

# Leistungsvermögen von netzgekoppelter PV

## PVGIS-5 Schätzung der Solarstromerzeugung:

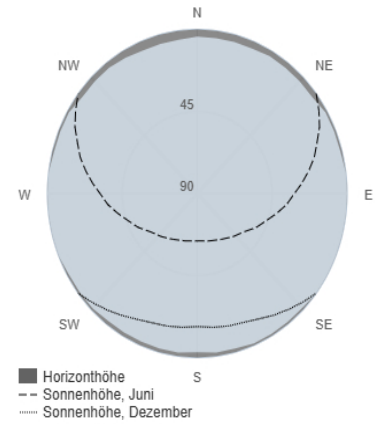
### Gemachte Eingaben:

Breite/Länge: 49.454,11.077  
 Horizont: Berechnet  
 Verw. Datenbank: PVGIS-SARAH3  
 PV Technologie: Kristallines Silizium  
 Installierte PV: 9.24 kWp  
 Systemverlust: 14 %

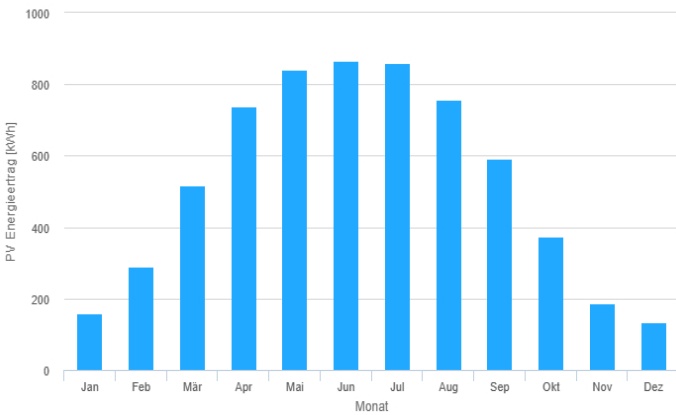
### Ergebnisse der Simulation

Neigungswinkel: 70 °  
 Azimut-Winkel: -90 °  
 PV Energieerzeugung pro Jahr: 6312.11 kWh  
 Einstrahlung/Jahr auf Modulebene: 897.49 kWh/m<sup>2</sup>  
 Jährliche Schwankungen: 372.81 kWh  
 Veränderung der Ergebnisse aufgrund von:  
 Einfallswinkel: -3.56 %  
 Spektraleffekte: 1.66 %  
 Temp + niedrige Bestrahlungsst: -9.72 %  
 Gesamtverlust: -23.88 %

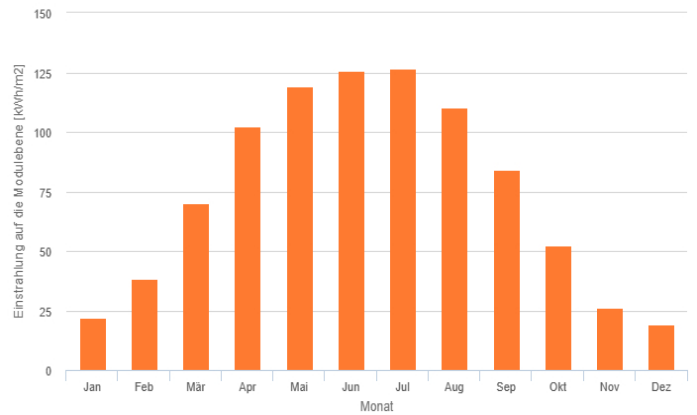
### Horizontlinie am gewählten Standort:



## 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 <sub>m</sub>	H(i) <sub>m</sub>	SD <sub>m</sub>
Januar	158.8	22.2	29.0
Februar	288.3	38.5	58.3
März	516.7	70.3	84.3
April	736.9	102.4	114.4
Mai	841.0	119.1	127.9
Juni	865.2	125.7	113.9
Juli	861.0	126.8	100.1
August	757.9	110.5	93.7
September	593.0	84.2	70.4
Oktober	374.1	52.5	46.3
November	185.8	26.4	30.1
Dezember	133.3	19.1	17.6

E<sub>m</sub>: Durchschnittliche Stromerzeugung pro Monat für die gewählte Anlage [kWh].

H(i)<sub>m</sub>: Durchschnittssumme pro Monat der globalen Einstrahlung auf die Module des gewählten Systems [kWh/m<sup>2</sup>].

SD<sub>m</sub>: Standardabweichung der Stromerzeugung pro Monat aufgrund jährlicher Schwankungen [kWh].