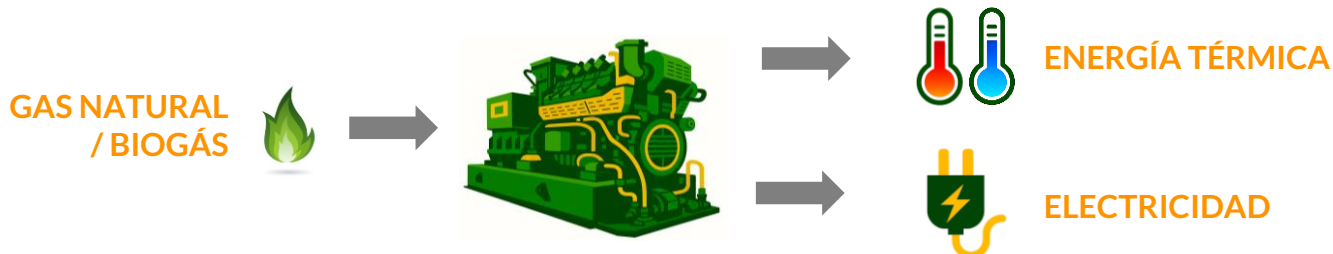


La **Cogeneración con Motores de Gas Natural** genera simultáneamente electricidad y calor útil a partir de un mismo combustible, logrando eficiencias superiores al 80%. Conforme al **Art. 30 de la Ley del Sector Eléctrico (2025)**, centrales de hasta **20 MW** operan bajo esquema de autoconsumo en sitio.



Ventajas para la **industria**

- ✓ Generación descentralizada independiente de CFE
- ✓ Eficiencia >80% vs 33% convencional
- ✓ Reducción de emisiones y CELs
- ✓ Evita paros en líneas de producción
- ✓ Aprovechamiento de energía térmica
- ✓ Protección contra incrementos tarifarios

Impacto para **SENER**:

- Alivio al desabasto eléctrico
- Descarga de la red nacional
- Reducción de emisiones CO₂
- Competitividad industrial

Contexto: brecha entre oferta y demanda en el SEN

En 2024, la demanda eléctrica creció 2.3% (359,807 GWh) vs. solo 1.7% de aumento en capacidad instalada. La red de transmisión incorporó apenas 3,123 km entre 2018-2024 (vs. 49,877 km del periodo anterior). La CRE registra ~3,500 MW de cogeneración con permisos vigentes; el PRODESEN proyecta 1,305 MW adicionales de cogeneración eficiente.

Fuentes: IMCO, PLADESE 2025-2039, CRE, PRODESEN 2024-2038

CIFRAS CLAVE DE **COGENERACIÓN**

>80%

Eficiencia
energética total

≤20 MW

Capacidad
autoconsumo

43-51%

Aprovechamiento
calor para proceso

38-41%

Energía como
electricidad

Energetika implementa proyectos llave en mano de cogeneración, desde ingeniería y tramitología SENER/CRE hasta operación continua con modelos: EPC, ESCO o PPA.

