

# Leistungsvermögen von netzgekoppelter PV

## PVGIS-5 Schätzung der Solarstromerzeugung:

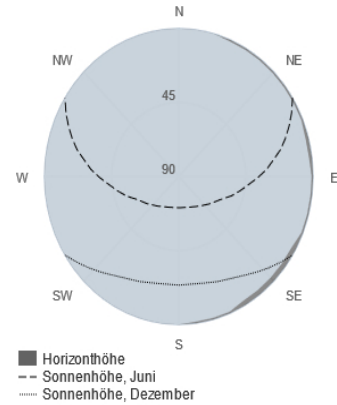
### Gemachte Eingaben:

Breite/Länge: 41.852,12.631  
 Horizont: Berechnet  
 Verw. Datenbank: PVGIS-SARAH2  
 PV Technologie: Kristallines Silizium  
 Installierte PV: 17 kWp  
 Systemverlust: 14 %

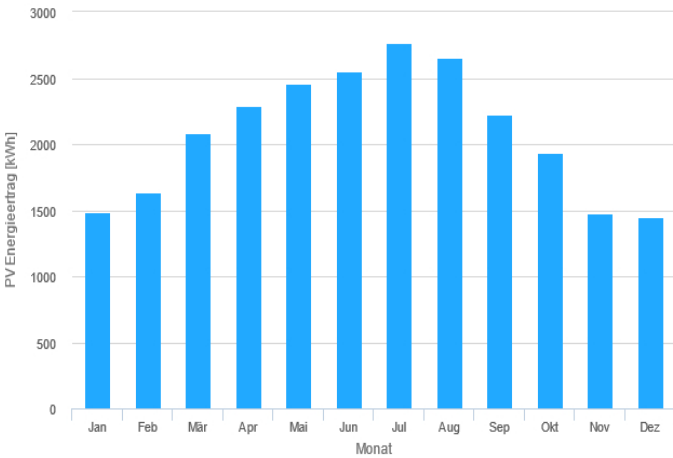
### Ergebnisse der Simulation

Neigungswinkel: 35 °  
 Azimut-Winkel: 0 °  
 PV Energieerzeugung pro Jahr: 24997.9 kWh  
 Einstrahlung/Jahr auf Modulebene: 1889.31 kWh/m<sup>2</sup>  
 Jährliche Schwankungen: 1073.24 kWh  
 Veränderung der Ergebnisse aufgrund von:  
 Einfallswinkel: -2.71 %  
 Spektraleffekte: 1.05 %  
 Temp + niedrige Bestrahlungsst: -7.95 %  
 Gesamtverlust: -22.17 %

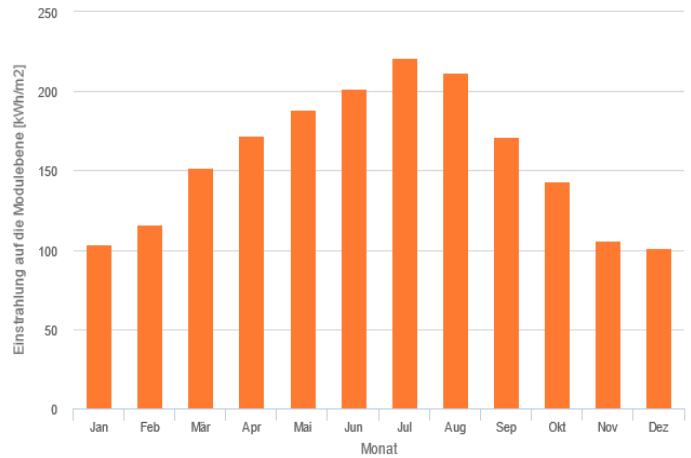
### Horizontlinie am gewählten Standort:



## 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	1482.9	103.7	249.7
Februar	1636.2	116.3	257.7
März	2083.2	151.6	266.8
April	2285.7	172.4	161.9
Mai	2462.1	188.6	297.5
Juni	2551.3	201.9	121.2
Juli	2763.4	221.3	97.1
August	2658.4	211.8	131.9
September	2220.9	171.1	113.0
Oktober	1933.4	143.6	218.5
November	1474.3	105.7	227.8
Dezember	1446.0	101.3	190.7

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].