

Opération d'ACC de la Communauté de Communes de la Région de Suippes



Énergies en Nord Est
Société Coopérative d'Intérêt Collectif – Maîtrise de l'énergie & Énergies renouvelables
23A, Rue André Dhôtel – 08 130 Attigny – 03 10 93 06 62
contact@ene.coop – www.ene.coop

- Contexte du projet
- Études de faisabilité
- Construction de la centrale photovoltaïque
- Mise en place de l'opération d'ACC
- Exploitation de l'opération d'ACC
- Éléments financiers
- Difficultés rencontrées

- Volonté de la CCRS de rendre la piscine intercommunale de Suippes plus **autonome**
- Toiture non exploitable, car non porteuse ⇒ Utilisation d'un **terrain** de 5 000 m² jouxtant le site



- Étude de faisabilité ACI entre avril et juin 2022
 - Proposition d'une installation de **123 kWc** (tac = 71 % ; tap = 26 %) ou de **237 kWc** (tac = 47 % et tap = 32 %)
 - Intéressant de couvrir la totalité de la surface (237 kWc), mais **surplus important** (53 %)
⇒ Réflexion autour de l'**autoconsommation collective**

Étude de faisabilité ACC

- Étude de faisabilité ACC au 2^{ème} trimestre 2023
- Installation de production à la piscine : **264,1 kWc**
- Production annuelle : **260 000 kWh**
- Valorisation de l'électricité en ACI sur la piscine, puis injection sur une **boucle d'ACC** :
 - **6 bâtiments** de la CCRS
 - **2 bâtiments** de la commune de Suippes
 - **1 bâtiment** du CIAS (EHPAD)
- Consommations totales : **1 900 000 kWh/an**
- Tac : **95,5 %** ; Tap : **12,7 %**

- En parallèle, lancement de la consultation des entreprises :
 - **Rédaction du CCTP** : début 2023
 - **Consultation** : février 2023
 - **Dépouillement des offres** : mars 2023
 - **CAO** : avril 2023
 - **Notification d'attribution** : mai 2023 (Silicéo)

- En parallèle, lancement de la consultation des entreprises :
 - **Test d'arrachement** : juillet 2023
 - **Avenant** : août 2023
 - **Commande du matériel** : août à octobre 2023
 - **Études d'exécution** : août à septembre 2023
 - **Réunion de lancement** : octobre 2023
 - **Suivi de chantier** : novembre 2023 à janvier 2024

construction de la centrale PV



Construction de la centrale PV



Construction de la centrale PV



construction de la centrale PV



Construction de la centrale PV



construction de la centrale PV



Construction de la centrale PV



- En parallèle, lancement de la consultation des entreprises :
 - **Raccordement de l'installation** sur le TGBT : fin janvier 2024
 - **Demande de raccordement** déposée en décembre 2023
 - **Réception CRD** : Février 2024
 - **Réception CARD** : Juin à Août 2024
 - **Mise en service** : Fin août 2024
 - **Réception** : Octobre 2024

Construction de la centrale PV



Construction de la centrale PV



Mise en place de l'opération d'ACC

- **Analyse juridique :**
 - Accompagnement d'une **avocate** spécialisée dans le droit des entreprises
 - Rédaction des **statuts** et des **contrats de vente** : Février à Avril 2024
 - Version **définitive** des statuts : Juin 2024
 - **Dépôt** des statuts en Préfecture : Juillet 2024
 - **Enregistrement** : Septembre 2024

Mise en place de l'opération d'ACC

- Démarches auprès **d'Enedis** :
 - **Déclaration de mise en œuvre** : Février 2024
 - **Convention d'ACC** : Août à septembre 2024
 - **Paramétrage de l'outil Elocoop** : Septembre 2024
 - **Démarrage de l'opération d'ACC** : 1^{er} octobre 2024

Mise en place de l'opération d'ACC

- Clef de répartition
 - 3 clefs de répartition existent :
 - Statique
 - Répartition de la production selon des coefficients fixes
 - **Dynamique par défaut**
 - **Répartition de la production au prorata de la consommation de chaque participant**
 - Dynamique variable
 - Répartition de la production par la PMO en fonction d'une règle de calcul qui lui est propre

- Énergies en Nord Est agit en tant que **PMO déléguée**
 - Vérification de la bonne **remontée des informations** de la part d'Enedis
 - Vérification de la **conformité** des factures d'électricité
 - Suivi de la **production**, des taux d'**autoconsommation** et d'**autoproduction** des différents sites

- Énergies en Nord Est agit en tant que **PMO déléguée**
 - Aide à la facturation de l'**Accise**
 - **Ajout/Suppression** de participants
 - **Interface** entre Enedis et les consommateurs
 - **Assistance** à la PMO
 - **Bilan annuel** de l'opération

Exploitation de l'opération d'ACC



Accueil

Vue Globale

Mon suivi conso

Mon suivi production

Mes documents

Mes factures

Mes factures surplus

Contact

Gérer l'opération

CONSOMMATION GLOBALE

Période

Jour

7 derniers jours

Dernier mois

Cette année

Tout

«

01/05/2025 - 31/05/2025

»

Participant
ou
compteur

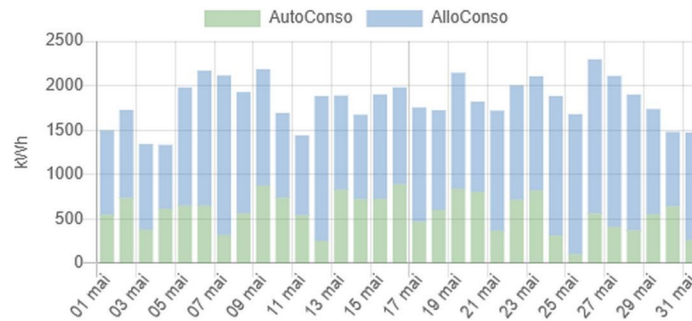
Tous



Exporter

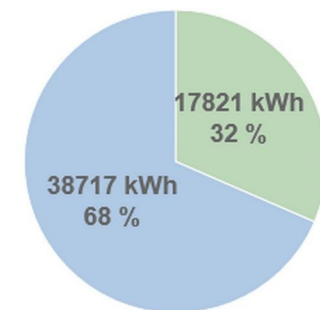
Profil

Cliquez sur les termes « AutoConso » ou « AlloConso »
pour faire apparaître ou disparaître les données correspondantes.



Total : 56538 kWh

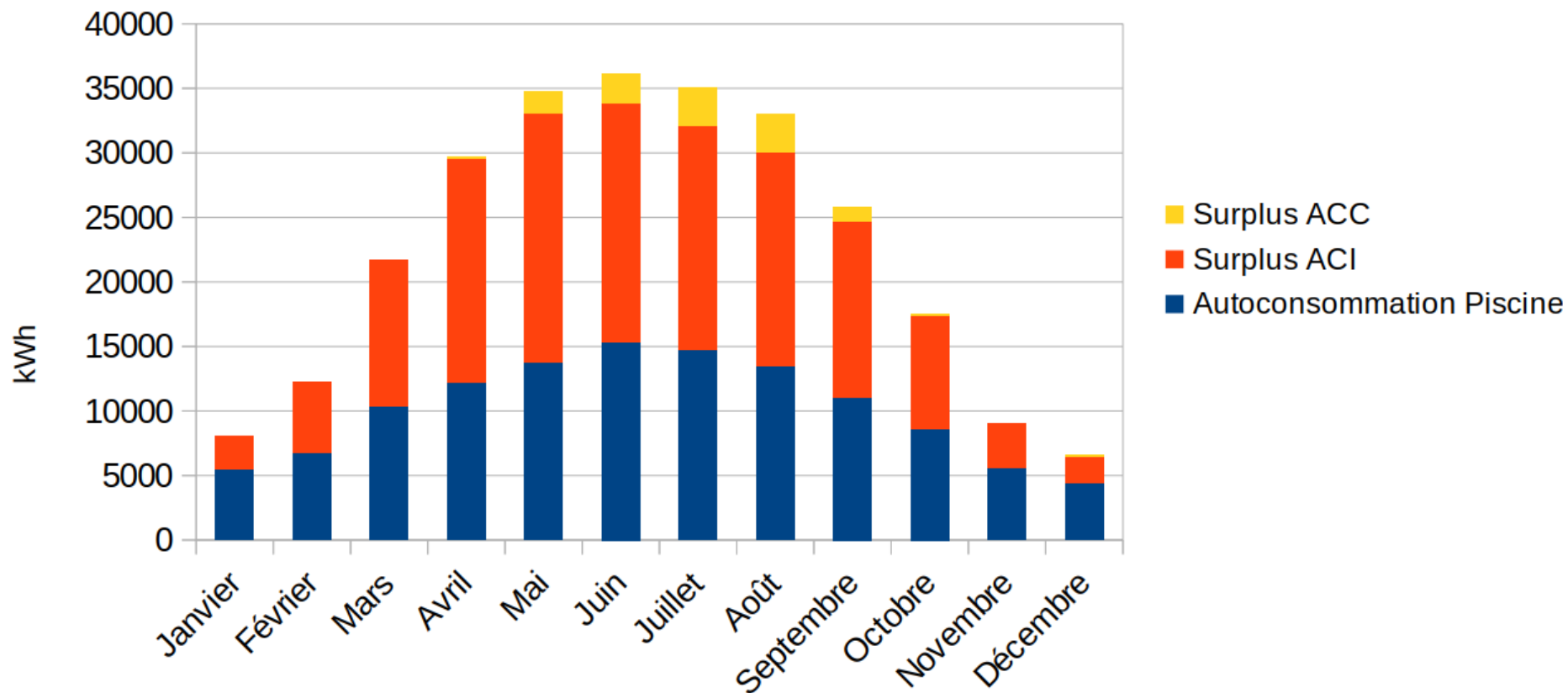
AutoConso AlloConso



- Montant total de l'investissement : **300 000 € HT**
- Subventions : **154 000 €**
- Coût de production sur 30 ans : Environ **6 c€/kWh**
- Participation des consommateurs aux frais d'amortissement : **8 c€/kWh**
- Surplus (< 5 %) : Vendu à Enercoop à **6,5 c€/kWh**
- Temps de retour sur investissement : **6 ans**

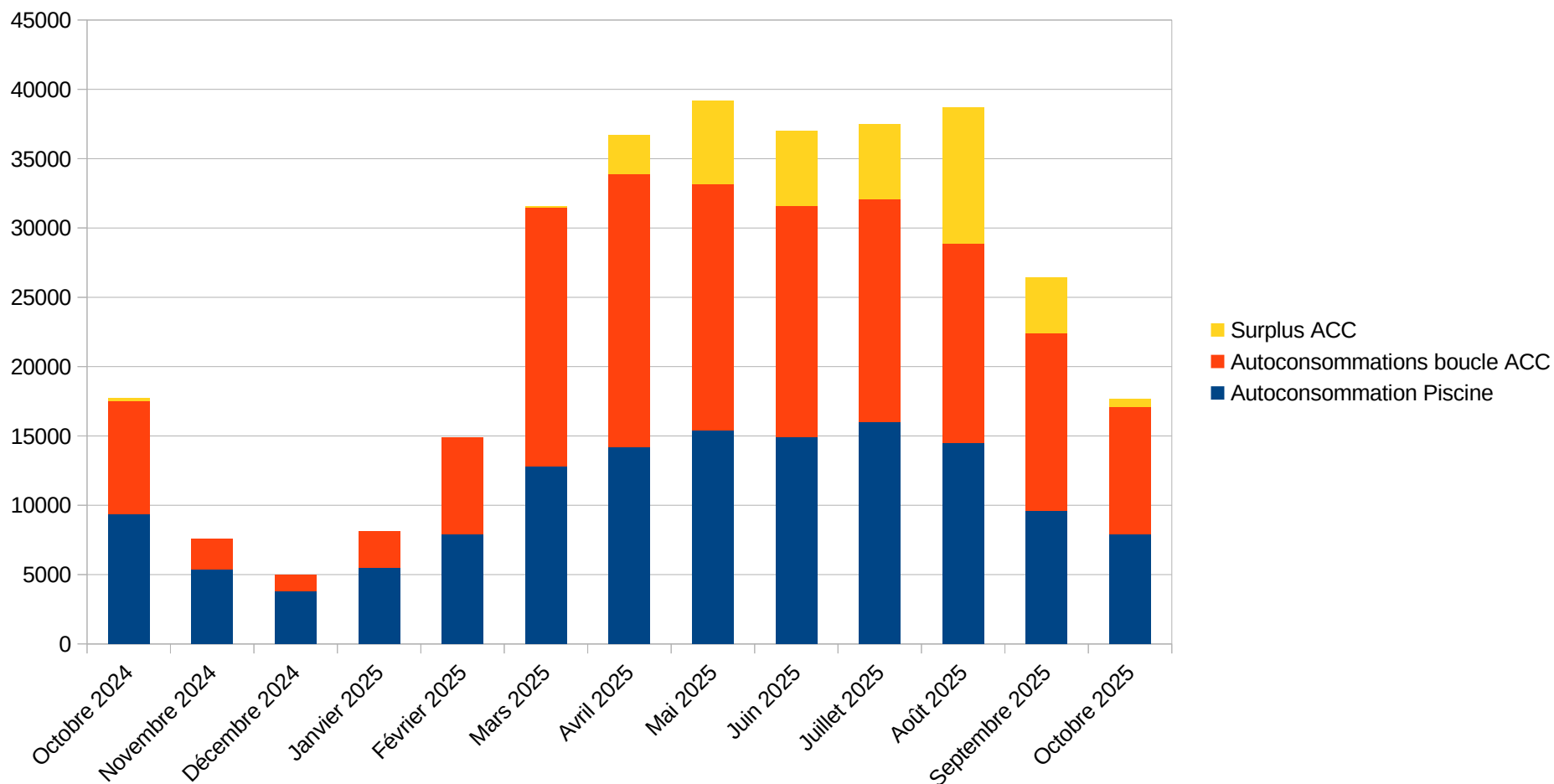
- Frais d'exploitation :
 - Assurance : **1 700 €**
 - Maintenance préventive : **1 200 €**
 - IFER : **716 €**
 - CFE : **250 €**
 - TURPE : **142 €**
 - Télésurveillance : **1 300 €**
 - Suivi d'exploitation : **3 098 €** (dont logiciel de supervision)
- ⇒ TOTAL : **8 400 €**

Répartition théorique de la production



Répartition réelle de la production

Répartition réelle de la production



Les difficultés rencontrées

- L'assurance de la CCRS ne prend pas en charge les centrales photovoltaïque **au sol** ⇒ Nécessité de trouver un autre assureur
- Les assureurs demandent la mise en place d'un système de **télésurveillance**
- Attention à bien fournir en phase consultation les **plans VRD**
- Rédaction du **CARD-I**