

Recursos
Energía Distribuida

Setiembre 2026

Área de Energías Renovables e Innovación Tecnológica
Gerencia Técnica de la Regulación

EPRE
Ente Provincial Regulador Eléctrico

MENDOZA

ÍNDICE

Introducción 3
Instalaciones Fotovoltaicas 3
Novedades del trimestre 4
Tamaño de las instalaciones 4
Distribución por Departamento 9
Distribución por Empresa Distribuidora 11
Participación en la Potencia Solicitada de Generación Distribuida Fotovoltaica 14
Puntos de solo inyección 15
Energía volcada a la red 15

INTRODUCCIÓN

En la Provincia de Mendoza está vigente desde enero del 2022 la resolución EPRE Nº 01/2022 [1] a través de la cual se reglamenta las Modalidades, Condiciones Técnicas, Comerciales y Legales del Régimen de Recursos de Energía Distribuida de la Ley 9084.

El Régimen de Recursos de Energía Distribuida esta compuestos por: ***Generación Distribuida*** que consiste en equipamientos de generación de pequeña y mediana escala conectada a la red pública de distribución con aprovechamiento de fuentes de energías renovables; ***Almacenamiento Energético*** que comprende tecnologías que permiten almacenar la energía eléctrica generada y liberarla cuando sea necesario y; ***Gestión de la Demanda*** que está relacionada a la modificación de la demanda de energía eléctrica por parte del usuario, a través de la reducción o cambio en la modalidad de uso de la misma durante horarios determinados en respuesta a sistemas tarifarios basados en tiempo de uso, en tiempo real u otras modalidades de comercialización.

El presente informe se realiza sobre la base de la información que surge de los trámites iniciados a través de la solicitud de estudio técnico, los que se encuentran en trámite Municipal, así como de los contratos de conexión ya firmados entre Usuarios/Generadores y Empresa Distribuidora.

INSTALACIONES FOTOVOLTAICAS

Desde marzo de 2015 hasta setiembre de 2026 existen en la Provincia de Mendoza **1.560 Usuarios/Generadores** [2] (de los cuales 789 son usuarios residenciales, 617 son usuarios comerciales e industriales y 154 corresponden a riego agrícola) con una potencia total fotovoltaica solicitada para el periodo 2016/2026 de **52,279 MW** (de la cual 3,635 MW corresponden a usuarios

[1] Desde marzo de 2015 hasta diciembre de 2021 estuvo vigente la Resolución EPRE Nº019 mediante la cual se reglamentaba las Condiciones Técnicas de Operación, Mantenimiento, Medición y Facturación para permitir que un Usuario del servicio público de distribución de energía eléctrica que decida incorporar en sus instalaciones internas un Equipamiento de Generación de Energía Eléctrica (con fuentes renovable como fotovoltaica, minihidráulica, u otras), se transforme en un Usuario/Generador de manera tal de autoabastecerse y, en caso de tener un excedente de energía eléctrica, volcarlo a la red pública de distribución.

.

[2] Se incluyen usuarios/generadores que se encuentran en trámite Municipal, así como de los contratos de conexión ya firmados entre Usuarios/Generadores y Empresa Distribuidora.

residenciales, 36,940 MW a usuarios comerciales e industriales y 11,704 MW a riego agrícola).

NOVEDADES DEL TRIMESTRE

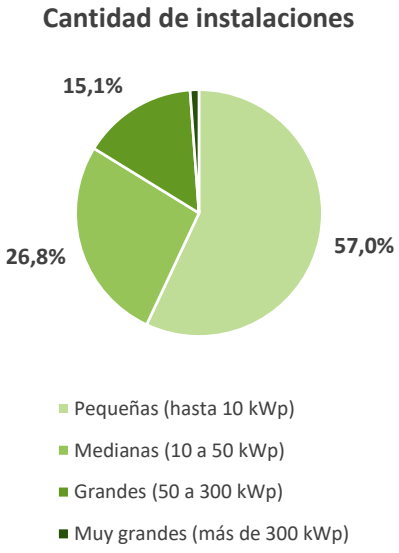
Entre julio y setiembre de 2026 iniciaron su trámite 133 nuevos Usuarios/Generadores (62 residenciales, 55 comerciales e industriales y 16 de riego agrícola), que suman 2.904 kWp de potencia solicitada. Respecto del trimestre anterior, la cantidad de nuevos usuarios varió +37% y respecto del mismo trimestre de 2025, -4%.

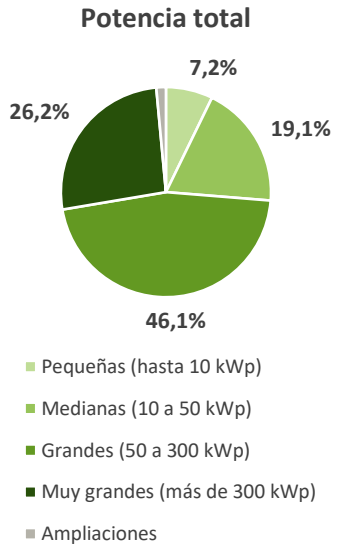
Concepto	Jul-Set 2026	Abr-Jun 2026	Jul-Set 2025
Nuevos Usuarios/Generadores	133	97	138
Residenciales	62	58	56
Comerciales e industriales	55	32	61
Riego agrícola	16	7	21
Potencia solicitada [kWp]	2.904	2.718	4.712
Energía volcada [MWh]	3.707	4.082	2.240

TAMAÑO DE LAS INSTALACIONES

Las instalaciones se agrupan según su potencia. La mayoría son pequeñas, pero la mayor parte de la potencia proviene de unas pocas instalaciones grandes: el 57,0% de las instalaciones son de hasta 10 kWp[3] y aportan solo el 7,2% de la potencia total, mientras que las de más de 50 kWp (16,2% de las instalaciones) concentran el 72,2% de la potencia total.

Tamaño de la instalación	Cantidad de instalaciones	% de las instalaciones	Potencia total (kWp)	% de la potencia total
Pequeñas (hasta 10 kWp)	889	57,0%	3.776	7,2%
Medianas (más de 10 y hasta 50 kWp)	418	26,8%	9.963	19,1%
Grandes (más de 50 y hasta 300 kWp)	235	15,1%	24.083	46,1%
Muy grandes (más de 300 kWp)	18	1,2%	13.685	26,2%
Ampliaciones de instalaciones existentes	-	-	771	1,5%
Total	**1.560**	100,0%	52.279	100,0%

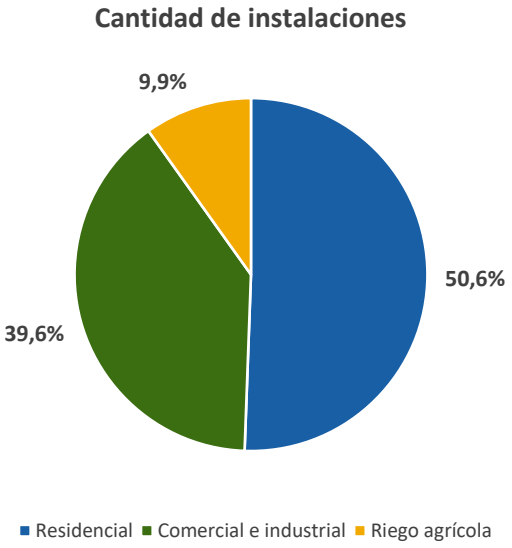


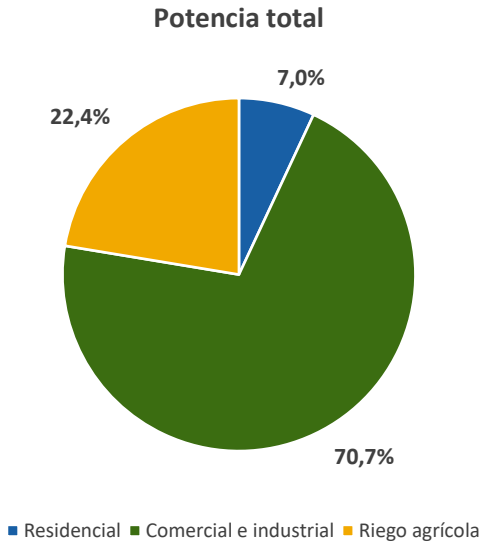


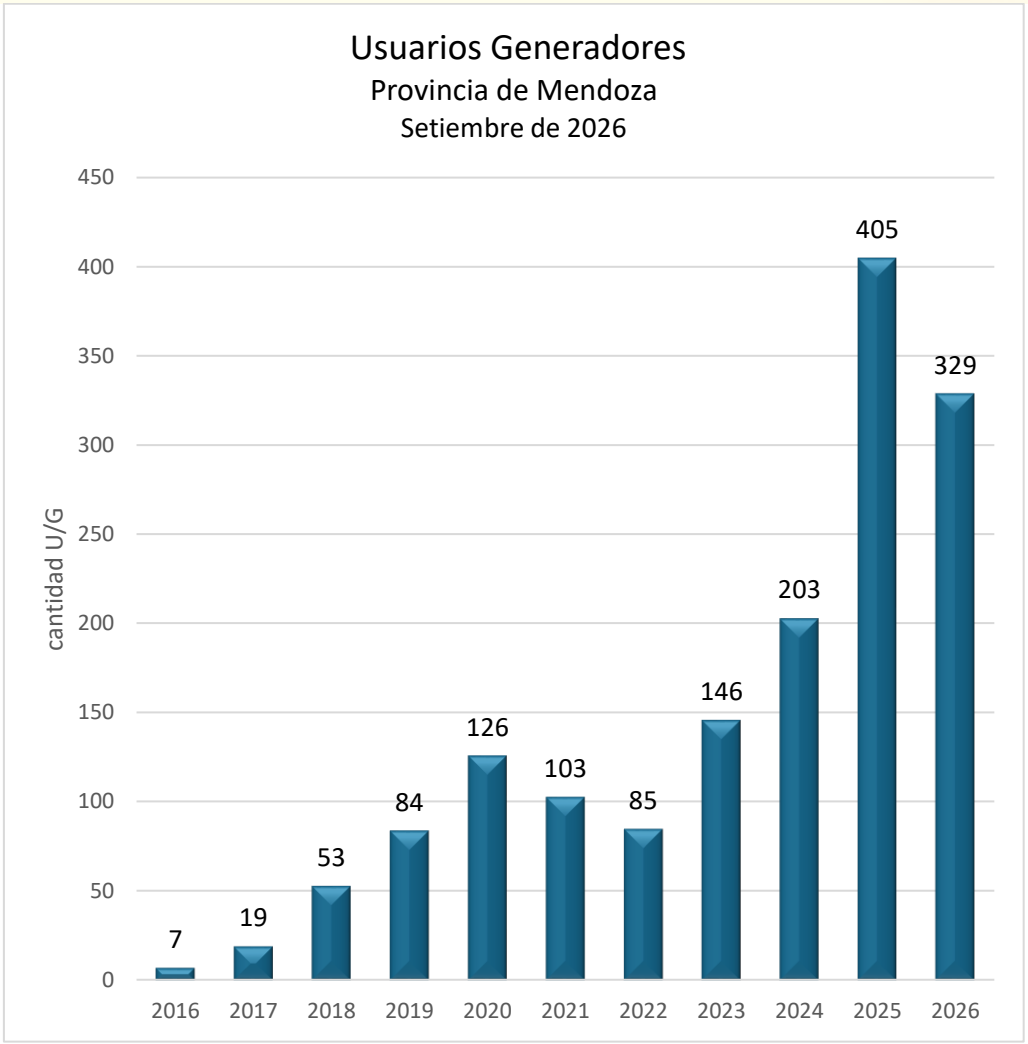
[3] kWp (kilovatio pico): potencia máxima que pueden entregar los paneles solares en condiciones ideales de sol.

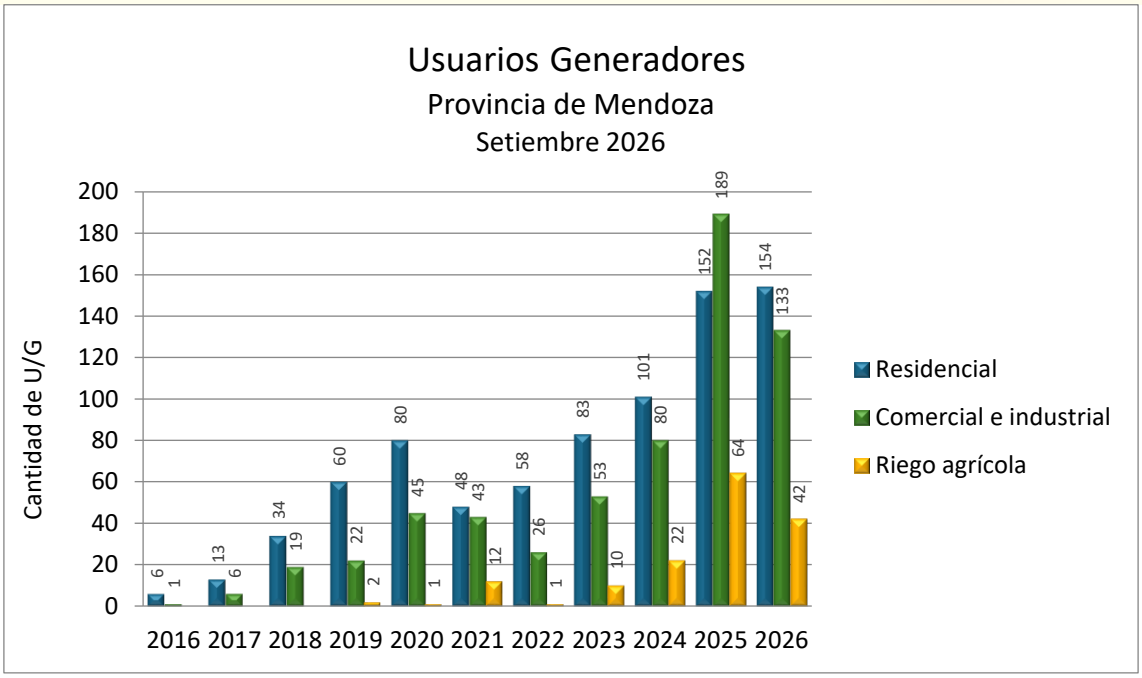
En promedio, una instalación residencial tiene 4,6 kWp, mientras que las de comercios e industrias tienen 59,9 kWp y las de riego agrícola 76,0 kWp.

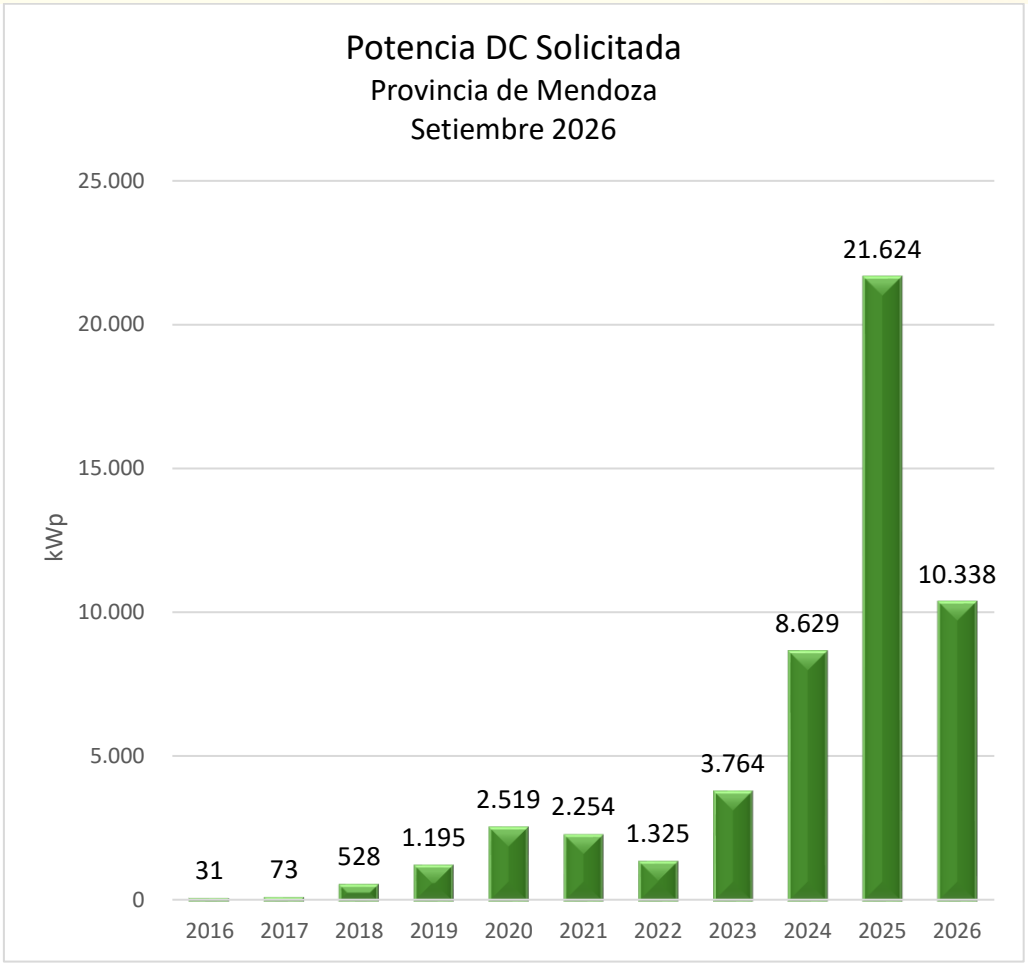
Tipo de usuario	Cantidad de instalaciones	Potencia total (kWp)	Potencia promedio por instalación (kWp)
Residencial	789	3.635	4,6
Comercial e industrial	617	36.940	59,9
Riego agrícola	154	11.704	76,0
Total	**1.560**	52.279	33,5

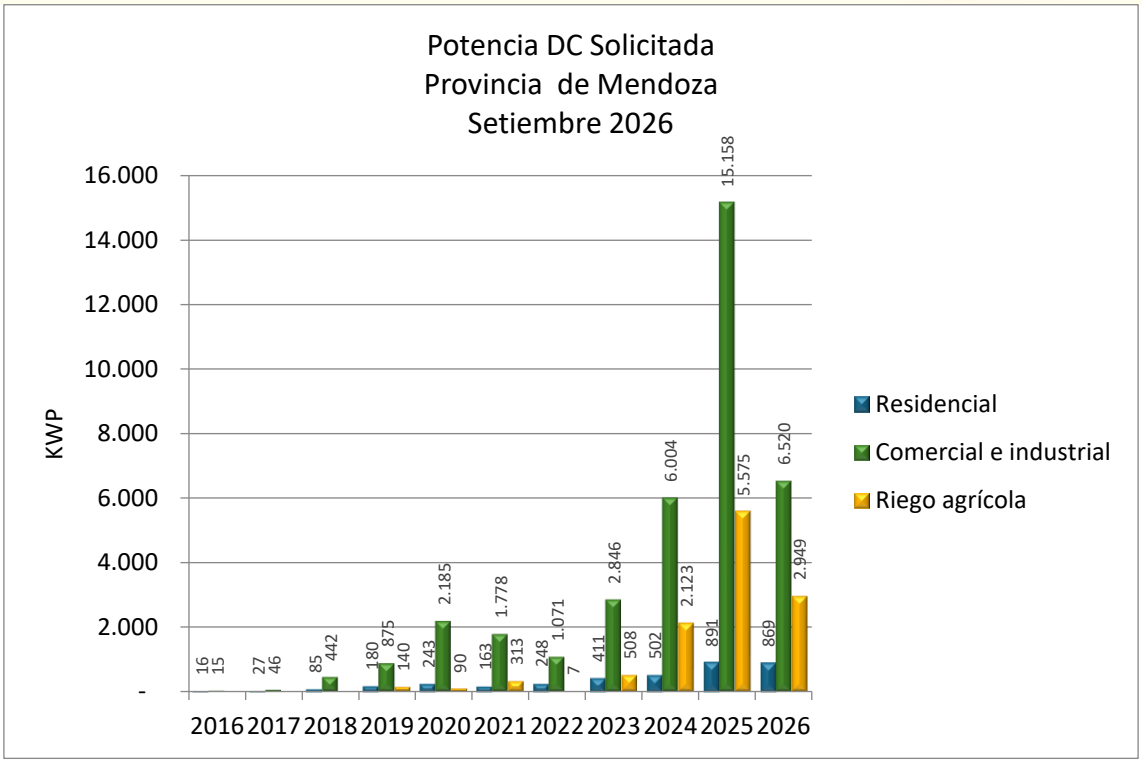





Usuarios Generadores
Provincia de Mendoza
Setiembre de 2026
cantidad U/G
450
400
350
300
250
200
150
100
50
0
7
19
53
84
126
103
85
146
203
405
329
2016
2017
2018
2019
2020
2021
2022
2023
2024
2025
2026

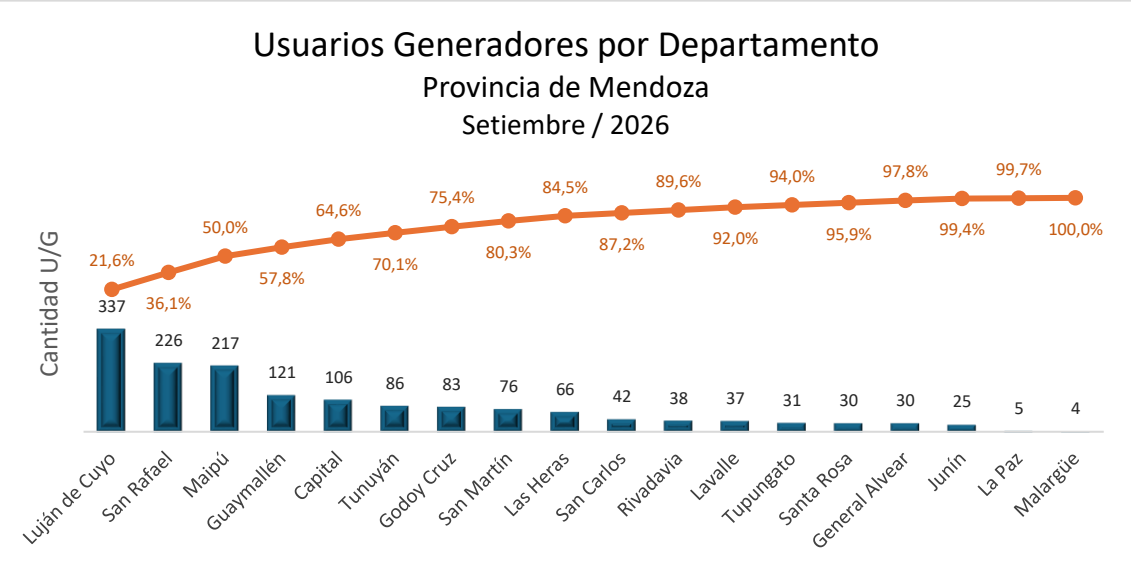

Usuarios Generadores
Provincia de Mendoza
Setiembre 2026
Cantidad de U/G
200
180
160
140
120
100
80
60
40
20
0
2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023 2024 2025 2026
6 1
13 6
34 19
60 22 2
80 45 1
48 43 12
58 26 1
83 53 10
101 80 22
152 189 64
154 133 42
Residencial
Comercial e industrial
Riego agrícola


Potencia DC Solicitada
Provincia de Mendoza
Setiembre 2026
kWp
25.000
20.000
15.000
10.000
5.000
0
31
73
528
1.195
2.519
2.254
1.325
3.764
8.629
21.624
10.338
2016
2017
2018
2019
2020
2021
2022
2023
2024
2025
2026

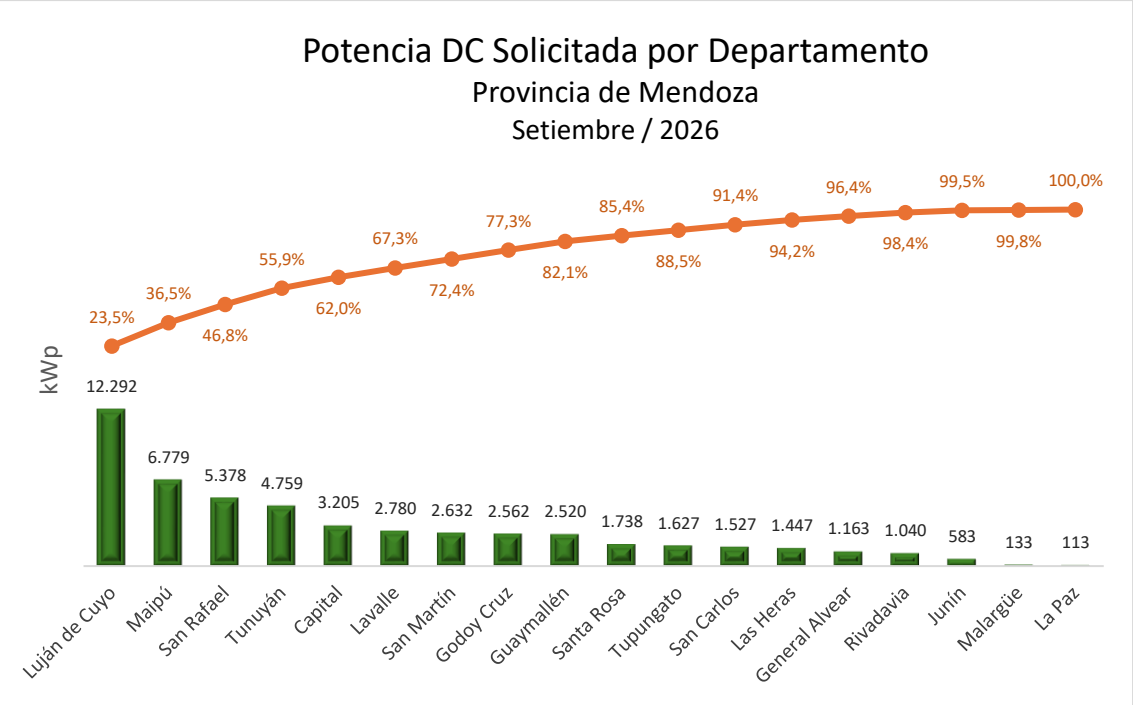


DISTRIBUCIÓN POR DEPARTAMENTO

Realizando un análisis de los Recursos Energéticos Distribuidos (Generación Distribuida), representados por instalaciones fotovoltaicas de Usuarios/Generadores por departamento, se puede observar que existen instalaciones en los dieciocho (18) departamentos de la Provincia de Mendoza. La distribución es la siguiente.



Realizando similar análisis al descripto en la sección anterior, pero considerando como variable la potencia solicitada en generación distribuida, se observa la distribución de potencia por departamento.



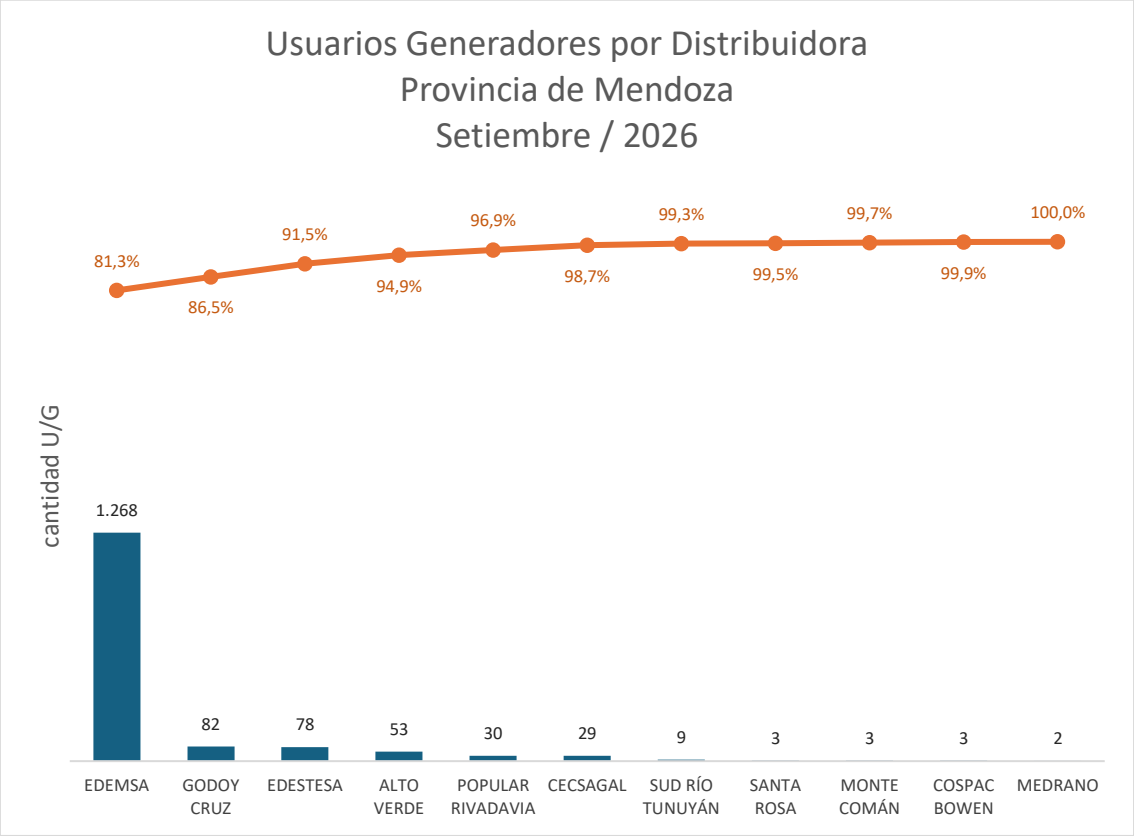
A setiembre de 2026 los departamentos de Luján de Cuyo, Maipú, San Rafael, Tunuyán, Capital, Lavalle, San Martín, Godoy Cruz, Guaymallén, Santa Rosa, Tupungato y San Carlos, concentran el 91,4 % de la potencia instalada de la provincia.

	Potencia Solicitada		
Departamento	kWp	%	% Acumulado
Luján de Cuyo	12.292	23,5%	23,5%
Maipú	6.779	13,0%	36,5%
San Rafael	5.378	10,3%	46,8%
Tunuyán	4.759	9,1%	55,9%
Capital	3.205	6,1%	62,0%
Lavalle	2.780	5,3%	67,3%
San Martín	2.632	5,0%	72,4%
Godoy Cruz	2.562	4,9%	77,3%
Guaymallén	2.520	4,8%	82,1%
Santa Rosa	1.738	3,3%	85,4%
Tupungato	1.627	3,1%	88,5%
San Carlos	1.527	2,9%	91,4%
Las Heras	1.447	2,8%	94,2%
General Alvear	1.163	2,2%	96,4%
Rivadavia	1.040	2,0%	98,4%
Junín	583	1,1%	99,5%
Malargüe	133	0,3%	99,8%
La Paz	113	0,2%	100,0%
Total general	**52.279**	100,0%	

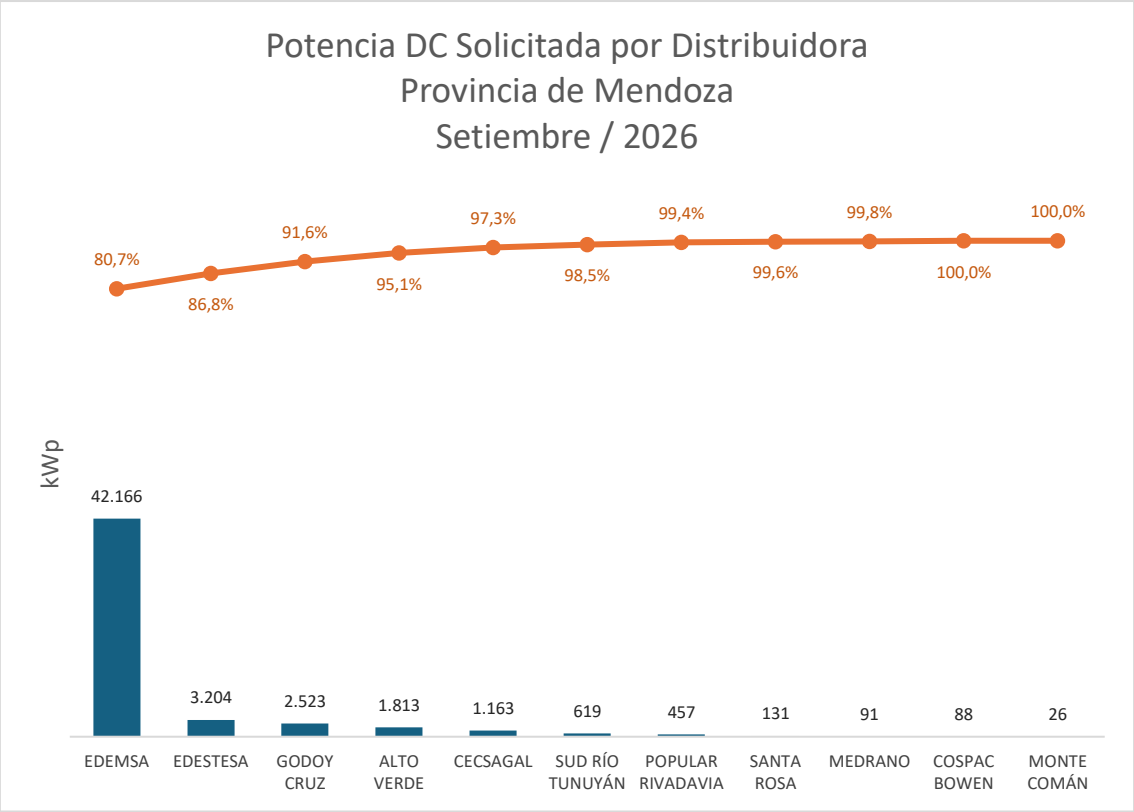
Distribución por Empresa Distribuidora

A continuación, se describen las instalaciones de generación (a Setiembre de 2026) según la Empresa Distribuidora en la cual se encuentran ubicados los Usuarios Generadores. Así el número de Usuarios/Generadores por Área de Concesión del Servicio Público de Distribución es la siguiente:

	Usuario Generador		
Distribuidora	Cantidad	%	% Acumulado
EDEMSA	**1.268**	81,3%	81,3%
La Coop. Empresa Eléctrica de Godoy Cruz	**82**	5,3%	86,5%
EDESTESA	**78**	5,0%	91,5%
Coop. de Electricidad, Edificación Rural Alto Verde y Algarrobo Grande Ltda.	**53**	3,4%	94,9%
Coop. Eléctrica y Anexo Popular de Rivadavia	**30**	1,9%	96,9%
CECSAGAL	**29**	1,9%	98,7%
Coop. De Electrificación Rural Sud Rio Tunuyan Rivadavia	**9**	0,6%	99,3%
Coop. De Electricidad, Edificación y Servicios Públicos SANTA ROSA LTDA.	**3**	0,2%	99,5%
Coop. Eléctrica de Monte Ltda	**3**	0,2%	99,7%
COSPAC de Bowen Ltda	**3**	0,2%	99,9%
Coop. Electrica y de Servicios Publicos Medrano	**2**	0,1%	100,0%
Total general	**1.560**	100,0%	

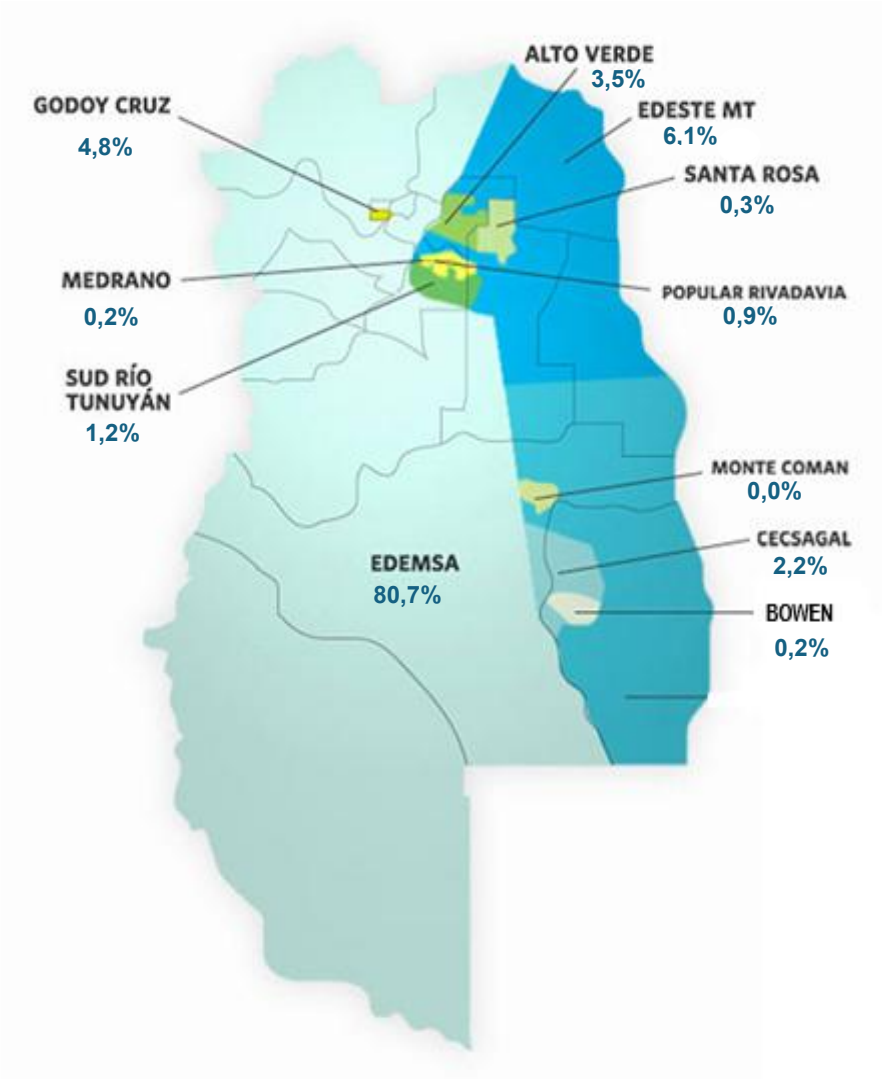

Usuarios Generadores por Distribuidora
Provincia de Mendoza
Setiembre / 2026
cantidad U/G
81,3%
86,5%
91,5%
94,9%
96,9%
98,7%
99,3%
99,5%
99,7%
99,9%
100,0%
1.268
82
78
53
30
29
9
3
3
3
2
EDEMSA
GODOY CRUZ
EDESTESA
ALTO VERDE
POPULAR RIVADAVIA
CECSAGAL
SUD RÍO TUNUYÁN
SANTA ROSA
MONTE COMÁN
COSPAC BOWEN
MEDRANO

Considerando la potencia solicitada (a Setiembre de 2026) en generación fotovoltaica según la Empresa Distribuidora, se observa prácticamente la misma tendencia que con los usuarios generadores. Así la potencia solicitada en este tipo de instalaciones por Área de Concesión del Servicio Público de Distribución es la siguiente.



Se observa que la empresa EDEMSA concentra el 81,3% de los usuarios generadores y el 80,7% de la potencia solicitada.

PARTICIPACIÓN EN LA POTENCIA SOLICITADA DE GENERACIÓN DISTRIBUIDA FOTOVOLTAICA



PUNTOS DE SOLO INYECCIÓN

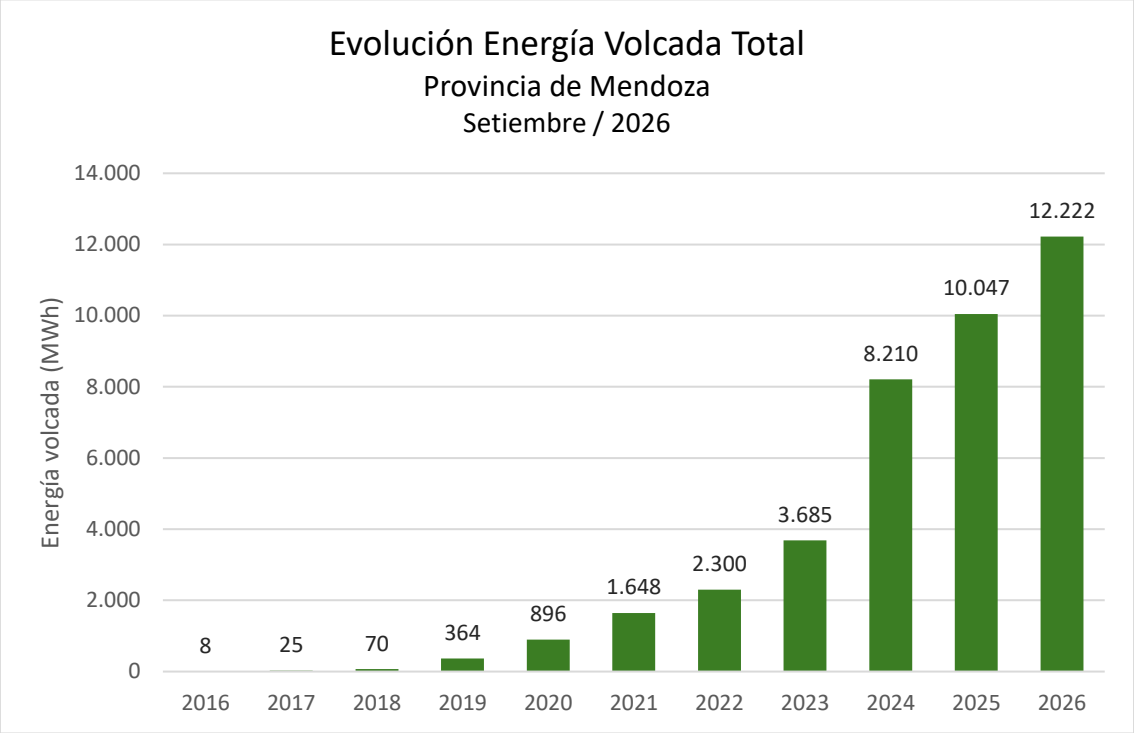
La resolución EPRE Nº 01/2022 incorpora como modalidad de conexión, los puntos de solo inyección (PSI), dando la posibilidad de la instalación de equipos de generación / almacenamiento, en un lugar distinto al Punto de Suministro del Usuario Generador. Los cuales deberán tener por lo menos un suministro asociado para aplicar el mecanismo de compensación.

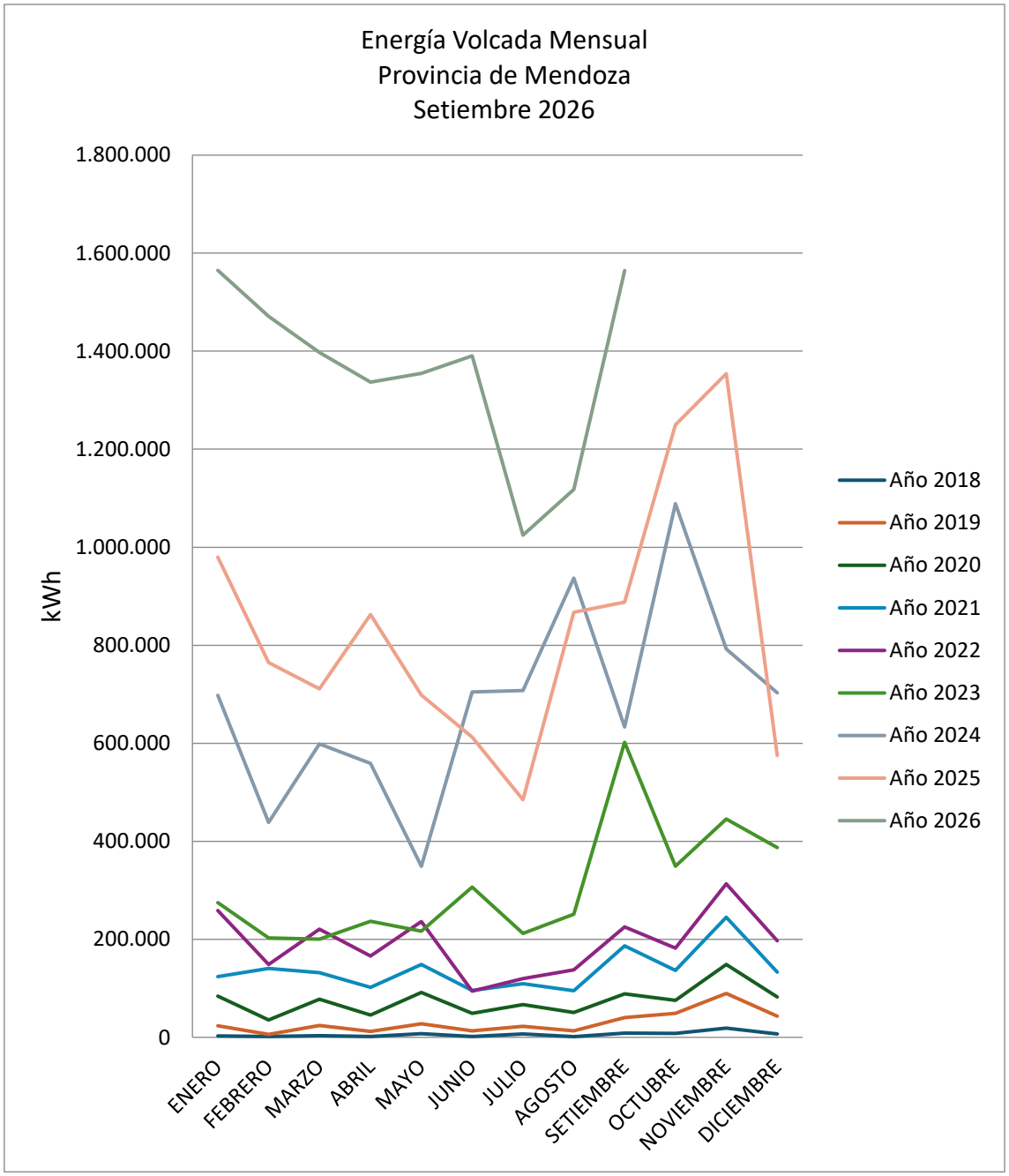
Existen en la actualidad 14 PSI (se incluyen los finalizados, y los que aún están en trámite).

ENERGÍA VOLCADA A LA RED

Desde marzo de 2015 hasta setiembre de 2026, los Usuarios/Generadores han volcado a la red de distribución de energía eléctrica un total de 39.475 MWh (39.474.648 kWh), lo cual permite observar como la inyección de energía se incrementa en forma sostenida a través del tiempo, al incorporarse nuevos equipos de generación distribuida.

Año	Energía volcada total kWh	Variación anual
2016	7.793	-
2017	24.907	+220%
2018	69.751	+180%
2019	364.243	+422%
2020	896.027	+146%
2021	1.647.749	+84%
2022	2.299.899	+40%
2023	3.685.242	+60%
2024	8.209.554	+123%
2025	10.047.119	+22%
2026 (a setiembre)	12.222.365	
Total general	**39.474.648**	


Evolución Energía Volcada Total
Provincia de Mendoza
Setiembre / 2026
Energía volcada (MWh)
14.000
12.000
10.000
8.000
6.000
4.000
2.000
0
8
25
70
364
896
1.648
2.300
3.685
8.210
10.047
12.222
2016
2017
2018
2019
2020
2021
2022
2023
2024
2025
2026



En esta última grafica podemos observar, los picos de inyección de energía excedente al sistema de distribución, los cuales se dan en los meses de marzo, mayo, setiembre y noviembre.