

Performance du système PV couplé au réseau

PVGIS-5 données de production solaire énergétique estimées:

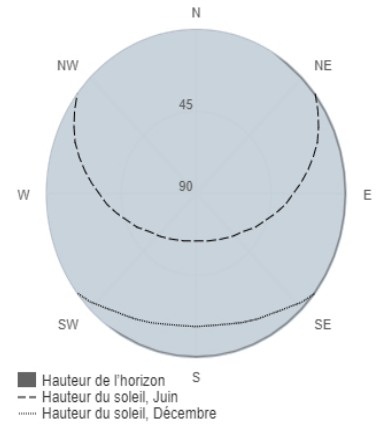
Entrées fournies:

Latitude/Longitude: 49.257,6.588
 Horizon: Calculé
 Base de données: PVGIS-SARAH2
 Technologie PV: Silicium cristallin
 PV installée: 2 kWp
 Pertes du système: 14 %

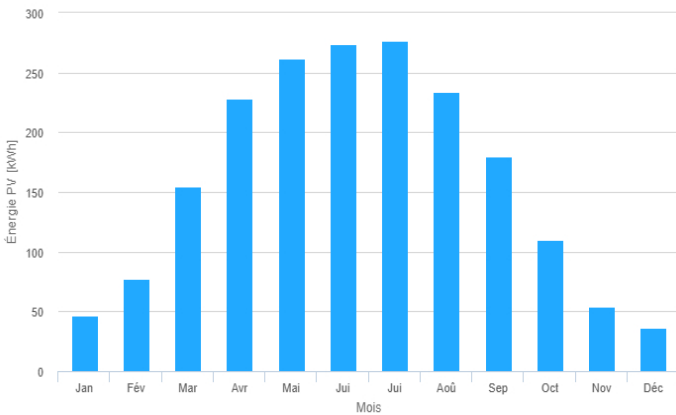
Résultats de la simulation

Angle d'inclinaison: 7 °
 Angle d'azimut: 52 °
 Production annuelle PV: 1933.17 kWh
 Irradiation annuelle: 1224.4 kWh/m²
 Variabilité interannuelle: 83.60 kWh
 Changements de la production à cause de:
 Angle d'incidence: -4.04 %
 Effets spectraux: 1.55 %
 Température et irradiance faible: -5.79 %
 Pertes totales: -21.06 %

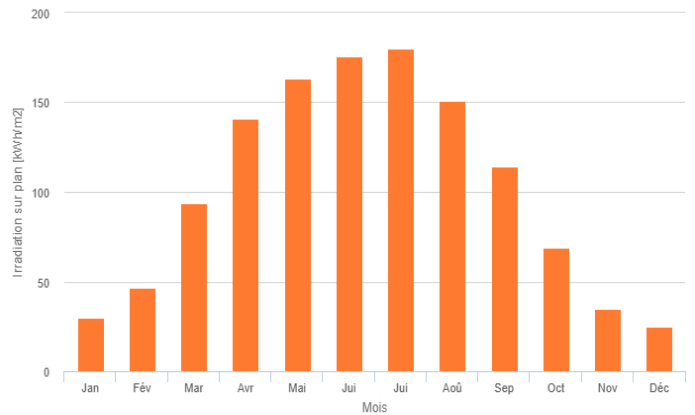
Ligne d'horizon à l'emplacement choisi:



Production énergétique mensuelle du système PV fixe:



Irradiation mensuelle sur plan fixe:



Énergie PV et irradiation solaire mensuelle

Mois	E_m	H(i)_m	SD_m
Janvier	46.3	29.6	6.8
Février	76.9	46.8	15.8
Mars	154.6	94.1	24.0
Avril	228.4	141.3	34.3
Mai	261.4	163.5	37.6
Juin	273.7	175.6	27.5
Juillet	276.9	180.0	29.2
Août	234.2	151.0	17.4
Septembre	180.1	114.0	13.2
Octobre	109.8	68.9	14.3
Novembre	54.3	35.0	7.8
Décembre	36.7	24.6	7.8

E_m: Production électrique moyenne mensuelle du système défini [kWh].
 H(i)_m: Montant total mensuel moyen de l'irradiation globale reçue par mètre carré sur les panneaux du système défini [kWh/m²].
 SD_m: Déviation standard de la production électrique mensuelle à cause de la variation interannuelle [kWh].