

Leistungsvermögen von netzgekoppelter PV

PVGIS-5 Schätzung der Solarstromerzeugung:

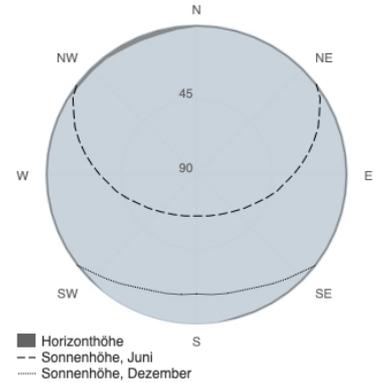
Gemachte Eingaben:

Breite/Länge: 48.398,9.992
 Horizont: Berechnet
 Verw. Datenbank: PVGIS-SARAH2
 PV Technologie: Kristallines Silizium
 Installierte PV: 5 kWp
 Systemverlust: 14 %

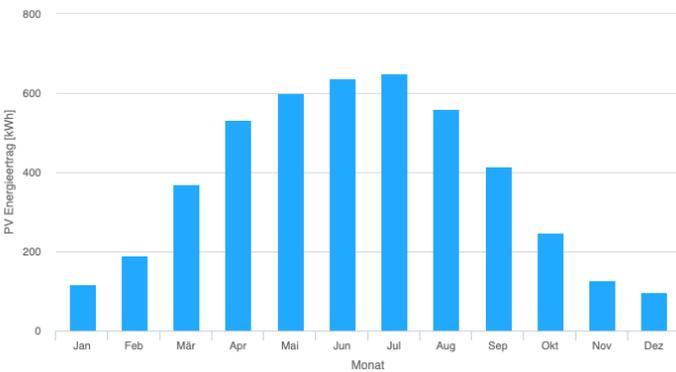
Ergebnisse der Simulation

Neigungswinkel: 25 °
 Azimut-Winkel: -90 °
 PV Energieerzeugung pro Jahr: 4544.01 kWh
 Einstrahlung/Jahr auf Modulebene: 1159.69 kWh/m²
 Jährliche Schwankungen: 228.22 kWh
 Veränderung der Ergebnisse aufgrund von:
 Einfallswinkel: -3.88 %
 Spektraleffekte: 1.37 %
 Temp + niedrige Bestrahlungsst.: -6.47 %
 Gesamtverlust: -21.63 %

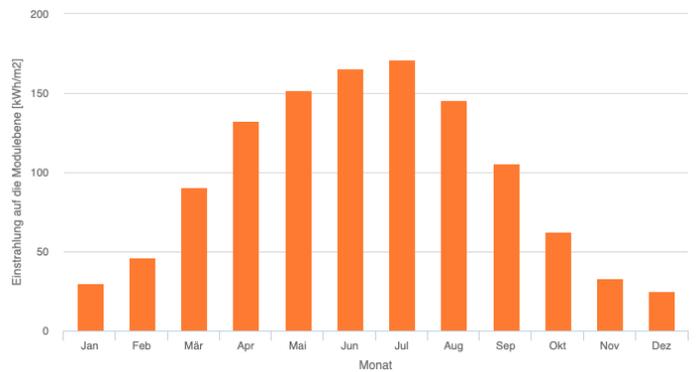
Horizontlinie am gewählten Standort:



Energieertrag pro Monat von PV-Anlage mit fester Neigung:



Einstrahlung pro Monat auf Modulebene mit fester Neigung:



PV-Energie pro Monat und Solareinstrahlung

| Monat | E _m | H(i) _m | SD _m |
|-----------|----------------|-------------------|-----------------|
| Januar | 117.0 | 29.7 | 13.6 |
| Februar | 191.1 | 46.5 | 42.7 |
| März | 370.8 | 90.4 | 56.7 |
| April | 531.8 | 132.7 | 90.0 |
| Mai | 599.1 | 152.0 | 80.7 |
| Juni | 636.6 | 165.4 | 60.0 |
| Juli | 650.9 | 171.2 | 65.4 |
| August | 559.0 | 145.3 | 56.5 |
| September | 415.3 | 105.5 | 37.9 |
| Oktober | 247.4 | 62.5 | 24.1 |
| November | 128.6 | 33.2 | 14.9 |
| Dezember | 96.4 | 25.3 | 13.8 |

E_m: Durchschnittliche Stromerzeugung pro Monat für die gewählte Anlage [kWh].

H(i)_m: Durchschnittssumme pro Monat der globalen Einstrahlung auf die Module des gewählten Systems [kWh/m²].

SD_m: Standardabweichung der Stromerzeugung pro Monat aufgrund jährlicher Schwankungen [kWh].