

EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA ELÉCTRICA DE MENDOZA Y CUYO

INFORME MENSUAL. Septiembre 2025

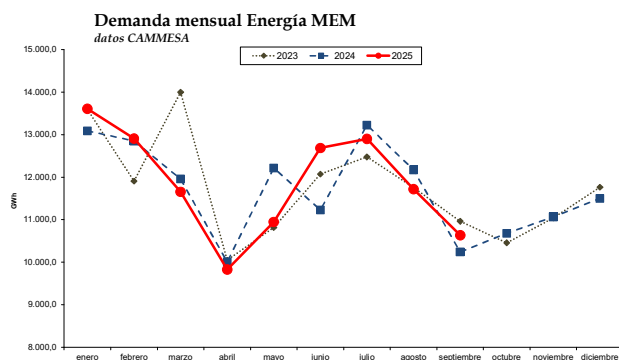
EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA ELÉCTRICA DE MENDOZA Y CUYO

INFORME PROVISORIO MENSUAL. SEPTIEMBRE 2025.

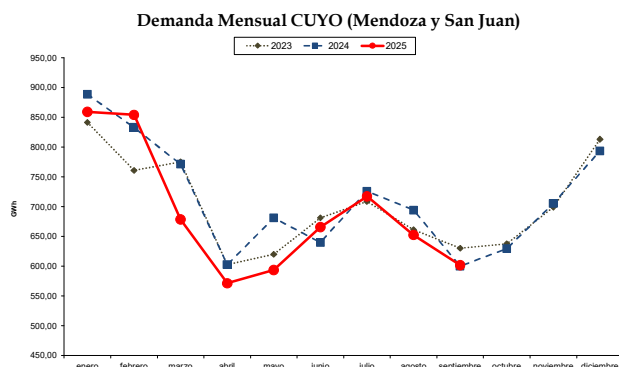
Informe preliminar realizado sobre la base de la compra de electricidad de los agentes (Distribuidoras y Grandes Usuarios) al MEM, según la información suministrada por CAMMESA, DISTROCUYO y por las Distribuidoras EDEMSA, EDESTE y Cooperativa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda. Las variaciones de demanda surgen de la comparación intermensual del total de la energía demandada.

ÁREA CUYO Y EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM)

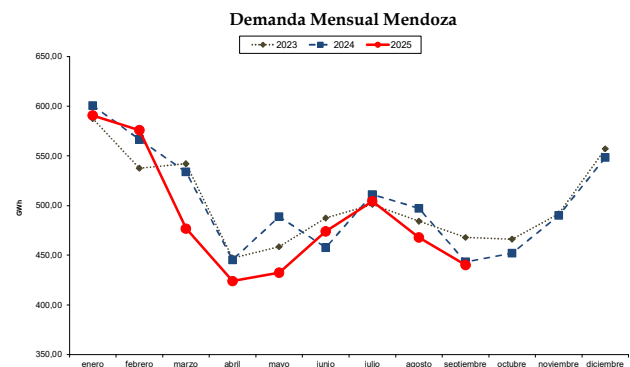
El MEM experimentó una variación en su demanda de **+3,9%**, durante Septiembre respecto de igual mes de 2024 (-9,3% respecto del mes anterior). La energía en los primeros nueve meses del 2025 mostró descenso del 0,1% mientras que en el último año móvil experimentó una variación de -0,1%.



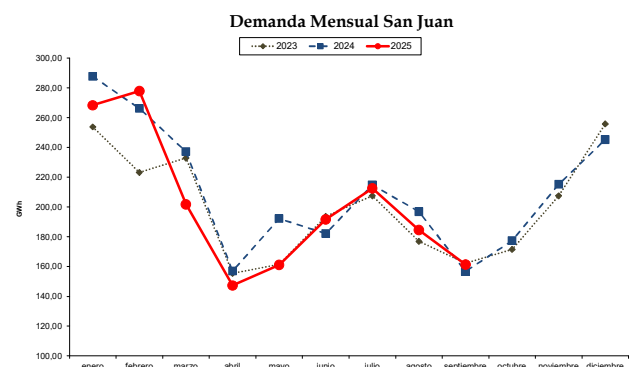
La variación de demanda de energía eléctrica del área **Cuyo** (Mendoza y San Juan) para Septiembre fue de **+0,2%** respecto del mismo mes del año anterior (-7,8% respecto del mes anterior). En lo que ha transcurrido del 2025 se evidenció una caída del 3,8%. La energía del año móvil, últimos 12 meses a Septiembre 2025, experimentó una variación de -3,1%.



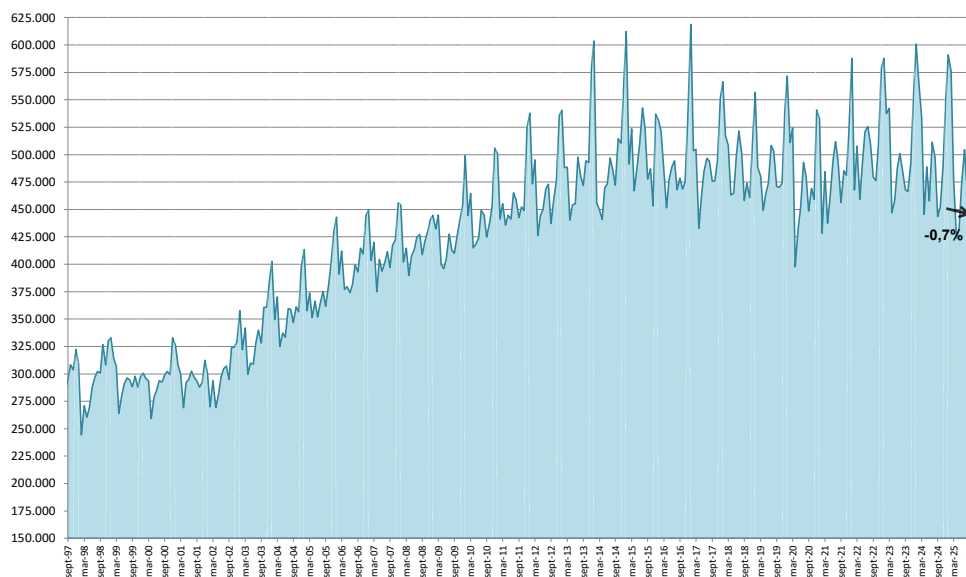
Mendoza experimentó en Septiembre 2025 una variación de **-0,7%** respecto del mismo mes del año anterior (-5,9% respecto del mes anterior). Durante los primeros nueve meses del 2025 la demanda de energía se contrajo un 3,5%. En tanto que en el año móvil experimentó una variación negativa de 3,0%.



La demanda del Área de **San Juan** experimentó en el mes de Septiembre 2025 una variación de **+3,0%**, respecto del mismo mes del año anterior (-12,5% respecto del mes anterior). La energía acumulada en lo que va del año 2025 disminuyó un 4,5% mientras que, en el año móvil, últimos 12 meses a Septiembre 2025, experimentó una variación de -3,2%.



Demanda Mensual Mendoza en MWh 1997-2025



DEMANDA ÁREA MENDOZA

La demanda de electricidad de Mendoza de Septiembre 2025 (440.109 MWh) experimentó una variación de -0,7% respecto al mismo mes del año anterior, la cual está explicada por las variaciones de la demanda de las Distribuidoras (variación -1,0% respecto de Septiembre del año anterior, con 347.105MWh) y de los GUMAs (con una variación de +0,2% respecto de igual mes del 2024, con 92.949MWh) de la Provincia.

Las distribuidoras -EDEMSA, EDESTE SA y la Cooperativa Eléctrica Godoy Cruz- experimentaron este mes de Septiembre una **variación** en su demandaⁱ de energía de **-1,0%** respecto del mismo mes de 2024 (-9,2% respecto del mes anterior). En lo que ha transcurrido del 2025 se evidenció una baja del 2,9% en la demanda, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Septiembre 2025, experimentó una variación de -2,6%.

Los Grandes Usuarios Mayores (GUMAs) de Mendoza experimentaron este mes una **variación** de **+0,2%** respecto de Septiembre 2024 (+8,8% respecto del mes anterior). En los primeros nueve meses del año la demanda de dichos usuarios se redujo un 5,8% y en el último año móvil tuvo una variación de -6,3%. De los veinte (20) GUMAs de la Provincia, once (11) experimentaron reducciones en su demanda respecto del mismo mes del año anterior.

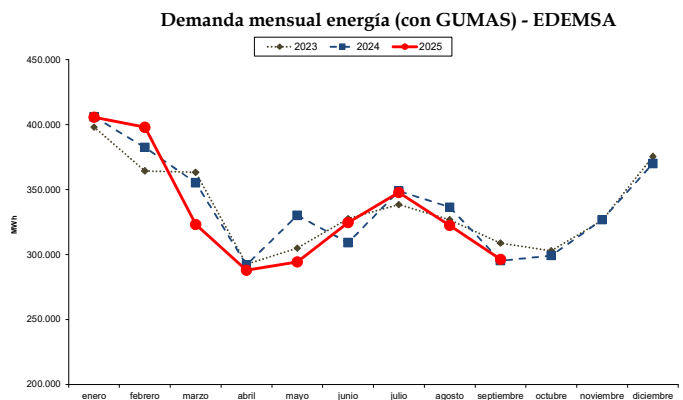
	Temp. Media (en °C)	Temp. Máxima (en °C)	Temp. Mínima (en °C)
sep.-25	16,3	30,9	2,2
media histórica mes Septiembre	14,8	30,5	1,3
Variación %	10%	1%	69%
sep.-24	17,0	34,0	5,0
Variación %	-4%	-9%	-56%

Las temperaturas media (16,3 °C) y máxima (30,9 °C) registradas en septiembre de 2025 se ubicaron por encima de los valores históricos del mes (14,8 °C para la media y 30,5 °C para la máxima). En función de

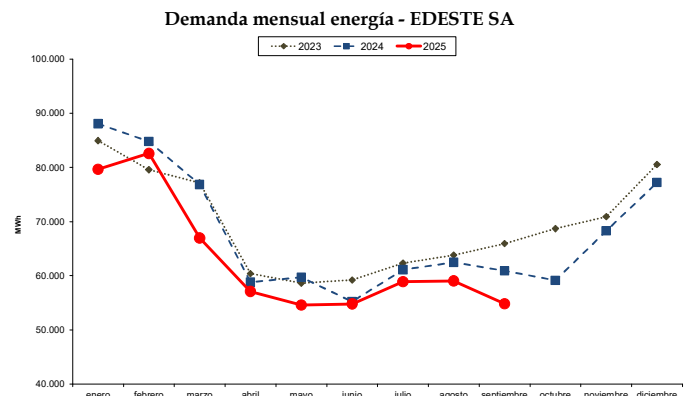
estas diferencias, septiembre de 2025 puede caracterizarse como un mes más cálido que el promedio histórico.

DEMANDA INDIVIDUAL AGENTES: DISTRIBUIDORAS Y GUMASⁱⁱ

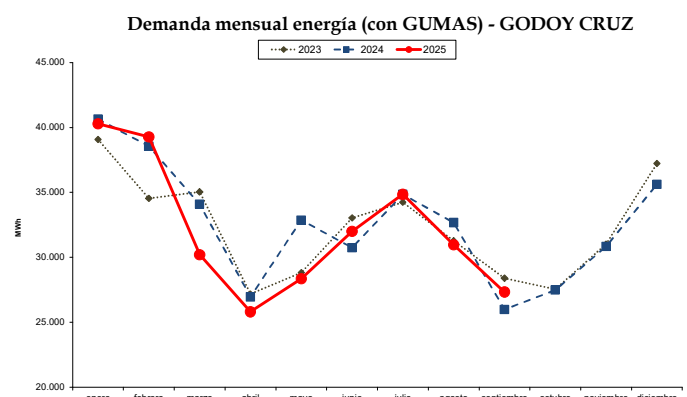
La energía eléctrica ingresada a las redes de **EDEMSA** en Septiembre 2025, *incluyendo la demanda para sus GUMASⁱⁱⁱ*, experimentó un alza del 0,3% respecto del año anterior (-8,1% respecto del mes anterior). En los primeros nueve meses del 2025 la demanda disminuyó un 1,8%, mientras que en el año móvil experimentó una variación de -1,6%. La demanda de EDEMSA de este mes, si se *excluyen la demanda de los GUMAS*, experimentó un ascenso del 0,2% respecto del año anterior (-9,3% respecto del mes anterior). La energía en lo que va del 2025 se contrajo un 2,3% y en el año móvil, últimos 12 meses a Septiembre 2025, experimentó una contracción del 1,9%.



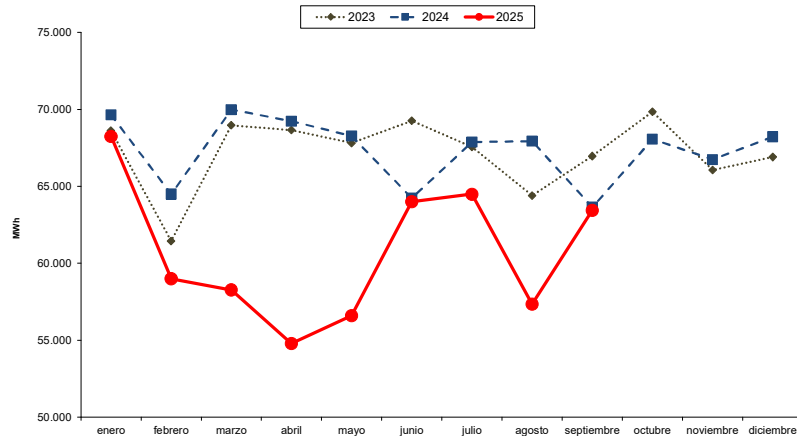
La energía eléctrica ingresada a las redes de **EDESTE SA^{iv}** en Septiembre 2025, *sin ningún GUMA en su jurisdicción*, experimentó una variación de -10,0% respecto del mismo mes del año anterior (-7,2% respecto del mes anterior). En los primeros nueve meses del 2025 se contrajo un 6,5% y en el último año móvil, últimos 12 meses a Septiembre 2025, experimentó una variación de -6,6%.



La energía eléctrica ingresada a las redes de la **Coop. Eléctrica de Godoy Cruz Ltda.** en Septiembre 2025, *incluyendo la demanda para sus GUMAS^v*, experimentó una variación de +5,2% respecto del mismo mes del año anterior (-11,7% respecto del mes anterior). La energía en los primeros nueve meses del año se contrajo un 2,8%, mientras que, en el año móvil, experimentó una variación de -2,6%. La demanda de este mes, si se *excluyen la demanda de los GUMAS* de su jurisdicción, experimentó una variación de +5,5% respecto del mismo mes del año anterior (-12,6% respecto del mes anterior). La energía mostró una baja del 2,5% en lo que ha transcurrido del 2025, en tanto se evidenció una reducción de -2,3% en el último año móvil.



Demanda mensual energía Resto de los GUMAS



El **Resto de los GUMAS** de Mendoza, que no están bajo la Jurisdicción de Distribuidoras^{vi}, experimentaron en Septiembre 2025 una variación de -0,3% respecto de Septiembre 2024 (+10,6% respecto del mes anterior). En los primeros nueve meses del año se acumuló un descenso del 9,8% y en el último año móvil, a Septiembre 2025, mostró una contracción del 7,3%. Estos Grandes Usuarios consumen el 67,7% del total de la energía demandada por los GUMAS de la Provincia y el 12,5% de la demanda de Mendoza.

Resumen Variaciones de Demanda

septiembre-25

Variación Demanda Área CUYO y MEM

Variación Área:	Variación % con respecto a:		acumulado primer/os 9 mes/es 2025	último año móvil últ. 12 meses
	año anterior	mes anterior		
Mercado Eléctrico Mayorista	↑ 3,9%	↓ -9,3%	↓ -0,1%	↓ -0,1%
Cuyo:	↑ 0,2%	↓ -7,8%	↓ -3,8%	↓ -3,1%
Mendoza	↓ -0,7%	↓ -5,9%	↓ -3,5%	↓ -3,0%
San Juan	↑ 3,0%	↓ -12,5%	↓ -4,5%	↓ -3,2%

Variación Demanda Mendoza

Variación Área:	Variación % con respecto a:		acumulado primer/os 9 mes/es 2025	último año móvil últ. 12 meses
	año anterior	mes anterior		
Mendoza Potencia	↓ -3,3%	↑ 0,0%	↓ -6,5%	↓ -6,1%
Mendoza Energía	↓ -0,7%	↓ -5,9%	↓ -3,5%	↓ -3,0%
GUMAS	↑ 0,2%	↑ 8,8%	↓ -5,8%	↓ -6,3%
Distribuidoras (sin GUMAS)	↓ -1,0%	↓ -9,2%	↓ -2,9%	↓ -2,6%
EDEMSA (sin GUMAS)	↑ 0,2%	↓ -9,3%	↓ -2,3%	↓ -1,9%
EDESTE SA (sin GUMAS)	↓ -10,0%	↓ -7,2%	↓ -6,5%	↓ -6,6%
Coop. Godoy Cruz (sin GUMAS)	↑ 5,5%	↓ -12,6%	↓ -2,5%	↓ -2,3%

DETERMINANTES VARIACIÓN DEMANDA DE MENDOZA^{vii}

La energía eléctrica facturada a usuarios finales de la Provincia de Mendoza en los primeros nueve meses del año 2025 ascendió a 3.838.855MWh, lo cual implicó una reducción de 3,8% respecto del mismo periodo del año anterior.

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

	Residencial	General	Riego	Grandes Demandas	Alumbrado Público	Total General
Ene/Sept 2024	1.285.491	378.135	418.686	1.761.761	144.474	3.988.547
Ene/Sept 2025	1.230.889	385.165	385.577	1.694.597	142.627	3.838.855
Variación demanda MWh	-54.602	7.030	-33.109	-67.164	-1.847	-149.692
Variación demanda en %	-4,2%	1,9%	-7,9%	-3,8%	-1,3%	-3,8%
participac. Ene/Sept 2024	32,2%	9,5%	10,5%	44,2%	3,6%	
participac. Ene/Sept 2025	32,1%	10,0%	10,0%	44,1%	3,7%	

Realizando un análisis de la venta de energía eléctrica a Usuarios Finales del año 2025, las categorías Residenciales redujeron sus consumos un 4,2%, mientras que los usuarios Generales los aumentaron un 1,9%. Los usuarios de Grandes Demandas tuvieron una variación en su demanda de -3,8% durante los primeros nueve meses del 2025. La demanda de Alumbrado Público disminuyó un 1,3%, mientras que los usuarios de Riego Agrícola experimentaron una baja del 7,9% para igual período.

El motivo por el cual la variación de la energía facturada (venta) difiere de la variación en la energía demandada (compra) se explica por las diferencias en los momentos de lectura y facturación entre la compra y la venta de la energía. A los efectos de eliminar del análisis estos aspectos característicos de la venta de energía eléctrica al considerar algunos meses de un año, se hace necesario tomar en consideración la demanda del último año móvil.

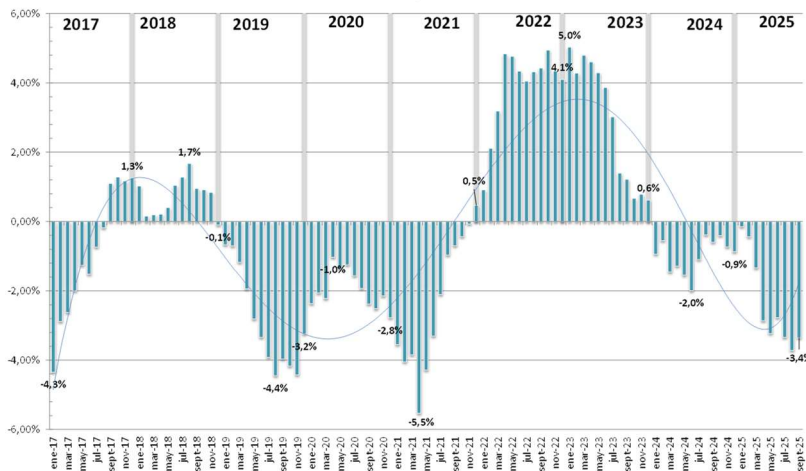
Demanda Venta Distribuidoras (último año móvil)
(con Demanda Resto GUMAS neto de la Venta Interempresa)
en MWh

	Residencial	General	Riego	Grandes Demandas	Alumbrado Público	Total General
Año móvil a Sept 2024	1.640.009	497.885	611.596	2.312.859	189.967	5.252.317
Año móvil a Sept 2025	1.578.274	498.954	564.632	2.247.322	186.654	5.075.836
Variación demanda MWh	-61.735	1.069	-46.964	-65.538	-3.313	-176.481
Variación demanda en %	-3,8%	0,2%	-7,7%	-2,8%	-1,7%	-3,4%
participac. Año móvil a Sept 2024	31,2%	9,5%	11,6%	44,0%	3,6%	
participac. Año móvil a Sept 2025	31,1%	9,8%	11,1%	44,3%	3,7%	

Considerando las variaciones de demanda del año móvil (acumulado de los últimos 12 meses a Septiembre 2025), la demanda facturada de la Provincia de Mendoza se redujo un 3,4%. En el acumulado anual, los usuarios Generales aumentaron su demanda en un 0,2% mientras que los Residenciales lo redujeron en un 3,8%. Los usuarios Grandes Demandas evidenciaron una disminución del 2,8% en los últimos doce meses. Los suministros de Riego Agrícola mostraron una baja de 7,7% y la demanda por Alumbrado Público descendió 1,7%.

La demanda global anual de la provincia de Mendoza a comienzos del año 2020 comenzó a mostrar guarismos con menores reducciones anuales acumuladas. Sin embargo, estas se intensificaron luego de las medidas de Aislamiento y Distanciamiento preventivo experimentadas. Al mes de Diciembre del año 2020 Mendoza alcanzó una reducción de 2,8% anual.

El año 2021 continuó con disminuciones anuales acumuladas, alcanzando una reducción de 5,5% anual al mes de Abril de 2021, registrando la mayor caída anual acumulada de los últimos seis años. A partir de este mes la demanda comenzó a mostrar incrementos mensuales que hicieron disminuir las variaciones anuales acumuladas negativas, alcanzando en Diciembre de 2021 un leve incremento anual de 0,5% quebrando así un período de casi tres años con variaciones anuales acumuladas negativas: Dic`18/Nov`21.

Tasas de crecimiento anual acumulada demanda facturada
Enero 2017 / Septiembre 2025

Con el comienzo del año 2022 la demanda se fue incrementando, llegando a un máximo de 4,9% de crecimiento anual a Oct'22.

El año 2023 comenzó con un ascenso anual acumulado de 5,0% registrando el mayor aumento anual acumulado de los últimos siete años. La demanda de la provincia continuó mostrando incrementos anuales acumulados, con una tendencia hacia la baja, finalizando el 2023 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 año 2025 continuó con dicha tendencia acumulando al mes de Septiembre veintiún (21) meses de variaciones negativas, con una variación acumulada de -3,4% anual.

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^{viii} Clasificación Nacional de Actividades Económicas 2010 (CLANAE 2010^{ix}). 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

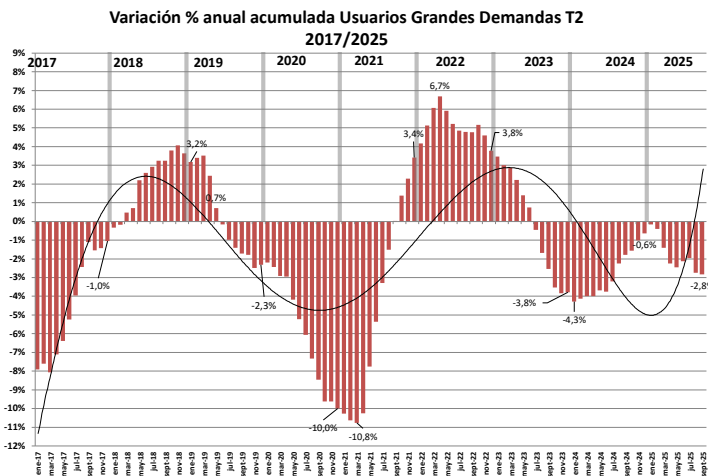
Analizando la participación de las distintas ramas se destaca la demanda de energía eléctrica para **Extracción de petróleo, la Refinación de Petróleo, Elaboración de vino, Fabricación de envases de vidrio y Fabricación de productos plásticos**. Estas cinco ramas concentran más del 49% de la demanda 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 lo que ha transcurrido del 2025 mostró un **descenso del 3,8%**. Estos suministros **redujeron 2,8%** su demanda en el último **año móvil** a Septiembre 2025.

Variación demanda de energía eléctrica por actividad económica

Cód. Clanae 2010	Descripción	partic. % 2025	Variación % demanda	
			Acumulado primeros 9 meses 2025	Último año móvil
6100	Extracción de petróleo crudo	23,2%	↓ -5,9%	↓ -5,8%
19200	Refinación del petróleo	11,9%	↓ -3,2%	↓ -2,0%
11021	Elaboración de vino	6,6%	↓ -3,8%	↓ -2,6%
23101	Fabricación de envases de vidrio	4,1%	↑ 0,7%	↑ 0,9%
22209	Fab. de productos plásticos	3,6%	↓ -13,2%	↓ -8,6%
24100	Industrias básicas de hierro y acero	3,3%	↓ -34,1%	↓ -24,7%
84110	Serv. Administración Pública	2,9%	↑ 1,7%	↑ 2,3%
47111	Venta al por menor en hipermercados	2,7%	↓ -1,8%	↓ -0,8%
23941	Elaboración de cemento	2,6%	↑ 19,1%	↑ 9,3%
36002	Captación, depuración y distribución de agua	2,5%	↑ 3,2%	↑ 2,7%
96099	Servicios personales	1,6%	↓ -3,8%	↓ -2,6%
1211	Cultivo de uva para vinificar	1,3%	↓ -3,7%	↓ -1,1%
47300	Venta al por menor de combustible p/ vehículos	1,3%	↓ -4,7%	↓ -3,8%
55102	Alojamiento en hoteles, pensiones y similares	1,3%	↓ -6,2%	↓ -4,9%
47112	Venta al por menor en supermercados	1,2%	↓ -1,6%	↓ -0,8%
10303	Elab. frutas, hortalizas y legum congeladas	1,1%	↓ -2,5%	↓ -2,9%
10301	Conservas de frutas, hortalizas y legumbres	0,8%	↑ 1,2%	↑ 0,2%
11030	Elaboración de cerveza, bebidas malteadas y malta	0,7%	↓ -10,4%	↓ -11,5%
61200	Servicios de telefonía móvil	0,6%	↓ -8,4%	↓ -7,8%
11041	Elaboración de soda y aguas	0,5%	↑ 3,0%	↑ 0,4%
Actividades Económicas más importantes		73,8%	↓ -5,5%	↓ -4,4%
Resto Actividades Económicas		26,2%	↑ 1,2%	↑ 2,0%
Total Actividades Económicas		100,0%	↓ -3,8%	↓ -2,8%

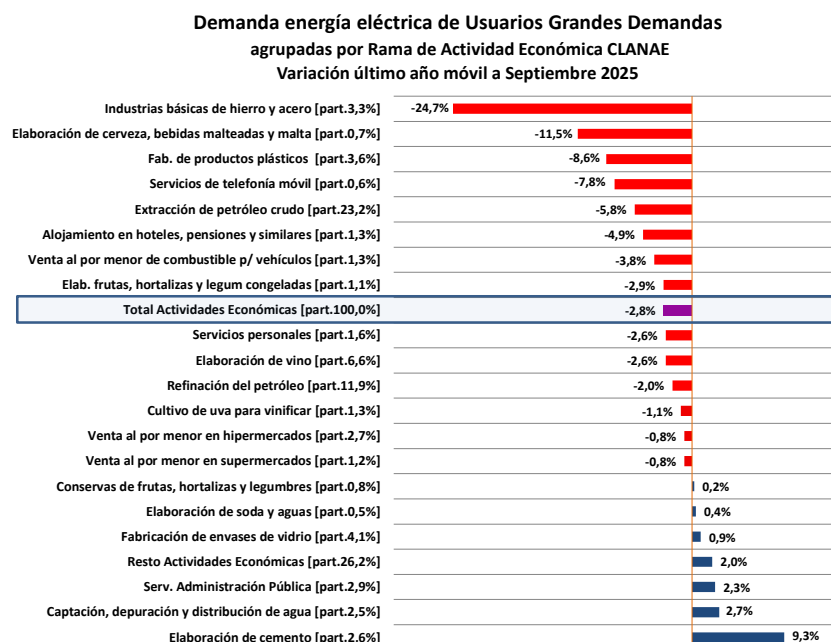
A continuación, se presentan las variaciones acumuladas (últimos doce meses) de la demanda global de los usuarios de Grandes Demandas de Mendoza que experimentaron desde el año 2020 hasta el presente mes.



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 Septiembre de 2025 alcanzó una variación acumulada anual de -2,8%, con veintisiete (27) meses consecutivos con variaciones negativas (Jul'23/Sep'25).

Las veinte (20) ramas económicas con preponderancia en los consumos de electricidad de Mendoza, que explican más del 73% del total provincial, en su conjunto tuvieron una baja de 5,5% en los primeros nueve meses del 2025 y un descenso de 4,4% en el último año móvil a Septiembre 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, Servicios de la Administración Pública y Fabricación de envases de vidrio**. Se detalla a continuación la situación de los siguientes sectores:

- ✓ **Sector Petrolero:** la importancia de estas ramas radica que entre ambas representan un tercio (35,1%) 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 lo que ha transcurrido del año 2025 esta rama mostró una merma en sus consumos de 5,9% respecto del año anterior y una variación de -5,8% en el último año móvil. 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 25% de la rama), el cual posee una variación acumulada de -35,4% a Septiembre 2025.
 - La rama de **Refinación del petróleo** [con una participación del 11,9%] cerró el año 2024 con un aumento del 4,0% en sus demandas. Durante los primeros nueve meses de 2025, registró una caída del 3,2% en comparación con el mismo período del año anterior y mostró un descenso del 2,0% en el último año móvil a Septiembre de 2025.
- ✓ **Elaboración de Vino** [participación del 6,6%]: esta rama finalizó el 2024 con un incremento del 6,1% anual en sus consumos. En lo que ha transcurrido del 2025 esta rama mostró una disminución de 3,8% en sus consumos y una variación de -2,6% anual en sus consumos en el último año móvil.
- ✓ **Industrias básicas de hierro y acero** [participación del 3,3% del total de las grandes demandas en el año 2025]: esta rama terminó el año 2024 con una reducción de 3% en sus consumos. En lo que ha transcurrido del 2025 la demanda acumuló una disminución en sus consumos del 34,1% respecto del año anterior y un -24,7% anual en el último año móvil. 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 3,3%. 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 2025¹ hasta junio del corriente.
- ✓ **Elaboración de Cemento** [participación del 2,6%]: esta rama industrial terminó el año 2024 con una baja del 25,5%. En los primeros nueve meses del 2025 experimentó un aumento de 19,1% en sus consumos y un incremento de 9,3% en el último año móvil.

El resto de las ramas económicas, que poseen una participación del 26,2% del consumo de grandes demandas de Mendoza, experimentaron en su conjunto un incremento del 2,0% en el último año móvil. Las ramas incluidas en este grupo en ningún caso alcanzan una participación individual superior al 0,5% del total de los consumos.

¹ <https://www.elsol.com.ar/mendoza/el-plan-para-salir-de-la-crisis-de-la-empresa-mendocina-que-frenara-su-produccion/>

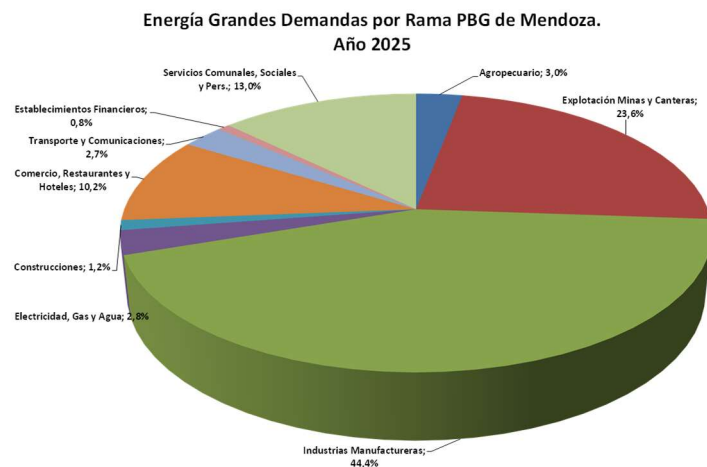
POR SECTOR DEL PBG DE MENDOZA

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 Mendoza². 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.



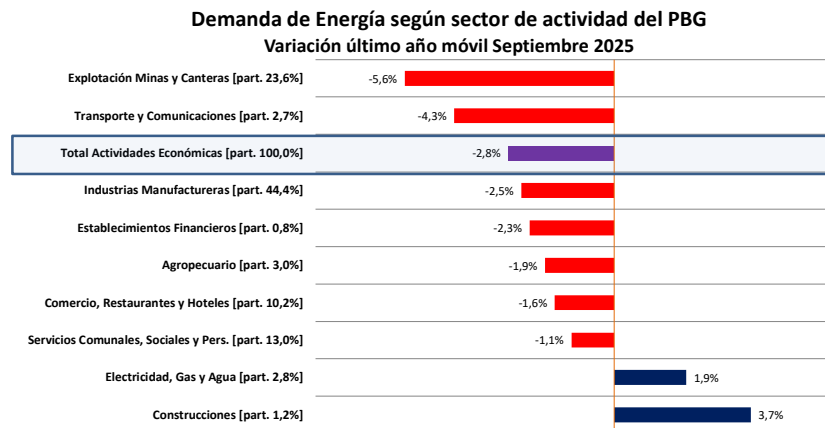
Como ya se mencionó en el apartado anterior, los usuarios Grandes Demandas **disminuyeron** su demanda de energía un **3,8%** en los primeros nueve meses del **año 2025**, reduciendo la misma un **2,8%** en el **último año móvil**.

Variación demanda de energía eléctrica según sector de actividad del
PBG

Sector PBG	Descripción	partic. % 2025	Variación % demanda	
			Acumulado primeros 9 meses 2025	Último año móvil
I	Agropecuario	3,0%	↓ -2,3%	↓ -1,9%
II	Explotación Minas y Canteras	23,6%	↓ -5,6%	↓ -5,6%
III	Industrias Manufactureras	44,4%	↓ -3,9%	↓ -2,5%
IV	Electricidad, Gas y Agua	2,8%	↑ 2,3%	↑ 1,9%
V	Construcciones	1,2%	↑ 2,9%	↑ 3,7%
VI	Comercio, Restaurantes y Hoteles	10,2%	↓ -2,7%	↓ -1,6%
VII	Transporte y Comunicaciones	2,7%	↓ -5,0%	↓ -4,3%
VIII	Establecimientos Financieros	0,8%	↓ -3,7%	↓ -2,3%
IX	Servicios Comunales, Sociales y Pers.	13,0%	↓ -2,6%	↓ -1,1%
Total Actividades Económicas		100,0%	↓ -3,8%	↓ -2,8%

² 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 Septiembre 2025. Siete sectores muestran bajas anuales acumuladas: **Explotaciones de Minas y Canteras, Transporte y Comunicaciones, Industrias Manufactureras, Establecimientos Financieros, Agropecuario, Comercio, Restaurantes y Hoteles y Servicios Comunales, Sociales y Personales**. Estos sectores que muestran bajas anuales explican más del 97% 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 Septiembre 2025 una variación acumulada de -2,5% 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: -5,6% en el último año móvil a Septiembre 2025, 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 terciario³. Al analizar la demanda del móvil a Septiembre 2025, el sector **Primario**, con una participación del 27% 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 2,1%. Finalmente, el sector **Terciario** con una participación del 27% sobre el total de los consumos de electricidad de las Grandes Demandas, experimentó una baja del 1,7% respecto del año anterior.

Variación demanda de energía eléctrica según componentes del PBG

			Variación % demanda	
			Acumulado primer/los 9 mes/es 2025	Último año móvil últ. 12 meses
	Descripción	partic. % 2025		
I	Primario: Agropecuario y Minas y Canteras	27%	↓ -5,3%	↓ -5,2%
II	Secundario: Industria Manufacturera, Electricidad Gas y Agua y Construcciones	48%	↓ -3,4%	↓ -2,1%
III	Terciario: Comercio, Transporte, Est. Financieros y Servicios Sociales, Personales y Comunales	27%	↓ -2,9%	↓ -1,7%
Total Actividades Económicas		100%	↓ -3,8%	↓ -2,8%

³El 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

En este mes de Septiembre 2025 la demanda de la **provincia de Mendoza** tuvo una variación de -0,7% respecto del mismo mes del año 2024 y Cuyo lo hizo en un +0,2%. La demanda del **país** en su conjunto experimentó un aumento en sus consumos de 3,9% respecto del mismo mes del año 2024, alcanzando un consumo de 10.633,5 GWh.

Las temperaturas media (16,3 °C) y máxima (30,9 °C) registradas en septiembre de 2025 se ubicaron por encima de los valores históricos del mes (14,8 °C para la media y 30,5 °C para la máxima). En función de estas diferencias, septiembre de 2025 puede caracterizarse como un mes más cálido que el promedio histórico.

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 los primeros nueve meses del 2025 se redujo en un 4,2% respecto del mismo período del año anterior; mientras que mostró una variación de -3,8% en el último año móvil.

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 lo que ha transcurrido del 2025 estos usuarios mostraron una suba de 1,9%, respecto del mismo período del año anterior; mientras que la energía del último año móvil mostró un ascenso del 0,2%.

La demanda de **Riego Agrícola** experimentó una variación de -7,0% anual en el año 2024. En los primeros nueve meses del año 2025 estos usuarios experimentaron una baja del 7,9%, mientras que la variación del último año móvil mostró una reducción del 7,7% anual. Esta merma puede estar explicada por el incremento en la disponibilidad de aguas para riego debido a la ausencia de sequía en el período 2024-2025.⁴

Los usuarios **Grandes Demandas** finalizaron el año 2024 con una baja de 0,6% en sus demandas de electricidad. En los meses que han transcurrido del 2025 disminuyeron su demanda de energía un 3,8% y registraron un descenso del 2,8% en sus demandas de energía en el último año móvil. 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, alcanzando el mes de Septiembre 2025 una variación acumulada anual de -2,8%.

Las **ramas económicas más importantes**, que concentran el 73,8% de la demanda de electricidad de la Provincia experimentaron una variación de -5,5% en los primeros nueve meses del año y también una reducción de 4,4% en el último año móvil. 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, Servicios de la Administración Pública y Fabricación de envases de vidrio**.

⁴ <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>

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 los primeros nueve meses del año mostró una baja de 5,9% respecto del año anterior; y una reducción de 5,8% en el último año móvil. 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 11,9% en el total de los consumos de las Grandes Demandas) en lo que ha transcurrido del 2025 experimentó una variación de -3,2% en sus demandas, respecto del año anterior y un descenso del 2,0% en el último año móvil a Septiembre 2025.

La rama **Industrias básicas de hierro y Acero** (con una participación del 3,3% en el total de las Grandes Demandas) en el año 2024 redujo sus consumos un 3,0%. En los meses que han transcurrido del 2025 esta rama disminuyó sus consumos un 34,1% mientras que la variación del último año móvil fue de -24,7%.

La rama **Elaboración de Vino** (con una participación del 6,6% 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 transcurso de los primeros nueve meses del 2025, esta rama mostró una reducción de 3,8% en sus consumos y una variación de -2,6% anual en el último año móvil.

El **resto de las actividades económicas** de Mendoza, con una participación que ronda el 26,2% sobre el total de la categoría Grandes Demandas, experimentaron una variación acumulada de +1,2% a Septiembre del 2025 y del +2,0% en el último año móvil.

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

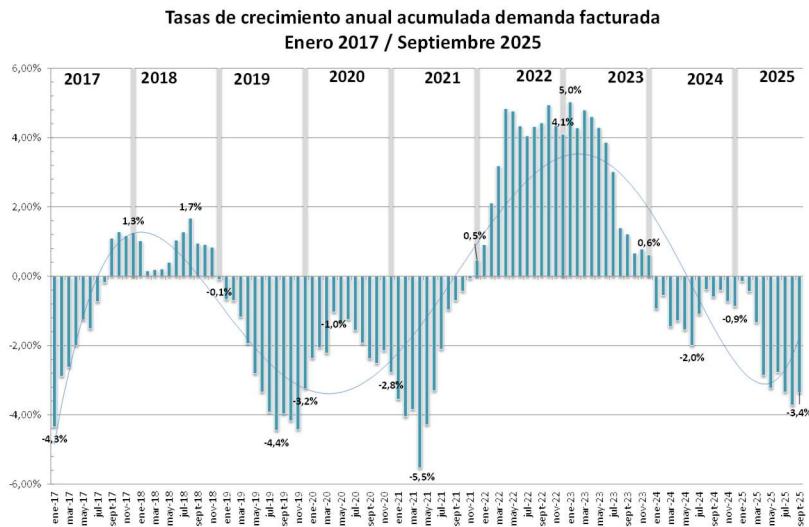
El sector de **Explotación de Minas y Canteras**, con una participación del 23,6% acumula al mes de Septiembre 2025 una demanda con una baja de 5,6% anual. Esta baja fue explicada básicamente por la reducción de los consumos de la rama **Extracción de Petróleo Crudo**.

También es necesario destacar que la rama de **Industrias Manufactureras**, con una participación del 44,4% de las Grandes Demandas, mostró un quiebre en el mes de Mayo 2023 luego de dos años de variaciones acumuladas positivas, alcanzando en Septiembre 2025 una variación negativa del 2,5% anual 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 Septiembre 2025 del 5,2% anual del **Sector**

Primario, una baja de 2,1% anual del **Sector Secundario** y, finalmente, una disminución de 1,7% 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 Septiembre del 2025 una variación anual de -3,4%.

ⁱ 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.

ⁱⁱ Para el análisis de la demanda individual de las Distribuidoras se analizó la compra de cada una de ellas, incluyendo la compra al MEM, 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.

ⁱⁱⁱ Eco de los Andes, MinettiCapdeville, RayénCurá, Aceros Cuyanos-Luján de Cuyo, SINOPEC Arg. Piedras Coloradas, Chañares Herrados, el segundo horno de RayénCurá, dos suministros de YPF (YPF-LVMY y YPF-2VMY) y la Planta de Bombeo de El Sosneado (YPF-SOMY).

^{iv} Del total de la energía demandada por EDESTE aproximadamente el 60% es 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.

^v Cervecería Quilmes e Hipermercado Libertad.

^{vi} Electro Aleaciones Ex-Aceros Zapla, Refinería Luján de Cuyo (YPF-13MZ), Yacimiento Mendoza (YPF-33MZ), Yacimiento Mendoza (YPF-66MZ), Vizcacheras ExAstra (YPF-VZMZ), Petroquímica Cuyo (PQCULCMY) y GlobeMetals(GLOBLCMY -M01671EP-).

^{vii} 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.

^{viii} La 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.

^{ix} CLANAE 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 CIIU (Clasificación Internacional Industrial Uniforme, OUN) revisión 4.