



dijon énergies

# COMPTE-RENDU TECHNIQUE ET FINANCIER 2024

RESEAU DE CHALEUR URBAIN DE  
DIJON

Réseaux



# SOMMAIRE

|                                                                              |           |
|------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| <b>I. SYNTHÈSE .....</b>                                                     | <b>5</b>  |
| <b>1. LES FAITS MARQUANTS .....</b>                                          | <b>5</b>  |
| 1.1. Contrat .....                                                           | 5         |
| 1.2. Travaux .....                                                           | 5         |
| 1.3. Tarifs .....                                                            | 5         |
| 1.4. Exploitation .....                                                      | 5         |
| 1.5. Résultat d'exploitation .....                                           | 6         |
| <b>2. LE RESEAU AUJOURD'HUI.....</b>                                         | <b>6</b>  |
| 2.1. Un outil au service de Dijon Métropole.....                             | 6         |
| 2.2. Les clients du réseau (kW facturés au 31/12/2024).....                  | 6         |
| <b>3. PERFORMANCE ECONOMIQUE DU RESEAU .....</b>                             | <b>6</b>  |
| <b>4. QUALITE DU SERVICE .....</b>                                           | <b>7</b>  |
| 4.1. Continuité de service .....                                             | 7         |
| 4.2. Réclamation clients .....                                               | 7         |
| 4.3. Communication phase chantier .....                                      | 7         |
| <b>5. PERSPECTIVES.....</b>                                                  | <b>8</b>  |
| <b>II. PRESENTATION DU METIER .....</b>                                      | <b>10</b> |
| <b>1. PRINCIPE GENERAL.....</b>                                              | <b>11</b> |
| <b>2. PRODUCTION DE CHALEUR (GENERALITES) .....</b>                          | <b>11</b> |
| 2.1. La chaudière classique (gaz ou fioul).....                              | 11        |
| 2.2. La chaudière biomasse .....                                             | 11        |
| <b>3. LE RESEAU DE CHALEUR DIJON ENERGIES A FIN 2024 .....</b>               | <b>13</b> |
| 3.1. Au Nord de Dijon, la chaufferie des Charmettes.....                     | 14        |
| 3.2. Au Sud de Dijon, la chaufferie urbaine biomasse des Péjoces .....       | 15        |
| 3.3. Principe de fonctionnement de la chaufferie biomasse mise en place..... | 16        |
| 3.4. La centrale biomasse des Péjoces en quelques chiffres .....             | 17        |
| 3.5. A Quetigny, la chaufferie urbaine .....                                 | 18        |
| <b>III. FORME CONTRACTUELLE D'UNE DELEGATION DE SERVICE PUBLIC .....</b>     | <b>20</b> |
| <b>1. PARTIES PRENANTES .....</b>                                            | <b>20</b> |
| <b>2. PERIMETRE TECHNIQUE.....</b>                                           | <b>20</b> |
| <b>3. TARIFICATION.....</b>                                                  | <b>21</b> |
| <b>IV. COMPTE-RENDU TECHNIQUE ET COMMERCIAL .....</b>                        | <b>23</b> |
| <b>1. CADRE REGLEMENTAIRE ET CONTRACTUEL .....</b>                           | <b>23</b> |
| 1.1. Convention de délégation de service public .....                        | 23        |
| 1.2. Avenants au contrat initial .....                                       | 23        |
| 1.3. Conventions d'occupation temporaire .....                               | 25        |
| 1.4. Autres conventions .....                                                | 25        |
| <b>2. TRAVAUX DE PREMIER ETABLISSEMENT .....</b>                             | <b>26</b> |
| <b>3. ORGANISATION DU SERVICE .....</b>                                      | <b>28</b> |

|                                                                                                       |           |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| <b>4. EVENEMENTS COMMERCIAUX ET/OU TECHNIQUES MAJEURS SURVENUS DURANT L'ANNEE 2024.....</b>           | <b>29</b> |
| <b>4.1. Communication .....</b>                                                                       | <b>29</b> |
| 4.1.1. Site internet .....                                                                            | 29        |
| 4.1.2. Espace Client .....                                                                            | 30        |
| 4.1.3. Les travaux durant l'année 2024.....                                                           | 30        |
| 4.1.4. Rencontre abonnés.....                                                                         | 30        |
| <b>4.2. Visites / portes ouvertes organisées durant l'année 2024.....</b>                             | <b>30</b> |
| <b>4.3. Management de la sécurité .....</b>                                                           | <b>31</b> |
| <b>4.4. Management de l'environnement .....</b>                                                       | <b>31</b> |
| <b>5. BILAN TECHNIQUE .....</b>                                                                       | <b>32</b> |
| <b>5.1. Les abonnés du réseau urbain.....</b>                                                         | <b>32</b> |
| <b>5.2. Les conditions d'exécution du service .....</b>                                               | <b>33</b> |
| 5.2.1. Contentieux - impayés .....                                                                    | 33        |
| 5.2.2. Continuité de service .....                                                                    | 33        |
| 5.2.3. Interventions sur appel.....                                                                   | 35        |
| <b>5.3. Bilan des énergies.....</b>                                                                   | <b>36</b> |
| 5.3.1. Les sources d'énergies du réseau .....                                                         | 36        |
| 5.3.2. Bilan des énergies consommées et répartition.....                                              | 36        |
| 5.3.3. Données météorologiques.....                                                                   | 37        |
| <b>5.4. Bilan des émissions (issues des déclarations GEREPE pour la chaufferie des Pejoces) .....</b> | <b>38</b> |
| <b>5.5. Bilan allocations CO2.....</b>                                                                | <b>38</b> |
| <b>5.6. Faits marquants d'exploitation.....</b>                                                       | <b>39</b> |
| 5.6.1. Chaufferie biomasse des Pejoces.....                                                           | 39        |
| <b>5.7. Contrôles réglementaires.....</b>                                                             | <b>39</b> |
| <b>5.8. La filière d'approvisionnement biomasse de Dalkia : Bois Energie France.....</b>              | <b>41</b> |
| <b>6. BILAN COMMERCIAL.....</b>                                                                       | <b>42</b> |
| <b>6.1. Evolution des abonnements.....</b>                                                            | <b>42</b> |
| <b>6.2. Démarche en cours .....</b>                                                                   | <b>43</b> |
| <b>V. COMPTE-RENDU FINANCIER .....</b>                                                                | <b>45</b> |
| <b>1. COMPTE DE RESULTAT ANALYTIQUE .....</b>                                                         | <b>45</b> |
| <b>2. COMMENTAIRES SUR L'EVOLUTION DES RESULTATS 2024.....</b>                                        | <b>46</b> |
| <b>3. DESCRIPTION DES POSTES ET ANALYSE DES ECARTS.....</b>                                           | <b>47</b> |
| <b>3.1. Produits .....</b>                                                                            | <b>47</b> |
| <b>3.2. Charges .....</b>                                                                             | <b>47</b> |
| 3.2.1. Energies primaires .....                                                                       | 47        |
| 3.2.2. Electricité .....                                                                              | 49        |
| 3.2.3. Gasoil non routier (chargeur biomasse) .....                                                   | 51        |
| 3.2.4. Eau, produits de traitement et fournitures.....                                                | 52        |
| 3.2.4. Sous-traitance .....                                                                           | 52        |
| 3.2.5. Impôts et taxes .....                                                                          | 53        |
| 3.2.6. Redevances dues .....                                                                          | 53        |
| 3.2.7. Frais de gestion .....                                                                         | 53        |
| 3.2.8. Provision pour reconstitution des capitaux investis (PRCI).....                                | 54        |
| 3.2.9. Détail du renouvellement des matériels au cours de l'exercice 2024 .....                       | 59        |
| 3.2.10. Situation du compte R23 .....                                                                 | 60        |
| <b>4. SUBVENTIONS .....</b>                                                                           | <b>60</b> |
| <b>5. GESTION DES SINISTRES.....</b>                                                                  | <b>61</b> |
| <b>5.1. Désordres sur les chaudières.....</b>                                                         | <b>61</b> |
| <b>5.3. Livraison de chaleur côté abonné .....</b>                                                    | <b>61</b> |
| <b>VI. CONCLUSION.....</b>                                                                            | <b>63</b> |

# → Synthèse



# I. Synthèse

## 1. Les faits marquants

### 1.1. Contrat

La société Dalkia France a été chargée par la Communauté d'Agglomération Dijonnaise de la gestion du réseau de chaleur par voie de concession. Dijon Energies (Filiale de Dalkia France) s'est vu confier la conception, la réalisation et le financement du réseau de chaleur, son exploitation et son entretien, ainsi que la recherche des usagers.

Cette délégation de service public, d'une durée de 25 ans, a débuté le 12 janvier 2012.

Les travaux prévoient la construction d'une chaufferie de 20 MW alimentée au gaz, au Nord de Dijon, raccordée à l'usine d'incinération de Dijon Métropole, ainsi qu'une chaufferie biomasse au sud de Dijon de 30 MW secourue sur site au gaz.

### 1.2. Travaux

Pour l'essentiel, au cours de l'année 2024, nous avons réalisé des travaux de branchement de sites en « surplus », c'est à dire non prévus dans le cadre du plan de développement du contrat et notamment ceux identifiés dans le dernier avenant N°5 du contrat de DSP.

Au global, ces travaux se sont traduits par près de 1 420 mètres linéaires de réseau urbain complémentaires qui ont fait l'objet d'une gestion de plusieurs chantiers indépendants et le raccordement de 22 nouveaux collectifs.

Au 31/12/2024, la longueur totale du réseau sur le domaine public de Dijon Métropole est de 70,8 km dont 9,3 km sur Quetigny.

Au 31/12/2024, la longueur totale du réseau est de 77,2 km tous domaines confondus publics et privés.

### 1.3. Tarifs

Le prix moyen de la chaleur (R1+R2) vendue aux abonnés est de 84,22 €HT / MWh (91,46 €HT/MWh pour 2023).

Le tarif unitaire R1 a eu une tendance à la baisse tout au long de cet exercice compte tenu des baisses du tarif gaz sur le marché.

Le tarif R2 a subi des variations sensibles en lien avec les fluctuations du tarif de l'électricité sur le marché (impact composante r21).

Les évolutions des tarifs R1 et R2 cumulées à une rigueur climatique stable en 2024 au regard de l'année 2023, ont pour effet d'abaisser significativement le prix moyen de la chaleur.

### 1.4. Exploitation

La période 2024 a connu une rigueur climatique de 2 189 degrés jours, soit une légère hausse (+ 0,9 %) par rapport aux années précédentes (2 635 DJU en 2021, 2 219 DJU en 2022 et 2 165 en 2023).

### 1.5. Résultat d'exploitation

Nous enregistrons un résultat négatif de – 243,2 k€ pour 2024.

## 2. Le réseau aujourd'hui

### 2.1. Un outil au service de Dijon Métropole

#### Chiffres Clés au 31/12/2024

- 420 postes de livraison de chaleur en fonctionnement, dont 2 sites industriels.
- Plus de 163 MW de puissance souscrite au total pour alimenter des bâtiments publics ou privés (enseignement, santé, bâtiments communaux, tertiaires publics ou privés ...).
- 77,2 km de réseau de distribution au global (y compris parcelles publiques et privées) dont 9,3 km à Quetigny.

### 2.2. Les clients du réseau (kW facturés au 31/12/2024)

| Typologie                       | Puissance souscrite<br>kW | Répartition<br>% |
|---------------------------------|---------------------------|------------------|
| Habitats hors logements sociaux | 45 783                    | 28%              |
| Logements sociaux               | 14 420                    | 9%               |
| Equipements publics             | 84 219                    | 52%              |
| Equipements privés              | 18 815                    | 12%              |
| TOTAL                           | 163 237                   | 100%             |

## 3. Performance économique du réseau

| Chiffres clés (€)          |                |                |
|----------------------------|----------------|----------------|
| Libellé                    | 2023           | 2024           |
| Total des Produits         | 20 420 246,36  | 20 663 330,68  |
| Ventes de chaleur          | 11 054 096,87  | 10 965 717,85  |
| Abonnements                | 9 236 797,15   | 9 589 426,42   |
| Achats d'énergie           | -11 300 992,36 | -10 416 819,19 |
| Amortissements (PRCI)      | -2 985 389,52  | -3 095 589,63  |
| Résultat brut avant impôts | -930 527,12    | -243 205,46    |

## 4. Qualité du service

### 4.1. Continuité de service

Nous avons subi 3 fuites sur le réseau de distribution à Quetigny et 1 fuite sur le réseau de distribution à Dijon. Ces incidents n'ont eu que de faibles impacts sur la fourniture d'énergie pour les abonnés, qui ont été informés via des campagnes d'affichage.

### 4.2. Réclamation clients

Nous n'avons pas enregistré de nouvelle réclamation clients au cours de cet exercice.

### 4.3. Communication phase chantier

Les travaux se sont déroulés dans de bonnes conditions, avec un affichage adéquat et évolutif, et un service hotline (0800 80 93 00) en appui pour guider et renseigner les usagers de la route et les riverains.



La coordination des travaux de voirie s'est faite en étroite collaboration entre les services de la Ville de Dijon, de Dijon Métropole et les équipes chargées du projet.



En parallèle de ces travaux, nous avons également régulièrement mis à jour le portail « Espace Clients » Dijon Energies afin de partager, auprès des abonnés, l'actualité de nos travaux sur le réseau (plannings, photos, ...).

## 5. Perspectives

L'année 2024 a été consacrée en grande partie :

- Aux travaux de branchement de 22 nouveaux sites pour l'essentiel non prévus dans notre plan de développement (surplus).
- A la poursuite de l'étude relative à la traversée du pont ferrovière Saint Exupéry / Champollion à Dijon avec les différents services de la SNCF.
- Aux travaux d'installation du réseau de transport au sein de la Zac Longènes. Au préalable, ces travaux devront faire l'objet de la validation d'une convention avec l'aménageur Eiffage Promotion et Dijon Métropole. A noter, qu'une extension du réseau urbain avait déjà été réalisée en 2019 jusqu'en limite de la parcelle côté rue du Docteur Schmitt à Dijon,

L'année 2025 sera consacrée en grande partie :

- A la finalisation des travaux d'installation du réseau de transport au sein de la Zac Longènes à Saint Apollinaire,
- A la traversée du pont ferrovière Saint Exupéry / Champollion selon un calendrier imposé par la SNCF au regard du trafic sur les voies,
- A la mise en service de plus de 28 sous-stations de livraison de chaleur complémentaires relatives à
  - des nouvelles constructions situées à Dijon et à Cœur de ville à Quetigny,
  - des sites existants (logements collectifs) dont certains ont été identifiés dans le plan de développement de l'avenant n°8 au contrat de DSP. Ces derniers seront raccordés en avance de phase au regard d'une part, de l'âge avancé des chaudières en place, ou d'autre part, des tarifs élevés du contrat gaz souscrit par ces abonnés.



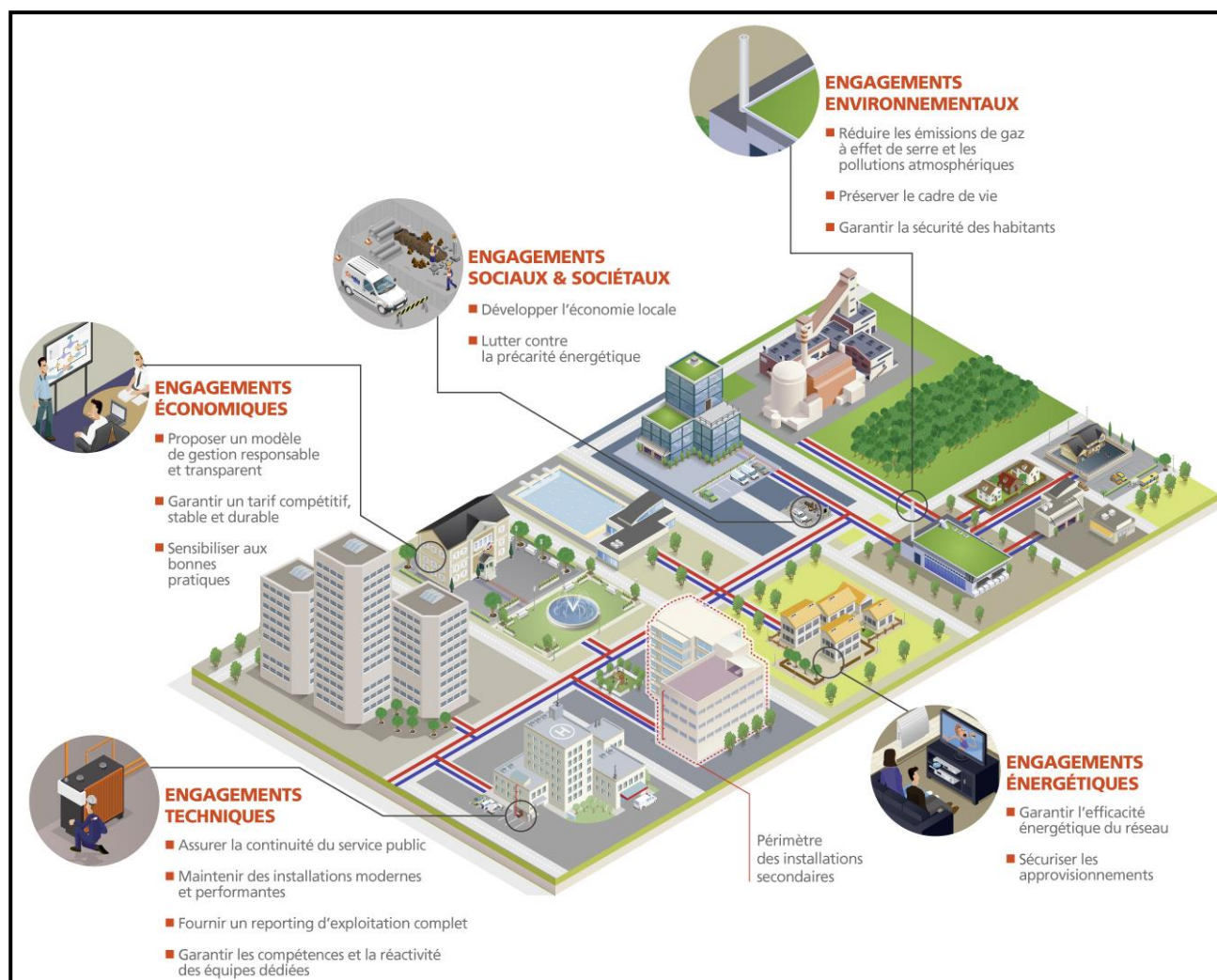
## Présentation du métier



## II. Présentation du métier

Le chauffage urbain a pour fonction de :

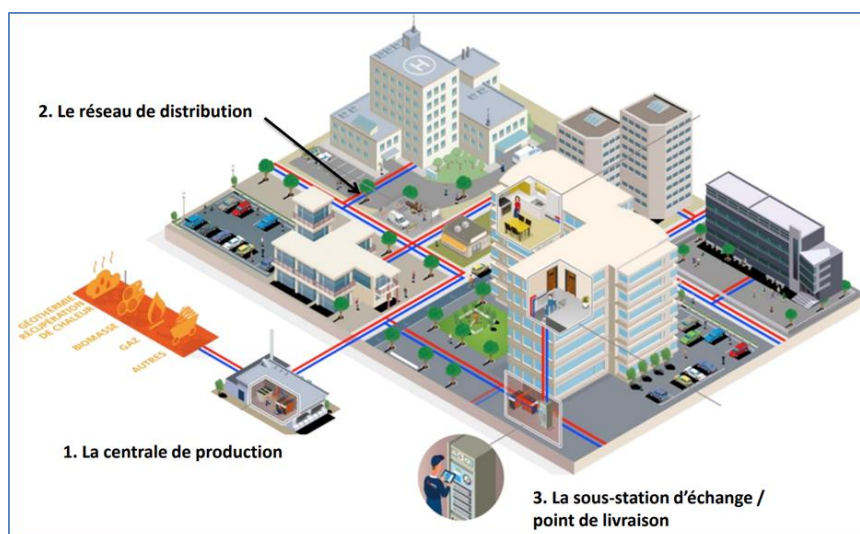
- Produire, transporter et distribuer la chaleur pour tout usage dans le périmètre concédé et sans interruption de fourniture.
- Produire de l'électricité le cas échéant.
- Faire bénéficier à l'ensemble des abonnés du même niveau de confort, et en veillant à la même égalité de traitement.



## 1. Principe général

Un réseau de chaleur se découpe en trois parties :

- Une centrale de production de chaleur,
- Un réseau primaire de transport du fluide caloporteur,
- Des sous-stations qui permettent de délivrer la chaleur aux clients.



## 2. Production de chaleur (généralités)

### 2.1. La chaudière classique (gaz ou fioul)

**Principe :**

- La chaudière est le système le plus simple de production de chaleur.
- Le combustible et le carburant sont consommés dans une chambre de combustion. La chaleur dégagée permet le réchauffage d'un fluide caloporteur permettant d'apporter la chaleur aux points de livraison.

**Avantages :**

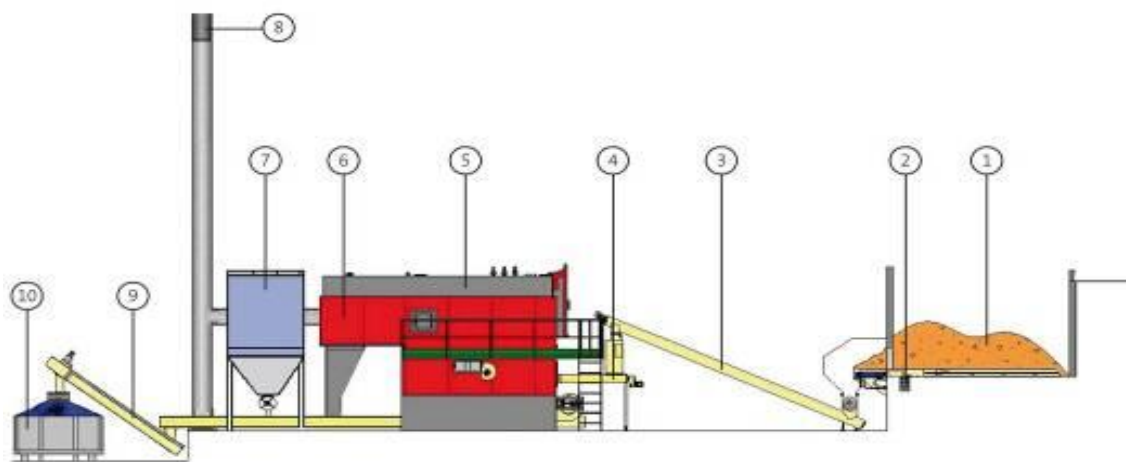
- Une technologie simple,
- L'utilisation de combustibles,
- Un rendement thermique élevé.

**Inconvénients :**

- Les émissions atmosphériques liées à l'utilisation des combustibles fossiles,
- L'intégration dans le paysage urbain.

### 2.2. La chaudière biomasse

Il s'agit de la chaleur fournie par la combustion du bois énergie. La forêt ne constitue une ressource renouvelable que dans la mesure où son exploitation s'accompagne de reboisement.



#### 1/ Silo de stockage:

La biomasse est extraite du silo de stockage par un fond mouvant équipé de racleurs. D'autres solutions de transfert peuvent être mises en place en fonction des caractéristiques du site comme notamment le système par grappins.

#### 2/ Extracteur à poussoirs hydrauliques :

La biomasse est extraite du silo.

#### 3/ Convoyeur combustible :

La biomasse est acheminée vers la chaudière.

#### 4/ Poussoir d'introduction :

La biomasse est introduite dans la chambre de combustion.

#### 5/ Chaudière biomasse

#### 6/ Dépoussiéreur multi cyclone :

Les poussières les plus fines sont retenues et récupérées. En général, cette première filtration est accompagnée d'une filtration complémentaire par l'intermédiaire d'un filtre à manches qui captera les poussières les plus fines.

#### 7/ Filtre à manches

#### 8/ Cheminée :

Les émissions résiduelles sont évacuées, principalement sous forme de CO<sub>2</sub> et de vapeur d'eau.

#### 9/ Convoyeur à cendres et poussières :

Les cendres et les poussières sont récupérées et convoyées vers le stockage à cendres.

#### 10/ Benne à cendres :

Les bennes à cendres sont évacuées vers des sites de retraitement.

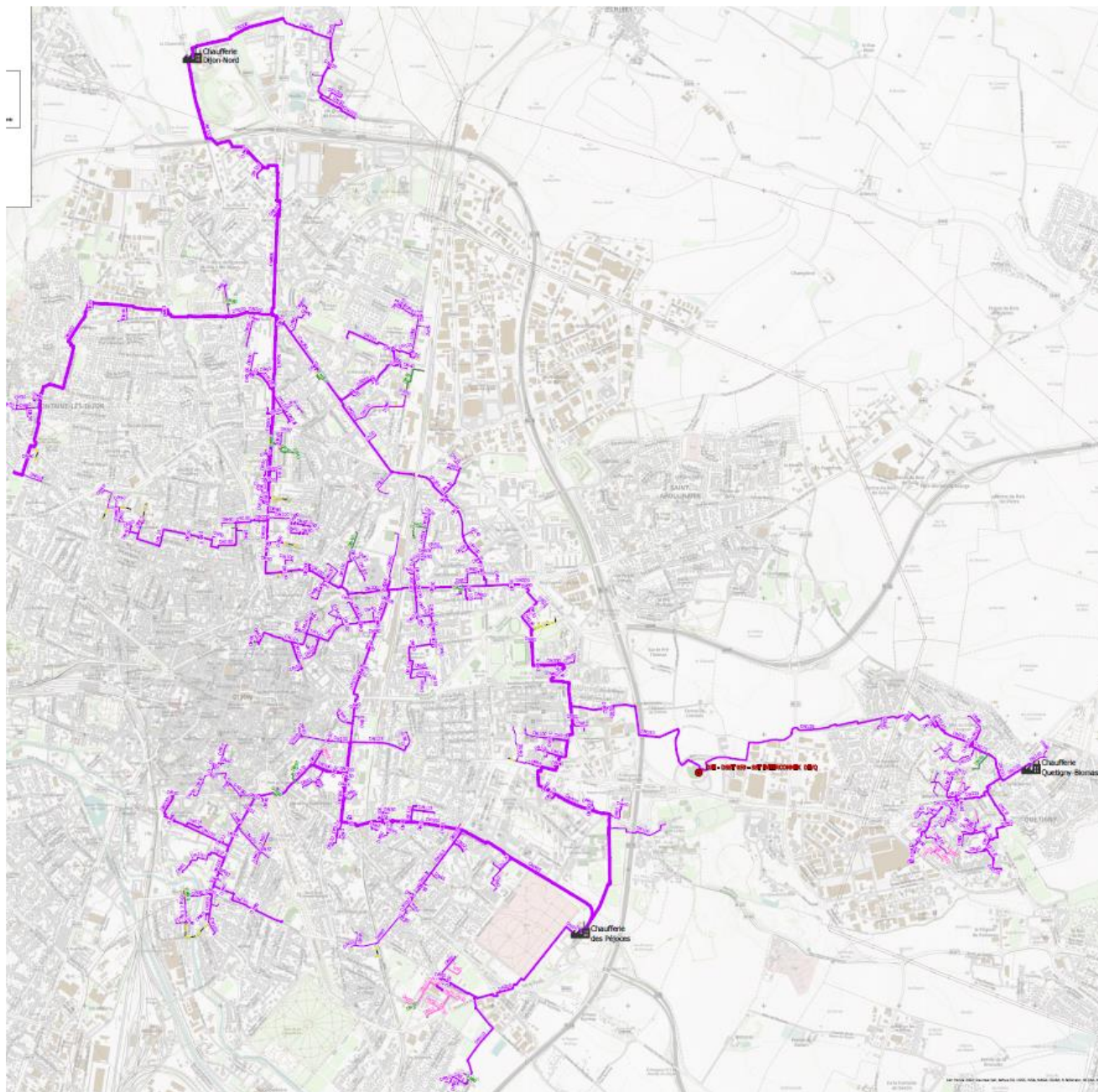
#### Avantages :

- La réduction des émissions de gaz à effet de serre,
- La valorisation des déchets.

**Inconvénients :**

- Un problème de qualité : la matière première n'est pas homogène, la taille des copeaux de bois peut varier, ainsi que l'hygrométrie,
- Le problème des cendres humides dans les chaudières provoquant de la corrosion et nécessitant un nettoyage régulier des installations.

### 3. Le réseau de chaleur Dijon Energies à fin 2024



D'une longueur totale de plus de 77,2 km sur l'ensemble du périmètre de la délégation (y compris branchements privatifs et traversées de parcelles publiques et privées), ce réseau de chaleur est constitué de 6 points de production de chaleur, dont :

- la chaufferie de Quetigny,
- la chaufferie gaz du CHU (secours),
- la chaufferie gaz du quartier « hommes » de la maison d'arrêt (secours).

Ces 2 dernières chaufferies sont exploitées par le biais de conventions d'occupation temporaires. En complément, ce réseau urbain bénéficie de la chaleur fatale récupérée sur l'UVED de Dijon Métropole et également de la chaleur récupérée sur une unité de cogénération.

### 3.1. Au Nord de Dijon, la chaufferie des Charmettes



Constituée de 2 chaudières mixtes gaz/fioul domestique d'une puissance unitaire de 10 MW, cette chaufferie récupère également une partie de la chaleur issue de la combustion des déchets de l'usine d'incinération de Dijon Métropole au moyen d'échangeurs d'une puissance totale de 15 MW.

**En 2024, l'usine d'incinération a couvert 36,6% des besoins annuels du réseau de chaleur Dijon Energies.**

## 3.2. Au Sud de Dijon, la chaufferie urbaine biomasse des Péjoces

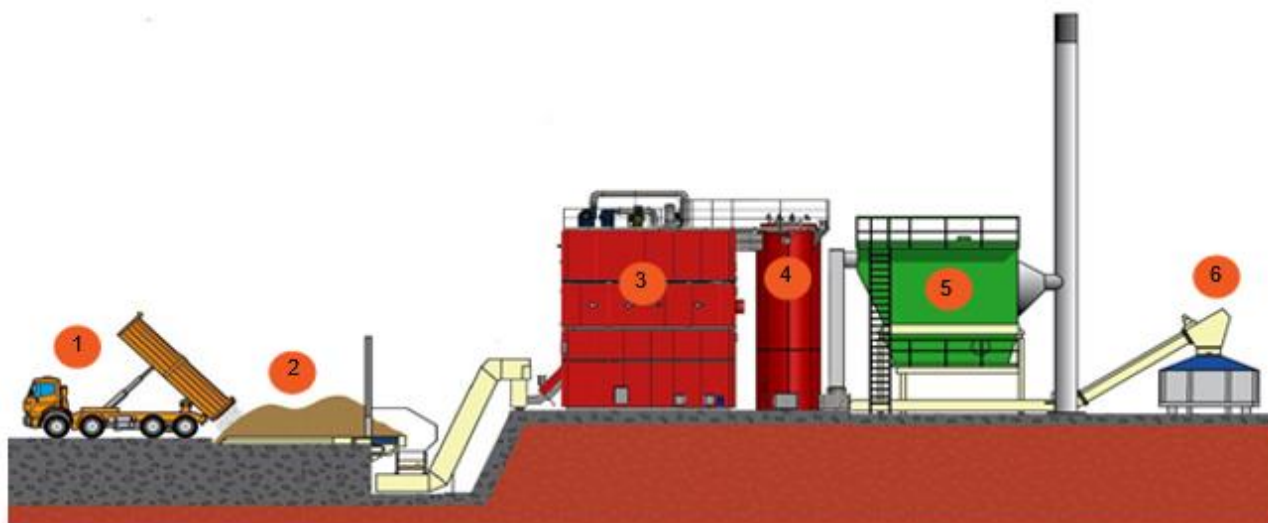


A fin 2024, ce site comprend :

- 3 générateurs mixtes gaz/fioul domestique d'une puissance unitaire de 20 MW.
- 3 générateurs biomasse d'une puissance unitaire de 9.5 MW (puissance unitaire de 10 MW y compris économiseur).



### 3.3. Principe de fonctionnement de la chaufferie biomasse mise en place



- ❶ L'approvisionnement en biomasse est assuré par l'Office National des Forêts. Elle arrive par camion à fond mouvant d'une capacité d'environ 90 m<sup>3</sup>.
- ❷ La biomasse est déversée dans 3 fosses de réception de 500 m<sup>3</sup> chacune. Celle-ci est extraite à l'aide d'un système d'échelle mobile. La biomasse se déverse dans des convoyeurs à chaîne et est acheminée dans la goulotte d'introduction de la chaudière.
- ❸ Le bois s'enflamme dans des chaudières équipées de 3 éléments empilés les uns sur les autres. L'élément du bas, appelé « foyer », permet l'introduction de la biomasse dans la chaudière, d'effectuer son séchage, sa gazéification et sa combustion (à 900°C). Ensuite les « chambres de combustion n°1 et n°2 » (à 1100°C) permettent de réaliser la combustion la plus complète possible des gaz du foyer et de limiter ainsi les rejets atmosphériques.
- ❹ L'air chaud passe à travers un échangeur vertical et cède ces calories à l'eau qui circulera dans le réseau de chaleur et alimentera les abonnés.
- ❺ L'air chaud passe ensuite dans un dépoussiéreur multi cyclones, premier niveau de filtration de l'installation, puis dans un filtre à manches qui enlèvera la plupart des particules encore présentes dans l'air. L'installation dispose également d'un système de récupération de chaleur permettant d'améliorer le rendement de la chaudière.
- ❻ La combustion de la biomasse produit des cendres. Celles-ci sont collectées dans des bacs contenant de l'eau, sont convoyées sous forme de pâte et à terme sont envoyées en valorisation agricole.

Les chaudières biomasse fonctionnent avec un rendement thermique optimisé tout en modulant la charge de 25 à 100 %.

Elles participent à la diminution des gaz à effet de serre, par le CO<sub>2</sub> évitées par an (par rapport à une solution tout gaz).

La biomasse arrivera par camion, à fond mouvant (d'environ 90 m3). Elle sera déversée au niveau d'une fosse de stockage de 3 x 500 m3.

Le site dispose aussi d'une capacité de stockage en extérieur d'environ 10 000 m3.



### 3.4. La centrale biomasse des Péjoces en quelques chiffres

- Puissance unitaire d'une chaudière biomasse : 9 500 kW avec économiseur.
- Rendement maximum de la chaudière biomasse : 88 %.
- Température de l'eau chaude produite : 105° C maxi.
- Traitement des fumées : dépoussiéreur multi-cyclones et filtre à manches.
- Ramonage automatique des tubes chaudière par air comprimé.
- Type de biomasse : plaquettes forestières.
- Stockage biomasse : fosses de 3 x 500 m3 + 10 000 m3.
- Livraison : camion à fond mouvant de 90 m3, soit environ 25 tonnes de biomasse.
- Consommations annuelles estimées :
  - ✓ A terme, 50 000 tonnes de biomasse consommées chaque année.
  - ✓ Couverture biomasse : 50 % des besoins annuels du réseau.
- Impact sur l'environnement :
  - ✓ 44 400 tonnes de CO2 évitées chaque année en régime établi à horizon 2027, soit en moyenne 18 700 véhicules en moins en circulation par an.

## 3.5 A Quetigny, la chaufferie urbaine

- 1 générateur biomasse d'une puissance unitaire de 2180 kW pour un pci de bois équivalent à 2.1 MWh/tonne.



- 1 générateur gaz N°3 d'une puissance unitaire de 10 MW.



- 1 générateur gaz N°2 d'une puissance unitaire de 10 MW.



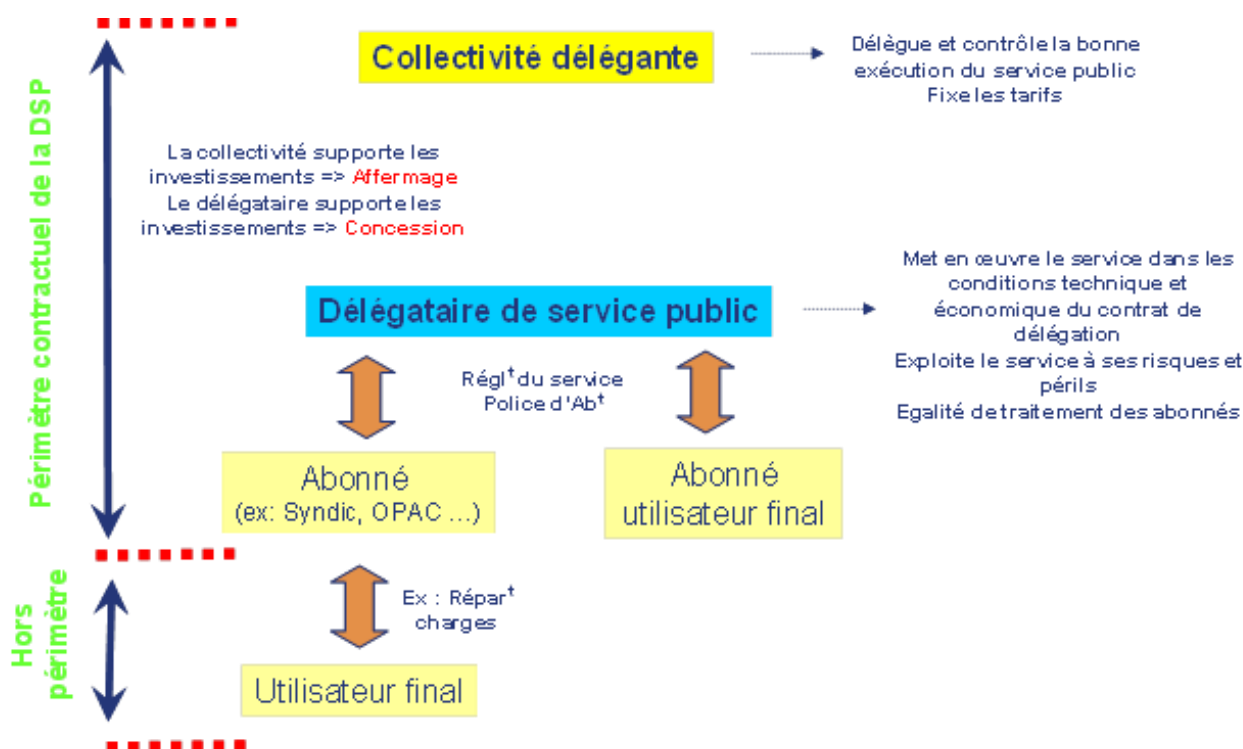


## Forme contractuelle d'une délégation de service public

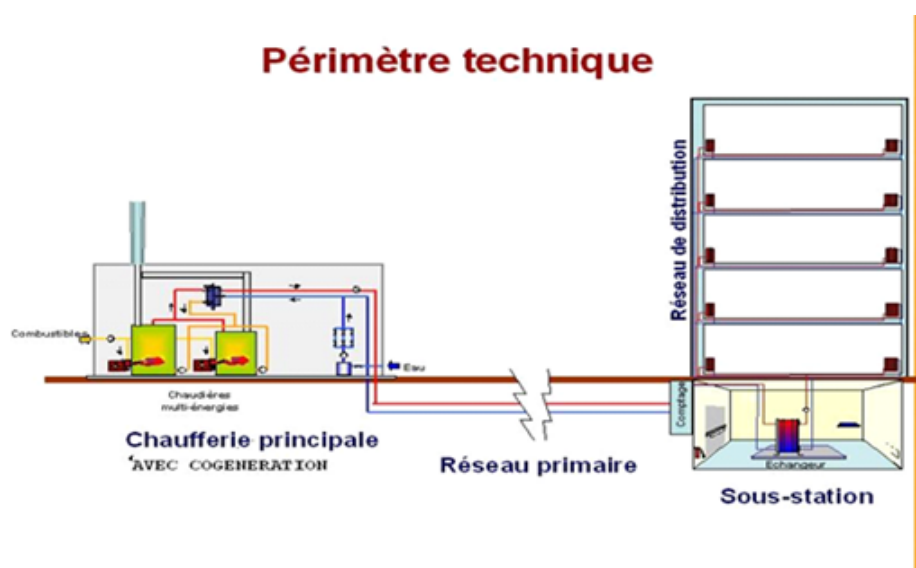


# III. Forme contractuelle d'une délégation de service public

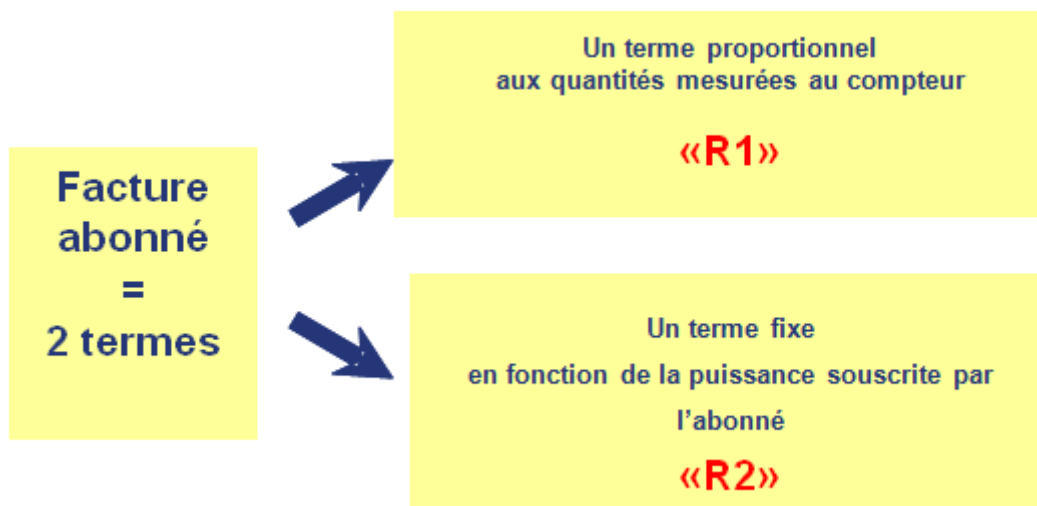
## 1. Parties prenantes



## 2. Périmètre technique



### 3. Tarification



La partie fixe, dénommée R2, est répartie auprès des abonnés en fonction de la puissance souscrite.



# Compte-rendu technique et commercial



# IV. Compte-rendu technique et commercial

## 1. Cadre réglementaire et contractuel

La situation contractuelle à fin 2023 est la suivante :

### 1.1. Convention de délégation de service public

Par convention, la société Dalkia France a été chargée par la Communauté d'Agglomération Dijonnaise (devenue ensuite Dijon Métropole) de la gestion du réseau de chaleur par voie de concession.

Dalkia France s'est ainsi vu confier :

- la conception du projet, à savoir un réseau de transport et de distribution de chaleur incluant les postes de livraison, une chaufferie biomasse et une chaufferie d'appoint et secours,
- la réalisation des équipements : réseau, chaufferie et raccordements,
- le financement du réseau de chaleur,
- l'exploitation et l'entretien des équipements, incluant le gros entretien et le renouvellement, ainsi que la modernisation des installations,
- la recherche des usagers, incluant le développement du réseau, ainsi que la gestion des relations contractuelles.

Cette délégation de service public, d'une durée de 25 ans, a débuté le 12 janvier 2012. Elle se terminera au plus tard le 31/12/2036.

### 1.2. Avenants au contrat initial

- **Avenant n°1 : En date du 10/09/2012**  
L'obligation de création d'une société dédiée ayant pour unique objet la gestion déléguée du service public a abouti à la création de Dijon Energies, filiale à 100% de Dalkia France. Par l'Avenant 1, Dijon Energies se substitue à Dalkia France, dans les mêmes conditions que celles fixées aux termes du contrat.
- **Avenant n°2 : En date du 03/02/2014**  
Le schéma directeur des réseaux de chauffage urbain, mis à jour en 2013, a mis en évidence l'intérêt d'interconnecter le réseau de chaleur de Dijon Est avec le réseau de chaleur de Quetigny. L'avenant 2 fixe donc les conditions de mise en œuvre de ces opérations et procède, dans le même temps, aux ajustements et décisions apparus nécessaires depuis l'entrée en vigueur du contrat de délégation de service public.
- **Avenant n°3 : En date du 10 avril 2015**  
La loi de finances n°2013-1278 du 29/12/2013 fait évoluer le tarif de la Taxe Intérieure sur la Consommation du Gaz Naturel (TICGN) à partir du 1er avril 2014, suite à l'introduction d'une composante carbonée dans toutes les taxes de consommation intérieures. Les utilisateurs de gaz pour un usage résidentiel ou assimilé qui, jusqu'à présent, en étaient exonérés au titre d'un contrat individuel de fourniture de chaleur ou

en tant que résidents de bâtiments chauffés collectivement sont désormais tenus d'acquitter cette taxe au nouveau tarif en vigueur.

L'arrêté du 11 mars 2014 relatif aux profils et aux droits unitaires de stockage (JOdu28/03/2014) et le décret n°2014-328 du 12 mars 2014 relatif à l'accès aux stockages souterrains de gaz naturel (JO du14/03/2014), modifient profondément les règles en matière de stockage gaz, imposant aux opérateurs des coûts supplémentaires se rajoutant à leur tarification.

L'avenant n°3 a donc pour objet de prendre en compte ces nouvelles dispositions.

#### ■ **Avenant n°4 : En date du 20 janvier 2016**

Le schéma directeur des réseaux de chauffage urbain de Dijon Métropole, dont la mise à jour a débuté en 2015, a mis en évidence l'intérêt d'étendre le réseau de chaleur de Dijon en direction de certaines zones qui présentent une densité de livraison de chaleur importantes et dans des communes proches de Dijon telle que la ville de Fontaine lès Dijon.

Aussi, Dijon Métropole a donc souhaité procéder à l'extension du périmètre de la délégation vers la commune de Fontaine Lès Dijon.

Par ailleurs, Dijon Energies a eu l'opportunité de pouvoir acheter de la chaleur produite par un cogénérateur et donc importer de la chaleur sur le réseau ce qui permettra de minorer très sensiblement l'impact tarifaire lié à la réalisation des travaux d'extension du périmètre.

En conséquence, Dijon Métropole a validé, lors de son conseil communautaire de décembre 2015, l'avenant N°4 définissant les conditions de mise en œuvre de ces opérations.

Cet avenant a ainsi été notifié à Dijon Energies le 20 janvier 2016, après passage en Préfecture et validation par les services de la Légalité.

#### ■ **Avenant n°5 : En date du 7 mai 2018**

La Métropole de Dijon a décidé de mieux valoriser les énergies de récupération issue de l'UIOM, qui grâce à la modification du turbo alternateur décidée par la Métropole, doit permettre de fournir une plus grande quantité d'énergie thermique et de permettre de fournir cette énergie de récupération au réseau de Dijon ainsi qu'à celui de Fontaine d'Ouche et de Chenove.

La puissance thermique livrée aux réseaux de chaleur sera alors portée à environ 25 MW décomposée comme suit :

- ✓ 15 MW pour le réseau de Dijon Energies,
- ✓ un complément de 10 MW pour le réseau de Fontaine d'Ouche et Chenove.

Pour ce faire, les conditions économiques et techniques imposent que cette chaleur transite par le réseau de Dijon Energies, réseau qui bénéficie déjà de chaleur issue de l'UIOM.

Cet avenant a donc pour objet de définir les conditions technico-économiques nécessaires à la mise en œuvre d'un tel projet.

#### ■ **Avenant n°6 : En date du 13 mai 2019**

Cet avenant permet de :

- ✓ Prendre en compte les évolutions législatives relatives aux règles de régulation relatives au stockage du gaz naturel en France (loi n°2017-1839 du 30 décembre 2017),

- ✓ Préciser les modalités de reversement de la redevance d'occupation du cogénérateur à la Collectivité.

■ **Avenant n°7 : En date du 1er janvier 2023**

Cet avenant n°7 a été validé lors du conseil métropolitain de décembre 2022.

Il permet :

- ✓ d'adapter le contrat de délégation aux évolutions réglementaires intervenues sur le marché du gaz,
- ✓ de prendre en compte les changements réalisés sur la chaufferie urbaine de Quetigny (arrêt de l'unité de cogénération à gaz et déclassement du site sous le seuil de puissance de 20 MW).

Dijon Métropole a lancé, au cours de l'été 2022, la mise à jour du schéma directeur de ses réseaux urbains afin d'envisager d'autres éventuelles axes d'évolution (nouvelles extensions du réseau de chaleur, verdissement du réseau existant, mise en place de nouveaux moyens de production, etc...). Différents scénarii d'évolution ont été étudiés.

L'année 2024 a fait l'objet de nombreuses réunions de travail entre Dijon Energies et Dijon Métropole afin de faire évoluer le contrat de DSP pour les prochaines années, et mettre en place un modèle technico-économique en phase avec les ambitions de développements souhaités par Dijon Métropole. L'aboutissement de ce travail fera l'objet d'un avenant N°8 au contrat de DSP que Dijon Métropole a prévu de présenter au conseil métropolitain de fin mars 2025 pour validation.

### 1.3. Conventions d'occupation temporaire

Une convention a été mise en place en 2017 pour le site de la Maison d'Arrêt. Au-delà de l'activité et contraintes spécifiques de ce site pénitentiaire, cet emplacement est également un centre de commandement en cas de situations de lutte anti terrorisme. La chaufferie gaz du quartier Hommes assurera la continuité de la fourniture de chaleur pour certains bâtiments en cas de défaillance du réseau urbain.

Une première convention d'occupation temporaire avait initialement été mise en place en 2014 pour le site CHU Bodge.

Dans le cadre de l'occupation du domaine régional et de la nécessité de faire transiter le réseau urbain à travers la parcelle du lycée Le Castel à Dijon pour raccorder le collège Le Parc, une convention d'occupation du domaine public régional a été mise en place avec le Conseil Régional Bourgogne Franche Comté au cours de l'été 2018. Cette convention a été signée en novembre 2018.

L'impact financier de ces conventions est détaillé à l'article 5.3.3 du présent rapport annuel.

### 1.4. Autres conventions

Une **convention a été mise en place en 2017** dans le cadre de l'aménagement de la zone « Centralité- Cœur de ville » à Quetigny. Une 1ère tranche de travaux relative à la mise en place du feeder principal sur cette zone a été effectuée au cours du mois de novembre 2017. L'ensemble des travaux primaires doivent être réalisés au printemps 2018.

Il s'agit ainsi d'une troisième convention qui vient s'ajouter à celles déjà en place pour l'aménagement de la zone Eco Cité Jardins des Maraîchers et Via Romana à Dijon.

Un projet de convention a été transmis, fin d'année 2019, à l'entreprise Eiffage, dans le cadre du prochain aménagement de la zone dite « Les Longènes ». Des travaux préparatoires ont d'ailleurs

été réalisés par Dijon Energies durant l'été 2019 à la demande de la Collectivité, consistant à étendre le réseau urbain jusqu'en limite de la parcelle à aménager. Cette convention a été mise à jour au cours du 4<sup>ème</sup> trimestre 2023 et transmise à Dijon Métropole pour validation.

La **mise à disposition d'un local technique** au sein du lot 1C ZAC Jardins des Maraîchers fait actuellement l'objet d'une régularisation administrative avec le propriétaire Grand Dijon Habitat. Le local technique a été mis à disposition de Dijon Energies en 2017. Les modalités techniques et financières de cette mise à disposition fait l'objet d'une rédaction de convention en cours de rédaction avec Grand Dijon Habitat. Cette démarche n'a pas évolué au cours de cet exercice.

La Métropole de Dijon s'est engagée, depuis septembre 2020, dans le projet européen Response. Un des objectifs de ce projet est la mise en place à Dijon Métropole d'une plateforme Energie – Climat. Les données collectées doivent permettre d'aider les décideurs à comprendre, à suivre les enjeux énergétiques et climatiques sur le Territoire, mais aussi à prendre des décisions sur de nouveaux projets.

Dans ce cadre, une **convention a été signée le 22 septembre 2022** entre Dijon Métropole et Dijon Energies afin de mettre à disposition, de manière manuelle, des jeux de données en historique relatifs aux moyens de production du réseau urbain et aux consommations de chaleur en sous stations.

Une nouvelle convention a été rédigée au cours du 4<sup>ème</sup> trimestre 2023 entre Dijon Métropole et Dijon Energies afin de mettre à disposition, à la fréquence mensuelle, des jeux de données en historique. **Cette convention a été signée le 11 Octobre 2024 par Dijon Métropole.** La mise à disposition réelle de ces données sera effective au cours du 1<sup>er</sup> trimestre 2025.

Enfin, dans le cadre du raccordement de la **ZAC des Longènes** au réseau de chaleur et de la nécessité de procéder à ce raccordement de manière prioritaire, Dijon Métropole, en raison de motifs tirés de l'intérêt général et des enjeux métropolitains associés, a demandé à Dijon Energies d'anticiper la réalisation de ces travaux.

En conséquence de cette demande, les Parties, y compris l'Aménageur de la ZAC, sont convenues de financer ces travaux selon les termes **d'une convention** que Dijon Métropole souhaite faire valider lors du conseil métropolitain de fin Mars 2025.

## 2. Travaux de premier établissement

Par convention, la société Dijon Energies a été chargée par la Communauté d'Agglomération Dijonnaise de la gestion du réseau de chaleur. Dijon Energies s'est ainsi vu confier la conception, la réalisation et le financement du réseau de chaleur, ainsi que son exploitation, son entretien, et la recherche des usagers. Cette délégation de service public, d'une durée de 25 ans, a débuté le 12 janvier 2012.

Les travaux prévoyant la construction de la chaufferie Des Charmettes au Nord de Dijon ont débuté au cours de l'année 2012 pour se terminer à l'automne 2013. Ils ont vu la construction du bâtiment ainsi que l'installation de 2 chaudières gaz de 10 MW unitaire.

L'inventaire complet des équipements est donné en annexe 3. Il comprend notamment les principaux éléments suivants :

- 2 chaudières Bosch à tubes de fumée d'une puissance de 10 MW, équipées chacune d'un brûleur de marque Weishaupt, mixte gaz/ FOD,
- 3 pompes réseau de 208 m3/h pour le réseau Sud,
- 2 bâches alimentaires de 20 m3 chacune,

- 1 GTC avec centrale incendie et détection gaz,
- 1 échangeur de 4 MW pour alimenter la zone Valmy,
- 1 ensemble maintien de pression pour l'antenne Valmy,
- 2 pompes réseau de 85 m3/h pour la zone Valmy.

Les travaux prévoyant la construction de la chaufferie urbaine biomasse des Péjoces, au Sud de Dijon, ont débuté au cours de l'année 2013 pour se terminer à l'automne 2014. Ils ont vu la construction du bâtiment ainsi que l'installation de 3 chaudières bois de 9,5 MW unitaire et de 3 chaudières gaz de 20 MW unitaire.

En partie extérieure, les aménagements nécessaires ont également été réalisés afin d'assurer un stockage de plaquettes forestières suffisantes permettant un fonctionnement en continue notamment durant les périodes de plus grands froid.

L'inventaire complet des équipements est donné en annexe 3.

En parallèle, 24 nouvelles sous-stations d'échange ont été mises en service pour alimenter les bâtiments raccordés durant l'année 2023. L'inventaire mis à jour est donné dans le tableau en annexe 3.

Le réseau urbain dans sa globalité comprend des sous stations d'échange d'une puissance unitaire allant de 70 kW (nouvelles constructions BBC) à 8 MW (CHU Dijon site du Bocage).

L'année 2024 a été l'occasion de poursuivre les travaux de branchements de 22 nouveaux sites situés dans des quartiers demandeurs.

1 420 mètres linéaires de réseau urbain supplémentaires ont été construits et ont fait l'objet de plusieurs chantiers indépendants, importants.

Ci-après, le détail des modifications intégrant nos travaux réalisés en 2024:

## **RECAPITULATIF TRAVAUX RESEAU DIJON ENERGIES AVENANT 5**

|                           | Consolidation par tronçons                        |          |   | Consolidation par DN         |          | Consolidation par DN |             |
|---------------------------|---------------------------------------------------|----------|---|------------------------------|----------|----------------------|-------------|
|                           | Convention Ademe - Avenant 5                      |          |   | Convention Ademe - Avenant 5 |          | REALISE DSP          |             |
| <b>DENSIFICATION 2024</b> | Branchement copropriété cours Général de Gaulle   | -        | - | -                            | -        | 50                   | 38          |
|                           | Branchement copropriété 46 et 50 Raymond Poincaré | -        | - | -                            | -        | 40                   | 19          |
|                           | Branchement résidence Les Pléiades                | -        | - | -                            | -        | 40                   | 215         |
|                           | Branchement copropriété la Jouvencières           | -        | - | -                            | -        | 40                   | 30          |
|                           | Branchement copropriété Les Platanes              | -        | - | -                            | -        | 40                   | 13          |
|                           | Branchement copropriétés Villa Venecia 1 & 2      | -        | - | -                            | -        | 50                   | 58          |
|                           |                                                   | -        | - | -                            | -        | 40                   | 82          |
|                           | Branchement copropriété Atelier des Arts          | -        | - | -                            | -        | 40                   | 12          |
|                           | Branchement copropriété Clos Vert                 | -        | - | -                            | -        | 50                   | 103         |
|                           | Branchement Hotel du département                  | -        | - | -                            | -        | 80                   | 7           |
|                           | Branchement projet Divio                          | -        | - | -                            | -        | 65                   | 309         |
|                           | Branchement copropriété EVORAPARK                 | -        | - | -                            | -        | 80                   | 63          |
|                           | Branchement résidence les Pommerets               | -        | - | -                            | -        | 40                   | 14          |
|                           | Branchement maison de retraite Mosaik             | -        | - | -                            | -        | 40                   | 198         |
|                           | Branchement résidence AVA Maraichers              | -        | - | -                            | -        | 65                   | 10          |
|                           | Branchement résidence Solstice Maraichers         | -        | - | -                            | -        | 50                   | 12          |
|                           | Branchement lycée Charles de Gaulle               | -        | - | -                            | -        | 80                   | 20          |
|                           | Branchement résidence Marbotte                    | -        | - | -                            | -        | 40                   | 217         |
| <b>TOTAL 2024 :</b>       |                                                   | <b>0</b> |   | <b>TOTAL :</b>               | <b>0</b> | <b>TOTAL :</b>       | <b>1420</b> |

L'essentiel de ces travaux n'était pas prévu dans le plan de développement de Dijon Energies.

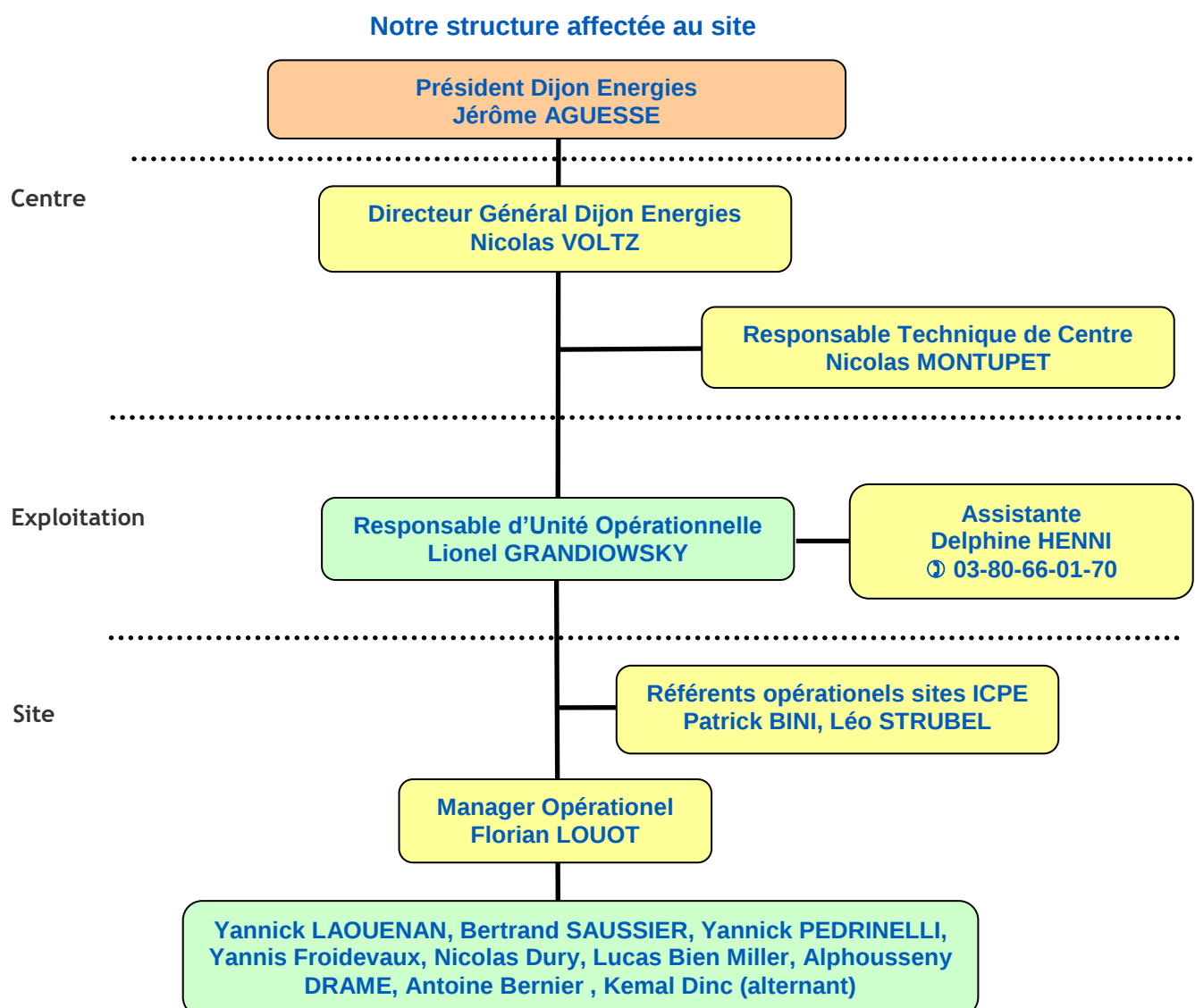
### 3. Organisation du service

Dijon Energies  
18/20 rue du Docteur Quignard  
21000 Dijon

☎ 03 80 66 01 80  
Fax 03 80 66 05 59

Astreinte 24h/24 – 7J/7 – 365 jours/an  
0800 80 93 00 (n° gratuit)

dijon énergies



Pour assurer l'exécution du service, Dijon Energies bénéficie de l'appui des structures locales, régionales et nationales de Dalkia.

En complément de la structure affectée au site, d'autres services supports interviennent, à savoir :

#### Autres supports locaux :

|                                     |                               |
|-------------------------------------|-------------------------------|
| Chef de projet réalisation          | David KUKULINSKI              |
| Cellule Travaux                     | Stéphane CORPEL               |
| Relation avec l'Autorité Concédante | Rémy BRUNETTI<br>Hervé MONNIN |

#### Supports administratif / technique et commercial régionaux :

|                                        |                    |
|----------------------------------------|--------------------|
| Responsable facturation                | Laurence ENJALBERT |
| Gestionnaire de contrats               | Séverine BONNEFON  |
| Expert Environnement                   | Anaïs SURCOUF      |
| Contrôleur de gestion                  | Thibaut POIROT     |
| Responsable Service Travaux Centre Est | Bastien CAUJOLLE   |
| Relation avec les abonnés              | Hervé MONNIN       |

## 4. Evènements commerciaux et/ou techniques majeurs survenus durant l'année 2024

### 4.1. Communication

#### 4.1.1. Site internet

Créé depuis 2014, le site internet [www.dijon-energies.fr](http://www.dijon-energies.fr) est consacré au réseau Dijon Energies.

Cet outil de communication est destiné à l'information des usagers et contient notamment des informations techniques, environnementales ainsi que l'actualité du réseau.

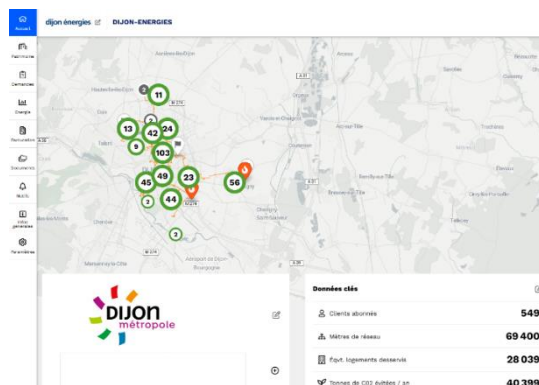
Compte tenu du contexte énergétique durant les exercices 2023 et 2024, ce site nous a permis de relayer des messages relatifs à la sobriété énergétique, les éco gestes ...etc.



#### 4.1.2. Espace Client

Cet outil de communication a été mis en service au cours du mois de décembre 2018 pour répondre, dans un premier temps, aux besoins de Dijon Métropole.

Le déploiement de cet outil de communication s'est poursuivi en 2024, aux nouveaux abonnés du réseau urbain afin qu'ils puissent accéder à l'ensemble de leur patrimoine raccordé (données techniques, factures dématérialisées, données météorologiques, contrats d'abonnement ...etc).



Les évolutions de cet outil et notamment, les possibilités d'accéder à de nouveaux tableaux de bord de suivi de consommation, ont été présentées en décembre 2022 aux abonnés invités à la rencontre organisée conjointement par Dijon Métropole et Dijon Energies.

#### 4.1.3. Les travaux durant l'année 2024

Des campagnes d'information à l'attention des usagers et des riverains concernés ont été réalisées périodiquement en fonction des travaux sur le réseau de chaleur et ce en partenariat avec les services de la ville Dijon et de Dijon Métropole.

Des flyers simples et adaptés selon le phasage des travaux ont été communiqués aux abonnés, usagers, riverains directement dans leur boîte aux lettres. Ils ont également été mis en ligne sur le site internet dédié au réseau de chaleur.

La signalétique « travaux » s'est notamment articulée autour de panneaux et de bâches.



#### 4.1.4. Rencontre abonnés

Compte tenu de la démarche engagée par Dijon Métropole relative à la mise à jour de son schéma directeur de ses réseaux urbains, il n'a pas été organisé de rencontre avec les abonnés durant cet exercice.

### 4.2. Visites / portes ouvertes organisées durant l'année 2024

- **Le 22/03/2024** - visite EDF / La Poste
- **Le 29/03/2024** - visite COMEX EDF
- **Le 21/05/2024** - visite d'une classe Bac pro école Niepce balleure de Chalon-sur Saône

- Le 20/09/2024 – visite syndic de copropriété Buet immobilier
- Le 17/12/2024 – visite EDF
- Le 21/12/2024 – visite Journée citoyenne Métropole

#### 4.3. Management de la sécurité



La sécurité au travail est un enjeu majeur pour Dalkia qui se traduit par des objectifs ambitieux de réduction des accidents du travail (nombre d'accidents avec arrêt < à 10) et une implication forte de toute la chaîne de management.

Nous devons continuer nos efforts car le nombre d'accidents du travail sans arrêt reste élevé.

#### Il n'y a pas eu d'accident de travail durant cette exercice

Des réunions de sensibilisation « causerie sécurité » ont été organisées mensuellement à la chaufferie des Péjoces durant l'année 2024 avec l'ensemble des techniciens du site.

De plus, des vérifications des consignes de sécurité sont faites annuellement avec le référent réglementation de Dalkia Centre Est.

Dalkia gère l'ensemble des installations qui lui sont confiées en veillant à la Santé Sécurité des personnes et des biens. Notre boîte à outils comprend les actions suivantes :

- Les causeries et les supports de communication,
- La gestion des Equipements de Protection Individuelle,
- Les Visites Sécurité de la Hiérarchie,
- Une application mobile dédiée à la Sécurité, « Echap&Belle », qui permet de déclarer en temps réel toute situation dangereuse ou presque accident.



La société Dalkia est certifiée « Sécurité » selon les référentiels OHSAS 18001 et ILO-OSH2001.



#### 4.4. Management de l'environnement

Le management de l'environnement s'est traduit, au cours de cet exercice, par différentes actions, à savoir pour les principales :

Sensibilisations environnementales des équipes d'exploitation sur site tout au long de l'année avec une formation spécifique GIC (Grandes Installations de Combustion). Ces sensibilisations sont organisées en présence du référent Environnement de notre direction régionale Dalkia Centre Est.

## 5. Bilan technique

### 5.1. Les abonnés du réseau urbain

Au 31/12/2024, le réseau de chauffage urbain alimente 362 sous-stations sur Dijon et 58 sous-stations à Quetigny représentant au total une puissance souscrite de 163 237 kW.

Durant l'année 2024, 22 sous-stations complémentaires ont été raccordées au réseau de chaleur.

- **Au titre du développement prévu aux avenants N°4 et 5, du contrat de base, à Quetigny et d'autres sollicitations non prévues:**

| Site                                                      | Client                                         | Adresse                                                         | Périmètre         | Date<br>raccordement | Puissance<br>souscrite<br>kW |
|-----------------------------------------------------------|------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|-------------------|----------------------|------------------------------|
| Résidence Marbotte 676A                                   | CDC HABITAT                                    | 25, 25bis avenue Marbotte, 2 rue<br>Maréchal Franchet d'Esperey | surplus Avenant 5 | 18/11/2024           | 91                           |
| Copropriété                                               | BUET IMMOBILIER                                | 1 bis Cours du Général de Gaulle                                | surplus Avenant 5 | 19/09/2024           | 139                          |
| HLM Les Pléiades                                          | Cabinet Soulard                                | 13 à 19 rue Becquerel                                           | surplus Avenant 5 | 26/06/2024           | 221                          |
| COPRO GARDEN STATE                                        | Ghitti                                         | 29 à 63 avenue de Langres                                       | surplus Avenant 5 | 19/01/2024           | 1190                         |
| HLM Charmette Maupassant                                  | DIJON HABITAT                                  | angle rues Guy Maupassant et<br>Charmette                       | surplus Avenant 5 | 20/02/2024           | 65                           |
| LA RESIDENCE                                              | Immolys                                        | 5 Place de la France Libre                                      | Avenant 5         | 20/06/2024           | 483                          |
| Copro LES PLATANES                                        | NEYRAT                                         | 2 et 4 rue Curtat                                               | surplus Avenant 5 | 24/09/2024           | 114                          |
| 2B Reflets Jardins                                        | NEXITY                                         | rue des champs à la Ronce                                       | base              | 18/01/2024           | 247                          |
| 2C BATIMENT CB2A                                          | UXCO                                           | Square Maryse Bastié, boulevard<br>Chicago et Romy Schneider    | surplus Avenant 5 | 05/08/2024           | 452                          |
| ECOLE COMMERCE MANAGEMENT                                 | SAS ECM FRANCE                                 | 30 AVENUE FRANCOISE GIROUD                                      | surplus Avenant 5 | 11/01/2024           | 60                           |
| Copropriété Atelier des arts bâtiment A                   | ORALIA                                         | 70B avenue du Drapeau                                           | surplus Avenant 5 | 01/10/2024           | 30                           |
| Copropriété Atelier des arts bâtiment B                   | ORALIA                                         | 70A avenue du Drapeau                                           | surplus Avenant 5 | 01/10/2024           | 22                           |
| Copropriété Villa Venecia 1                               | Cabinet Laurin                                 | 11 à 17 rue Louise MICHEL                                       | surplus Avenant 5 | 25/07/2024           | 204                          |
| Copropriété Villa Venecia 2                               | Cabinet Soulard                                | 14 à 20 rue du 27ème régiment<br>d'infanterie                   | surplus Avenant 5 | 29/07/2024           | 196                          |
| Groupama                                                  | Groupama                                       | 30 Boulevard de Champagne                                       | surplus Avenant 5 | 01/10/2024           | 680                          |
| LE MAJESTIK DRAPEAU BATIMENT A<br>(accession)             | PROMOGIM                                       | 58-60 AVENUE DU DRAPEAU                                         | surplus Avenant 5 | 12/09/2024           | 105                          |
| LE MAJESTIK DRAPEAU BATIMENT B<br>(social)                | PROMOGIM                                       | 58-60 AVENUE DU DRAPEAU                                         | surplus Avenant 5 | 12/09/2024           | 79                           |
| Programme 1887 Bât C                                      | Nexity Promotion                               | 3, 5 et 7 rue André Colomban                                    | Avenant 5         | 22/05/2024           | 395                          |
| Gymnase Lycée Charles de Gaulle                           | CR BGFC                                        | rue Nicolas de Stael                                            | surplus Avenant 5 | 07/11/2024           | 1100                         |
| Copropriété La Jouvencière bât H J                        | Nexity                                         | 21 et 23 rue des Buttes                                         | surplus Avenant 5 | 31/07/2024           | 217                          |
| Chaufferie centrale Préfecture et Hôtel du<br>département | Conseil départemental 21                       | 45 à 55 rue de la Préfecture, 19<br>Boulevard Trémouille        | Avenant 5         | 25/09/2024           | 1018                         |
| CREPS                                                     | Conseil Régional de<br>Bourgogne Franche Comté | 15 rue Pierre de Coubertin                                      | surplus Avenant 5 | 15/04/2024           | 1600                         |
| Copropriété Le Clos Vert                                  | Nexity                                         | 11 C D E rue Jean Baptiste Baudin                               | Avenant 5         | 27/09/2024           | 495                          |

■ Au titre des évolutions relatives aux polices d'abonnement déjà signées:

| Site                           | Client                          | Adresse           | Périmètre    | Date raccordement | Puissance souscrite kW |
|--------------------------------|---------------------------------|-------------------|--------------|-------------------|------------------------|
| DISP                           | Maison d'arrêt                  | 72 Rue d'Auxonne  | base         | 01/10/2024        | 92                     |
| Cité judiciaire                | 13 Boulevard Georges Clemenceau | Cité Judiciaire   | contrat base | 30-déc.-2013      | -135                   |
| Copropriété Les Canaris        | 27 rue Louis Blanc              | Cabinet Soulard   | contrat base | 15-oct.-2024      | -50                    |
| Caisse d'Epargne Joffre, siège | 3 Boulevard Maréchal Joffre     | Caisse d'Epargne  | contrat base | 9-déc.-2024       | -477                   |
| AA22 CRECHE                    | rue Quétignerot                 | ville de Quetigny | Avenant 2    | 31-mai-24         | -65                    |
| AA54 CES BIBLIOTHEQUE          |                                 | ville de Quetigny | Avenant 2    | 30-avr.-2024      | -26                    |

**A noter :** Des baisses de souscription ont été réalisées afin de tenir compte des travaux d'isolation (copropriété Les Canaris à Dijon), ou de la fermeture de certains sites (à Quetigny en lien avec le programme Coeur de ville).

Enfin, à Dijon, l'ancien propriétaire du siège de la Caisse d'Epargne Joffre a mis fin à sa police d'abonnement au terme de sa 1<sup>ère</sup> période de 10 ans, dans l'attente d'un nouveau repreneur.

## 5.2. Les conditions d'exécution du service

Au cours de l'exercice 2024, nous avons livré 244 064 MWh de chaleur (quantité de chaleur facturée aux abonnés).

### 5.2.1. Contentieux - impayés

Il n'y a pas eu de nouveau contentieu enregistré au cours de l'année 2024.

Nous avons identifié en 2023 un abonné en difficulté de paiement de nos factures de chaleur (montant des impayés de 37 786,02 €TTC) à savoir la Sccv Tertiaire Valmy (futur siège Caisse d'Epargne BFC). Nous n'avons pas pu cloturer ce dossier durant cet exercice 2024 malgré les multiples relances de notre service recouvrement.

### 5.2.2. Continuité de service

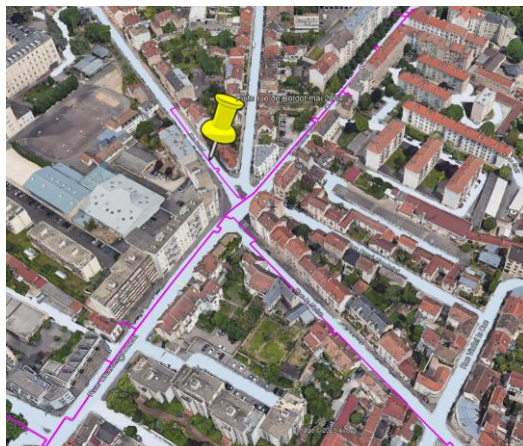
Nous avons fait face à 4 fuites sur le réseau de transport de la chaleur, 1 sur le périmètre de Dijon et 3 sur le périmètre de Quetigny. Ci-dessous le détail de ces incidents :

#### Fuite sur le réseau de chaleur Dijon rue Bordot en Mai 2024:

La fuite s'est manifestée sur un point de purge (point haut) dans un regard du réseau de chaleur. L'étanchéité était défectueuse sur un tube qui a corrodé avec le temps. La fuite a été réparée le 12 juin par le remplacement intégral du point haut.

Actions préventives et correctives menées :

- Les points "haut" en place ont une isolation adaptée étanche à l'eau.



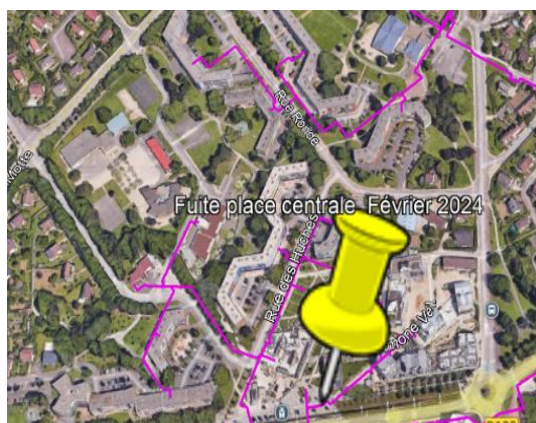
### **Fuite sur le réseau de chaleur Quetigny sur la place centrale:**

La fuite s'est manifestée début d'année 2024 sur le tronçon alimentant l'ex sous-station P1.

Un bouchon d'étanchéité était manquant sur un tube en pré-isolé. De l'eau de pluie s'est infiltrée à cet endroit qui n'était plus étanche. Avec le temps, un tube a été corrodé et a percé.

Actions préventives et correctives mises en place :

- Remplacement du tube concerné et reprise de l'étanchéité



### **Fuite sur le réseau de chaleur à Quetigny rue des Prairies:**

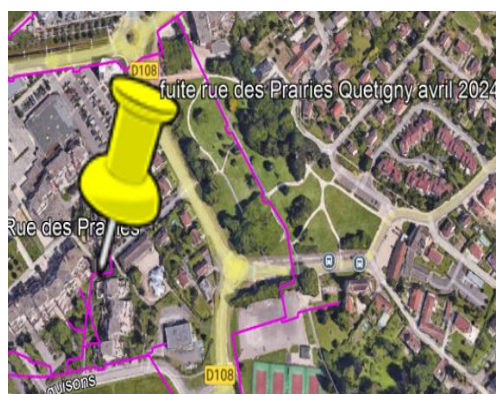
La fuite s'est manifestée en avril 2024.

Nous avons trouvé une dalle de protection du réseau endommagée .

Cette dalle de caniveau n'étant plus étanche, de l'eau de pluie s'est infiltrée et a corrodé un tube

Actions préventives et correctives :

- Remplacement des tubes aller et retour sur 3 mètres + calorifugeage.
- Remplacement des dalles de caniveaux par des dalles neuves et étanches.



### Fuite sur réseau de chaleur Quetigny dans le parc du grand chaignet :

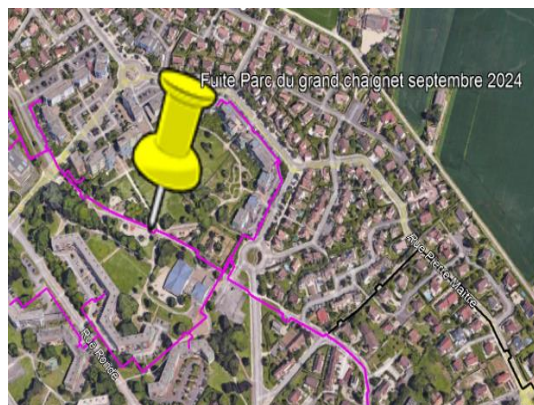
La fuite s'est manifestée en septembre 2024

Nous avons trouvé une dalle de protection du réseau endommagée.

Cette dalle de caniveau n'étant plus étanche, de l'eau de pluie s'est infiltrée et a corrodé un tube

Actions préventives et correctives :

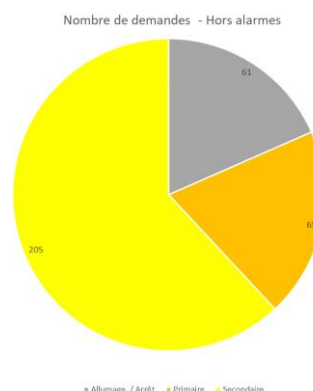
- Remplacement des tubes aller et retour sur une longueur de plus de 6 mètres + calorifugeage.
- Remplacement des dalles de caniveaux par des dalles neuves et étanches.



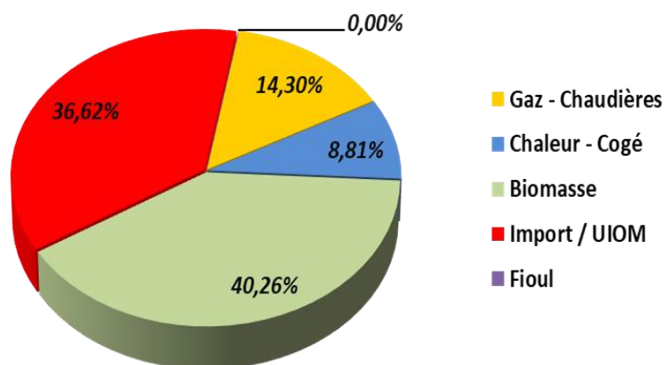
### 5.2.3. Interventions sur appel

Au cours de l'année 2024, nous avons reçu 331 demandes d'interventions en provenance des abonnés (installations primaires et secondaires), dont 61 demandes de mise en service ou d'arrêt de chauffage qui concernent plus directement l'exploitant en place sur la partie secondaire des installations.

Il est à noter également que 1743 alarmes techniques sont générées par les systèmes de téléalarmes. Par conséquent, la résolution rapide de ces défaillances n'impacte pas le service délivré aux abonnés finaux.



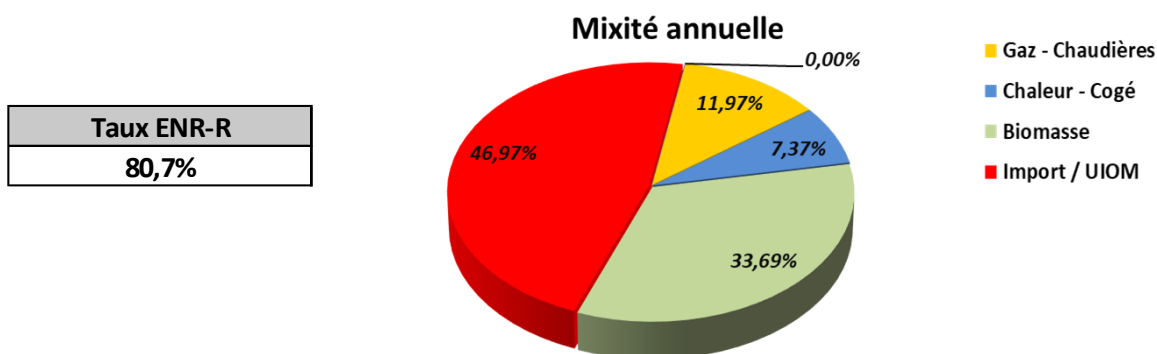




**Le taux d'énergies renouvelables est donc de 76.9% pour l'année 2024 , soit en progression de 4% par rapport à 2023 (72.7%), avec un meilleur apport de l'UVE, et malgré un développement du réseau qui tend vers une part plus importante de production marginale de chaleur à partir du gaz.**

**Ce bilan est le reflet technique et contractuel** des différentes conventions en place et intégrant qu'une quote part de la chaleur fournie par l'UVE transite par le réseau urbain de Dijon Energies pour le bénéfice du réseau urbain situé à l'Ouest du territoire.

**D'un point de vue réglementaire** et notamment en application de l'alinéa B de l'article 278-0 bis du Code Général des Impôts, en cas d'interconnexion de deux réseaux urbains de chaleur, le réseau exportateur doit être pris en compte comme une source de chaleur du réseau importateur dont la proportion d'EnR&R est la proportion moyenne du réseau exportateur. Sur cette base réglementaire (conforme à la méthode de déclaration SNCU), le bilan 2024 pour Dijon Energies est le suivant :



### 5.3.3. Données météorologiques

| Données Météorologiques - 2024 |       |
|--------------------------------|-------|
| Température moyenne extérieure | 8.5°C |
| Degrés-jours                   | 2 189 |

#### 5.4. Bilan des émissions (issues des déclarations GERP pour la chaufferie des Pejoces)

Pour la chaufferie des Pejoces (en tonnes), le bilan est issu de la déclaration GERP faite annuellement à la DREAL (les données sont provisoires du fait que les éléments n'ont pour l'heure pas été validés par l'administration) :

|                            | FOD Pejoces | GAZ Pejoces | BIOMASSE Pejoces | Total Pejoces |
|----------------------------|-------------|-------------|------------------|---------------|
| Sox (eq. SO2)              | 0,00        |             | 0,65             | 0,65          |
| Poussières                 | 0,00        |             | 0,43             | 0,43          |
| Nox (eq. NO2)              | 2,91        |             | 23,11            | 26,02         |
| N2O                        | 0,00        | 0,01        | 1,81             | 1,82          |
| CO2 d'origine non biomasse | 0,00        | 6255,77     |                  | 6255,77       |
| CO2 d'origine biomasse     |             |             | 43854,67         | 43854,67      |
| CH4                        | 0,00        | 0,07        | 0,00             | 0,07          |
| CO                         |             | 0,44        | 4,24             | 4,68          |
| COVM                       | 0,08        |             | 0,02             | 0,106         |

Les émissions de CO2 (hors biomasse) ont été déclarées au titre des quotas de CO2 pour l'année 2024 auprès de la DREAL.

Pour la chaufferie de Quetigny (en tonnes) :

|                            | FOD Quetigny | GAZ Quetigny | BIOMASSE Quetigny | Total Quetigny |
|----------------------------|--------------|--------------|-------------------|----------------|
| Sox (eq. SO2)              | 0,02         |              | 0,01              | 0,03           |
| Poussières                 | 0,00         |              | 0,15              | 0,15           |
| Nox (eq. NO2)              | 0,739        |              | 2,28              | 3,01           |
| N2O                        | 0,00         | 0,00         | 0,11              | 0,12           |
| CO2 d'origine non biomasse | 0,00         | 1760,23      |                   | 1760,23        |
| CO2 d'origine biomasse     |              |              | 2730,00           | 2730,00        |
| CH4                        | 0,00         | 0,01         | 0,01              | 0,02           |
| CO                         | 0,01         |              | 0,44              | 0,45           |
| COVM                       |              |              | 0,01              | 0,01           |

Pour la chaufferie de Quetigny, les émissions ont été calculées sur base des mêmes fichiers que les années précédentes, mais non déclarées à la DREAL (site sorti du PNAQ et déclaration GERP non nécessaire).

L'annexe 6 du présent rapport annuel apporte un détail sur ces aspects.

#### 5.5. Bilan allocations CO2

Ci-dessous le bilan à fin 2024 :

|          |                  | 2015   | 2016   | 2017   | 2018   | 2019   | 2020   | 2021    | 2022   | 2023   | 2024   |
|----------|------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|--------|--------|--------|
| Total DE | Allocations (T)  | 19 796 | 19 594 | 19 752 | 18 045 | 19 223 | 15 225 | 6 544   | 6 392  | 7 987  | 7 692  |
|          | Emissions (T)    | 6 766  | 13 326 | 16 841 | 14 606 | 13 892 | 10 486 | 8 852   | 6 589  | 8 540  | 6 256  |
|          | Solde (T)        | 13 030 | 6 268  | 2 911  | 3 439  | 5 331  | 4 739  | - 2 308 | - 197  | - 553  | 1 436  |
|          | Solde cumulé (T) | 13 030 | 19 298 | 22 209 | 25 648 | 30 979 | 35 718 | 33 410  | 33 213 | 32 660 | 34 096 |

Pour mémoire, la chaufferie centrale de Quetigny n'est plus intégrée dans le PNAQ Dijon Energies. Cette évolution a pour impact de ne plus intégrer les émissions de CO2 de cette chaufferie dans le bilan des allocations de CO2 allouées à Dijon Energies.

L'exercice 2024 se clôture donc avec un solde cumulé d'allocations positif à hauteur de 34 096 tonnes (y compris sortie du site de production de Quetigny du PNAQ4) en amélioration par rapport

à l'exercice précédent. Ce résultat est le fruit du très bon pilotage de nos moyens de production des énergies ENR&R depuis le début du contrat de DSP.

## 5.6. Faits marquants d'exploitation

### 5.6.1. Chaufferie biomasse des Péjoces

Il n'y a pas eu de faits marquants à signaler en lien avec la chaufferie biomasse des Péjoces.

## 5.7. Contrôles réglementaires

La liste des contrôles réglementaires effectués sur la chaufferie urbaine des Péjoces est donnée dans le tableau ci-après :

| Libellé contrôle                                                   | Périodicité | Année 2024 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | Levée NC |
|--------------------------------------------------------------------|-------------|------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----------|
|                                                                    |             | j          | F | M | A | M | J | j | A | S | O | N | D |          |
| Extincteurs                                                        | 1/an        |            |   |   | 0 |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Exutoire de fumée                                                  | 1/an        |            |   |   | 0 |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| RIA                                                                | 1/an        |            |   |   | 0 |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Eclairage de sécurité                                              | 1/an        |            |   |   | 0 |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Vérification Installation électrique                               | 1/an        |            |   |   |   |   |   | 1 |   |   |   |   |   | été 2025 |
| Disconnecteur                                                      | 1/an        |            |   |   |   |   |   | 0 |   |   |   |   |   |          |
| Etanchéité gaz                                                     | 1/an        |            |   |   |   |   |   | 0 |   |   |   |   |   |          |
| Centrale de détection gaz, test interne                            | 1/an        |            |   |   |   |   |   | 0 |   |   |   |   |   |          |
| Centrale détection gaz                                             | 1/an        |            |   |   |   | 0 |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Tests détection gaz et pressostat gaz + procédures d'urgence (GIC) | 1/an        |            |   | 0 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Centrale détection incendie                                        | 2/an        |            |   |   |   |   | 0 |   |   |   |   |   |   |          |
| Centrale de détection incendie test interne                        | 1/an        |            |   |   |   |   |   | 0 |   |   |   |   |   |          |
| Rejets atmosphériques                                              | 1/an        |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Rejets d'eau pluviale                                              | 1/an        |            |   |   |   |   |   |   |   | 0 |   |   |   |          |
| Analyse eau industrielle                                           | 1/an        |            |   |   |   |   |   |   |   | 0 |   |   |   |          |
| Mesure de bruit                                                    | 1/ 3 ans    |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Nettoyage séparateur hydrocarbure                                  | 1/an        |            |   |   |   |   |   | 0 |   |   |   |   |   |          |
| Protection foudre paratonnerre et parafoudre                       | 1/an        |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Désenfumage                                                        | 1/an        |            |   |   | 0 |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Poteaux incendie                                                   | 3/an        |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Vérification pont de pesée                                         | 1/an        |            |   |   |   |   |   |   |   |   | 0 |   |   |          |
| ESP Vase ramoneur                                                  | 3 ans       |            |   |   |   |   |   |   |   |   | 0 |   |   |          |
| ESP Vases aire comprimé                                            | 3 ans       |            |   |   |   |   |   |   |   |   | 0 |   |   |          |
| Exercice incendie                                                  | 1/an        |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Visite Périodique chargeur                                         | 6 mois      |            |   |   |   |   |   | 1 |   |   |   |   |   |          |
| Mesure d'exposition aux poussières de bois                         | 1/an        |            | 0 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Contrôle QAL 3                                                     | 1/mois      |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| QAL2                                                               | 5 ans       |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| AST                                                                | 1/an        |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Contrôle étanchéité cuve fioul                                     |             |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Non réalisé                                                        |             |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Réalisé en interne                                                 |             |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Contrôle fait                                                      |             |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Rapport reçu + Nb de non-conformité                                |             |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Prévisionnel levée des non-conformités                             |             |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |

La liste des contrôles réglementaires effectués sur la chaufferie urbaine de Quetigny est donnée dans le tableau ci-dessous :

| Libellé contrôle                                              | Périodicité | Année 2024 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          | Levée NC |
|---------------------------------------------------------------|-------------|------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----------|----------|
|                                                               |             | J          | F | M | A | M | J | J | A | S | O | N | D        |          |
| Extincteurs                                                   | 1/an        |            | 0 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |          |
| RIA                                                           | 1/an        |            | 0 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |          |
| Désenfumage                                                   | 1/an        |            |   |   |   |   |   | 0 |   |   |   |   |          |          |
| Installation Electrique                                       | 1/an        |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   | 2 | été 2025 |          |
| Bloc Autonomes (Eclairage de Sécurité)                        | 1/an        |            | 0 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |          |
| Installation de Levage Palan                                  | 1/an        |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   | 4 | été 2025 |          |
| Centrale Détection Gaz (Test Interne MMR)                     | 1/an        |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |          |
| Etanchéité ligne gaz                                          | 1/an        |            |   |   |   |   |   | 0 |   |   |   |   |          |          |
| Centrale Détection Gaz + Détecteur (Test Contrôle Etalonnage) | 1/an        |            |   |   |   |   | 0 |   |   |   |   |   |          |          |
| Centrale Détection Incendie (Contrôle et Etalonnage)          | 1/an        |            | 0 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |          |
| Centrale Détection Incendie (Test interne)                    | 1/an        |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |          |
| Rejets Atmosphériques Chaudières 2 et 3                       | 1/an        |            | 0 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |          |
| Rejets Atmosphériques Biomasse                                | 1/an        |            | 0 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |          |
| Rejets d'eau Acqueux et HCT                                   | 3 ans       |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   | 0 |          |          |
| Disconnecteur                                                 | 1/an        |            |   |   |   |   |   |   | 0 |   |   |   |          |          |
| Poteaux Incendie                                              | 1/an        |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |          |
| Nettoyage séparateur hydrocarbure (Contrôle et Vidange)       | 1/an        |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |          |
| Contrôle Combustion Biomasse                                  | 1/mois      |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |          |
| Contrôle Combustion Chaudière 3 (si chaudière en marche)      | 1/Trim      |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |          |
| Contrôle Combustion Chaudière 2 (si chaudière en marche)      | 1/Trim      |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |          |
| ESP Vases compresseur (Air Comprimé)                          | 3 ans       |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |          |
| Mesure d'Exposition aux Poussières de Bois                    | 1/an        |            | 0 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |          |

La liste des contrôles réglementaires effectués sur la chaufferie urbaine des Charmettes est donnée dans le tableau ci-après :

| Libellé contrôle                                | Périodicité | Année 2024 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | Levée NC |
|-------------------------------------------------|-------------|------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----------|
|                                                 |             | J          | F | M | A | M | J | J | A | S | O | N | D |          |
| Contrôle de combustion (si chaudière en marche) |             |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Analyse rejets aqueux pluvial et industriel     | 3 ans       |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Rejets atmosphériques                           | 2 ans       |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Eclairage de sécurité                           | 1/an        |            |   |   |   |   |   | 0 |   |   |   |   |   |          |
| Contrôle Installation électrique                | 1/an        |            |   |   |   |   |   |   |   | 0 |   |   |   |          |
| Extincteurs                                     | 1/an        |            |   |   |   |   |   | 0 |   |   |   |   |   |          |
| Désenfumage                                     | 1/an        |            |   |   |   |   |   | 0 |   |   |   |   |   |          |
| Centrale détection incendie                     | 6 Mois      |            |   |   |   | 0 |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Centrale détection gaz                          | 1/an        |            |   |   |   |   |   |   | 0 |   |   |   |   |          |
| Nettoyage séparateurs hydrocarbures             | 1/an        |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Contrôle poteaux incendie                       |             |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Installation de levage                          | 1/an        |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   | 0 |   |          |
| Disconnecteur                                   | 1/an        |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Contrôle périodique ICPE                        | 1/ 10 ans   |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Contrôle périodique de l'efficacité énergétique | 2 ans       |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |          |
| Visite cuve fioul                               | 1/ 5 ans    |            |   |   |   |   |   | 0 |   |   |   |   |   |          |

## 5.8. La filière d'approvisionnement biomasse de Dalkia : Bois Energie France

Bois Energie France (BEF) et ses filiales sont spécialisées dans la préparation et l'approvisionnement en combustible biomasse pour les chaufferies collectives et industrielles de DALKIA.

Pour gérer ses activités au plus proche du territoire, BEF s'appuie sur 5 relais régionaux :

- BEF région Est (périmètre Est),
- BEF région Sud-Est (périmètre Centre-Est et Méditerranée),
- BEF région Nord (périmètre Nord),
- BEF région Ouest (périmètre Centre-Ouest et Sud-Ouest),
- BEF région Ile de France (périmètre Ile de France).

Pour sécuriser l'approvisionnement sur son périmètre géographique, BEF s'appuie sur des fournisseurs avec lesquels elle travaille déjà localement depuis longtemps, et pour lesquels l'accès à la ressource comme sa mobilisation sont confirmés.

C'est un approvisionnement sécurisé et pérenne qui a été construit par BEF pour assurer une continuité des livraisons en quantité et en qualité.

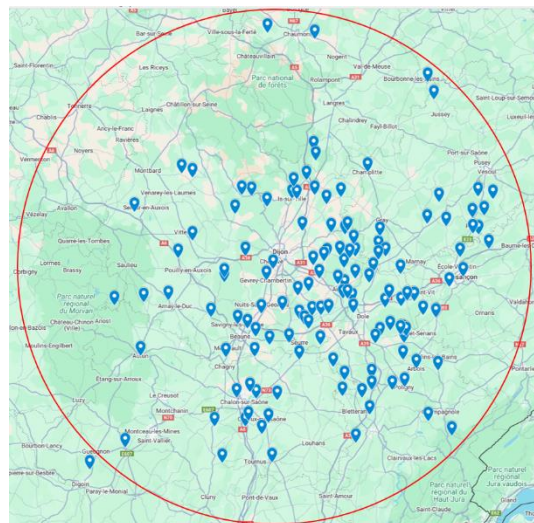
Pour ce qui concerne le réseau de chaleur de Dijon, et afin de faciliter les chantiers forestiers, BEF organise avec ses fournisseurs de plaquettes forestières des « campagnes » de broyage pendant lesquelles le fournisseur envoie à la chaufferie un nombre significatif de camions et peut ainsi occuper à temps plein son broyeur avec ses rotations de camions. Ceci permet aux fournisseurs de rentabiliser leurs chantiers (ce qui serait impossible si la chaufferie n'assurait un débouché que d'un camion par jour pendant le chantier, par exemple).

De plus, le débouché significatif que crée ce nouveau réseau biomasse permet même à des chaufferies plus petites à proximité des chantiers de bénéficier de cette ressource dont elles ne pourraient pas bénéficier sans rupture de charge (plateforme). Le projet a donc une retombée positive sur la structuration de l'ensemble de la filière locale.

A Dijon, l'approvisionnement en plaquettes forestières est le résultat d'un travail tout au long de l'année en partenariat avec ONF énergie, le groupement de coopération forestière (CGF) avec notamment la société Sylvo Watts et également la société For'Est exploitation, filiale de Dalkia dédiée à l'exploitation forestière et spécialisée dans le bois énergie.

Pour ce qui concerne l'année 2024, le bois énergie qui a été livré, à la chaufferie biomasse des Péjoces à Dijon et à la chaufferie urbaine à Quetigny, est issu de multiples chantiers forestiers situés en Bourgogne et Franche Comté.

La quasi-totalité du bois énergie consommé est bien issu de zones géographiques situées dans un rayon de 100 km à la ronde autour de Dijon comme l'attestent les bordereaux de livraison (ci-contre, la cartographie illustrant les zones de prélèvement de la biomasse pour la période 2024)



Une visite d'un chantier forestier a été organisée, à la demande de Dijon Métropole, au cours du mois de novembre 2024. Le chantier forestier visité était situé en Côte d'Or sur la commune de La Bussière sur Ouche. A cette occasion, les représentants de BEF ont pu nous illustrer l'organisation d'un tel chantier forestier. Le combustible biomasse issu de ce site est directement chargé dans le camion de transport, ce dernier part ensuite livrer ce chargement à la chaufferie des Péjoces.

## Depuis novembre 2023, Dijon énergies est certifié « RED2 biomasse ».

La directive RED 2 impose des critères stricts à atteindre afin de garantir que la production de biomasse respecte certaines normes environnementales et sociales européennes. Elle définit des exigences en termes de réduction des émissions de gaz à effet de serre par rapport aux carburants fossiles, de préservation des terres, de protection de la biodiversité et du respect des droits des travailleurs.

La certification « RED II biomasse » permet donc d'attester que la biomasse utilisée pour la production d'énergie répond aux critères de durabilité définis par cette directive européenne.

Dijon Energies a renouvelé sa certification « RED II » en novembre 2024.



## 6. Bilan commercial

### 6.1. Evolution des abonnements

Le point d'avancement des polices d'abonnement reçues signées au cours de l'année 2024 est détaillé ci-dessous :

| Site                                                                                  | Adresse                                                      | Client                   | Date signature police d'abonnement | P Souscrite kW |
|---------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|--------------------------|------------------------------------|----------------|
| Résidence Marbotte 676A                                                               | 25, 25bis avenue Marbotte, 2 rue Maréchal Franchet d'Esperey | CDC HABITAT              | 24-juin-24                         | 91             |
| Cité judiciaire                                                                       | 13 Boulevard Georges Clemenceau                              | Cité Judiciaire          | 30-déc.-2013                       | -135           |
| Copropriété St Vincent                                                                | 46/48/50 avenue Poincaré                                     | SCI Saint Vincent        | 2-janv.-2024                       | 182            |
| Copropriété Les Canaris                                                               | 27 rue Louis Blanc                                           | Cabinet Soulard          | 15-oct.-2024                       | -50            |
| Copropriété Parc Drapeau et Parc Avenue (résidence étudiante et logements collectifs) | 77 et 79 avenue du Drapeau                                   | SCCV PARC DRAPEAU        | 8-avr.-2024                        | 454            |
| Caisse d'Epargne Joffre, siège                                                        | 3 Boulevard Maréchal Joffre                                  | Caisse d'Epargne         | 9-déc.-2024                        | -477           |
| DISP                                                                                  | 72 Rue d'Auxonne                                             | Maison d'arrêt           | 19-sept.-2024                      | 92             |
| ECOLE COMMERCE MANAGEMENT                                                             | 30 AVENUE FRANCOISE GIROUD                                   | SAS ECM FRANCE           | 5-janv.-2024                       | 60             |
| AA22 CRECHE                                                                           | rue Quétignerot                                              | ville de Quetigny        | 31-mai-24                          | -65            |
| AA54 CES BIBLIOTHEQUE                                                                 |                                                              | ville de Quetigny        | 30-avr.-2024                       | -26            |
| Copropriété Atelier des arts bâtiment A                                               | 70B avenue du Drapeau                                        | ORALIA                   | 11/01/2024                         | 30             |
| Copropriété Atelier des arts bâtiment B                                               | 70A avenue du Drapeau                                        | ORALIA                   | 11/01/2024                         | 22             |
| COPROPRIETE COEUR DE VIE LOT C                                                        | Avenue du Chateau                                            | SCCV ELITHIS QUETIGNY    | 29-mai-24                          | 74             |
| Copropriété RIVE CROMOIS                                                              | 15 avenue du Cromois                                         | ICADE                    | 25-juin-24                         | 120            |
| PROGRAMME CENTRE REEDUCATION                                                          | 30, 32 et 32 bis avenue de Stalingrad                        | CSO DIVIO                | 2-avr.-2024                        | 590            |
| Groupama                                                                              | 30 Boulevard de Champagne                                    | Groupama                 | 20/03/2024                         | 680            |
| Gymnase Lycée Charles de Gaulle                                                       | rue Nicolas de Stael                                         | CR BGFC                  | 27-mai-24                          | 1100           |
| Programme aménagement Longènes St Appolinaire                                         | rue du Docteur Schmitt                                       | Eiffage                  | 16-avr.-2024                       |                |
| Copropriété La Fontaine                                                               | 38 rue des Buttes - 60, 62 rue Auguste Brullé                | Citya Gessy Verne        | 20-juin-24                         | 115            |
| Chaufferie centrale Préfecture et Hôtel du département                                | 45 à 55 rue de la Préfecture, 19 Boulevard Trémouille        | Conseil départemental 21 | 19-mars-24                         | 1018           |
| Programme 85 (2 bâtis) Origin'L                                                       |                                                              | Habellis                 | 5-sept.-2024                       | 33             |
| Programme 85 (2 bâtis) Origin'L                                                       |                                                              | Habellis                 | 23-avr.-2024                       | 50             |
|                                                                                       |                                                              |                          |                                    | <b>3 958</b>   |

Ces nouvelles souscriptions correspondent, pour l'essentiel, à de nouvelles sollicitations reçues, au-delà de notre plan de développement. Certaines démarches ont été initiées il y a quelques années et les décisions de raccordement ont été accélérées en 2023 et 2024 compte tenu de la crise sur le marché gazier européen. D'autres sollicitations concernent des nouveaux programmes de construction.

## 6.2. Démarche en cours

Parmi les démarches initiées, il est à noter que de nombreuses autres actions restent engagées, dont les principales sont :

- Relances de souscription auprès de copropriétés privées au titre des extensions prévues dans notre plan de développement avenant n°4 compte tenu notamment des hausses très importantes du combustible gaz (fossile),
- Etudes de raccordement de nombreux autres sites non prévus dans notre plan de développement compte tenu du contexte haussier du tarif gaz sur le marché et les prochaines exigences imposées par le décret Tertiaire. Dans le cadre de ces demandes complémentaires, nous regardons si le réseau urbain est suffisamment dimensionné pour répondre à ces nouveaux besoins à produire et à transporter sans dégrader la mixité du réseau urbain.



## Compte-rendu financier



# V. Compte-rendu financier

## 1. Compte de résultat analytique

| Libellé                              | 2024              | 2023              |
|--------------------------------------|-------------------|-------------------|
| VENTES R1                            | 10 965 718        | 11 054 097        |
| VENTES R2                            | 9 589 426         | 9 236 797         |
| QUOTE PART DRC                       | 167 418           | 113 455           |
| CUT OFF                              | -242 786          | -198 607          |
| VENTES TRAVAUX P6                    | 52 173            | 101 024           |
| VENTES ANNEXES                       | 72 899            | 72 589            |
| REFACTURATION A DALKIA               | 58 482            | 40 892            |
| <b>TOTAL PRODUITS</b>                | <b>20 663 331</b> | <b>20 420 246</b> |
| FOD Y COMPRIS NEGOCE                 | 5 737             | 4 565             |
| GAZ                                  | 2 868 315         | 4 331 257         |
| CHALEUR UTOM                         | 2 113 319         | 1 601 072         |
| CHALEUR COGE PEJOCES                 | 1 649 437         | 2 046 293         |
| BIOMASSE                             | 3 958 190         | 3 496 205         |
| CUT OFF                              | -178 178          | -178 400          |
| <b>Débours P1</b>                    | <b>10 416 819</b> | <b>11 300 992</b> |
| FRAIS DE PERSONNEL                   | 683 937           | 656 245           |
| PARTICIPATION DES SALAIRES           | 66 198            | 0                 |
| FRAIS RATTACHES AU PERSONNEL         | 107 398           | 119 645           |
| EAU & PDTS DE TRAITEMENTS EAU        | 24 159            | 14 097            |
| ELECTRICITE                          | 978 538           | 2 068 347         |
| FOURNITURES                          | 89 936            | 100 806           |
| SOUS-TRAITANCE                       | 482 461           | 357 309           |
| ASSURANCES                           | 70 605            | 65 953            |
| AMORTISSEMENTS P1/P2                 | 62 962            | 63 714            |
| IMPOTS ET TAXES                      | 220 364           | 149 800           |
| REDEVANCE                            | 703 503           | 701 891           |
| FRAIS DE GESTION                     | 1 264 863         | 1 204 072         |
| P.R.C.I                              | 3 095 590         | 2 985 390         |
| EMPRUNT / INTERETS / COMPTE COURANT  | 1 497 977         | 1 357 878         |
| AUTRES FRAIS FINANCIERS              | -573              | 18                |
| CONSEILS EXTERIEURS                  | 112               | 606               |
| COMMISSAIRES AUX COMPTES             | 11 575            | 9 854             |
| COMMUNICATION EXTERNE                | -239              | 0                 |
| CHARGES EXCEPTIONNELLES              | -8 513            | -1 974            |
| <b>Débours P2</b>                    | <b>9 350 852</b>  | <b>9 853 649</b>  |
| <b>Débours P3 et pré-financement</b> | <b>562 081</b>    | <b>584 435</b>    |
| <b>Débours P6</b>                    | <b>27 207</b>     | <b>32 647</b>     |
| <b>Provision Garantie Totale</b>     | <b>444 000</b>    | <b>-475 728</b>   |
| <b>Provision Sinistres</b>           | <b>500</b>        | <b>10 248</b>     |
| <b>Provision clients</b>             | <b>0</b>          | <b>35 712</b>     |
| <b>CO2 :</b>                         | <b>8 180</b>      | <b>8 818</b>      |
| <b>IS</b>                            | <b>96 897</b>     | <b>0</b>          |
| <b>TOTAL DEBOURS</b>                 | <b>20 906 536</b> | <b>21 350 773</b> |
| <b>RESULTAT</b>                      | <b>-243 205</b>   | <b>-930 527</b>   |

## 2. Commentaires sur l'évolution des résultats 2024

Le résultat du contrat de délégation de service public s'établit à - 230 k€, soit une amélioration de + 687 k€ par rapport à l'exercice précédent.

Les principaux faits marquants de cette période ayant des impacts financiers sont les suivants :

- L'intégration de 22 nouvelles sous-stations sur le réseau.
- Le résultat R1 s'est amélioré de + 755 k€. Cette évolution est due à un effet prix positif à hauteur de + 234 k€ et à une rigueur climatique positive pour + 370 k€ (visible par la baisse importante des déboursés gaz).  
Compte tenu de ces conditions climatiques favorables, nous avons réussi à maintenir le taux ENR&R à 77% compte tenu de l'amélioration de la disponibilité de la chaleur côté UVE Dijon Métropole. Le rendement global s'est amélioré de 2 points par rapport à 2023 soit 83,9% vs 81,9% en 2023.
- Le résultat R2 s'est également amélioré de + 876 k€ essentiellement lié à la baisse du coût de l'électricité pour 1 090 k€.  
A noter également la hausse des impôts pour -70 k€ liée essentiellement aux reprises de provision effectuées en 2023.
- Les dépenses R23 sont restées stables par rapport à 2023.
- Sur 2024, la société a doté 444 k€ en provision Garantie Totale. Le montant de la GT s'élève à 1 022 k€.

**Bouclier tarifaire gaz** : il n'y a pas eu de versement d'aide de l'Etat au titre du bouclier tarifaire gaz au regard de la baisse du prix du gaz sur le marché.

**Bouclier tarifaire électricité** : 153 sites éligibles ont perçu, au cours du 2<sup>ème</sup> semestre 2024, une aide de l'Etat à hauteur de 61 801,91€ au titre de la période de consommation du 1<sup>er</sup> semestre 2024.

La part restante de l'aide 2024 relative à la période de consommation du 2<sup>ème</sup> semestre 2024 est prévue d'être versée courant 2025, après validation des modalités de calcul par l'Agence de Services et de Paiement, organisme public chargé du bouclier tarifaire électricité.

### 3. Description des postes et analyse des écarts

#### 3.1. Produits

Les ventes R1 et R2 correspondent à la facturation réelle de l'échéance considérée.  
Le cut off correspond à l'écart avec la liasse fiscale.

#### 3.2. Charges

##### 3.2.1. Energies primaires

Les charges R1 correspondent à la facturation réelle de l'échéance considérée.

| DIJON<br>ENERGIES /<br>CHU | 2024     |           | DIJON<br>ENERGIES / CH<br>NORD | 2024      |            |
|----------------------------|----------|-----------|--------------------------------|-----------|------------|
| ENERGIE PRIMAIRE           | Quantité | Montant   | ENERGIE<br>PRIMAIRE            | Quantité  | Montant    |
| GAZ                        | MWh PCS  | €HT       | GAZ                            | MWh PCS   | €HT        |
| Janvier                    | 104,335  | 6 270,98  | Janvier                        | 2 412,777 | 141 915,58 |
| Février                    | 1,726    | 205,79    | Février                        | 236,627   | 12 952,73  |
| Mars                       |          | 196,86    | Mars                           | 220,117   | 11 326,61  |
| Avril                      |          | 173,17    | Avril                          | 181,800   | 9 733,31   |
| Mai                        |          | 173,17    | Mai                            | 182,728   | 10 180,55  |
| Juin                       |          | 173,17    | Juin                           | 255,623   | 14 805,03  |
| Juillet                    |          | 205,11    | Juillet                        | 328,470   | 20 377,86  |
| Août                       |          | 205,11    | Août                           | 89,110    | 5 752,15   |
| Septembre                  | 14,230   | 1 115,83  | Septembre                      | 1 070,354 | 69 050,78  |
| Octobre                    |          | 205,11    | Octobre                        | 182,135   | 11 829,58  |
| Novembre                   |          | 205,11    | Novembre                       | 68,685    | 5 073,09   |
| Décembre                   | 25,378   | 1 980,05  | Décembre                       | 322,750   | 23 121,27  |
|                            | 145,67   | 11 109,46 |                                | 5 551,18  | 336 118,54 |

| DIJON<br>ENERGIES /<br>CH SUD | 2024       |              | CH<br>QUETIGNY      | 2024      |             |
|-------------------------------|------------|--------------|---------------------|-----------|-------------|
| ENERGIE<br>PRIMAIRE           | Quantité   | Montant      | ENERGIE<br>PRIMAIRE | Quantité  | Montant     |
| GAZ                           | MWh PCS    | €HT          | GAZ                 | MWh PCS   | €HT         |
| Janvier                       | 17 503,083 | 703 810,47   | Janvier             | 4 047,385 | 239 832,900 |
| Février                       | 1 774,336  | 92 204,52    | Février             | 855,791   | 48 474,010  |
| Mars                          | 994,350    | 63 645,00    | Mars                | 173,491   | 11 558,720  |
| Avril                         | 2 736,664  | 121 651,44   | Avril               | 264,032   | 19 040,000  |
| Mai                           | 487,194    | 53 828,66    | Mai                 | 5,299     | 5 926,080   |
| Juin                          | 0,125      | 39 308,17    | Juin                |           | 5 645,660   |
| Juillet                       |            | 43 386,37    | Juillet             |           | 5 677,840   |
| Août                          |            | 43 386,37    | Août                |           | 5 677,840   |
| Septembre                     | 152,616    | 49 806,93    | Septembre           | 13,299    | 6 528,970   |
| Octobre                       | 336,777    | 56 860,81    | Octobre             |           | 5 677,840   |
| Novembre                      | 2 368,954  | 147 501,90   | Novembre            | 1 053,384 | 75 074,780  |
| Décembre                      | 8 160,043  | 435 150,04   | Décembre            | 3 370,800 | 241 431,590 |
|                               | 34 514,14  | 1 850 540,68 |                     | 9 783,48  | 670 546,23  |

| BOIS PEJOCES | Quantité (MWh/Bois) | Montant en €        | Bois QUETIGNY | Montant en €      | Quantité (MWhPCI) |
|--------------|---------------------|---------------------|---------------|-------------------|-------------------|
| Janvier      | 18 243,040          | 525 581,980         | Janvier       | 52 045,860        | 1 572,85          |
| Février      | 15 985,752          | 473 817,690         | Février       | 37 597,060        | 1 161,01          |
| Mars         | 14 504,762          | 432 096,860         | Mars          | 39 868,900        | 1 236,09          |
| Avril        | 15 442,378          | 459 256,320         | Avril         | 26 852,910        | 843,97            |
| Mai          | 2 936,879           | 88 282,580          | Mai           | 4 677,440         | 150,63            |
| Juin         | 76,183              | 2 290,060           | Juin          |                   |                   |
| Juillet      |                     |                     | Juillet       |                   |                   |
| Août         |                     |                     | Août          |                   |                   |
| Septembre    | 6 117,643           | 185 609,290         | Septembre     | 7 173,090         | 234,42            |
| Octobre      | 13 309,212          | 402 470,570         | Octobre       |                   |                   |
| Novembre     | 15 520,731          | 467 329,210         | Novembre      | 33 344,570        | 1 074,56          |
| Décembre     | 22 326,022          | 673 119,610         | Décembre      | 46 775,870        | 1 481,70          |
| <b>TOTAL</b> | <b>124 462,602</b>  | <b>3 709 854,17</b> | <b>TOTAL</b>  | <b>248 335,70</b> | <b>7 755,22</b>   |

Quetigny : PCI moyen bois de 2.9 MWh/tonne)

| FIOUL DOMESTIQUE | Quantité (M3) | Montant €HT     |
|------------------|---------------|-----------------|
| Janvier          | 0,00          | 0,00            |
| Février          | 0,00          | 0,00            |
| Mars             | 0,22          | 262,98          |
| Avril            | 0,10          | 117,68          |
| Mai              | 0,10          | 118,25          |
| Juin             | 0,22          | 249,72          |
| Juillet          | 0,10          | 115,08          |
| Août             | 0,00          | 0,00            |
| Septembre        | 0,21          | 231,66          |
| Octobre          | 0,00          | 0,00            |
| Novembre         | 0,00          | 0,00            |
| Décembre         | 0,00          | 0,00            |
| <b>TOTAL FOD</b> | <b>0,95</b>   | <b>1 095,37</b> |

### CHALEUR PROVENANT DE LA COGENERATION DES PEJOCES

| PERIODE 2024 | Quantité ACHAT MWh | Montant ACHAT (€HT) | P.U. ACHAT   | RISTOURNE COGE €HT | TOTAL €HT           |
|--------------|--------------------|---------------------|--------------|--------------------|---------------------|
| janv-24      | 3 562,297          | 251 890,02          | 70,710       | -17 977,840        | 233 912,180         |
| févr-24      | 4 578,500          | 292 932,43          | 63,980       | -17 977,840        | 274 954,590         |
| mars-24      | 4 163,703          | 250 238,55          | 60,100       | -18 925,640        | 231 312,910         |
| avr-24       | 1 914,800          | 121 857,87          | 63,640       |                    | 121 857,870         |
| mai-24       |                    |                     |              |                    |                     |
| juin-24      |                    |                     |              |                    |                     |
| juil-24      |                    |                     |              |                    |                     |
| août-24      |                    |                     |              |                    |                     |
| sept-24      |                    |                     |              |                    |                     |
| oct-24       |                    |                     |              |                    |                     |
| nov-24       | 3 307,500          | 266 419,13          | 80,550       | -18 167,400        | 248 251,730         |
| déc-24       | 6 547,406          | 557 315,20          | 85,120       | -18 167,400        | 539 147,800         |
| <b>TOTAL</b> | <b>24 074,21</b>   | <b>1 740 653,20</b> | <b>72,30</b> | <b>-91 216,12</b>  | <b>1 649 437,08</b> |

## CHALEUR ISSUE DE L'UVED DE DIJON METROPOLE

| CHALEUR UVED | Quantité<br>MWh | Montant en €HT      |
|--------------|-----------------|---------------------|
| Janvier      | 7 157           | 154 310,09          |
| Février      | 10 733          | 223 921,27          |
| Mars         | 10 499          | 224 905,59          |
| Avril        | 6 620           | 141 219,96          |
| Mai          | 8 018           | 169 968,57          |
| Juin         | 8 016           | 168 512,84          |
| Juillet      | 6 980           | 146 903,16          |
| Août         | 6 630           | 139 779,65          |
| Septembre    | 5 231           | 110 918,84          |
| Octobre      | 7 154           | 151 403,62          |
| Novembre     | 11 551          | 246 133,37          |
| Décembre     | 10 970          | 235 341,84          |
| <b>TOTAL</b> | <b>99 559</b>   | <b>2 113 318,80</b> |

Nota : Durant cet exercice, l'UVE sous gestion de Dijon Métropole a fourni un volume de chaleur supérieur au seuil minimal attendu dans la convention (90 GWh/an).

### 3.2.2. Electricité

Ci-dessous, sont données les dépenses d'électricité consommée au cours de l'année 2024 au niveau :

- la chaufferie « des Charmettes »,
- la chaufferie urbaine biomasse « des Péjoces »,
- la sous-station d'interconnexion située à la piscine Olympique de Dijon Métropole,
- la chaufferie centrale de Quetigny et les sous-stations primaires.

### Part déboursés électricité chaufferies et sous-station d'interconnexion :

| 5014409F       |                              |                            |                  |                  |                              |                     |
|----------------|------------------------------|----------------------------|------------------|------------------|------------------------------|---------------------|
| N° de facture  | Date de Début<br>Facturation | Date de Fin<br>Facturation | Total HT (€)     | Total TTC (€)    | Libellé PDL                  | Consommation<br>kWh |
| 10193682021    | 01/01/2024                   | 20/02/2024                 | 2 768,32         | 3 321,98         | QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS | 7 291               |
| 10196056474    | 21/02/2024                   | 22/03/2024                 | 3 745,66         | 4 494,79         | QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS | 10 474              |
| 10198321990    | 23/03/2024                   | 21/04/2024                 | 1 685,56         | 2 022,67         | QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS | 8 597               |
| 10200709216    | 22/04/2024                   | 22/05/2024                 | 747,83           | 897,40           | QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS | 6 763               |
| 10202802037    | 23/05/2024                   | 21/06/2024                 | 624,76           | 749,71           | QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS | 5 416               |
| 10207436900    | 22/06/2024                   | 22/08/2024                 | 1 018,84         | 1 222,61         | QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS | 8 172               |
| 10209656781    | 23/08/2024                   | 21/09/2024                 | 500,56           | 600,67           | QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS | 4 038               |
| 10211818668    | 22/09/2024                   | 22/10/2024                 | 791,86           | 950,23           | QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS | 7 141               |
| 10214035963    | 23/10/2024                   | 21/11/2024                 | 2 226,52         | 2 671,82         | QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS | 7 756               |
| 10216382825    | 22/11/2024                   | 22/12/2024                 | 1 408,04         | 1 689,65         | QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS | 3 472               |
| 10218715684    | 23/12/2024                   | 31/12/2024                 | 19,33            | 23,20            | QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS | 55                  |
| <b>TOTAL :</b> |                              |                            | <b>15 537,28</b> | <b>18 644,74</b> |                              | <b>69 175</b>       |

| 5019268A      |                           |                         |              |               |                             |                  |
|---------------|---------------------------|-------------------------|--------------|---------------|-----------------------------|------------------|
| N° de facture | Date de Début Facturation | Date de Fin Facturation | Total HT (€) | Total TTC (€) | Libellé PDL                 | Consommation kWh |
| 10194846891   | 01/01/2024                | 23/02/2024              | 69,80        | 74,22         | QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI | 21               |
| 10196131474   | 24/02/2024                | 23/03/2024              | 36,08        | 38,37         | QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI | 11               |
| 10198529826   | 24/03/2024                | 23/04/2024              | 34,90        | 37,11         | QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI | 10               |
| 10200782954   | 24/04/2024                | 23/05/2024              | 36,34        | 38,68         | QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI | 12               |
| 10202952846   | 24/05/2024                | 23/06/2024              | 34,99        | 37,22         | QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI | 11               |
| 10206678755   | 24/06/2024                | 23/07/2024              | 27,93        | 29,76         | QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI | 12               |
| 10207511224   | 24/07/2024                | 23/08/2024              | 31,57        | 33,56         | QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI | 10               |
| 10209735220   | 24/08/2024                | 23/09/2024              | 30,86        | 32,85         | QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI | 12               |
| 10211899293   | 24/09/2024                | 23/10/2024              | 31,62        | 33,62         | QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI | 11               |
| 10214204248   | 24/10/2024                | 23/11/2024              | 33,65        | 35,83         | QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI | 12               |
| 10216458553   | 24/11/2024                | 20/12/2024              | 33,51        | 35,68         | QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI | 10               |
| 10218786136   | 21/12/2024                | 31/12/2024              | 0,67         | 0,80          | QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI | 4                |
| TOTAL :       |                           |                         | 401,92       | 427,68        |                             | 136              |

| 5014402Y      |                           |                         |              |               |                         |                  |
|---------------|---------------------------|-------------------------|--------------|---------------|-------------------------|------------------|
| N° de facture | Date de Début Facturation | Date de Fin Facturation | Total HT (€) | Total TTC (€) | Libellé PDL             | Consommation kWh |
| 10192290011   | 01/01/2024                | 31/01/2024              | 32 243,27    | 38 691,92     | DIJON - CHAUFFERIE NORD | 114 795          |
| 10194425548   | 01/02/2024                | 29/02/2024              | 40 705,37    | 48 846,44     | DIJON - CHAUFFERIE NORD | 137 145          |
| 10196667085   | 01/03/2024                | 31/03/2024              | 39 834,14    | 47 800,97     | DIJON - CHAUFFERIE NORD | 135 539          |
| 10199102210   | 01/04/2024                | 30/04/2024              | 7 835,57     | 9 402,68      | DIJON - CHAUFFERIE NORD | 91 702           |
| 10201308650   | 01/05/2024                | 31/05/2024              | 8 667,02     | 10 400,42     | DIJON - CHAUFFERIE NORD | 100 415          |
| 10203390780   | 01/06/2024                | 30/06/2024              | 7 866,54     | 9 439,85      | DIJON - CHAUFFERIE NORD | 93 359           |
| 10205823403   | 01/07/2024                | 31/07/2024              | 5 681,76     | 6 818,11      | DIJON - CHAUFFERIE NORD | 84 404           |
| 10208093357   | 01/08/2024                | 31/08/2024              | 5 326,85     | 6 392,22      | DIJON - CHAUFFERIE NORD | 77 695           |
| 10210261885   | 01/09/2024                | 30/09/2024              | 5 883,17     | 7 059,80      | DIJON - CHAUFFERIE NORD | 83 012           |
| 10212644071   | 01/10/2024                | 31/10/2024              | 6 775,38     | 8 130,46      | DIJON - CHAUFFERIE NORD | 101 898          |
| 10214768466   | 01/11/2024                | 30/11/2024              | 47 254,75    | 56 705,70     | DIJON - CHAUFFERIE NORD | 167 357          |
| 10218348354   | 01/12/2024                | 31/12/2024              | 52 655,93    | 63 187,12     | DIJON - CHAUFFERIE NORD | 196 944          |
| TOTAL :       |                           |                         | 260 729,75   | 312 875,70    |                         | 1 384 265        |

| 5014403Z      |                           |                         |              |               |                        |                  |
|---------------|---------------------------|-------------------------|--------------|---------------|------------------------|------------------|
| N° de facture | Date de Début Facturation | Date de Fin Facturation | Total HT (€) | Total TTC (€) | Libellé PDL            | Consommation kWh |
| 10192288830   | 01/01/2024                | 31/01/2024              | 159 474,08   | 191 368,90    | DIJON - CHAUFFERIE SUD | 542 080          |
| 10194414099   | 01/02/2024                | 29/02/2024              | 110 767,93   | 132 921,52    | DIJON - CHAUFFERIE SUD | 347 240          |
| 10196658859   | 01/03/2024                | 31/03/2024              | 95 704,36    | 114 845,23    | DIJON - CHAUFFERIE SUD | 313 657          |
| 10199094381   | 01/04/2024                | 30/04/2024              | 26 243,88    | 31 492,66     | DIJON - CHAUFFERIE SUD | 326 097          |
| 10201294387   | 01/05/2024                | 31/05/2024              | 13 502,26    | 16 202,71     | DIJON - CHAUFFERIE SUD | 159 778          |
| 10203374941   | 01/06/2024                | 30/06/2024              | 3 739,46     | 4 487,35      | DIJON - CHAUFFERIE SUD | 32 713           |
| 10205807328   | 01/07/2024                | 31/07/2024              | 2 880,51     | 3 456,61      | DIJON - CHAUFFERIE SUD | 27 263           |
| 10208079926   | 01/08/2024                | 31/08/2024              | 2 396,67     | 2 876,00      | DIJON - CHAUFFERIE SUD | 18 780           |
| 10210249053   | 01/09/2024                | 30/09/2024              | 6 833,97     | 8 200,76      | DIJON - CHAUFFERIE SUD | 92 795           |
| 10212622932   | 01/10/2024                | 31/10/2024              | 15 256,83    | 18 308,20     | DIJON - CHAUFFERIE SUD | 237 072          |
| 10214753730   | 01/11/2024                | 30/11/2024              | 105 716,94   | 126 860,33    | DIJON - CHAUFFERIE SUD | 336 413          |
| 10218346536   | 01/12/2024                | 31/12/2024              | 164 187,47   | 197 024,96    | DIJON - CHAUFFERIE SUD | 546 204          |
| TOTAL :       |                           |                         | 706 704,36   | 848 045,23    |                        | 2 980 092        |

| 5014404A      |                           |                         |              |               |                              |                  |
|---------------|---------------------------|-------------------------|--------------|---------------|------------------------------|------------------|
| N° de facture | Date de Début Facturation | Date de Fin Facturation | Total HT (€) | Total TTC (€) | Libellé PDL                  | Consommation kWh |
| 10193685118   | 01/01/2024                | 20/02/2024              | 8 693,33     | 10 432,00     | QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE | 23 249           |
| 10196058243   | 21/02/2024                | 22/03/2024              | 9 443,36     | 11 332,03     | QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE | 25 934           |
| 10198324628   | 23/03/2024                | 21/04/2024              | 3 962,10     | 4 754,52      | QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE | 18 332           |
| 10200709889   | 22/04/2024                | 22/05/2024              | 1 215,75     | 1 458,90      | QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE | 9 861            |
| 10202804416   | 23/05/2024                | 21/06/2024              | 910,64       | 1 092,77      | QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE | 6 614            |
| 10207438650   | 22/06/2024                | 22/08/2024              | 1 418,59     | 1 702,31      | QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE | 11 025           |
| 10209658823   | 23/08/2024                | 21/09/2024              | 940,75       | 1 128,90      | QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE | 8 863            |
| 10211820063   | 22/09/2024                | 22/10/2024              | 1 495,27     | 1 794,32      | QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE | 15 773           |
| 10214037600   | 23/10/2024                | 21/11/2024              | 5 567,72     | 6 681,26      | QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE | 18 159           |
| 10216584404   | 22/11/2024                | 22/12/2024              | 5 252,46     | 6 302,95      | QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE | 14 134           |
| 10218717537   | 23/12/2024                | 31/12/2024              | 474,65       | 569,58        | QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE | 1 417            |
| TOTAL :       |                           |                         | 39 374,62    | 47 249,54     |                              | 153 361          |

| 5012611R            |                           |                         |              |               |                              |                  |
|---------------------|---------------------------|-------------------------|--------------|---------------|------------------------------|------------------|
| N° de facture       | Date de Début Facturation | Date de Fin Facturation | Total HT (€) | Total TTC (€) | Libellé PDL                  | Consommation kWh |
| 10192289250         | 01/01/2024                | 31/01/2024              | 20 451,65    | 24 541,98     | CHAUFFERIE CENTRALE QUETIGNY | 72 207           |
| 10194418097         | 01/02/2024                | 29/02/2024              | 15 039,11    | 18 046,93     | CHAUFFERIE CENTRALE QUETIGNY | 48 567           |
| 10196662434         | 01/03/2024                | 31/03/2024              | 13 329,16    | 15 994,99     | CHAUFFERIE CENTRALE QUETIGNY | 43 021           |
| 10199097987         | 01/04/2024                | 30/04/2024              | 3 511,73     | 4 214,08      | CHAUFFERIE CENTRALE QUETIGNY | 36 721           |
| 10201299879         | 01/05/2024                | 31/05/2024              | 2 386,57     | 2 863,88      | CHAUFFERIE CENTRALE QUETIGNY | 21 462           |
| 10203380164         | 01/06/2024                | 30/06/2024              | 1 543,58     | 1 852,30      | CHAUFFERIE CENTRALE QUETIGNY | 10 644           |
| 10205813906         | 01/07/2024                | 31/07/2024              | 1 566,91     | 1 880,29      | CHAUFFERIE CENTRALE QUETIGNY | 10 449           |
| 10208085089         | 01/08/2024                | 31/08/2024              | 1 503,75     | 1 804,50      | CHAUFFERIE CENTRALE QUETIGNY | 9 628            |
| 10210255273         | 01/09/2024                | 30/09/2024              | 1 357,84     | 1 629,41      | CHAUFFERIE CENTRALE QUETIGNY | 8 105            |
| 10212630793         | 01/10/2024                | 31/10/2024              | 1 419,29     | 1 703,15      | CHAUFFERIE CENTRALE QUETIGNY | 6 895            |
| 10214758843         | 01/11/2024                | 30/11/2024              | 13 130,47    | 15 756,56     | CHAUFFERIE CENTRALE QUETIGNY | 40 870           |
| 10218347174         | 01/12/2024                | 31/12/2024              | 18 438,89    | 22 126,67     | CHAUFFERIE CENTRALE QUETIGNY | 60 381           |
| TOTAL :             |                           |                         | 93 678,95    | 112 414,74    |                              | 368 950          |
| TOTAL CHAUFFERIES : |                           |                         | 1 116 426,88 |               |                              |                  |

Des actions d'optimisation de nos consommations d'électricité se sont poursuivies durant cet exercice. Pour autant, le niveau de consommation a globalement été réhaussé de près de +21% par rapport à 2023, pour l'essentiel ces augmentations de consommation se situent côté « chaufferie Sud » et « chaufferie Nord » à Dijon.

Au regard de la baisse significative du tarif de l'électricité sur le marché, nos déboursés ont été abaissés par rapport à 2023.

### 3.2.3. Gasoil non routier (chargeur biomasse)

| GASOIL NON ROUTIER               | Quantité (M3) | Montant €HT |
|----------------------------------|---------------|-------------|
| Janvier                          | 0,49          | 536,27      |
| Février                          | 0,24          | 257,76      |
| Mars                             | 0,42          | 453,26      |
| Avril                            | 0,44          | 542,30      |
| Mai                              | 0,49          | 603,78      |
| Juin                             | 0,00          | 0,00        |
| Juillet                          | 0,00          | 0,00        |
| Août                             | 0,00          | 0,00        |
| Septembre                        | 0,00          | 0,00        |
| Octobre                          | 0,50          | 617,31      |
| Novembre                         | 0,50          | 612,39      |
| Décembre                         | 0,83          | 1 018,19    |
| TOTAL GASOIL NON ROUTIER (GNR) : | 3,90          | 4 641,26    |

### 3.2.4. Eau, produits de traitement et fournitures

| DIJON ENERGIES                           | 2024          | 2023          |
|------------------------------------------|---------------|---------------|
| FOURNITURES                              | Montant (€HT) | Montant (€HT) |
| Fournitures et petit matériel            | 89 935,68     | 100 806,13    |
| Sous-total Fournitures et petit matériel | 89 935,68     | 100 806,13    |
| Eau                                      | 20 878,42     | 9 532,52      |
| Sous-total Eau                           | 20 878,42     | 9 532,52      |
| Produits traitement eau                  | 3 280,38      | 4 564,06      |
| Sous-total Produits traitement eau       | 3 280,38      | 4 564,06      |
| TOTAL                                    | 114 094,48    | 114 902,71    |

### 3.2.4. Sous-traitance

| DIJON ENERGIES                                      | 2024        | 2023        |
|-----------------------------------------------------|-------------|-------------|
| SOUS TRAITANCE                                      | Montant (€) | Montant (€) |
| Multiservices/ Sécurité/Gardiennage/appareil levage | 31 101,95   | 21 792,45   |
| Sous-total Multiservices/ Sécurité/Gardiennage      | 31 101,95   | 21 792,45   |
| Location entretiens                                 | 58 445,90   | 39 604,30   |
| Sous-total Location entretiens                      | 58 445,90   | 39 604,30   |
| Propreté/Assainissement / Cendres                   | 22 604,15   | 9 687,28    |
| Cendres                                             | 133 608,53  | 88 240,93   |
| Sous-total Propreté/Assainissement                  | 156 212,68  | 97 928,21   |
| Maintenance cogénération                            | 7 838,00    | 1 245,12    |
| Sous-total Maintenance cogénération                 | 7 838,00    | 1 245,12    |
| Ramonage                                            | 3 975,00    | 16 707,50   |
| Sous-total Ramonage                                 | 3 975,00    | 16 707,50   |
| Traitement d'eau                                    | 36 129,43   | 29 481,48   |
| Sous-total Traitement Eau                           | 36 129,43   | 29 481,48   |
| Entretien compteurs                                 | 756,03      | 496,79      |
| Sous-total Entretien compteurs                      | 756,03      | 496,79      |
| Contrôle réglementaire                              | 104 830,65  | 81 418,36   |
| Sous-total Contrôle réglementaire                   | 104 830,65  | 81 418,36   |
| Autre Sous-traitance                                | 43 897,24   | 28 838,96   |
| Sous-total autre sous-traitance                     | 43 897,24   | 28 838,96   |
| Conseils extérieurs                                 | 6 362,17    | 0,00        |
| Sous-total conseils extérieurs                      | 6 362,17    | 0,00        |
| Télesurveillance                                    | 32 911,67   | 39 795,59   |
| Sous total télesurveillance                         | 32 911,67   | 39 795,59   |
|                                                     | 482 460,72  | 357 308,76  |

| DIJON ENERGIES                             | 2024        | 2023        |
|--------------------------------------------|-------------|-------------|
| IMPÔTS & TAXES                             | Montant (€) | Montant (€) |
| C.E.T (CFE+CVAE)                           | 83 405,55   | -2 371,11   |
| Taxe foncière                              | 130 664,00  | 133 162,00  |
| Autres Taxes (dont DREAL)                  | 133,00      | 0,00        |
| TGAP                                       | 6 339,00    | 3 475,04    |
| C3S (en cas de CA > 19 M€ soit 0,16% du CA | -178,00     | 15 534,00   |
| Impôts sur les sociétés                    | 96 897,00   |             |
| TOTAL                                      | 317 260,55  | 149 799,93  |

| DIJON ENERGIES                                                                 | 2024              | 2023              |
|--------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|
| REDEVANCE (Art. 52.1)                                                          | Montant (€)       | Montant (€)       |
| De mise à disposition des équipements                                          | 327 561,08        | 325 138,15        |
| Sujettions Transit SODIEN : forfait de -68 k€ en date de valeur de l'avenant 5 | -68 000,00        | -68 000,00        |
| Droit d'occupation du domaine public                                           |                   |                   |
| Terrains et Chaufferie                                                         | 149 845,51        | 148 737,12        |
| Mètre linéaire utilisé sur l'année                                             | 105 354,40        | 101 536,46        |
| De contrôle                                                                    | 97 725,33         | 97 003,87         |
| CHU - convention d'occupation temporaire au 01/10/2014                         | 21 617,29         | 21 336,15         |
| Lycée Castel - vers collège du Parc                                            | -4 462,00         | 1 500,00          |
| Collège Roupnel                                                                | 150,00            | 150,00            |
| Association IRTESS (traversée vers CGFL)                                       | 156,73            | 2 650,00          |
| Lycée Charles de Gaulle                                                        | 537,00            |                   |
| CREPS Dijon                                                                    | 606,00            |                   |
| Mise à disposition d'un emplacement Cogestar 3 - Chaufferie Pejoces            | 72 412,06         | 71 839,61         |
| <b>Totale redevance due</b>                                                    | <b>703 503,39</b> | <b>701 891,36</b> |

La redevance relative au forfait « sujétions Transit Sodien » est déconnectée du coût réel des frais réels de transit notamment compte tenu des charges d'électricité importantes au regard du tarif élevé des achats d'électricité.

|                                                                           |                                  |                  |                  |                            |
|---------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|------------------|------------------|----------------------------|
|                                                                           | Convention d'assistance générale |                  |                  |                            |
|                                                                           |                                  |                  |                  |                            |
| Convention signée le 20 Juillet 2015 avec effet rétroactif au 01/01/2015, |                                  |                  |                  |                            |
| Répartition des frais de Direction groupe et régionale                    |                                  |                  |                  |                            |
|                                                                           |                                  |                  |                  |                            |
| <b>Calcul 12 2024</b>                                                     |                                  | <b>GROUPE</b>    | <b>REGION</b>    |                            |
| <b>Nom Entités</b>                                                        | <b>PAO Conso</b>                 | <b>Tranche A</b> | <b>Tranche B</b> | <b>TOTAL FEES<br/>2024</b> |
| DIJON ENERGIES                                                            | 21 011 000                       | 309 000          | 955 863          | 1 264 863                  |

### 3.2.8. Provision pour reconstitution des capitaux investis (PRCI)

|                  |                                                                |                         |                       |                              |                                     |                              |                                           | Total | 3 095 589,63 | 24 230 597,68 |
|------------------|----------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------|------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|-------------------------------------------|-------|--------------|---------------|
| Numéro de l'immo | Immobilisation - Description immobilisation                    | Date de Mise en Service | Nombre de Mois de Vie | Valeur brute (date de début) | Total amortissement (date de début) | Montant amortissement (flux) | Total amortissement (date de fin) CALCULE |       |              |               |
| 175914           | DIJON - Subvention Av5 Métropole                               | 31/10/2018              | 218                   | -1 183 325,25                | -335 456,38                         | -65 137,16                   | -400 593,54                               |       |              |               |
| 178546           | DIJON - Subvention Av5 Métropole solde                         | 01/01/2019              | 216                   | -2 008 247,04                | -557 846,40                         | -111 569,28                  | -669 415,68                               |       |              |               |
| 178547           | DIJON - Subvention LONGVIC                                     | 01/12/2019              | 205                   | -500 000,00                  | -119 186,98                         | -29 268,29                   | -148 455,27                               |       |              |               |
| 181961           | Dépt RESEAU Avenant 5-ADEME - N°18BFC0092 VERST 1              | 01/11/2020              | 194                   | -740 000,00                  | -144 312,69                         | -45 773,19                   | -190 085,88                               |       |              |               |
| 185895           | SUVENTION AVENANT 5 SOLDE                                      | 01/01/2021              | 192                   | -301 577,59                  | -56 545,82                          | -18 848,59                   | -75 394,41                                |       |              |               |
| 187215           | SUBVENTION ADEME 18BFC0092 T2 740K€                            | 01/01/2022              | 180                   | -740 000,00                  | -98 666,65                          | -49 333,33                   | -147 999,98                               |       |              |               |
| 192046           | SUB ADEME 18BFC0092 740K€                                      | 01/12/2023              | 157                   | -740 000,00                  | -4 084,92                           | -56 560,50                   | -60 645,42                                |       |              |               |
| I00982           | DIJON - Subvention 1ère tranche                                | 01/11/2013              | 278                   | -11 048 880,00               | -4 848 789,63                       | -476 930,07                  | -5 325 719,70                             |       |              |               |
| I00983           | DIJON - Subvention Av4                                         | 01/06/2017              | 235                   | -2 350 000,00                | -790 000,00                         | -120 000,00                  | -910 000,00                               |       |              |               |
| 100077           | QUETIGNY COGE FACT DA16352                                     | 01/07/2016              | 52                    | 1 158 550,05                 | 1 158 550,05                        | 0,00                         | 1 158 550,05                              |       |              |               |
| 100079           | DIJON CHAUFF SUD FACT DA16231-34-36                            | 01/01/2016              | 252                   | 422 798,17                   | 161 066,05                          | 20 133,24                    | 181 199,29                                |       |              |               |
| 100080           | DIJON SST 2015 PLAN FACT DA16232                               | 01/01/2016              | 252                   | 32 561,31                    | 12 404,60                           | 1 550,53                     | 13 955,13                                 |       |              |               |
| 100081           | DIJON RESEAU 2015 PLAN FACT DA16233-35                         | 01/01/2016              | 252                   | 86 953,76                    | 33 126,21                           | 4 140,65                     | 37 266,86                                 |       |              |               |
| 100082           | DIJON RESEAU 2014 FACT DA16237                                 | 01/01/2016              | 252                   | 24 823,06                    | 9 457,31                            | 1 182,05                     | 10 639,36                                 |       |              |               |
| 100085           | QUETIGNY CHAUFF BIOMASSE TRANSF DALKIA FACT DA16351            | 01/07/2016              | 246                   | 513 730,71                   | 187 949,42                          | 25 060,03                    | 213 009,45                                |       |              |               |
| 100086           | QUETIGNY ETUDE ET MISE EN CONF TRANSF DALKIA DA16351           | 01/07/2016              | 246                   | 9 379,92                     | 3 431,59                            | 457,55                       | 3 889,14                                  |       |              |               |
| 100087           | QUETIGNY TRAVAUX RESEAU TRANSF DALKIA DA16351                  | 01/07/2016              | 246                   | 17 894,40                    | 6 547,01                            | 872,89                       | 7 419,90                                  |       |              |               |
| 100089           | QUETIGNY TRAVAUX PROMOGIM TRANSF DALKIA DA16351                | 01/07/2016              | 246                   | 35 816,83                    | 13 103,03                           | 1 747,16                     | 14 850,19                                 |       |              |               |
| 100090           | QUETIGNY RACC PISCINE GD DIJON TRANSF DALKIA DA16351           | 01/07/2016              | 246                   | 429 190,76                   | 157 020,53                          | 20 936,13                    | 177 956,66                                |       |              |               |
| 100091           | QUETIGNY CONF QUETIGNY 1997 TRANSF DALKIA DA16351              | 01/07/2016              | 246                   | 15 367,76                    | 5 622,44                            | 749,64                       | 6 372,08                                  |       |              |               |
| 100887           | DIJON SST 2015 PLAN FACT DA16575                               | 01/01/2016              | 252                   | 23 411,40                    | 8 919,10                            | 1 114,82                     | 10 033,92                                 |       |              |               |
| 100889           | DIJON CHAUFF SUD FACT DA16576-77                               | 01/01/2016              | 252                   | 243 883,92                   | 92 908,88                           | 11 613,52                    | 104 522,40                                |       |              |               |
| 101736           | DIJON RESEAU 2016 PLAN 1ERE TRANCHE FACT DA16578 - 910         | 01/12/2016              | 241                   | 198 986,50                   | 70 181,98                           | 9 908,04                     | 80 090,02                                 |       |              |               |
| 101739           | DIJON SST 2016 1ERE TRANCHE FACT DA16906                       | 01/12/2016              | 241                   | 84 282,23                    | 29 725,81                           | 4 196,62                     | 33 922,43                                 |       |              |               |
| 101741           | DIJON RESEAU 2016 HP FACT DA16907                              | 01/12/2016              | 241                   | 165 203,46                   | 58 267,07                           | 8 225,89                     | 66 492,96                                 |       |              |               |
| 101744           | DIJON SST 2016 HP FACT DA16908                                 | 01/12/2016              | 241                   | 15 768,83                    | 5 561,75                            | 785,16                       | 6 346,91                                  |       |              |               |
| 101750           | DIJON RESEAU 2016 AV 4 FACT DA16581 - 912                      | 01/12/2016              | 241                   | 2 640 149,32                 | 931 172,19                          | 131 459,71                   | 1 062 631,90                              |       |              |               |
| 101755           | DIJON SST 2016 AV 4 FACT DA16582 - 913                         | 01/12/2016              | 241                   | 351 093,48                   | 123 829,51                          | 17 481,83                    | 141 311,34                                |       |              |               |
| 103635           | DIJON RESEAU 2015 PLAN FACT DA17460                            | 01/01/2017              | 240                   | 3 300,00                     | 1 155,00                            | 165,00                       | 1 320,00                                  |       |              |               |
| 103636           | DIJON SST 2016 1ERE TRANCHE FACT DA17461                       | 01/01/2017              | 240                   | 44 447,45                    | 15 556,10                           | 2 222,37                     | 17 778,47                                 |       |              |               |
| 103637           | DIJON RESEAU 2016 HP FACT DA17462                              | 01/01/2017              | 240                   | 180 354,67                   | 63 123,64                           | 9 017,73                     | 72 141,37                                 |       |              |               |
| 103638           | DIJON SST 2016 HP FACT DA17463                                 | 01/01/2017              | 240                   | 57 064,96                    | 19 972,84                           | 2 853,24                     | 22 826,08                                 |       |              |               |
| 105226           | QUETIGNY REMPLISSAGE SST AV2 ANNEXE9 FACT NTWV17               | 01/06/2017              | 235                   | 27 706,00                    | 9 313,45                            | 1 414,77                     | 10 728,22                                 |       |              |               |
| 105231           | DIJON 3EME CHAUF BIOMASSE FACT DA16579-580-909-911-DA17464-465 | 01/12/2017              | 229                   | 2 380 473,81                 | 758 841,43                          | 124 740,98                   | 883 582,41                                |       |              |               |
| 105234           | DIJON RESEAU 2017 JARDIN MARAICHER FACT DA17761                | 01/12/2017              | 229                   | 952 702,77                   | 303 700,85                          | 49 923,28                    | 353 624,13                                |       |              |               |
| 105236           | DIJON SST 2017 1ERE TRANCHE FACT DA17765                       | 01/12/2017              | 229                   | 9 463,03                     | 3 017,26                            | 495,87                       | 3 513,13                                  |       |              |               |
| 105238           | DIJON SST 2017 AV4 DRC CIGOGNE FACT DA17772                    | 01/03/2017              | 238                   | 19 971,00                    | 6 881,14                            | 1 006,94                     | 7 888,08                                  |       |              |               |
| 105241           | DIJON SST 2017 AV4 DRC HOPITAL PRIVE BOURG FACT DA17772        | 01/04/2017              | 237                   | 45 728,00                    | 15 627,50                           | 2 315,34                     | 17 942,84                                 |       |              |               |
| 105244           | DIJON SST 2017 AV4 DRC SESSAD FACT DA17772                     | 01/05/2017              | 236                   | 19 971,00                    | 6 770,43                            | 1 015,47                     | 7 785,90                                  |       |              |               |
| 105246           | DIJON SST 2017 AV4 DRC JARDIN MARAICHER FACT DA17772           | 01/05/2017              | 236                   | 19 971,00                    | 6 770,43                            | 1 015,47                     | 7 785,90                                  |       |              |               |
| 105248           | DIJON SST 2017 AV4 DRC INRA FACT DA17772                       | 01/10/2017              | 231                   | 27 651,00                    | 8 977,85                            | 1 436,41                     | 10 414,26                                 |       |              |               |
| 105251           | DIJON SST 2017 AV4 DRC BORDOT MAIREY FACT DA17772              | 01/11/2017              | 230                   | 19 971,00                    | 6 425,52                            | 1 041,96                     | 7 467,48                                  |       |              |               |
| 105252           | DIJON SST 2017 AV4 SOLDE FACT DA17772                          | 01/12/2017              | 229                   | 90 364,30                    | 28 806,90                           | 4 735,24                     | 33 542,14                                 |       |              |               |
| 105256           | DIJON RESEAU 2017 AV4 FACT DA17770-71                          | 01/12/2017              | 229                   | 1 373 109,92                 | 437 716,91                          | 71 953,35                    | 509 670,26                                |       |              |               |
| 105258           | DIJON RESEAU SST 2016 SOLDE AV4 FACT DA17055-56-66-68-69       | 01/01/2017              | 240                   | 96 863,04                    | 33 901,19                           | 4 843,15                     | 38 744,34                                 |       |              |               |
| 105261           | DIJON SST 2017 AV4 HSUB FACT DA17767                           | 01/12/2017              | 229                   | 28 720,22                    | 9 154,40                            | 1 504,98                     | 10 659,38                                 |       |              |               |
| 105307           | COGE QUETIGNY MISE EN PLACE 4 COMPTEURS ELEC POUR AUX COGE     | 01/12/2017              | 35                    | 17 686,90                    | 17 686,90                           | 0,00                         | 17 686,90                                 |       |              |               |
| 174720           | DIJON 3EME CHAUF BIOMASSE FACT DA18254                         | 29/12/2017              | 228                   | 89 984,40                    | 28 416,12                           | 4 736,02                     | 33 152,14                                 |       |              |               |
| 174740           | DIJON RESEAU 2017 AV4 FACT DA18252                             | 29/12/2017              | 228                   | 26 280,64                    | 8 299,14                            | 1 383,19                     | 9 682,33                                  |       |              |               |
| 174741           | DIJON SST 2017 AV4 SOLDE FACT DA18253                          | 29/12/2017              | 228                   | 94 568,92                    | 29 863,86                           | 4 977,31                     | 34 841,17                                 |       |              |               |
| 174742           | DIJON SST 2017 AV4 SOLDE FACT DA18256                          | 29/12/2017              | 228                   | 18 752,13                    | 5 921,70                            | 986,95                       | 6 908,65                                  |       |              |               |

| Numéro de l'immo | Immobilisation - Description immobilisation                       | Date de Mise en Service | Nombre de Mois de Vie | Valeur brute (date de début) | Total amortissement (date de début) | Montant amortissement (flux) | Total amortissement (date de fin) CALCULE |
|------------------|-------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------|------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|-------------------------------------------|
| 175835           | DIJON RESEAU MARAICHER FACT DMSDA18692                            | 30/11/2018              | 217                   | 61 326,71                    | 17 182,73                           | 3 391,33                     | 20 574,06                                 |
| 175836           | DIJON SST 2018 MARAICHER LOT 1F RES SIGNATURE FACT DMSDA18693     | 30/03/2018              | 225                   | 6 780,00                     | 2 078,17                            | 361,60                       | 2 439,77                                  |
| 175837           | DIJON SST 2018 MARAICHER LOT 1A1 RES CANOPIA FACT DMSDA18693      | 28/09/2018              | 219                   | 6 780,00                     | 1 947,28                            | 371,50                       | 2 318,78                                  |
| 175838           | DIJON SST 2018 MARAICHER LOT 1E RES CITY SQUARE ET CARRE LUMI     | 30/11/2018              | 217                   | 6 780,00                     | 1 899,64                            | 374,93                       | 2 274,57                                  |
| 175839           | DIJON SST 2018 MARAICHER LOT 1H JARDIN DE LA COLOMBIERE FACT D    | 30/11/2018              | 217                   | 6 780,00                     | 1 899,64                            | 374,93                       | 2 274,57                                  |
| 175840           | DIJON SST 2018 MARAICHER RES 7 A 13 FACT DMSDA18693               | 30/11/2018              | 217                   | 6 780,00                     | 1 899,64                            | 374,93                       | 2 274,57                                  |
| 175841           | FONTAINE LES DIJON DROIT DE PASSAGE LES TEMPLIERS                 | 29/12/2017              | 228                   | 5 000,00                     | 1 578,91                            | 263,15                       | 1 842,06                                  |
| 175842           | FONTAINE LES DIJON SST 2018 A44 FACT DMSDA18744                   | 30/11/2018              | 217                   | 20 423,24                    | 5 722,24                            | 1 129,39                     | 6 851,63                                  |
| 175843           | DIJON RESEAU 2018 HP FACT DMSDA18745                              | 30/11/2018              | 217                   | 103 007,17                   | 28 860,94                           | 5 696,24                     | 34 557,18                                 |
| 175844           | DIJON SST 2018 HP FACT DMSDA18746                                 | 30/11/2018              | 217                   | 15 931,35                    | 4 463,68                            | 880,99                       | 5 344,67                                  |
| 175845           | DIJON SST SITE DUMAY FACT DMSDA18746                              | 31/10/2018              | 218                   | 15 930,00                    | 4 515,93                            | 876,88                       | 5 392,81                                  |
| 175846           | DIJON 3EME CHAUD GAZ/FOD FACT DA17764 DA18255 DMSDA18691          | 30/11/2018              | 217                   | 801 703,75                   | 224 624,78                          | 44 333,84                    | 268 958,62                                |
| 175847           | DIJON INGENIERIE RESEAU FACT DMSDA18737                           | 29/12/2017              | 228                   | 4 320,00                     | 1 364,20                            | 227,36                       | 1 591,56                                  |
| 175848           | DIJON RESEAU 2017 A44 FACT DMSDA18738                             | 29/12/2017              | 228                   | 40 205,80                    | 12 696,53                           | 2 116,09                     | 14 812,62                                 |
| 175849           | DIJON RESEAU 2018 FONTAINE LES DIJON AV4 FACT DA18258 DMSDA18     | 30/11/2018              | 217                   | 210 985,48                   | 59 114,77                           | 11 667,39                    | 70 782,16                                 |
| 175850           | DIJON RESEAU 2018 CASTEL AV4 FACT DA18259 DMSDA18748              | 30/11/2018              | 217                   | 936 099,62                   | 262 280,40                          | 51 765,87                    | 314 046,27                                |
| 175851           | DIJON SST 2017 HP FACT DMSDA18740                                 | 29/12/2017              | 228                   | 951,73                       | 300,49                              | 50,09                        | 350,58                                    |
| 175852           | QUETIGNY INVEST COEUR DE VILLE                                    | 31/08/2018              | 220                   | 80 168,27                    | 23 260,92                           | 4 372,81                     | 27 633,73                                 |
| 175853           | DIJON SST CALYPSO DMSDA18739                                      | 28/06/2018              | 222                   | 12 000,00                    | 3 565,70                            | 648,64                       | 4 214,34                                  |
| 175854           | DIJON SST 2017 ARISTIDE BIRAND FACT DMSDA18739                    | 30/11/2018              | 217                   | 29 272,64                    | 8 201,71                            | 1 618,76                     | 9 820,47                                  |
| 175855           | DIJON SST Copro 5/5B rue de la Colombière FACT DA18257 DMSDA18743 | 28/09/2018              | 219                   | 7 000,00                     | 2 010,49                            | 383,56                       | 2 394,05                                  |
| 175856           | DIJON SST Collège du Parc - Via Julia FACT DA18257 DMSDA18743     | 31/10/2018              | 218                   | 17 000,00                    | 4 819,21                            | 935,77                       | 5 754,98                                  |
| 175857           | DIJON SST 2018 CASTEL AV4 HORS SST DRC FACT DA18257 DMSDA1874     | 30/11/2018              | 217                   | 46 500,03                    | 13 028,57                           | 2 571,43                     | 15 600,00                                 |
| 176013           | DIJON AV5 CASTEL CHAUFF SUD VANNE DETENTE DN500 FACT DMSDA1       | 31/10/2018              | 218                   | 54 396,52                    | 15 420,65                           | 2 994,30                     | 18 414,95                                 |
| 176014           | DIJON AV5 CASTEL RESEAU LIAISON EN DN300 FACT DMSDA18807-808      | 31/10/2018              | 218                   | 1 128 928,73                 | 320 035,73                          | 62 142,86                    | 382 178,59                                |
| 178200           | DIJON SST 2018 MARAICHER HLM NOUVEL'R FACT DMSDA18693             | 01/09/2019              | 208                   | 6 805,36                     | 1 698,05                            | 392,61                       | 2 090,66                                  |
| 178201           | DIJON RESEAU MARAICHER FACT DMSDA19147                            | 01/01/2019              | 216                   | 46 652,20                    | 12 958,88                           | 2 591,78                     | 15 550,66                                 |
| 178202           | DIJON RESEAU 2017 AV4 FACT DMSDA19149                             | 01/01/2019              | 216                   | 19 085,22                    | 5 301,48                            | 1 060,29                     | 6 361,77                                  |
| 178203           | DIJON RESEAU 2018 FONTAINE LES DIJON AV4 FACT DMSDA19151          | 01/01/2019              | 216                   | 5 608,55                     | 1 557,86                            | 311,58                       | 1 869,44                                  |
| 178204           | DIJON RESEAU 2018 HS FACT DMSDA19154                              | 01/01/2019              | 216                   | 2 101,14                     | 583,68                              | 116,73                       | 700,41                                    |
| 178205           | DIJON RESEAU PETIT ENFANCE FACT DMSDA19156-226                    | 01/11/2019              | 206                   | 41 492,60                    | 10 044,14                           | 2 417,04                     | 12 461,18                                 |
| 178206           | DIJON SST 2018 AV5 DENSIFICATION SUB ADEME DMSDA19232             | 01/01/2019              | 216                   | 654,48                       | 181,80                              | 36,36                        | 218,16                                    |
| 178207           | DIJON SST 2019 QUARTIER VIA ROMANA LOT A1 FACT DMSDA19222         | 01/02/2019              | 215                   | 7 000,00                     | 1 919,83                            | 390,69                       | 2 310,52                                  |
| 178208           | DIJON SST 2019 QUARTIER VIA ROMANA VIA JULIA LOT C2 FACT DMSDA1   | 01/11/2019              | 206                   | 7 000,00                     | 1 694,47                            | 407,76                       | 2 102,23                                  |
| 178209           | DIJON SST 2019 AV4 COPRO LE MIDI FACT DMSDA19227                  | 01/10/2019              | 207                   | 7 000,00                     | 1 721,23                            | 405,79                       | 2 127,02                                  |
| 178210           | DIJON SST 2019 AV5 DSST307 - CONS REG BOURGOGNE FRANCE CONT       | 01/10/2019              | 207                   | 9 200,00                     | 2 262,20                            | 533,33                       | 2 795,53                                  |
| 178211           | DIJON AV5 CASTEL CHAUFF SUD VANNE DETENTE DN500 FACT DMSDA1       | 01/01/2019              | 216                   | 1 296,00                     | 360,00                              | 72,00                        | 432,00                                    |
| 178212           | DIJON RESEAU 2018 CASTEL AV4 FACT DMSDA19150                      | 01/01/2019              | 216                   | 93 848,41                    | 26 068,96                           | 5 213,80                     | 31 282,76                                 |
| 178680           | SST 2018 1ère TRANCHE Maraicher Suite FACT DMSDA19148             | 01/12/2019              | 205                   | 21 421,13                    | 5 106,20                            | 1 253,91                     | 6 360,11                                  |
| 178681           | SST 2019 Base FACT DMSDA19222                                     | 01/12/2019              | 205                   | 42 494,92                    | 10 129,65                           | 2 487,50                     | 12 617,15                                 |
| 178682           | CREATION PORTE ACCES CHAUFFERIE QUETIGNY FACT DMSDA19222          | 01/12/2019              | 205                   | 16 050,00                    | 3 825,89                            | 939,51                       | 4 765,40                                  |
| 178683           | RESEAU 2019 BASE FACT DMSDA19223                                  | 01/12/2019              | 205                   | 127 830,26                   | 30 471,38                           | 7 482,74                     | 37 954,12                                 |
| 178684           | SST 2018 CASTEL AV4 FACT DMSDA19152                               | 01/12/2019              | 205                   | 69 462,98                    | 16 558,14                           | 4 066,12                     | 20 624,26                                 |
| 178685           | SST 2018 FONTAINE AV4 FACT DMSDA19153                             | 01/12/2019              | 205                   | 3 180,17                     | 758,04                              | 186,15                       | 944,19                                    |
| 178686           | SST 2018 HORS SUB FACT DMSDA19155                                 | 01/01/2019              | 216                   | 8 496,78                     | 2 360,24                            | 472,04                       | 2 832,28                                  |
| 178687           | SST 2019 AV4 SUB ADEME FACT DMSDA19227                            | 01/12/2019              | 205                   | 29 436,17                    | 7 016,80                            | 1 723,09                     | 8 739,89                                  |
| 178688           | RESEAU 2019 AV4 SUB FACT DMSDA19228                               | 01/12/2019              | 205                   | 29 968,52                    | 7 143,69                            | 1 754,25                     | 8 897,94                                  |
| 178689           | TRAVAUX CHAUF SUD AV4 ADEME FACT DMSDA19229                       | 01/12/2019              | 205                   | 255 602,33                   | 60 928,91                           | 14 962,08                    | 75 890,99                                 |
| 178690           | TRAVAUX CHAUF NORD AV5 FACT DMSDA19224& DA19230                   | 01/12/2019              | 205                   | 410 689,12                   | 97 897,56                           | 24 040,33                    | 121 937,89                                |
| 178691           | RESEAU AV5 METROPOLE FACT DMSDA19225                              | 01/01/2019              | 216                   | 1 615 508,65                 | 448 752,44                          | 89 750,48                    | 538 502,92                                |
| 178692           | RESEAU 2018 AV5 DENSIF 62 DRAPEAUX SUB ADEME FACT DMSDA19231      | 01/02/2019              | 215                   | 92 589,55                    | 25 393,91                           | 5 167,78                     | 30 561,69                                 |
| 178693           | SST 2019 AV5 FONTAINE SUB ADEME FACT DMSDA19233                   | 01/12/2019              | 205                   | 81 751,12                    | 19 487,33                           | 4 785,43                     | 24 272,76                                 |
| 178694           | RESEAU 2019 AV5 FONTAINE SUB ADEME FACT DMSDA19234                | 01/12/2019              | 205                   | 215 196,07                   | 51 297,13                           | 12 596,84                    | 63 893,97                                 |
| 178695           | RESEAU 2019 AV5 PREFECT SUB ADEME FACT DMSDA19235                 | 01/12/2019              | 205                   | 314 578,21                   | 74 987,24                           | 18 414,33                    | 93 401,57                                 |
| 178696           | SST 2019 AV5 PREFECT SUB ADEME FACT DMSDA19236                    | 01/12/2019              | 205                   | 11 206,70                    | 2 671,37                            | 656,00                       | 3 327,37                                  |
| 178697           | RESEAU 2019 AV5 DENSIF ORVITIS SUB ADEME FACT DMSDA19237          | 01/12/2019              | 205                   | 30 215,00                    | 7 202,45                            | 1 768,68                     | 8 971,13                                  |
| 178698           | RESEAU 2019 AV5 LONGVIC SUB LONGVIC FACT DMSDA19238               | 01/12/2019              | 205                   | 363 489,93                   | 86 646,50                           | 21 277,45                    | 107 923,95                                |
| 179972           | Travaux Avt 5 Métropole Sub - Fact DMSDA20117                     | 01/01/2020              | 204                   | 886 470,40                   | 208 581,21                          | 52 145,31                    | 260 726,52                                |
| 179973           | Réseau 2018 Fontaine les Dijon Av4 - Fact DMSDA20120              | 01/01/2020              | 204                   | 16 242,05                    | 3 821,67                            | 955,41                       | 4 777,08                                  |
| 179974           | SST 2018 Castel Av4 - Fact DMSDA20126                             | 01/01/2020              | 204                   | 2 559,99                     | 602,34                              | 150,58                       | 752,92                                    |
| 179975           | SST 2019 Avt 4 MOD 8 Sub ADEME - Fact DMSDA20127                  | 01/01/2020              | 204                   | 6 488,68                     | 1 526,76                            | 381,68                       | 1 908,44                                  |
| 179976           | Réseau 2019 Avt 4 MOD 8 Sub ADEME - Fact DMSDA20122               | 01/01/2020              | 204                   | 61 567,80                    | 14 486,49                           | 3 621,63                     | 18 108,12                                 |
| 179977           | Chaufferie Nord Av5 - Fact DMSDA20118                             | 01/01/2020              | 204                   | 86 262,62                    | 20 297,13                           | 5 074,27                     | 25 371,40                                 |

| Numéro de l'immo | Immobilisation - Description immobilisation                 | Date de Mise en Service | Nombre de Mois de Vie | Valeur brute (date de début) | Total amortissement (date de début) | Montant amortissement (flux) | Total amortissement (date de fin) CALCULE |
|------------------|-------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------|------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|-------------------------------------------|
| 179978           | Chaufferie Nord Avt5 - Fact DMSDA20121                      | 01/01/2020              | 204                   | 27 758,24                    | 6 531,33                            | 1 632,83                     | 8 164,16                                  |
| 181653           | SST 2019 Base FACT DA20095&DA20297                          | 01/01/2020              | 204                   | 29 864,18                    | 7 026,81                            | 1 756,71                     | 8 783,52                                  |
| 181681           | SST 2019 avt 5 DMSDA20298                                   | 01/01/2020              | 204                   | 24 051,72                    | 5 659,20                            | 1 414,80                     | 7 074,00                                  |
| 181682           | 2019 - RESEAU 2019 BASE DMSDA20096                          | 01/01/2020              | 204                   | 41 685,95                    | 9 808,41                            | 2 452,11                     | 12 260,52                                 |
| 181683           | RESEAU 2019 AVT5 FONTAINE DMSDA20302                        | 01/01/2020              | 204                   | 349 556,42                   | 82 248,54                           | 20 562,14                    | 102 810,68                                |
| 181684           | RESEAU 2019 AVT5 PREFEC. DMSDA20303                         | 01/01/2020              | 204                   | 241 003,29                   | 56 706,66                           | 14 176,66                    | 70 883,32                                 |
| 181685           | 2019 - SST 2019 AVT5 PREFEC. DMSDA20299                     | 01/01/2020              | 204                   | 3 925,26                     | 923,55                              | 230,89                       | 1 154,44                                  |
| 181686           | 2019 - RESEAU 2019 AVT5 DENSIF. DMSDA20301 & DA19237        | 01/01/2020              | 204                   | 105 882,92                   | 24 913,56                           | 6 228,40                     | 31 141,96                                 |
| 181687           | 2019 - SST 2019 AVT5 DENSIF. DMSDA20300                     | 01/01/2020              | 204                   | 4 318,77                     | 1 016,16                            | 254,04                       | 1 270,20                                  |
| 181688           | RESEAU 2019 AVT5 LONGVIC DMSDA20305                         | 01/01/2020              | 204                   | 227 438,94                   | 53 515,08                           | 13 378,76                    | 66 893,84                                 |
| 181689           | 2019 - SST 2019 AVT5 LONGVIC DMSDA20306                     | 01/01/2020              | 204                   | 24 934,69                    | 5 866,98                            | 1 466,74                     | 7 333,72                                  |
| 181690           | 2019 - Travaux chaufferie nord - AVT5 DMSDA20307            | 01/01/2020              | 204                   | 13 477,08                    | 3 171,00                            | 792,76                       | 3 963,76                                  |
| 181691           | 2019 - SST INTERCONNEXION CORIANCE DMSDA20119&DA20308       | 01/01/2020              | 204                   | 77 862,78                    | 18 320,64                           | 4 580,16                     | 22 900,80                                 |
| 181863           | RÉSEAU 2020 AVT5 MONTCHAPET 1-FactDMSDA20370                | 01/12/2020              | 193                   | 1 300 607,35                 | 248 216,05                          | 80 866,77                    | 329 082,82                                |
| 181864           | RÉSEAU 2020 AVT5 SALLE BOVIN-Fact DMSDA20371                | 01/11/2020              | 194                   | 77 578,97                    | 15 129,20                           | 4 798,69                     | 19 927,89                                 |
| 181865           | RÉSEAU 2020 AVT5 ARCADE-Fact DMSDA20372                     | 01/12/2020              | 193                   | 354 598,34                   | 67 673,76                           | 22 047,56                    | 89 721,32                                 |
| 181866           | RÉSEAU 2020 AVT5 ARCADE S/STA-Fact DMSDA20373               | 01/10/2020              | 195                   | 52 258,59                    | 10 415,97                           | 3 215,91                     | 13 631,88                                 |
| 181867           | RÉSEAU 2020 AVT5 SALENGRO-Fact DMSDA20374                   | 01/12/2020              | 193                   | 510 735,82                   | 97 472,01                           | 31 755,59                    | 129 227,60                                |
| 181868           | RÉSEAU 2020 AVT5 SALENGRO S/STA-Fact DMSDA20375             | 01/11/2020              | 194                   | 63 751,11                    | 12 432,53                           | 3 943,36                     | 16 375,89                                 |
| 181869           | RÉSEAU 2020 AVT5 TIVOLI-Fact DMSDA20376                     | 01/12/2020              | 193                   | 108 685,54                   | 20 742,23                           | 6 757,65                     | 27 499,88                                 |
| 181870           | RÉSEAU 2020 AVT5 TIVOLI S/STA TRANSVAAL II-Fact DMSDA20377  | 01/12/2020              | 193                   | 8 003,67                     | 1 527,44                            | 497,63                       | 2 025,07                                  |
| 181871           | SST 2020 AVT5 PRÉFECTURE-Fact DMSDA20378                    | 01/10/2020              | 195                   | 9 841,49                     | 1 961,57                            | 605,63                       | 2 567,20                                  |
| 181872           | RÉSEAU 2020 AVT5 DIVERS-Fact DMSDA20379                     | 01/12/2020              | 193                   | 2 045,30                     | 390,31                              | 127,16                       | 517,47                                    |
| 181873           | RÉSEAU 2020 AVT5 SURPLUS -Fact DMSDA20380                   | 01/12/2020              | 193                   | 315 838,79                   | 60 276,64                           | 19 637,64                    | 79 914,28                                 |
| 181874           | RÉSEAU 2020 AVT5 SURPLUS S/STA-Fact DMSDA20381              | 01/10/2020              | 195                   | 153 691,31                   | 30 633,15                           | 9 457,92                     | 40 091,07                                 |
| 184561           | DAF2020-024 JKL QUETIGNY Séparateur                         | 01/01/2021              | 192                   | 22 940,00                    | 4 301,26                            | 1 433,75                     | 5 735,01                                  |
| 184645           | RÉSEAU 2020 AVT5 MONTCHAPET 1 DMSDA21098                    | 01/01/2021              | 192                   | 215 041,84                   | 40 320,34                           | 13 440,11                    | 53 760,45                                 |
| 184646           | RÉSEAU 2020 AVT5 MONTCHAPET 1 LONGVIC DMSDA21099            | 01/01/2021              | 192                   | 631 336,42                   | 118 375,56                          | 39 458,52                    | 157 834,08                                |
| 184647           | SST 2020 AVT5 MONTCHAPET 1 DMSDA21100                       | 01/01/2021              | 192                   | 52 496,35                    | 9 843,08                            | 3 281,02                     | 13 124,10                                 |
| 184648           | RÉSEAU 2020 AVT5 ARCADE DMSDA21101                          | 01/01/2021              | 192                   | 163 365,77                   | 30 631,04                           | 10 210,36                    | 40 841,40                                 |
| 184649           | SST 2020 AVT5 ARCADE DMSDA21102                             | 01/01/2021              | 192                   | 15 581,22                    | 2 921,44                            | 973,82                       | 3 895,26                                  |
| 184650           | RÉSEAU 2020 AVT5 SALENGRO DMSDA21103                        | 01/01/2021              | 192                   | 231 216,84                   | 43 353,10                           | 14 451,05                    | 57 804,15                                 |
| 184651           | SST 2020 AVT5 SALENGRO DMSDA21104                           | 01/01/2021              | 192                   | 28 476,60                    | 5 339,40                            | 1 779,78                     | 7 119,18                                  |
| 184652           | RÉSEAU 2020 AVT5 TIVOLI DMSDA21105                          | 01/01/2021              | 192                   | 105 773,17                   | 19 832,44                           | 6 610,82                     | 26 443,26                                 |
| 184653           | SST 2020 AVT5 TIVOLI DMSDA21106                             | 01/01/2021              | 192                   | 4 755,50                     | 891,66                              | 297,21                       | 1 188,87                                  |
| 184654           | RÉSEAU 2020 AVT5 PRÉFECTURE 2020 DMSDA21107                 | 01/01/2021              | 192                   | 16 535,29                    | 3 100,34                            | 1 033,45                     | 4 133,79                                  |
| 184655           | SST 2020 AVT5 PRÉFECTURE 2020 DMSDA21108                    | 01/01/2021              | 192                   | 3 858,56                     | 723,52                              | 241,16                       | 964,68                                    |
| 184656           | RÉSEAU 2020 AVT5 DIVERS DMSDA21109                          | 01/01/2021              | 192                   | 32 721,83                    | 6 135,38                            | 2 045,11                     | 8 180,49                                  |
| 184657           | SST 2020 AVT5 DIVERS 2020 DMSDA21110                        | 01/01/2021              | 192                   | 76 064,06                    | 14 262,04                           | 4 754,00                     | 19 016,04                                 |
| 184658           | RÉSEAU 2020 AVT5 SURPLUS DMSDA21111                         | 01/01/2021              | 192                   | 18 915,40                    | 3 546,66                            | 1 182,21                     | 4 728,87                                  |
| 184659           | SST 2020 AVT5 SURPLUS 2020 DMSDA21112                       | 01/01/2021              | 192                   | 6 439,25                     | 1 207,38                            | 402,45                       | 1 609,83                                  |
| 184660           | RÉSEAU 2020 CONTRAT BASE HORS SUB DMSDA21113                | 01/01/2021              | 192                   | 20 940,76                    | 3 926,42                            | 1 308,79                     | 5 235,21                                  |
| 186186           | SST 2021 AVT5 CASTEL MOULIN MOD 8 SUB ADEME                 | 01/12/2021              | 181                   | 56 263,78                    | 7 729,78                            | 3 730,19                     | 11 459,97                                 |
| 186187           | SST 2020 AVT5 DIVERS 2020 SUB ADEME                         | 01/01/2021              | 192                   | 177 426,88                   | 33 267,56                           | 11 089,18                    | 44 356,74                                 |
| 186188           | SST 2021 AVT5 MONTCHAPET 1 MOD 8 SUB ADEME                  | 01/12/2021              | 181                   | 56 863,70                    | 7 812,19                            | 3 769,96                     | 11 582,15                                 |
| 186189           | SST 2021 AVT5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME                 | 01/12/2021              | 181                   | 65 846,00                    | 9 046,24                            | 4 365,48                     | 13 411,72                                 |
| 186190           | RÉSEAU 2021 CONVENTION COEUR DE VILLE DIVERS MOD 8 HORS SUB | 01/12/2021              | 181                   | 24 482,98                    | 3 363,59                            | 1 623,18                     | 4 986,77                                  |
| 186191           | SST 2021 BASE 2021 MOD 10 HORS SUB ADEME                    | 01/12/2021              | 181                   | 92 648,98                    | 12 728,56                           | 6 142,47                     | 18 871,03                                 |
| 186192           | RESEAU 2021 AVT5 LAVIER MOD 8 SUB ADEME                     | 01/12/2021              | 181                   | 81 755,68                    | 11 231,98                           | 5 420,26                     | 16 652,24                                 |
| 186193           | RESEAU 2021 AVT5 MONTCHAPET 1 MOD 8 SUB ADEME               | 01/12/2021              | 181                   | 49 236,66                    | 6 764,36                            | 3 264,30                     | 10 028,66                                 |
| 186194           | RES 2021 AVT5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME                 | 01/12/2021              | 181                   | 240 097,81                   | 32 985,80                           | 15 918,08                    | 48 903,88                                 |
| 186195           | RÉSEAU 2021 AVT5 CASTEL MOULIN MOD 8 SUB ADEME              | 01/12/2021              | 181                   | 507 128,55                   | 69 671,80                           | 33 621,78                    | 103 293,58                                |
| 186196           | SST 2021 AVT5 TIVOLI MOD 8 SUB ADEME                        | 01/12/2021              | 181                   | 13 815,81                    | 1 898,07                            | 915,96                       | 2 814,03                                  |
| 186197           | SST 2021 BASE MARAICHERS MOD 10 HORS SUB                    | 01/12/2021              | 181                   | 10 519,28                    | 1 445,19                            | 697,41                       | 2 142,60                                  |
| 186198           | SST 2021 AVT5 LAVIER MOD 8 SUB ADEME                        | 01/12/2021              | 181                   | 15 094,57                    | 2 073,76                            | 1 000,74                     | 3 074,50                                  |
| 187554           | RÉSEAU 2021 AVT5 CASTEL MOULIN MOD 8 SUB ADEME              | 01/01/2022              | 180                   | 415 490,76                   | 55 398,74                           | 27 699,38                    | 83 098,12                                 |
| 187555           | RESEAU 2021 AVT5 LAVIER MOD 8 SUB ADEME                     | 01/01/2022              | 180                   | 60 428,11                    | 8 057,06                            | 4 028,54                     | 12 085,60                                 |

| Numéro de l'immo | Immobilisation - Description immobilisation                       | Date de Mise en Service | Nombre de Mois de Vie | Valeur brute (date de début) | Total amortissement (date de début) | Montant amortissement (flux) | Total amortissement (date de fin) CALCULE |
|------------------|-------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------|------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|-------------------------------------------|
| 187556           | RES 2021 AVT5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME                       | 01/01/2022              | 180                   | 444 449,87                   | 59 260,03                           | 29 629,99                    | 88 890,02                                 |
| 187557           | SST 2021 AVT5 CASTEL MOULIN MOD 8 SUB ADEME                       | 01/01/2022              | 180                   | 46 608,70                    | 6 214,52                            | 3 107,24                     | 9 321,76                                  |
| 187558           | SST 2021 AVT5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME                       | 01/01/2022              | 180                   | 45 292,69                    | 6 039,07                            | 3 019,51                     | 9 058,58                                  |
| 188337           | Raccordement sous station Avenant 5 MONTCHAPET 1                  | 01/01/2022              | 180                   | 9 244,62                     | 1 232,62                            | 616,30                       | 1 848,92                                  |
| 188338           | Réseau convention cœur de la ville divers                         | 01/01/2022              | 180                   | 8 218,96                     | 1 095,85                            | 547,93                       | 1 643,78                                  |
| 188339           | Raccordement sous station BASE 2021                               | 01/01/2022              | 180                   | 13 049,05                    | 1 739,81                            | 869,93                       | 2 609,74                                  |
| 188340           | Réseau Avenant 5 MONTCHAPET 1                                     | 01/01/2022              | 180                   | 15 911,75                    | 2 121,58                            | 1 060,78                     | 3 182,36                                  |
| 188341           | Raccordement sous station avenant 5 LAVIER                        | 01/01/2022              | 180                   | 3 286,03                     | 438,10                              | 219,06                       | 657,16                                    |
| 188797           | RÉSEAU 2021 CONVENTION COEUR DE VILLE DIVERS MOD 8 HORS SUB       | 01/11/2022              | 170                   | 45 318,03                    | 3 696,51                            | 3 198,91                     | 6 895,42                                  |
| 188798           | RÉSEAU 2021 CONVENTION LONGVIC 2021 HORS SUB ADEME                | 01/11/2022              | 170                   | 12 312,00                    | 1 004,27                            | 869,08                       | 1 873,35                                  |
| 188799           | RES 2021 BASE 2021 MOD 10 HORS SUB ADEME                          | 01/11/2022              | 170                   | 52 169,61                    | 4 255,40                            | 3 682,56                     | 7 937,96                                  |
| 188800           | RESEAU 2022 AVT5 BOUCLAGE CHAMPOLLION MOD 8 SUB ADEME             | 01/11/2022              | 170                   | 1 282 965,22                 | 104 649,71                          | 90 562,25                    | 195 211,96                                |
| 188801           | RESEAU 2022 AVT5 DENSIF POUSSOT MOD 8 SUB ADEME                   | 01/11/2022              | 170                   | 161 053,92                   | 13 136,94                           | 11 368,51                    | 24 505,45                                 |
| 188802           | RESEAU 2022 AVT5 DENSIF HOTEL DE POLICE MOD 8 SUB ADEME           | 01/11/2022              | 170                   | 452 014,56                   | 36 870,20                           | 31 906,91                    | 68 777,11                                 |
| 189566           | GV0903954W - SST 2022 AVT5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME          | 01/12/2022              | 169                   | 99 572,38                    | 7 580,84                            | 7 070,22                     | 14 651,06                                 |
| 189567           | SST 2022 BASE MARAICHERS VIAROMANA HEUDELET MOD 10 HORS SUB       | 01/12/2022              | 169                   | 20 191,80                    | 1 537,27                            | 1 433,73                     | 2 971,00                                  |
| 189568           | SST 2022 CONVENTION LONGVIC 2022 HORS SUB ADEME                   | 01/12/2022              | 169                   | 10 379,30                    | 790,21                              | 736,99                       | 1 527,20                                  |
| 190908           | AVT5 BOUCLAGE CHAMPOLLION MOD 8 SUB ADEME                         | 01/01/2023              | 168                   | 439 200,78                   | 31 371,48                           | 31 371,48                    | 62 742,96                                 |
| 190909           | AVT5 DENSIF HOTEL DE POLICE MOD 8 SUB ADEME                       | 01/01/2023              | 168                   | 155 783,52                   | 11 127,36                           | 11 127,39                    | 22 254,75                                 |
| 191262           | SST 2022 AVT5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME                       | 01/01/2023              | 168                   | 26 038,81                    | 1 859,88                            | 1 859,91                     | 3 719,79                                  |
| 191263           | SST 2021 AVT5 CASTEL MOULIN MOD 8 SUB ADEME                       | 01/01/2023              | 168                   | 12 214,90                    | 872,52                              | 872,49                       | 1 745,01                                  |
| 191264           | SST 2021 AVT5 MONTCHAPET 1 MOD 8 SUB ADEME                        | 01/01/2023              | 168                   | 6 022,22                     | 430,20                              | 430,15                       | 860,35                                    |
| 191265           | SST 2021 BASE 2021 MOD 10 HORS SUB ADEME                          | 01/01/2023              | 168                   | 11 266,75                    | 804,72                              | 804,76                       | 1 609,48                                  |
| 191266           | SST 2021 AVT5 LAVIER MOD 8 SUB ADEME                              | 01/01/2023              | 168                   | 3 773,64                     | 269,52                              | 269,54                       | 539,06                                    |
| 191267           | SST2023 BP INITIAL AVT 4 HORS SUB                                 | 01/09/2023              | 160                   | 32 225,80                    | 785,50                              | 2 416,93                     | 3 202,43                                  |
| 191268           | SST2023 AVT 5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME                       | 01/10/2023              | 159                   | 124 227,28                   | 2 265,77                            | 9 375,64                     | 11 641,41                                 |
| 191562           | SST 2022 CONVENTION LONGVIC 2022 HORS SUB ADEME COMPL             | 01/01/2023              | 168                   | 10 668,79                    | 762,00                              | 762,05                       | 1 524,05                                  |
| 191563           | SST 2022 AVT5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME                       | 01/01/2023              | 168                   | 20 767,73                    | 1 483,44                            | 1 483,40                     | 2 966,84                                  |
| 191564           | SST 2022 BASE MARAICHERS VIAROMANA HEUDELET MOD 10 HORS SUB       | 01/01/2023              | 168                   | 20 600,21                    | 1 471,44                            | 1 471,44                     | 2 942,88                                  |
| 191565           | SST2023 AVT 5 BP MOD 8 SUB ADEME                                  | 01/02/2023              | 167                   | 105 373,46                   | 6 919,75                            | 7 571,74                     | 14 491,49                                 |
| 191880           | SST 2022 AVT5 JTEK MOD 8 SUB ADEME                                | 01/03/2023              | 166                   | 154 678,68                   | 9 349,06                            | 11 181,59                    | 20 530,65                                 |
| 191881           | SST 2022 BASE MARAICHERS VIAROMANA HEUDELET MOD 10 HORS SUB       | 01/01/2023              | 168                   | 67 196,80                    | 4 799,76                            | 4 799,77                     | 9 599,53                                  |
| 191882           | RESEAU 2022 AVT5 DENSIFICATION CFGL MOD 8 SUB ADEME               | 01/01/2023              | 168                   | 145 620,73                   | 10 401,48                           | 10 401,48                    | 20 802,96                                 |
| 191883           | INV K6 2023 - RESEAU2023 AVT 5 BP MOD 8 SUB ADEME                 | 01/10/2023              | 159                   | 382 175,77                   | 6 970,50                            | 28 843,45                    | 35 813,95                                 |
| 191884           | INV K6 2023 - RESEAU2023 AVT 5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME      | 01/09/2023              | 160                   | 1 568 803,26                 | 38 239,58                           | 117 660,24                   | 155 899,82                                |
| 193641           | SOLDE RESEAU 2021 AVT5 CASTEL MOULIN MOD 8 SUB ADEME              | 01/01/2024              | 156                   |                              |                                     | 127,32                       | 127,32                                    |
| 193642           | SOLDE SST 2021 AVT5 CASTEL MOULIN MOD 8 SUB ADEME                 | 01/01/2024              | 156                   |                              |                                     | 83,04                        | 83,04                                     |
| 193643           | SOLDE SST 2021 AVT5 MONTCHAPET 1 MOD 8 SUB ADEME                  | 01/01/2024              | 156                   |                              |                                     | 128,16                       | 128,16                                    |
| 193644           | SOLDE SST 2022 AVT5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME                 | 01/01/2024              | 156                   |                              |                                     | 700,32                       | 700,32                                    |
| 193645           | SOLDE SST 2021 BASE MARAICHERS VIAROMANA HEUDELET MOD 10 HORS SUB | 01/01/2024              | 156                   |                              |                                     | 83,52                        | 83,52                                     |
| 193646           | SOLDE RESEAU 2021 CONVENTION COEUR DE VILLE DIVERS MOD 8 HORS SUB | 01/01/2024              | 156                   |                              |                                     | 714,12                       | 714,12                                    |
| 193647           | SOLDE SST 2021 BASE 2021 MOD 10 HORS SUB ADEME                    | 01/01/2024              | 156                   |                              |                                     | 372,00                       | 372,00                                    |
| 193649           | SST 2022 AVT5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME COMPLT2               | 01/01/2024              | 156                   |                              |                                     | 1 433,52                     | 1 433,52                                  |
| 193650           | AVT5 BOUCLAGE CHAMPOLLION MOD 8 SUB ADEME COMPLT                  | 01/01/2024              | 156                   |                              |                                     | 6 623,88                     | 6 623,88                                  |
| 193651           | RESEAU 2022 AVT5 DENSIF CREPS MOD 8 SUB ADEME                     | 01/10/2024              | 147                   |                              |                                     | 10 286,00                    | 10 286,00                                 |
| 193652           | RESEAU 2022 AVT5 DENSIF POUSSOT MOD 8 SUB ADEME COMPLT            | 01/01/2024              | 156                   |                              |                                     | 164,28                       | 164,28                                    |
| 193653           | SST 2022 AVT5 DENSIF CREPS MOD 8 SUB ADEME                        | 01/10/2024              | 147                   |                              |                                     | 377,86                       | 377,86                                    |
| 193654           | SST2023 AVT 5 BP MOD 8 SUB ADEME COMPLT                           | 01/01/2024              | 156                   |                              |                                     | 3 061,08                     | 3 061,08                                  |
| 193655           | SST2023 AVT 5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME CMPLT                 | 01/01/2024              | 156                   |                              |                                     | 8 695,20                     | 8 695,20                                  |
| 193656           | INV K6 2023 - RESEAU2023 AVT 5 BP MOD 8 SUB ADEME CMPLT           | 01/01/2024              | 156                   |                              |                                     | 4 123,20                     | 4 123,20                                  |
| 193657           | INV K6 2023 - RESEAU2023 AVT 5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME CO   | 01/01/2024              | 156                   |                              |                                     | 1 801,20                     | 1 801,20                                  |
| 193658           | SST2024 AVT 5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME                       | 01/10/2024              | 147                   |                              |                                     | 1 850,59                     | 1 850,59                                  |
| 193659           | SST 2024 - BP INITIAL AVT 4 HORS SUB ADEME MOD 8                  | 01/10/2024              | 147                   |                              |                                     | 449,64                       | 449,64                                    |
| 193660           | RESEAU 2024 AVT 5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME                   | 01/10/2024              | 147                   |                              |                                     | 8 674,35                     | 8 674,35                                  |
| 194412           | SST 2022 BASE MARAICHERS VIAROMANA HEUDELET MOD 10 HORS SUB       | 01/01/2024              | 156                   |                              |                                     | 406,92                       | 406,92                                    |
| 86287            | CHAUFFERIE MOBILE DIJON                                           | 01/12/2013              | 277                   | 34 122,98                    | 14 905,19                           | 1 478,25                     | 16 383,44                                 |
| 86563            | DIJON BE ET ASSUR FACT 20210M                                     | 01/11/2013              | 278                   | 142 122,33                   | 62 370,50                           | 6 134,77                     | 68 505,27                                 |
| 86567            | DIJON BE ET ASSUR FACT 20218M                                     | 01/11/2013              | 278                   | 104 958,56                   | 46 060,66                           | 4 530,58                     | 50 591,24                                 |
| 86570            | DIJON CHAUFF NORD FACT 2021KM                                     | 01/11/2013              | 278                   | 1 728 457,75                 | 758 532,63                          | 74 609,68                    | 833 142,31                                |
| 86572            | DIJON CHAUFF SUD FACT 20221M                                      | 01/11/2013              | 278                   | 382 304,43                   | 167 772,93                          | 16 502,34                    | 184 275,27                                |

| Número de l'immo | Immobilisation - Description immobilisation | Date de Mise en Service | Nombre de Mois de Vie | Valeur brute (date de début) | Total amortissement (date de début) | Montant amortissement (flux) | Total amortissement (date de fin) CALCULE |
|------------------|---------------------------------------------|-------------------------|-----------------------|------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|-------------------------------------------|
| 86579            | DIJON RESEAU 2013 FACT Y004RM               | 01/11/2013              | 278                   | 8 993 413,56                 | 3 946 749,50                        | 388 204,90                   | 4 334 954,40                              |
| 86581            | DIJON RESEAU 2013 FACT Z0225M               | 01/11/2013              | 278                   | 1 372 707,43                 | 602 410,38                          | 59 253,55                    | 661 663,93                                |
| 86582            | DIJON SST 2013 FACT Z022BM                  | 01/12/2013              | 277                   | 342 012,37                   | 149 399,27                          | 14 816,42                    | 164 215,69                                |
| 86583            | DIJON CHAUFF NORD BE FACT Z022FM            | 01/11/2013              | 278                   | 64 636,44                    | 28 364,58                           | 2 790,06                     | 31 154,64                                 |
| 86637            | COMPLT CHAUFFERIE MOBILE DIJON              | 01/01/2014              | 276                   | 2 282,31                     | 992,14                              | 99,23                        | 1 091,37                                  |
| 86889            | DIJON SST 2013 FACT B00GMMR                 | 01/01/2014              | 276                   | 70 894,06                    | 30 824,05                           | 3 082,35                     | 33 906,40                                 |
| 86890            | DIJON CHAUFF NORD BE FACT B00GKM            | 01/01/2014              | 276                   | 17 501,44                    | 7 609,53                            | 760,93                       | 8 370,46                                  |
| 86891            | DIJON RESEAU 2013 FACT B00GJM               | 01/01/2014              | 276                   | 113 283,73                   | 49 253,38                           | 4 925,37                     | 54 178,75                                 |
| 86892            | DIJON CHAUFF NORD FACT B00GHM               | 01/01/2014              | 276                   | 56 313,40                    | 24 484,92                           | 2 448,40                     | 26 933,32                                 |
| 87294            | DIJON RESEAU 2013 FACT C019GM               | 01/01/2014              | 276                   | 305 377,07                   | 132 772,33                          | 13 277,26                    | 146 049,59                                |
| 87295            | DIJON CHAUFF NORD FACT C0191M               | 01/01/2014              | 276                   | 360 850,43                   | 156 891,25                          | 15 689,14                    | 172 580,39                                |
| 87296            | DIJON RESEAU 2013 FACT C019MM               | 01/01/2014              | 276                   | 126 734,33                   | 55 102,35                           | 5 510,18                     | 60 612,53                                 |
| 87298            | DIJON CHAUFF NORD BE FACT C018WM            | 01/01/2014              | 276                   | 45 914,00                    | 19 961,54                           | 1 996,26                     | 21 957,80                                 |
| 87574            | DIJON SST 2013 FACT D00X7MR                 | 01/01/2014              | 276                   | 10 717,30                    | 4 659,82                            | 465,96                       | 5 125,78                                  |
| 87580            | DIJON RESEAU 2013 FACT D00XAM               | 01/01/2014              | 276                   | 37 003,45                    | 16 088,53                           | 1 608,84                     | 17 697,37                                 |
| 87581            | DIJON CHAUFF NORD BE FACT D00WXM            | 01/01/2014              | 276                   | 4 180,00                     | 1 818,41                            | 181,73                       | 2 000,14                                  |
| 87582            | DIJON CHAUFF NORD FACT D00WTM               | 01/01/2014              | 276                   | 25 542,00                    | 11 105,96                           | 1 110,52                     | 12 216,48                                 |
| 88976            | INVEST DIJON FACT 09/2014                   | 01/01/2014              | 276                   | 980,71                       | 429,34                              | 42,63                        | 471,97                                    |
| 89536            | ECO QUARTIER HEUDELET 26                    | 01/12/2014              | 265                   | 269 302,00                   | 110 770,32                          | 12 194,80                    | 122 965,12                                |
| 89537            | DIJON CHAUFF NORD FACT M00XTM               | 01/01/2014              | 276                   | 164 728,89                   | 71 622,05                           | 7 162,12                     | 78 784,17                                 |
| 89538            | DIJON CHAUFF SUD FACT M00YDM                | 01/12/2014              | 265                   | 8 121,92                     | 3 340,42                            | 367,78                       | 3 708,20                                  |
| 89539            | DIJON SST 2014 FACT M00YGM                  | 01/12/2014              | 265                   | 12 298,00                    | 5 057,89                            | 556,89                       | 5 614,78                                  |
| 89540            | DIJON RESEAU 2014 FACT M00YBM               | 01/12/2014              | 265                   | 32 155,20                    | 13 226,16                           | 1 456,08                     | 14 682,24                                 |
| 89550            | QUETIGNY RESEAU FACT M019RM                 | 01/11/2014              | 265                   | 1 361 181,35                 | 559 882,87                          | 61 638,40                    | 621 521,27                                |
| 89551            | QUETIGNY ECHANGEUR PISCINE FACT M019VM      | 01/11/2014              | 265                   | 156 191,77                   | 64 245,52                           | 7 072,83                     | 71 318,35                                 |
| 89555            | DIJON RESEAU 2014 HP FACT M019AM            | 01/12/2014              | 265                   | 80 228,39                    | 32 999,29                           | 3 632,98                     | 36 632,27                                 |
| 89557            | DIJON SST 2014 HP FACT M019MM               | 01/12/2014              | 265                   | 125 125,04                   | 51 466,47                           | 5 666,03                     | 57 132,50                                 |
| 89570            | DIJON SST 2014 FACT M019GM                  | 01/12/2014              | 265                   | 1 047 009,93                 | 430 657,10                          | 47 411,77                    | 478 068,87                                |
| 89586            | DIJON RESEAU 2014 FACT M0198M K01F2M        | 01/12/2014              | 265                   | 7 617 858,19                 | 3 133 384,16                        | 344 959,61                   | 3 478 343,77                              |
| 89592            | DIJON CHAUFF SUD FACT 2013/2014             | 01/12/2014              | 265                   | 11 702 568,72                | 4 838 691,90                        | 529 927,64                   | 5 343 437,61                              |
| 90162            | SERVITUDE SUR RESEAU - DELATTE PARCELLE ZA1 | 01/01/2015              | 264                   | 4 000,00                     | 1 636,65                            | 181,81                       | 1 818,46                                  |
| 90929            | DIJON CHAUFF SUD FACT Q00KCM                | 01/01/2015              | 264                   | 1 194 808,03                 | 488 784,64                          | 54 309,45                    | 543 094,09                                |
| 90930            | DIJON RESEAU 2013 FACT Q00KEM               | 01/01/2015              | 264                   | 28 086,64                    | 11 489,70                           | 1 276,66                     | 12 766,36                                 |
| 90931            | DIJON RESEAU 2014 FACT Q00KHM               | 01/01/2015              | 264                   | 368 104,42                   | 150 589,19                          | 16 732,01                    | 167 321,20                                |
| 90932            | DIJON RESEAU 2014 HP FACT Q00M4M            | 01/01/2015              | 264                   | 37 358,56                    | 15 282,95                           | 1 698,11                     | 16 981,06                                 |
| 90933            | DIJON SST 2013 FACT Q00M5M / DA15098        | 01/01/2015              | 264                   | 199 768,49                   | 81 723,19                           | 9 080,38                     | 90 803,57                                 |
| 90934            | DIJON SST 2014 HP FACT Q00M7M               | 01/01/2015              | 264                   | 4 854,11                     | 1 985,07                            | 220,64                       | 2 205,71                                  |
| 90935            | DIJON CHAUFF SUD FACT Q00M9M                | 01/01/2015              | 264                   | 344,85                       | 140,24                              | 15,67                        | 155,91                                    |
| 90936            | QUETIGNY RESEAU FACT Q00M8M                 | 01/01/2015              | 264                   | 74 337,60                    | 30 411,22                           | 3 378,98                     | 33 790,20                                 |
| 90937            | QUETIGNY SST FACT Q00MCM                    | 01/01/2015              | 264                   | 26 331,98                    | 10 772,64                           | 1 196,90                     | 11 969,54                                 |
| 91309            | QUETIGNY RESEAU FACT Q00M8M                 | 01/01/2015              | 264                   | 40,00                        | 16,65                               | 1,81                         | 18,46                                     |
| 92454            | DIJON CHAUFF SUD FACT DA15197               | 01/01/2015              | 264                   | 48 943,50                    | 20 022,76                           | 2 224,70                     | 22 247,46                                 |
| 92455            | DIJON CHAUFF SUD FACT S00N5M                | 01/01/2015              | 264                   | 506 389,43                   | 207 159,69                          | 23 017,70                    | 230 177,39                                |
| 92456            | DIJON CHAUFF NORD FACT T000XM               | 01/01/2015              | 264                   | 7 100,50                     | 2 903,85                            | 322,75                       | 3 226,60                                  |
| 92457            | DIJON RESEAU 2014 FACT T000WM               | 01/01/2015              | 264                   | 242 658,67                   | 99 269,76                           | 11 029,93                    | 110 299,69                                |
| 92458            | DIJON SST 2014 FACT T000YM                  | 01/01/2015              | 264                   | 42 870,38                    | 17 537,39                           | 1 948,65                     | 19 486,04                                 |
| 92459            | DIJON RESEAU 2014 FACT T0012M               | 01/01/2015              | 264                   | 14 245,00                    | 5 827,14                            | 647,50                       | 6 474,64                                  |
| 93379            | DIJON CHAUFF SUD FACT DA15514               | 01/01/2015              | 264                   | 11 082,86                    | 4 533,98                            | 503,76                       | 5 037,74                                  |
| 93380            | DIJON SST 2013 FAC DA15515                  | 01/01/2015              | 264                   | 945,92                       | 387,59                              | 42,99                        | 430,58                                    |
| 93381            | DIJON SST 2014 HP FACT DA15516              | 01/01/2015              | 264                   | 894,73                       | 365,79                              | 40,66                        | 406,45                                    |
| 93382            | DIJON CHAUFF SUD FACT DA15517               | 01/01/2015              | 264                   | 3 975,40                     | 1 625,94                            | 180,70                       | 1 806,64                                  |
| 93609            | DIJON SST 2014 FACT DA15839                 | 01/01/2015              | 264                   | 2 546,51                     | 1 040,86                            | 115,75                       | 1 156,61                                  |
| 93611            | DIJON CHAUFF SUD FACT DA15835.36.37.38      | 01/01/2015              | 264                   | 231 974,52                   | 94 898,93                           | 10 544,29                    | 105 443,22                                |
| 93613            | DIJON RESEAU 2015 FACT DA15519-716-842-843  | 01/12/2015              | 253                   | 4 257 266,43                 | 1 632 232,59                        | 201 925,68                   | 1 834 158,27                              |
| 93615            | DIJON SST 2015 FACT 15195-518-717-840       | 01/12/2015              | 253                   | 851 210,38                   | 326 352,91                          | 40 373,61                    | 366 726,52                                |
| 93616            | DIJON SST 2015 HP FACT DA15196-841          | 01/12/2015              | 253                   | 27 136,40                    | 10 403,74                           | 1 287,10                     | 11 690,84                                 |
| 99400            | DIJON SST 2015 PLAN FACT DA16132            | 01/01/2016              | 252                   | 47 808,75                    | 18 212,23                           | 2 276,60                     | 20 488,83                                 |
| 99402            | DIJON RESEAU 2015 PLAN FACT DA16133         | 01/01/2016              | 252                   | 307 375,64                   | 117 096,45                          | 14 636,93                    | 131 733,38                                |
| 99403            | DIJON CHAUFF SUD FACT DA16134               | 01/01/2016              | 252                   | 439 567,92                   | 167 453,80                          | 20 931,80                    | 188 385,60                                |
| 99404            | DIJON SST 2014 PLAN FACT DA16135            | 01/01/2016              | 252                   | 6 787,00                     | 2 586,07                            | 323,19                       | 2 909,26                                  |

### 3.2.9. Détail du renouvellement des matériels au cours de l'exercice 2024

| TF - DK Code | TF - Libellé                                                         | TF - Date de création | TF - Date de fin | Soustraction €HT | Fournitures €HT | Main d'œuvre €HT | Total déboursés €HT | Nombre heures M |
|--------------|----------------------------------------------------------------------|-----------------------|------------------|------------------|-----------------|------------------|---------------------|-----------------|
| GT1366053H   | remplacement canal d'air ch200 chaufferie des péjoces                | 01/06/2024            | 26/11/2024       | -44 609,30       | 0,00            | 0,00             | -44 609,30          | 0,00            |
| GT1357172R   | Remplacement décennale réservoirs air comprimé CH100 - 200 Péjoces   | 01/05/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | -36 366,00      | 0,00             | -36 366,00          | 0,00            |
| GT1316760T   | fuite réseau niveau ex P1 Quetigny                                   | 01/02/2024            | 25/06/2024       | -34 863,28       | -1 203,42       | 0,00             | -36 066,70          | 0,00            |
| GT1350591M   | Remplacement Compresseurs D'air chaufferie des Péjoces               | 01/04/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | -30 518,53      | 0,00             | -30 518,53          | 0,00            |
| GT1325430W   | remplacement coude d'introduction biomasse CH 200 biomasse           | 01/03/2024            | 26/11/2024       | -25 550,00       | 0,00            | 0,00             | -25 550,00          | 0,00            |
| GT1357421Z   | Fuite réseau sur Dijon énergies                                      | 01/05/2024            | 26/11/2024       | -25 500,00       | 0,00            | 0,00             | -25 500,00          | 0,00            |
| GT1366046A   | remplacement automate chaudière 200 biomasse Péjoces                 | 01/06/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | -24 000,00      | 0,00             | -24 000,00          | 0,00            |
| GT1445108T   | recherche de fuite Dijon Nord                                        | 01/11/2024            | 26/12/2024       | -22 705,00       | 0,00            | 0,00             | -22 705,00          | 0,00            |
| GT1340336J   | Fuite derrière P2 Quetigny                                           | 01/04/2024            | 25/06/2024       | -19 404,70       | 0,00            | -912,64          | -20 317,34          | 15,50           |
| GT1449540E   | Remplacement compteurs énergies CH100-200                            | 01/11/2024            |                  | 0,00             | -16 428,48      | 0,00             | -16 428,48          | 0,00            |
| GT1317052A   | Remplacement portail chaufferie de Quetigny                          | 01/02/2024            | 25/06/2024       | -14 775,52       | 0,00            | 0,00             | -14 775,52          | 0,00            |
| GT1363202T   | remplacement échelle biomasse chaufferie de Quetigny                 | 01/05/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | -12 840,00      | 0,00             | -12 840,00          | 0,00            |
| GT1349999P   | Remplacement compresseur Quetigny                                    | 01/04/2024            | 28/05/2024       | -674,00          | -12 020,50      | 0,00             | -12 694,50          | 0,00            |
| GT1360453V   | TERRASSEMENT FUITES RESEAU QUETIGNY PARKING AIGUISOIS 2023           | 01/05/2024            | 27/08/2024       | -11 900,00       | 0,00            | 0,00             | -11 900,00          | 0,00            |
| GT1200002N   | Reprise enrobé rue d'Auxonne Dijon                                   | 01/07/2023            | 25/06/2024       | -11 245,00       | 0,00            | 0,00             | -11 245,00          | 0,00            |
| GT1331851S   | FOURNITURE ET POSE DE PORTES CF NEW IDRA EI 120 Péjoces              | 01/03/2024            | 27/08/2024       | -10 035,00       | -40,00          | 0,00             | -10 075,00          | 0,00            |
| GT1366058N   | remplacement clapet de régulation fumée CH100 Péjoces                | 01/06/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | -10 000,00      | 0,00             | -10 000,00          | 0,00            |
| GT1331855X   | Remise en état pompes réseaux P3                                     | 01/03/2024            | 30/06/2024       | -8 400,00        | -109,15         | -114,28          | -8 623,43           | 2,00            |
| GT1449364E   | réparation fuite rond point de l'Europe en Galerie                   | 01/11/2024            |                  | -8 484,93        | 0,00            | 0,00             | -8 484,93           | 0,00            |
| GT1408357F   | REPLACEMENT REGULATEUR CH 2 CHAUFFERIE NORD                          | 01/09/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | -7 897,00       | -571,40          | -8 468,40           | 10,00           |
| GT1308153M   | Réparation moteur et variateur extraction CH300                      | 01/02/2024            | 25/04/2024       | -7 383,00        | -40,00          | 0,00             | -7 423,00           | 0,00            |
| GT1389140T   | reprise réfractaire biomasses Péjoces                                | 01/07/2024            | 26/11/2024       | -7 013,00        | 0,00            | 0,00             | -7 013,00           | 0,00            |
| GT1358046J   | Remise en état moteur pompe réseau n°2 - Chaufferie de Quetigny      | 01/05/2024            | 26/11/2024       | -7 000,00        | 0,00            | 0,00             | -7 000,00           | 0,00            |
| GT1254393X   | Appro V2V samson Péjoces SST                                         | 01/11/2023            | 27/11/2023       | 0,00             | -6 670,98       | 0,00             | -6 670,98           | 0,00            |
| GT1175976L   | Remplacement point de livraison                                      | 01/05/2023            | 26/11/2024       | -5 932,18        | -103,89         | -457,12          | -6 493,19           | 8,00            |
| GT1421042W   | Intervention SBE Péjoces                                             | 01/10/2024            | 26/11/2024       | -6 237,00        | 0,00            | 0,00             | -6 237,00           | 0,00            |
| GT1391750J   | Appro échangeur percé Aix de vergy et Flammarion                     | 01/07/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | -5 945,15       | -235,52          | -6 180,67           | 4,00            |
| GT1434551X   | Réparation analyseur U23 par constructeur Péjoces                    | 01/10/2024            | 26/12/2024       | 0,00             | -6 124,00       | 0,00             | -6 124,00           | 0,00            |
| GT1398702J   | Fuite interco DE/Q - P3                                              | 01/08/2024            | 26/11/2024       | -5 776,13        | 0,00            | 0,00             | -5 776,13           | 0,00            |
| GT1385845Z   | CHF Nord - Appro pièces maintenance chaudières                       | 01/07/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | -5 470,44       | 0,00             | -5 470,44           | 0,00            |
| GT1315746R   | Reprise sur voirie tampon bruyant avenue du drapeau Dijon            | 01/02/2024            | 25/06/2024       | -5 445,00        | 0,00            | 0,00             | -5 445,00           | 0,00            |
| GT1357164G   | Appro V2V DN125 suite remplacement champmaillot                      | 01/05/2024            | 25/06/2024       | 0,00             | -4 974,65       | -228,56          | -5 203,21           | 4,00            |
| GT1440922L   | Pièce SBE Péjoces                                                    | 01/11/2024            | 26/11/2024       | -5 035,00        | 0,00            | 0,00             | -5 035,00           | 0,00            |
| GT1406594C   | renovation sol local pompes + chaufferie Gaz Péjoces                 | 01/09/2024            | 26/11/2024       | -4 792,50        | 0,00            | 0,00             | -4 792,50           | 0,00            |
| GT1435546C   | remplacement échangeur SST Le Rameau                                 | 01/10/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | -4 750,77       | 0,00             | -4 750,77           | 0,00            |
| GT1285536L   | Remplacement pompe biomasse Quetigny                                 | 01/01/2024            | 26/11/2024       | -4 745,00        | 0,00            | 0,00             | -4 745,00           | 0,00            |
| GT1430560L   | DIJON ENERGIES / CHAUFFERIE SUD - REPLACEMENT BATTERIES OND          | 01/10/2024            | 26/12/2024       | -4 595,70        | 0,00            | 0,00             | -4 595,70           | 0,00            |
| GT1450173Z   | Reprise peinture sol extérieur Péjoces                               | 01/11/2024            | 26/12/2024       | -4 157,41        | 0,00            | 0,00             | -4 157,41           | 0,00            |
| GT1406551D   | renovation sol bâtiment administratif chaufferie de Quetigny         | 01/09/2024            | 26/11/2024       | -4 120,55        | 0,00            | 0,00             | -4 120,55           | 0,00            |
| GT1374814N   | Mise en place écran GTC Nord et local Pompe Péjoces                  | 01/06/2024            | 27/08/2024       | 0,00             | -3 814,00       | 0,00             | -3 814,00           | 0,00            |
| GT1421130W   | REMISE EN ETAT POMPE ETABLOC PEJOCES                                 | 01/10/2024            | 26/11/2024       | -3 640,00        | 0,00            | 0,00             | -3 640,00           | 0,00            |
| GT1418831H   | Pièce stock secauto                                                  | 01/09/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | -3 268,50       | 0,00             | -3 268,50           | 0,00            |
| GT1299108J   | RESEAU - Remplacement 8 modems Digi+stock (Saia)                     | 01/01/2024            | 26/02/2024       | 0,00             | -2 000,00       | -744,15          | -2 744,15           | 12,81           |
| GT1374015F   | CHF NORD - Remplacement Dilatoflex pompes chaudières par manchettes  | 01/06/2024            | 26/11/2024       | -2 360,00        | 0,00            | -364,56          | -2 724,56           | 6,38            |
| GT1343354N   | appro sonde chambre Péjoces                                          | 01/04/2024            | 28/05/2024       | 0,00             | -2 723,00       | 0,00             | -2 723,00           | 0,00            |
| GT1320610T   | remplacement écran supervision + écran pc pont bascule HS            | 01/02/2024            | 25/04/2024       | 0,00             | -2 645,00       | 0,00             | -2 645,00           | 0,00            |
| GT1288991M   | Réparation fuite réseau Bd de la marne Dijon                         | 01/01/2024            | 26/01/2024       | -2 610,00        | 0,00            | 0,00             | -2 610,00           | 0,00            |
| GT1418759B   | Appro pièce pour chaufferie Péjoces                                  | 01/09/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | -2 588,48       | 0,00             | -2 588,48           | 0,00            |
| GT1370710A   | Remplacement disjoncteur général chaufferie gaz Quetigny             | 01/06/2024            | 26/11/2024       | -2 545,17        | 0,00            | 0,00             | -2 545,17           | 0,00            |
| GT1399885D   | Remplacement pompes GMP + Réparation V2V samson                      | 01/08/2024            | 26/11/2024       | -1 600,00        | -867,93         | 0,00             | -2 467,93           | 0,00            |
| GT1401572W   | Sécurisation accès biomasse + maintenance 4 vérins                   | 01/08/2024            | 26/11/2024       | -2 343,52        | 0,00            | 0,00             | -2 343,52           | 0,00            |
| GT1388013M   | Remplacement vanne chaudière 200 et économiseur chaudière 100        | 01/07/2024            | 26/12/2024       | -270,00          | -1 539,05       | -457,12          | -2 266,17           | 8,00            |
| GT1374817S   | RESEAU - Appro Flexys Skids                                          | 01/06/2024            | 27/08/2024       | 0,00             | -2 238,00       | 0,00             | -2 238,00           | 0,00            |
| GT1298948C   | Péjoces aspiration CH200                                             | 01/01/2024            | 25/04/2024       | -2 110,00        | 0,00            | 0,00             | -2 110,00           | 0,00            |
| GT1447384E   | fournitures élec transfo/serrure ch100 éclairage chaufferie          | 01/11/2024            |                  | 0,00             | -2 087,30       | 0,00             | -2 087,30           | 0,00            |
| GT1407179S   | maintenance camera Péjoces                                           | 01/09/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | -2 083,00       | 0,00             | -2 083,00           | 0,00            |
| GT1332838N   | Batterie filtre Péjoces                                              | 01/03/2024            | 28/05/2024       | 0,00             | -1 868,50       | 0,00             | -1 868,50           | 0,00            |
| GT1270008R   | Remplacement ensemble vanne primaire                                 | 01/11/2023            | 25/04/2024       | 0,00             | -1 664,12       | -91,43           | -1 755,55           | 1,60            |
| GT1321261H   | Stock pièce baie d'analyse                                           | 01/02/2024            | 25/04/2024       | 0,00             | -1 738,30       | 0,00             | -1 738,30           | 0,00            |
| GT1414633M   | Réparation Vanna Samson P3                                           | 01/09/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | -1 666,50       | 0,00             | -1 666,50           | 0,00            |
| GT1369696Y   | Réparation Pompe CH100 + verrin CH300                                | 01/06/2024            | 27/08/2024       | -1 624,00        | 0,00            | 0,00             | -1 624,00           | 0,00            |
| GT1390498L   | fixation tampon voirie 7 rue Jean Baptiste baudin, demande métropole | 01/07/2024            | 27/08/2024       | -1 520,00        | 0,00            | 0,00             | -1 520,00           | 0,00            |
| GT1292900E   | Appro 2 échangeurs suite échangeur percé sadi carnot                 | 01/01/2024            | 25/04/2024       | 0,00             | -1 431,40       | 0,00             | -1 431,40           | 0,00            |
| GT1388032J   | Isolation chambre à vanne piquage P2                                 | 01/07/2024            | 26/12/2024       | -1 377,87        | 0,00            | 0,00             | -1 377,87           | 0,00            |
| GT1403727V   | Interco+P3 Quetigny - Remplacement onduleurs armoires pompes+modific | 01/08/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | -1 181,40       | -114,28          | -1 295,68           | 2,00            |
| GT1445864C   | UB3 - Remplacement V2V+Servomoteur                                   | 01/11/2024            | 26/12/2024       | 0,00             | -1 121,90       | -104,00          | -1 225,90           | 1,82            |
| GT1341479H   | Réparation convoyeur + butée décharge Péjoces                        | 01/04/2024            | 28/05/2024       | -1 215,00        | 0,00            | 0,00             | -1 215,00           | 0,00            |
| GT1330121B   | remplacement circulateur bouclage QT3                                | 01/03/2024            | 27/08/2024       | 0,00             | -915,89         | -228,56          | -1 144,45           | 4,00            |
| GT1421509B   | RESEAU - Appro servomoteurs Samson 5827                              | 01/10/2024            | 28/10/2024       | 0,00             | -1 107,43       | 0,00             | -1 107,43           | 0,00            |
| GT1460491Z   | Visite technique Eole Filtrations - Quetigny                         | 01/12/2024            |                  | 0,00             | -1 070,00       | 0,00             | -1 070,00           | 0,00            |
| GT1285808W   | Réparation fuite bouclage ECS                                        | 01/01/2024            | 26/02/2024       | -950,00          | 0,00            | -110,86          | -1 060,86           | 1,94            |
| GT1325617H   | Réparation convoyeur biomasse Péjoces                                | 01/03/2024            | 25/04/2024       | -1 060,00        | 0,00            | 0,00             | -1 060,00           | 0,00            |
| GT1412104N   | Intervention sur Vanne chaufferie Quetigny                           | 01/09/2024            | 26/11/2024       | -943,50          | 0,00            | 0,00             | -943,50             | 0,00            |
| GT1374013D   | RESEAU - Appro alimentations Skids                                   | 01/06/2024            | 27/08/2024       | 0,00             | -924,19         | 0,00             | -924,19             | 0,00            |
| GT1302052E   | Installation capteur de niveau maintien de pression interco Piscine  | 01/01/2024            | 25/04/2024       | 0,00             | -863,00         | -59,43           | -922,43             | 1,04            |
| GT1327148Y   | Stock pompe ECS Quetigny                                             | 01/03/2024            | 28/05/2024       | 0,00             | -883,55         | 0,00             | -883,55             | 0,00            |
| GT1385849D   | Isolation chambres à vannes parking la cure                          | 01/07/2024            | 26/11/2024       | -882,90          | 0,00            | 0,00             | -882,90             | 0,00            |
| GT1434075F   | Remplacement pompe relevage sous bassin de rétention Quetigny        | 01/10/2024            | 26/12/2024       | 0,00             | -859,52         | 0,00             | -859,52             | 0,00            |
| GT1466651Z   | Remplacement moteur centrale hydraulique                             | 01/12/2024            |                  | -807,00          | 0,00            | 0,00             | -807,00             | 0,00            |
| GT1410976G   | Maintenance adoucisseur Interco                                      | 01/09/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | -806,74         | 0,00             | -806,74             | 0,00            |
| GT1374499F   | remplacement V2V                                                     | 01/06/2024            | 28/10/2024       | 0,00             | -794,59         | 0,00             | -794,59             | 0,00            |
| GT1397401F   | Remplacement de la v2v sadi carnot                                   | 01/08/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | -659,06         | -114,28          | -773,34             | 2,00            |
| GT1317464T   | Serrurerie chaufferie de Quetigny                                    | 01/02/2024            | 28/05/2024       | 0,00             | -770,00         | 0,00             | -770,00             | 0,00            |
| GT1450370Y   | Flexible biomasse - Quetigny                                         | 01/11/2024            | 26/12/2024       | 0,00             | -762,92         | 0,00             | -762,92             | 0,00            |
| GT1414636R   | Remplacement soupape de sécurité sur l'échangeur P3                  | 01/09/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | -608,84         | -149,71          | -758,55             | 2,62            |
| GT1416916G   | Maintenance sur réseau de chaleur (isolation, étanchéité)            | 01/09/2024            |                  | -753,06          | 0,00            | 0,00             | -753,06             | 0,00            |
| GT1342432R   | Réseau - Appro membranes V2V                                         | 01/04/2024            | 28/05/2024       | 0,00             | -752,70         | 0,00             | -752,70             | 0,00            |

| TF - DK Code | TF - Libellé                                                   | TF - Date de création | TF - Date de fin | Soustraction €HT | Fournitures €HT | Main d'œuvre €HT | Total déboursés €HT | Nombre heures M |
|--------------|----------------------------------------------------------------|-----------------------|------------------|------------------|-----------------|------------------|---------------------|-----------------|
| GT1355315F   | Remplacement échangeur FO                                      | 01/05/2024            | 27/08/2024       | 0,00             | -513,58         | -228,56          | -742,14             | 4,00            |
| GT1399564N   | Remplacement manchon antivibratoire biomasse Quetigny          | 01/08/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | -739,55         | 0,00             | -739,55             | 0,00            |
| GT1416303K   | Réparation portail péjoces                                     | 01/09/2024            | 26/11/2024       | -726,72          | 0,00            | 0,00             | -726,72             | 0,00            |
| GT1398688T   | Porte filtre percé ch200 Péjoces                               | 01/08/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | -720,00         | 0,00             | -720,00             | 0,00            |
| GT1404407S   | Le remplacement de l'afficheur de votre borne de pesée Péjoces | 01/08/2024            | 26/11/2024       | -629,40          | 0,00            | 0,00             | -629,40             | 0,00            |
| GT1316684G   | Remplacement panneau de brassage - Bureau chaufferie Quetigny  | 01/02/2024            | 25/06/2024       | 0,00             | -396,31         | -228,56          | -624,87             | 4,00            |
| GT1371549D   | Sécurisation convoyeur biomasse Quetigny                       | 01/06/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | -601,67         | 0,00             | -601,67             | 0,00            |
| GT1369681F   | remplacement purgeur r13 Quetigny                              | 01/06/2024            | 27/08/2024       | 0,00             | -592,56         | 0,00             | -592,56             | 0,00            |
| GT1380508J   | Scellement tampon rue des Carroies, demande de la métropole    | 01/07/2024            | 27/08/2024       | -520,00          | 0,00            | 0,00             | -520,00             | 0,00            |
| GT1370766N   | Réglu intervention oldham Péjoces                              | 01/06/2024            | 27/08/2024       | 0,00             | -467,00         | 0,00             | -467,00             | 0,00            |
| GT1346523P   | Modification alimentation fontaine à eau Quetigny              | 01/04/2024            | 28/05/2024       | 0,00             | -447,30         | 0,00             | -447,30             | 0,00            |
| GT1452242A   | Appro matériel élec Péjoces                                    | 01/11/2024            |                  | 0,00             | -445,09         | 0,00             | -445,09             | 0,00            |
| GT1434070A   | Stock membrane décolmatage biomasse Quetigny                   | 01/10/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | -430,39         | 0,00             | -430,39             | 0,00            |
| GT1370714E   | Remplacement monosplit - Chaufferie de Quetigny                | 01/06/2024            |                  | 0,00             | -359,01         | 0,00             | -359,01             | 0,00            |
| GT1434545P   | Vérification Cardew Chaufferie de Quetigny                     | 01/10/2024            | 26/11/2024       | -335,00          | 0,00            | 0,00             | -335,00             | 0,00            |
| GT1385847B   | remplacement compteur énergie primaire                         | 01/07/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | -209,23         | -114,28          | -323,51             | 2,00            |
| GT1434084R   | Remplacement servomoteur vanne primaire GC4                    | 01/10/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | -259,49         | -57,14           | -316,63             | 1,00            |
| GT1444356N   | Fourniture pièces ABB - RCU Dijon                              | 01/11/2024            | 26/12/2024       | 0,00             | -304,23         | 0,00             | -304,23             | 0,00            |
| GT1345319X   | Isolation pot à Boue P3                                        | 01/04/2024            | 28/05/2024       | -286,00          | 0,00            | 0,00             | -286,00             | 0,00            |
| GT1371556L   | remplacement vanne fuyante boudage ecs sous station QT3        | 01/06/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | 0,00            | -171,42          | -171,42             | 3,00            |
| GT1371594E   | vannes boudage ecs qt3 sst                                     | 01/06/2024            | 26/11/2024       | 0,00             | 0,00            | -114,28          | -114,28             | 2,00            |
| GT1262574T   | Matériel élec Péjoces                                          | 01/11/2023            | 26/12/2023       | 0,00             | -3,45           | 0,00             | -3,45               | 0,00            |
| GT1169229V   | Remplacement barreau pot à boues P3                            | 01/05/2023            | 26/10/2023       | 0,00             | 50,00           | 0,00             | 50,00               | 0,00            |
| GT1180846W   | Remplacement canne d'injection produit                         | 01/06/2023            | 26/10/2023       | 0,00             | 50,00           | 0,00             | 50,00               | 0,00            |
| GT1232010L   | P3 - Remplacement plaque partie haute pot à boue               | 01/09/2023            | 26/10/2023       | 0,00             | 50,00           | 0,00             | 50,00               | 0,00            |
| GT1200687S   | Remplacement compteur éco ch400-500 Péjoces                    | 01/07/2023            | 26/10/2023       | 0,00             | 244,00          | 0,00             | 244,00              | 0,00            |
| GT1198020L   | Rénovation GMP 700 Péjoces                                     | 01/07/2023            | 27/11/2023       | 270,00           | -7,88           | 0,00             | 262,12              | 0,00            |
| GT1149445M   | remplacement interphone portail                                | 01/03/2023            | 27/11/2023       | 0,00             | 2 210,71        | 0,00             | 2 210,71            | 0,00            |
| GT1199139H   | DIJON - Fuite galerie 50 Av. du Drapeau                        | 01/07/2023            | 27/11/2023       | 4 164,64         | 0,00            | 0,00             | 4 164,64            | 0,00            |
| GT1254395Z   | Appro matériel Skip automate Péjoces SST                       | 01/11/2023            | 27/11/2023       | 0,00             | 4 207,13        | 0,00             | 4 207,13            | 0,00            |
| GT1256704Y   | GMP700 Remplacement pompe - variateur Péjoces                  | 01/11/2023            | 26/12/2023       | 4 300,00         | 0,00            | 0,00             | 4 300,00            | 0,00            |
| GT1246091M   | Sécurisation incendie BIGBAG Péjoces                           | 01/10/2023            | 26/12/2023       | 11 900,00        | -1 762,50       | 0,00             | 10 137,50           | 0,00            |
| SOUS-TOTAL : |                                                                |                       |                  | -320 853,70      | -235 255,17     | -5 972,14        | -562 081,01         | 103,71          |
|              |                                                                |                       |                  | -352 939,07      | -270 543,45     | -5 972,14        | -629 454,66         |                 |

### 2.3.10. Situation du compte R23

| DIJON ENERGIES |              | SUIVI DU SOLDE P3 |                  |                    |                    |                         |                      |                         |
|----------------|--------------|-------------------|------------------|--------------------|--------------------|-------------------------|----------------------|-------------------------|
| PERIODE        | Recettes (€) | Dépenses (€)      | Solde Saison (€) | Soldes cumulés (€) | Tx d'intérêt légal | Intérêts de l'année (€) | Intérêts cumulés (€) | Soldes réactualisés (€) |
| 2013           | 10 230,95    |                   | 10 230,95        | 10 230,95          | 0,04%              | 4,09                    | 4,09                 | 10 235,04               |
| 2014           | 111 451,44   | -5 140,17         | 106 311,27       | 116 542,22         | 0,04%              | 46,62                   | 50,71                | 116 592,93              |
| 2015           | 321 933,03   | -40 312,99        | 281 620,05       | 398 162,27         | 0,99%              | 3 941,81                | 3 992,52             | 402 154,79              |
| 2016           | 487 849,40   | -452 572,40       | 35 277,00        | 433 439,27         | 0,93%              | 4 030,99                | 8 023,50             | 441 462,77              |
| 2017           | 636 358,21   | -264 807,61       | 371 550,60       | 804 989,87         | 0,90%              | 7 244,91                | 15 268,41            | 820 258,28              |
| 2018           | 674 820,34   | -514 908,56       | 159 911,78       | 964 901,65         | 0,88%              | 8 491,13                | 23 759,54            | 988 661,19              |
| 2019           | 731 043,36   | -595 220,76       | 135 822,60       | 1 100 724,25       | 0,87%              | 9 576,30                | 33 335,85            | 1 134 060,10            |
| 2020           | 772 505,82   | -673 117,87       | 99 387,95        | 1 200 112,20       | 0,84%              | 10 080,94               | 43 416,79            | 1 243 528,99            |
| 2021           | 828 214,91   | -1 052 716,30     | -224 501,39      | 975 610,81         | 0,76%              | 7 414,64                | 50 831,43            | 1 026 442,24            |
| 2022           | 916 949,54   | -1 012 415,46     | -95 465,92       | 880 144,89         | 0,77%              | 6 777,12                | 57 608,55            | 937 753,44              |
| 2023           | 990 274,69   | -651 100,67       | 339 174,02       | 1 219 318,91       | 4,22%              | 51 455,26               | 109 063,80           | 1 328 382,71            |
| 2024           | 1 059 517,61 | -629 454,66       | 430 062,95       | 1 649 381,86       | 4,92%              | 81 149,59               | 190 213,39           | 1 839 595,26            |
| Total          | 7 541 149,30 | -5 891 767,44     | 1 649 381,86     |                    |                    | 190 213,39              | 190 213,39           | 1 839 595,26            |

## 4. Subventions

| Libellé subventions                 | Date       | Montant attendu (€) | Montant reçu (€) | Montant à percevoir (€) |
|-------------------------------------|------------|---------------------|------------------|-------------------------|
| ADEME                               | 21/11/2022 | 11 048 880          | 11 048 880       | -                       |
| ADEME - Sub 2 extension réseau av 4 | 15/05/2017 | 2 350 000           | 2 350 000        | -                       |
| Métropole Dijon                     | 07/05/2018 | 3 303 818           | 3 303 818        | -                       |
| Longvic                             | 26/11/2018 | 500 000             | 500 000          | -                       |
| ADEME - N°18BFC0092 - Avt 5         | 05/11/2020 | 3 700 000           | 2 220 000        | 1 480 000               |
|                                     |            | 20 902 698          | 19 422 698       | 1 480 000               |

A noter :

Un versement de la part de l'Ademe de 740 k€ était attendu durant cet exercice au titre de l'avancement des travaux relatifs à l'avenant 5 au contrat de DSP. Ce versement a été reçu début d'année 2025 et sera donc acté dans le cadre du rapport annuel 2025.

Les autres dossiers d'aides sont soldés.

## **5. Gestion des sinistres**

### **5.1. Désordres sur les chaudières**

Nous n'avons pas eu à faire face à de nouveaux désordres sur les chaudières durant cet exercice.

### **5.3. Livraison de chaleur côté abonné**

Il n'y a pas eu de défaut de continuité de service auprès des abonnés.

# → Conclusion



## VI. Conclusion

L'année 2024 a été marquée par une rigueur climatique faible. Durant cet exercice, le prix du gaz a présenté des baisses régulières sur le marché, le bouclier tarifaire gaz de l'Etat n'a donc pas pu s'appliquer.

Par contre, à la demande de l'Etat, une campagne de communication auprès des abonnés éligibles au bouclier tarifaire électricité a été réalisée. Cette aide leur a été versée au cours du 1<sup>er</sup> semestre 2024.

Cet exercice a connu une nouvelle période dense en travaux de développement du réseau et en raccordements de nouveaux abonnés à Dijon et également à Quetigny. Plus de 1,4 km supplémentaires de réseau ont été installés (plusieurs chantiers pilotés dans le même temps) et 22 sous-stations complémentaires ont pu être raccordées dans les délais annoncés. Nous avons dépassé le plan de développement imaginé dans le contrat de DSP et les avenants qui ont suivi.

Le résultat du contrat de délégation de service public est négatif malgré l'amélioration très significative de la fourniture de chaleur côté UVE et la baisse de nos achats d'électricité compte tenu des évolutions de cette énergie sur le marché.

Le réseau urbain continue de se développer plus rapidement que les engagements que nous avons pris. Les sollicitations de raccordement au réseau urbain, reçues en 2022 et en 2023 compte tenu des fluctuations importantes du prix du gaz durant ces 2 dernières années, confirment une nouvelle fois que nos engagements en termes de souscription seront dépassés par rapport aux objectifs fixés. Il est nécessaire de renforcer, très prochainement, nos moyens de production pour faire face, de manière plus sereine, à une prochaine période hivernale rigoureuse.

En attendant la mise en place d'une évolution contractuelle du contrat de DSP, une discussion a été engagée avec la Direction des Services Techniques de l'Université de Bourgogne afin d'envisager la mise en place d'une convention de délestage dès 2025.

De manière plus élargie, Dijon Métropole a finalisé la mise à jour du schéma directeur de ses réseaux de chaleur initiée durant l'été 2022. Ce travail doit servir à continuer de déployer cet outil à l'échelle de la métropole dijonnaise, à partager cette chaleur vertueuse au plus grand nombre, à verdir davantage la chaleur globalement livrée aux abonnés et ainsi à leur garantir encore plus de stabilité des tarifs de la chaleur, et continuer à participer au développement de l'économie locale.

Un travail de prospection, en partenariat avec Dijon Métropole, a été réalisé par Dijon Energies. Différents scénarii de développement ont été étudiés.

La dynamique de développement du réseau urbain Dijon Energies doit nous servir de retour d'expérience afin de mettre en place, dans le cadre d'un prochain avenant, des équipements structurants adaptés aux ambitions de Dijon Métropole de devenir une référence européenne en matière d'écologie.

Des évolutions réglementaires liées au marché du gaz notamment la mise en place d'une nouvelle Contribution à la Production de Biogaz devra faire l'objet d'un nouvel avenant au cours de l'année 2026.