

Informe

EMPRESAS, PROYECTOS Y OPORTUNIDADES EN LA ARGENTINA DE MILEI

*Lo que tenemos que saber de las
empresas y Gobiernos en Iberoamérica.
Inteligencia del mercado de las **Energías
Renovables y Storage.***

Energía
Estratégica

*Agradecemos la colaboración de los partners
que apoyan la investigación de mercado*

SUNGROW
Clean power for all

**NEXT
POWER™**

HUAWEI

solis

JA SOLAR

Jinko Solar
Building Your Trust in Solar

Jinko ESS

Solar Steel
Gonvarri Industries

**BLACK &
VEATCH**

S-5!
The Right Way

Goldwind

360 ENERGY

SIENERGY

YINGLI SOLAR

APsystems
ALTENERGY POWER

PCR

EN
ENERGIA AMERICANA

TW SOLAR

CORAL
ENERGÍA

EPSE

SECCO

Empresas, proyectos y oportunidades en la Argentina de Milei

PANORAMA DE LAS RENOVABLES Y PRINCIPALES PLAYERS DEL MERCADO

Energía Estratégica elaboró un informe exclusivo sobre el panorama de las energías renovables en Argentina, que ya alcanzó 7843 MW de potencia ERNC instalada en el Mercado Eléctrico Mayorista, (sin contar las grandes hidroeléctricas superiores a 50 MW de capacidad), con fuerte presencia eólica y solar, y una creciente incorporación de sistemas de almacenamiento que empiezan a ganar protagonismo en los esquemas de adjudicación y planificación.

El siguiente cuadro ofrece una radiografía del posicionamiento de los players líderes y los principales movimientos que hoy definen la dinámica del mercado renovable argentino, incluyendo proyectos de generación, sistemas BESS y obras de transmisión propias o asociadas.

EMPRESA	CAPACIDAD ERNC OPERATIVA	PROYECTOS EN CONSTRUCCIÓN / PIPELINE
GENNEIA	1616 MW entre eólica y fotovoltaica (Líder de mercado)	Meta: Superar 2 GW renovables en 1° Semestre 2026.
YPF LUZ	756 MW entre eólica y solar	Construye: 63 MW eólicos, 200 MW solares y 90 MW BESS. Meta 2026: alcanzar 1 GW renovable.
CENTRAL PUERTO	570 MW entre eólica y solar	Construye: 111 MW eólicos (B. Blanca) y 15 MW solares (Salta).
PCR	545 MW Renovables (527 Eólico / 18 Solar)	P.E. Olavarría (180 MW) y P.S. La Aconquija (230 MW).
MSU GREEN ENERGY	335 MW Solares (8 parques)	155 MW solares en construcción (MATER).
PAMPA ENERGÍA	427 MW Eólicos	Pipeline de 200 MW "listos para avanzar".
CORAL ENERGÍA	400 MW solares (Contratados + Construcción)	Meta 2030: 1 GW en contratos.
AES ARGENTINA	357 MW ERNC	Pipeline: 500 MW eólicos y 300 MW solares.
SOLAR DQD	+1200 MW como EPC y 25 MW propios	20 MW + 15 MWh BESS. Adjudicó 45 MW en MATER.
360 ENERGY	245 MW fotovoltaicos	71,9 MW en ingeniería avanzada.

FES Argentina 2026

networking de alto nivel

#FESArgentina

#ExperienciaBESS

4-5 de marzo
Buenos Aires



EARLY BIRD

PANELISTAS DESTACADOS



Ricardo Garro
Director Comercial
Latinoamérica
CATL



Marcos Donzino
Head of Sales South América
JA SOLAR



Luiz F. Biagini
Head of sales Cono Sur
SUNGROW



Juan Pablo Alagia
Gerente de Desarrollo y
Tecnología
360 ENERGY



Álvaro Villasante
VP Gestión de Negocios e
Innovación
GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ



Matías Medinilla
Editor
ENERGÍA ESTRATÉGICA



Martín Mandarano
CEO
YPF LUZ



Martín Brandi
CEO PCR / Pte. CEA
PCR / CEA



Gastón Fenés
Periodista
ENERGÍA ESTRATÉGICA



Camille Cruz
Dir. Business Development
FLEXGEN



Miguel Covarrubias
Sales Director LATAM
JINKO SOLAR



Oscar Aira
Managing Director Europe &
Latin America
GAMECHANGE SOLAR



**Alejandro Garín
Odriozola**
Director de Operaciones
SOLAR DQD



Emilia Lardizabal
Periodista
ENERGÍA ESTRATÉGICA



Gisele Battaiotto
Wind and Solar Projects
Manager LATAM
FORTESCUE



Mauricio Bejarano
Viceministro de Energía
PARAGUAY



Gabriel Vendrell
Gerente de Recursos
Energéticos
ALUAR



Claudio Puértolas
Presidente
EPEC CÓRDOBA



Gustavo Báez
Responsable Energías
Renovables
CAMMESA



María Cecilia Mijich
Subsecretaria de Energías
Renovables y Eficiencia
Energética
SANTA FE



Juan Luchilo
Gerente General
CAMMESA



Erick Melo
Technical Manager, South
Latam
JA SOLAR



Lucía Colaluca
Periodista
ENERGÍA ESTRATÉGICA



Marcelo Álvarez
Presidente
CADER

¡Últimas Entradas!
Accede al evento

✉ Consultas para entradas y patrocinios >



#FESArgentina

#ExperienciaBESS

**Future
Energy
Summit**

HITOS CLAVE RECIENTES POR EMPRESA

EMPRESA	HITOS CLAVE RECIENTES
GENNEIA	<ul style="list-style-type: none"> BESS: 40 MW adjudicados en AlmaGBA Foco en Data Centers y obras de transmisión propias. Activos: 8 parques eólicos (946 MW) y 6 solares (670 MW).
YPF LUZ	<ul style="list-style-type: none"> RIGI: Primera empresa en adherir con el proyecto El Quemado, 305 MW. Alianza con Central Puerto para línea de transmisión de 140 km (Minería).
CENTRAL PUERTO	<ul style="list-style-type: none"> BESS: Gran ganador de AlmaGBA con 205 MW (Costanera/Nuevo Puerto). Desarrollo de infraestructura para minería en el NOA.
PCR	<ul style="list-style-type: none"> RIGI: Aprobado para P.E. Olavarría (con ArcelorMittal). Transmisión: Repotenciación en ET Olavarría/Ezeiza y capacitores en Santiago del Estero.
MSU GREEN ENERGY	<ul style="list-style-type: none"> BESS: Gran adjudicatario en AlmaGBA con 180 MW (Proyectos de 150 y 30 MW).
PAMPA ENERGÍA	<ul style="list-style-type: none"> Participó en licitación BESS con 50 MW pero no adjudicó. Mantiene cartera de proyectos a la espera de condiciones.
CORAL ENERGÍA	<ul style="list-style-type: none"> BESS: Ganador en AlmaGBA con 100 MW (BESS Parque y Pilar).
AES ARGENTINA	<ul style="list-style-type: none"> Expansión de Vientos Bonaerenses a 200 MW (COD fines 2026/2027).
SOLAR DQD	<ul style="list-style-type: none"> Rol como EPCista y ahora también desarrollador bajo DQD Energy. Meta 2026: 90 MW PV + 15 MWh BESS operativos propios y 400 MW adjudicados.
360 ENERGY	<ul style="list-style-type: none"> Expansión Regional a Brasil, México y España.

STORAGE: UNA TECNOLOGÍA QUE GANA PROTAGONISMO EN ARGENTINA

Por el lado del almacenamiento en baterías, la licitación denominada AlmaGBA, adjudicó 713 MW de capacidad y marcó un precedente en el país, ya que hasta el momento fue la única subasta celebrada exclusivamente para proyectos BESS stand-alone en Argentina.

Además, tras el éxito de AlmaGBA, se prepara una nueva convocatoria denominada "AlmaSADI", que buscará contratar entre 500 y 600 MW de sistemas BESS en nodos críticos a nivel nacional.

Proyectos adjudicados en AlmaGBA

NOMBRE PROYECTO	EMPRESA	POTENCIA (MW)	LOCALIDAD	DISTRIBUIDOR	PRECIO FINAL (USD / MWMES)
BESS CHINGOLO SULL - SULLAIR	SULLAIR ARGENTINA SA	24	QUILMES	EDESUR	13900
BESS PILAR EDS3	CORAL	50	PILAR	EDENOR	11979
BESS PARQUE EDS3	CORAL	50	PILAR	EDENOR	11461
BESS SAN FERNANDO	ALUAR	30	SAN FERNANDO	EDENOR	12590
ALMA SUR	YPF LUZ	90	AVELLANEDA	EDESUR	12815
ALMACENAMIENTO ALMAGBA	ROWING	22	GLEW	EDESUR	12400
MSU BESS MATHEU	MSU GREEN ENERGY	150	VILLA ROSA	EDENOR	11290
MSU BESS ORO VERDE	MSU GREEN ENERGY	30	LA MATANZA	EDENOR	11920
BESS MASCHWITZ	GENNEIA	40	DIQUE LUJÁN	EDENOR	12303
ALMACENAMIENTO ALMAGBA	ROWING	22	ALMIRANTE BROWN	EDESUR	14200
COSTANERA	CENTRAL PUERTO	55	CABA	EDESUR	10161
PA NUEVO PUERTO	CENTRAL PUERTO	150	CABA	EDENOR	11147
TOTAL CAPACIDAD		713			12180

LA TRANSFORMACIÓN DEL SECTOR

El mercado energético argentino, bajo la presidencia de Javier Milei, se encuentra en medio de una profunda transformación estructural, migrando desde un modelo históricamente centralizado hacia un esquema de libre mercado diseñado para atraer y sostener la inversión privada, lo que implica una redefinición de las reglas del juego para generadores, transportistas, distribuidores y grandes consumidores.

Actualización del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM)

La Resolución SE N° 400/2025 marca un punto de inflexión, promoviendo la transición hacia contratos bilaterales privados a través del Mercado a Término (MAT) como mecanismo principal de abastecimiento.

Así se reduce el rol de CAMMESA como comprador (ofttaker) principal y lo devuelve a su función original de operador del sistema, introduciendo señales de precios basadas en costos marginales para fomentar la eficiencia.

CAMMESA no actuaría como oftaker en futuras licitaciones de energías renovables, (aunque quedan dudas en las próximas sobre almacenamiento).

Se consolidaría el Mercado a Término (MAT) como vehículo principal para la expansión del sector, siguiendo lo ya hecho hasta el momento a través del MATER que ya se contabiliza 85 solicitudes y 3646,5 MW renovables con prioridad de despacho, a la espera de otros 51 pedidos por más de 2300 MW de potencia ya adjudicada que aún debe entrar en operación comercial.

Incentivos estratégicos para el almacenamiento: Se ha creado un entorno de inversión favorable para los sistemas de almacenamiento de energía en baterías (BESS). El éxito de la licitación AlmaGBA (713 MW adjudicados) establecen un precedente de precios y un incentivo financiero claro para nuevos proyectos y futuras convocatorias.

Expansión de infraestructura vía concesiones privadas: El gobierno nacional ha definido un plan para superar el principal cuello de botella del sector —la capacidad de transporte— a través de concesiones de obra pública financiadas por capital privado. El Decreto N° 921/2025 de la Subsecretaría de Energía Eléctrica prioriza tres líneas de alta tensión clave que suman más de 1300 kilómetros de red, buscando expandir la red sin comprometer recursos públicos de manera directa.

Para comprender a fondo el alcance de estas oportunidades y los riesgos asociados, es fundamental analizar en detalle la nueva arquitectura regulatoria que sustenta esta transformación.

Sistema Energético Argentino

COMPONENTES CLAVE	ESTADO ACTUAL Y OPORTUNIDAD
Generación Renovable	En expansión, con un pipeline significativo (5492 MW futuros) pero limitado por la infraestructura.
Almacenamiento Energético	Mercado emergente y de alta prioridad, validado por la exitosa licitación AlmaGBA (713 MW adjudicados).
Redes de Transmisión	Déficit crítico, identificado como el principal cuello de botella. Representa una oportunidad de inversión a gran escala bajo el nuevo modelo de concesión.
Marco Regulatorio	En transición hacia un modelo de mercado abierto, que busca reducir el riesgo y atraer capital privado.

DESAFÍOS Y OPORTUNIDADES EN INFRAESTRUCTURA: TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

Las inversiones en almacenamiento y transmisión no son una vía paralela, sino que constituyen una fase necesaria que desbloqueará el despliegue a gran escala de las energías renovables. Esta sección analiza los puntos de entrada tangibles y de corto plazo en estos segmentos fundacionales.

Almacenamiento energético: nuevo mercado en auge y solución para desafíos urgentes

Rol: Es prioritario para mitigar la congestión en áreas como AMBA y sustituir la generación forzada con fósiles en picos, mejorando la confiabilidad e integrando más renovables intermitentes.

Validación del mercado (AlmaGBA): La licitación AlmaGBA fue una exitosa prueba de concepto, superando el objetivo de 500 MW al adjudicar 713 MW (más de USD 540 millones de inversión) con un plazo de operación de 12 a 18 meses.

Datos clave: Licitación de almacenamiento "AlmaGBA"

PARÁMETRO	VALOR
Objetivo	500 MW de sistemas de almacenamiento en baterías (BESS).
Resultado	Adjudicación de 713 MW en 12 proyectos.
Precio promedio ofertado	USD 12674 / MW-mes.
Rango de precios Adjudicados	Mínimo: USD 10160/MW-mes - Máximo: USD 15000/MW-mes.
Promedio	USD 11337 / MW-mes
Plazo del contrato	15 años a partir de la habilitación comercial.

Próximas oportunidades de negocio: El éxito de AlmaGBA ha impulsado una nueva convocatoria. Se espera el lanzamiento a corto plazo de una licitación denominada "AlmaSADI", que buscará contratar entre 500 y 600 MW de sistemas BESS en nodos críticos a nivel nacional.

REDES DE TRANSMISIÓN: LA COLUMNA VERTEBRAL DE LA EXPANSIÓN

La insuficiente capacidad de la red de alta tensión frena el desarrollo de nuevos proyectos de generación. Para remediar este déficit, el gobierno implementó un nuevo modelo de concesión de obra pública (Ley 17.520 y Dto. 921/2025), delegando la construcción, operación y mantenimiento al sector privado, que recuperará la inversión mediante un cargo tarifario.

Proyectos prioritarios: Se han definido tres obras de alta prioridad que serán licitadas próximamente bajo este nuevo modelo

- AMBA I: Más de 500 km para reforzar el suministro al Gran Buenos Aires. Se espera lanzar la licitación en el primer cuatrimestre de 2026.
- Línea 500 kV Río Diamante – Charlone – O'Higgins: Vital para evacuar energía renovable desde Cuyo.
- Línea 500 kV Puerto Madryn – Choele Choel – Bahía Blanca: Esencial para integrar la generación eólica patagónica.

Tabla Comparativa de Oportunidades

OPORTUNIDAD	ALMACENAMIENTO (BESS)	REDES DE TRANSMISIÓN
Horizonte temporal	Corto Plazo (12-18 meses por proyecto).	Mediano y Largo Plazo (4-8 años por proyecto).
Mecanismo de entrada	Licitaciones públicas (ej. AlmaGBA, próxima AlmaSADI).	Licitaciones de concesión de obra pública (ej. AMBA I).
Escala de inversión	Modular con proyectos de 50-150 MW.	Proyectos de infraestructura en alta tensión.
Fuente de retorno	Contratos regulados por potencia (USD/MW-mes).	Cargo tarifario regulado sobre la demanda beneficiada.

DEL ESTADO AL MERCADO: NUEVO MARCO REGULATORIO, LICITACIONES Y ESQUEMAS DE CONTRATACIÓN

La energía solar y eólica constituyen los pilares de la transición energética argentina. Barreras regulatorias y de infraestructura que antes frenaron su desarrollo están previstas a ser eliminadas, creando oportunidades para inversores a corto y mediano plazo en un mercado reconfigurado.

Comprender el marco normativo, los riesgos inherentes al mercado argentino es tan crucial como analizar el potencial técnico de los proyectos. Por lo que esta sección desglosa la nueva arquitectura regulatoria y evalúa los factores de riesgo clave.

- **Liberalización del Mercado (Res. SE N°400/2025):** El Estado pasó de ser comprador (como por ejemplo en el Programa Renovar y RenMDI) a facilitador/regulador, impulsando la dinámica de oferta y demanda entre privados.
- **Mercado a Término (MAT) como eje:** Más contratos bilaterales entre generadores y grandes usuarios/distribuidores con el MAT como vehículo principal para nuevos proyectos, lo que se traduce en mayor libertad para negociar precios, plazos y condiciones.

La asignación de prioridad de despacho del Mercado a Término es y será el sistema clave para racionar la escasa capacidad de transporte disponible.

Ya existe dinamismo entre el sector privado: Hay 136 proyectos adjudicados (6019,7 MW) con prioridad de despacho en el Mercado a Término, de los cuales 3726,5 MW corresponden al MATER Pleno y 2293,2 MW al mecanismo Referencial "A" (con posible curtailment de hasta 8% hasta que se ejecuten obras de transporte).

- **Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI):** Ofrece beneficios fiscales, aduaneros y estabilidad normativa, reduciendo el riesgo regulatorio para grandes proyectos.
- **Modelo de Concesión para Transmisión (Decreto 921/2025):** Habilita un modelo para que el sector privado construya las redes de transmisión, con repago garantizado a través de tarifas reguladas una vez que la obra esté operativa.

Potencia eólica y solar instalada en Argentina por región

REGIÓN	EÓLICA (MW)	FOTOVOLTAICA (MW)
NOA	250	869
NEA	0	310
CUY	0	1095
CEN	395	190
LIT	0	1
COM	253	10
PAT	1662	0
BAS + GBA	1971	0
Total	4531	2475

SÍNTESIS ESTRATÉGICA PARA LA TOMA DE DECISIÓN

El objetivo de esta sección final es traducir el análisis previo en una guía clara y jerarquizada para la toma de decisiones de inversión. A continuación, se presenta un ranking de las oportunidades evaluadas, seguido de las conclusiones estratégicas más relevantes y recomendaciones concretas para la entrada al mercado energético argentino.

Ranking de oportunidades (perspectiva corto / mediano plazo)

- **Proyectos de generación utility scale:** Oportunidades fundamentales con mayor potencial de recursos, pero su desarrollo pleno depende del avance de la transmisión y la consolidación del Mercado a Término (MAT). Su ritmo inversor está supeditado a la ejecución de la infraestructura habilitante.
- **Almacenamiento de energía (BESS):** La oportunidad de más rápido crecimiento y mayor visibilidad a corto plazo. Las licitaciones AlmaGBA y la inminente AlmaSADI validan la demanda. Su rol es crítico para la estabilidad de la red y tiene un corto horizonte de ejecución (12-18 meses).
- **Redes de transmisión eléctrica:** La oportunidad de mayor escala e impacto estratégico a mediano/largo plazo. El nuevo marco de concesión de obra pública (ej. AMBA I) ofrece retornos vía tarifa y aborda el principal cuello de botella del sector, aunque requiere capital intensivo y un horizonte temporal más extenso.

Tabla comparativa final para la decisión

SEGMENTO DE INVERSIÓN	NIVEL DE MADUREZ	POTENCIAL DE RETORNO	RIESGO REGULATORIO	HORIZONTE TEMPORAL	PERFIL DE INVERSOR RECOMENDADO
Almacenamiento (BESS)	EMERGENTE	ALTO	MEDIO	CORTO (1-2 AÑOS)	Desarrolladores especializados, fondos de capital privado, Inversores financieros.
Redes de transmisión	BAJO (EN MODELO PRIVADO)	ESTABLE Y REGULADO	MEDIO - ALTO	MEDIANO / LARGO (4-8 AÑOS)	Inversores estratégicos (Utilities), Fondos de infraestructura a largo plazo.
Energía solar	MADURO	MEDIO - ALTO	MEDIO	MEDIANO (2-4 AÑOS)	Desarrolladores, productores independientes de energía (IPPs), inversores estratégicos.
Energía eólica	MADURO	MEDIO - ALTO	MEDIO	MEDIANO (2-4 AÑOS)	Productores independientes de energía, Inversores estratégicos con experiencia en el sector.

Gira FES 2026

Conectamos a nuestros
clientes con sus clientes

¡Sumate a la #ExperienciaFES!



✉ Consultas para entradas y patrocinios >



Marcas Líderes:

Este reporte no sería posible sin la colaboración de...





Publica novedades

mediante entrevistas a ejecutivos de tu empresa



Visibiliza tu marca

en nuestras webs y productos digitales



Presenta técnicamente tus productos

en el PV BOOK 2026



Future Energy Summit

expone como speaker y posiciona tu marca.



Difunde comunicados de prensa

en una plataforma de prestigio internacional



Actividades de streaming

expone como Speaker y posiciona tu marca en nuestros eventos y webinars.



Solicita inteligencia de mercado exclusiva

exclusiva



Consigue leads

y gana clientes



Usuarios activos mensuales

90.000

▲ 70% usuarios recurrentes



Seguidores totales

130.000

▲ 3.5 - 4K Impresiones



Suscriptores en Youtube

9.000



Descargas del PV book 2025

75.000

+12K Descargas

+50% de los lectores son líderes del sector



Paneles
solares



Baterías



Inversores



Trackers

Participa en PV Book 2026 >

PV Book 2025 >



📌 Vos también podés participar

Energía Estratégica realizará 10 informes de mercado en 2026 de acceso público y gratuito en el que podrás visibilizar tu marca.

[✉ Contacto >](#)

Informe

EMPRESAS, PROYECTOS Y OPORTUNIDADES EN LA ARGENTINA DE MILEI

SUNGROW
Clean power for all

NEXT POWER™

HUAWEI

solis

JA SOLAR

Jinko Solar
Building Your Trust in Solar

Jinko ESS

Solar Steel
Gonvarri Industries

BLACK & VEATCH

S-5!
The Right Way

Goldwind

360 ENERGY

SIĞENERGY

YINGLI SOLAR

APsystems
ALTENERGY POWER

PCR

EN
ENERGIA AMERICANA

TW SOLAR

CORAL
ENERGIA

EPSE

SECCO

Energía
Estratégica