



INFORME MERCADOS ENERGÉTICOS

Perspectivas Electricidad y Gas España 2026-2027

Departamento de Energía
INGENIERÍA PRODESA

Mayo 2026



1. Resumen Ejecutivo

El mercado energético español afronta el periodo 2026-2027 en un contexto de transición hacia un sistema más renovable, con precios estructuralmente inferiores a los registrados durante la crisis energética de 2022-2023, aunque todavía condicionado por factores geopolíticos y de volatilidad intradiaria.

Las previsiones actuales apuntan a:

- Descenso moderado del precio medio eléctrico.
- Mayor estabilidad del mercado gasista respecto a años anteriores.
- Incremento de la volatilidad horaria debido al peso creciente de las renovables.
- Aparición frecuente de precios muy bajos o incluso negativos en horas solares.
- Necesidad creciente de estrategias activas de compra energética.

2. Situación Actual del Mercado Eléctrico

Durante 2025 y el inicio de 2026, el mercado eléctrico español ha consolidado un cambio estructural relevante:

- fuerte crecimiento de generación fotovoltaica.
- elevada aportación eólica.
- recuperación hidráulica.
- menor dependencia marginal del gas.

Actualmente, las energías renovables y la generación nuclear cubren la mayor parte de la demanda eléctrica en numerosas franjas horarias, reduciendo significativamente la presión sobre el precio pool.

3. Previsiones Mercado Eléctrico 2026-2027

Escenario central esperado:

- 2026: 55 – 70 €/MWh
- 2027: 45 – 65 €/MWh

Escenario alcista:

Factores geopolíticos, tensión en GNL o subida del CO₂ podrían elevar temporalmente los precios hacia 90-110 €/MWh.

4. Factores Clave que Marcarán el Mercado

- Expansión renovable.
- Mayor volatilidad intradiaria.
- Desarrollo de almacenamiento y baterías.
- Riesgo geopolítico internacional.
- Evolución de los mercados de gas y CO₂.

5. Situación y Perspectivas del Gas Natural

El mercado gasista muestra actualmente mayor estabilidad respecto a los años de crisis energética, aunque sigue siendo sensible a:

- geopolítica.
- climatología.
- demanda asiática.

Escenario previsto TTF/MIBGAS:

- 28 – 45 €/MWh

6. Impacto para Empresas e Industria

Las empresas deberán adoptar estrategias más dinámicas:

- optimización horaria.
- coberturas parciales.
- PPAs.

- autoconsumo.
- almacenamiento.

La flexibilidad energética será clave para reducir costes y mejorar competitividad.

7. Recomendaciones Estratégicas

Se recomienda:

- Revisar estrategias de compra energética.
- Analizar exposición al mercado spot.
- Evaluar soluciones de autoconsumo y almacenamiento.
- Diversificar coberturas energéticas.
- Anticipar escenarios de volatilidad.

8. Conclusión

El mercado energético español entra en una nueva etapa caracterizada por:

- mayor peso renovable.
- precios estructuralmente más competitivos.
- elevada volatilidad horaria.
- necesidad de gestión activa del consumo.

Las empresas que desarrollen estrategias energéticas flexibles y proactivas serán las mejor posicionadas para reducir costes y mejorar competitividad.