

Performance du système PV couplé au réseau

PVGIS-5 données de production solaire énergétique estimées:

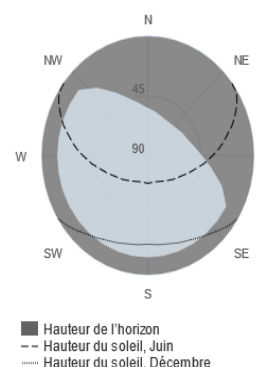
Entrées fournies:

Latitude/Longitude: 43.527,1.459
Horizon: Défini par l'utilisateur
Base de données: PVGIS-SARAH2
Technologie PV: Silicium cristallin
PV installée: 3.6 kWp
Pertes du système: 14 %

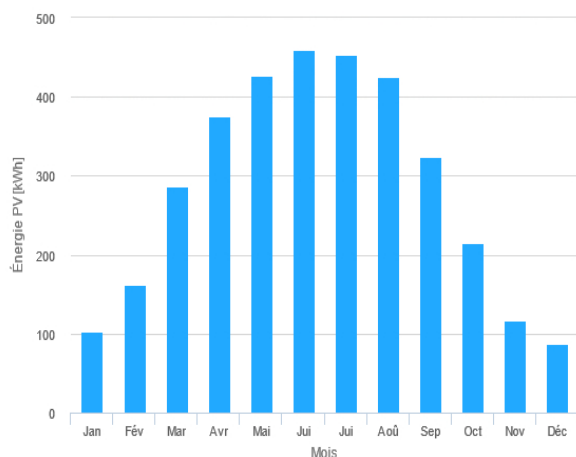
Résultats de la simulation

Angle d'inclinaison: 10 °
Angle d'azimut: -145 °
Production annuelle PV: 3435.57 kWh
Irradiation annuelle: 1238.68 kWh/m²
Variabilité interannuelle: 91.14 kWh
Changements de la production à cause de:
Angle d'incidence: -4.41 %
Effets spectraux: 1.05 %
Température et irradiance faible: -7.25 %
Pertes totales: -22.96 %

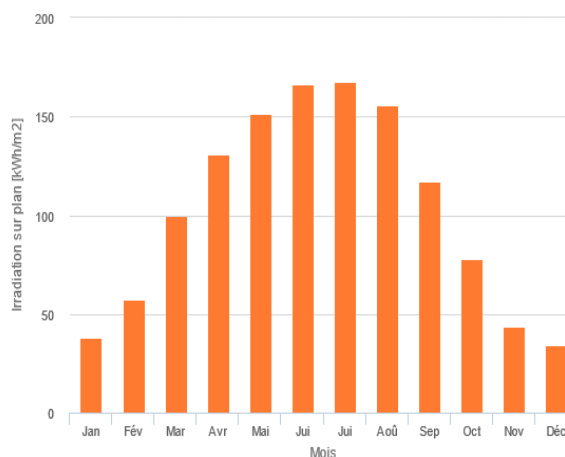
Ligne d'horizon à l'emplacement choisi:



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	102.2	38.0	7.9
Février	161.8	57.2	15.8
Mars	287.0	99.5	23.1
Avril	375.1	130.9	40.1
Mai	426.8	151.2	35.8
Juin	459.0	166.4	34.3
Juillet	453.3	167.4	24.5
Août	425.7	155.7	19.0
Septembre	324.6	117.1	16.6
Octobre	215.2	77.6	17.3
Novembre	117.5	43.6	10.8
Décembre	87.5	34.0	6.7

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].