



# Recursos Energía Distribuida

Diciembre 2025

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

# ÍNDICE

|                                                                                                   |           |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| <b><i>Introducción</i></b> _____                                                                  | <b>3</b>  |
| <b><i>Instalaciones Fotovoltaicas</i></b> _____                                                   | <b>3</b>  |
| <b><i>Distribución por Departamento</i></b> _____                                                 | <b>6</b>  |
| <b><i>Distribución por Empresa Distribuidora</i></b> _____                                        | <b>8</b>  |
| <b><i>Participación en la Potencia Solicitada de Generación Distribuida Fotovoltaica</i></b> ____ | <b>10</b> |
| <b><i>Puntos de solo inyección</i></b> _____                                                      | <b>11</b> |
| <b><i>Energía volcada a la red</i></b> _____                                                      | <b>11</b> |

## INTRODUCCIÓN

En la Provincia de Mendoza está vigente desde enero del 2022 la resolución EPRE N° 01/2022<sup>1</sup> 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

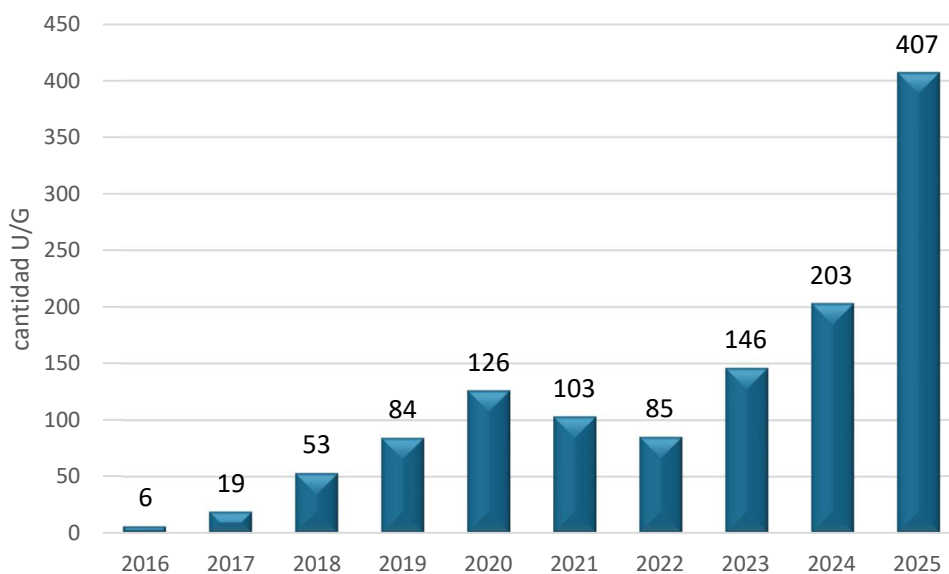
Desde marzo de 2015 hasta diciembre de 2025 existen en la Provincia de Mendoza **1232 Usuarios/Generadores**<sup>2</sup> (de los cuales 633 son usuarios residenciales y 599 son usuarios comerciales e industriales) con una potencia total fotovoltaica solicitada para el periodo 2016/2025 de **42,291 MW** (de la cual 2,753 MW corresponden a usuarios residenciales y 39,538 MW corresponden a usuarios comerciales e industriales).

---

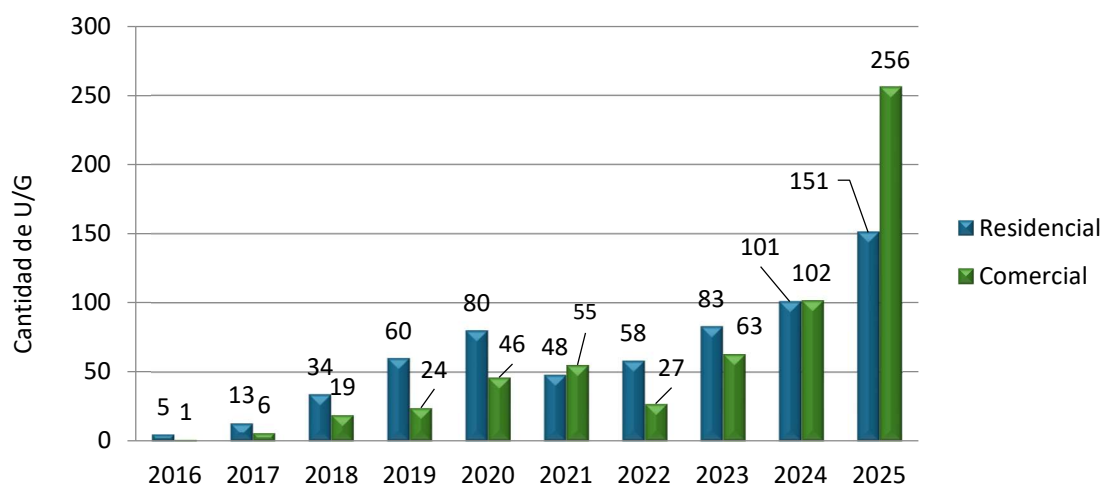
<sup>1</sup> Desde marzo de 2015 hasta diciembre de 2021 estuvo vigente la Resolución EPRE N°019 mediante la cual se reglamentaba las Condiciones Técnicas de Operación, Mantenimiento, Medición y Facturación para permitir que un Usuario del servicio público de distribución de energía eléctrica que decida 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.

<sup>2</sup> 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.

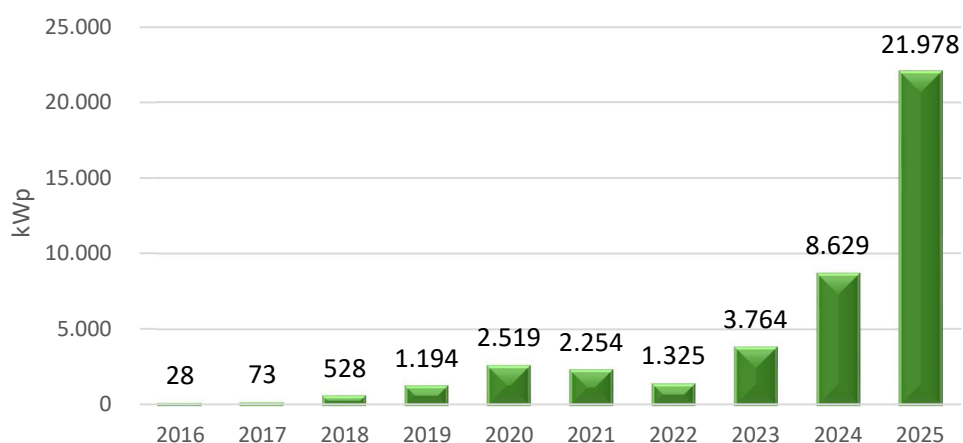
### Usuarios Generadores Provincia de Mendoza Diciembre de 2025



### Usuarios Generadores Provincia de Mendoza Diciembre 2025

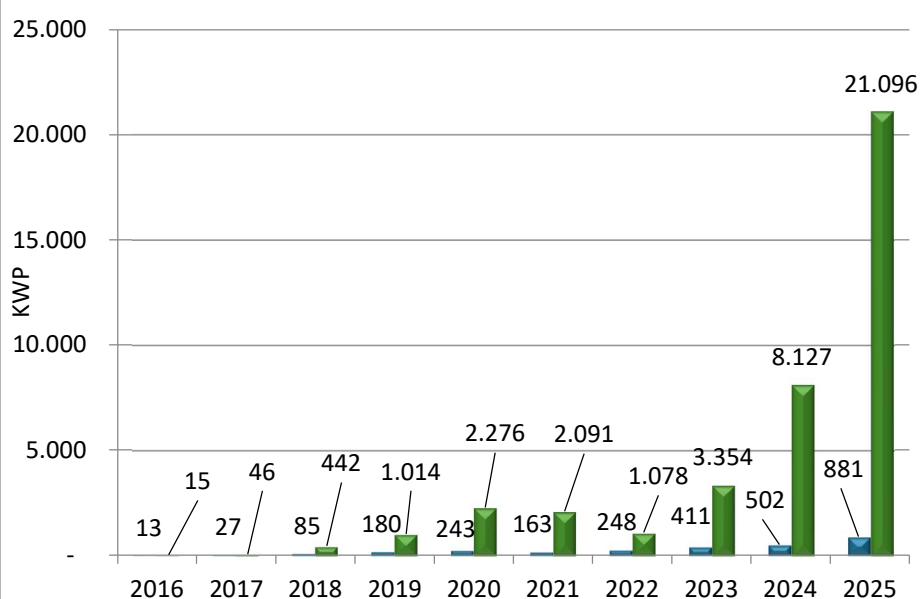


### Potencia DC Solicitada Provincia de Mendoza Diciembre 2025



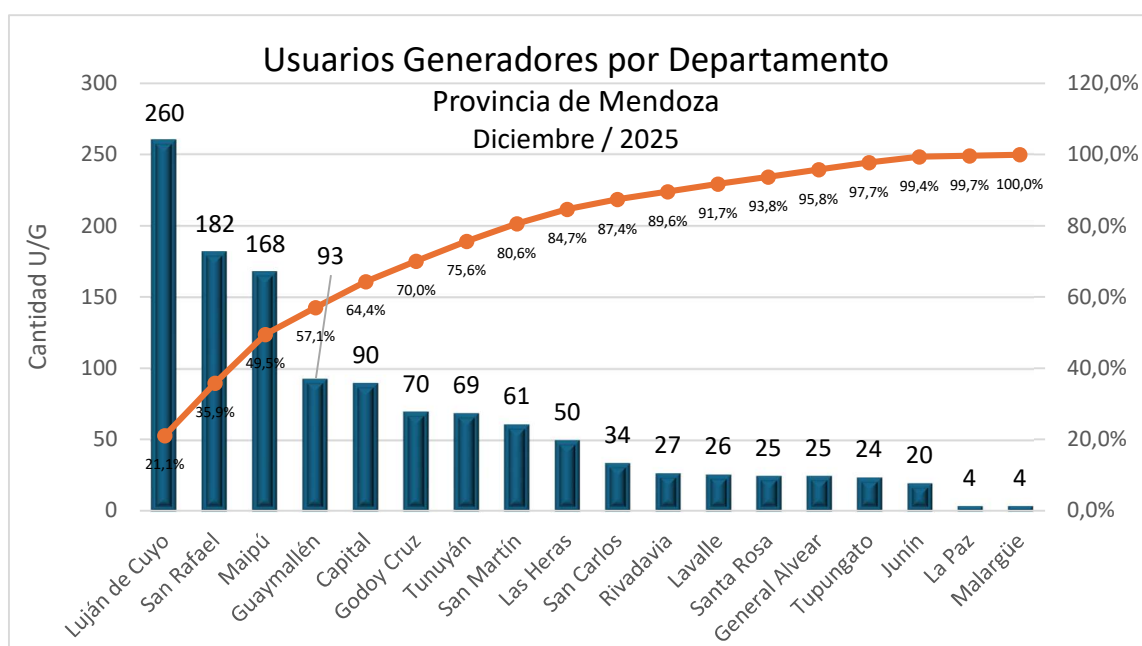
### Potencia DC Solicitada Provincia de Mendoza Diciembre 2025

■ Residencial ■ Comercial

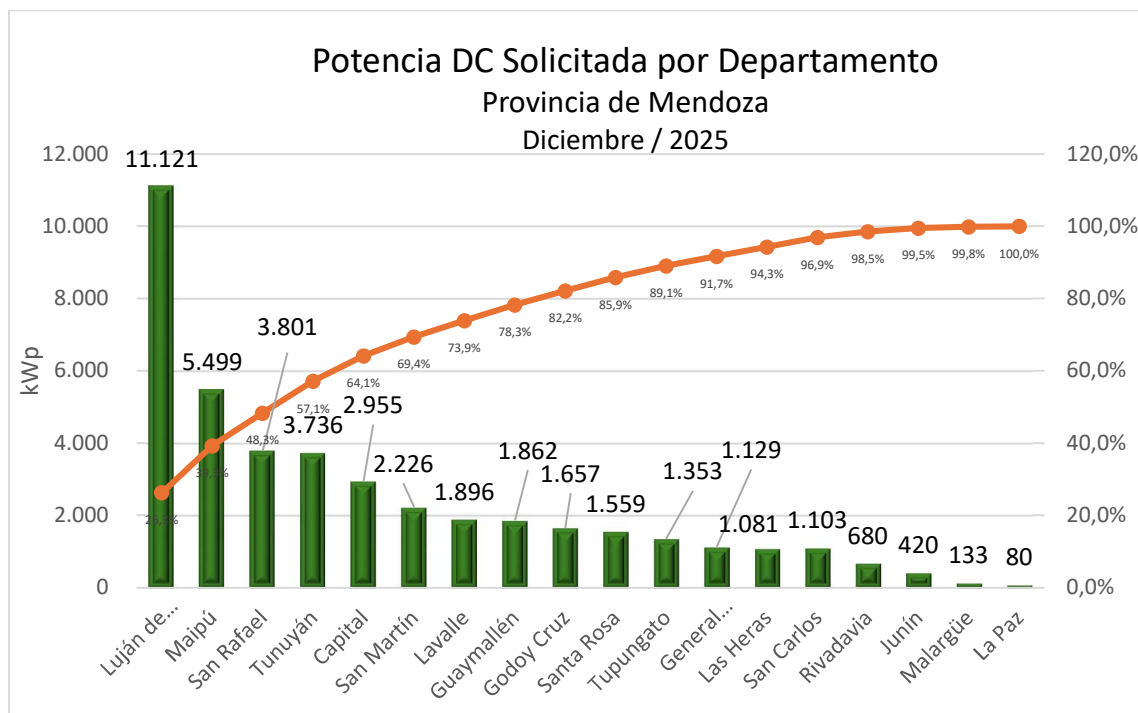


## DISTRIBUCIÓN POR DEPARTAMENTO

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.



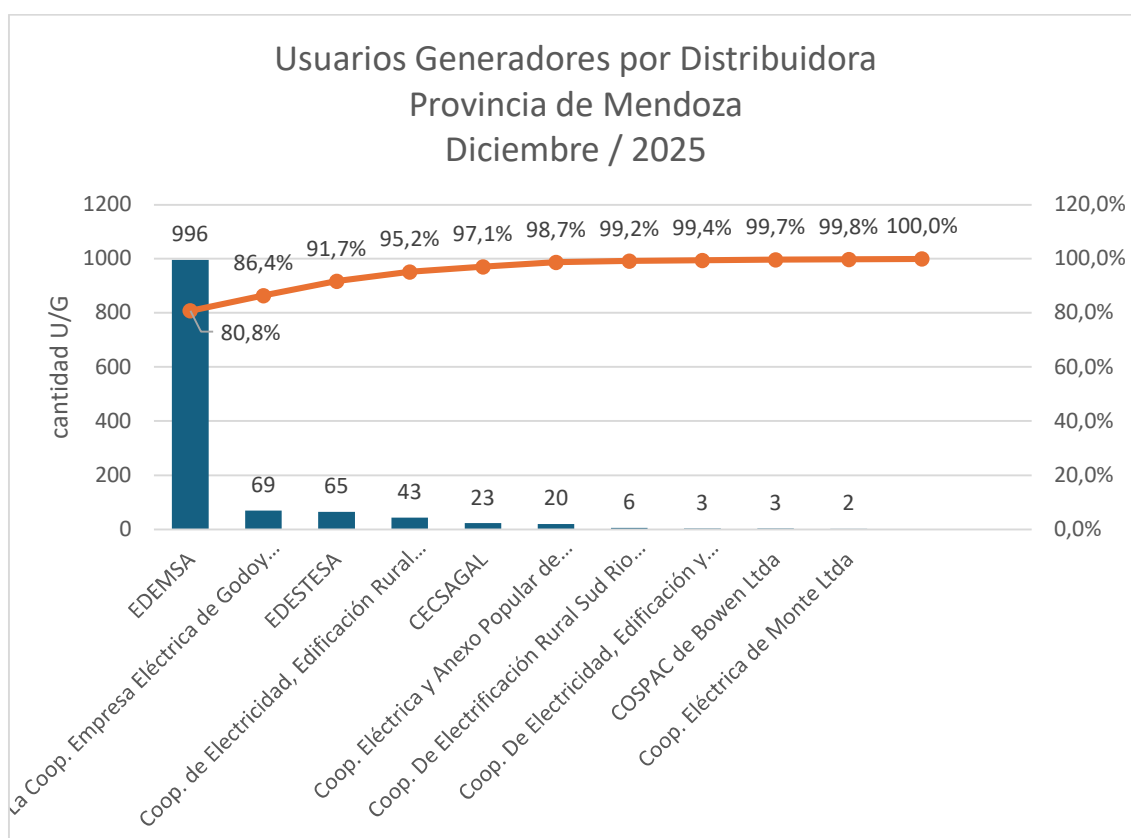
A Diciembre de 2025 los departamentos de Lujan de Cuyo, Maipú, San Rafael, Tunuyán, Capital, San Martin, Lavalle, Guaymallén, Godoy Cruz, Santa Rosa, Tupungato y General Alvear, concentran el 91.7 % de la potencia instalada de la provincia.

| Departamento         | Potencia Solicitada |               |             |
|----------------------|---------------------|---------------|-------------|
|                      | kWp                 | %             | % Acumulado |
| Luján de Cuyo        | 11.121              | 26,3%         | 26,3%       |
| Maipú                | 5.499               | 13,0%         | 39,3%       |
| San Rafael           | 3.801               | 9,0%          | 48,3%       |
| Tunuyán              | 3.736               | 8,8%          | 57,1%       |
| Capital              | 2.955               | 7,0%          | 64,1%       |
| San Martín           | 2.226               | 5,3%          | 69,4%       |
| Lavalle              | 1.896               | 4,5%          | 73,9%       |
| Guaymallén           | 1.862               | 4,4%          | 78,3%       |
| Godoy Cruz           | 1.657               | 3,9%          | 82,2%       |
| Santa Rosa           | 1.559               | 3,7%          | 85,9%       |
| Tupungato            | 1.353               | 3,2%          | 89,1%       |
| General Alvear       | 1.129               | 2,7%          | 91,7%       |
| Las Heras            | 1.081               | 2,6%          | 94,3%       |
| San Carlos           | 1.103               | 2,6%          | 96,9%       |
| Rivadavia            | 680                 | 1,6%          | 98,5%       |
| Junín                | 420                 | 1,0%          | 99,5%       |
| Malargüe             | 133                 | 0,3%          | 99,8%       |
| La Paz               | 80                  | 0,2%          | 100,0%      |
| <b>Total general</b> | <b>42.291</b>       | <b>100,0%</b> |             |

## DISTRIBUCIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA

A continuación, se describen las instalaciones de generación (a Diciembre de 2025) 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:

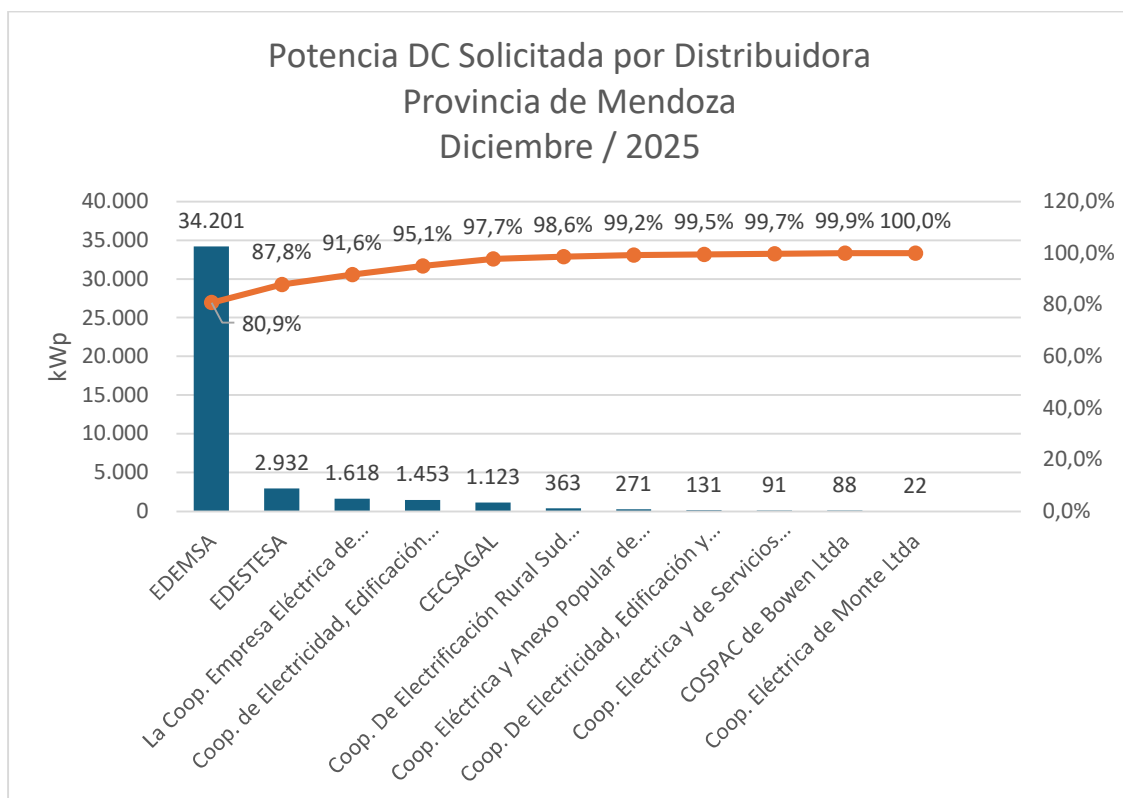
| Distribuidora                                                                | Usuario Generador |       |             |
|------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-------|-------------|
|                                                                              | cantidad          | %     | % Acumulado |
| EDEMSA                                                                       | 996               | 80,8% | 80,8%       |
| La Coop. Empresa Eléctrica de Godoy Cruz                                     | 69                | 5,6%  | 86,4%       |
| EDESTESA                                                                     | 65                | 5,3%  | 91,7%       |
| Coop. de Electricidad, Edificación Rural Alto Verde y Algarrobo Grande Ltda. | 43                | 3,5%  | 95,2%       |
| CECSAGAL                                                                     | 23                | 1,9%  | 97,1%       |
| Coop. Eléctrica y Anexo Popular de Rivadavia                                 | 20                | 1,6%  | 98,7%       |
| Coop. De Electrificación Rural Sud Río Tunuyan Rivadavia                     | 6                 | 0,5%  | 99,2%       |
| Coop. De Electricidad, Edificación y Servicios Públicos SANTA ROSA LTDA.     | 3                 | 0,2%  | 99,4%       |
| COSPAC de Bowen Ltda                                                         | 3                 | 0,2%  | 99,7%       |
| Coop. Eléctrica de Monte Ltda                                                | 2                 | 0,2%  | 99,8%       |
| Coop. Eléctrica y de Servicios Públicos Medrano                              | 2                 | 0,2%  | 100,0%      |
| Total general                                                                | 1232              |       |             |





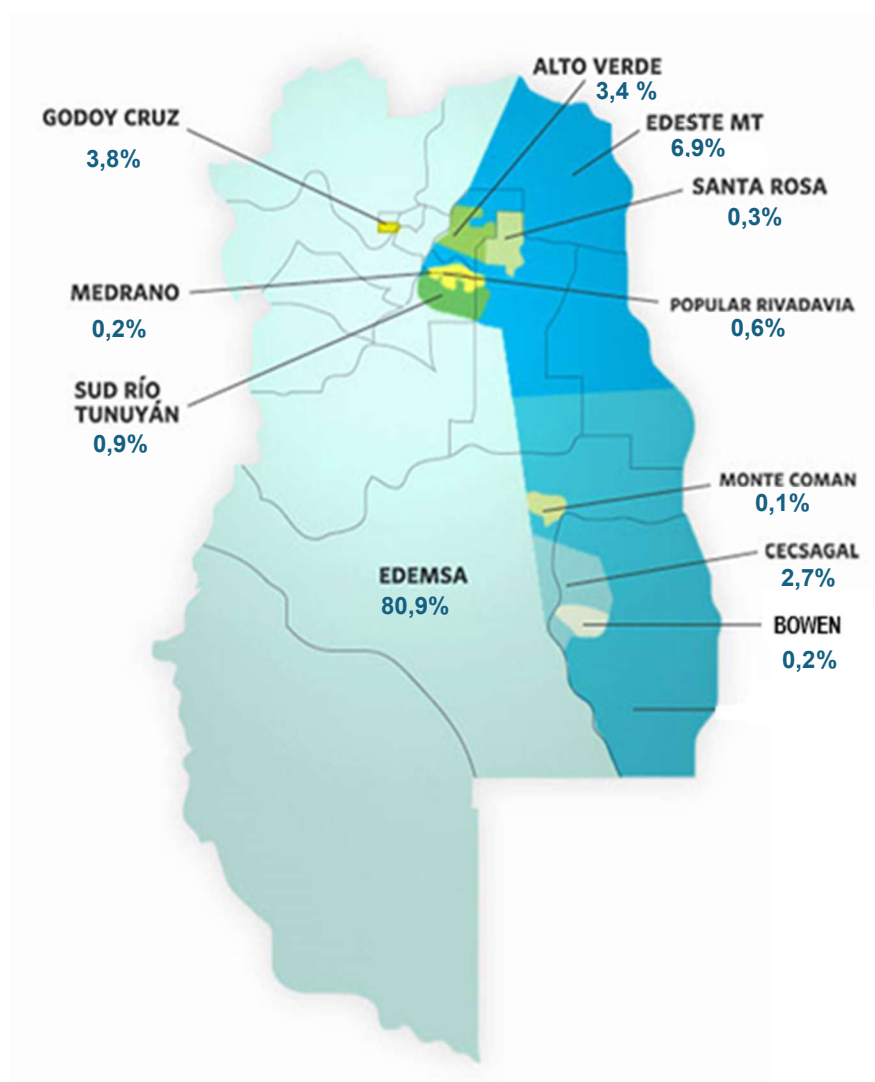
Considerando la potencia solicitada (a Diciembre de 2025) en generación fotovoltaica según la Empresa Distribuidora, se observa prácticamente la misma tendencia que con los usuarios generadores. Así la potencia solicitada en este tipo de instalaciones por Área de Concesión del Servicio Público de Distribución es la siguiente.

| Distribuidora                                                                | Potencia Solicitada |       |             |
|------------------------------------------------------------------------------|---------------------|-------|-------------|
|                                                                              | kWp                 | %     | % Acumulado |
| EDEMSA                                                                       | 34.201              | 80,9% | 80,9%       |
| EDESTESA                                                                     | 2.932               | 6,9%  | 87,8%       |
| La Coop. Empresa Eléctrica de Godoy Cruz                                     | 1.618               | 3,8%  | 91,6%       |
| Coop. de Electricidad, Edificación Rural Alto Verde y Algarrobo Grande Ltda. | 1.453               | 3,4%  | 95,1%       |
| CECSAGAL                                                                     | 1.123               | 2,7%  | 97,7%       |
| Coop. De Electrificación Rural Sud Río Tunuyan Rivadavia                     | 363                 | 0,9%  | 98,6%       |
| Coop. Eléctrica y Anexo Popular de Rivadavia                                 | 271                 | 0,6%  | 99,2%       |
| Coop. De Electricidad, Edificación y Servicios Públicos SANTA ROSA LTDA.     | 131                 | 0,3%  | 99,5%       |
| Coop. Eléctrica y de Servicios Públicos Medrano                              | 91                  | 0,2%  | 99,7%       |
| COSPAC de Bowen Ltda                                                         | 88                  | 0,2%  | 99,9%       |
| Coop. Eléctrica de Monte Ltda                                                | 22                  | 0,1%  | 100,0%      |
| <b>Total general</b>                                                         | <b>42.291</b>       |       |             |



Se observa que la empresa EDEMSA, posee tanto en cantidad de usuarios generadores el cómo en potencia solicitada el 81%.

## PARTICIPACIÓN EN LA POTENCIA SOLICITADA DE GENERACIÓN DISTRIBUIDA FOTOVOLTAICA



## PUNTOS DE SOLO INYECCIÓN

La resolución EPRE N° 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.

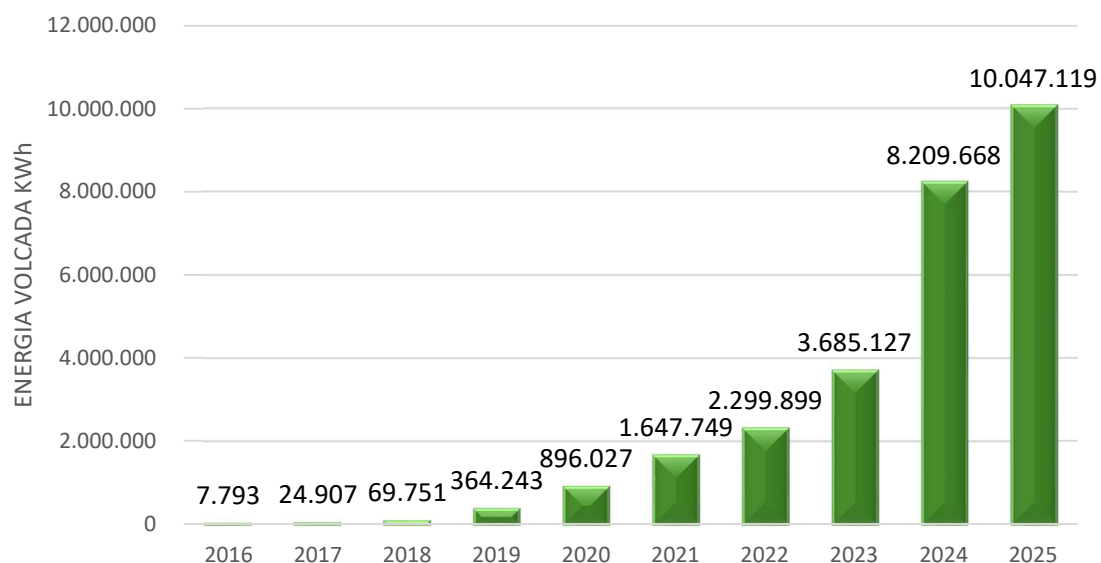
Existen en la actualidad 13 PSI (se incluyen los finalizados, y los que aún están en trámite).

## ENERGÍA VOLCADA A LA RED

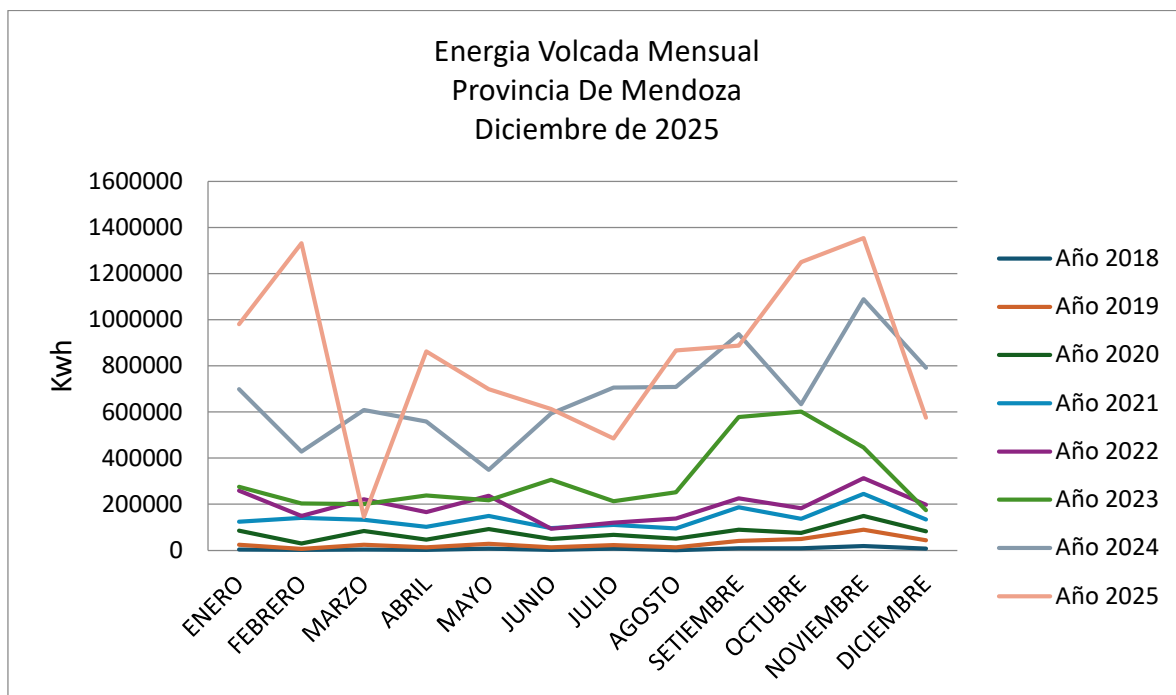
Desde marzo de 2015 hasta diciembre de 2025, los Usuarios/Generadores han volcado a la red de distribución de energía eléctrica un total de 27.252 MWh (27.252.283 KWh), lo cual permite observar como la inyección de energía se incrementa en forma sostenida a través del tiempo, al incorporarse nuevos equipos de generación distribuida.

| Año                  | ENERGIA VOLCADA<br>TOTAL KWh | VARIACION 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                 | 3.685.127                    | 60%             |
| 2024                 | 8.209.668                    | 123%            |
| 2025                 | 10.047.119                   | 22%             |
| <b>Total general</b> | <b>27.252.283</b>            |                 |

## Evolución Energía Volcada Total Provincia de Mendoza Diciembre/2025



|               | ENERGIA VOLCADA TOTAL KWh |          |          |          |          |           |           |           |           |            |
|---------------|---------------------------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|
|               | Año 2016                  | Año 2017 | Año 2018 | Año 2019 | Año 2020 | Año 2021  | Año 2022  | Año 2023  | Año 2024  | Año 2025   |
| ENERO         | -                         | 3.371    | 2.817    | 23.559   | 84.356   | 123.598   | 258.977   | 275.113   | 697.942   | 979.808    |
| FEBRERO       | -                         | 1.765    | 1.922    | 6.026    | 29.452   | 140.520   | 148.522   | 202.830   | 427.533   | 2.305.095  |
| MARZO         | -                         | 1.799    | 3.150    | 24.340   | 83.544   | 132.066   | 220.648   | 200.299   | 609.833   | 829.261    |
| ABRIL         | -                         | 1.322    | 1.973    | 12.122   | 45.552   | 101.914   | 165.947   | 236.972   | 558.707   | 862.868    |
| MAYO          | -                         | 1.230    | 7.737    | 27.599   | 91.856   | 148.566   | 236.380   | 216.565   | 348.970   | 698.261    |
| JUNIO         | -                         | 1.267    | 1.765    | 13.001   | 49.009   | 95.429    | 94.277    | 306.336   | 704.823   | 612.413    |
| JULIO         | -                         | 1.342    | 6.640    | 22.277   | 66.701   | 109.528   | 119.873   | 211.928   | 707.611   | 484.747    |
| AGOSTO        | -                         | 1.669    | 1.394    | 13.159   | 50.602   | 95.070    | 137.888   | 251.342   | 937.051   | 867.023    |
| SEPTIEMBRE    | -                         | 2.042    | 8.634    | 40.351   | 88.693   | 186.565   | 225.121   | 601.975   | 632.990   | 887.740    |
| OCTUBRE       | -                         | 2.689    | 7.920    | 49.217   | 75.430   | 136.585   | 182.082   | 348.962   | 1.088.809 | 1.249.559  |
| NOVIEMBRE     | 6.563                     | 3.696    | 18.781   | 89.504   | 148.688  | 245.000   | 313.151   | 445.606   | 792.123   | 1.354.095  |
| DICIEMBRE     | 1.230                     | 2.716    | 7.016    | 43.087   | 82.143   | 132.909   | 197.031   | 387.313   | 703.161   | 574.770    |
| Total general | 7.793                     | 24.907   | 69.751   | 364.243  | 896.027  | 1.647.749 | 2.299.899 | 3.685.242 | 8.209.554 | 10.047.119 |



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.