

Performance du système PV couplé au réseau

PVGIS-5 données de production solaire énergétique estimées:

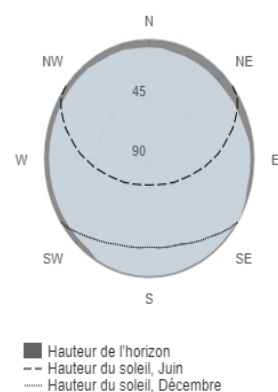
Entrées fournies:

Latitude/Longitude: 43.474, 1.498
Horizon: Calculé
Base de données: PVGIS-SARAH
Technologie PV: Silicium cristallin
PV installée: 47.12 kWp
Pertes du système: 14 %

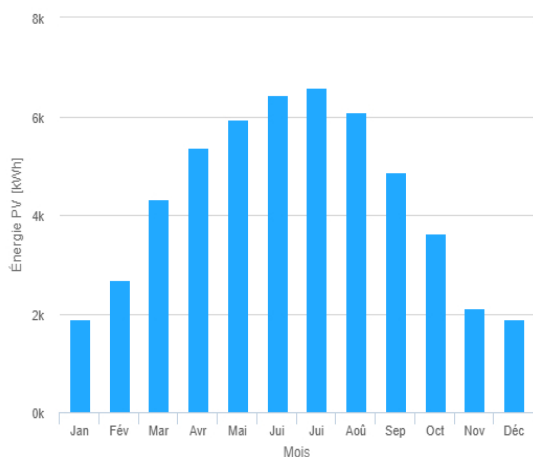
Résultats de la simulation

Angle d'inclinaison: 13 °
Angle d'azimut: -72 °
Production annuelle PV: 51812.39 kWh
Irradiation annuelle: 1445.15 kWh/m²
Variabilité interannuelle: 1840.30 kWh
Changements de la production à cause de:
Angle d'incidence: -3.68 %
Effets spectraux: 1.04 %
Température et irradiance faible: -9.09 %
Pertes totales: -23.91 %

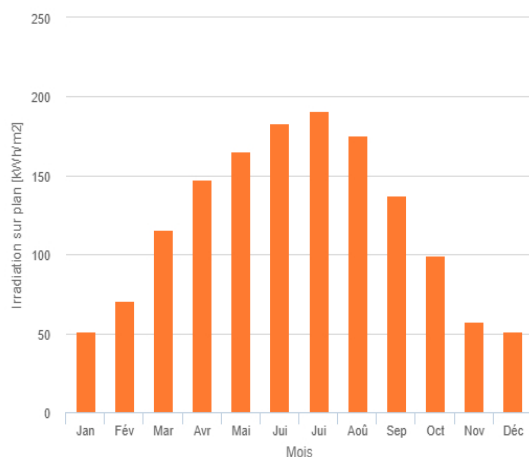
Ligne d'horizon à l'emplacement choisi:



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	1899.1	50.9	262.7
Février	2672.0	70.8	346.4
Mars	4310.7	115.8	493.7
Avril	5377.3	147.3	657.8
Mai	5941.1	165.6	506.3
Juin	6435.4	183.6	552.8
Juillet	6591.5	191.2	312.5
Août	6095.1	175.3	304.3
Septembre	4874.7	137.5	314.4
Octobre	3626.3	99.3	369.0
Novembre	2113.2	57.1	319.3
Décembre	1876.0	50.9	271.1

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].