

Performance du système PV couplé au réseau

PVGIS-5 données de production solaire énergétique estimées:

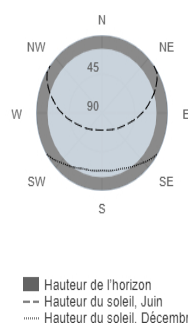
Entrées fournies:

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 %

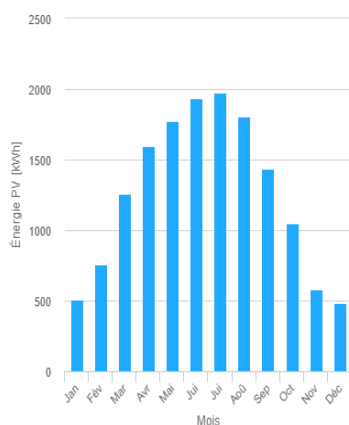
Résultats de la simulation

Angle d'inclinaison: 13 °
 Angle d'azimut: -72 °
 Production annuelle PV: 15166.17 kWh
 Irradiation annuelle: 1409.97 kWh/m²
 Variabilité interannuelle: 520.16 kWh
 Changements de la production à cause de:
 Angle d'incidence: -3.45 %
 Effets spectraux: 1.01 %
 Température et irradiance faible: -6.26 %
 Pertes totales: -21.37 %

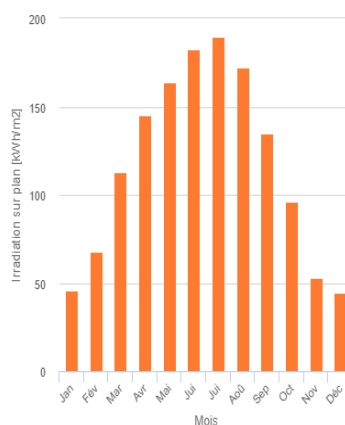
Ligne d'horizon à l'emplacement choisi:



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	508.8	46.1	64.0
Février	758.9	67.5	96.0
Mars	1257.4	113.1	144.9
Avril	1593.1	145.2	197.1
Mai	1773.9	164.2	152.6
Juin	1932.1	182.4	171.2
Juillet	1979.5	190.0	98.6
Août	1806.8	172.3	90.1
Septembre	1437.2	134.9	91.1
Octobre	1047.9	96.2	102.5
Novembre	584.0	53.2	85.6
Décembre	486.6	44.8	65.8

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].