

# Leistungsvermögen von netzgekoppelter PV

## PVGIS-5 Schätzung der Solarstromerzeugung:

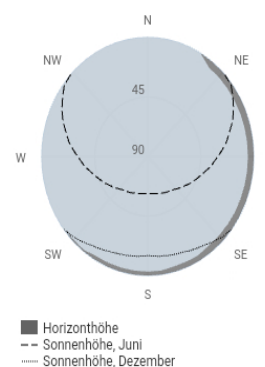
### Gemachte Eingaben:

Breite/Länge: 51.482,7.531  
Horizont: Berechnet  
Verw. Datenbank: PVGIS-SARAH2  
PV Technologie: Kristallines Silizium  
Installierte PV: 7 kWp  
Systemverlust: 14 %

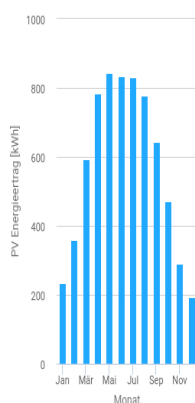
### Ergebnisse der Simulation

Neigungswinkel: 35 °  
Azimut-Winkel: 0 °  
PV Energieerzeugung pro Jahr: 6859.59 kWh  
Einstrahlung/Jahr auf Modulebene: 1261.33 kWh/m<sup>2</sup>  
Jährliche Schwankungen: 394.04 kWh  
Veränderung der Ergebnisse aufgrund von:  
Einfallswinkel: -3.06 %  
Spektraleffekte: 1.92 %  
Temp + niedrige Bestrahlungsst: -8.57 %  
Gesamtverlust: -22.31 %

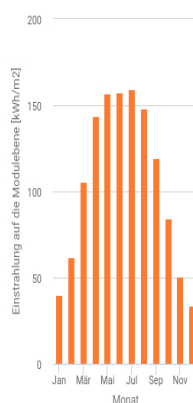
### Horizontlinie am gewählten Standort:



## 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    | 234.4 | 39.8   | 56.5  |
| Februar   | 360.6 | 61.8   | 106.7 |
| März      | 593.0 | 105.5  | 102.8 |
| April     | 783.7 | 143.7  | 135.4 |
| Mai       | 844.0 | 157.1  | 107.3 |
| Juni      | 834.0 | 157.6  | 91.8  |
| Juli      | 832.1 | 159.5  | 101.0 |
| August    | 779.2 | 147.9  | 70.5  |
| September | 643.6 | 119.2  | 73.8  |
| Oktober   | 470.5 | 84.7   | 85.5  |
| November  | 289.4 | 50.7   | 81.7  |
| Dezember  | 195.0 | 33.8   | 57.8  |

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/m<sup>2</sup>].

SD\_m: Standardabweichung der Stromerzeugung pro Monat aufgrund jährlicher Schwankungen [kWh].