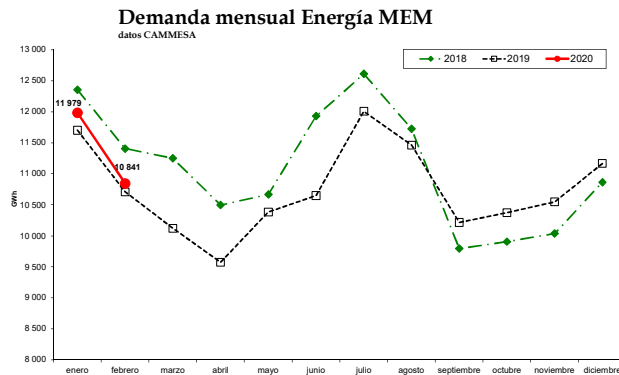


EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA ELÉCTRICA DE MENDOZA Y CUYO INFORME PROVISORIO MENSUAL. FEBRERO 2020

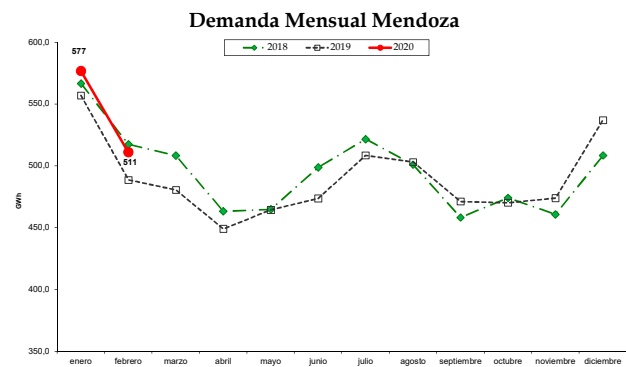
Informe preliminar realizado sobre la base de la compra de electricidad de los agentes (Distribuidoras y Grandes Usuarios) al MEM, según la información suministrada por CAMMESA, DISTROCUYO y por las Distribuidoras EDEMSA, EDESTE y Cooperativa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda. Las variaciones de demanda surgen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

ÁREA CUYO Y EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM)

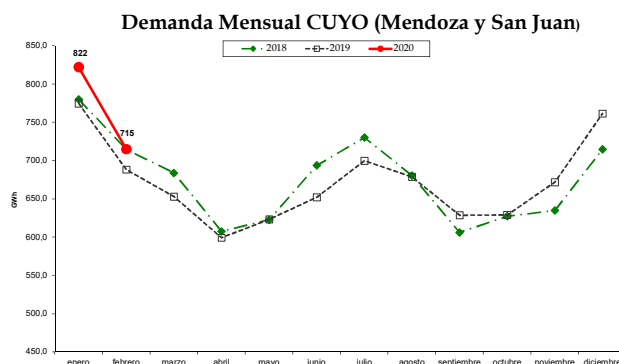
El MEM experimentó una variación en su demanda, en el mes de Febrero de 2020 de +1,3% respecto de Febrero 2019 (-9,5% respecto del mes anterior). En los primeros meses del año 2020 la demanda acumula una variación de +1,9%, mientras que la energía del último año móvil, últimos 12 meses a Febrero 2020, experimentó una reducción de 1,8%.



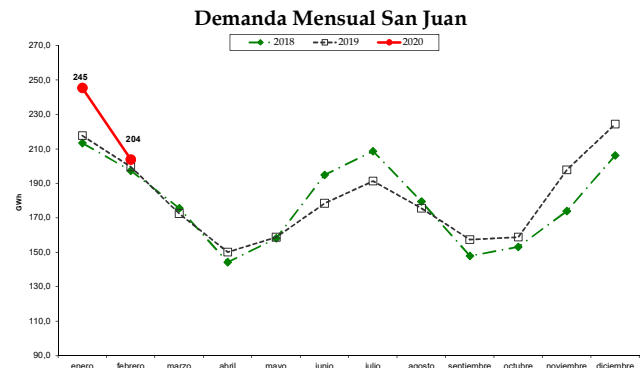
La demanda del Área Mendoza en Febrero de 2020 experimentó una variación de +4,6% respecto de Febrero 2019 (-11,4% respecto del mes anterior). En los primeros meses del año 2020 la demanda acumula una variación de +4%, mientras que la energía del último año móvil experimentó una variación de +0,2%.

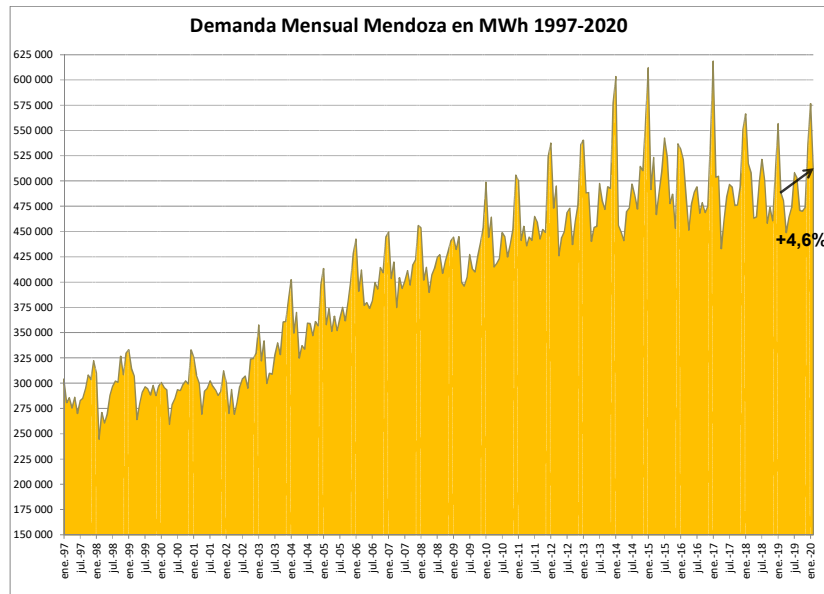


La variación de demanda de energía eléctrica del área CUYO (Mendoza y San Juan) para el mes de Febrero de 2020 fue de +3,9% respecto del mismo mes del año anterior (-13% respecto del mes anterior). En los primeros meses del año 2020 la demanda acumula una variación de +5,1%, mientras que la energía del último año móvil experimentó un incremento de 0,9%.



San Juan experimentó una variación de +2,2%, respecto de Febrero 2019 (-17% respecto del mes anterior). En los primeros meses del año 2020 la demanda acumula una variación de +7,7%, mientras que la variación acumulada en el año móvil a Febrero 2020 ascendió a +2,5%.





DEMANDA ÁREA MENDOZA

La demanda de electricidad de Mendoza de Febrero 2020 (510.917 MWh) experimentó una suba de **4,6%**, respecto al mismo mes del año anterior, la cual está explicada por las variaciones de la demanda de las Distribuidoras (variación: **+7,4%** respecto de Febrero del año anterior, con 409.685 MWh) y de los GUMAs (con una variación de **-5,5%** respecto de Febrero del año anterior, con 101.198 MWh) de la Provincia.

Las distribuidoras -EDEMSA, EDESTE SA y la Cooperativa Eléctrica Godoy Cruz- experimentaron este mes una **variación** en su demanda¹ de energía de **+7,4%** respecto de Febrero 2019 (-12% respecto del mes anterior). En los primeros meses del año 2020 la demanda acumula una variación de **+7,6%**, mientras que la energía del último año móvil, últimos 12 meses a Febrero 2020, experimentó una variación de **+1,8%**.

Los Grandes Usuarios Mayores (GUMAS) de Mendoza experimentaron este mes una **variación de -5,5%** respecto de Febrero 2019 (-8,6% respecto del mes anterior). En los primeros meses del año 2020 la demanda acumula una variación de **-8,5%**, mientras que la variación acumulada en el año último año móvil a Febrero 2020 ascendió a **-4,5%**. De los veintiuno (21) GUMAs de la Provincia, sólo nueve (9) experimentaron subas en su demanda respecto del mismo mes del año anterior.

	Temp. Media (en °C)	Temp. Máxima (en °C)	Temp. Mínima (en °C)
feb.-20	25,0	39,0	15,0
media histórica mes Febrero	24,6	37,3	12,7
Variación %	2%	5%	19%
feb.-19	25,0	37,0	13,0
Variación %	0%	5%	15%

La temperatura media¹ de este mes de Febrero (25°C) fue levemente superior a la de Febrero de 2019 (24,6°C) y similar como a la media histórica para el segundo mes de cada año (25°C). Sin embargo, las temperaturas promedio de las máximas (39°C) y de las mínimas (15°C)

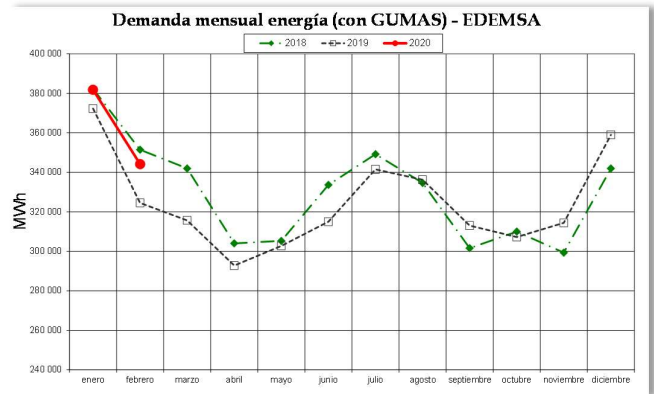
de este mes de Febrero 2020 fueron superiores tanto a las históricas como a las del año anterior, lo cual explica en gran medida el incremento de la demanda de este mes, por temperaturas extremas elevadas. Esta misma situación también se experimentó en el último mes del año 2019 y en los dos primeros meses del año 2020.

¹ https://www.meteored.com.ar/tiempo-en_Mendoza-America+Sur-Argentina-Mendoza-SAME-sactual-16887.html

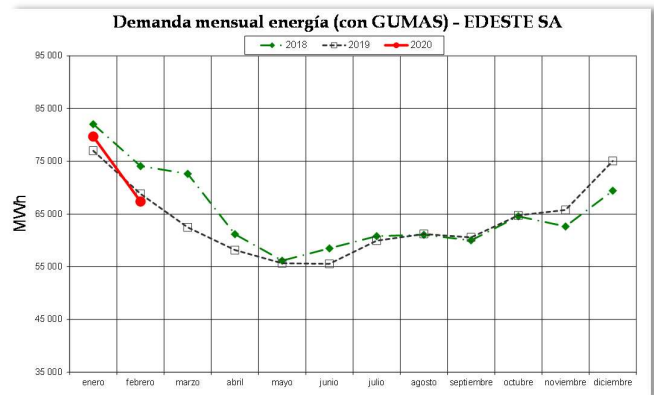


DEMANDA INDIVIDUAL AGENTES: DISTRIBUIDORAS Y GUMASⁱⁱ

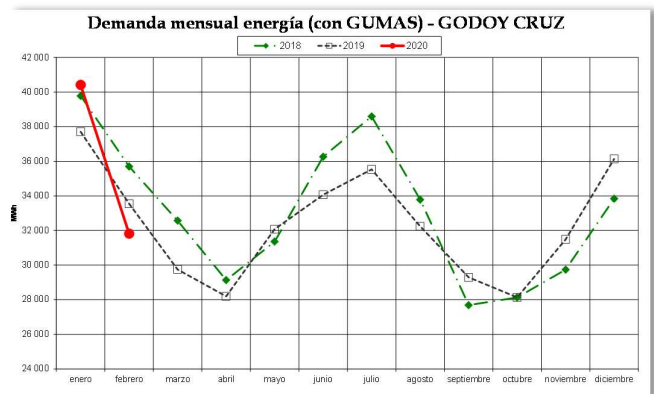
La energía eléctrica ingresada a las redes de EDEMSA en Febrero de 2020, incluyendo la demanda para sus GUMASⁱⁱⁱ, experimentó un incremento de 6,1% respecto de Febrero 2019 (-9,9% respecto del mes anterior). En los primeros meses del año 2020 la demanda acumula una variación de +4,2%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Febrero 2020, experimentó una variación de +0,1%. La demanda de EDEMSA de este mes, si se *excluyen la demanda de los GUMAS*, experimentó un incremento de 10,9% respecto de Febrero 2019 (y una baja de 10% respecto del mes anterior). En los primeros meses del año 2020 la demanda acumula una variación de +9,7%, mientras que la energía del último año móvil experimentó una variación de +2,6%.



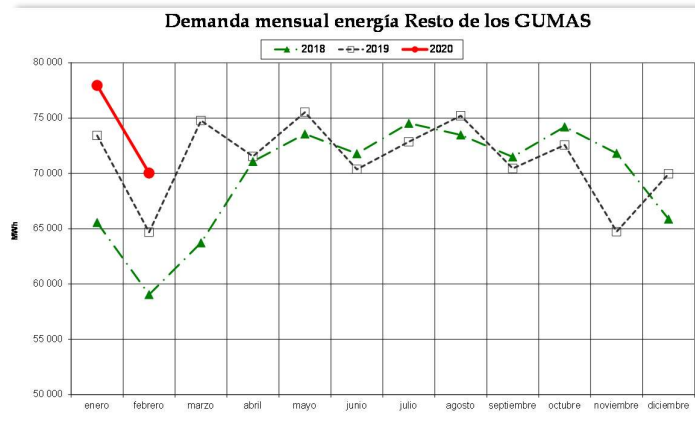
La energía eléctrica ingresada a las redes de EDESTE SA^{iv} en Febrero de 2020, sin ningún GUMA en su jurisdicción, experimentó una variación de -2,1% respecto del mismo mes del año anterior (-15% respecto del mes anterior). En los primeros meses del año 2020 la demanda acumula una variación de +0,9%, mientras que la energía del año móvil experimentó una reducción de 0,8%.



La energía eléctrica ingresada a las redes de la Coop. Eléctrica de Godoy Cruz Ltda. en Febrero de 2020, incluyendo la demanda para sus GUMAS^v, experimentó una variación de -5,2% respecto del mismo mes del año anterior (-21% respecto del mes anterior). En los primeros meses del año 2020 la demanda acumula una variación de +1,4%, mientras que la energía del año móvil a Febrero 2020, últimos 12 meses, experimentó una variación de -0,8%. La demanda de esta Distribuidora de este mes, si se *excluyen la demanda de los GUMAS* de su jurisdicción, experimentó una variación de -5,7% respecto del mismo mes del año anterior (-22% respecto del mes anterior). En los primeros meses del año 2020 la demanda acumula una variación de +1,2%, mientras que la energía del año móvil, experimentó una variación de -0,6%.



El Resto de los GUMAS de Mendoza, que no están bajo la Jurisdicción de Distribuidoras^{vi}, experimentaron una variación en Febrero de 2020 de **+8,3%** respecto de Febrero 2019 (-10% respecto del mes anterior). En los primeros meses del año 2020 la demanda acumula una variación de **+7,2%**, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Febrero 2020, experimentó una variación de **+1,9%**. Estos Grandes Usuarios consumen cerca del 70% del total de la energía demandada por los GUMAS de la Provincia y el 14% de la demanda de Mendoza.



Resumen Variaciones de Demanda

febrero-20

Variación Demanda Área CUYO y MEM

Variación Área:	Variación % con respecto a:		acumulado primeros 2 mes/es 2020	último año móvil últ. 12 meses
	año anterior	mes anterior		
Mercado Eléctrico Mayorista	↑ 1,3%	↓ -9,5%	↑ 1,9%	↓ -1,8%
Cuyo:	↑ 3,9%	↓ -13,0%	↑ 5,1%	↑ 0,9%
Mendoza	↑ 4,6%	↓ -11,4%	↑ 4,0%	↑ 0,2%
San Juan	↑ 2,2%	↓ -16,9%	↑ 7,7%	↑ 2,5%

Variación Demanda Mendoza

Variación Área:	Variación % con respecto a:		acumulado primeros 2 mes/es 2020	último año móvil últ. 12 meses
	año anterior	mes anterior		
Mendoza Potencia	↑ 4,8%	↑ 0,2%	↑ 4,8%	↑ 8,9%
Mendoza Energía	↑ 4,6%	↓ -11,4%	↑ 4,0%	↑ 0,2%
GUMAS	↓ -5,5%	↓ -8,6%	↓ -8,5%	↓ -4,5%
Distribuidoras (sin GUMAS)	↑ 7,4%	↓ -12,0%	↑ 7,6%	↑ 1,8%
EDEMSA (sin GUMAS)	↑ 10,9%	↓ -10,4%	↑ 9,7%	↑ 2,6%
EDESTE SA (sin GUMAS)	↓ -2,1%	↓ -15,5%	↑ 0,9%	↓ -0,8%
Coop. Godoy Cruz (sin GUMAS)	↓ -5,7%	↓ -21,9%	↑ 1,2%	↓ -0,6%



DETERMINANTES VARIACIÓN DEMANDA DE MENDOZA^{vii}

La energía eléctrica facturada a usuarios finales de la Provincia de Mendoza durante los primeros meses del año 2020 ascendió a 960.956 MWh, lo cual implicó un incremento de 2,8% respecto del mismo período 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/Feb 2019	274 847	78 772	123 581	426 491	31 021	934 713
Ene/Feb 2020	286 917	82 482	137 102	424 892	29 563	960 956
Variación demanda MWh	12 070	3 710	13 520	-1 599	-1 458	26 243
Variación demanda en %	4,4%	4,7%	10,9%	-0,4%	-4,7%	2,8%
participac. Ene/Feb 2019	29,4%	8,4%	13,2%	45,6%	3,3%	
participac. Ene/Feb 2020	29,9%	8,6%	14,3%	44,2%	3,1%	

Realizando un análisis de la venta de energía eléctrica a Usuarios Finales en los primeros meses del año 2020, las categorías Residenciales y Generales aumentaron su demanda un 4,4% y 4,7% respectivamente. Los usuarios de Riego Agrícola experimentaron

una suba de 10,9% en los primeros meses del año 2020 respecto del mismo período del año anterior. Estos incrementos estarían directamente relacionados con las temperaturas superiores a las normales experimentadas en los primeros meses del año 2020. Los usuarios de Grandes Demandas redujeron su demanda un 0,4% en lo que va de este año 2020, respecto del mismo período del año anterior. Finalmente, la demanda de Alumbrado Público experimentó una baja de 4,7%.

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.

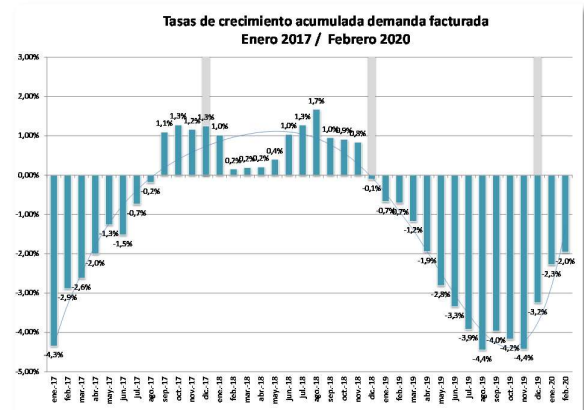
Demanda Venta Distribuidoras (último año móvil)
(con Demanda Resto GUMAS neto de la Venta Interempresa)
en MWh

	Residencial	General	Riego	Grandes Demandas	Alumbrado Público	Total General
Año móvil a Feb 2019	1 552 890	447 528	500 886	2 562 049	218 739	5 282 091
Año móvil a Feb 2020	1 518 832	438 999	502 797	2 505 171	212 750	5 178 549
Variación demanda MWh	-34 057	-8 529	1 911	-56 878	-5 989	-103 542
Variación demanda en %	-2,2%	-1,9%	0,4%	-2,2%	-2,7%	-2,0%
participac. Año móvil a Feb 2019	29,4%	8,5%	9,5%	48,5%	4,1%	
participac. Año móvil a Feb 2020	29,3%	8,5%	9,7%	48,4%	4,1%	

Considerando las variaciones de demanda del año móvil (acumulado de los últimos 12 meses a Febrero 2020), la demanda facturada de la Provincia de Mendoza se redujo un 2%, respecto del mismo período del año

anterior, la cual se corresponde con la variación en la compra en el mismo período (+0,2%). En el acumulado anual los usuarios Residenciales y Generales redujeron su demanda en el período: -2,2% y -1,9% respectivamente. La demanda por Alumbrado Público se redujo un 2,7%. Los usuarios Grandes Demandas acumularon una baja de 2,2% en el último año móvil. Los suministros de Riego Agrícola mostraron una suba de 0,4% anual acumulada a Febrero 2020.

Es importante destacar que, 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. 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. Al mes de Feb`20 (-2%) Mendoza acumula quince meses con variaciones negativas: Dic`18/Feb`20, aunque con una tendencia hacia una reducción en las tasas de decrecimiento anuales acumuladas.



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 traccionan 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

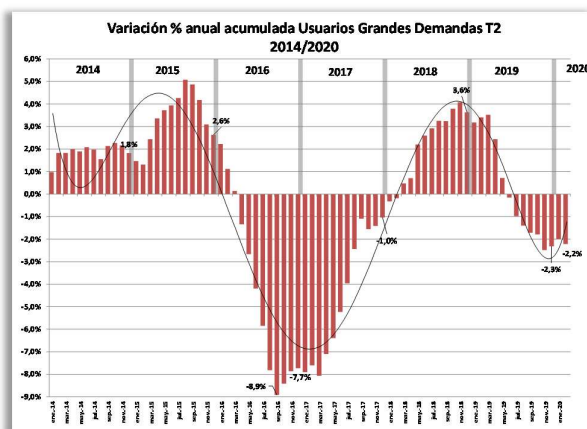
Analizando la participación de las distintas ramas se destaca la demanda de energía eléctrica para Extracción de petróleo, la Refinación de Petróleo, Elaboración de vinos y Fabricación de productos plásticos. Estas cuatro ramas concentran más del 50% de la demanda de energía eléctrica de los grandes 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.

El consumo agregado de las Grandes Demandas registró en el año móvil a Febrero 2020 (últimos doce meses) una baja de 2,2%, y la energía acumulada de los primeros meses de este año 2020 arroja una variación de -0,4%.

Variación demanda de energía eléctrica por actividad económica

Cód. Clanae 2010	Descripción	partic. % 2020	Variación % demanda	
			Acumulado primer/os 2 mes/es 2020	Último año móvil últ. 12 meses
6100	Extracción de petróleo crudo	28,9%	↓ -2,3%	↑ 0,5%
19200	Refinación del petróleo	10,6%	↑ 5,6%	↑ 1,4%
22209	Fab. de productos plásticos	5,7%	↑ 67,0%	↓ -0,4%
11021	Elaboración de vino	5,2%	↑ 11,9%	↑ 0,04%
23101	Fabricación de envases de vidrio	3,5%	↑ 9,0%	↑ 2,9%
23941	Elaboración de cemento	2,7%	↑ 5,1%	↑ 4,8%
47111	Venta al por menor en hipermercados	3,2%	↑ 2,6%	↓ -3,7%
84110	Serv. Administración Pública	2,2%	↑ 9,8%	↑ 4,5%
36002	Captación, depuración y distribución de agua	1,9%	↑ 6,4%	↑ 8,2%
96099	Servicios personales	1,6%	↑ 8,5%	↑ 3,3%
47300	Venta al por menor de combustible p/ vehic	1,3%	↓ -0,2%	↓ -0,7%
55102	Alojamiento en hoteles, pensiones y similares	1,4%	↑ 7,4%	↑ 8,8%
24100	Industrias básicas de hierro y acero	1,1%	↓ -85,2%	↓ -32,6%
47112	Venta al por menor en supermercados	1,1%	↑ 4,2%	↓ -2,0%
10301	Conservas de frutas, hortalizas y legumbres	0,6%	↓ -26,7%	↓ -16,02%
1211	Cultivo de uva para vinificar	0,9%	↑ 13,9%	↓ -0,9%
61200	Servicios de telefonía móvil	0,9%	↑ 0,8%	↓ -3,1%
11041	Elaboración de soda y aguas	0,8%	↑ 9,0%	↓ -9,2%
11030	Elaboración de cerveza, bebidas malteadas	0,7%	↑ 7,6%	↓ -1,5%
Actividades Económicas más importantes		74,3%	↓ -3,3%	↓ -2,6%
Resto Actividades Económicas		25,7%	↑ 9,1%	↓ -0,9%
Total Actividades Económicas		100,0%	↓ -0,4%	↓ -2,2%

A continuación se presentan las variaciones acumuladas (últimos doce meses) de la demanda global de los usuarios de Grandes Demandas de Mendoza experimentaron desde el año 2014 hasta el año Febrero 2020.

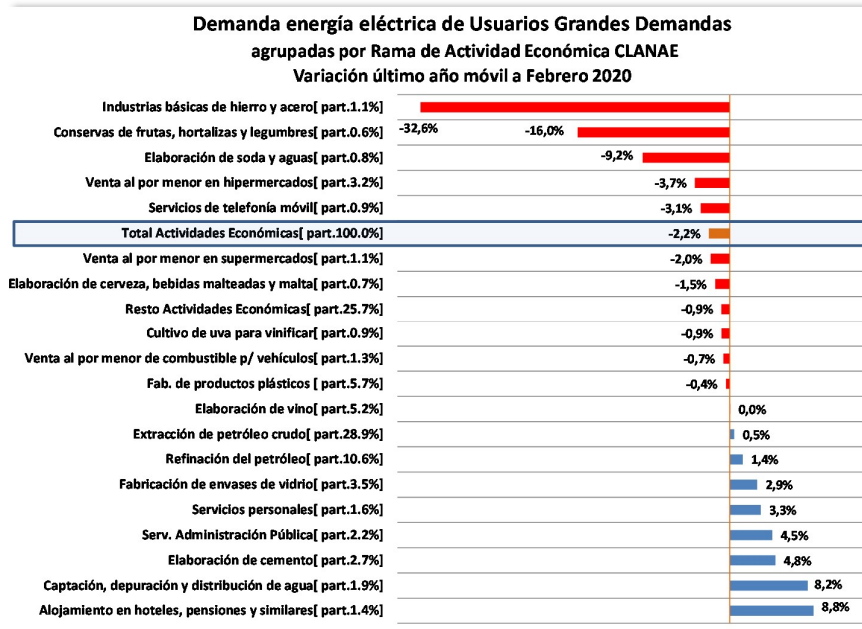


Durante todo el año 2017 estos grandes usuarios experimentaron variaciones anuales acumuladas negativas, alcanzando a Dic`17 una baja de 1,1%. Al mes de Mar`18 la variación anual acumulada comenzó a registrar valores positivos, luego de 23 meses (Abr`16/Feb`18) con variaciones negativas. A Diciembre de 2018 la variación anual acumulada alcanzó una variación de +3,6%. Al mes de May`19 esta tasa de crecimiento anual acumulada se redujo hasta un 0,7%, finalizando un período de 15 meses con variaciones positivas [Mar`18/May`19]. En Jun`19, la variación presentó valores negativos y hacia fines de año la variación mostró valores negativos de 2,3% anual. Al mes de Febrero de este



año, la variación anual acumulada fue de -2,2%, acumulando nueve meses con variaciones negativas [Jun´19/Feb`20].

Las dieciocho (18) ramas económicas con mayor preponderancia en los consumos de electricidad de Mendoza, que explican el 74% del total provincial, en su conjunto tuvieron una baja (-2,6%) en el último año móvil a Febrero de 2020. La variación experimentada en los primeros meses del año 2020 fue de -3,3%. Las variaciones anuales acumuladas por rama de actividad se pueden analizar en el siguiente gráfico:



Del análisis de la demanda anual acumulada a Febrero 2020 se destaca, por su peso relativo, las bajas en **Industrias básicas de hierro y acero**, **Venta al por menor en Hipermercados**, **Sector Conservero** y **Elaboración de soda y aguas**. Las subas se destacan en: **Extracción de petróleo crudo**, **Captación, Depuración y Distribución de Agua**, **Sector Hotelero** y **Fabricación de envases de vidrio**. Se detalla a continuación la situación de algunos de los siguientes sectores:

- ✓ **Industrias básicas de hierro y acero** [participación del 1,1% del total de las grandes demandas en el año 2020]: esta rama terminó el año 2019 con una reducción de 13,7% en sus consumos. En los primeros meses del año 2020 la variación anual acumulada alcanzó una variación negativa de 85%. Esta rama llegó a tener una participación del 7,3% de las grandes demandas de Mendoza, aunque el apagado de sus hornos le ha llevado a que su participación caiga hasta el 1,1% actual.
- ✓ **Elaboración de Cemento** [participación del 2,7%]: esta rama industrial terminó el año 2019 con un incremento de 1,1% con respecto al año anterior. A este mes de Febrero 2020, la variación anual acumulada alcanzó un incremento de 4,8% y la variación de los primeros meses del año 2020 arroja un incremento de 5,1% en sus consumos. Las demandas del año 2020 experimentaron valores medios superiores al 70% de su máximo histórico.
- ✓ **Elaboración de Vino** [participación del 5,2%]: esta rama finalizó el año 2019 con una reducción de 2,4% en sus consumos. A este mes de Febrero 2020 la variación anual acumulada mostró un leve incremento de 0,04%, aunque la variación en estos primeros meses del año 2020 mostró un incremento de 11,9% respecto del mismo período del año anterior.



- ✓ **Sector Petrolero:** la importancia de estas ramas radica que entre ambas representan el 40% de la demanda total de las Grandes Demandas de la Provincia.
 - la rama **Extracción de petróleo crudo** [participación del 28,9%] en el año 2019 experimentó una variación anual de +1,4%. A Febrero de 2020 esta rama presentó una variación anual acumulado de +0,5%. En los primeros meses del año 2020 esta rama redujo sus consumos un 2,3% en relación con el mismo mes del año anterior. Si bien varios suministros han reducido su demanda en estos meses del año 2020, el suministro del GUMA YPF-LVMY ha reducido a cero sus consumos en estos meses del año 2020.
 - La rama **Refinación del petróleo** [participación del 10,6%] terminó el año 2019 con una leve reducción en su demanda del 0,1%. Esta rama a Febrero de 2020 experimentó un incremento de 1,4% anual acumulado, mientras que el aumento de la demanda en los primeros meses de 2020 fue de 5,6%. Esta rama continúa experimentando, como en todo el año 2019, demandas mensuales que representaron valores promedios superiores al 90% de sus máximos históricos (Ene`16).

El resto de las ramas económicas, que poseen una participación de cercana al 26% del consumo de grandes demandas de Mendoza, experimentaron en el último año móvil a Febrero 2020 una reducción de casi 0,9% respecto del mismo período del anterior. Las ramas incluidas en este grupo en ningún caso alcanzan una participación individual superior al 0,5% del total de los consumos.

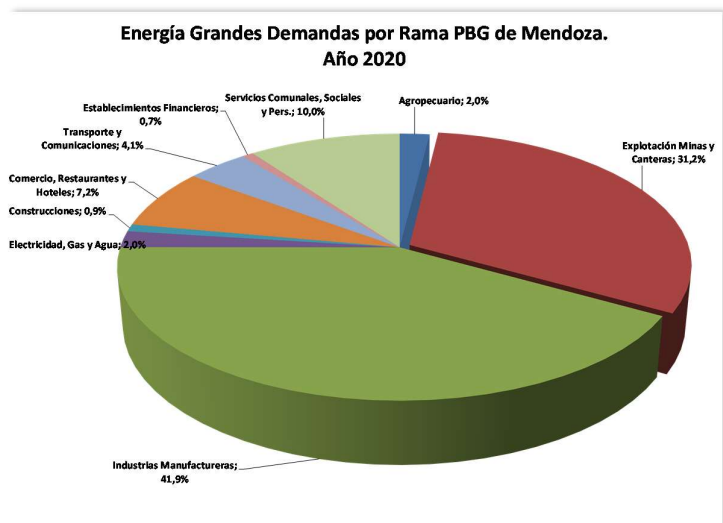
POR SECTOR DEL PBG DE MENDOZA

Sobre la base de la información de los consumos de los usuarios Grandes Demandas (denominados T2) 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 2020²:

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 Mendoza³. La evolución del consumo de energía de estos sectores no se corresponde con un análisis del nivel de



² Los consumos del sector "Electricidad, Gas y Agua" del PBG no incluyen los consumos de los pozos de extracción de gas y petróleo, los cuales están incluidos en "Explotación de Minas y Canteras", ni los consumos de la Refinación de Crudo, incluida en el sector "Industrias Manufactureras".

³ Participación Relativa según sector de actividad en el Valor Agregado Bruto de Mendoza (PBG) del año 2018: Agropecuario 7%, Explotación Minas y Canteras 6,7%, Industrias Manufactureras 14%, Electricidad, Gas y Agua 1,7%, Construcciones 1,7%, Comercio, Restaurantes y



actividad (evolución del PBG) de cada sector de la actividad económica de Mendoza, aunque constituye un indicador del mismo.

Variación demanda de energía eléctrica según sector de actividad del PBG

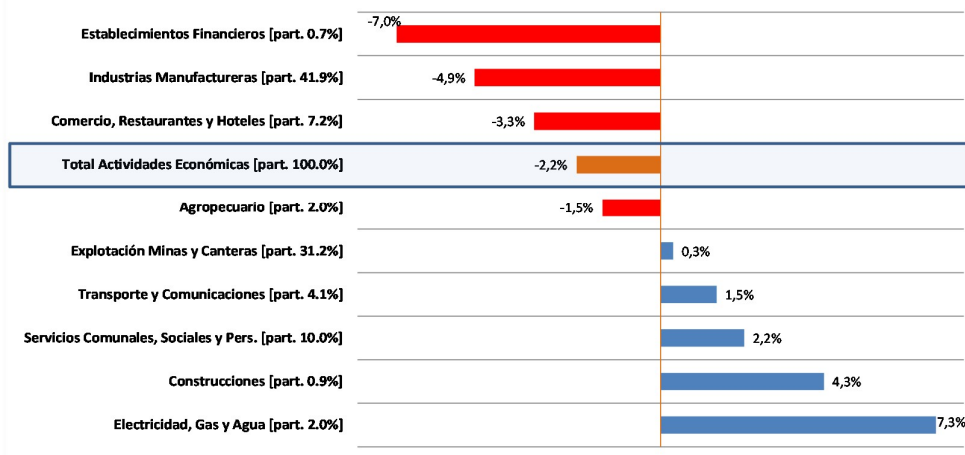
Sector PBG	Descripción	partic. % 2020	Variación % demanda	
			Acumulado primer/os 2 mes/es 2020	Último año móvil últ. 12 meses
I	Agropecuario	2,0%	↑ 3,5%	↓ -1,5%
II	Explotación Minas y Canteras	31,2%	↓ -2,3%	↑ 0,3%
III	Industrias Manufactureras	41,9%	↓ -4,7%	↓ -4,9%
IV	Electricidad, Gas y Agua	2,0%	↑ 6,3%	↑ 7,3%
V	Construcciones	0,9%	↑ 11,9%	↑ 4,3%
VI	Comercio, Restaurantes y Hoteles	7,2%	↑ 2,0%	↓ -3,3%
VII	Transporte y Comunicaciones	4,1%	↑ 4,3%	↑ 1,5%
VIII	Establecimientos Financieros	0,7%	↓ -2,1%	↓ -7,0%
IX	Servicios Comunales, Sociales y Pers.	10,0%	↑ 7,7%	↑ 2,2%
Total Actividades Económicas		100,0%	↓ -0,4%	↓ -2,2%

Como ya se mencionó en el apartado anterior, los usuarios Grandes Demandas redujeron su demanda anual acumulada de energía un 2,2% a Febrero 2020, mientras que en los primeros meses del año experimentaron una reducción de 0,4% en relación con el mismo período del año anterior.

Las variaciones de cada sector del PBG de la provincia de Mendoza, se muestran a más abajo. Al mes de Febrero 2020 los sectores que mostraron incrementos en sus consumos de energía eléctrica anual acumulada fueron **Electricidad, Gas y**

Agua, Explotación de Minas y Canteras, Servicios Sociales y Personales, Transporte y Construcciones. Las bajas se concentran en **Industria Manufacturera, Comercio, Restaurantes y Hoteles, Establecimientos Financieros** y el sector **Agropecuario**. Desde el mes de Jun`19 el sector Industrial muestra valores anuales acumulados negativos.

Demanda Energía Eléctrica según sector de actividad del PBG
Variación último año móvil a Febrero 2020



Al agrupar los sectores, también se puede realizar un análisis por sectores de la Provincia: primario, secundario y terciario⁴. Al analizar la demanda anual acumulada a Febrero 2020, el sector **Primario**, con una participación del 32% del total de los consumos energéticos, experimentó una baja de 0,1%. El sector **Secundario**, con una participación del 42% experimentó una baja de 4,6%, impulsada por la

Hoteles 22,2%, Transporte y Comunicaciones 10,1%, Establecimientos Financieros 16,2% y Servicios Comunales, Sociales y Personales 20,4%. Fuente: D.E.I.E.- Área Indicadores de Coyuntura.

⁴ El 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.



baja del sector Industrial⁵. Finalmente, el sector **Terciario** con una participación del 26% sobre el total de los consumos de electricidad de las Grandes Demandas, experimentó una baja de 0,4% respecto del período anterior.

Variación demanda de energía eléctrica según componentes del PBG

	Descripción	partic. % 2020	Variación % demanda	
			Acumulado primer/os 2 mes/es 2018	Último año móvil últ. 12 meses
I	Primario: Agropecuario y Minas y Canteras	32%	↓ -1,1%	↓ -0,1%
II	Secundario: Industria Manufacturera, Electricidad Gas y Agua y Construcciones	42%	↓ -3,1%	↓ -4,6%
III	Terciario: Comercio, Transporte, Est. Financieros y Servicios Sociales, Personales y Com	26%	↑ 5,4%	↓ -0,4%
Total Actividades Económicas		100%	↓ -0,4%	↓ -2,2%

CONCLUSIONES

La demanda de Mendoza en este mes de Febrero de 2020 se incrementó un 4,6% respecto del mismo mes del año 2019. La demanda de Cuyo se incrementó un 3,9% y la del país en su conjunto experimentó un incremento de 1,3% en relación con el mismo mes del año anterior.

La temperatura media registrada de Mendoza en este mes de Febrero de 2020 (25°C) fue similar tanto a la del mes de Febrero del año anterior como a la media histórica para un mes de febrero. Sin embargo, la media de temperaturas máximas (39°C) y la media de las temperaturas mínimas (15°C) fueron superiores a las del mismo mes del año anterior y a las medias históricas para este mes, situación que explica en gran medida el incremento en la demanda en la Provincia. El comportamiento de las temperaturas mínimas y máximas relativamente altas de este mes de Febrero muestran la presencia de olas de calor que también contribuyeron con el incremento experimentado en este período.

La demanda de los usuarios **Residenciales** finalizó el año 2019 con una reducción en sus consumos de 4,5%. Al mes de Febrero del año 2020 estos usuarios poseen una variación anual acumulada de -2,2%, aunque la variación de los primeros meses de este año 2020 es de +4,4% respecto del mismo período del año anterior. Los usuarios **Generales** (pequeños comercios, talleres e industrias) también experimentaron un comportamiento similar con bajas de 1,9% anuales a Febrero de 2020 y un incremento de 4,7% en los primeros meses del año 2020.

La demanda de **Riego Agrícola** experimentó una baja de 3,8% anual en el año 2019. A Febrero del año 2020 estos usuarios experimentan una variación anual acumulada de +0,4% en sus demandas. En los primeros meses del año 2020 estos usuarios incrementaron su demanda un 10,9%, fruto de las temperaturas elevadas del último mes del 2019 y los primeros meses del año 2020.

Los incrementos experimentados en las demandas de los usuarios Residenciales, Generales y Riego Agrícola en los primeros meses de este 2020 estarían directamente relacionadas con las temperaturas superiores a las normales experimentadas en este período estival.

Los usuarios **Grandes Demandas** finalizaron el año 2019 con una reducción de 2,3% en sus demandas de electricidad. A Febrero del año 2020 estos usuarios experimentaron una variación anual acumulada de -2,2% en sus demandas respecto del mismo periodo del año anterior. En los primeros meses del año 2020 estos usuarios redujeron sus demandas un 0,4% en relación con el mismo período del año 2019.

⁵ El incremento sostenido del sector Secundario durante los años 2018 y parte del año 2019 generó que la participación de este componente del PBG incremente su participación desde el 40% en 2016 hasta el 45% a comienzos del año 2019.



Las ramas económicas más importantes, que concentran el 74% de la demanda de electricidad de la Provincia experimentaron una demanda anual acumulada a Febrero de 2020 de -2,6%, mientras que en los primeros meses del año del 2020 estas ramas redujeron sus consumos un 3,3% respecto del mismo período que año anterior. 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: en **Industrias básicas de hierro y acero**, **Sector Conservero**, **Venta al por menor en Hipermercados** y **Elaboración de soda y aguas**. Las subas se aprecian en: **Extracción de petróleo crudo**, **Refinación de petróleo**, **Elaboración de Cemento**, **Captación**, **Depuración y Distribución de Agua** y **Fabricación de envases de vidrio**.

La rama **Industrias básicas de hierro y Acero** fue una de las ramas que traccionó la demanda de electricidad de las Grandes Demandas durante el año 2018 y comienzos del 2019. El apagado de algunos hornos de esta industria determinaron que cayera su demanda durante el resto del año 2019, finalizando el año con una variación en su demanda de -13,7% respecto del año anterior. En los primeros meses del año 2020 esta rama redujo sus consumos un 85% en relación con el mismo período del año anterior. Si bien la participación de esta rama superó en años anteriores el 7% de los consumos de las Grandes Demandas, en este comienzo del año 2020 su participación se redujo hasta 1,1%.

Las ramas relacionadas con el Petróleo tuvieron el siguiente comportamiento: la **Extracción de Crudo** (con la mayor participación -28,9%- en el total de los consumos de las Grandes Demandas) presentó una variación anual acumulada a Febrero 2020 de +0,5%, mientras que en los primeros meses del año 2020 su variación fue de -2,3%. La **Refinación de petróleo** (con una participación del 10,6% en el total de los consumos de las Grandes Demandas) presentó en su variación anual acumulada de +1,4%, con una variación de +5,6% en los primeros meses del año 2020, en relación con el mismo período del año anterior. Las demandas mensuales de esta rama que representaron valores levemente superiores al 90% de sus valores máximos históricos mensuales (Ene`16).

El resto de las actividades económicas de Mendoza, con una participación del 26% sobre el total de la categoría Grandes Demandas, experimentaron una baja anual acumulada de 0,9% a Febrero 2020.

Analizando las variaciones de demanda de energía eléctrica de los sectores del PBG de Mendoza, los incrementos anuales acumulados a Febrero 2020 se concentran básicamente en fueron **Electricidad**, **Gas y Agua**, **Explotación de Minas y Canteras**, **Servicios Sociales y Personales**, **Transporte y Construcciones**. Las bajas se concentran en **Industria Manufacturera**, **Comercio**, **Restaurantes y Hoteles**, **Establecimientos Financieros** y el sector **Agropecuario**. Desde el mes de Jun`19 el sector Industrial muestra valores anuales acumulados negativos.

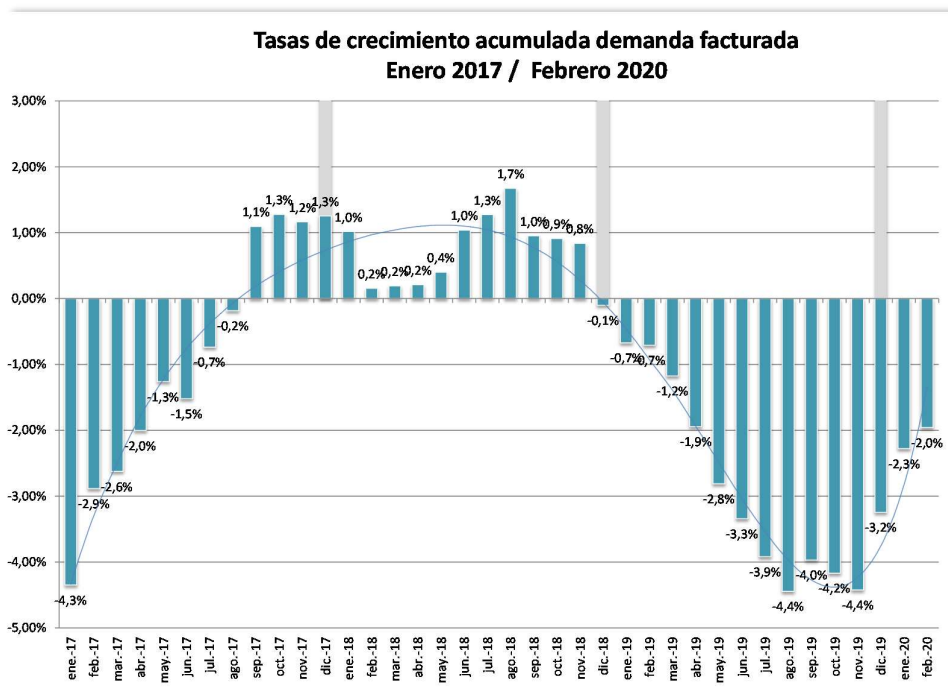
Explotación de Minas y Canteras, con una participación del 31%, experimentó una variación de +0,3% en el último año móvil a Febrero 2020. También es necesario destacar que en el mes Jun`19 la rama de **Industrias Manufactureras**, con una participación del 42% de las Grandes Demandas, pasó a experimentar valores anuales acumulados negativos. Al mes de Febrero de 2020 este sector del PBG provincial experimentó una variación anual negativa de 4,9%.

Agrupando las demandas de energía de los usuarios de Grandes Demandas según las grandes componentes del PBG provincial se destaca la reducción anual acumulada a Febrero 2020 del 0,1 del Sector Primario, una reducción del 4,6% del sector Secundario y, finalmente, una baja de 0,4% 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. Los primeros meses del 2017, hasta Ago`17, mantuvieron bajas en sus demandas anuales acumuladas, mientras que a partir de Febrero`17 las variaciones anuales acumuladas pasaron a terreno positivo. Al mes de Febrero`17 las variaciones anuales experimentaron



un incremento de 1,2% anual acumulado, luego de diecisiete (17) meses con variaciones negativas (Abr`16/Jul`17).



El año 2018 comenzó con valores positivos cercanos al 1% anual acumulados y continuó con valores positivos, aunque de menor cuantía. Se apreció un leve incremento de las tasas de crecimiento anual con el comienzo del segundo semestre del año, sin embargo terminó el año 2018 con una reducción de la demanda de 0,1% anual acumulada.

El año 2019 comenzó con valores anuales acumulados negativos, incrementándose mes a mes las variaciones anuales negativas hasta llegar a una variación de -4,4% en Ago`19. Hacia fines del año 2019, la variación anual terminó en -3,2%, recortando las bajas alcanzadas a mitad de este año. El año 2020 comenzó con variaciones acumuladas negativas alcanzando una reducción de 2% a Febrero. La provincia de Mendoza acumula quince meses con variaciones anuales acumuladas negativas: Dic`18/Feb`20.

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, Minetti Capdeville, Rayén Curá, Petroquímica Cuyo, Aceros Cuyanos-Luján de Cuyo, SINOPEC Arg. Piedras Coloradas, Chañares Herrados, el segundo horno de Rayén Curá, 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, Hipermercado Libertad y CENCOSUD (Jumbo Godoy Cruz).
- vi Electro Aleaciones Ex-Aceros Zapla, Refinería Luján de Cuyo (YPF-13MZ), Yacimiento Mendoza (YPF-33MZ), Yacimiento Mendoza (YPF-66MZ) y Vizcacheras ExAstra (YPF-VZMZ).
- 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.

