

Performance du système PV couplé au réseau

PVGIS-5 données de production solaire énergétique estimées:

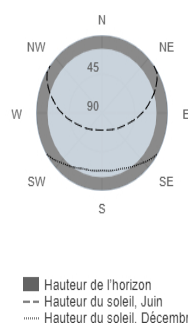
Entrées fournies:

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 %

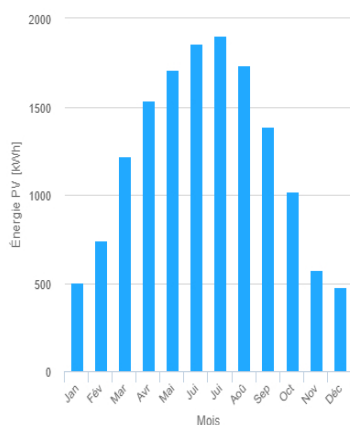
Résultats de la simulation

Angle d'inclinaison: 13 °
 Angle d'azimut: -72 °
 Production annuelle PV: 14666.22 kWh
 Irradiation annuelle: 1409.97 kWh/m²
 Variabilité interannuelle: 498.26 kWh
 Changements de la production à cause de:
 Angle d'incidence: -3.45 %
 Effets spectraux: 1.02 %
 Température et irradiance faible: -9.35 %
 Pertes totales: -23.96 %

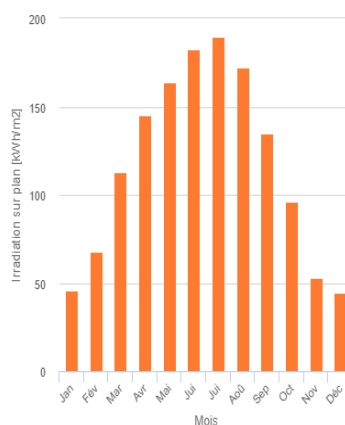
Ligne d'horizon à l'emplacement choisi:



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	500.2	46.1	62.5
Février	741.6	67.5	92.6
Mars	1221.0	113.1	137.7
Avril	1538.5	145.2	186.5
Mai	1709.8	164.2	144.2
Juin	1856.8	182.4	159.9
Juillet	1901.3	190.0	91.6
Août	1738.1	172.3	85.7
Septembre	1388.0	134.9	86.6
Octobre	1019.6	96.2	98.4
Novembre	572.9	53.2	83.0
Décembre	478.6	44.8	64.2

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].