Energy Business | Facility Management | Gas Supplier

COSTO DE LA ENERGÍA PARA LA INDUSTRIA ARGENTINA

2026

Análisis de Factores Causales

eIyS ENERGY

Tabla de contenido

1. RESUMEN EJECUTIVO 3
2. CONTEXTO Y OBJETIVOS 4
3. METODOLOGÍA 4
4. ALCANCE DEL ANÁLISIS 5
5. FUENTES UTILIZADAS 5
6. VALIDACIÓN DEL GRÁFICO DE CAMMESA 6
7. ANÁLISIS CUANTITATIVO 7
8. ANÁLISIS DE FACTORES CAUSALES 8
9. IMPACTO EN LA INDUSTRIA 11
10. ANÁLISIS ESTRATÉGICO 12
11. OPORTUNIDADES DE REDUCCIÓN DE COSTOS 13
12. RECOMENDACIONES PARA ALTA DIRECCIÓN 14
13. CONCLUSIONES 15
14. REFERENCIAS 16

Costo de la Energía para la Industria en Argentina

1. RESUMEN EJECUTIVO

El costo de la energía para grandes usuarios industriales en Argentina alcanzó un nivel histórico sin precedentes en junio de 2026, llegando a USD 189 por MWh, representando el máximo registrado en los 30 años de datos disponibles desde enero de 1996.

El incremento de precios ha sido extraordinario: desde un promedio de USD 29.49/MWh en el período 1996-2002, los precios han aumentado un 238% en el período 2022-2026, alcanzando un promedio de USD 99.67/MWh. Simultáneamente, la volatilidad se ha multiplicado por más de cuatro veces.

Indicadores Clave

Indicador	Valor
Precio Monómico Máximo Histórico	USD 189/MWh (junio 2026)
Incremento desde 1996	+238% (factor 3.4x)
Volatilidad Aumentada	+321% (factor 4.3x)
Industrias Afectadas	500+ GU reducen/detienen producción
Período Analizado	30 años (enero 1996 - junio 2026)

2. CONTEXTO Y OBJETIVOS

Contexto General

El Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) de Argentina constituye uno de los pilares fundamentales de la economía industrial del país. Desde su desregulación en 1996, ha experimentado transformaciones significativas que reflejan tanto cambios regulatorios como dinámicas de oferta y demanda energética.

Objetivos del Análisis

- Validar y contextualizar los datos del gráfico de CAMMESA (1996-2026)
- Identificar ciclos, tendencias y puntos de inflexión
- Analizar la volatilidad y sus implicaciones
- Examinar los factores causales del incremento
- Evaluar el impacto de reformas regulatorias
- Proporcionar recomendaciones estratégicas

3. METODOLOGÍA

Este análisis ha sido desarrollado bajo los principios de Sistemas de Vigilancia e Inteligencia, complementado con mejores prácticas internacionales.

Jerarquía de Fuentes

Nivel	Tipo de Fuente
Nivel 1	Organismos reguladores, entes energéticos
Nivel 2	Universidades, institutos de investigación
Nivel 3	Consultoras internacionales y Medios especializados

4. ALCANCE DEL ANÁLISIS

Cobertura Geográfica

El análisis se centra en el territorio argentino, con énfasis en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM).

Período de Análisis

Enero 1996 a junio 2026 (30 años, 360 observaciones mensuales).

5. FUENTES UTILIZADAS

Se han consultado y validado fuentes primarias y secundarias de máxima confiabilidad. Entre ellas se destacan:

Fuentes Primarias (Nivel 1)

CAMMESA - Gráfico de precios (1996-2026)

CAMMESA - Síntesis Mensual Junio 2026

Ministerio de Energía - Decreto 450/2025

Ministerio de Energía - Resolución SE 400/2025

6. VALIDACIÓN DEL GRÁFICO DE CAMMESA

A continuación, se analizaron una serie de gráficos constituyen una fuente primaria de máxima confiabilidad.

Aspecto	Dato del Gráfico	Validación
Período Cubierto	Enero 1996 - Junio 2026	✓ Coherente
Resolución Temporal	Mensual (366 observaciones)	✓ Adecuada
Rango de Valores	$0 - $189/MWh	✓ Consistente
Punto Máximo	Junio 2026: $189/MWh	✓ Confirmado
Tendencia General	Estable 1996-2002, luego incremento	✓ Coincide
Volatilidad	Creciente, máxima en 2022-2026	✓ Visible
Fuente de Datos	CAMMESA (Ente Regulador)	✓ Primaria
Actualización	21 de julio de 2026	✓ Reciente
Trazabilidad	Elaboración propia en base a CAMMESA	✓ Verificable

Conclusión: Los gráficos (que a continuación se presentan) son VÁLIDOS, TRAZABLES y de MÁXIMA CONFIABILIDAD.

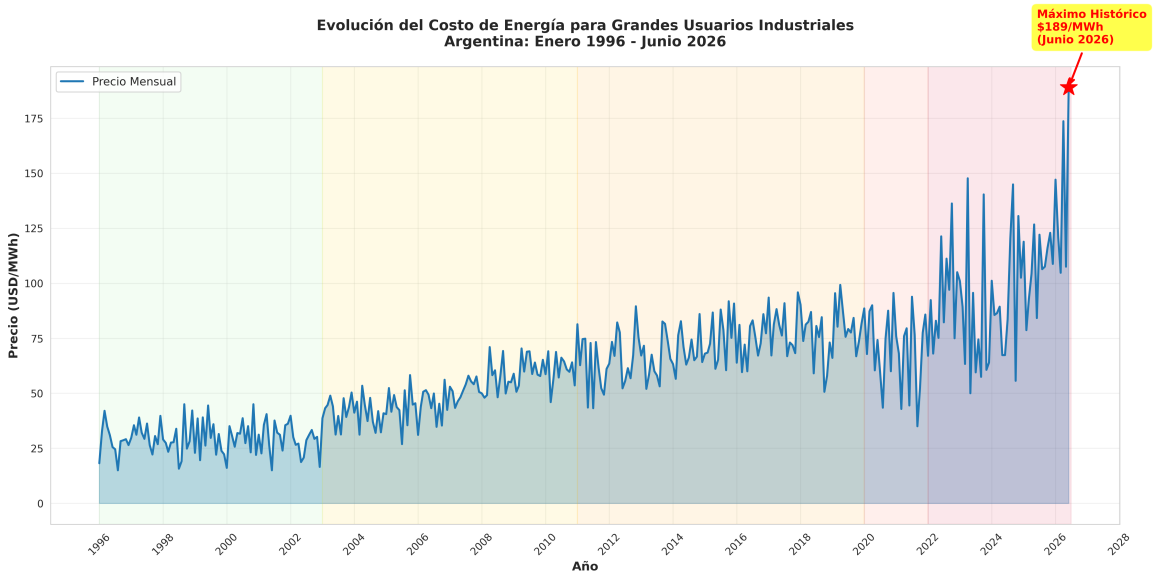
7. ANÁLISIS CUANTITATIVO

Estadísticas por Período

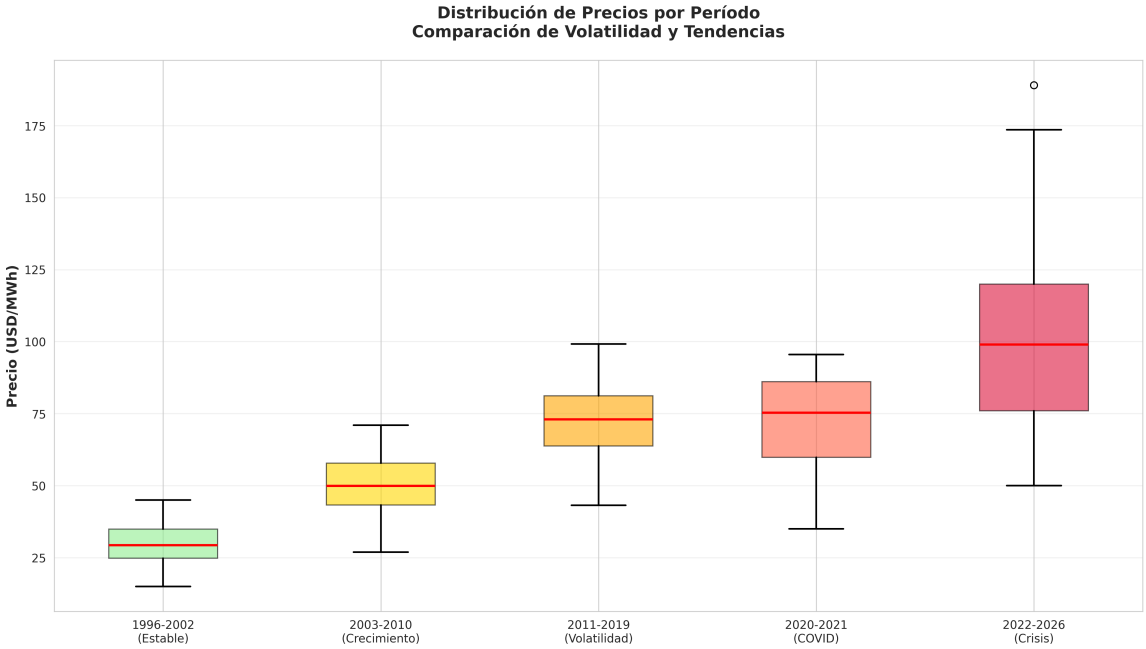
Período	Precio Promedio	Rango Mín-Máx	Volatilidad	Incremento vs 1996	Factor Mult.
1996-2002	$29.49/MWh	$15 - $45	$7.17	0%	1.0x
2003-2010	$50.09/MWh	$27 - $71	$10.29	+70%	1.7x
2011-2019	$72.23/MWh	$43 - $99	$11.93	+145%	2.5x
2020-2021	$70.68/MWh	$35 - $96	$17.50	+140%	2.4x
2022-2026	$99.67/MWh	$50 - $189	$30.20	+238%	3.4x

El precio promedio en el período (2022-2026) es 3.4 veces superior al período estable (1996-2002).

Evolución Histórica Completa



Comparación de Períodos



8. ANÁLISIS DE FACTORES CAUSALES

Factores Estructurales

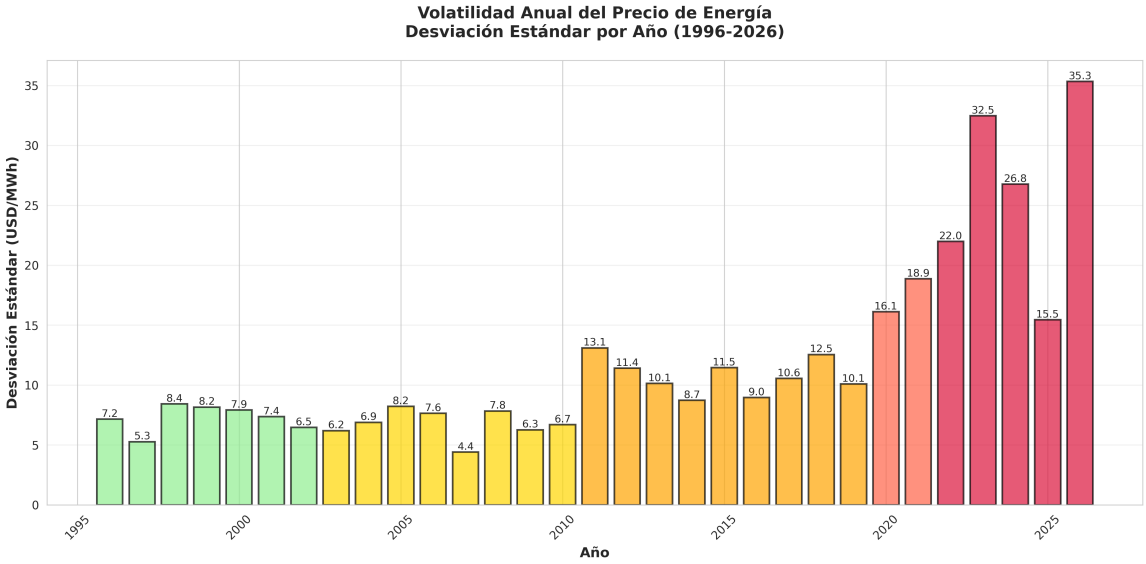
- Dependencia de Importaciones de GNL: Argentina importa GNL a precios internacionales.
- Insuficiencia de Capacidad de Generación: Falta de inversión en nueva capacidad.
- Problemas de Infraestructura: Limitaciones en transmisión y distribución.

Factores Coyunturales

- Guerra en Ucrania (febrero 2022): Disparó precios de gas natural a nivel global.
- Crisis Global de GNL (2022-2023): Competencia feroz por cargamentos disponibles.
- Decreto 450/2025: Liberalización progresiva del mercado.

Factor	Período	Impacto	Magnitud
Desregulación inicial	1996-2002	Estabilización inicial	Bajo
Crecimiento económico	2003-2010	Incremento gradual	Medio
Crisis financiera global	2008-2010	Volatilidad moderada	Medio
Volatilidad internacional	Continuo	Transmisión de shocks	Alto
Pandemia COVID-19	2020-2021	Volatilidad extrema	Alto
Guerra en Ucrania	2022-2026	Disparo de precios	Muy Alto
Crisis de GNL	2022-2026	Incremento de costos	Muy Alto
Problemas infraestructura	2015-2026	Limitaciones oferta	Medio-Alto
Dependencia GNL	2022-2026	Vulnerabilidad externa	Muy Alto
Decreto 450/2025	2025-2026	Intento reducir costos	Medio
Falta inversión generación	2015-2026	Insuficiencia oferta	Alto
Sequías hidroeléctricas	2018-2026	Reducción renovables	Medio

Volatilidad Anual



9. IMPACTO EN LA INDUSTRIA

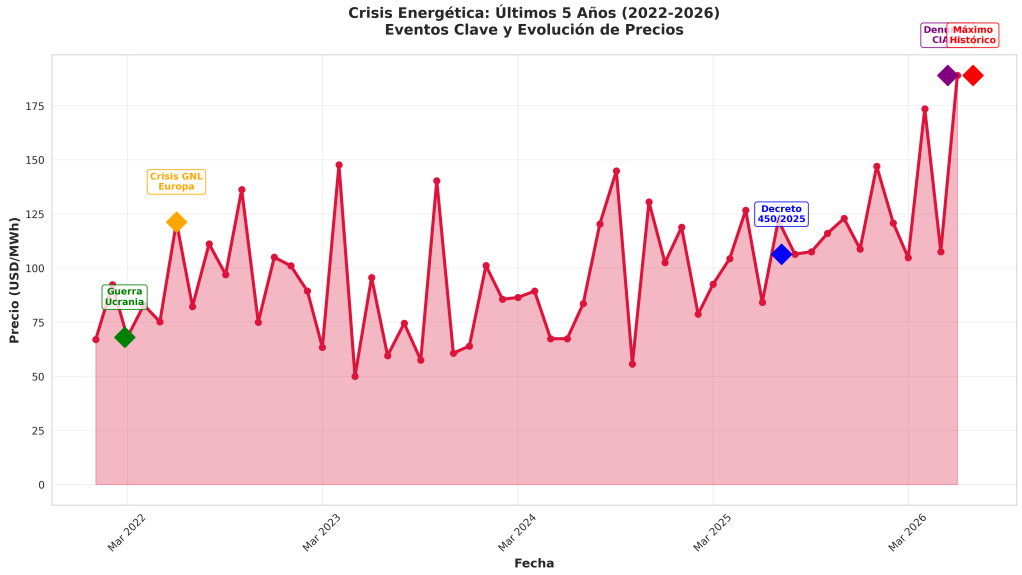
Impacto Cuantificado

Para una planta industrial típica con consumo de 1,000 MWh/mes:

PERÍODO	COSTO MENSUAL
1996-2002	~USD 29,490/mes
2022-2026	~USD 99,670/mes
INCREMENTO	~USD 70,180/mes (+238%)

Impacto Cualitativo

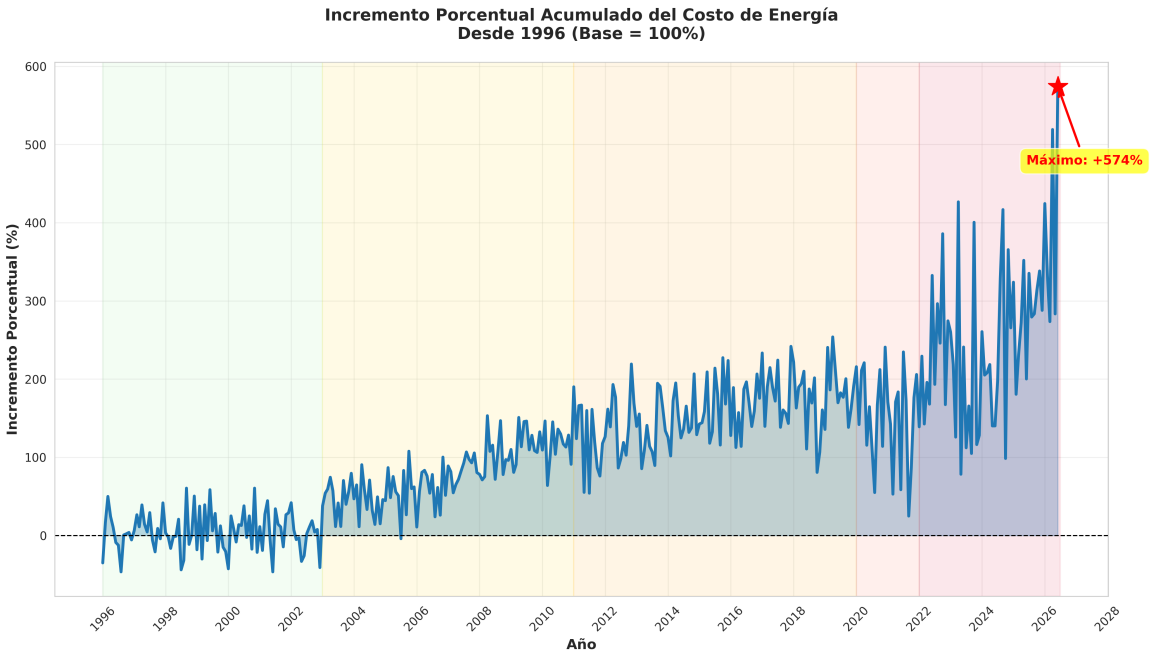
- Pérdida de Competitividad: Precios superiores a países competidores
- Impacto en Empleo: Despidos y reducción de turnos
- Presión Inflacionaria: Transmisión a precios finales
- Reducción de Producción: 500+ industrias reducen/detienen
- Crisis Energética 2022-2026



10. ANÁLISIS ESTRATÉGICO

FORTALEZAS	OPORTUNIDADES
• Existencia de un mercado eléctrico con creciente apertura y mayor competencia.	• Aprovechamiento de la Resolución SE 400/2025 y del Decreto 450/2025 para optimizar estrategias de abastecimiento.
• Disponibilidad de herramientas tecnológicas para gestión energética, monitoreo y eficiencia.	• Desarrollo de contratos MATER, autogeneración, cogeneración y generación distribuida.
• Amplio potencial nacional en recursos renovables (solar, eólico y biomasa).	• Incorporación de almacenamiento, digitalización e Inteligencia Artificial para optimizar consumos.
• Mayor disponibilidad de información técnica y económica para la toma de decisiones.	• Diversificación de proveedores y contratos de largo plazo que reduzcan la exposición al mercado Spot.
DEBILIDADES	**AMENAZAS**
• Elevada dependencia de combustibles importados (especialmente GNL) en situaciones críticas.	• Persistencia de elevada volatilidad en los precios internacionales del gas y la energía.
• Insuficiente infraestructura de generación, transporte y distribución eléctrica.	• Riesgo de pérdida de competitividad frente a países con menores costos energéticos.
• Alta exposición de numerosas industrias al precio Spot del MEM.	• Eventos climáticos extremos (sequías) que afectan la generación hidroeléctrica y aumentan los costos marginales.
• Bajo nivel de inversión histórica en modernización y eficiencia energética industrial.	• Incertidumbre regulatoria, geopolítica y financiera que puede retrasar inversiones productivas.

Incremento Porcentual Acumulado



11. OPORTUNIDADES DE REDUCCIÓN DE COSTOS

Corto Plazo (0-6 meses)

- Optimización de Contratos: 5-10% de reducción
- Gestión de Demanda: 3-8% de reducción
- Sub-medición: 2-5% de reducción

Mediano Plazo (6-18 meses)

- Generación Propia Solar: 20-40% de reducción
- Participación MATER: 10-20% de reducción
- Eficiencia Energética: 10-20% de reducción

Largo Plazo (18+ meses)

- Transición a Renovables: 50-100% de reducción
- Hidrógeno Verde: Impacto variable
- Cogeneración: 30-50% de reducción

12. RECOMENDACIONES PARA ALTA DIRECCIÓN

Recomendaciones Estratégicas

- Diversificación de Fuentes: Mix de energía: red, solar, eólica, almacenamiento. Reducir exposición 30-50%.
- Renegociación de Contratos: Aprovechar desregulación. Reducir costos 5-15%.
- Participación MATER: Contratos a largo plazo con precios predecibles.
- Advocacy Regulatoria: Participación en asociaciones industriales.

Matriz de Inversión

Plazo	Inversión	Iniciativas	Impacto
Corto	$ 50K-500K	Auditoría, sub-medición	5-15%
Mediano	$ 500K-5M	Solar, eficiencia	20-40%
Largo	$ 5M+	Renovables integrales	50-100%

13. CONCLUSIONES

Hallazgos Principales

- Crisis Histórica: USD 189/MWh monómico máximo en 30 años
- Incremento Extraordinario: 238% desde 1996-2002 – Incluye efecto de transporte desde 2003
- Volatilidad Multiplicada: 4.0x mayor
- Convergencia de Factores: Estructurales y coyunturales
- Impacto Industrial: 500+ GU reducen producción

Recomendación Final

La situación energética actual requiere **ACCIÓN INMEDIATA Y DECISIVA**. La industria debe diversificar fuentes, mejorar eficiencia y participar en mercados a término. Sin acción urgente, Argentina corre riesgo de perder competitividad industrial.

14. REFERENCIAS

- [1] Estudios Energéticos. (2026). "El costo de la energía para la industria alcanzó su nivel más alto".
- [2] Post Energético. (2026). "CIARA denuncia falta de transparencia en subasta de GNL".
- [3] CAMMESA. (2026). "Costo mensual del abastecimiento eléctrico 1996-2026".
- [4] CAMMESA. (2026). "Síntesis Mensual Junio 2026".
- [5] Poder Ejecutivo. (2025). "Decreto 450/2025".
- [6] Secretaría de Energía. (2025). "Resolución SE 400/2025".
- [7] GIZ. (2026). "Guía de acceso a energía eléctrica para la industria".
- [8] Bloomberg Línea. (2026). "Industria aceitera cuestiona salto de costos".
- [9] Infobae (2026). "Polémica por gas importado".
- [10] Energía Estratégica. (2025). "Argentina reforma su sistema eléctrico".
- [11] BNA America. (2026). "Avance de reforma del mercado eléctrico".
- [12] UDEA. (2026). "Informe Sectorial Febrero 2026".
- [13] El Dipló. (2022). "Guerra en Ucrania, gas en Argentina".

INFORME ELABORADO BAJO ESTÁNDARES INTERNACIONALES

Norma: VTeIC + OSINT Avanzado

Trazabilidad: Completa y Verificable

Fecha: 23 de julio de 2026 (Hora Argentina)

Alberto D. Rosandi | ElyS ®
Director
arosandi@energiayopciones.com
Dorrego 739 - S2000DHO - Rosario - Santa Fe - Argentina | Tel/WhatsApp: +54 9 3416713431
Copyright 1990-2026 | www.eiys.com.ar - All Rights Reserved