

Performance du système PV couplé au réseau

PVGIS-5 données de production solaire énergétique estimées:

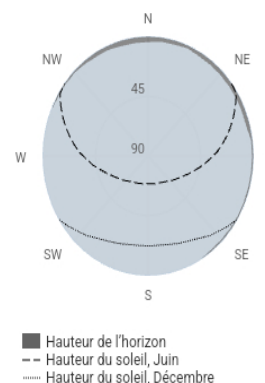
Entrées fournies:

Latitude/Longitude: 44.051,4.831
Horizon: Calculé
Base de données: PVGIS-SARAH3
Technologie PV: Silicium cristallin
PV installée: 9 kWp
Pertes du système: 8 %

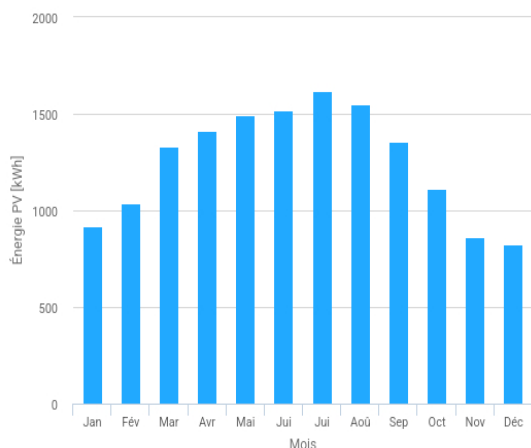
Résultats de la simulation

Angle d'inclinaison: 35 °
Angle d'azimut: 0 °
Production annuelle PV: 15041.12 kWh
Irradiation annuelle: 1982.73 kWh/m²
Variabilité interannuelle: 460.61 kWh
Changements de la production à cause de:
Angle d'incidence: -2.59 %
Effets spectraux: 0.92 %
Température et irradiance faible: -6.8 %
Pertes totales: -15.71 %

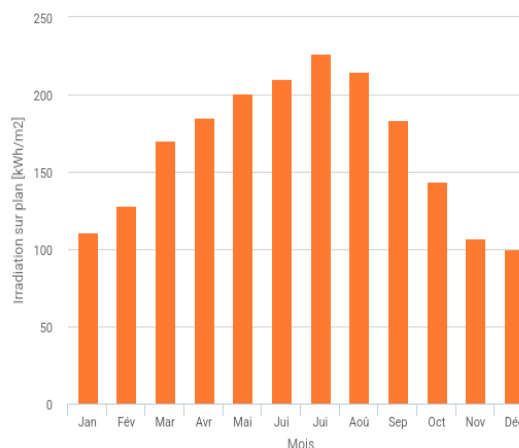
Ligne d'horizon à l'emplacement choisi:



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	918.3	111.2	139.2
Février	1035.7	128.4	155.5
Mars	1333.9	170.5	116.0
Avril	1410.0	185.5	124.3
Mai	1496.4	200.9	111.7
Juin	1521.6	209.8	60.4
Juillet	1620.2	226.7	52.0
Août	1550.6	215.1	40.5
Septembre	1358.9	183.4	76.3
Octobre	1109.5	143.9	115.3
Novembre	863.2	107.4	139.9
Décembre	822.8	100.0	122.3

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].