

GENERADOR FV CONECTADO A RED

A.Ruiz

14 de diciembre de 2025

RESUMEN

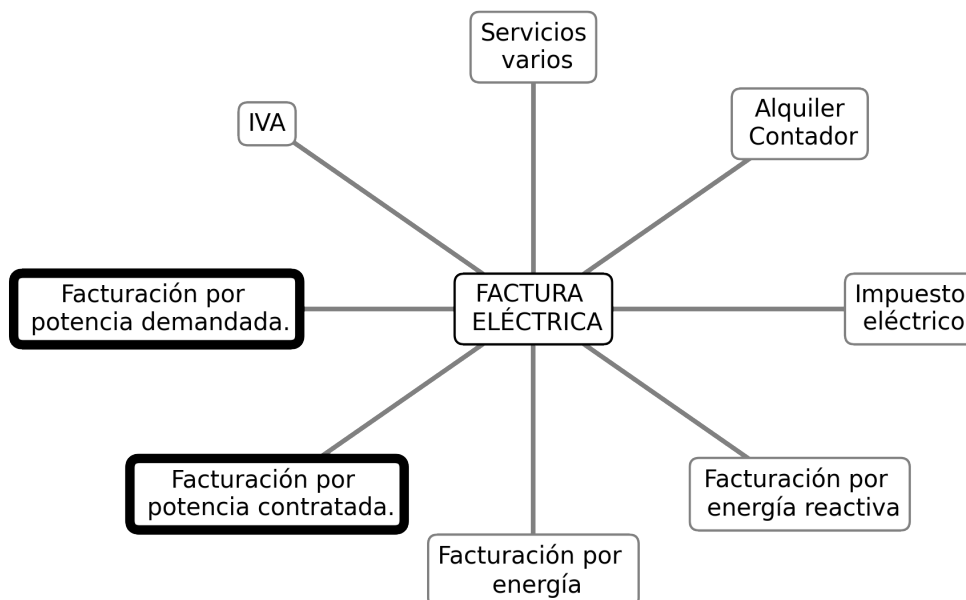
Este informe analiza la facturación por potencia en la factura eléctrica, diferenciando entre la potencia contratada, que representa un coste fijo, y la potencia demandada, que genera costes adicionales si se supera la contratada.

El objetivo del estudio es encontrar la potencia óptima a contratar en cada periodo horario para minimizar el coste anual total por potencia (FPT), considerando tanto los cargos por potencia contratada (FPC) como por potencia demandada (FPD).

ÍNDICE

1. INTRODUCCIÓN
2. MÉTODO DE CÁLCULO
 - 2.1. FACTURACIÓN POR POTENCIA
3. DATOS
 - 3.1. GEOLOCATION
 - 3.2. PVGIS INFORMATION
 - 3.3. PHOTOVOLTAIC SYSTEM INFORMATION
4. RESULTADO
 - 4.1. PVGIS PHOTOVOLTAIC PRODUCTION
 - 4.2. MONTHLY PRODUCTION HOURS PHOTOVOLTAIC ENERGY
 - 4.3. CONSUMPTION ANALYSIS
 - 4.4. SELF-CONSUMPTION ANALYSIS
 - 4.5. CONSUMPTION ANALYSIS
 - 4.6. KEY FIGURES
 - 4.7. COMPARISON OF FINANCING: CASH / LOAN / LEASING
 - 4.8. INTERNAL RATE OF RETURN (IRR) & RETURN ON INVESTMENT (ROI)
 - 4.9. CASH FLOW CHART
 - 4.10. SELF-CONSUMPTION CHART + GRID SELLING + NETWORK BILL
5. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES
6. REFERENCIAS NORMATIVAS

1. INTRODUCCIÓN



2. MÉTODO DE CÁLCULO

2.1. FACTURACIÓN POR POTENCIA

$$F_{PT} = F_{PC} + F_{PD}$$

3. DATOS



3.1. GEOLOCATION

3.2. PVGIS INFORMATION

3.3. PHOTOVOLTAIC SYSTEM INFORMATION

4. RESULTADO

4.1. PVGIS PHOTOVOLTAIC PRODUCTION

4.2. MONTHLY PRODUCTION HOURS PHOTOVOLTAIC ENERGY

4.3. CONSUMPTION ANALYSIS

4.4. SELF-CONSUMPTION ANALYSIS

4.5. CONSUMPTION ANALYSIS

4.6. KEY FIGURES

4.7. COMPARISON OF FINANCING: CASH / LOAN / LEASING

4.8. INTERNAL RATE OF RETURN (IRR) & RETURN ON INVESTMENT (ROI)

4.9. CASH FLOW CHART

4.10. SELF-CONSUMPTION CHART + GRID SELLING + NETWORK BILL

5. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

6. REFERENCIAS NORMATIVAS

.