

Rendimiento de un sistema FV conectado a red

PVGIS-5 valores estimados de la producción eléctrica solar:

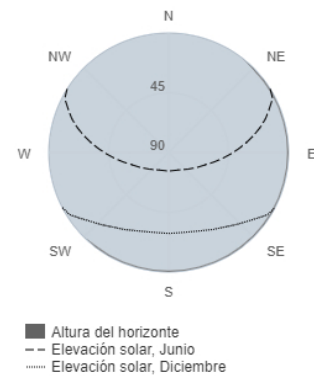
Datos proporcionados:

Latitud/Longitud: 36.682, -6.138
 Horizonte: Calculado
 Base de datos: PVGIS-SARAH
 Tecnología FV: Silicio cristalino
 FV instalado: 2.1 kWp
 Pérdidas sistema: 14 %

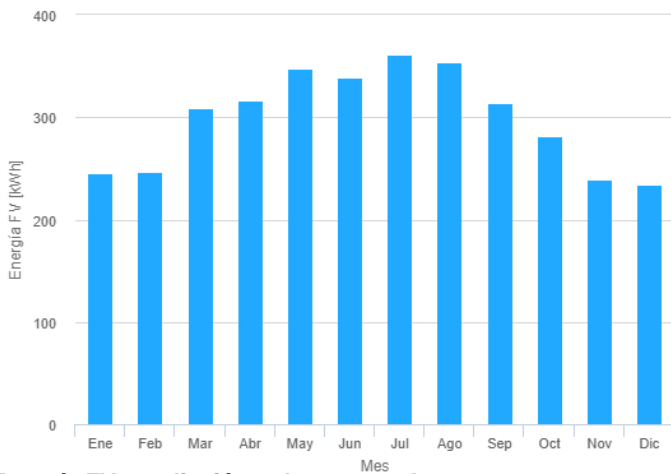
Resultados de la simulación

Ángulo de inclinación: 33 (opt) °
 Ángulo de azimut: 0 °
 Producción anual FV: 3590.17 kWh
 Irradiación anual: 2192.52 kWh/m²
 Variación interanual: 78.09 kWh
 Cambios en la producción debido a:
 Ángulo de incidencia: -2.61 %
 Efectos espectrales: 0.63 %
 Temperatura y baja irradiancia: -7.48 %
 Pérdidas totales: -22.03 %

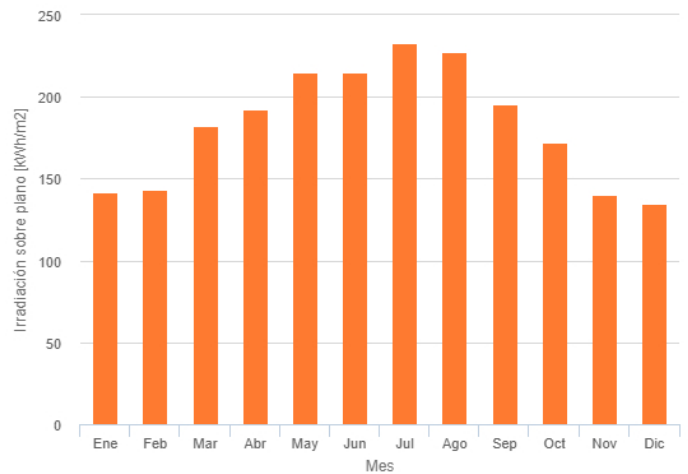
Perfil del horizonte:



Producción de energía mensual del sistema FV fijo:



Irradiación mensual sobre plano fijo:



Energía FV y radiación solar mensual

Mes	E_m	H(i)_m	SD_m
Enero	246.1	141.8	36.8
Febrero	247.2	143.3	41.6
Marzo	309.0	182.6	34.9
Abril	316.9	192.6	20.1
Mayo	347.3	215.3	18.0
Junio	339.3	214.8	7.8
Julio	361.4	232.5	5.8
Agosto	354.0	227.4	11.6
Septiembre	313.8	195.7	20.1
Octubre	281.8	171.8	26.0
Noviembre	239.3	140.2	26.0
Diciembre	234.0	134.6	22.7

E_m: Producción eléctrica media mensual del sistema dado [kWh].

H(i)_m: Suma media mensual de la irradiación global recibida por metro cuadrado por los módulos del sistema dado [kWh/m²].

SD_m: Desviación estándar de la producción eléctrica mensual debida a la variación interanual [kWh].