. Teniendo en cuenta que la energía comprada fue de 6.035.330 MWh, las **pérdidas del sistema de Distribución** en su conjunto ascendieron a 809.801 MWh, las cuales representaron un 13,42% de la compra. Las pérdidas en el año 2022 fueron 874.646 MWh (14,3%) y las del año 2023 fueron 757.471 MWh (12,6%). 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 (2005/2024). EDESTE SA posee pérdidas relativamente bajas como consecuencia de la venta de energía que realiza a las Cooperativas Eléctricas, la cual representa el 59% del total de la energía comprada por esta distribuidora.

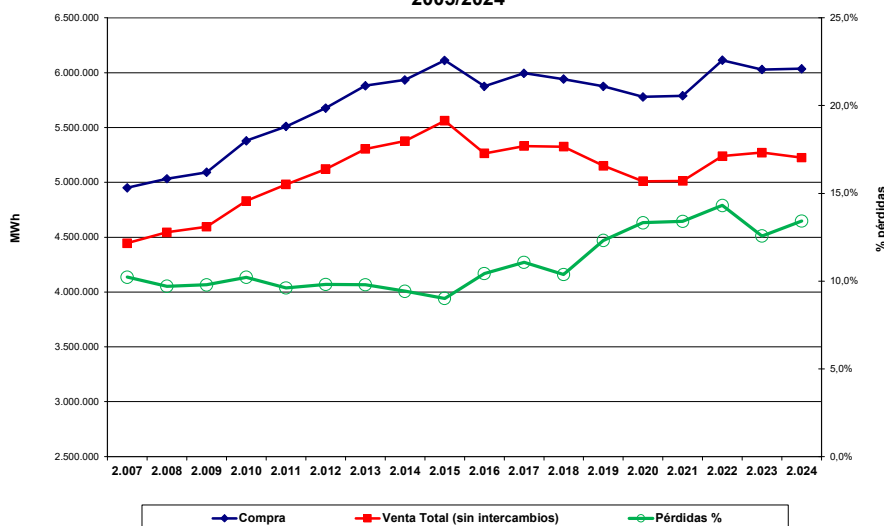
¹⁴ Para el análisis de esta sección se utilizaron los valores de energía vendida por cada Distribuidora remitidas bajo la forma de Declaración Jurada al EPRE de Mendoza, con el criterio de fecha de emisión de la factura. También se utilizó la información de CAMMESA, para la demanda de los GUMAS que no son facturados por las Distribuidoras de la Provincia.

Balance Compra⁽¹⁾ y Venta⁽²⁾ Energía Mendoza

En MWh. 2005/2024

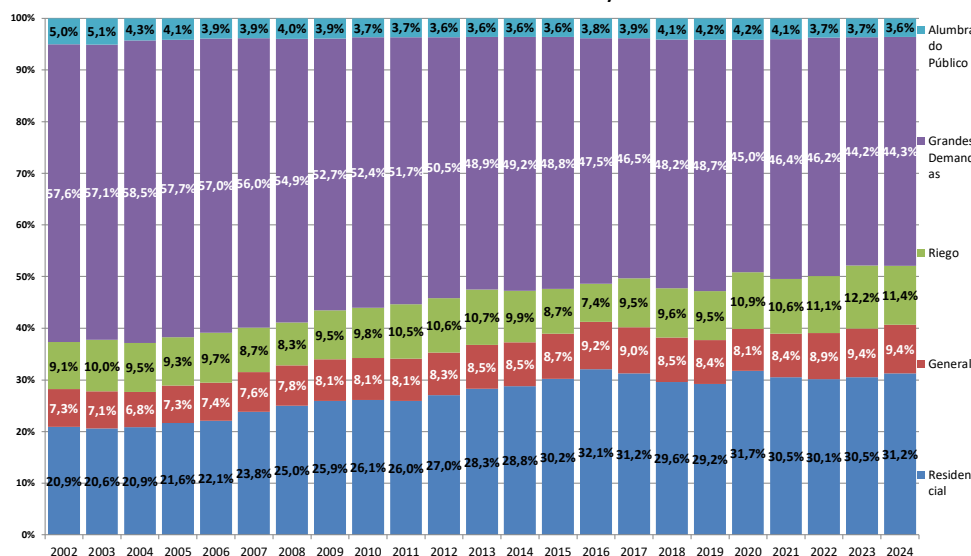
		2 007	2 008	2 009	2 010	2 011	2 012	2 013	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	var. %
Total Mendoza	Compra	4 950 328	5 032 813	5 092 123	5 379 110	5 509 944	5 677 080	5 880 442	5 934 669	6 112 604	5 876 677	5 994 155	5 941 580	5 875 528	5 778 897	5 789 216	6 113 563	6 028 906	6 035 330	
	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	-0,9%
	Pérdidas en MWh	505 907	488 366	498 051	549 654	529 092	556 432	575 706	558 802	560 755	612 517	663 544	616 413	723 222	769 848	775 789	874 646	757 471	809 801	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%	0,9%

Mendoza: Compra, Venta y Pérdidas de Energía eléctrica (MWh)
2005/2024



Realizando un análisis de la venta de energía a Usuarios Finales, las demandas de las categorías residenciales en el 2024 tuvieron una participación de 31,2% 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. 2002/2024



Los usuarios Generales (pequeños comercios, talleres e industrias) alcanzaron una participación del 9,4% del total en el año 2024: la participación en el año 2002 alcanzó el 7,3% y su participación también fue creciendo levemente hasta el 9,4% en el 2023, porcentaje que se mantuvo en el 2024.

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 3,6% en el año 2024.

Los usuarios de Riego Agrícola demandaron el 12,2% del total en 2023 alcanzando la máxima participación¹⁵, cayendo en 2024 al 11,4%. 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.

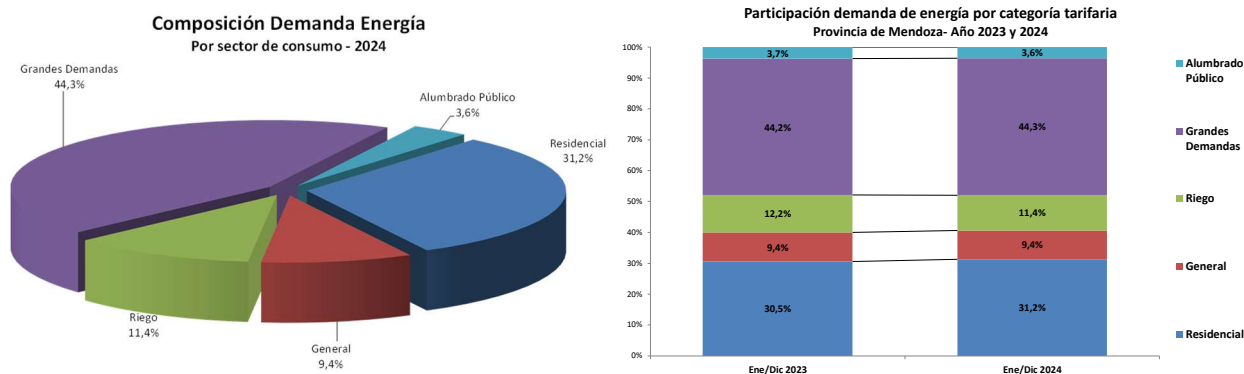
Las Grandes Demandas¹⁶ (medianos y grandes comercios e industrias) demandaron el 44,3% del total en 2024, aunque al año 2002 estos usuarios tenían una participación de casi catorce puntos porcentuales más.

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 2023	1.608.781	496.155	642.700	2.329.399	194.400	5.271.435
Ene/Dic 2024	1.632.877	491.925	597.741	2.314.486	188.501	5.225.529
Variación demanda MWh	24.096	-4.230	-44.959	-14.913	-5.899	-45.906
Variación demanda en %	1,5%	-0,9%	-7,0%	-0,6%	-3,0%	-0,9%
participac. Ene/Dic 2023	30,5%	9,4%	12,2%	44,2%	3,7%	
participac. Ene/Dic 2024	31,2%	9,4%	11,4%	44,3%	3,6%	

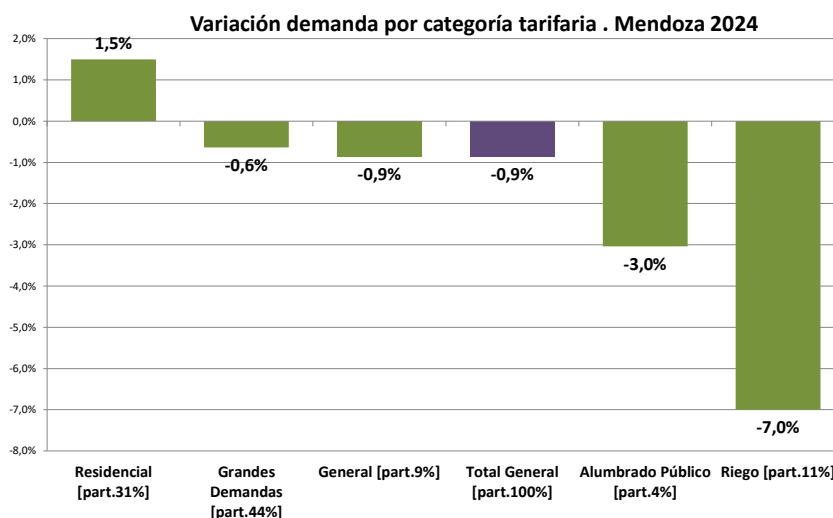
A continuación, se aprecia la participación del año 2024 y la variación en este último año respecto del año anterior.



La demanda facturada en la Provincia de Mendoza se redujo un 0,9% respecto del año anterior, como consecuencia del descenso en los siguientes sectores: Riego Agrícola (-7%), Alumbrado Público (-3%), General (-0,9%) y Grandes Demandas (-0,6%), solamente el sector Residencial experimentó una variación positiva (+1,5%).

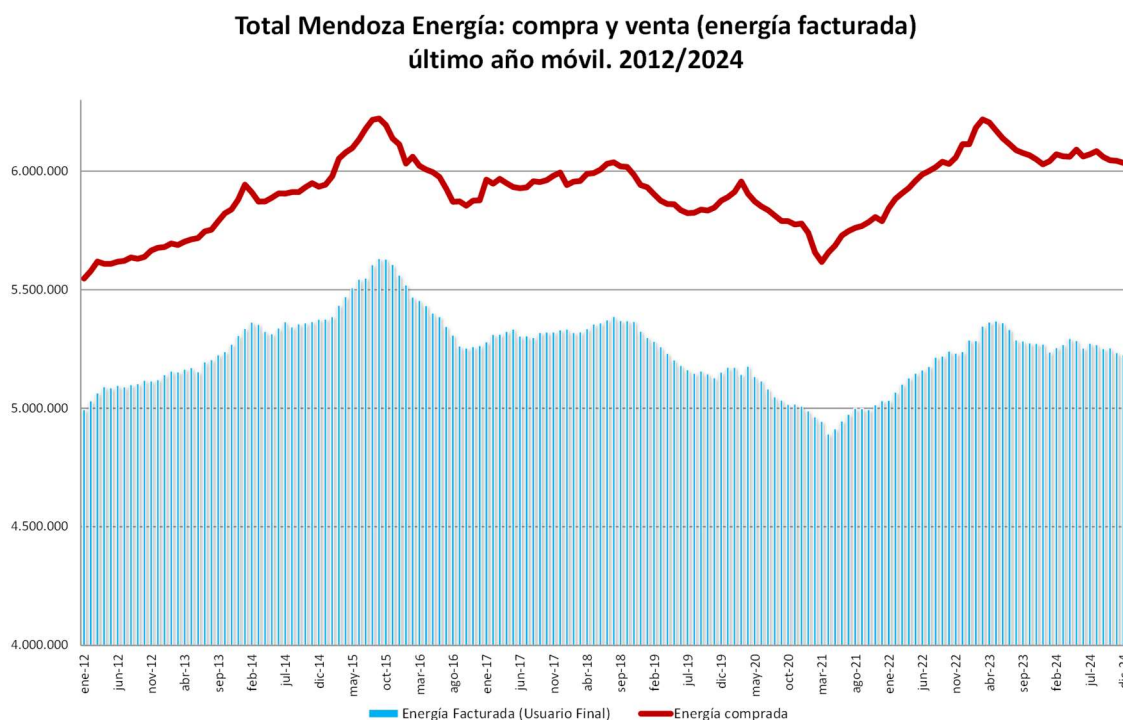
¹⁵ <https://www.losandes.com.ar/sociedad/el-2023-cerro-con-solo-38-de-las-precipitaciones-normales-para-mendoza/>

¹⁶ 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”).

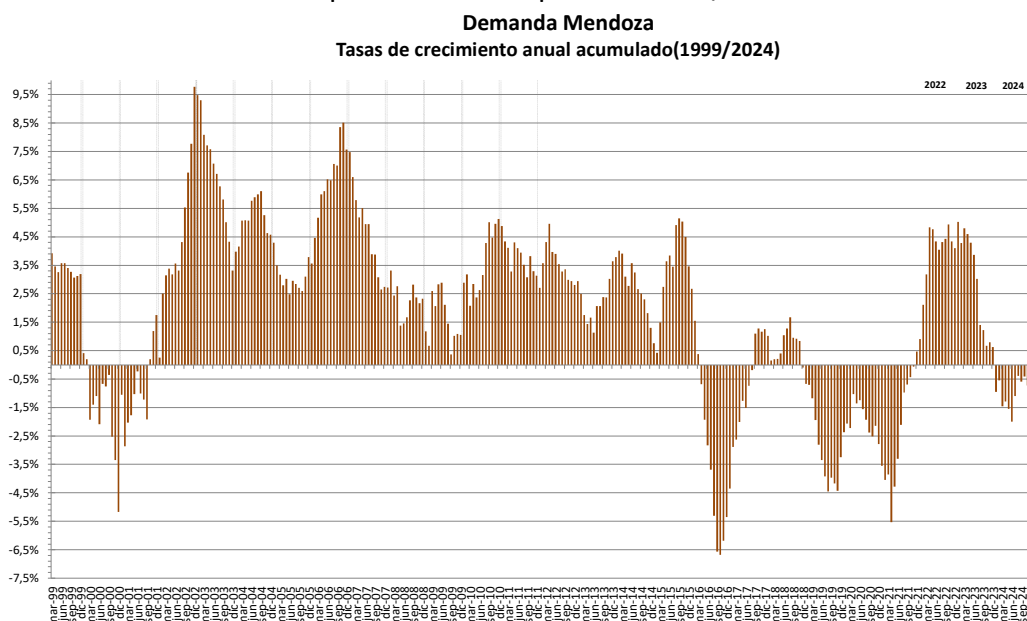


Los usuarios de Grandes Demandas en su conjunto (incluyendo a los GUMAS) redujeron su demanda respecto del año anterior en 0,6%. Desagregando esta variación se observa que los usuarios grandes demandas bajo la jurisdicción de las Distribuidoras (65% de participación) disminuyeron su demanda en 2024 en un 1,1%, mientras que la demanda del resto de los grandes usuarios (no conectados a las redes de ninguna Distribuidora, con una participación del 35%) en el 2024 experimentaron una suba del 0,2% respecto del año anterior.

El motivo por el cual la variación de la energía facturada (variación venta: -0,9%) tuvo un incremento anual diferente al experimentado por la energía demandada (variación compra: +0,1%) 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 2012/2024.



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 1999/2024.



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.

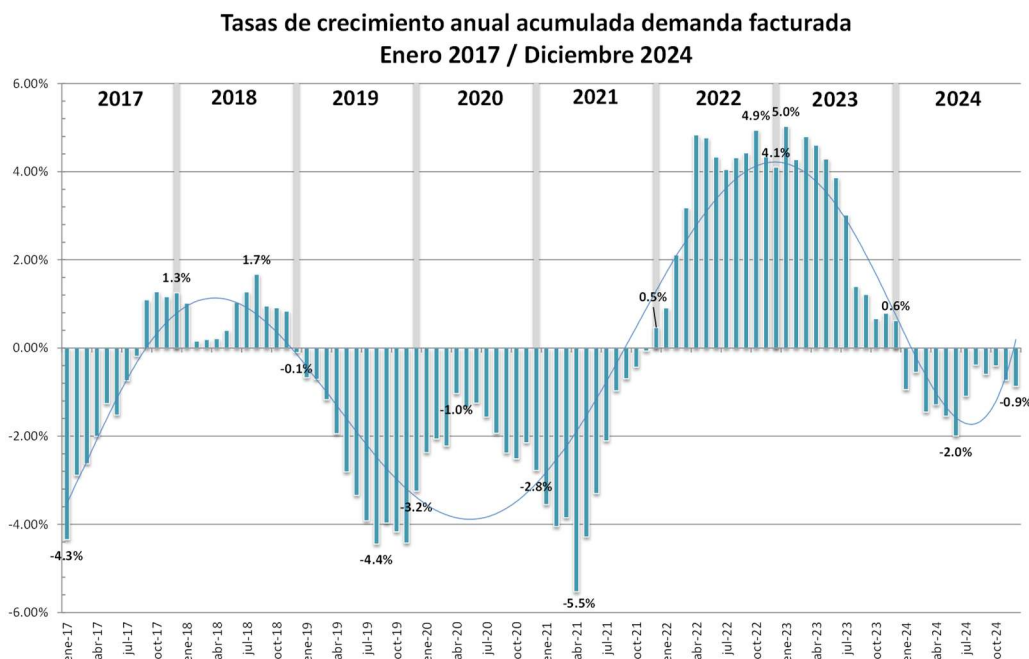
El año 2021 intensificó las reducciones de las demandas anuales acumuladas, alcanzando una baja de 5,5% anual en Abril de este año. A partir del siguiente mes, las bajas en las demandas anuales fueron reduciendo sus valores, finalizando el año con un leve incremento de 0,5% en la demanda anual a fines de año, quebrando así un período de 3 años (Dic'18/Nov'21) 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.

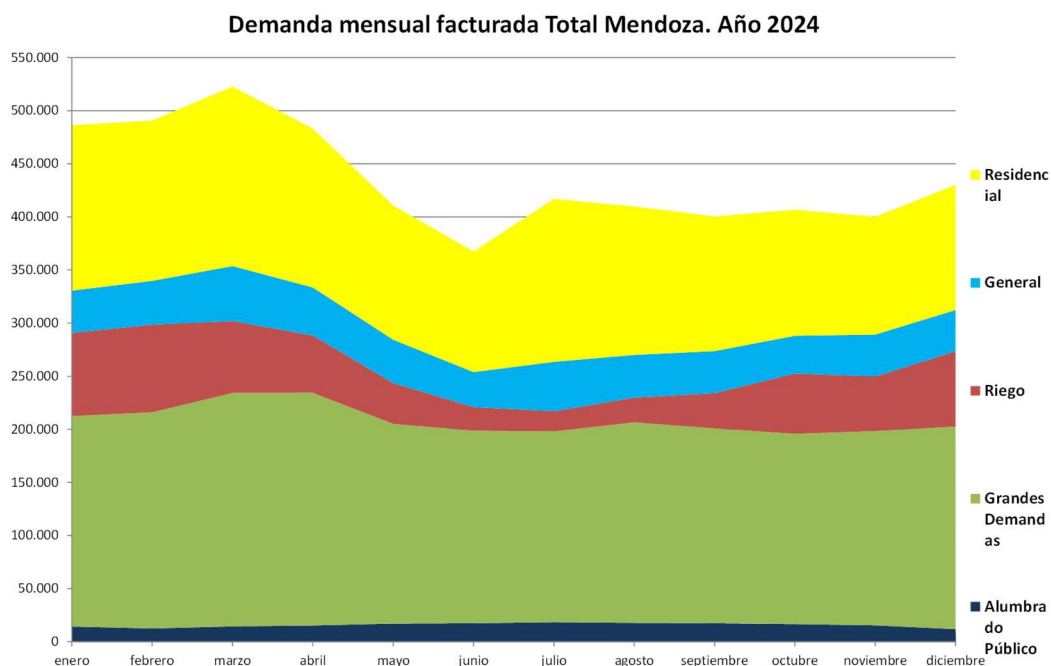
El año 2023 comenzó con incrementos en las demandas acumuladas de energía, alcanzando en Enero una variación acumulada de +5,0% anual. El año 2023 continuó mostrando incrementos anuales acumulados, con una tendencia hacia la baja, alcanzando en este mes de Diciembre 2023 un incremento de 0,6% anual, 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%.



A continuación se muestra la evolución mensual de la energía *facturada*¹⁷, por grupos tarifarios para el año 2024.



¹⁷ 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.

Realizando un análisis de la **temperatura media** de Mendoza del año 2024.

Temperaturas medias mensuales en °C	Año 2024	Medias históricas 2001-2024	Temperatura 2021 vs medias históricas	
Enero	28.0	26.3	1.7	7%
Febrero	27.0	24.6	2.4	10%
Marzo	24.0	21.8	2.2	10%
Abril	19.0	17.3	1.8	10%
Mayo	9.0	12.6	-3.6	-28%
Junio	10.0	9.2	0.8	9%
Julio	8.0	8.5	-0.5	-5%
Agosto	10.0	11.0	-1.0	-9%
Septiembre	17.0	14.8	2.2	15%
Octubre	20.0	18.8	1.2	6%
Noviembre	23.6	22.8	0.9	4%
Diciembre	24.8	25.1	-0.3	-1%
Media anual	18.4	17.7	0.65	3.7%

En el año 2024, las temperaturas estivales fueron en promedio superiores a la media histórica (+6%) y las invernales un 2% menor. Por lo tanto, puede considerarse al 2024 como un año con extremo en los meses estivales con temperaturas mayores a las históricas.

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 codificación i 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 vinos, Industrias básicas de hierro y acero y Fabricación de envases de vidrio**. Estas cinco ramas concentran más del 51% de la demanda de energía eléctrica de los grandes usuarios de Mendoza. Las diez (10) ramas de actividad con mayor consumo de energía concentran dos terceras partes de la demanda de energía eléctrica de Grandes Demandas de Mendoza.

Variación demanda de energía eléctrica por actividad económica

Cód. Clanae 2010	Descripción	partic. % 2024	Variación % demanda	
				Acumulado primer/os 12 meses 2024
6100	Extracción de petróleo crudo	23.8%	↓	-2.0%
19200	Refinación del petróleo	12.1%	↑	4.0%
11021	Elaboración de vino	6.1%	↑	6.1%
24100	Industrias básicas de hierro y acero	5.1%	↓	-3.0%
23101	Fabricación de envases de vidrio	4.0%	↓	-9.0%
22209	Fab. de productos plásticos	4.1%	↑	1.2%
47111	Venta al por menor en hipermercados	2.6%	↑	2.0%
84110	Serv. Administración Pública	2.7%	↑	5.6%
36002	Captación, depuración y distribución de agua	2.3%	↑	4.7%
23941	Elaboración de cemento	2.4%	↓	-25.5%
96099	Servicios personales	1.6%	↑	1.8%
1211	Cultivo de uva para vinificar	1.2%	↑	13.7%
10303	Elab. frutas, hortalizas y legum congeladas	0.9%	↓	-4.0%
55102	Alojamiento en hoteles, pensiones y similares	1.3%	↑	1.9%
47300	Venta al por menor de combustible p/ vehículo	1.3%	↑	1.5%
47112	Venta al por menor en supermercados	1.1%	↑	0.6%
10301	Conservas de frutas, hortalizas y legumbres	0.6%	↑	0.3%
11030	Elaboración de cerveza, bebidas malteadas	0.7%	↑	0.4%
61200	Servicios de telefonía móvil	0.6%	↓	-7.2%
11041	Elaboración de soda y aguas	0.5%	↓	-19.3%
Actividades Económicas más importantes		75.1%	↓	-0.9%
Resto Actividades Económicas		24.9%	↑	0.2%
Total Actividades Económicas		100.0%	↓	-0.6%

El consumo agregado de las Grandes Demandas en el **año 2024** mostró una **reducción de 0,6%**.

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 2017 hasta el presente mes.

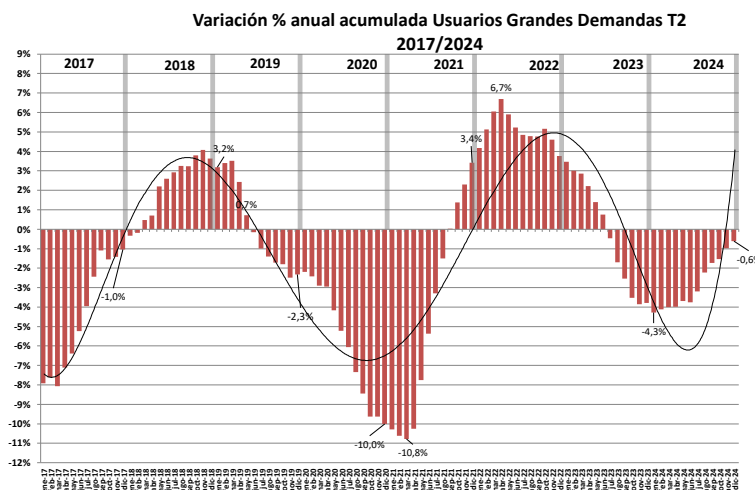
El primer trimestre del año 2020 la variación anual acumulada experimentó valores negativos, aunque estabilizados en valores medios del -2,5% anual. La llegada del Coronavirus incrementó las reducciones ya experimentadas en el año 2020, finalizando el año con una reducción de 10% anual.

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 valores negativos, las variaciones acumuladas mostraron valores inferiores. A partir de Octubre la demanda acumulada comenzó a mostrar valores positivos, quebrando una acumulado de veintiocho meses con variaciones negativas [Jun´19/Set´21].

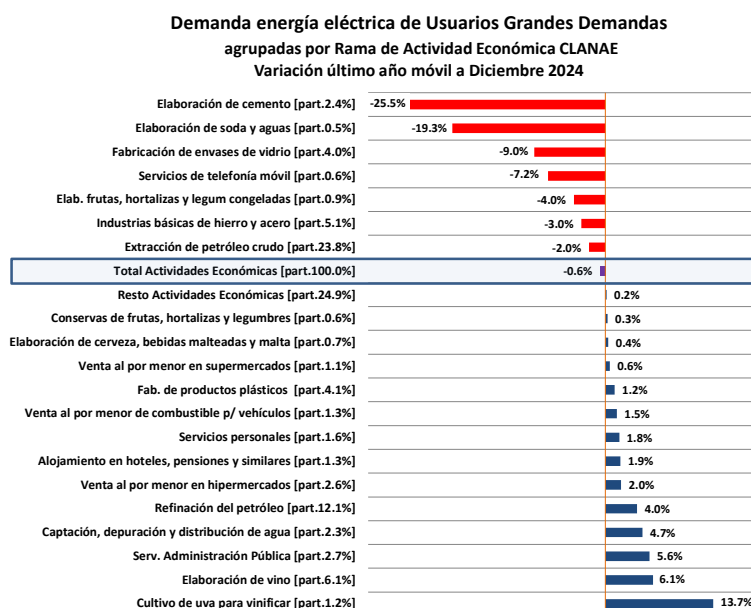
El comienzo del año 2022 continuó mostrando valores positivos, alcanzando en Abril el valor más alto de la serie: una variación de +6,7% anual.

El 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 cerró con una variación acumulada anual de -3,8%.

El año 2024 continuó la tendencia negativa, acumulando a diciembre dieciocho (18) meses con variaciones negativas (Jul´23/Dic´24), alcanzando en dicho mes una variación de -0,6%.



Las veinte (20) ramas económicas con preponderancia en los consumos de electricidad de Mendoza, que explican el 75,1% del total provincial, en su conjunto tuvieron una reducción de 0,9% en el año 2024. Las variaciones anuales acumuladas por rama de actividad se pueden analizar en el siguiente gráfico:



Del análisis de la demanda anual del año 2024 se destaca, por su peso relativo, las bajas en **Elaboración de cemento, Extracción de Petróleo Crudo, Fabricación de envases de vidrio e Industrias de hierro y acero**. Las subas se destacan en: **Refinación del petróleo, Elaboración de vino, Servicios de la Administración Pública, Cultivo de uva para vinificar y Captación, depuración y distribución de agua**. Se detalla a continuación la situación de los siguientes sectores:

- ✓ **Sector Petrolero:** la importancia de estas ramas radica que entre ambas representan un tercio (35,9%) de la demanda total de las Grandes Demandas de la Provincia.
 - la rama **Extracción de petróleo crudo** [participación del 23,8%] en el 2023 experimentó una variación de -1,9% anual. En los meses del año 2024 esta rama mostró bajas en sus consumos: -2,0% 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 2020/2024 han hecho bajar la participación de la rama más importante de la provincia de Mendoza hasta el 23,8% actual. La baja está explicada, en gran medida, por la caída en los consumos del suministro YPF-VZMZ-Yac.Mendoza (que participa el 33% en la rama) el cual ostenta una variación anual acumulada de -13% a Diciembre 2024.
 - La rama **Refinación del petróleo** [participación del 12,1%] terminó el año 2023 con una suba de 2,6% y en el 2024 experimentó una variación de +4,0% en sus demandas. Esta rama continúa experimentando, como en todo el año 2023, demandas mensuales que representaron valores promedios superiores al 90% de sus máximos históricos.
- ✓ **Elaboración de Vino** [participación del 6,1%]: finalizó el 2023 con una baja de 2,7% anual en sus consumos. En el 2024, esta rama mostró un incremento en sus consumos del 6,1%.
- ✓ **Industrias básicas de hierro y acero** [participación del 5,1% del total de las grandes demandas en el año 2024]: concluyó el año 2023 con una reducción del de 37,8% en sus consumos. En el año 2024 la demanda se contrajo un 3,0%. 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 cae hasta el 5,1%.
- ✓ **Elaboración de Cemento** [participación del 2,4%]: esta rama industrial terminó el año 2023 con una baja del 7,8%. En los meses del año 2024 experimentó una reducción de 25,5% en sus consumos.

El resto de las ramas económicas, que poseen una participación de cercana al 25% del consumo de grandes demandas de Mendoza, experimentaron en su conjunto en el último año móvil a Diciembre 2024 un incremento de 0,2% anual. Las ramas incluidas en este grupo en ningún caso alcanzan una participación individual superior al 0,5% del total de los consumos.

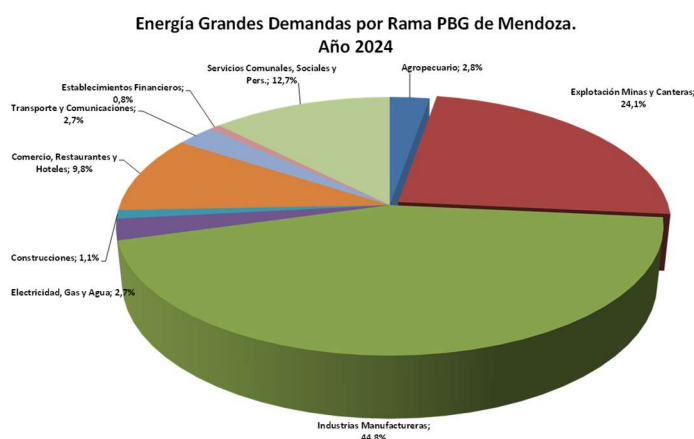
POR SECTOR DEL PBG DE MENDOZA

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 2024:

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 Mendoza¹⁸. 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.



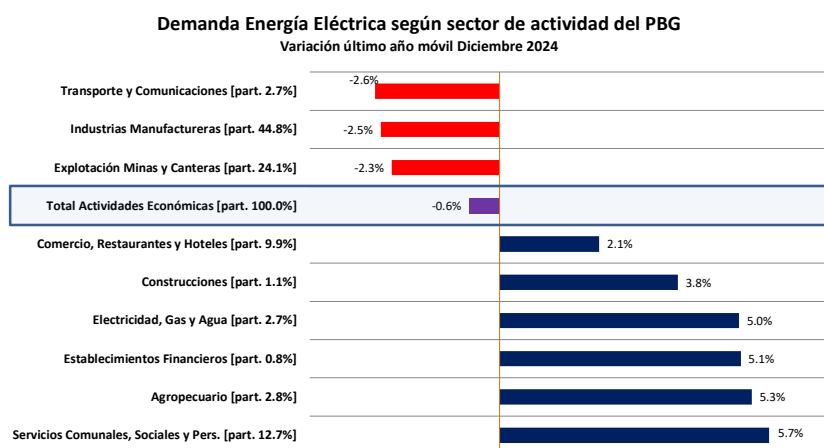
Como ya se mencionó en el apartado anterior, los usuarios Grandes Demandas **redujeron** su demanda de energía un **0,6%** en el año 2024.

Variación demanda de energía eléctrica según sector de actividad del PBG

Sector PBG	Descripción	partic. % 2024	Variación % demanda	
			Acumulado primer/os	12 mes/es 2024
I	Agropecuario	2,8%	↑	5,3%
II	Explotación Minas y Canteras	24,1%	↓	-2,3%
III	Industrias Manufactureras	44,8%	↓	-2,5%
IV	Electricidad, Gas y Agua	2,7%	↑	5,0%
V	Construcciones	1,1%	↑	3,8%
VI	Comercio, Restaurantes y Hoteles	9,8%	↑	2,1%
VII	Transporte y Comunicaciones	2,7%	↓	-2,6%
VIII	Establecimientos Financieros	0,8%	↑	5,1%
IX	Servicios Comunes, Sociales y Pers.	12,7%	↑	5,7%
Total Actividades Económicas		100,0%	↓	-0,6%

¹⁸ Participación Relativa según sector de actividad en el Valor Agregado Bruto de Mendoza (PBG) del año 2022: Agropecuario 5,5%, Explotación Minas y Canteras 6,2%, Industrias Manufactureras 22,2%, Electricidad, Gas y Agua 1,4%, Construcciones 5,9%, Comercio, Restaurantes y Hoteles 25,4%, Transporte y Comunicaciones 4,0%, Establecimientos Financieros 13,1% y Servicios Comunes, Sociales y Personales 16,3%. 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 del 2024. Hasta el mes de Abr`21 la totalidad de los sectores mostraban reducciones en sus consumos de energía eléctrica anual acumulada. Al mes de Diciembre 2024, tres sectores muestran bajas anuales acumuladas: **Transporte y Comunicaciones, Industrias Manufactureras y Explotaciones de Minas y Canteras**. Estos cuatro sectores que muestran bajas anuales, explican más de dos terceras partes del total (71,6%) 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 2024 una variación acumulada de -2,5% anual. Esta disminución industrial fue traccionada básicamente por las siguientes ramas, ordenadas de acuerdo con su peso relativo en esta baja de demanda: **Elaboración de cemento, Fabricación de envases de vidrio, Industrias básicas de hierro y acero y Elaboración de soda y aguas**.

El sector que le sigue en importancia -**Explotación de Minas y Canteras**- continúa mostrando reducciones en sus demandas: -2,3% en el último año móvil a Diciembre 2024, básicamente por la importante reducción de la rama **Extracción de Petróleo Crudo**.

Al agrupar los sectores, también se puede realizar un análisis por sectores de la Provincia: primario, secundario y terciario¹⁹. Al analizar la demanda anual acumulada a Diciembre del 2024, el sector **Primario**, con una participación del 27% del total de los consumos energéticos, experimentó una baja de 1,5% respecto del año anterior. El sector **Secundario**, con una participación del 49% también experimentó una baja de 2%. Finalmente, el sector **Terciario** con una participación del 26% sobre el total de los consumos de electricidad de las Grandes Demandas, experimentó una suba de 3,4% respecto del año anterior

Variación demanda de energía eléctrica según componentes del PBG

	Descripción	partic. % 2024	Variación % demanda Acumulado primer/os 12 mes/es 2024
I	Primario: Agropecuario y Minas y Canteras	27%	↓ -1,5%
II	Secundario: Industria Manufacturera, Electricidad Gas y Agua y Construcciones	49%	↓ -2,0%
III	Terciario: Comercio, Transporte, Est. Financieros y Servicios Sociales, Personales y Comunales	26%	↑ 3,4%
	Total Actividades Económicas	100%	↓ -0,6%

¹⁹El 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, un leve incremento en la potencia instalada, pero con bajas de generación de electricidad. 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 26% 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 año 2024 la generación total de Mendoza se incrementó un 23,3% respecto del año anterior. La generación térmica en el 2024 aumentó un 6,1% en relación con el año anterior, al igual que la generación hidráulica que se incrementó un 57,2% con respecto al año anterior y la solar un 42,6%.

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.

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 2024 una participación del 1,04%.

Al analizar las variaciones de demanda (energía comprada) del año 2024, Mendoza experimentó un aumento de 0,1%; la región Cuyo tuvo una variación de +1,6%, aunque la Argentina en su conjunto experimentó una disminución de 0,5%.

En el año 2024, la provincia de Mendoza tuvo temperaturas estivales superiores a las históricas. Por lo tanto, puede considerarse al 2024 como un año extremo en relación a dicha temporada.

Realizando una evaluación de la energía facturada (vendida) en Mendoza se apreció un leve descenso de 0,9% en el año 2024. Al analizar los determinantes de la variación de la demanda facturada se destaca la disminución en: Riego con -7%, Alumbrado Público con -3%, General con -0,9%, Grandes Demandas -0,6%. Los Residenciales experimentaron una variación de +1,5%.

Los usuarios **Residenciales** luego de 34 meses con bajas anuales acumuladas (desde Jun`17) comenzaron a mostrar incrementos en sus demandas a partir de Abr`20. El efecto de la aparición de coronavirus (SARS-CoV-2) impactó de manera importante en las demandas de esta categoría tarifaria, terminando el año 2020 con un incremento de 5,4% anual. En el año 2021 la demanda de estos usuarios terminó con una reducción de 3,3%. Sin embargo, esta categoría finalizó el año 2023 una variación de +1,9% y el año 2024 con un incremento de 1,5%.

La demanda de los usuarios **Generales** (pequeños comercios, talleres e industrias) tuvo un comportamiento con una variación negativa anual de 6,3% en el año 2020, acumulando 47 meses con bajas anuales desde Feb`17. Durante la segunda mitad del año 2021 estos usuarios comenzaron a experimentar incrementos en sus demandas que perduraron en el 2023. En el año 2024 sus demandas mostraron principalmente caídas, culminando diciembre con un acumulado anual de -0,9%.

Respecto del **Riego Agrícola**, en el 2023 estos usuarios finalizaron el año con una suba de 11%. El año 2024 estos usuarios terminaron el año con una caída del 7,0%.

Los usuarios **Grandes Demandas** terminaron el año 2020 con un reducción de 10% respecto del año anterior. Esta baja anual fue la más importante registrada para estos grandes usuarios en los últimos 30 años, fruto de la aparición de coronavirus (SARS-CoV-2). En el año 2021 y 2022 estos usuarios incrementaron sus demandas un 3,4% y 3,8%. Por el contrario, cerraron el año 2023 con una reducción de 3,8% respecto de año anterior y en el 2024 esta tendencia se sostuvo, acumulado en diciembre del 2024 una disminución del 0,6%.

Al analizar las variaciones de las demandas de estos usuarios Grandes Demandas, los Grandes Usuarios conectados a las redes de las Distribuidoras tuvieron una reducción anual del 1,1%, mientras que los usuarios que no están conectados a las redes de una Transportista²⁰ experimentaron una suba de 0,2% anual en sus demandas.

Las ramas económicas más importantes, que concentran el 75% de la demanda de electricidad de la Provincia experimentaron en los meses del año 2024 una variación de -0,9% respecto del año anterior. Las actividades que mostraron **bajas** en la demanda del último año móvil a Diciembre 2024, con una participación relativamente importante para influir en la variación global de las Grandes Demandas, fueron: **Elaboración de cemento, Extracción de Petróleo Crudo, Fabricación de envases de vidrio e Industrias de hierro y acero**. Por otro lado, las ramas de actividad con incrementos de demanda en la energía del último año móvil a Diciembre de 2024, con una participación importante en este grupo tarifario, fueron: **Refinación del petróleo, Elaboración de vino, Servicios de la Administración Pública, Cultivo de uva para vinificar y Captación, Depuración y Distribución de Agua**.

La rama **Industrias básicas de hierro y acero** terminó el año 2023 con una baja del 37,8% en sus consumos. En los meses del año 2024, y con una participación del 5,1% del total de las grandes demandas, la demanda redujo sus consumos un 3,0% respecto del año anterior. 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 cae hasta el 5,1%.

Las ramas relacionadas con el Petróleo terminaron el año 2024 con las siguientes variaciones en sus demandas: la **Extracción de Crudo** (con la mayor participación -23,8%- en el total de los consumos de las Grandes Demandas) presentó una reducción anual de 2,0% respecto del año anterior. La **Refinación de petróleo** (con una participación del 12,1% en el total de los consumos de las Grandes Demandas) presentó en su variación anual del 2024 una suba del 4,0%. Las demandas mensuales de esta rama superaron en este 2024 sus valores máximos históricos mensuales en Marzo del corriente.

El resto de las actividades económicas de Mendoza, con una participación del 24,9% sobre el total de la categoría Grandes Demandas, experimentaron un aumento anual acumulado del 0,2%.

Analizando las variaciones de demanda de energía eléctrica de los sectores del PBG de Mendoza, todos los sectores han experimentado bajas en sus demandas anuales acumuladas hasta Abr`21. A partir de May`21

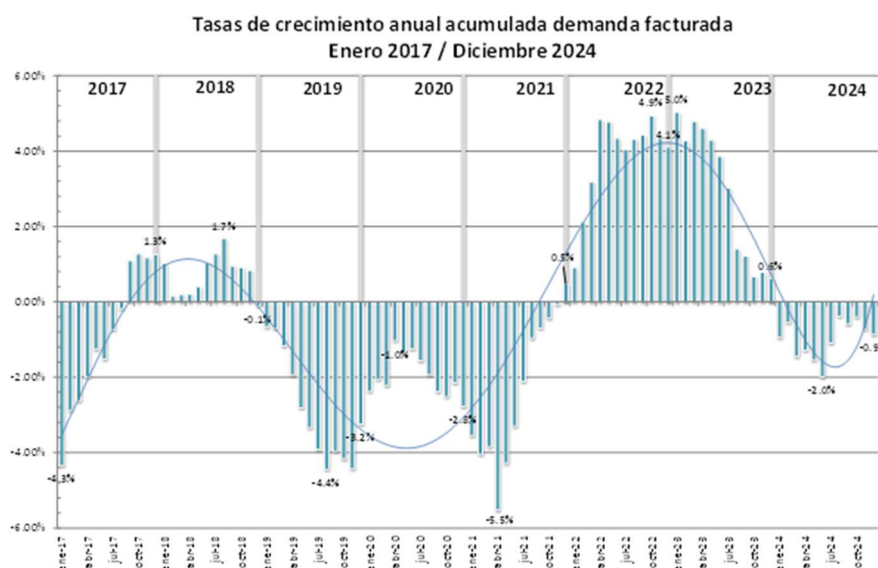
²⁰ Refinería Luján de Cuyo [YPF-13MZ], Yacimiento Mendoza [YPF-33MZ], Yacimiento Mendoza [YPF-66MZ], Vizcacheras [YPF-VZMZ], Petroquímica Cuyo [PQCULCMY] y GlobeMetals (GLOBLCMY -M01671EP-).

varios sectores comenzaron a mostrar incrementos. Al mes de Diciembre 2024, tres sectores muestran bajas anuales acumuladas: **Transporte y Comunicaciones, Industrias Manufactureras y Explotaciones de Minas y Canteras**. Estos tres sectores que muestran bajas anuales, explican más de dos terceras partes del total (72%) de las Grandes Demandas.

El sector de **Explotación de Minas y Canteras**, con una participación del 24,1%, experimentó a partir de Abr'20 variaciones negativas, acumulando al mes de Diciembre 2024 una demanda con una baja de 2,3% anual, básicamente por la importante reducción de la rama Extracción de Petróleo Crudo. También es necesario destacar que la rama de **Industrias Manufactureras**, con una participación del 44,8% de las Grandes Demandas, tuvo una variación acumulada negativa de 2,5% anual en el 2024. Esta disminución industrial fue traccionada básicamente por las siguientes ramas, ordenadas de acuerdo a su peso relativo en esta baja de demanda: **Elaboración de cemento, Fabricación de envases de vidrio, Industrias básicas de hierro y acero y Elaboración de soda y aguas**.

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 de 2024 del 1,5% anual del **Sector Primario**, una reducción de 2,0% anual del **sector Secundario** y, finalmente, un incremento de 3,4% 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 meses de este año, alcanzando una reducción de tan sólo 1,0% en Abril del 2020. 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 Abril. A partir del mes siguiente, los incrementos mensuales en los consumos de demanda hicieron que las reducciones anuales acumuladas fuesen reduciendo su valor.

2024

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 en las demandas acumuladas de energía, alcanzando una variación que marcó un incremento de 4,9% anual en el mes de Octubre 2022.

El mes de Enero 2023 marcó un incremento en las demandas acumuladas del 5,0% anual. El año continuó con variaciones positivas en la demanda anual acumulada, aunque 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).

Durante todo el 2024 las variaciones de la energía facturada fueron negativas, a diciembre se acumularon 12 (doce) meses de tasas de crecimiento inferiores a cero, culminando con un -0,9%.

2024

Anexo I: Balance Eléctrico Mendoza. Año 2024

Balance Eléctrico Anual - Sistema Interconectado Cuyo en MWh - AÑO 2024

Balance eléctrico MENDOZA	2 024												TOTAL	
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic		
DEMANDA CUYO	910 970	853 956	790 666	617 651	698 285	656 112	744 354	711 762	615 257	645 337	723 134	813 641	8 781 124	
DEMANDA MENDOZA	616 008	580 997	547 381	456 639	501 143	469 317	524 072	509 867	454 566	463 415	502 398	562 123	6 187 925	
Interc. Mza / MEM	102 767	91 370	102 961	94 564	160 715	229 928	261 100	139 517	-110 390	-124 416	-129 104	-82 661	736 352	
Interc. Mza / San Juan	-104 361	-106 583	-75 256	-24 180	-113 888	-113 302	-132 186	-104 586	33 819	15 772	46 670	16 327	-661 753	
Intercambio Neto Mendoza	-1 594	-15 213	27 705	70 384	46 827	116 627	128 914	34 932	-76 571	-108 644	-82 434	-66 334	74 599	
Intercambio Neto: signo (-) significa exportación de energía eléctrica y signo (+) significa importación de energía.														
CENTRALES														
NIHUIL Nº 1	NIH1HI	49 701	43 341	32 586	17 598	14 542	12 156	18 737	19 795	25 231	36 660	40 922	43 953	355 222
NIHUIL Nº 2	NIH2HI	52 687	47 988	32 480	17 238	14 415	11 730	18 552	19 674	24 773	35 923	40 407	42 527	358 393
NIHUIL Nº 3	NIH3HI	20 497	18 724	12 764	7 401	5 737	4 786	7 466	7 924	10 001	14 566	16 160	16 928	142 954
HIDR NIHUIL IV (EMSE SE)	NIH4HI	12 819	10 418	11 080	5 386	3 516	0	0	5 808	17 047	9 844	15 227	12 656	103 802
AGUA DEL TORO	ADTOHI	48 544	44 365	24 636	13 397	17 863	10 934	9 875	20 500	15 627	23 535	41 467	42 639	313 381
REY UNOS GENER	LREYHB	27 051	28 891	25 903	20 788	22 564	17 290	14 866	10 775	19 438	20 975	23 721	33 998	266 260
TIGRE	ETIGHI	3 431	2 894	2 678	1 815	2 278	0	0	3 044	3 754	3 984	5 213	7 558	36 649
CONSORCIO POTRERILLOS	CACHHI	76 974	76 330	62 122	44 000	37 570	18 639	19 428	34 100	43 955	38 351	46 741	60 607	558 817
CARRIZAL	CARRHI	11 252	10 718	9 827	7 250	5 474	0	0	5 559	9 117	3 831	11 600	8 906	83 534
A.CONDARCO	CONDIH	34 377	33 100	29 060	20 858	17 973	8 762	9 136	13 166	22 060	19 808	24 129	28 921	261 351
25 DE MAYO	COROHI	3 287	4 013	3 429	1 784	1 628	0	0	2 160	2 391	2 653	3 437	3 802	28 585
SAN MARTIN	SMARHI	1 802	1 449	162	801	859	0	0	445	1 268	1 070	2 029	2 589	12 474
PAH LUJANITA EN	LUJAH1	684	555	703	470	384	0	0	343	487	472	627	763	5 489
PAH CT MENDOZA - ENARSA	LDCUHI	470	543	643	665	597	433	459	572	574	613	657	466	6 693
PAH DIQUE TIBURCIO BENEGAS	PAHBENEG	1 090	927	804	718	586	0	0	545	933	373	1 125	783	7 884
PAH LUNLUNTA - [EMESA]	PAHLUNLG	2 842	2 834	2 350	2 096	1 481	0	0	1 056	1 376	2 008	2 524	3 531	22 098
PAH CAN.COQUE GUAYMALLÉN SALTO6	PAHGUA6G	513	483	530	381	309	0	0	260	378	385	518	634	4 391
PAH CALBUCO SALTO7	PAHGUA7G	627	570	578	400	323	0	0	281	411	410	540	677	4 817
PAH CAN.COQUE GUAYMALLÉN SALTO8	PAHGUA8G	567	494	548	379	301	0	0	267	389	386	519	632	4 483
PAH TRIPLE SALTO UNIFICADO	PAHTRIPG	289	224	191	173	159	0	0	152	273	105	317	230	2 112
PAH SALTO 11	PAHGU11G	0	0	0	2	0	0	0	56	29	14	80	132	314
CRUZ DE PIEDRA	CDPI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
C. TERMICAS MENDOZA PLUS	CTMENPLG	174 943	169 932	187 458	148 607	205 317	177 364	201 539	187 735	190 496	194 612	159 339	189 332	2 186 675
C. TERMICAS MENDOZA SA	CTMENZAG	23 160	24 993	8 638	7 453	22 866	2 484	1 129	48 463	59 648	87 824	70 696	50 991	408 345
C T MENDOZA COGENERADOR	LDCU													0
LUJAN DE CUYO COGENERAC.PUERTO	LUJCUYOC	63 064	59 903	64 490	62 764	65 793	67 274	70 896	68 821	60 544	61 573	64 382	65 070	774 573
CT ANCHORIS - METHAX	ANCH	1 677	7 981	1 515	245	8 185	17 534	18 889	19 023	14 629	5 210	4 928	492	100 308
CT ACONCAGUA ENERGÍA AUTOGENER	ACONCAGA	3	0	5	13	13	49	54	42	9	28	35	24	275
GENNEBA S.A.EOLICOS	GENNEIAG												1 284	1 284
POQUE SOLAR FTV PASIP PALMIRA	PASIFV	309	247	230	157	115	109	126	141	226	253	298	339	2 552
POQUE FOTOV. SOLAR DE LOS ANDES	PFSOLAAAG	1 456	1 241	1 169	854	671	625	851	807	1 316	1 244	1 441	1 528	13 203
POQUE SOLAR HELIOS SANTA ROSA	HESRFV	1 478	1 248	1 125	723	600	565	779	766	1 233	1 221	1 291	1 594	12 621
POQUE SOLAR HELIOS SANTA ROSA 2	PSHEL12G				0	567	600	816	778	1 266	1 288	1 449	1 658	8 423
Generación Distribuida (FV)		2 008.0	1 804.1	1 972.7	1 837.2	1 630.6	1 356.1	1 560.8	1 875.8	2 255.5	2 839.7	3 011.6	3 210.2	25 362
Generación Mendoza		617 601	596 210	519 675	386 254	454 316	352 690	395 159	474 936	531 137	572 059	584 832	628 457	6 113 326
Generación Hidroeléctrica		349 503	328 860	253 074	163 602	148 559	84 729	98 519	146 482	199 512	215 966	277 962	312 935	2 579 704
Generación Térmica		262 847	262 809	262 105	219 081	302 174	264 706	292 507	324 084	325 327	349 247	299 379	305 908	3 470 176
Generación Solar (FV)		5 251	4 540	4 496	3 571	3 583	3 255	4 133	4 369	6 297	6 846	7 491	9 614	63 446

Anexo II: Evolución demanda Mendoza: compra de energía. Periodo 2005–2024.

Evolución demanda anual 2005/2022 [en MWh]

Área Mendoza

GUMAS	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
	var. respecto 1997	var. respecto 1997	var. respecto 1997	var. respecto 1997	var. respecto 1997	var. respecto 1997	var. respecto 1997	var. respecto 1997	var. respecto 1997	var. respecto 1997	var. respecto 1997	var. respecto 1997	var. respecto 1997	var. respecto 1997	var. respecto 1997	var. respecto 1997	var. respecto 1997	var. respecto 1997	var. respecto 1997	var. respecto 1997	var. respecto 1997
Total GUMAS	891 057	976 167	937 384	1 018 484	988 597	1 013 647	1 003 367	1 028 862	1 061 371	1 273 325	1 348 357	1 320 032	1 326 842	1 457 013	1 418 316	1 240 563	1 272 811	1 281 871	1 170 788	1 149 623	-18.0%
Distribuidoras	301 181	323 716	339 495	338 415	345 198	368 282	370 223	393 312	397 896	401 416	407 020	401 167	392 282	368 807	360 560	355 647	353 514	373 465	370 058	374 446	1.2%
Coop. Godoy Cruz	2 832 643	2 985 956	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	3 418 385	3 417 110	3 655 839	3 682 795	3 728 171	1.2%
EDMESA	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	326 551	315 734	347 582	336 987	330 846	-1.8%
EMISE	-32 267	-35 500	-34 358	-36 262	-42 702	-44 528	-45 794	-65 109	-62 565	-67 304	-58 605	-55 509	-31 950	-29 479	-27 968	-27 898	-25 984	-28 488	-27 489	-29 254	6.4%
Compra Interempresa (Edenra, Este y GC)	136 897	147 472	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	-3.0%
Alto Verde y Algar. Grande	9 443	10 570	10 711	11 350	11 610	11 635	13 085	13 409	14 965	14 308	15 979	15 907	15 652	16 326	15 296	15 186	15 119	15 779	16 439	16 460	0.1%
COSCAP Bowen	54 119	59 234	61 934	65 926	68 227	67 425	72 216	75 990	81 833	85 454	91 500	89 561	90 408	90 039	85 622	86 448	87 367	88 738	92 007	92 166	0.2%
CFCESAGAL	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	-4.8%
Medrano	3 985	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	6 668	6 918	6 876	6 651	-3.3%
Monte Comán	61 900	66 154	69 251	71 559	74 010	75 904	81 344	84 124	87 164	89 215	91 987	88 460	92 887	91 144	87 366	89 489	87 649	88 703	88 494	88 020	-0.5%
Popular 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	9 089	8 114	8 988	8 502	9 459	9 500	7 338	7 338	-22.8%
Santa Rosa	40 513	39 451	39 161	40 551	43 665	45 611	54 435	57 285	60 660	60 131	57 595	49 479	54 069	52 371	48 533	49 342	49 942	55 833	60 398	56 291	-6.8%
Río Rio Tunuyán	3 633 967	3 842 759	4 008 120	4 012 386	4 103 697	4 365 547	4 506 913	4 649 542	4 820 351	4 664 254	4 764 654	4 557 987	4 666 343	4 464 108	4 466 704	4 535 013	4 516 218	4 831 505	4 857 897	4 885 913	0.6%
Total Distribuidoras	5.7%	5.7%	4.3%	4.1%	2.5%	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%	14.8%	
var. respecto 1997	20.0%	26.9%	32.4%	32.5%	35.6%	44.2%	48.9%	53.6%	59.2%	54.1%	57.4%	50.6%	54.1%	48.1%	47.2%	49.8%	49.2%	59.6%	60.5%	61.4%	
Demanda 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	6 035 635	0.1%
var. respecto 1997	5.3%	6.5%	2.6%	1.7%	1.2%	5.6%	2.4%	3.0%	3.6%	0.3%	3.0%	-3.8%	1.9%	-0.9%	-1.1%	-1.5%	0.2%	5.6%	-1.4%	72.5%	
var. respecto 1997	29.3%	37.7%	41.3%	43.8%	45.8%	53.7%	57.8%	62.3%	68.1%	68.7%	74.7%	68.0%	71.2%	68.8%	67.9%	65.1%	66.4%	74.7%	72.3%	72.5%	

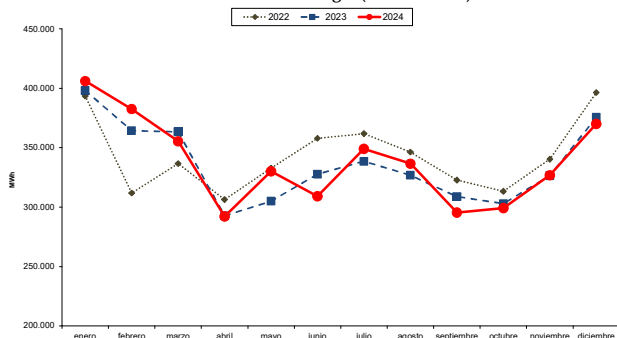
(1) Las Cooperativas Eléctricas compran su energía a EDESTE SA

(2) Energía que vende EDESTE SA a sus usuarios finales, sin incluir la venta a las Cooperativas e Eléctricas.

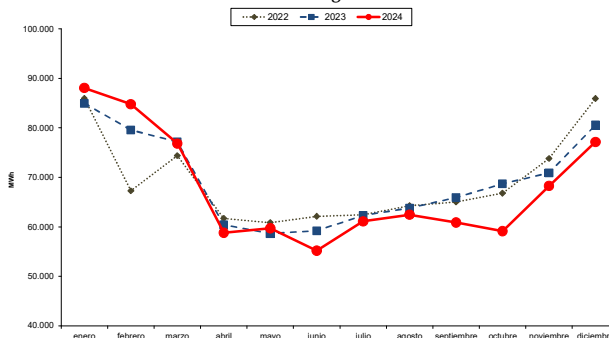
Fuente: CAMMESA, EPRE Mendoza y DDUJ de las Distribuidoras EDMESA, EDESTESA y Coop. Eléctrica de Godoy Cruz Ltda.

Anexo III: Demanda mensual de energía EDEMSA, EDESTE²¹, Coop. GODOY CRUZ y GUMAS que no están bajo la Jurisdicción de Distribuidoras. Años 2022, 2023 y 2024.

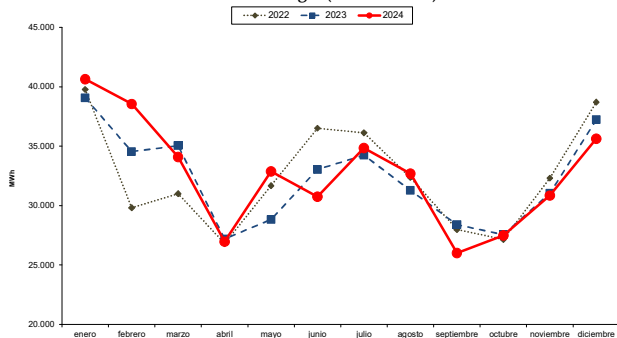
Demanda mensual energía (con GUMAS) - EDEMSA



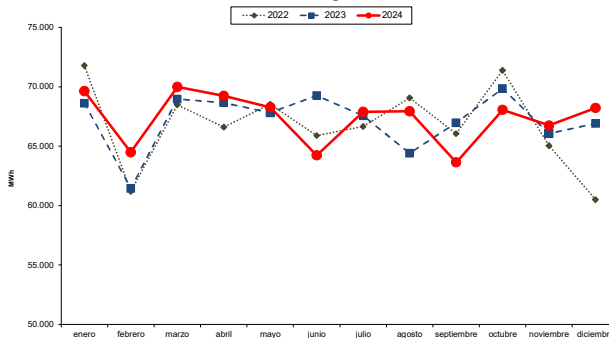
Demanda mensual energía - EDESTE SA



Demanda mensual energía (con GUMAS) - GODOY CRUZ



Demanda mensual energía Resto de los GUMAS



²¹ EDESTE no posee ningún GUMA en su Jurisdicción.

2024

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

Resumen Variaciones de Demanda. Período 2010/2024

Variación Demanda Área CUYO y MEM

Área	Un.	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Var. % respecto a: 2023
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	140.227	↓ -0,5%
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	↑ 1,6%
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	6.035,3	↑ 0,1%
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	↑ 5,3%

Variación Demanda Mendoza

Área	Un.	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Var. % respecto a: 2023
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	↓ -3,0%
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	↑ 0,1%
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	↑ 0,2%
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	↓ -4,8%
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	↓ -3,3%
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	↓ -0,5%
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	↓ -22,8%
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	↓ -6,8%

⁽¹⁾ Datos DISTRUCUYO

