

Performance du système PV couplé au réseau

PVGIS-5 données de production solaire énergétique estimées:

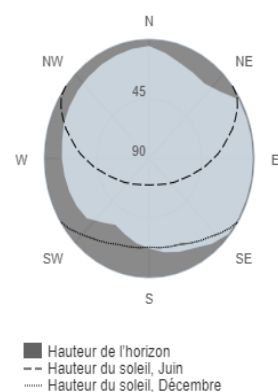
Entrées fournies:

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 %

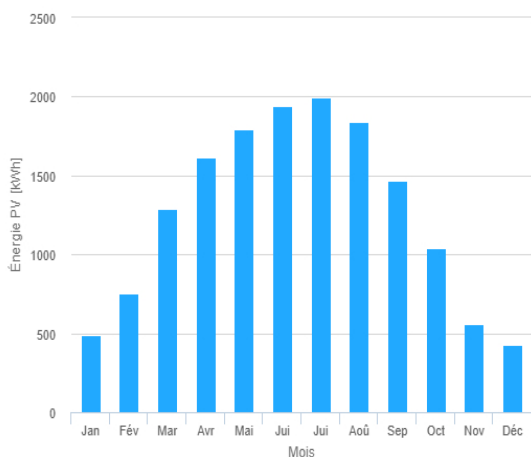
Résultats de la simulation

Angle d'inclinaison: 13 °
Angle d'azimut: -72 °
Production annuelle PV: 15204.63 kWh
Irradiation annuelle: 1412.36 kWh/m²
Variabilité interannuelle: 551.87 kWh
Changements de la production à cause de:
Angle d'incidence: -3.36 %
Effets spectraux: 1 %
Température et irradiance faible: -6.25 %
Pertes totales: -21.31 %

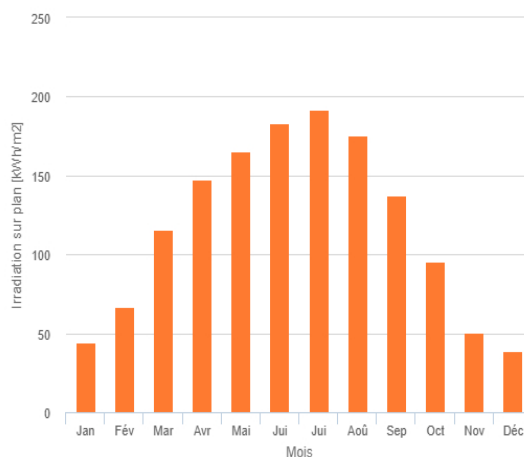
Ligne d'horizon à l'emplacement choisi:



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	491.1	44.4	69.2
Février	749.9	66.5	92.8
Mars	1287.1	115.5	150.4
Avril	1618.1	147.4	202.1
Mai	1791.0	165.8	155.8
Juin	1943.8	183.6	171.7
Juillet	1995.4	191.6	97.8
Août	1839.9	175.3	93.1
Septembre	1465.5	137.4	95.7
Octobre	1043.5	95.5	109.3
Novembre	555.9	50.4	77.2
Décembre	423.6	39.0	50.6

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].