



soligraph

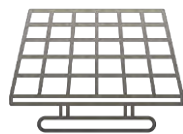
Envoyé en préfecture le 01/07/2026

Reçu en préfecture le 01/07/2026

Publié le

ID : 021-200000925-20260625-2026_06_25_20-DE

S²LO



Présentation de l'étude de faisabilité d'un projet photovoltaïque en autoconsommation collective

CC Plaine Dijonnaise



09 Décembre 2025

Présentation de Soligraphie

Envoyé en préfecture le 01/07/2026

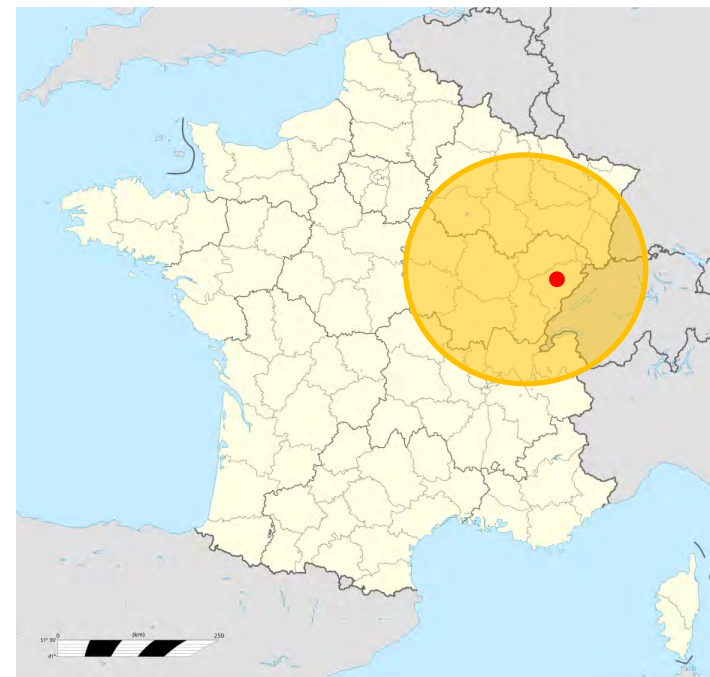
Reçu en préfecture le 01/07/2026

Publié le

ID : 021-200000925-20260625-2026_06_25_20-DE



- Bureau d'études basé à Besançon (25)
- Rayon d'intervention : 2-3h autour de Besançon
- 3 personnes (entre 7 à 14 ans d'expérience dans les énergies renouvelables chez un développeur éolien/PV)
- Quatre activités principales :
 - 1. Développement et MOE de centrales PV** : toiture, sol, ombrières ; en injection totale ou en autoconsommation ACI / ACC
 - 2. Conseils et audits en projets éolien et PV**
 - 3. Développement de parcs de batteries de stockage**
 - 4. Sous-traitance pour des développeurs ou installateurs PV** (plans, schéma, demande de raccordement,...)



Présentation de Soligraphie

Envoyé en préfecture le 01/07/2026

Reçu en préfecture le 01/07/2026

Publié le

ID : 021-200000925-20260625-2026_06_25_20-DE

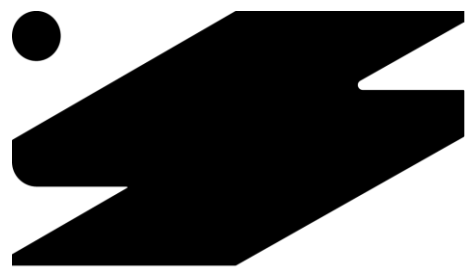


Ombrières CCI Saône Doubs - Besançon (184 kWc)



Ombrières Jourdain - Vesoul (100 kWc)

- Etude commandée par la CC Plaine Dijonnaise au SICECO.
- Le SICECO a missionné SOLIGRAPHE, à travers un accord cadre attribué en Juin 2025 pour la réalisation de cette étude de faisabilité pour une installation photovoltaïque en autoconsommation collective patrimoniale pour la collectivité.
- Rencontre de lancement entre les 3 parties le 08 septembre 2025 afin de fixer les hypothèses de l'étude :
 - *1 site identifié pour l'accueil potentiel de la centrale photovoltaïque : le parking de l'hôtel communautaire de la CC Plaine Dijonnaise à Genlis*
 - *6 sites consommateurs de la Plaine Dijonnaise à considérer dans l'opération d'autoconsommation collective patrimoniale*
- Point intermédiaire entre les 3 parties le 09/10/2025 afin de présenter et confirmer les hypothèses retenues pour la rédaction de l'étude de faisabilité
- Présentation du rendu final devant le bureau de la CCPD le **09/12 à 16h00**.



soligraphe

Envoyé en préfecture le 01/07/2026

Reçu en préfecture le 01/07/2026

Publié le

S²LO

ID : 021-200000925-20260625-2026_06_25_20-DE



Analyse des consommations électriques des 6 bâtiments étudiés



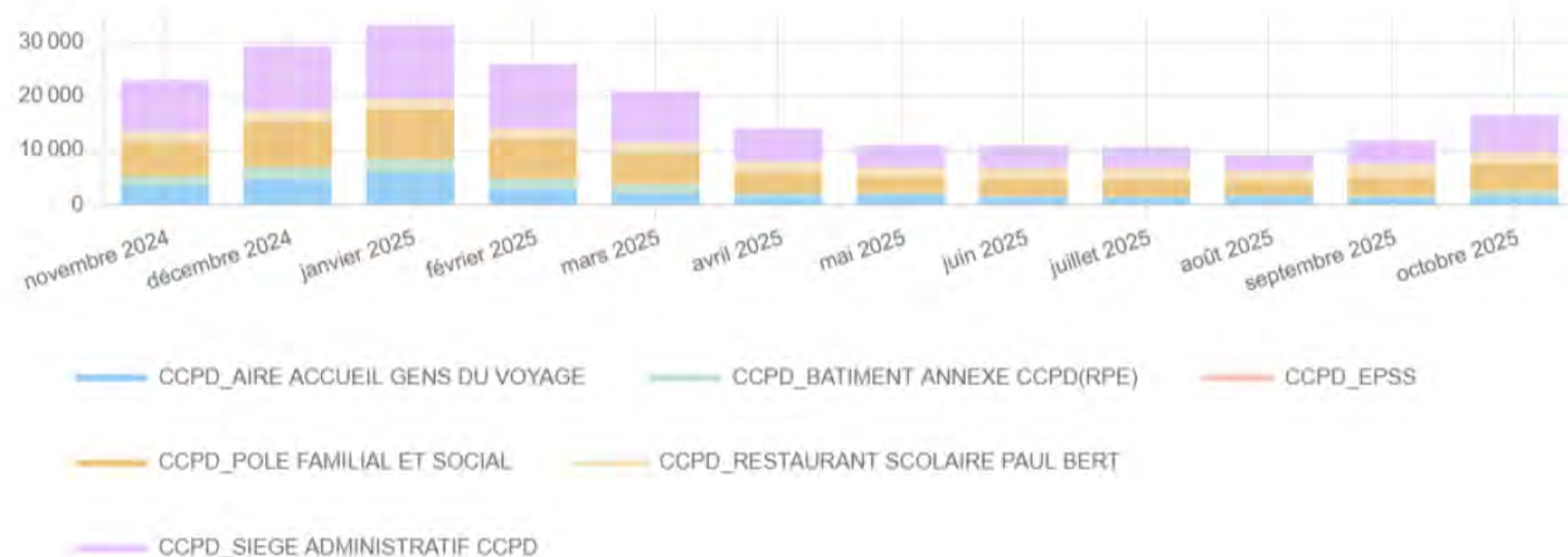
Analyse des consommations électriques

Envoyé en préfecture le 01/07/2026
Reçu en préfecture le 01/07/2026
Publié le
ID : 021-200000925-20260625-2026_06_25_20-DE

- Consommation **annuelle** : 217 000 kWh/an (01/11/2024 → 31/10/2025)
- Consommations **mensuelles** :
 - ~ 132 000 kWh/mois en hiver
 - ~ 85 000 kWh/mois en été

Mensuel

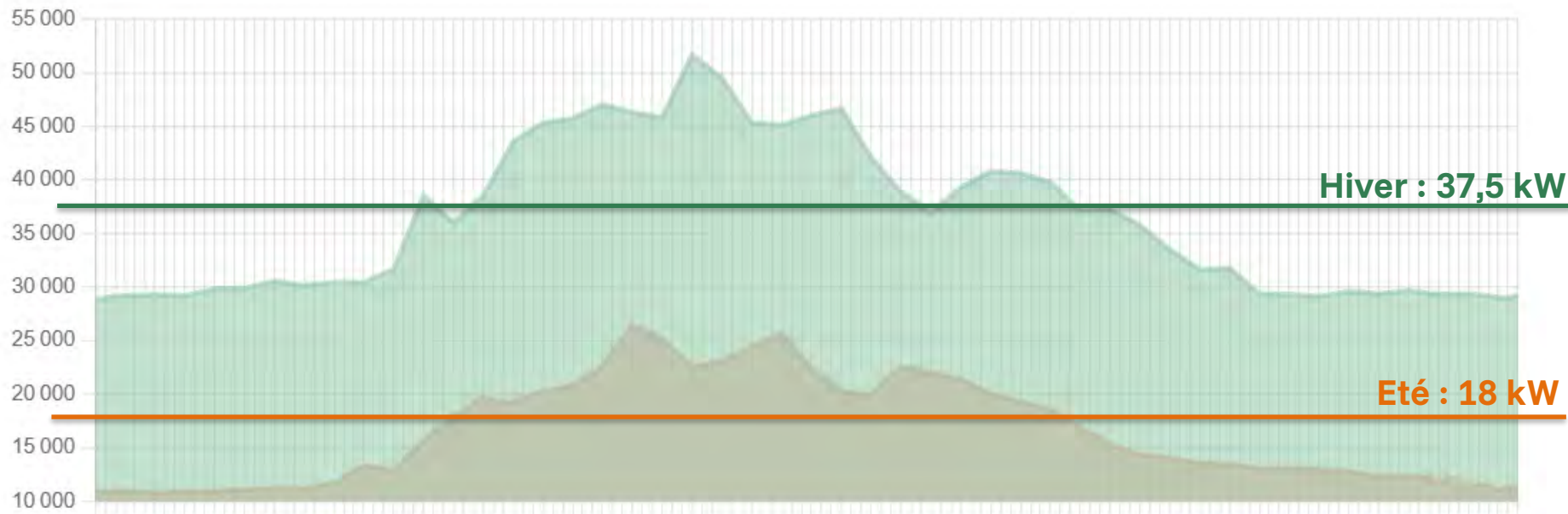
Énergie en kWh

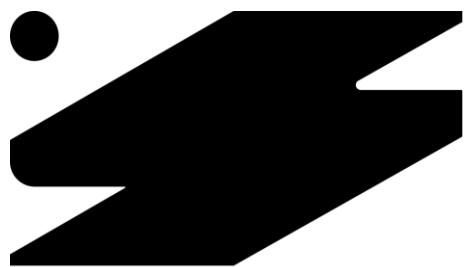


- Consommations **journalières** :
 - Entre 500 et 650 kWh par jour
 - Consommations régulières, légère baisse le week-end

Courbe de charge moyenne

Puissance en Watt





soligraphe

Envoyé en préfecture le 01/07/2026

Reçu en préfecture le 01/07/2026

Publié le

S²LO

ID : 021-200000925-20260625-2026_06_25_20-DE



Analyse des factures d'électricité des 6 bâtiments étudiés



- 2 tarifications pour les 6 bâtiments:
 - Tarif BT inf 36kVA Courte Utilisation HP/HC associées à deux saisons :
 - ❖ CCPD_Bâtiment_Annexe_=RPE - Genlis
 - ❖ CCPD_EPSS - Genlis
 - Tarif BT sup 36kVA Courte Utilisation :
 - ❖ CCPD_Siège_Administratif_CCPD - Genlis
 - ❖ CCPD_Pole_Familial_et_Social - Genlis
 - ❖ CCPD_Aire_Accueil_Gens_du_Voyage - Genlis
 - ❖ CCPD_Restaurant_Scolaire_Paul_Bert - Genlis

Analyse des factures d'électricité des 6 bâtiments

Envoyé en préfecture le 01/07/2026
Reçu en préfecture le 01/07/2026
Publié le
ID : 021-200000925-20260625-2026_06_25_20-DE

- Prise en compte des tarifs 2026-2028 issus du groupement d'achat SICECO
- Forte baisse en comparaison des tarifs 2025

- Tarif BT inf 36kVA Courte Utilisation HP/HC associées à deux saisons :

- ❖ CCPD_Bâtiment_Annexe_=RPE – **Genlis**
- ❖ CCPD_EPSS - **Genlis**

Prix du kWh TTC (ct€/kWh)

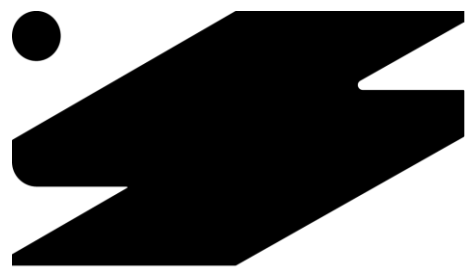
- ❖ Heure Pleine Été = **13,63** (-38%)
- ❖ Heure Pleine Hiver = **28,03** (-3%)

- Tarif BT sup 36kVA Courte Utilisation :

- ❖ CCPD_Siège_Administratif_CCPD - **Genlis**
- ❖ CCPD_Pole_Familial_et_Social – **Genlis**
- ❖ CCPD_Aire_Accueil_Gens_du_Voyage – **Genlis**
- ❖ CCPD_Restaurant_Scolaire_Paul_Bert - **Genlis**

- ❖ Heure Pleine Été = **13,96** (-26%)
- ❖ Heure Pleine Hiver = **27,12** (-25%)

➔ Uniformisation des tarifs pour 2026



soligraphe

Envoyé en préfecture le 01/07/2026

Reçu en préfecture le 01/07/2026

Publié le

S²LO

ID : 021-200000925-20260625-2026_06_25_20-DE



Analyse des contraintes de faisabilité du site potentiel pour l'installation de la centrale PV



- Suite au travail initial réalisé par la CC Plaine Dijonnaise, le SICECO et la réunion de lancement, il a été convenu d'étudier la faisabilité d'une installation photovoltaïque sur un seul site pré-identifier, à savoir :
 - Le parking de l'hôtel communautaire – 12 rue Ampère à GENLIS

Contexte réglementaire et technique :

- Hors périmètre monuments historiques -> *Déclaration Préalable*
- Hors zonages environnementaux
- Hors zone agricole ou naturelle
- Hors périmètre de captage
- Pas de risques naturels ou technologiques
- Urbanisme :
 - *Compatible avec le PLU de la commune de Genlis – Zone Uz (zone urbaine à dominante d'activités économiques)*
 - *A l'extérieur du PPRNi par l'Ouche, la Norges et la Tille*

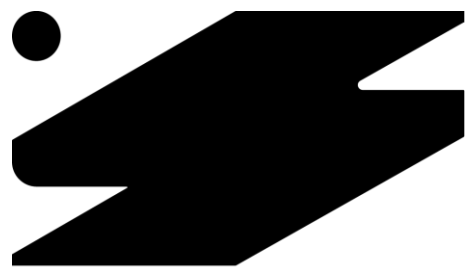


→ Pas de contre-indication identifiée à ce stade pour un projet PV

Contexte réglementaire et technique

- Bonne capacité de raccordement
 - > Capacité de raccordement possible sur le poste HTA/BT à proximité immédiate du parking





soligraphe

Envoyé en préfecture le 01/07/2026

Reçu en préfecture le 01/07/2026

Publié le

S²LO

ID : 021-200000925-20260625-2026_06_25_20-DE



Analyse du contexte tarifaire d'un projet PV



Analyse du contexte tarifaire d'un projet PV

Envoyé en préfecture le 01/07/2026

Reçu en préfecture le 01/07/2026

Publié le

ID : 021-20000925-20260625-2026_06_25_20-DE



Tarifs et procédures applicables depuis le 01/10/2025

	< 100kWc	100kWc < P < 500kWc
Type de procédure	Guichet ouvert	Appel Offre Simplifié
Mode de valorisation	Obligation d'achat	Complément de rémunération
Durée	20 ans	20 ans
Prix	6,17ct€/kWh	9,5ct€/kWh (prix plafond AO)
Limite volume appelé	Non	Oui : 192MWc pour la 1ière période (22/09/25-02/10/25) – Session suivante 2026 : date et volume inconnus
Besoin agrégateur	Non	Oui
Mise en concurrence	Non	Oui
Plafonnement Nb Heures	1600h/an	1100h/an
Heures Négatives	Non	Oui, nécessiter de limiter ou stopper l'injection pour bénéficier d'une prime
Garantie financière	Non	Oui, 10 k€
Empreinte carbone Cellules & Modules	Non	Empreinte carbone ≤ 740 kg CO2/kWc et Fabricants certifiés ISO 9001 et 14001
Prime à l'investissement	Oui, 8ct€/Wc	Non



Depuis le 22/09/2025, mise en place d'appel d'offre simplifié pour l'achat du surplus sur les puissances supérieures à 100 kWc → grosse usine à gaz !

Notre conseil : limiter l'installation à 99 kWc (surplus acheté 6,17 cts€/kWh)

Analyse du contexte tarifaire d'un projet PV

Envoyé en préfecture le 01/07/2026

Reçu en préfecture le 01/07/2026

Publié le

ID : 021-200000925-20260625-2026_06_25_20-DE

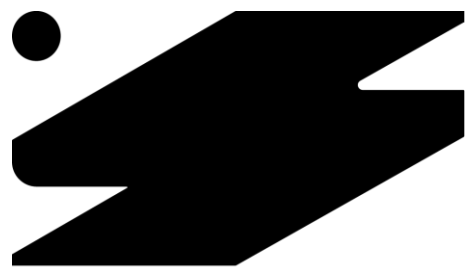


une facture d'électricité possède quatre composantes : l'abonnement, la fourniture, l'acheminement, l'accise sur l'électricité. Et à cela s'ajoute la TVA à 20%.

Nom du projet	BATIMENT ANNEXE CCPD = RPE	SIEGE ADMINISTRATIF CCPD	POLE FAMILIAL ET SOCIAL	AIRE ACCUEIL GENS DU VOYAGE	RESTAURANT SCOLAIRE PAUL BERT	EPSS
PRM	12247177928709	30001220783698	50046994981412	50059044810009	50066714854438	12266570119814
Adresse	Impasse Arago	16 Rue Ampere	12 Rue De Franche	Chemin De Beire	33 Bis Avenue Du General De Gaulle	5 Rue Marie Curie
Code postal	21110	21110	21110	21110	21110	21110
Commune	GENLIS	GENLIS	GENLIS	GENLIS	GENLIS	GENLIS
Puissance Souscrite	24kVA	120kVA	72kVA	60kVA	54kVA	3kVA
Acheminement	Tarif BT inf 36kVA Courte Utilisation HP/HC associées à deux sasions	Tarif BT sup 36kVA Courte Utilisation	Tarif BT sup 36kVA Courte Utilisation	Tarif BT sup 36kVA Courte Utilisation	Tarif BT sup 36kVA Courte Utilisation	Tarif BT inf 36kVA Courte Utilisation HP/HC associées à deux sasions
HC / Hpointe	HC : 23h06->7h06	HC : ?	HC : ?	HC : ?	HC : ?	HC : 23h54->7h54
	HPH HPE	HPH HPE	HPH HPE	HPH HPE	HPH HPE	HPH HPE
Fourniture + CEE (ct€/kWh)	12,868 6,7	12,695 6,503	12,695 6,503	12,695 6,503	12,695 6,503	12,868 6,7
Acheminement (TURPE) (ct€/kWh)	7,49 1,66	6,91 2,13	6,91 2,13	6,91 2,13	6,91 2,13	7,49 1,66
Accise (ct€/kWh)	2,998 2,998	2,998 2,998	2,998 2,998	2,998 2,998	2,998 2,998	2,998 2,998
Prix total H.T. (ct€/kWh)	23,356 11,358	22,603 11,631	22,603 11,631	22,603 11,631	22,603 11,631	23,356 11,358
TVA 20%	4,6712 2,2716	4,5206 2,3262	4,5206 2,3262	4,5206 2,3262	4,5206 2,3262	4,6712 2,2716
Prix total T.T.C. (ct€/kWh)	28,03 13,63	27,12 13,96	27,12 13,96	27,12 13,96	27,12 13,96	28,03 13,63

- Dans le cadre d'une **autoconsommation individuelle**, les 3 composantes (et la TVA associée) de la facture sont « effacées » donc **économisées**. L'abonnement reste à payer.
- Dans le cadre d'une **autoconsommation collective**, la fourniture (TTC) est effacée.
- Des discussions sont en cours sur le maintient de l'exonération ou pas de l'accise (TTC) dans le cadre d'une opération d'ACC. Mais à ce jour elle est effacée.





soligraphe

Envoyé en préfecture le 01/07/2026

Reçu en préfecture le 01/07/2026

Publié le

S²LO

ID : 021-200000925-20260625-2026_06_25_20-DE



Analyse de faisabilité d'un projet PV



Analyse de faisabilité d'un projet PV

Projet de 99kWc

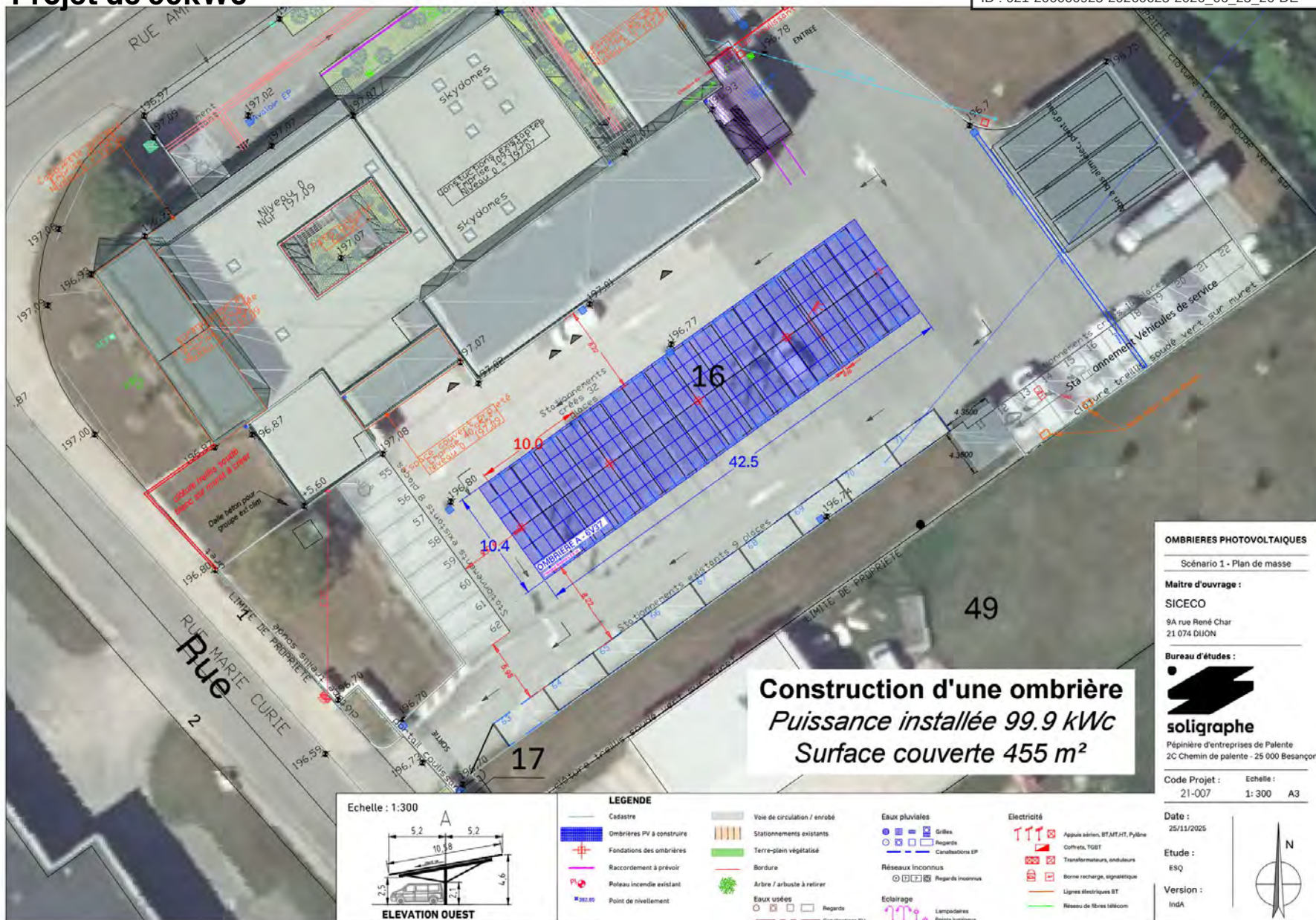
Envoyé en préfecture le 01/07/2026

Reçu en préfecture le 01/07/2026

Publié le

ID : 021-200000925-20260625-2026_06_25_20-DE

S²LO



Simulation d'un projet de 99kWc en ACC

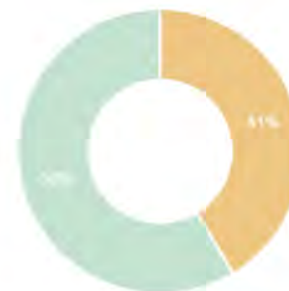
- Période considérée : 01/11/2024 -> 31/10/2025
- Prise en compte des 6 bâtiments
 - **Priorité 1** au bâtiment de l'hôtel communautaire à Genlis en ACI (pour effacer toutes les composantes : fourniture, acheminement, accise et TVA)
 - **Priorité 2** aux autres bâtiments (effacement de la fourniture, accise et TVA)
- Production annuelle : **107 726 kWh** (75% en été – 25% en hiver)
- **58,6% d'autoconsommation – 41,4% de surplus**
- **29% d'autoproduction** (= 29% de la consommation des 6 bâtiments)

Résultats annuels

Consommation



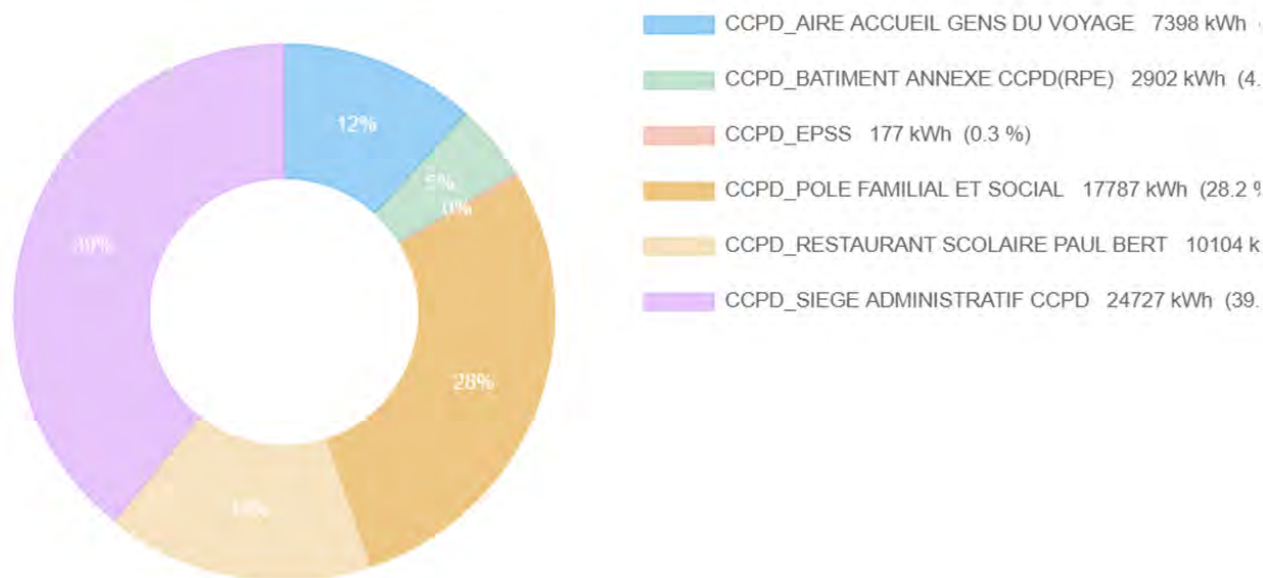
Production



Simulation d'un projet de 99kWc en ACC

- 39% de la production consommée par l'hôtel communautaire
- 28% par le pôle familial et social
- 16% par le restaurant scolaire Paul Bert
- 12% par l'aire d'accueil des gens du voyage
- 5% par le bâtiment annexe = (RPE)

Répartition de l'autoconsommation



Analyse de faisabilité d'un projet PV

Envoyé en préfecture le 01/07/2026

Reçu en préfecture le 01/07/2026

Publié le

ID : 021-200000925-20260625-2026_06_25_20-DE



Simulation d'un projet de 99kWc en ACC

Résultats annuels par site

Nom du site	Taux d'autoproduction (%)	Energie autoconsommée (kWh)
CCPD_AIRE ACCUEIL GENS DU VOYAGE	24	7 398
CCPD_BATIMENT ANNEXE CCPD(RPE)	23	2 902
CCPD_EPSS	37	177
CCPD_POLE FAMILIAL ET SOCIAL	30	17 787
CCPD_RESTAURANT SCOLAIRE PAUL BERT	43	10 104
CCPD_SIEGE ADMINISTRATIF CCPD	28	24 727



Analyse de faisabilité d'un projet PV

Envoyé en préfecture le 01/07/2026

Reçu en préfecture le 01/07/2026

Publié le

ID : 021-200000925-20260625-2026_06_25_20-DE

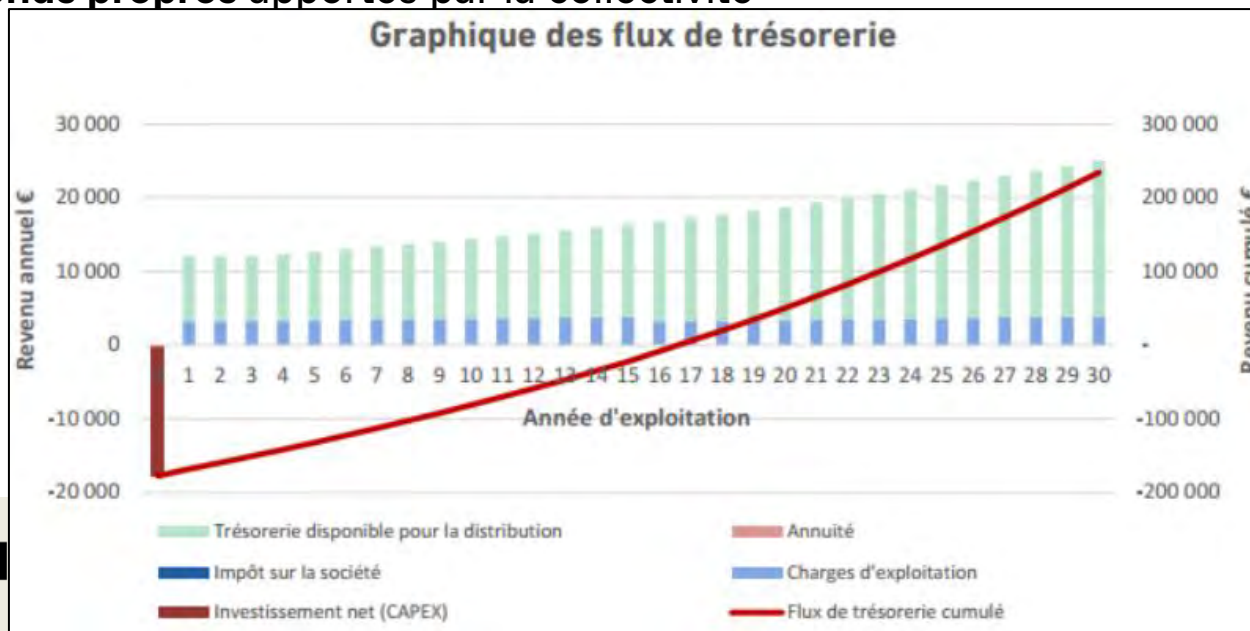


	Autoconso (kWc)	% de l'autoconso	Autoconso (kWh)	Prix du kWh économisé (ct€)		Economie réalisée par an (€)	Economie totale réalisée par an (€)
SIEGE ADMINISTRATIF CCPD (Hotel Communaiteir)	24727	29,4%	18545,25	Eté	14,0	2588,4	4 265,11 €
		9,8%	6181,75	Hiver	27,1	1676,7	
POLE FAMILIAL ET SOCIAL	17787	21,1%	13340,25	Eté	11,4	1520,9	2 358,34 €
		7,0%	4446,75	Hiver	18,8	837,4	
AIRE ACCUEIL GENS DU VOYAGE	7398	8,8%	5548,5	Eté	11,4	632,6	980,89 €
		2,9%	1849,5	Hiver	18,8	348,3	
RESTAURANT SCOLAIRE PAUL BERT	10104	12,0%	7578	Eté	11,4	864,0	1 339,67 €
		4,0%	2526	Hiver	18,8	475,7	
EPSS	177	0,2%	132,75	Eté	11,6	15,4	23,87 €
		0,1%	44,25	Hiver	19,0	8,4	
BATIMENT ANNEXE CCPD = RPE	2902	3,4%	2176,5	Eté	11,6	253,3	391,42 €
		1,1%	725,5	Hiver	19,0	138,1	
	63095	100%	63095				9 359,30 €
	58,6%						
VENTE de SURPLUS	44631				6,17	2 753,73 €	2 753,73 €
	41,4%						
Gain annuel (€)	107726						12 113 €



Simulation d'un projet de 99kWc en ACC

- Un coût d'investissement de 176 980 €HT (prime à l'investissement déduite : 7920€)
- Des frais d'entretien/maintenance de 3 240 €HT/an pour la première année
- Une inflation sur les taxes et le coût d'exploitation de l'installation de 1,5%/an
- Une hypothèse d'un tarif de **vente du surplus de l'électricité à 6,17 cts€/kWh pendant 20 ans** puis 8 cts€/kWh à partir de la 21ème année (avec inflation de 2%/an)
- Une baisse de la production des panneaux photovoltaïques de 0,4%/an
- Une augmentation du prix de l'électricité de 3,5%/an (à compter de l'année 4 conformément à l'accord signé par le SICECO pour la période 2026-2028)
- Pas de subvention à ce stade, sauf **prime à l'investissement qui est de 8 ct€/Wc, soit 7 920€**
- **100% de fonds propres** apportés par la collectivité



Analyse de faisabilité d'un projet PV

Envoyé en préfecture le 01/07/2026

Reçu en préfecture le 01/07/2026

Publié le

S²LO

ID : 021-200000925-20260625-2026_06_25_20-DE

Ombrière - CC Plaine Dijonnaise

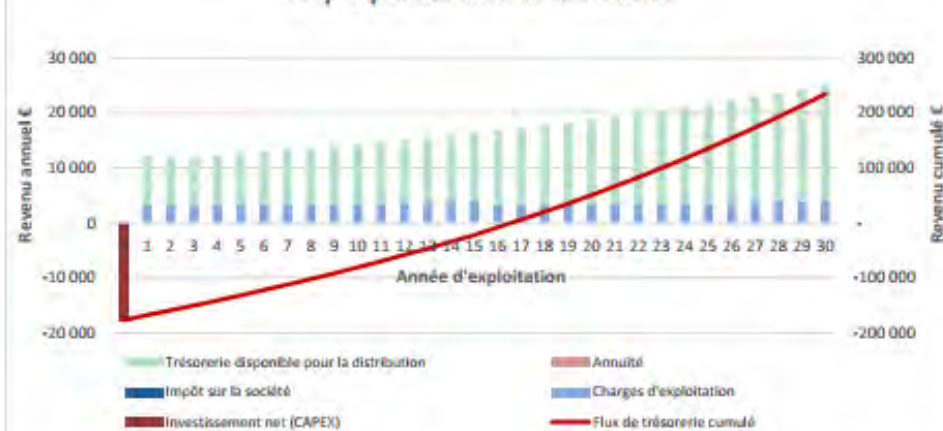
Ombrières

Ombrière - CC Plaine

Art. Prestations / Caractéristiques	Valeur	Unité
1 Descriptif de l'installation		
1-01 Typologie de l'installation	Ombrières	
1-02 Puissance installée	99 kWc	
1-03 Energie produite (P50)	107,726 MWh	
1-04 Rendement spécifique (P50)	1088 kWh/kWc	
1-05 Modalité de rémunération de l'électricité	Autoconso+surplus	
1-06 Hypothèse du prix de valorisation de l'énergie	112,44	€/MWh
1-07 Energie autoconsommée	63,095 MWh	
1-08 Energie en surplus	44,631 MWh	
2 Tableau récapitulatif des investissements & Frais d'exploitation		
TRAVAUX	167 000	€HT
2-01 Lot Installation photovoltaïque	71 000	€HT
2-02 Lot Charpente métalliques	46 500	€HT
2-03 Lot Fondations	24 500	€HT
2-04 Lot VRD	7 500	€HT
2-05 Préparations trvx (BE contrôle, Géotech, topo, détection rése	12 500	€HT
2-06 Aléas chantier	5 000	€HT
RACCORDEMENT (Enedis)	5 500	€HT
2-07 Frais de quote part	-	€HT
2-08 Ouvrages HTA/BT sur le réseau public	5 500	€HT
MAITRISE D'ŒUVRE (BET et architecte)	12 400	€HT
2-09 Etudes, Coordination et direction de travaux	12 400	€HT
2-10 Subventions / Prime à l'investissement	7 920	€HT
INVESTISSEMENT NET	176 980	€HT
	212 376	€TTC
FRAIS D'EXPLOITATION	3 240	€HT/an
2-10 Maintenance, remplacement du matériel, comptabilité	1950	€HT/an
2-11 Assurances	650	€HT/an
2-12 Taxes (IFER, TURPE, foncier, etc..)	640	€HT/an
3 Financement		
3-1 Apport de fond propre (100%)	176 980	€HT
3-2 Montant de l'emprunt bancaire	-	€HT
3-3 Taux d'intérêt	0,00%	
3-4 Durée du prêt	20 années	
3-5 Annuité	-	€HT/an

Art. Prestations / Caractéristiques	Valeur	Unité
4 Résultat d'exploitation la 1ère année		
4-01 Produit d'exploitation	12 110	€HT
4-02 Charge d'exploitation	-	3 240 €HT
4-03 Paiement des annuités (si emprunt bancaire)	-	€HT
4-04 Trésorerie disponible	8 870	€HT
5 Hypothèses d'évolution annuelle		
Perte annuelle du productible	0,40%	
Augmentation du prix de l'électricité	3,50%	
Indexation de la tarification réglementée de vente	1,00%	
Inflation du coût de l'exploitation	1,50%	

Graphique des flux de trésorerie



Temps de retour sur l'investissement

17 années

Rentabilité économique du capital (fond propre)

TPI sur 30 ans 5,4%

Analyse de faisabilité d'un projet PV

Envoyé en préfecture le 01/07/2026

Reçu en préfecture le 01/07/2026

Publié le

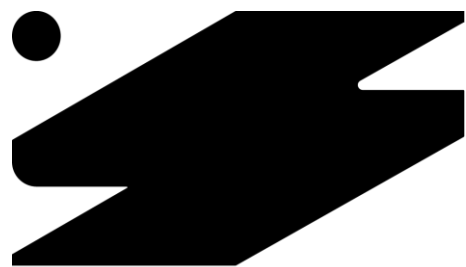


ID : 021-200000925-20260625-2026_06_25_20-DE

Les principaux résultats du bilan économique du projet étudié sont résumés dans le tableau ci-dessous

Puissance installée	99kWc
Nombre ombrière / Surface couverte	1 Ombrière 465 m ²
Coût investissement <i>(prime à l'investissement déduite)</i>	176 980 € HT <i>(7920€)</i>
Economies réalisées la 1 ^{ière} année	12 113 €
Charges d'exploitation la 1 ^{ière} année	3240 €
Trésorerie disponible la 1 ^{ière} année	8 860 €
Bénéfice nets après 30 ans	234 000€
Temps de retour sur investissement	17 années
Coût du kWh sur 30 ans	92,7 c€/kWh





soligraphe

Envoyé en préfecture le 01/07/2026

Reçu en préfecture le 01/07/2026

Publié le

S²LO

ID : 021-200000925-20260625-2026_06_25_20-DE

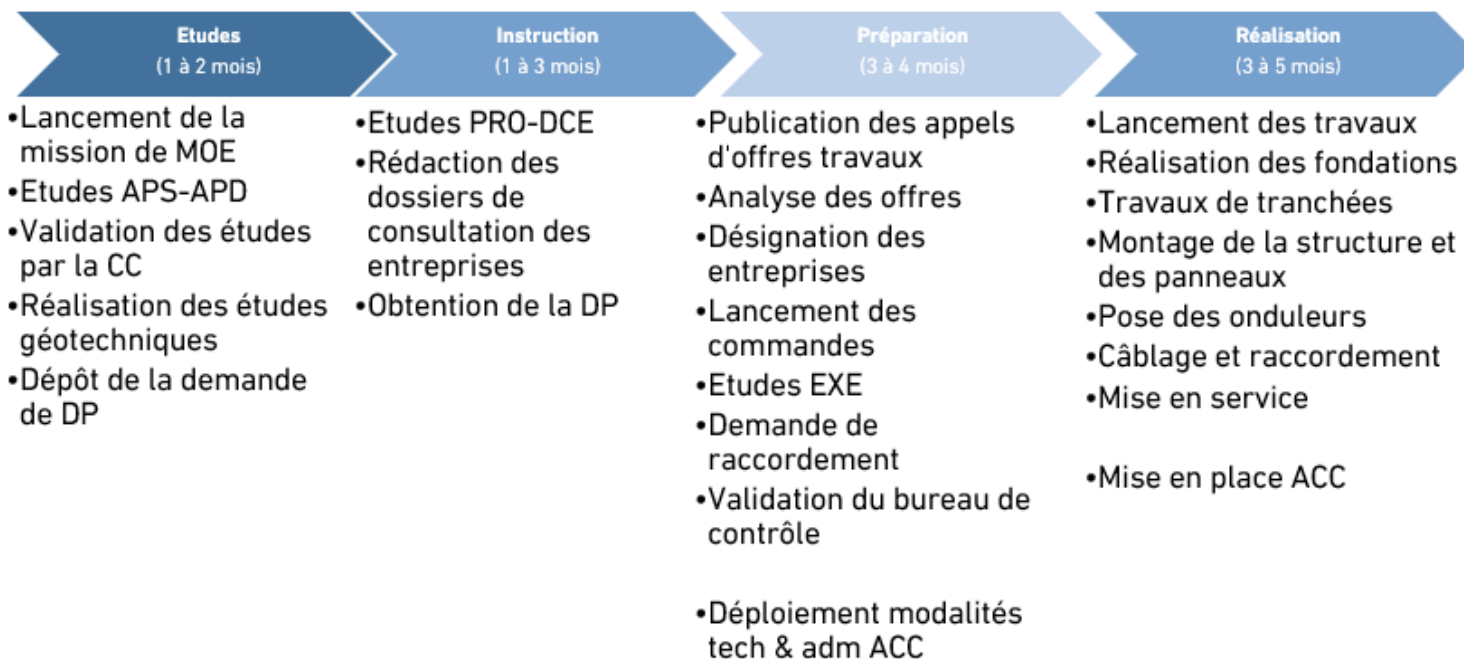


Planning et suites à donner



Planning prévisionnel

Le planning prévisionnel d'une telle opération, du lancement de la mission jusqu'à la mise en service de l'installation, est le suivant :



Nous pouvons donc estimer mettre en service votre installation dans un délai compris **entre 10 et 14 mois** après le lancement de notre mission.

Suites à donner

Planning et étapes à suivre pour avancer sur le dossier au cours des prochains mois :

- **Décembre 2025** : choix du scénario, rendu de l'étude de faisabilité & validation du projet en conseil communautaire et sélection d'un maître d'œuvre pour vous accompagner dans le projet
- **Janvier - Février 2026** : validation de la phase APD, dépôt de la demande de Déclaration Préalable (DP)
- **Février - Mars 2026** : obtention de la DP, demande de raccordement auprès d'Enedis et sécurisation du tarif d'achat du surplus => **idéalement à faire avant le 01/01/2026 afin de bénéficier du tarif d'achat actuel du surplus à 6,17 cts€/kWh. Ou sinon avant le 01/04/2026**

En parallèle, déploiement des modalités techniques et administratives liées à l'opération d'autoconsommation collective durant le 2nd semestre 2026 pour permettre son déploiement lors de la mise en service de la centrale photovoltaïque.



Baptiste CONTOZ



06.48.78.59.10



baptiste@soligraphe.fr

www.soligraphe.fr



ANNEXE 1 :

***Etude de cas avec prise en compte des consommations
de l'épicerie solidaire = Restaurant scolaire Paul Bert***

Analyse de faisabilité d'un projet PV

Envoyé en préfecture le 01/07/2026

Reçu en préfecture le 01/07/2026

Publié le

ID : 021-200000925-20260625-2026_06_25_20-DE



Hypothèse Conso EPSS = Restaurant scolaire Paul Bert :

- **67,7% d'autoconsommation – 32,3% de surplus** (59% autoconso / 41 surplus % sans augmentation)
- **Gain annuel : 12 832€/an** (12 113€/1ière année sans augmentation, + 5,9%)
Retour sur investissement : 16 ans (17 ans sans augmentation)

Autoconsommation

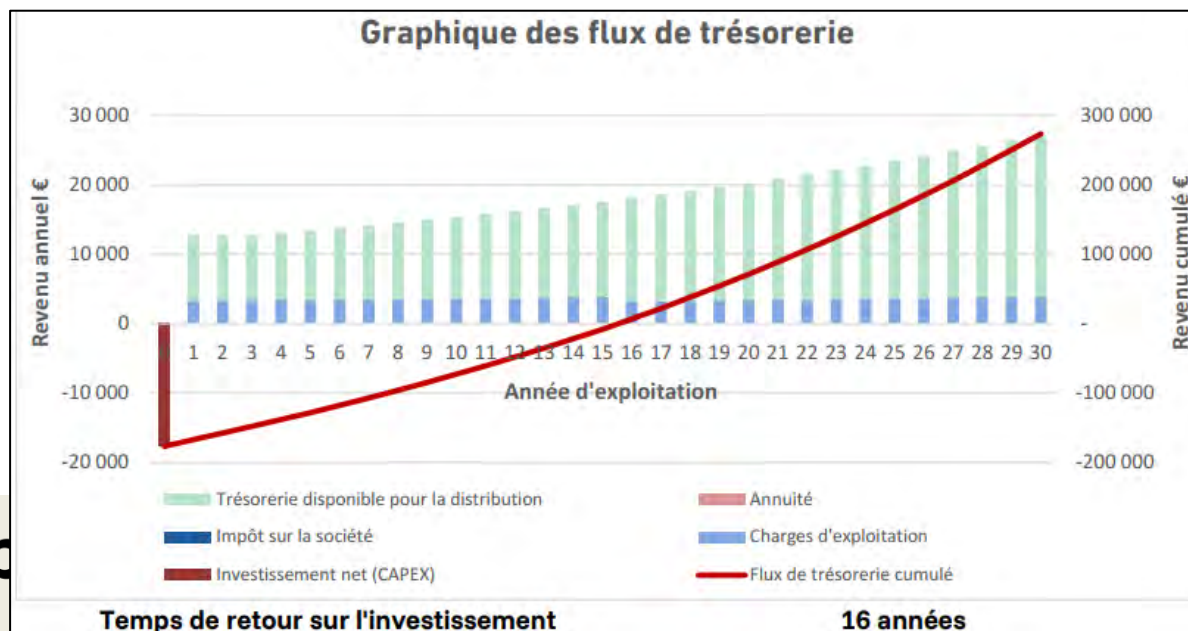
Période du 24/09/2024 au 23/09/2025

	Autoconso (kWc)	% de l'autoconso	Autoconso (kWh)	Prix du kWh économisé (ct€)		Economie réalisée par an (€)	Economie totale réalisée par an (€)
SIEGE ADMINISTRATIF CCPD	24727	25,4%	18545,25	Eté	14,0	2588,4	4 265,11 €
		8,5%	6181,75	Hiver	27,1	1676,7	
POLE FAMILIAL ET SOCIAL	17787	18,3%	13340,25	Eté	11,4	1520,9	2 358,34 €
		6,1%	4446,75	Hiver	18,8	837,4	
AIRE ACCUEIL GENS DU VOYAGE	7398	7,6%	5548,5	Eté	11,4	632,6	980,89 €
		2,5%	1849,5	Hiver	18,8	348,3	
RESTAURANT SCOLAIRE PAUL BERT	10104	10,4%	7578	Eté	11,4	864,0	1 339,67 €
		3,5%	2526	Hiver	18,8	475,7	
EPSS	10000	10,3%	7500	Eté	11,6	872,8	1 348,80 €
		3,4%	2500	Hiver	19,0	476,0	
BATIMENT ANNEXE CCPD = RPE	2902	3,0%	2176,5	Eté	11,6	253,3	391,42 €
		1,0%	725,5	Hiver	19,0	138,1	
	72918	100%	72918				10 684,23 €
	67,7%						
VENTE de SURPLUS	34808				6,17	2 147,65 €	2 147,65 €
	32,3%						
Gain annuel (€)	107726						12 832 €



Simulation d'un projet de 99kWc en ACC

- **Un coût d'investissement de 176 980 €HT** et des frais d'entretien/maintenance de **3 240 €HT/an** pour la première année
- Une inflation sur les taxes et le coût d'exploitation de l'installation de 1,5%/an
- Une hypothèse d'un tarif de **vente du surplus de l'électricité à 6,17 cts€/kWh pendant 20 ans** puis 8 cts€/kWh à partir de la 21ème année (avec inflation de 2%/an)
- Une baisse de la production des panneaux photovoltaïques de 0,4%/an
- Une augmentation du prix de l'électricité de 3,5%/an (à compter de l'année 4 conformément à l'accord signé par le SICECO pour la période 2026-2028)
- Pas de subvention à ce stade, sauf **prime à l'investissement qui est de 8 ct€/Wc, soit 7 920€**
- **100% de fonds propres** apportés par la collectivité



ANNEXE 2 :

Etude de cas avec prise en compte des consommations du SMICTOM

Analyse des consommations électriques

des 7 bâtiments
S²LO
Envoyé en préfecture le 01/07/2026
Reçu en préfecture le 01/07/2026
Publié le
ID : 021-200000925-20260625-2026_06_25_20-DE

- Consommation **annuelle** : 232 000 kWh/an (01/11/2024 → 31/10/2025) (217 000 kWh/an sans le SMICTOM)
- Consommations **mensuelles** :
 - ~ 143 500 kWh/mois en hiver
 - ~ 88 500 kWh/mois en été

Mensuel

Énergie en kWh



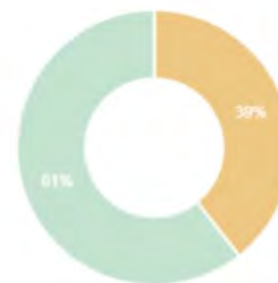
Simulation d'un projet de 99kWc en ACC

- Période considérée : 01/11/2024 -> 31/10/2025
- Prise en compte des 7 bâtiments
 - **Priorité 1** au bâtiment de l'hôtel communautaire à Genlis en ACI (pour effacer toutes les composantes : fourniture, acheminement, accise et TVA)
 - **Priorité 2** aux autres bâtiments (effacement de la fourniture, accise et TVA)
- Production annuelle : **107 726 kWh** (75% en été – 25% en hiver)
- **61% d'autoconsommation – 39% de surplus** – 58,6 autoconso / 41,4 surplus % sans SMICTOM
- **28% d'autoproduction** (= 28% de la consommation des 6 bâtiments) – 29% sans SMICTOM

Consommation



Production



Analyse de faisabilité d'un projet PV

Envoyé en préfecture le 01/07/2026

Reçu en préfecture le 01/07/2026

Publié le



ID : 021-200000925-20260625-2026_06_25_20-DE

Hypothèse avec SMICTOM:

- **61% d'autoconsommation – 39% de surplus** – *58,6 autoconso / 41,4 surplus % sans SMICTOM*
- **Gain annuel : 12 242€/an** – *12 113€/an sans SMICTOM*
- **Retour sur investissement : 17 ans** – *idem sans SMICTOM*

Autoconsommation

Période du 24/09/2024 au 23/09/2025

	Autoconso (kWc)	% de l'autoconso	Autoconso (kWh)	Prix du kWh économisé (ct€)		Economie réalisée par an (€)	Economie totale réalisée par an (€)
SIEGE ADMINISTRATIF CCPD	23726	27,3%	17794,5	Eté	14,0	2483,6	4 092,45 €
		9,1%	5931,5	Hiver	27,1	1608,8	
POLE FAMILIAL ET SOCIAL	16588	19,1%	12441	Eté	11,4	1418,4	2 199,37 €
		6,4%	4147	Hiver	18,8	780,9	
AIRE ACCUEIL GENS DU VOYAGE	7227	8,3%	5420,25	Eté	11,4	618,0	958,21 €
		2,8%	1806,75	Hiver	18,8	340,2	
RESTAURANT SCOLAIRE PAUL BERT	8995	10,3%	6746,25	Eté	11,4	769,2	1 192,63 €
		3,4%	2248,75	Hiver	18,8	423,5	
EPSS	172	0,2%	129	Eté	11,6	15,0	23,20 €
		0,1%	43	Hiver	19,0	8,2	
BATIMENT ANNEXE CCPD = RPE	2827	3,2%	2120,25	Eté	11,6	246,7	381,31 €
		1,1%	706,75	Hiver	19,0	134,6	
SMICTOM	5756	6,6%	4317	Eté	11,6	502,4	776,37 €
		2,2%	1439	Hiver	19,0	274,0	
	65291	100%	65291				9 623,54 €
	60,6%						
VENTE de SURPLUS	42435			6,17		2 618,24 €	2 618,24 €
	39,4%						
Gain annuel (€)	107726						12 242 €



Simulation d'un projet de 99kWc en ACC

- **Un coût d'investissement de 176 980 €HT** et des frais d'entretien/maintenance de **3 240 €HT/an** pour la première année
- Une inflation sur les taxes et le coût d'exploitation de l'installation de 1,5%/an
- Une hypothèse d'un tarif de **vente du surplus de l'électricité à 6,17 cts€/kWh pendant 20 ans** puis 8 cts€/kWh à partir de la 21ème année (avec inflation de 2%/an)
- Une baisse de la production des panneaux photovoltaïques de 0,4%/an
- Une augmentation du prix de l'électricité de 3,5%/an (à compter de l'année 4 conformément à l'accord signé par le SICECO pour la période 2026-2028)
- Pas de subvention à ce stade, sauf **prime à l'investissement qui est de 8 ct€/Wc, soit 7 920€**
- **100% de fonds propres** apportés par la collectivité

