



Projet photovoltaïque en autoconsommation patrimoniale



Sommaire



Présentation générale

Bâtiment producteur
Puissance installée
Courbe de charge



Bilan énergétique

Foisonnement
Autoconsommation
Taux de couverture



Bilan financier

OPEX
CAPEX
TRI
Coût de revient



Phasage du projet

Récapitulatif
Etapes clefs

Présentation générale

Pré-étude réalisée par le CRER

Implantation des panneaux Théâtre Jean Ferrat



Type d'implantation	Bac acier + panneaux
Nombre de panneaux	140
Surface de panneaux	277 m ²
Puissance crête	56 000 Wc

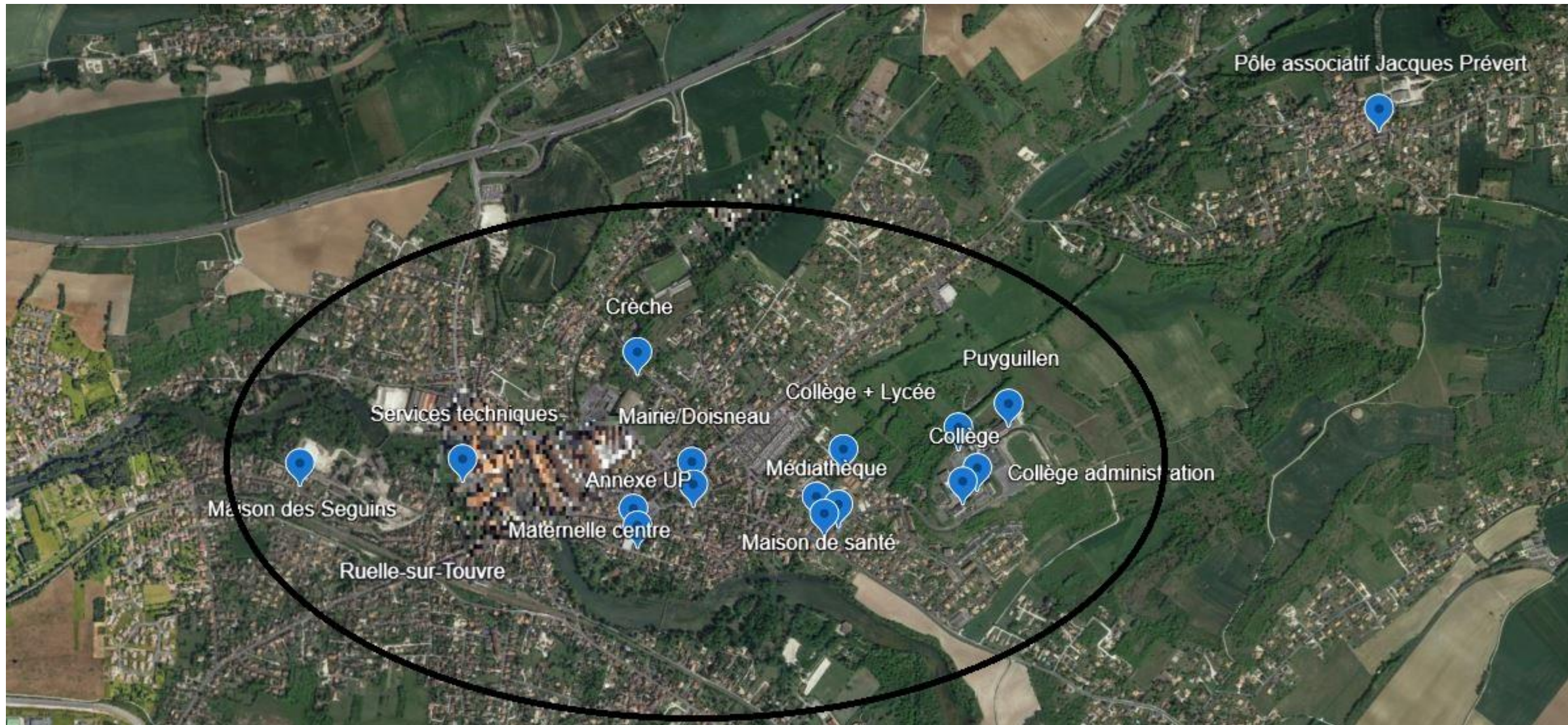
Coût global du projet photovoltaïque

Phase étude	Dépenses (HT)	Dépenses (TTC)
étude structure		
Abciis	3 600 €	4 320 €
mission complémentaire		
Abciis	4 800 €	5 760 €
AMO CRER	5 250 €	6 300 €
MOE ILAO	12 800 €	15 360 €
SPS (SOCOTEC)	1 500 €	1 800 €
CT (ALPES CONTROLES)	2 200 €	2 640 €
ENOLAB + logiciel de suivi	800 €	960 €
Total étude	30 950 €	37 140 €
Phase travaux		
Installation des panneaux	49 779 €	59 735 €
Réfection toiture	93 382 €	112 059 €
Renfort charpente	10 530 €	12 636 €
Total travaux	153 691 €	184 429 €
TOTAL (étude+travaux)	184 641 €	221 569 €

40 % de subvention sur le projet global (rénovation + panneaux)

- Fonds vert (attention seulement isolation et menuiseries)
- Département (attention seulement isolation et menuiseries)
- Fonds de concours culture du Grand Angoulême
- CEE
- Prime à l'autoconsommation

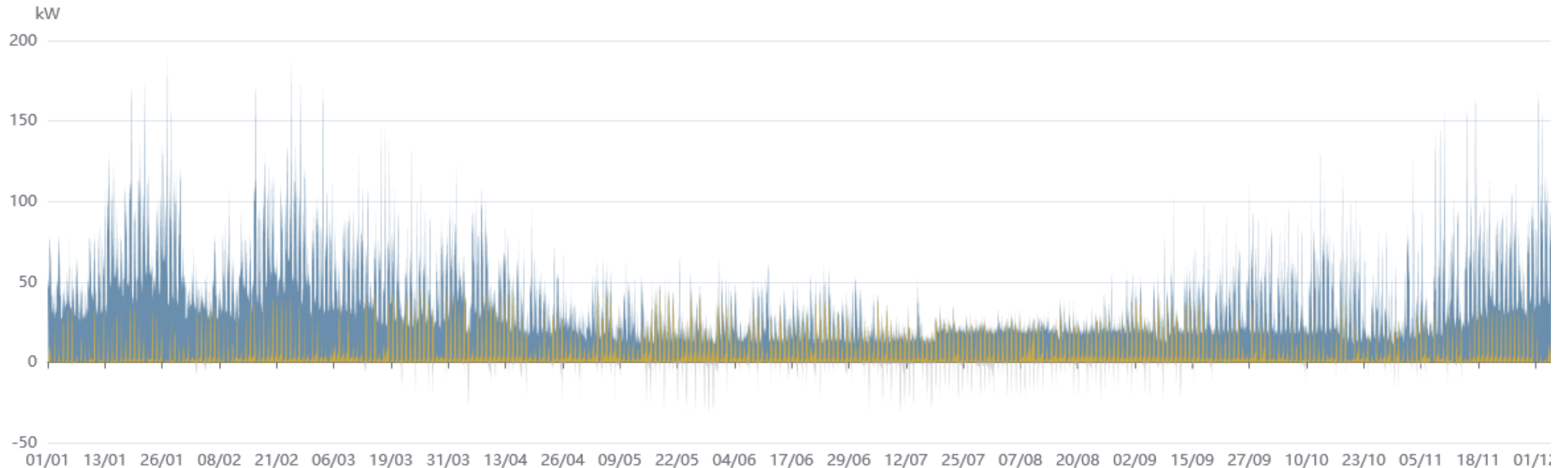
Présentation générale



Bilan énergétique



○ Consommation totale ○ Autoconsommation ○ Surplus



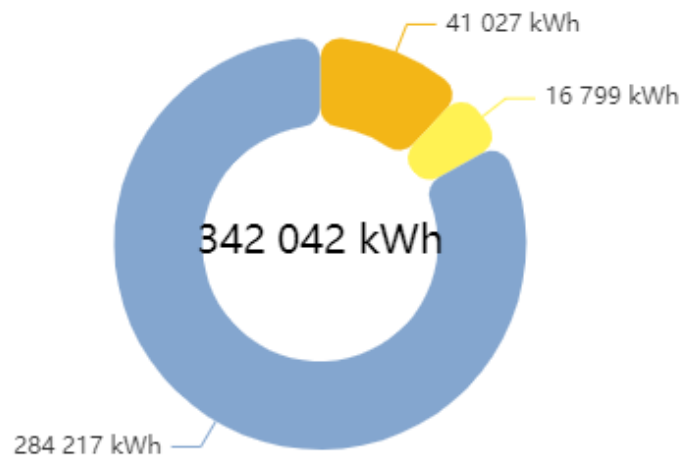
Source graphique : ENOGRID

Source image : istock



Bilan énergétique

Répartition de la consommation



Autoconsommation du collectif
Autoconsommation individuelle
Complément du réseau

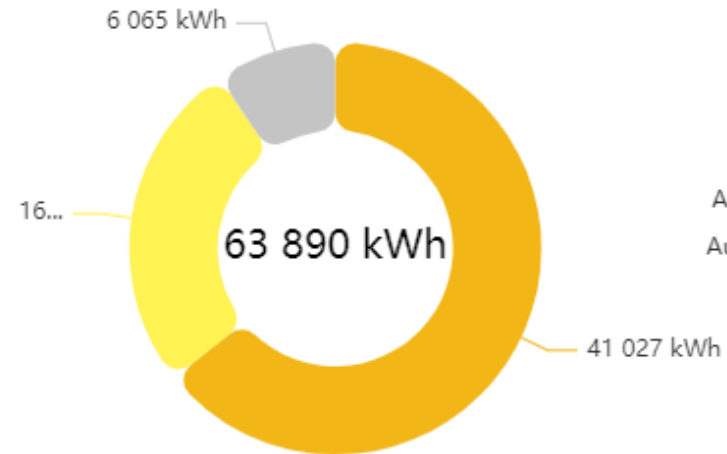
Taux de couverture

16.9%



Source graphique : ENOGRID
Source image : istock

Répartition de la production



Autoconsommation du collectif
Autoconsommation individuelle
Surplus

Taux d'autoconsommation

90.5%





Bilan financier

Année	CAPEX (€ HT)	OPEX (€ HT)	Economie ACI + ACC (€ TTC)	Revenu producteur (€)	Economie nette (€)	Flux cumulés (€)
A0	-222 000				-222 000	-222 000
A1		-4 000	30 767	478	27 245	-194 755
A2		-4 200	31 690	478	27 968	-166 788
A3		-4 410	32 640	478	28 708	-138 080
A4		-4 631	33 620	478	29 467	-108 612
A5		-4 862	34 628	478	30 244	-78 368
A6		-5 105	35 667	478	31 040	-47 329
A7		-5 360	36 737	478	31 855	-15 474
A8		-5 628	37 839	478	32 689	17 215
A9		-5 910	38 974	478	33 542	50 757
A10		-6 205	40 144	478	34 416	85 173
A11		-6 516	41 348	478	35 310	120 483
A12		-6 841	42 588	478	36 225	156 708
A13		-7 183	43 866	478	37 160	193 869
A14		-7 543	45 182	478	38 117	231 986
A15		-7 920	46 537	478	39 096	271 081
A16		-8 316	47 933	478	40 096	311 177
A17		-8 732	49 371	478	41 118	352 295
A18		-9 168	50 853	478	42 162	394 457
A19		-9 626	52 378	478	43 230	437 687
A20		-10 108	53 950	478	44 320	482 007

- TRI = 8 ans

- Production annuelle : 63 890 kWh

- Investissement : 222 000 € TTC

→ Coût de revient : 0,17 €/kWh

(Coût d'achat énergie 2024 : 0,37 €/kWh

Coût de revente : 0,0788 €/kWh)

Source graphique : ENOGRID

Source image : istock

Phasage du projet

