

Performance du système PV couplé au réseau

PVGIS-5 données de production solaire énergétique estimées:

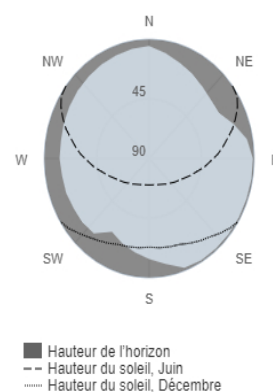
Entrées fournies:

Latitude/Longitude: 43.474, 1.498
 Horizon: Défini par l'utilisateur
 Base de données: PVGIS-SARAH
 Technologie PV: Silicium cristallin
 PV installée: 13.68 kWp
 Pertes du système: 14 %

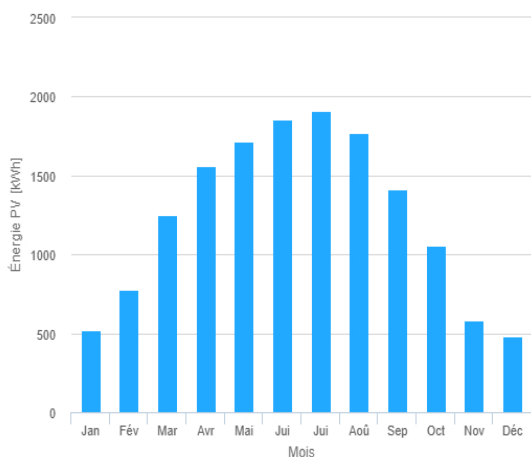
Résultats de la simulation

Angle d'inclinaison: 13 °
 Angle d'azimut: -72 °
 Production annuelle PV: 14895.63 kWh
 Irradiation annuelle: 1429.58 kWh/m²
 Variabilité interannuelle: 531.85 kWh
 Changements de la production à cause de:
 Angle d'incidence: -3.46 %
 Effets spectraux: 1.02 %
 Température et irradiance faible: -9.19 %
 Pertes totales: -23.83 %

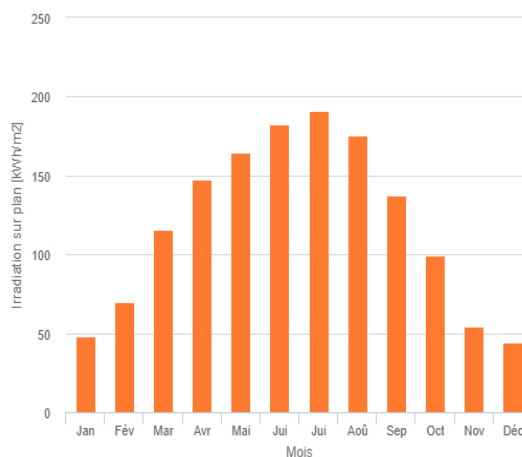
Ligne d'horizon à l'emplacement choisi:



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	522.4	47.8	72.5
Février	773.0	70.3	100.5
Mars	1251.5	115.8	143.3
Avril	1562.4	147.4	191.3
Mai	1717.8	164.8	145.7
Juin	1854.8	182.2	159.9
Juillet	1908.0	190.6	91.2
Août	1769.5	175.3	88.3
Septembre	1416.2	137.5	91.2
Octobre	1053.3	99.2	107.2
Novembre	586.1	54.2	86.2
Décembre	480.6	44.4	66.3

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].