

# Las rondas de Renovar: qué se licitó, qué está operando



AIREC  
www.airecweek.com

## Rondas 1 y 1.5

A través de la Resolución 71 y la Resolución 72 del 2016, publicadas a partir de la Ley de Energías Renovables N.º 27.191, el Gobierno argentino creó el Programa RenovAr con la intención de contratar energía renovable a largo plazo.

En mayo del año 2016, el entonces Ministerio de Energía (hoy Secretaría de Energía) lanzó la primera subasta de energías renovables a largo plazo, denominada Ronda 1 del Programa RenovAr. En ese entonces se licitaron mil megawatts (1.000 MW), conformado por seiscientos (600 MW) eólicos, trescientos (300 MW) solares fotovoltaicos, 65 de biomasa, quince (15 MW) de biogás y veinte (20 MW) de pequeños aprovechamientos hidroeléctricos.

Se recibieron 123 ofertas por un total de 6.366 megawatts, y el Gobierno argentino terminó por adjudicar veintinueve proyectos por 1.142 en catorce provincias. Ante la cantidad de proyectos recibidos, el 29 de octubre del 2016, se oficializó la Ronda 1.5. Esta vez, se licitaron seiscientos megawatts (600 MW): cuatrocientos (400 MW) eólicos y doscientos (200 MW) solares, pero fueron seleccionados treinta emprendimientos por 1.281,5 megawatts.

## Ronda 2

En agosto del 2017, el exMinisterio de Energía y Minería lanzó la Ronda 2 del Programa RenovAr. Se licitaron 1.200 megawatts de potencia divididos en 550 eólicos; 450 fotovoltaicos; cien de biomasa; 35 de biogás y cincuenta de pequeños aprovechamientos hidroeléctricos.

En noviembre del mismo año, fueron adjudicadas 66 ofertas por 1.408,7 megawatts.

Al igual que en la Ronda 1, el gobierno argentino consideró oportuno incluir mayor cantidad de potencia teniendo en cuenta el volumen de ofertas, que multiplicó por nueve el cupo ofertado. Esta vez invitó a los oferentes que habían quedado fuera por un escaso margen de precios a adaptar sus ofertas a valores más competitivos. Este proceso se denominó "Fase 2" de la Ronda 2 del Programa RenovAr.

Una particularidad de la Ronda 2 es que se incorporó como segmento aparte a los proyectos de "biogás a partir de rellenos sanitarios", con un cupo de quince megawatts (15 MW). Además, se regionalizaron los proyectos eólicos y solares con el objeto de descentralizar las adjudicaciones en las zonas

Región	Eólica	Fotovoltaica	Hidráulica	Bioenergías	Total
NOA	58 MW	174 MW	118 MW	67 MW	417 MW
NEA	0 MW	0 MW	0 MW	41 MW	41 MW
Cuyo	0 MW	192 MW	188 MW	0 MW	380 MW
Centro	48 MW	51 MW	116 MW	19 MW	234 MW
Litoral	0 MW	0 MW	2 MW	8 MW	10 MW
Comahue	141 MW	0 MW	34 MW	0 MW	175 MW
Patagonia	567 MW	0 MW	47 MW	0 MW	614 MW
Buenos Aires	375 MW	0 MW	0 MW	29 MW	404 MW
<b>Total</b>	<b>1.189 MW</b>	<b>417 MW</b>	<b>505 MW</b>	<b>164 MW</b>	<b>2.275 MW</b>

Tabla 1. Potencia instalada de energías renovables en Argentina. Fuente: CAMESA

donde se ubica el mayor potencial de vientos o la más óptima radiación solar.

### Ronda 3

En noviembre del año 2018, el Gobierno argentino publicó la subasta “MiniRen Ronda 3”, destinada a pequeños y medianos proyectos de energías re-

Origen	Tecnología	Nombre	Potencia	Provincia
Renovar Ronda 1	Biogás	CT Río Cuarto	2 MW	Córdoba
Renovar Ronda 1	Biogás	ICT Yanquetruz	1,2 MW	San Luis
Renovar Ronda 1	Biogás	CT San Pedro Verde	1,42 MW	Santa Fe
Renovar Ronda 1	Biomasa	CT Pindó Eco - Energía	2 MW	Misiones
Renovar Ronda 1	Hidroeléctrica	PAH Río Escondido	7 MW	Río Negro
Renovar Ronda 1	Eólica	PE Corti	100 MW	Buenos Aires
Renovar Ronda 1	Biogás	CT Río Cuarto II	1,2 MW	Córdoba
Renovar Ronda 1	Eólica	PE La Castellana	99 MW	Buenos Aires
Renovar Ronda 1	Eólica	PE Villalonga	50 MW	Buenos Aires
Renovar Ronda 1	Eólica	PE Chubut Norte I	28,35 MW	Chubut
Renovar Ronda 1	Eólica	PE Garayalde	24,15 MW	Chubut
Renovar Ronda 1.5	Solar FV	PS Caldenes del Oeste	24,75 MW	San Luis
Renovar Ronda 1.5	Solar FV	PS La Cumbre	22 MW	San Luis
Renovar Ronda 1.5	Solar FV	PS Las Lomitas	1,7 MW	San Juan
Renovar Ronda 1.5	Solar FV	PS Cafayate	80 MW	Salta
Renovar Ronda 1.5	Eólica	PE Achiras	48 MW	Córdoba
Renovar Ronda 1.5	Solar FV	PS Ullum III	32 MW	San Juan
Renovar Ronda 1.5	Eólica	PE del Bicentenario I	100 MW	Santa Cruz
Renovar Ronda 1.5	Solar FV	PS Iglesia Estancia Guañizul	80 MW	San Juan
Renovar Ronda 1.5	Solar FV	PS Ullum IV	13,5 MW	San Juan
Renovar Ronda 1.5	Eólica	PE Pomona I	100 MW	Río Negro
Renovar Ronda 1.5	Solar FV	PS Nonogasta	35 MW	La Rioja
Renovar Ronda 1.5	Solar FV	PS Saujil	22,5 MW	Catamarca
Renovar Ronda 1.5	Solar FV	PS Ullum I	25 MW	San Juan
Renovar Ronda 1.5	Solar FV	PS Ullum II	25 MW	San Juan
Renovar Ronda 1.5	Eólica	PE La Banderita	36,75 MW	La Pampa
Renovar Ronda 1.5	Solar FV	PS Tinogasta	15 MW	Catamarca
Renovar Ronda 1.5	Solar FV	PS Pasip	1,5 MW	Mendoza
Renovar Ronda 2	Biomasa	CT Cogeneración Ing. Leales	2 MW	Tucumán
Renovar Ronda 2	Biogás	CT Citrusvil	3 MW	Tucumán
Renovar Ronda 2	Biomasa	CT Ticino	3 MW	Córdoba
Renovar Ronda 2	Biogás	CT Ampliación Bioeléctrica Dos	1,2 MW	Córdoba
Renovar Ronda 2	Biogás de relleno sanitario	CT Ensenada	5 MW	Buenos Aires
Renovar Ronda 2	Solar FV	PS Tinogasta II	6,96 MW	Catamarca
Renovar Ronda 2	Biogás	CT Avellaneda	6 MW	Santa Fe
Renovar Ronda 2	Biomasa	CT Prodeman Bioenergía	9 MW	Córdoba
Mater	Solar FV	PS Chepes	2 MW	La Rioja
Mater	Eólica	PE Manantiales Behr	99 MW	Chubut
Mater	Eólica	PE Aluar Etapa I	50,4 MW	Chubut
Mater	Eólica	PE Villalonga II	3,45 MW	Buenos Aires
Mater	Solar FV	PS Parque de Los Llanos	12 MW	La Rioja
Mater	Solar FV	PS La Cumbre II	4 MW	San Luis
Mater	Eólica	PE Rawson III	24 MW	Chubut
Mater	Eólica	PE del Bicentenario II	21,6 MW	Santa Cruz
Mater	Eólica	PE Pampa Energía	50,40 MW	Buenos Aires
Mater	Eólica	PE de La Bahía	28 MW	Buenos Aires
Mater	Eólica	PE de La Bahía A	20,51 MW	Buenos Aires
Mater	Eólica	PE de La Castellana II	14,4 MW	Buenos Aires
Mater	Eólica	PS Ullum Solargen II	6,5 MW	San Juan
Mater	Solar FV	PE Pomona II	11,7 MW	Río Negro
Res. MeyM N.º 202/2016	Eólica	PE Puerto Madryn I	70 MW	Chubut
<b>Total</b>			<b>1.432,79 MW</b>	

Tabla 2. Centrales en funcionamiento

novables, cuya potencia permitida es de 0,5 a diez megawatts, capaces de conectarse en líneas eléctricas de 13,2, 33 o 66 kilovoltios.

Se disputaron cuatrocientos megawatts (400 MW) distribuidos en distintas tecnologías: 350 para proyectos eólicos y solares; veinticinco (25 MW) para centrales de biomasa; diez (10 MW) para pequeños aprovechamientos hidroeléctricos; diez (10 MW) para plantas de biogás; y cinco (5 MW) para emprendimientos de biogás a partir de rellenos sanitarios.

A diferencia del resto de las tecnologías, las ofertas destinadas a proyectos eólicos y solares se hicieron de manera segmentada en siete regiones de Argentina, donde se concedieron cupos específicos. Se determinó un monto máximo de adjudicación de veinte megawatts (20 MW) por provincia, a excepción de Buenos Aires, donde el cupo se extendió a sesenta (60 MW).

### Potencia instalada de energías renovables en Argentina

Hasta la fecha, la Secretaría de Energía ha lanzado tres subastas bajo el "Programa RenovAr":

- » Rondas 1 y 1.5, año 2016, adjudicados 59 proyectos por 2.423,5 megawatts
- » Ronda 2, año 2017, adjudicados 88 proyectos por 2.043 megawatts
- » Ronda 3, año 2018, adjudicados 38 proyectos por 259,08 megawatts
- » Ronda 4, en suspenso

Durante las Rondas 1, 1.5 y 2 del Programa RenovAr se han adjudicado 147 proyectos de energías renovables, por 4.466,5 megawatts. Según datos la Secretaría de Energía de la Nación, hasta el mes de septiembre de este año 2019 han ingresado en funcionamiento 36 de estas centrales, por 1.014,83 megawatts de potencia instalada. (Ver tabla 1).

### Ronda 4

A principios de año, la Subsecretaría de Energías Renovables de la Nación anunció públicamente que en 2019 lanzaría el pliego de la licitación de energías limpias "Ronda 4", planteada exclusivamente para grandes proyectos, a priori, enfocada en las tecnologías eólica y solar. La particularidad de esta ronda de licitación es que, a raíz de las restricciones que presenta el sistema de transporte, el oferente deberá incluir en la oferta otra propuesta para ampliar las líneas de transmisión definidas previamente por el Estado.

Si bien la información oficial hasta el momento es escasa, según informó el portal de noticias Energía Estratégica, la actual administración ha concluido el pliego de bases y condiciones, por lo que analiza su lanzamiento en función de la evolución de las condiciones político-económicas y financieras del país. ■

