

# Performance du système PV couplé au réseau

PVGIS-5 données de production solaire énergétique estimées:

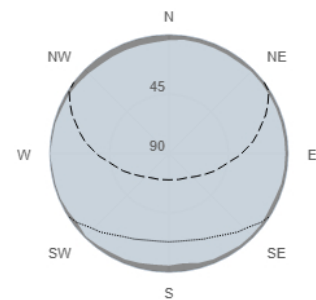
## Entrées fournies:

Latitude/Longitude: 43.296, 5.370  
 Horizon: Calculé  
 Base de données: PVGIS-CMSAF  
 Technologie PV: Silicium cristallin  
 PV installée: 0.3 kWp  
 Pertes du système: 0 %

## Résultats de la simulation

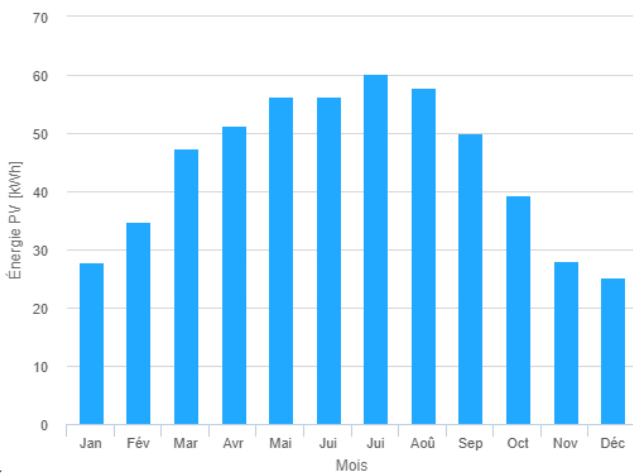
Angle d'inclinaison: 36 (opt) °  
 Angle d'azimut: -2 (opt) °  
 Production annuelle PV: 535 kWh  
 Irradiation annuelle : 1910 kWh/m<sup>2</sup>  
 Variabilité interannuelle: 11.30 %  
 Changements de la production à cause de:  
 Angle d'incidence: -2.7 %  
 Effets spectraux: 0.7 %  
 Température et irradiance faible: -4.6 %  
 Pertes totales: -6.5 %

## Ligne d'horizon:

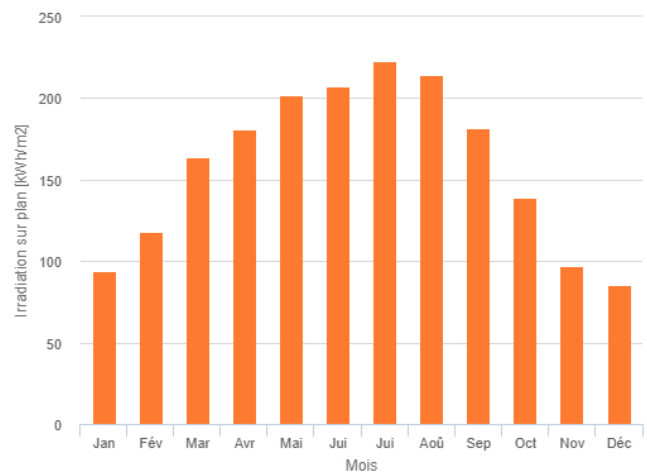


■ Hauteur de l'horizon  
 - - - Hauteur du soleil, Juin  
 ..... Hauteur du soleil, Décembre

## Production énergétique mensuelle du système PV fixe:



## Irradiation mensuelle sur plan fixe:



## Énergie PV et irradiation solaire mensuelle

Mois	Em	Hm	SDm
Janvier	27.9	94.1	3.38
Février	34.7	118	4.27
Mars	47.4	164	3.66
Avril	51.3	181	3.35
Mai	56.2	202	3.43
Juin	56.4	207	1.61
Juillet	60.3	223	1.76
Août	57.9	214	1.26
Septembre	50	182	2.8
Octobre	39.4	139	3.02
Novembre	28.1	96.9	4.3
Décembre	25.3	85.4	3.93

Em: Production électrique moyenne mensuelle du système défini [kWh].

Hm: Montant total mensuel moyen de l'irradiation globale reçue par mètre carré sur les panneaux du système défini [kWh/m²].

SDm: Déviation standard de la production électrique mensuelle à cause de la variation interannuelle [kWh].