

Performance du système PV couplé au réseau

PVGIS-5 données de production solaire énergétique estimées:

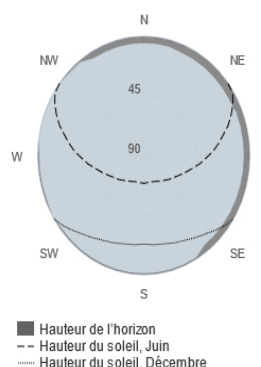
Entrées fournies:

Latitude/Longitude: 43.527,1.459
Horizon: Calculé
Base de données: PVGIS-SARAH2
Technologie PV: Silicium cristallin
PV installée: 32 kWp
Pertes du système: 14 %

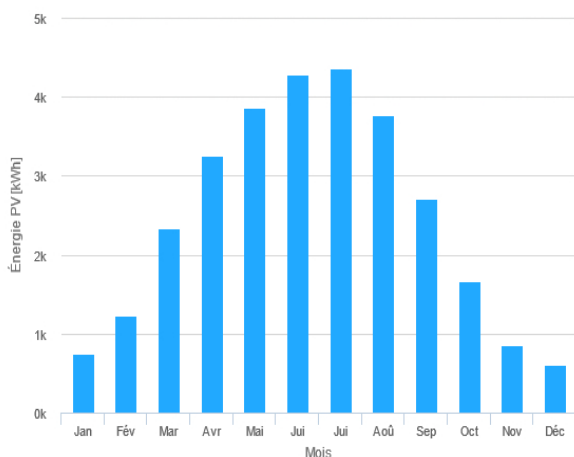
Résultats de la simulation

Angle d'inclinaison: 17 °
Angle d'azimut: -145 °
Production annuelle PV: 29702.3 kWh
Irradiation annuelle: 1213.23 kWh/m²
Variabilité interannuelle: 762.72 kWh
Changements de la production à cause de:
Angle d'incidence: -5.24 %
Effets spectraux: 1 %
Température et irradiance faible: -7.05 %
Pertes totales: -23.49 %

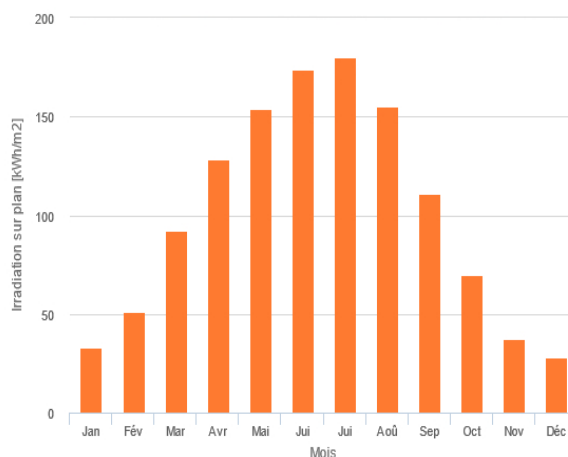
Ligne d'horizon à l'emplacement choisi:



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	749.7	33.0	50.1
Février	1237.5	50.8	99.8
Mars	2332.4	92.2	169.0
Avril	3257.3	128.2	344.3
Mai	3866.3	153.8	338.5
Juin	4277.1	173.7	319.8
Juillet	4357.7	179.8	274.1
Août	3772.8	155.1	164.7
Septembre	2716.5	111.2	143.6
Octobre	1669.5	69.5	122.6
Novembre	857.7	37.6	59.3
Décembre	608.0	28.3	22.8

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].