



dijon énergies

COMPTE-RENDU TECHNIQUE ET FINANCIER 2023

RESEAU DE CHALEUR URBAIN DE
DIJON

Réseaux

SOMMAIRE

I. SYNTHÈSE	5
1. LES FAITS MARQUANTS	5
1.1. Contrat	5
1.2. Travaux	5
1.3. Tarifs (hors effets boucliers tarifaires)	5
1.4. Exploitation	6
1.5. Résultat d'exploitation	6
2. LE RESEAU AUJOURD'HUI	6
2.1. Un outil au service de Dijon Métropole	6
2.2. Les clients du réseau	6
3. PERFORMANCE ECONOMIQUE DU RESEAU	6
4. QUALITE DU SERVICE	7
4.1. Continuité de service	7
4.2. Réclamation clients	7
4.3. Communication phase chantier	7
5. PERSPECTIVES	8
II. PRESENTATION DU METIER	10
1. PRINCIPE GENERAL	11
2. PRODUCTION DE CHALEUR (GENERALITES)	11
2.1. La chaudière classique (gaz ou fioul)	11
2.2. La chaudière biomasse	12
3. LE RESEAU DE CHALEUR DIJON ENERGIES A FIN 2023	13
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
III. FORME CONTRACTUELLE D'UNE DELEGATION DE SERVICE PUBLIC	20
1. PARTIES PRENANTES	20
2. PERIMETRE TECHNIQUE	20
3. TARIFICATION	21
IV. COMPTE-RENDU TECHNIQUE ET COMMERCIAL	23
1. CADRE REGLEMENTAIRE ET CONTRACTUEL	23
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
2. TRAVAUX DE PREMIER ETABLISSEMENT	26
3. ORGANISATION DU SERVICE	29
4. EVENEMENTS COMMERCIAUX ET/OU TECHNIQUES MAJEURS SURVENUS DURANT L'ANNEE 2023	30
4.1. Communication	30
4.1.1. Site internet	30
4.1.2. Espace Client	31
4.1.3. Les travaux durant l'année 2023	31
4.1.4. Rencontre abonnés	31
4.2. Visites / portes ouvertes organisées durant l'année 2023	31

4.3.	Management de la sécurité.....	32
4.4.	Management de l'environnement.....	32
5.	BILAN TECHNIQUE	33
5.1.	Les abonnés du réseau urbain.....	33
5.2.	Les conditions d'exécution du service	34
5.2.1.	Contentieux - impayés.....	34
5.2.2.	Continuité de service	34
5.2.3.	Interventions sur appel	37
5.3.	Bilan des énergies	38
5.3.1.	Les sources d'énergies du réseau	38
5.3.2.	Bilan des énergies consommées et répartition	38
5.3.3.	Données météorologiques	39
5.4.	Bilan des émissions (issues des déclarations GEREPE pour la chaufferie des Pejoces).....	40
5.5.	Bilan allocations CO2.....	41
5.6.	Faits marquants d'exploitation	41
5.6.1.	Chaufferie biomasse des Pejoces.....	41
5.7.	Contrôles réglementaires	42
5.8.	La filière d'approvisionnement biomasse de Dalkia : Bois Energie France	46
6.	BILAN COMMERCIAL	47
6.1.	Evolution des abonnements.....	47
6.2.	Démarche en cours	48
V.	COMPTE-RENDU FINANCIER	50
1.	COMPTE DE RESULTAT ANALYTIQUE	50
2.	COMMENTAIRES SUR L'EVOLUTION DES RESULTATS 2023.....	51
3.	DESCRIPTION DES POSTES ET ANALYSE DES ECARTS	52
3.1.	Produits	52
3.2.	Charges	52
3.2.1.	Energies primaires	52
3.2.2.	Electricité	54
3.2.3.	Eau, produits de traitement et fournitures	56
3.2.4.	Sous-traitance	57
3.2.5.	Impôts et taxes	57
3.2.6.	Redevances dues.....	58
3.2.7.	Frais de gestion	58
3.2.8.	Provision pour reconstitution des capitaux investis (PRCI)	59
3.2.9.	Détail du renouvellement des matériels au cours de l'exercice 2023	63
3.2.10.	Situation du compte R23	64
4.	SUBVENTIONS.....	64
5.	GESTION DES SINISTRES.....	64
5.1.	Désordres sur les chaudières bois.....	64
5.3.	Livraison de chaleur côté abonné	65
VI.	CONCLUSION	67

→
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 du Grand Dijon, ainsi qu'une chaufferie biomasse au sud de Dijon de 30 MW secourue sur site au gaz.

1.2. Travaux

Au cours de l'année 2023, nous avons poursuivi la construction du réseau urbain pour une moindre part, tel que prévu dans l'avenant N°5 du contrat de DSP et, plus une très grande part, afin de raccorder d'autres sites en « surplus » non prévus dans notre plan de développement.

Suite à la sollicitation du Creps Dijon Bourgogne et du Conseil Régional de Bourgogne Franche Comté, nous avons étendu le réseau urbain jusqu'à ce site demandeur y compris passage sous les voies Georges Pompidou par voie de fonçage horizontale.

Cette extension n'était pas prévue dans le plan de développement de l'avenant N°5.

Suite à la sollicitation de la Direction Régionale des Affaires Culturelles, nous avons étendu le réseau urbain rue Diderot. Cette extension a été surdimensionnée afin qu'elle soit en capacité, à terme, de créer un bouclage dans le but de soulager le réseau de transport de la chaleur qui présente, dans certaines conditions de fonctionnement, des sensibilités.

Cette extension n'était pas prévue dans le plan de développement de l'avenant N°5.

Suite à la sollicitation de la Ville de Dijon, nous avons étendu le réseau urbain rue Léon Mauris et rue Marbotte afin de raccorder le Palais des Sports ainsi que les ateliers Marbotte.

Ces deux extensions n'étaient pas prévues dans le plan de développement de l'avenant N°5.

Au global, ces travaux se sont traduits par plus de 2 371 mètres linéaires de réseau urbain complémentaires qui ont fait l'objet d'une gestion de plusieurs chantiers indépendants et le raccordement de 24 nouveaux collectifs.

Au 31/12/2023, la longueur totale du réseau sur le domaine public de la Collectivité est de 69,4 km dont 9,3 km sur Quetigny.

1.3. Tarifs (hors effets boucliers tarifaires)

Le prix moyen de la chaleur (R1+R2) vendue aux abonnés est de 91,46 €HT / MWh (104,45 €HT/MWh pour 2022).

Le tarif unitaire r1 a baissé de manière relativement importante tout au long de cet exercice compte tenu des baisses du tarif gaz sur le marché. Le tarif r2 reste relativement stable.
Les évolutions à la baisse du tarif r1 cumulées à une rigueur climatique stable en 2023 au regard de l'année 2022, ont pour effet d'abaisser significativement le prix moyen de la chaleur.

1.4. Exploitation

La période 2023 a connu une rigueur climatique de 2 165 degrés jours, soit une baisse (- 2,4 %) par rapport aux années précédentes (2 635 DJU en 2021 et 2 219 DJU en 2022).

1.5. Résultat d'exploitation

Nous enregistrons un résultat négatif de – **931 k€** pour 2023.

2. Le réseau aujourd'hui

2.1. Un outil au service de Dijon Métropole

**Chiffres
Clés au
31/12/2023**

- 400 postes de livraison de chaleur en fonctionnement, dont 2 sites industriels.
- Plus de **155 MW** de puissance souscrite au total pour alimenter des bâtiments publics ou privés (enseignement, santé, bâtiments communaux, tertiaires publics ou privés ...).
- **69,4 km** de réseau de distribution au global (y compris parcelles privées) dont **9,3 km** à Quetigny.

2.2. Les clients du réseau

Typologie	Puissance souscrite kW	Répartition %
Habitats hors logements sociaux	42 821	28%
Logements sociaux	13 964	9%
Equipements publics	80 635	52%
Equipements privés	17 623	11%
TOTAL	155 043	100%

3. Performance économique du réseau

Chiffres clés (€)		
Libellé	2022	2023
Total des Produits	24 508 200,05	20 420 246,36
Ventes de chaleur	15 674 436,04	11 054 096,87
Abonnements	8 322 619,76	9 236 797,15
Achats d'énergie	-14 300 133,30	-11 301 060,32
Amortissements (PRCI)	-2 731 153,58	-2 985 389,52
Résultat brut avant impôts	904 935,49	-930 527,12

4. Qualité du service

4.1. Continuité de service

Nous avons subi 3 fuites sur le réseau de distribution à Quetigny et 2 fuites 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 avons enregistré une réclamation de la part des copropriétaires du collectif Les Cèdres situé rue Charles Dumont à Dijon.

Un manque de fourniture de chaleur a été identifié par les occupants au cours du mois de novembre.

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 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 2023 a été consacrée en grande partie :

- Aux travaux de branchements de 24 nouveaux sites dont notamment des sites non prévus dans notre plan de développement (surplus).
- A l'extension du réseau urbain rue Léon Mauris pour le raccordement du Palais des Sports de la ville de Dijon, extension non prévue initialement dans notre plan de développement.
- A la mise en service de sous-stations de livraison de chaleur pour des nouvelles constructions à Dijon et Cœur de ville à Quetigny.
- A l'étude relative à la traversée du pont ferrovière Saint Exupéry / Champollion à Dijon avec les différents services de la SNCF.
- Aux travaux d'extension et de branchement du site du Creps Dijon Bourgogne (passage sous la rocade) non prévus dans notre plan de développement.

L'année 2024 sera consacrée en grande partie :

- 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,
- 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 20 sous-stations de livraison de chaleur complémentaires pour des nouvelles constructions situées à Dijon, à Cœur de ville à Quetigny et pour des sites existants (logements collectifs).



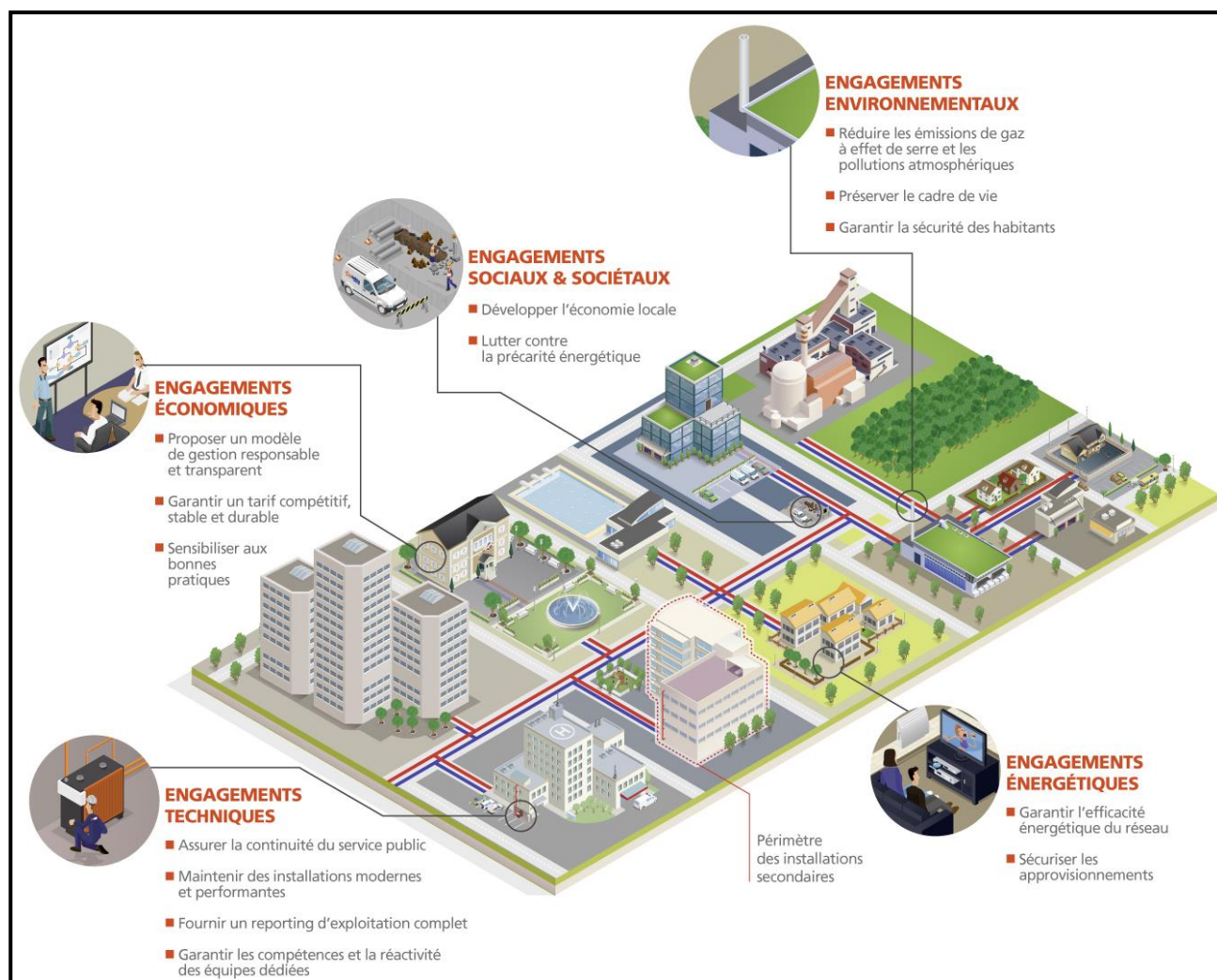
Présentation du métier



II. Présentation du métier

Le chauffage urbain a pour fonction de :

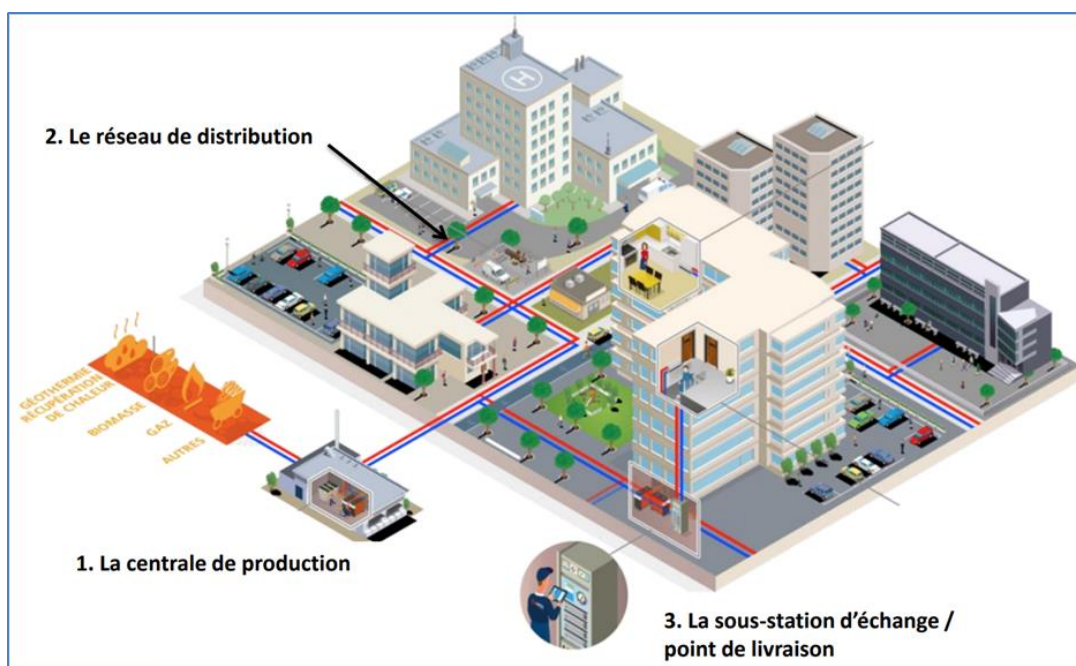
- Produire, transporter et distribuer la chaleur pour tout usage dans le périmètre concédé et sans interruption de fourniture.
- Produire de l'électricité le cas échéant.
- Faire bénéficier à l'ensemble des abonnés du même niveau de confort, et en veillant à la même égalité de traitement.



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 :

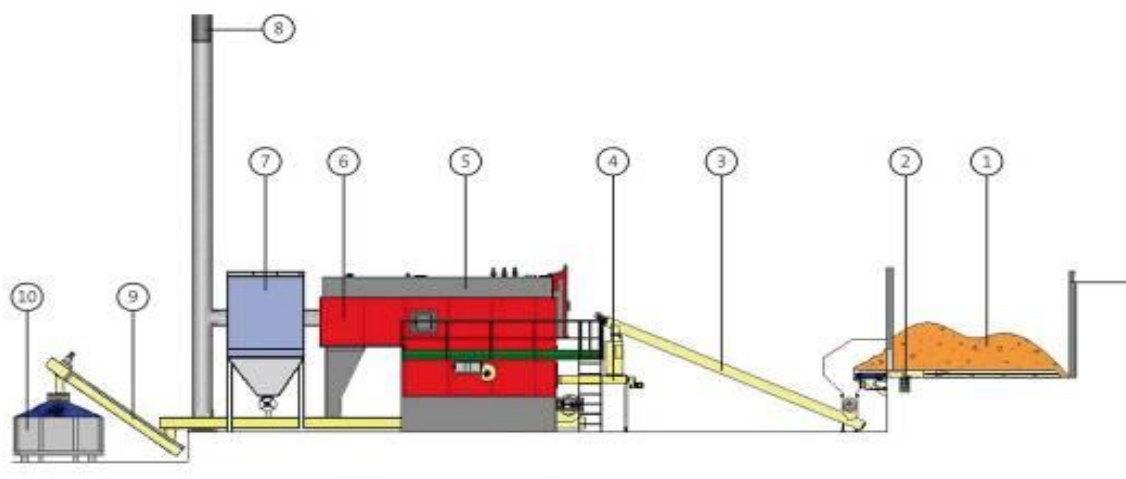
- Une technologie simple,
- L'utilisation de combustibles,
- Un rendement thermique élevé.

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 CO₂ 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.

D'une longueur totale de plus de 69,4 km sur l'ensemble du périmètre de la délégation (y compris branchements privatifs et traversées de parcelles 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 2023, l'usine d'incinération a couvert 29,3% des besoins annuels du réseau de chaleur Dijon Energies.

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



A fin 2023, ce site comprend :

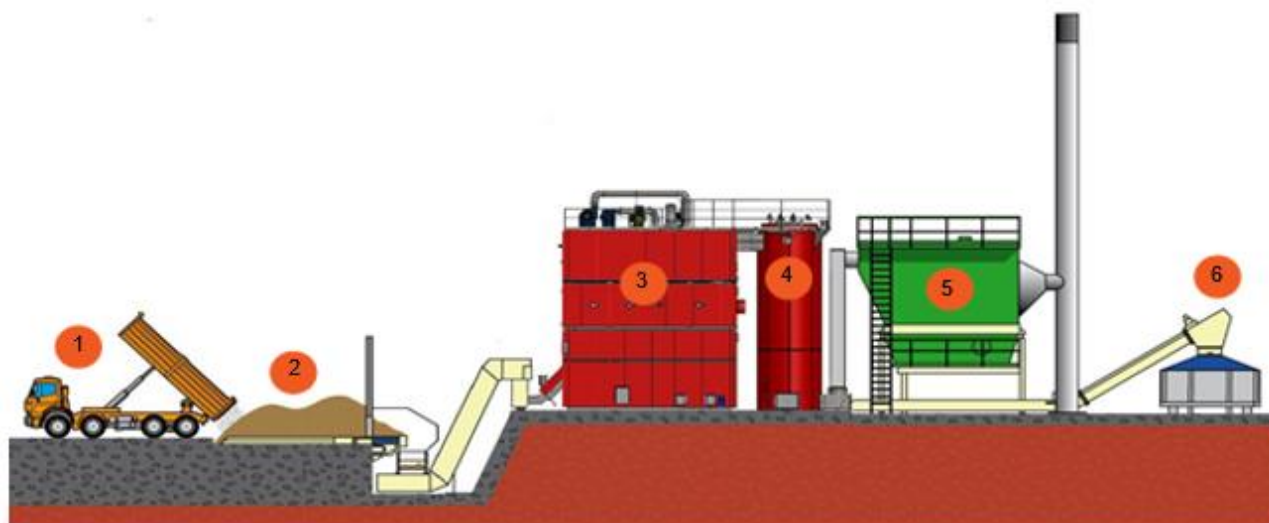
- 3 générateurs mixtes gaz/fioul domestique d'une puissance unitaire de 20 MW.



- 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 m³.
- ❷ La biomasse est déversée dans 3 fosses de réception de 500 m³ 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 CO₂ 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.

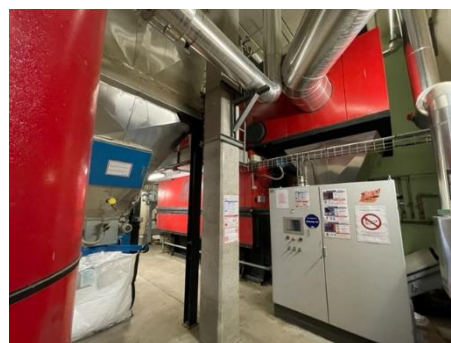


3.4. La centrale biomasse des Pélissier en quelques chiffres

- 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.



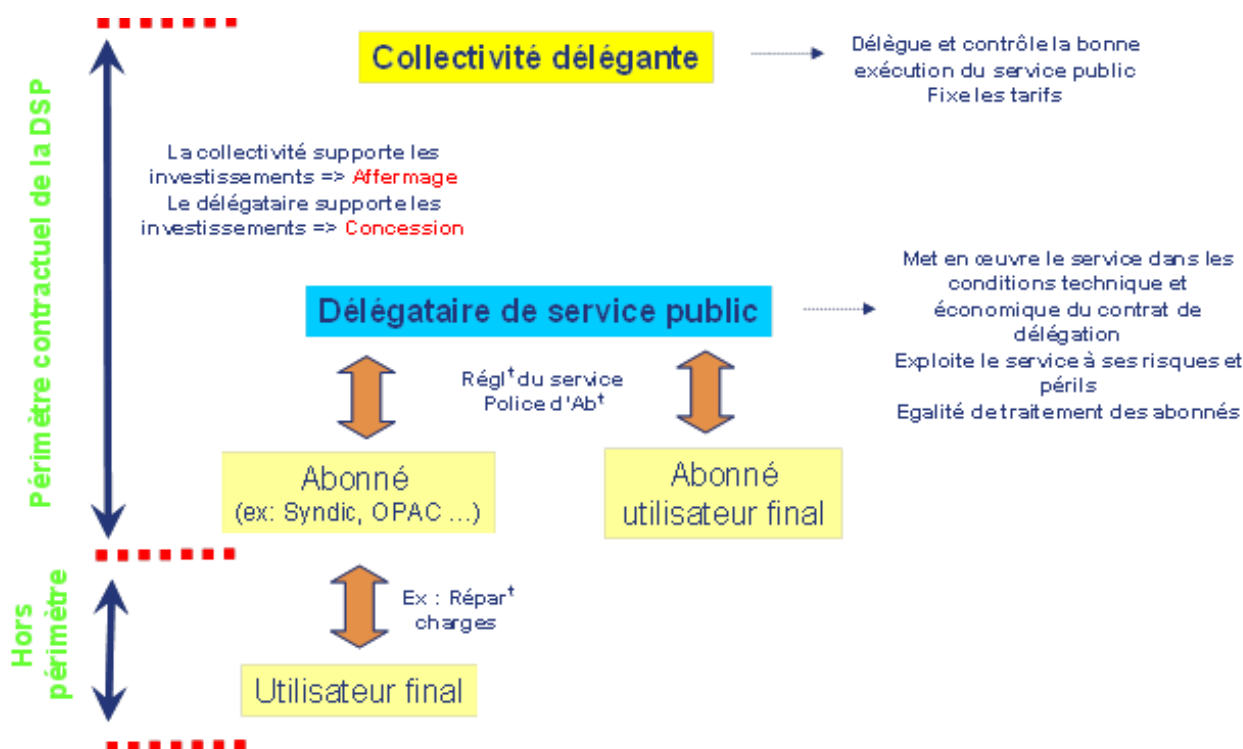


Forme contractuelle d'une délégation de service public

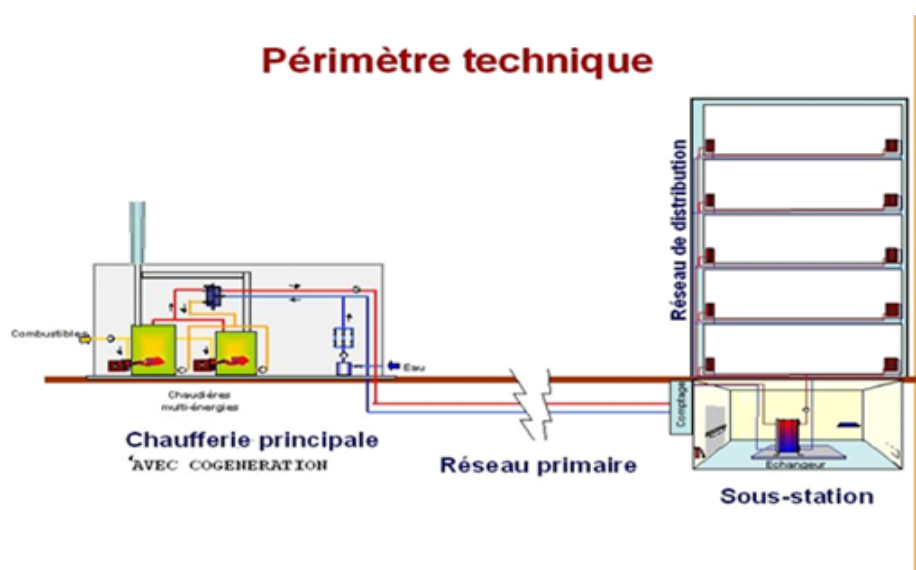


III. Forme contractuelle d'une délégation de service public

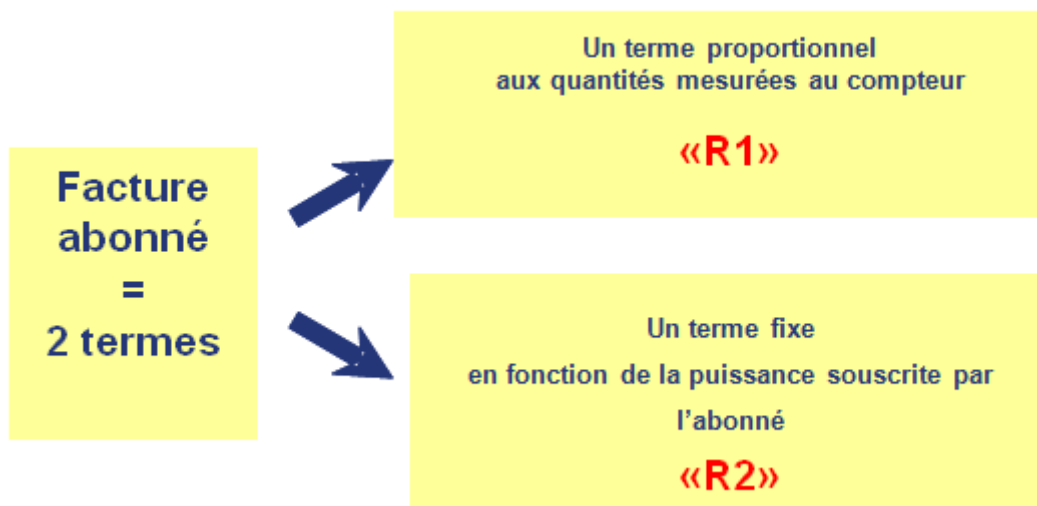
1. Parties prenantes



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 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'acquiescer 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 l'agglomération urbaine dijonnaise, 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 sont donc à l'étude. La conclusion de cette analyse est prévue au cours de l'année 2024.

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 Bocage.

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^{ème} 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^{ème} 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 est en cours de validation auprès de Dijon Métropole.

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 2023 a été l'occasion de poursuivre la construction du réseau urbain dans les quartiers demandeurs.

2 371 mètres linéaires de réseau urbain supplémentaires ont été construits et ont fait l'objet de plusieurs chantiers indépendants, importants, à savoir:

- **Extension « CREPS Dijon Bourgogne »**, d'une longueur de 528 ml, assurant la création d'une extension de réseau sous les voies de la rocade Est. Cette extension n'a pas été mise en service en 2023, l'abonné ayant subi des retards dans le cadre de ses travaux secondaires restants à sa charge.
- **Nombreux autres raccordements** réalisés en surplus de notre plan de développement fixés dans le cadre de l'avenant N°5 au contrat de DSP.

Ci-après, le détail des modifications intégrant nos travaux réalisés en 2023:

CONVENTION 18FBC0092

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		
DENOMINATION TRONCON	N° Tronçon Appendice 6 Convention Ademe	Diamètre Nominal réponse DSP	Longueur tranchée réponse DSP	Diamètre Nominal réponse DSP	Longueur tranchée réponse DSP	Diamètre Nominal réalisé	Longueur tranchée réalisé	
		mm	m	mm	m	mm		
DENSIFICATION 2023	Zone Monchapt 2 : A5 - Branchement 8 (copropriété Orée de Fontaine)	65	230	65	230	50	216	
	Dev613 - Branchement copropriété l'Espérance	40	10	50	20	40	33	
	P17 - Branchement JTEKT	50	20	40	27			
	N1 - Branchement copropriété 115 Lyautey	40	17					
	Branchement copropriété les Roses	-	-	-	-	40	61	
	Branchement services techniques UB	-	-	-	-	40	23	
	Branchement CREPS Bourgogne	-	-	-	-	100	528	
	Branchement Programme Philharmonia	-	-	-	-	50	10	
	Branchement site Météo France	-	-	-	-	40	34	
	Branchement Palais des sports	-	-	-	-	80	417	
	Branchement Ateliers Marbotte	-	-	-	-	50	90	
	Branchement copropriété Auditorium square E	-	-	-	-	50	14	
	Branchement Programme Promogim 58-60 Drapeau	-	-	-	-	40	10	
	Branchement Drac	-	-	-	-	200	195	
		-	-	-	-	125	20	
		-	-	-	-	50	57	
	Branchement site Essilor	-	-	-	-	125	3	
		-	-	-	-	80	240	
		-	-	-	-	50	2	
	Branchement site Safran	-	-	-	-	100	192	
		-	-	-	-	50	32	
	Branchement CESAM	-	-	-	-	40	86	
	Branchement Centre Régional De Lutte Contre Le Cancer Georges-François Leclerc	-	-		-	80	108	
TOTAL :			277	TOTAL :	277	TOTAL :	2371	
TOTAL AVENANT 5			14833	TOTAL :	14833	TOTAL :	17254	

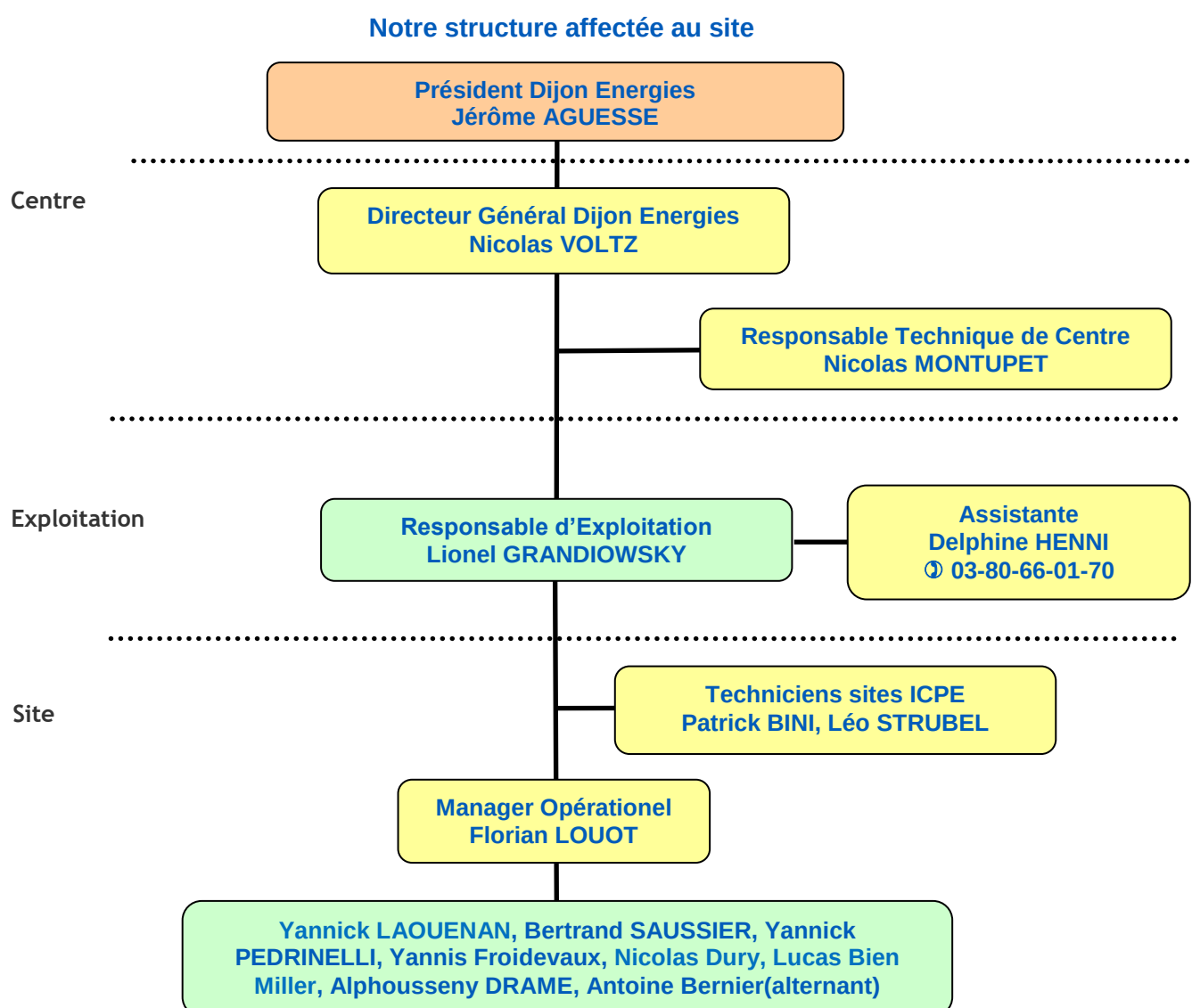
3. Organisation du service

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	Didier FROMONT Hervé MONNIN

Supports administratif / technique et commercial régionaux :

Responsable facturation	Laurence ENJALBERT
Gestionnaire de contrats	Emmanuelle MOSCHETTA
Expert Environnement	Christian DIVINE
Contrôleur de gestion	Mélanie SAAS
Responsable Service Travaux Centre Est	Bastien CAUJOLLE
Relation avec les abonnés	Hervé MONNIN

4. Evènements commerciaux et/ou techniques majeurs survenus durant l'année 2023

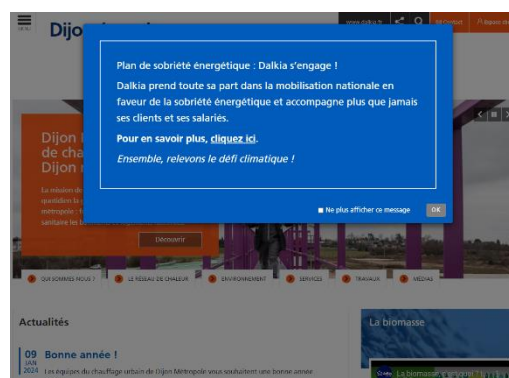
4.1. Communication

4.1.1. Site internet

Créé depuis 2014, le site internet 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 cet exercice 2023, ce site nous a permis de relayer des messages relatifs à la sobriété énergétique, les éco gestes ...etc.

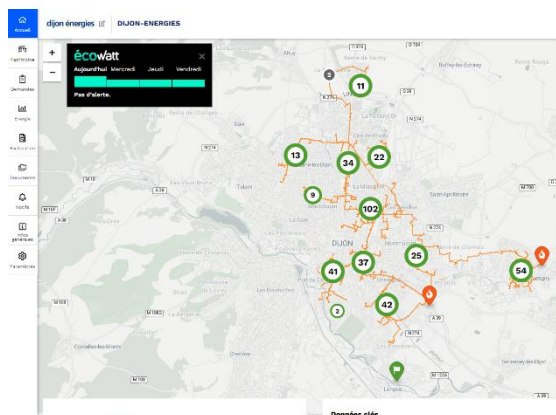


4.1.2. Espace Client

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 2022, 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 2023

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 2023

- **Le 25/01/2023** - visite des élèves de la promotion "Master QESIS" de l'Université de Dijon Bourgogne.
- **Le 02/02/2023** - visite d'une classe du Lycée Hyppolyte Fontaine de Dijon.
- **Le 28/03/2023** - visite de certains membres du syndicat des copropriétaires de la résidence Casa Nuova située avenue du Drapeau à Dijon.

- Le 28/03/2023 - visite du service Energie de la Métropole en présence de madame Monteiro.
- Le 19/07/2023 - visite de Bois Energie France.
- Le 29/09/2023 - visite EDF.
- Le 04/12/2023 - visite d'autres élèves de la promotion "Master QESIS" de l'Université de Dijon Bourgogne.

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 2023 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 31/12/2023, le réseau de chauffage urbain alimente 341 sous-stations sur Dijon et 59 sous-stations à Quetigny représentant au total une puissance souscrite de 148 536 kW.

Durant l'année 2023, 24 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	Adresse	Client	Tracé	type	Date de raccordement	Puiss souscrite kW
Coeur de ville lot D COPROPRIÉTÉ EMPREINTE	2,4 et 6 rue des Huches	ICADE	Avenant 2	logements	30/08/2023	195
Coeur de ville A3 Copropriété NEW PARK	avenue du Château	VOISIN	Avenant 2	logements	20/01/2023	303,5
Copropriété	4 Cours du Général de Gaulle	NEYRAT	Avenant 4	logements	06/10/2023	85
Copropriété Les Lilas	23 à 27 rue de Chevreul	FONCIA	Avenant 4	logements	20/10/2023	231
Résidence Saint Dominique / Parc Montmuzard	1 à 7 rue de Montmuzard	Immols/Oralia	Avenant 4	logements	20/09/2023	256
JTEKT B3	26 rue André Colomban	ADIM	Avenant 5	logements	12/10/2023	37
Copropriété 115 Lyautey	115 avenue Maréchal Lyautey	Nexity	Avenant 5	logements	17/10/2023	181
Copropriété l'Espérance	26-30 Boulevard de l'Université	Foncia	Avenant 5	logements	18/08/2023	190
Programme 1887 Bâts D / E copropriété TEMPO	9D et 9E rue Alfred de Musset	ORALIA	Avenant 5	logements	02/02/2023	191
Programme Auditorium Square bâtiment E	10 rue de Colmar	ORVITIS	Avenant 5	logements	20/06/2023	235
JTEKT A1 B2 Résidence Jeunes Actifs	2 rue André Colomban - 38 Boulevard Voltaire	ADOMA	Avenant 5	logements	12/10/2023	338
Copropriété Orée de Fontaine	32 à 34 rue de Bourgogne, 8 à 10 Allée de la Retraite	Citya Gessy Verne	Avenant 5	logements	15/12/2023	352
Programme 1887 Bâts FGH (95+147ecs logts)	36F, 36G et 38H Boulevard Voltaire	ORALIA	Avenant 5	logements	05/06/2023	380
Nouvelle extension CGFL	1 rue du professeur Marion	CGFL	Avenant 5	santé	23/11/2023	499
JTEKT B1 Ehpad	12 rue André Colomban	ADIM	Avenant 5	santé	12/10/2023	665
						4138,5

Site	Adresse	Client	Tracé	type	Date de raccordement	Puiss souscrite kW
METEO FRANCE	22 et 24 rue Louis de Broglie	METEO FRANCE	Surplus Avenant 5	tertiaire	12/12/2023	49
Direction des Services Techniques	15 rue Recteur Marcel Bouchard	Université Bourgogne	Surplus Avenant 5	tertiaire	05/12/2023	90
Ateliers Marbotte	21 bis avenue Marbotte	Ville de Dijon	Surplus Avenant 5	tertiaire	09/10/2023	161
Copropriété Les Roses	9 rue Joseph Boudot	Nexity	Surplus Avenant 5	logements	26/09/2023	168
Centre formation CESAM	3 rue Jean XXIII	CESAM	Surplus Avenant 5	tertiaire	04/10/2023	201
SAFRAN	45 avenue de Stalingrad	SAFRAN	Surplus Avenant 5	industrie	29/11/2023	256
DRAC	39-41 rue Vannerie	DRAC	Surplus Avenant 5	tertiaire	24/11/2023	359
Palais des Sports Dijon	17 rue Léon Mauris	Ville de Dijon	Surplus Avenant 5	tertiaire	09/10/2023	660
ESSILOR	1 RUE FERNAND HOLWECK	ESSILOR	Surplus Avenant 5	industriel	12/10/2023	797
						2741

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

Site	Adresse	Client	Date signature police d'abonnement	Périmètre	P Souscrite kW
Siège Orvitis et programme extension	19 Boulevard Voltaire	ORVITIS	14-juin-23	Avenant 5	-51
LA CALYPSO 3	AVENUE FRANCOISE GIROUD	SCI IMMO VALMY	6-juil.-2023	base	-60
AA21 K1	5/7/9/11/13/15/17/19/21/23/25/27/29/31 rue des Huches	CDC HABITAT	25-avr.-2023	Avenant 2	-109
AA68 QT1	1/3/5/7/9/11/13/15/17/19/21/23/25 Cours Sully	CDC HABITAT	05-mai-23	Avenant 2	-255
					-475

A noter :

- Des baisses de souscription ont été réalisées afin de tenir compte des travaux de réhabilitations de certains sites (siège Orvitis à Dijon, K1 et QT1 à Quetigny).
- Le bouclage « Champollion » n'a pas pu être finalisé durant cet exercice. En effet, les démarches administratives avec les services de la SNCF n'étaient pas encore suffisamment avancées afin d'obtenir les accords nécessaires pour la traversée du pont Champollion. Ce bouclage technique sera finalisé au cours du prochain exercice.
- La mise en service de la sous station du Creps Dijon Bourgogne a été retardé à 2024 car le Conseil régional de Bourgogne Franche Comté a dû faire face à des impondérables durant sa phase de consultation travaux auprès des entreprises.

5.2. Les conditions d'exécution du service

Au cours de l'exercice 2023, nous avons livré 224 509 MWh de chaleur (quantité de chaleur facturée aux abonnés).

5.2.1. Contentieux - impayés

Il n'y a pas eu de contentieux enregistré au cours de l'année 2023.

Nous avons identifié quelques abonnés en difficulté de paiement de nos factures de chaleur à savoir notamment la Sccv Tertiaire Valmy (futur siège Caisse d'Epargne BFC), et Calydia (liquidation judiciaire, site Calypso 3).

Pour d'autres sites, un protocole d'accord a été proposé afin d'étaler dans le temps le paiement des factures de chaleur.

5.2.2. Continuité de service

Nous avons fait face à 5 fuites sur le réseau de transport de la chaleur, 2 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 au niveau du 52 avenue du Drapeau à Dijon :

La fuite s'est manifestée sur un coude en limite du regard des vannes de séparation du réseau. La plaque en fonte du regard n'étant pas étanche, l'eau de pluie a ruisselé sur un des coudes jusqu'à le corroder. La fuite a été réparée dans la nuit du 15 août pour limiter l'impact aux usagers. Afin de réaliser les travaux de terrassement, nous avons dû fermer l'accès aux alentours de notre regard

pendant 3 semaines. La fuite étant à proximité de la traversée du regard, il a fallu faire un terrassement important pour garantir la réparation.

Actions préventives et correctives menées :

- Les coudes sont protégés par une isolation spécifique.
- Remplacements des 2 coudes dans le regard.



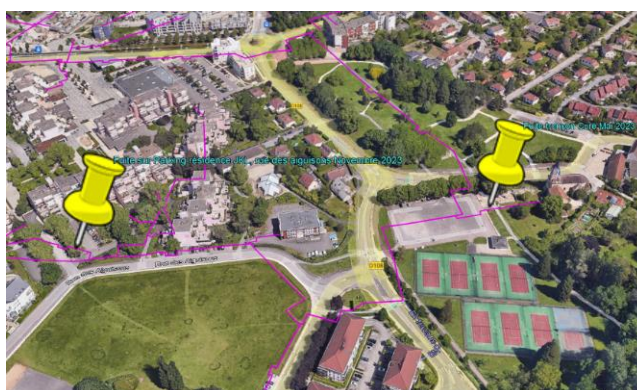
Fuites sur le réseau de chaleur, parking résidence JKL, rue des Aiguillons Quetigny puis tronçon Cure Quetigny :

La 1^{ère} fuite s'est manifestée début Mai 2023 sur le tronçon alimentant la Cure de Quetigny. La 2^{ème} s'est manifestée sur le parking de la copropriété JKL, rue des Aiguillons à Quetigny début décembre 2023.

Même cause pour les 2 fuites : de l'eau de pluie s'est infiltrée par un joint de dalle de caniveau qui n'était plus étanche. Avec le temps, un tube a été corrodé et a percé. La première fuite a été réparée durant la première quinzaine de Mai 2023. La 2^{ème} fuite a été réparée début décembre 2023.

Actions préventives et correctives mises en place :

- Remplacement des tubes aller et retour sur 3 mètres + calorifuge.
- Remplacement des dalles + joints étanches.



Fuite sur le réseau de transport rue de Bellevue à Quetigny:

La fuite s'est manifestée en Juillet 2023.

Sur la traversée du passage piéton, nous avons trouvé une dalle endommagée potentiellement cassée lors de travaux récents sur la voirie.

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

Les travaux de terrassement ont nécessité la fermeture de cette rue le temps des réparations (5 jours).

L'impact a été très limité pour les usagers, le temps de coupure étant inférieur à 5 heures et en été.

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 au niveau du 2 Boulevard de la Marne à Dijon :

La fuite s'est manifestée le vendredi 22 décembre 2023 à 17h30.

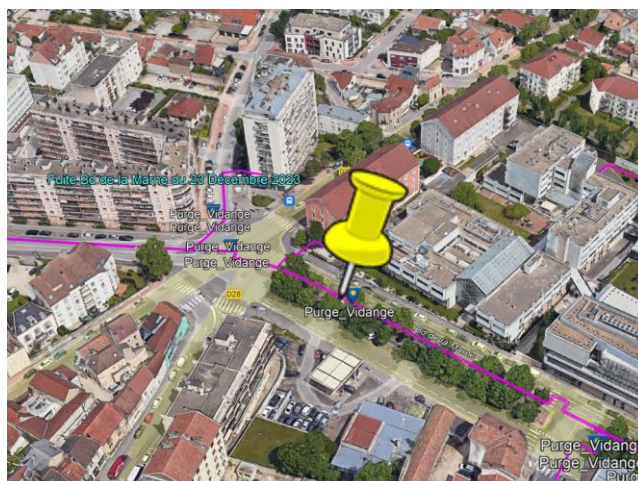
Un piquage sur un point de purge a été corrodé par l'accumulation d'eau de pluie dans le regard.

La fuite a été réparée dans la matinée du samedi 23 décembre 2023.

Pas de travaux de terrassement pour cette fuite, accès possible depuis le regard.

Actions préventives et correctives :

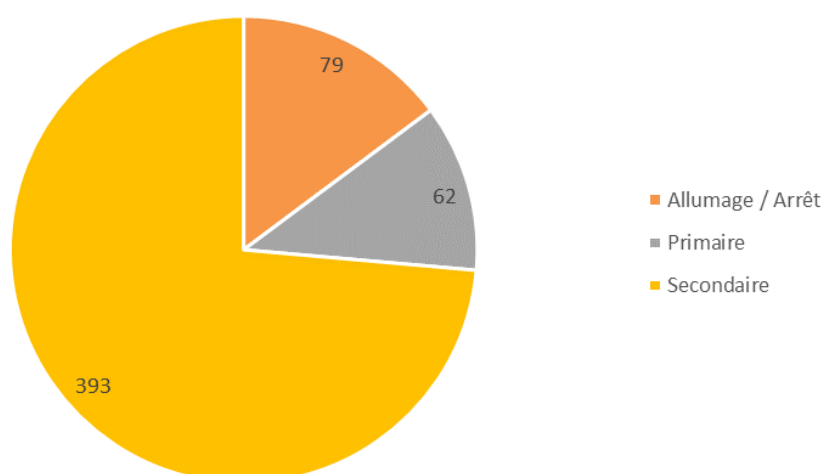
- Remplacement du piquage corrodé et de la vanne de purge.
- Mise en place d'isolants et bande Denzo anti-corrosion sur le tube remplacé.



5.2.3. Interventions sur appel

Au cours de l'année 2023, nous avons reçu 534 demandes d'interventions en provenance des abonnés (installations primaires et secondaires), dont 79 demandes de mise en service ou d'arrêt de chauffage qui concernent plus directement l'exploitant en place sur la partie secondaire des installations.

Nombre de demandes - hors alarmes



Il est à noter également que 2680 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.

5.3. Bilan des énergies

5.3.1. Les sources d'énergies du réseau

Les sources d'énergie sont :

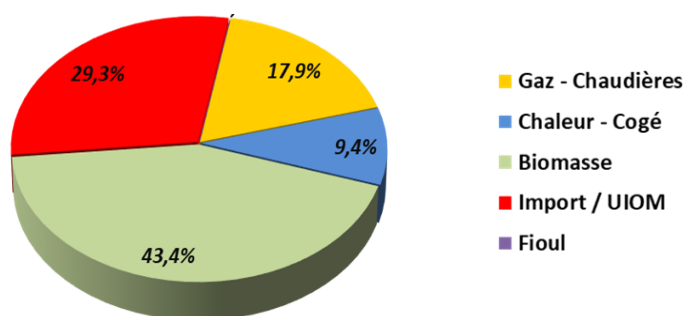
- La chaleur récupérée de l'usine d'incinération des déchets ménagers,
- La biomasse en base,
- La chaleur cogénérée,
- Le gaz naturel en appoint,
- Le fioul domestique en secours.

5.3.2. Bilan des énergies consommées et répartition

Le tableau suivant donne les quantités d'énergie consommées en MWh PCI au cours de l'année 2023 en détail mensuel :

Rapport d'exploitation - Dijon énergies									Année civile			déc.-23			
Date des relevés		31/12/2022	24/01/2023	17/02/2023	22/03/2023	19/04/2023	19/05/2023	21/06/2023	20/07/2023	22/08/2023	20/09/2023	20/10/2023	21/11/2023	31/12/2023	
Energies en entrée															
Combustibles	Unités	janvier-23	février-23	mars-23	avri-23	mai-23	juin-23	juillet-23	août-23	septembre-23	octobre-23	novembre-23	décembre-23	Total	
Dont Gaz Chaufferie	MWh PCS	6279	9505	6405	4257	2059	656	64	8	48	1718	4344	23806	59150	
Recupération cogénération	MWh utiles	3896	3782	5045	1349	0	0	0	0	0	0	3356	6360	23788	
Import / UIOM	MWh utiles	7735	6791	9259	5999	5510	3679	5292	6292	5798	3244	7317	7093	74010	
Fioul	MWh PCI	0	1	1	1	1	2	0	2	1	0	0	0	9	
Biomasse	MWh PCI	18222	17973	19465	12947	9756	4075	246	0	501	4545	15378	19945	123053	
	tonnes	6063	6033	6484	4319	3125	1240	75	0	147	1386	4859	6513	40241	
	PCI	3,01	2,98	3,00	3,00	3,12	3,29	3,29	0,00	3,41	3,28	3,17	3,06	3,06	
Total - Energies entrantes	MWh PCI	41002	42452	46670	26087	17120	8347	5596	6301	6343	9335	34621	63557	307433	

Bilan du réseau															
		énergies entrées			énergies sorties							Rendement global			
		MWh PCI			MWh utiles	Rendement									
	Gaz Chaufferie	53235	>>>>>		45150	85%	>>>>> ⬇						81,9%		
	Recupération cogénération	23788	>>>>>		23788	100%	>>>>> ⬇								
	Import / UIOM	74010	>>>>>		74010	100%	>>>>> ⬇				Pertes réseau		Ventes thermique MWh		
	Fioul	9	>>>>>		8	85%	>>>>> >>>>>				28033	>>>>>>>>	224544		
	Biomasse	123053	>>>>>		109621	89%	>>>>> ⬆				Rendement Distribution				
			>>>>>				>>>>> ⬆				88,9%				
			>>>>>				>>>>> ⬆								
			>>>>>				>>>>> ⬆								
			>>>>>				>>>>> ⬆								
					</										

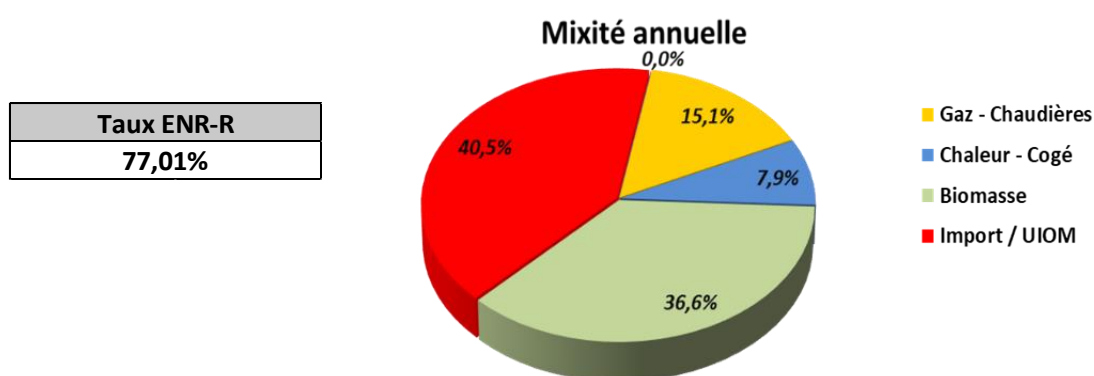


Le taux d'énergies renouvelables est donc de 72,7% pour l'année 2023 , soit en retrait de 4 % par rapport à 2022 (76,7 %), avec un apport moindre de l'UVE et un développement du réseau qui tend vers une part de production de chaleur à partir du gaz plus importante.

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 2023 pour Dijon Energies est le suivant :



5.3.3. Données météorologiques

Données Météorologiques - 2023	
Température moyenne extérieure	9.0°C
Degrés-jours	2 165

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	0,16	1,17	1,34
Poussières	0,00	0,00	0,63	0,63
Nox (eq. NO2)	0,00	2,91	24,46	27,38
N2O	0,00	0,01	1,65	1,67
CO2 d'origine non biomasse	0,00	8331,07		8331,07
CO2 d'origine biomasse			40005,43	40005,43
CH4	0,00	0,01	0,06	0,08
CO		0,34	6,03	6,37
COVNM	0,01		0,06	0,07

Les émissions de CO2 (hors biomasse) ont été déclarées au titre des quotas de CO2 pour l'année 2023 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		0,16	0,17
Nox (eq. NO2)	0,714		2,47	3,18
N2O	0,00	0,00	0,12	0,12
CO2 d'origine non biomasse	0,00	1711,22		1711,22
CO2 d'origine biomasse			2868,54	2868,54
CH4	0,00	0,01	0,01	0,02
CO	0,00		0,48	0,48
COVNM			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).

Les déclarations GERP 2023 constituent l'annexe 6 du présent rapport annuel.

5.5. Bilan allocations CO2

Ci-dessous le bilan à fin 2022 :

		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
DE - Pejoces	Allocations (T)	19 796	17 327	14 935	13 975	15 874	12 573	5 580	6 392	7 987
	Emissions (T)	6 766	8 835	6 252	4 386	4 089	3 982	7 425	6 589	8 540
	Solde (T)	13 030	8 492	8 683	9 589	11 785	8 591	- 1 845	- 197	- 553
	Solde cumulé (T)	13 030	21 522	30 205	39 794	51 579	60 170	58 325	33 213	32 660
DE - Quetigny	Allocations (T)	contrat antérieur	2 267	4 817	4 070	3 349	2 652	964	-	-
	Emissions (T)		4 491	10 589	10 220	9 803	6 504	1 427	-	-
	Solde (T)		- 2 224	- 5 772	- 6 150	- 6 454	- 3 852	- 463	-	-
	Solde cumulé (T)		- 2 224	- 7 996	- 14 146	- 20 600	- 24 452	- 24 915	-	-
Total DE	Allocations (T)	19 796	19 594	19 752	18 045	19 223	15 225	6 544	6 392	7 987
	Emissions (T)	6 766	13 326	16 841	14 606	13 892	10 486	8 852	6 589	8 540
	Solde (T)	13 030	6 268	2 911	3 439	5 331	4 739	- 2 308	- 197	- 553
	Solde cumulé (T)	13 030	19 298	22 209	25 648	30 979	35 718	33 410	33 213	32 660

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 2023 se clôture donc avec un solde cumulé d'allocations positif à hauteur de 32 660 tonnes (y compris sortie du site de production de Quetigny du PNAQ4), malgré la dégradation du taux ENR&R durant cette exercice. 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 Pégoces

Fuite chaudière biomasse CH300 :

Le 6 novembre 2023, nous constatons de l'eau à l'extérieur de la chaudière.

Mise à l'arrêt de la chaudière le matin **du 6 novembre**.

Après refroidissement de la chaudière, nous constatons une fuite sur la lame d'eau de la chambre supérieure. (Dernière chambre post combustion)

Diagnostic :

Défaut de soudure sur les tirants qui tiennent les 2 tôles de la lame d'eau.

L'intégralité des tôles de la lame d'eau ainsi que les tirants ont été remplacés par le constructeur.

Redémarrage de la chaudière le **08/12/2023**.

A date, prise en charge constructeur uniquement sur les réparations au titre de la garantie décennale « échangeur ».



Fuite chaudière biomasse CH200 :

Le 19 décembre, nous constatons un feu sous le foyer. Nous suspectons une chute de plusieurs tuiles du foyer. Mise à l'arrêt de la chaudière.

Le vendredi 22 décembre, en voulant reconstruire le foyer, nous constatons un gonflement de la lame d'eau du foyer : diagnostic équivalent à la CH300.

Compte tenu de la période de fin d'année, le constructeur ne nous propose qu'une intervention en janvier 2024.

Remplacement uniquement de lame d'eau endommagée.

Après constat partagé avec Dijon Energies, des experts en assurances et en présence du constructeur, ce dernier a décidé de prendre à sa charge les réparations de l'échangeur au titre de sa garantie décennale. Dossier d'expertise est en cours pour ce qui concernent les autres désordres (commun avec CH300).

Redémarrage de la chaudière **le 25 janvier 2024**.

Un plan d'action, qui reste à définir avec le constructeur, devra être mis en place pour l'été 2024.

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 2023												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													
Vérification Installation électrique	1/an							5						été 2024
Disconnecteur	1/an							0						
Etanchéité gaz	1/an							0						
Centrale de détection gaz, test interne	1/an							0						
Centrale détection gaz	1/an													
Tests détection gaz et pressostat gaz + procédures d'urgence (GIC)	1/an			0										
Centrale détection incendie	2/an													
Centrale de détection incendie test interne	1/an													
Rejets atmosphériques	1/an													
Rejets d'eau pluviale	1/an										0			
Analyse eau industrielle	1/an										0			
Mesure de bruit	1/ 3 ans				1									SO
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													
ESP Vase ramoneur	3 ans	Contrôle été 2024												
ESP Vases aire comprimé	3 ans	Contrôle été 2024												
Exercice incendie	1/an													
Visite Périodique chargeur	6 mois							1						
Mesure d'exposition aux poussières de bois	1/an													
Contrôle QAL 3	1/mois													
QAL2	5 ans	déc-24												
AST	1/an													
Contrôle étanchéité cuve fioul								0						
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 ce tableau :

Libellé contrôle	Périodicité	Année 2023												Levée NC
		J	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D	
Extincteurs	1/an													
RIA	1/an													
Désenfumage	1/an													
Installation Electrique	1/an													
Bloc Autonomes (Eclairage de Sécurité)	1/an													
Installation de Levage Palan	1/an													
Centrale Détection Gaz (Test Interne MMR)	1/an													
Etanchéité ligne gaz	1/an													
Centrale Détection Gaz + Détecteur (Test Contrôle Etalonnage)	1/an													
Centrale Détection Incendie (Contrôle et Etalonnage)	1/an													
Centrale Détection Incendie (Test interne)	1/an													
Rejets Atmosphériques Chaudières 2 et 3	1/an													
Rejets Atmosphériques Biomasse	1 /an													
Rejets d'eau Acqueux et HCT	3 ans													
Disconnecteur	1/an													
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													
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 des Charmettes est donnée dans le tableau ci-après :

Libellé contrôle	Périodicité	Année 2023												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													
Contrôle Installation électrique	1/an													
Extincteurs	1/an													
Désenfumage	1/an													
Centrale détection incendie	6 Mois													
Centrale détection gaz	1/an													
Nettoyage séparateurs hydrocarbures	1/an													
Contrôle poteaux incendie														
Installation de levage	1/an													
Disconnecteur	1/an													
Contrôle périodique ICPE	1/ 10 ans													
Contrôle périodique de l'efficacité énergétique	2 ans													
Visite cuve fioul	1/ 5 ans													
Non réalisé														
Réalisé en interne														
Contrôle fait														
Rapport reçu + Nb de non-conformité														
Prévisionnel levée des non-conformités														

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.

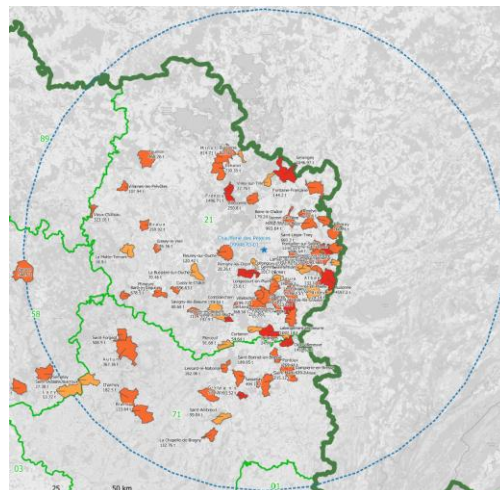
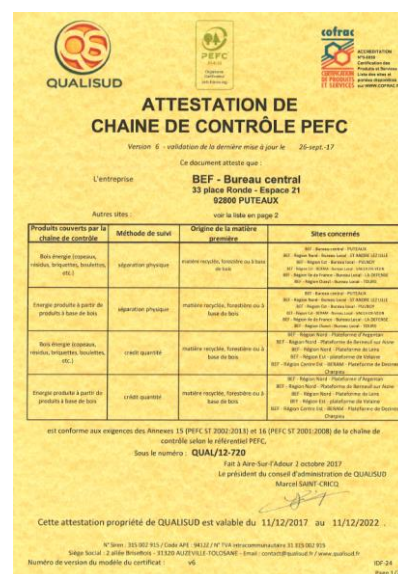
C'est un approvisionnement sécurisé et pérenne qui a été construit par BEF pour assurer une continuité des livraisons en quantité et en qualité.

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 2023, 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 l'origine de l'approvisionnement en biomasse pour Dijon Energies (couleur dégradée selon la volumétrie concernée)

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.



6. Bilan commercial

6.1. Evolution des abonnements

Le point d'avancement des polices d'abonnement reçues signées au cours de l'année 2023 est détaillé ci-dessous :

Site	Adresse	Client	Date signature police d'abonnement	Périmètre	P Souscrite kW
Programme Evora Park	6, 10, 14 et 16 Boulevard John Kennedy	Nexity Promotion	25/10/2023	Surplus Avenant 5	940
Palais des Sports Dijon	17 rue Léon Mauris	Ville de Dijon	13/01/2023	Surplus Avenant 5	660
Copropriété Le Clos Vert	11 C D E rue Jean Baptiste Baudin	Nexity	28-févr.-2023	Avenant 5	495
2C BATIMENT CB2A	Square Maryse Bastié, boulevard Chicago et Romy Schneider	OCEANIS	06-mars-23	base	452
3BC BATIMENTS MIR et AVA	3 3bis 5 5bis Boulevard de Chicago	OCEANIS	06-mars-23	base	368
Résidence Services Séniors MOSAIK	7 avenue du Cromois	Kaufmann et Broad	6-janv.-2023	surplus Q	228
HLM Les Pléiades	13 à 19 rue Becquerel	Cabinet Soulard	31-mai-23	Surplus Avenant 5	221
Copropriété La Jouvencière bât H J	21 et 23 rue des Buttes	Nexity	01-juin-23	Avenant 5	217
Copropriété Villa Venecia 1	11 à 17 rue Louise MICHEL	Cabinet Laurin	3-janv.-2023	Surplus Avenant 5	204
Copropriété l'Espérance	26-30 Boulevard de l'Université	Foncia	12-avr.-2023	Avenant 5	190
Philharmonia Programme 60 logts	22bis au 28 Avenue Poincaré	Eiffage	3-févr.-2023	Surplus Avenant 5	142
Copropriété	1 bis Cours du Général de Gaulle	BUET IMMOBILIER	21/03/2023	Surplus Avenant 5	139
Copro LES PLATANES	2 et 4 rue Curtat	NEYRAT	27-mars-23	Surplus Avenant 5	114
METEO FRANCE	22 et 24 rue Louis de Broglie	METEO FRANCE	08-août-23	Surplus Avenant 5	49
					4419

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 compte tenu de la crise sur le marché gazier européen.

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),
- Poursuite des constructions au sein de la zone d'aménagement Jardins des Maraîchers, le long du boulevard Kennedy, le long de l'avenue du Drapeau,
- Poursuite des démarches déjà engagées auprès de nombreuses copropriétés privées et autres sites identifiés dans notre plan de développement avenant n°5 (rue Lavier, rue des Pierrodins, rue de la Préfecture, avenue de Stalingrad, etc...),
- 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	2023	2022
VENTES R1	11 054 097	15 674 436
VENTES R2	9 236 797	8 322 620
QUOTE PART DRC	113 455	84 048
CUT OFF	-198 607	198 545
VENTES TRAVAUX P6	101 024	83 824
VENTES ANNEXES (voir contrepartie redevances en 2019)	72 589	67 337
REFACTORATION A DALKIA	40 892	77 390
TOTAL PRODUITS	20 420 246	24 508 200
FOD Y COMPRIS NEGOCE	4 565	31 822
GAZ	4 331 257	6 043 080
CHALEUR UTOM	1 601 072	1 710 119
CHALEUR COGE PEJOCES	2 046 293	3 096 017
BIOMASSE	3 496 205	3 341 592
CUT OFF	-178 332	77 504
Débours P1	11 301 060	14 300 133
FRAIS DE PERSONNEL	656 245	575 777
PARTICIPATION DES SALAIRES	0	69 096
FRAIS RATTACHES AU PERSONNEL	119 645	105 022
EAU & PDTS DE TRAITEMENTS EAU	14 097	9 764
ELECTRICITE	2 068 347	688 581
FOURNITURES	100 806	75 624
SOUS-TRAITANCE	357 309	416 376
ENCOURS TRAVAUX / PAS	0	525
ASSURANCES	65 953	63 163
AMORTISSEMENTS P1/P2	63 714	57 306
IMPOTS ET TAXES	149 800	239 326
REDEVANCE	701 891	665 243
FRAIS DE GESTION	1 204 072	1 103 280
P.R.C.I	2 985 390	2 731 154
EMPRUNT / INTERETS / COMPTE	1 357 878	1 423 264
AUTRES FRAIS FINANCIERS	-50	-9
CONSEILS EXTERIEURS	606	88
COMMISSAIRES AUX COMPTES	9 854	9 296
CHARGES EXCEPTIONNELLES	-1 974	-9
Débours P2	9 853 581	8 232 866
Débours P3 et pré-financement	584 435	904 588
Débours P6	32 647	48 847
Provision Garantie Totale	-475 728	0
Provision Sinistres	10 248	5 000
Provision clients	35 712	0
CO2 :	8 818	11 070
IS	0	100 760
TOTAL DEBOURS	21 350 773	23 603 265
RESULTAT	-930 527	904 935

2. Commentaires sur l'évolution des résultats 2023

Le résultat du contrat de délégation de service public s'établit à - 930 k€, soit une baisse de - 1835 k€ par rapport à l'exercice précédent.

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

- L'intégration de 24 nouvelles sous-stations sur le réseau.
- Le résultat R1 s'est dégradé de 2 017 k€. Cette évolution est due aux prix des énergies pour -1,7 M€. La capacité de l'UVE ayant été réduite en fin d'année, nous avons dû compenser cette moindre fourniture en utilisant le combustible gaz. Cet impact a été réduit par une rigueur climatique douce.
Compte tenu de ces conditions climatiques favorables, nous avons réussi à maintenir le taux ENR&R à 72,7% soit une baisse de 5 points par rapport à 2022. Le rendement global est donc abaissé à 81,9% en 2023, vs 83,4% en 2022.
- Le résultat R2 s'est également dégradé de - 850 k€ essentiellement lié aux augmentations de nos dépenses d'électricité pour - 1 380 k€. La hausse de l'indice de révision du r21 n'a pas permis de compenser la hausse de l'électricité.
La hausse du chiffre d'affaires P2 liée au effets prix est de + 527 k€ dont 418 k€ sur le r21.
A noter également la baisse des impôts pour 109 k€ liée à la nouvelle réglementation de la CVAE.
Les redevances quant à elles augmentent de 37 k€ en lien avec l'augmentation des mètres linéaires.
- Les dépenses R23 ont baissé de 320 k€ par rapport à 2022. Pour rappel, en 2022, les dépenses R23 intégraient le changement de la chaudière à gaz à Quetigny pour 375 k€ (coût total de ce renouvellement à hauteur de 603 k€).
- En 2023, la société a procédé à la reprise des amortissements industriels à son actif pour 476 k€.

A noter, le versement de l'aide de l'Etat relative au bouclier tarifaire gaz à l'ensemble des 232 sites éligibles sur le périmètre Dijon Energies.

Un 1^{er} versement, au titre de la période de juillet 2022 à décembre 2022, a été versé en mai 2023.

Un 2^{ème} versement a été réalisé sous forme d'avoir en décembre 2023, au titre des consommations constatées sur le 1^{er} semestre 2023.

Au total, c'est une aide de l'Etat à hauteur de **1 496 137 €** qui a été reversée aux sites éligibles sur le périmètre du contrat de DSP.

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 ENERGIES / CHU			2023		
ENERGIE PRIMAIRE GAZ	Quantité	Montant	Quantité	Montant	
	MWh PCS	€HT			
Janvier		149,30			
Février	195,817	15 076,70			
Mars	181,408	12 210,32			
Avril		110,67			
Mai	15,524	994,61			
Juin		305,12			
Juillet	10,165	642,00			
Août	7,546	501,90			
Septembre	13,141	823,21			
Octobre	22,626	1 342,42			
Novembre		155,91			
Décembre		155,91			
	446,23	32 468,07			

DIJON ENERGIES / CH NORD			2023		
ENERGIE PRIMAIRE GAZ	Quantité	Montant	Quantité	Montant	
	MWh PCS	€HT			
Janvier	0,741	586,04			
Février	158,040	12 326,19			
Mars	68,873	4 841,02			
Avril	480,161	28 723,80			
Mai	183,111	10 676,59			
Juin	323,597	16 408,59			
Juillet	0,046	513,91			
Août	0,754	546,27			
Septembre	868,530	44 615,65			
Octobre	230,161	12 581,34			
Novembre	51,763	3 722,56			
Décembre	72,362	4 868,61			
	2 438,14	140 410,57			

DIJON ENERGIES / CH SUD			2023		
ENERGIE PRIMAIRE GAZ	Quantité	Montant	Quantité	Montant	
	MWh PCS	€HT			
Janvier	7 928,263	950 075,12			
Février	6 128,107	427 175,82			
Mars	3 120,484	203 513,60			
Avril	4 574,732	249 320,25			
Mai	664,241	63 380,10			
Juin	154,430	42 095,71			
Juillet		35 017,67			
Août		35 017,67			
Septembre	49,188	36 905,51			
Octobre	796,440	66 907,13			
Novembre	10 627,658	565 998,53			
Décembre	13 148,960	663 669,45			
	47 192,50	3 339 076,56			

ZUP DE QUETIGNY			2023		
ENERGIE PRIMAIRE GAZ	Quantité	Montant	Quantité	Montant	
	MWh PCS	€HT			
Janvier	2 665,815	343 998,500			
Février	1 443,986	113 522,670			
Mars	650,404	46 540,770			
Avril	195,656	14 213,780			
Mai	36,786	4 705,970			
Juin		4 553,580			
Juillet		3 024,700			
Août		3 024,700			
Septembre	57,198	5 929,220			
Octobre	27,148	4 448,340			
Novembre	953,569	62 174,580			
Décembre	3 490,123	213 165,010			
	9 520,69	819 301,82			

BOIS PEJOCES	Quantité (MWh PCI)	Montant €HT	BOIS (Quetigny)	Quantité (MWh PCI)	Montant €HT
Janvier	19 335,874	532 896,690	Janvier	1 345,96	48 066,830
Février	17 710,609	500 324,700	Février	1 204,23	44 148,460
Mars	16 411,414	461 653,080	Mars	1 276,33	45 253,480
Avril	13 668,702	384 637,270	Avril	884,80	31 645,040
Mai	4 074,516	114 167,940	Mai	201,40	6 732,550
Juin	3 180,993	88 399,800	Juin		
Juillet	67,916	1 887,39	Juillet		
Août			Août		
Septembre	1 599,427	45 519,690	Septembre	149,68	4 814,270
Octobre	9 007,053	257 691,790	Octobre	367,58	12 115,340
Novembre	14 932,002	426 159,340	Novembre	1 435,86	47 540,440
Décembre	13 760,999	393 968,800	Décembre	1 445,89	48 582,010
Total	113 749,51	3 207 306,49	Total	8 311,72	288 898,42

Quetigny : PCI moyen bois de 2.81 MWh/tonne)

FIOUL DOMESTIQUE	Quantité (M3)	Montant €HT
Janvier	0,20	193,63
Février	0,61	617,27
Mars	0,75	822,94
Avril	0,47	515,20
Mai	0,28	307,44
Juin	0,40	428,86
Juillet		
Août	0,38	434,01
Septembre	0,10	128,78
Octobre	0,20	218,44
Novembre	0,36	388,82
Décembre	0,52	509,85
TOTAL FOD+REGIE	4,26	4 565,24

CHALEUR PROVENANT DE LA COGENERATION DES PEJOCES

PERIODE	Quantité ACHAT MWh	VALEUR ACHAT €HT	P.U. ACHAT	RISTOURNE COGE	TOTAL R1+R2 €HT
janv-23	3 895,704	565 695,02	145,21	-18 147,94	547 547,08
févr-23	3 781,796	347 395,63	91,86	-18 147,94	329 247,69
mars-23	5 045,305	412 352,58	81,73	-17 297,45	395 055,13
avr-23	1 348,797	98 880,26	73,31		98 880,26
nov-23	3 356,406	250 320,76	74,58	-17 977,84	232 342,92
déc-23	6 359,594	461 197,76	72,52	-17 977,84	443 219,92
TOTAL	23 787,60	2 135 842,01	89,79	-89 549,01	2 046 293,00

CHALEUR ISSUE DE L'UVE DE DIJON METROPOLE

CHALEUR UVED	Quantité MWh	Montant en €HT
Janvier	9 621,00	208 107,46
Février	7 632,00	166 198,04
Mars	8 612,00	189 928,60
Avril	6 104,00	133 243,73
Mai	5 564,00	122 541,14
Juin	2 516,00	53 441,73
Juillet	5 925,00	125 082,92
Août	5 998,00	126 542,24
Septembre	5 378,00	114 219,29
Octobre	4 240,00	90 824,06
Novembre	6 627,00	142 166,25
Décembre	5 982,00	128 776,77
	74 199,00	1 601 072,23

Nota : Durant cet exercice, l'UVE ne nous a pas fourni le volume de chaleur minimal attendu (90 GWh/an).

3.2.2. Electricité

Ci-dessous, sont données les dépenses d'électricité consommée au cours de l'année 2023 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 Facturation	Date de Fin Facturation	Total HT (€)	Total TTC (€)	Libellé PDL	Consommation kWh
10170460614	01/01/2023	08/04/2023	18 227,75	21 873,30	QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS	40 214,00
10172465470	23/03/2023	08/05/2023	2 316,49	2 779,79	QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS	9 889,00
10174725830	22/04/2023	08/06/2023	834,06	1 000,87	QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS	5 501,00
10176927189	23/05/2023	08/07/2023	1 413,17	1 695,80	QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS	5 450,00
10179155812	22/06/2023	08/08/2023	642,07	770,48	QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS	3 309,00
10181268109	23/07/2023	08/09/2023	919,33	1 103,20	QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS	3 246,00
10183574472	23/08/2023	08/10/2023	890,78	1 068,94	QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS	3 189,00
10185808038	22/09/2023	08/11/2023	2 103,11	2 523,73	QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS	3 691,00
10188152011	23/10/2023	08/12/2023	4 626,81	5 552,17	QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS	7 000,00
10190363099	22/11/2023	22/12/2023	-1 853,21	-2 223,85	QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS	796,00
10192289771	23/12/2023	31/12/2023	17,24	20,69	QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS	
		TOTAL :	30 137,60	36 165,12		82 285,00

5019268A						
N° de facture	Date de Début Facturation	Date de Fin Facturation	Total HT (€)	Total TTC (€)	Libellé PDL	Consommation kWh
10165688892	24/11/2022	24/01/2023	58,78	62,01	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	
10173720011	24/01/2023	24/05/2023	130,02	138,40	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	
10175936822	24/05/2023	23/06/2023	12,19	14,63	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	134,00
10178174856	24/06/2023	23/07/2023	37,24	40,21	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	12,00
10180352210	24/07/2023	23/08/2023	37,61	39,87	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	10,00
10182592371	24/08/2023	23/09/2023	34,48	36,61	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	12,00
10184808135	24/09/2023	23/10/2023	35,41	37,56	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	11,00
10187079064	24/10/2023	23/11/2023	34,48	36,61	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	12,00
10188952539	24/10/2023	23/11/2023	-34,48	-36,61	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	12,00
10188952541	24/09/2023	23/10/2023	-35,41	-37,56	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	11,00
10188952542	24/08/2023	23/09/2023	-34,48	-36,61	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	12,00
10188952544	24/07/2023	23/08/2023	-37,61	-39,87	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	10,00
10188952549	24/05/2023	23/06/2023	-12,19	-14,63	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	134,00
10188952550	24/01/2023	24/05/2023	-130,02	-138,40	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	
10188952554	24/11/2022	24/01/2023	-58,78	-62,01	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	
10189660826	01/01/2023	23/12/2023	73,61	88,33	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	10,00
10191669040	24/12/2023	22/01/2024	436,11	463,12	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	12,00
10193987295	24/12/2023	22/01/2024	-436,11	-463,12	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	12,00
TOTAL :			110,85	128,54		404,00

5014402Y						
N° de facture	Date de Début Facturation	Date de Fin Facturation	Total HT (€)	Total TTC (€)	Libellé PDL	Consommation kWh
10172171522	01/01/2023	30/04/2023	199 224,07	239 068,88	DIJON - CHAUFFERIE NORD	200 940,00
10174357412	01/05/2023	31/05/2023	21 114,60	25 337,52	DIJON - CHAUFFERIE NORD	92 532,00
10176569426	01/06/2023	30/06/2023	11 597,60	13 917,12	DIJON - CHAUFFERIE NORD	49 666,00
10178824507	01/07/2023	31/07/2023	17 826,16	21 391,39	DIJON - CHAUFFERIE NORD	76 684,00
10180969185	01/08/2023	31/08/2023	17 621,66	21 145,99	DIJON - CHAUFFERIE NORD	75 380,00
10183232648	01/09/2023	30/09/2023	17 461,68	20 954,02	DIJON - CHAUFFERIE NORD	75 485,00
10185485627	01/10/2023	31/10/2023	15 886,97	19 064,36	DIJON - CHAUFFERIE NORD	69 799,00
10187807825	01/11/2023	30/11/2023	46 020,03	55 224,04	DIJON - CHAUFFERIE NORD	93 753,00
10189824374	01/12/2023	31/12/2023	45 917,37	55 100,84	DIJON - CHAUFFERIE NORD	95 937,00
TOTAL :			392 670,14	471 204,17		830 176,00

5014403Z						
N° de facture	Date de Début Facturation	Date de Fin Facturation	Total HT (€)	Total TTC (€)	Libellé PDL	Consommation kWh
10170460975	01/01/2023	31/03/2023	655 778,37	786 934,04	DIJON - CHAUFFERIE SUD	812 251,00
10172465671	01/04/2023	30/04/2023	71 986,50	86 383,80	DIJON - CHAUFFERIE SUD	327 816,00
10174726094	01/05/2023	31/05/2023	37 159,57	44 591,48	DIJON - CHAUFFERIE SUD	164 905,00
10176927501	01/06/2023	30/06/2023	26 882,33	32 258,80	DIJON - CHAUFFERIE SUD	118 332,00
10179156111	01/07/2023	31/07/2023	8 147,76	9 777,31	DIJON - CHAUFFERIE SUD	29 781,00
10181268269	01/08/2023	31/08/2023	6 567,18	7 880,62	DIJON - CHAUFFERIE SUD	24 009,00
10183574758	01/09/2023	30/09/2023	10 978,30	13 173,96	DIJON - CHAUFFERIE SUD	43 655,00
10185808443	01/10/2023	31/10/2023	51 468,46	61 762,15	DIJON - CHAUFFERIE SUD	230 762,00
10188152207	01/11/2023	30/11/2023	194 048,94	232 858,73	DIJON - CHAUFFERIE SUD	378 608,00
10190054039	01/12/2023	31/12/2023	246 180,60	295 416,72	DIJON - CHAUFFERIE SUD	492 161,00
TOTAL :			1 309 198,01	1 571 037,61		2 622 280,00

5014404A						
N° de facture	Date de Début Facturation	Date de Fin Facturation	Total HT (€)	Total TTC (€)	Libellé PDL	Consommation kWh
10170457334	01/01/2023	08/04/2023	50 232,04	60 278,45	QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE	113 786,00
10172462262	23/03/2023	08/05/2023	10 595,19	12 714,23	QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE	37 864,00
10174722578	22/04/2023	08/06/2023	1 839,62	2 207,54	QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE	18 235,00
10176923357	23/05/2023	08/07/2023	2 745,41	3 294,49	QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE	11 685,00
10179152322	22/06/2023	08/08/2023	1 268,83	1 522,60	QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE	7 814,00
10181266311	23/07/2023	08/09/2023	2 584,07	3 100,88	QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE	8 850,00
10183570858	23/08/2023	08/10/2023	2 417,79	2 901,35	QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE	8 708,00
10185803996	22/09/2023	08/11/2023	6 553,13	7 863,76	QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE	7 666,00
10188149728	23/10/2023	08/12/2023	9 041,56	10 849,87	QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE	15 329,00
10190361425	22/11/2023	22/12/2023	-2 223,20	-2 667,84	QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE	5 962,00
10192288832	23/12/2023	31/12/2023	709,09	850,91	QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE	
TOTAL :			85 763,53	102 916,24		235 899,00

5012611R						
N° de facture	Date de Début Facturation	Date de Fin Facturation	Total HT (€)	Total TTC (€)	Libellé PDL	Consommation kWh
10170459767	01/01/2023	31/03/2023	90 756,90	108 908,28	CHAUFFERIE CENTRALE QUETIGNY	55 736,00
10172464818	01/04/2023	30/04/2023	10 022,90	12 027,48	CHAUFFERIE CENTRALE QUETIGNY	43 785,00
10174725058	01/05/2023	31/05/2023	6 050,83	7 261,00	CHAUFFERIE CENTRALE QUETIGNY	24 469,00
10176926323	01/06/2023	30/06/2023	3 255,07	3 906,08	CHAUFFERIE CENTRALE QUETIGNY	12 016,00
10179154957	01/07/2023	31/07/2023	3 530,44	4 236,53	CHAUFFERIE CENTRALE QUETIGNY	12 797,00
10181267657	01/08/2023	31/08/2023	3 422,57	4 107,08	CHAUFFERIE CENTRALE QUETIGNY	12 138,00
10183573496	01/09/2023	30/09/2023	3 698,34	4 438,01	CHAUFFERIE CENTRALE QUETIGNY	13 592,00
10185806952	01/10/2023	31/10/2023	6 299,49	7 559,39	CHAUFFERIE CENTRALE QUETIGNY	25 720,00
10188151448	01/11/2023	30/11/2023	27 127,57	32 553,08	CHAUFFERIE CENTRALE QUETIGNY	55 303,00
10189825289	01/12/2023	31/12/2023	34 056,57	40 867,88	CHAUFFERIE CENTRALE QUETIGNY	70 995,00
TOTAL :			188 220,68	225 864,82		326 551,00
TOTAL CHAUFFERIES :			2 006 100,81			

De nombreuses actions d'optimisation de nos consommations d'électricité ont été mises en place durant cette exercice. Globalement, elles ont générées une réduction des dépenses de l'ordre de 200 k€.

3.2.3. Eau, produits de traitement et fournitures

DIJON ENERGIES	2023	2022
FOURNITURES		
Fournitures et petit matériel	100 806,13	75 623,92
Sous-total Fournitures et petit matériel	100 806,13	75 623,92
Eau	9 532,52	6 560,77
Sous-total Eau	9 532,52	6 560,77
Produits traitement eau	4 564,06	3 203,53
Sous-total Produits traitement eau	4 564,06	3 203,53
TOTAL	114 902,71	85 388,22

Nous avons doté le site d'une nacelle verticale afin d'intervenir en toute sécurité lors des interventions en hauteur.

A la demande formulée lors de la dernière visite de la Dréal, nous avons mis en place de nouveaux panneaux d'informations sur la sécurité.

Nous avons également doté le site de palettes métalliques nécessaires au stockage des cendres.

Tout ceci justifie l'écart de déboursés au niveau des fournitures par rapport à 2022.

3.2.4. Sous-traitance

DIJON ENERGIES	2023	2022
SOUS TRAITANCE	Montant (€)	Montant (€)
Multiservices/ Sécurité/Gardiennage/appareil levage	21 792,45	22 188,60
Sous-total Multiservices/ Sécurité/Gardiennage	21 792,45	22 188,60
Location entretiens	39 604,30	52 419,13
Sous-total Location entretiens	39 604,30	52 419,13
Propreté/Assainissement / Cendres	9 687,28	17 866,88
Cendres	88 240,93	126 645,87
Sous-total Propreté/Assainissement	97 928,21	144 512,75
Maintenance cogénération	1 245,12	0,00
Sous-total Maintenance cogénération	1 245,12	0,00
Ramonage	16 707,50	3 974,50
Sous-total Ramonage	16 707,50	3 974,50
Traitement d'eau	29 481,48	2 844,49
Sous-total Traitement Eau	29 481,48	2 844,49
Entretien compteurs	496,79	487,05
Sous-total Entretien compteurs	496,79	487,05
Contrôle réglementaire	81 418,36	80 356,07
Sous-total Contrôle réglementaire	81 418,36	80 356,07
Autre Sous-traitance	28 838,96	71 076,77
Sous-total autre sous-traitance	28 838,96	71 076,77
Conseils extérieurs	0,00	6 940,34
Sous-total conseils extérieurs	0,00	6 940,34
Télésurveillance	39 795,59	31 576,17
Sous total télésurveillance	39 795,59	31 576,17
	357 308,76	416 375,87

Durant cet exercice, nos déboursés relatifs aux frais de ramonage ont fortement augmenté compte tenu des défaillances auxquelles nous avons dû faire face au niveau des chaudières biomasses CH200 et CH300.

3.2.5. Impôts et taxes

DIJON ENERGIES	2023	2022
IMPÔTS & TAXES	Montant (€)	Montant (€)
C.E.T (CFE+CVAE)	-2 371,11	122 243,99
Taxe foncière	133 162,00	117 344,00
Autres Taxes (dont DREAL)	0,00	0,00
TGAP	3 475,04	-262,00
TVS		
C3S (en cas de CA > 19 M€ soit 0,16% du CA)	15 534,00	
2023	9 559,00	
2022	5 975,00	
TOTAL	149 799,93	239 325,99

Les écarts sont principalement dus à :

- une reprise de provisions à hauteur de 38 k€ en lien avec les années antérieures,
- la baisse de la CET, taxe qui est calculée en fonction du chiffre d'affaires,
- la baisse de la CVAE compte tenu de l'évolution de la réglementation,
- la taxe C3S : Dijon Energies est soumise à la Contribution Sociale de Solidarité des Sociétés depuis 2022. L'exercice 2023 intègre donc cette contribution au titre de l'exercice 2023 et également, par effet rétroactif, au titre de l'exercice 2022 (facture 2022 reçue en 2023).

3.2.6. Redevances dues

DIJON ENERGIES	2023	2022
REDEVANCE (Art. 52.1)	Montant (€)	Montant (€)
De mise à disposition des équipements	325 138,15	311 827,35
Sujétions 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 Chauffage	148 737,12	142 873,89
2023 - 60 338,9 m linéaire utilisé sur l'année	101 536,46	93 631,60
De contrôle	97 003,87	93 178,62
CHU - convention d'occupation temporaire au 01/10/2014	21 336,15	18 400,00
Lycée du Parc - Castel	1 500,00	1 500,00
Collège Roupnel	150,00	150,00
Association IRTESS	2 650,00	
Mise à disposition d'un emplacement Cogestar 3 - Chauffage Pejoces	71 839,61	71 681,45
Redevance dûe	701 891,36	665 242,92

Nous constatons une hausse du montant de la redevance dont une grande part s'explique par la hausse des indices de révision.

Il sera nécessaire de mettre en place une formule d'actualisation concernant la redevance relative au forfait « sujétions Transit Sodien » au regard des hausses très importantes que nous subissons sur nos achats d'électricité. Ce point a fait l'objet d'échanges entre Dijon Energies et Dijon Métropole durant cet exercice.

3.2.7. Frais de gestion

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				
Calcul 12 2023		GROUPE	REGION	
Nom Entités	PAO Conso	Tranche A	Tranche B	TOTAL FEES 2023
DIJON ENERGIES	22 374 000	292 866	911 205	1 204 072

3.2.8. Provision pour reconstitution des capitaux investis (PRCI)

Total 2 985 389,52 21 135 008,05

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	-270 319,22	-65 137,16	-335 456,38
178546	DIJON - Subvention Av5 Métropole solde	01/01/2019	216	-2 008 247,04	-446 277,12	-111 569,28	-557 846,40
178547	DIJON - Subvention LONGVIC	01/12/2019	205	-500 000,00	-89 918,69	-29 268,29	-119 186,98
181961	Dépt RESEAU Avenant 5-ADEME - N°18BFC0092 VERST 1	01/11/2020	194	-740 000,00	-98 539,50	-45 773,19	-144 312,69
185895	SUVENTION AVENANT 5 SOLDE	01/01/2021	192	-301 577,59	-37 697,23	-18 848,59	-56 545,82
187215	SUBVENTION ADEME 18BFC0092 T2 740KE	01/01/2022	180	-740 000,00	-49 333,32	-49 333,33	-98 666,65
192046	SUB ADEME 18BFC0092 740ke	01/12/2023	157			-4 084,92	-4 084,92
100982	DIJON - Subvention 1ère tranche	01/11/2013	278	-11 048 880,00	-4 371 859,56	-476 930,07	-4 848 789,63
100983	DIJON - Subvention Av4	01/06/2017	235	-2 350 000,00	-670 000,00	-120 000,00	-790 000,00
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	140 932,81	20 133,24	161 066,05
100080	DIJON SST 2015 PLAN FACT DA16232	01/01/2016	252	32 561,31	10 854,07	1 550,53	12 404,60
100081	DIJON RESEAU 2015 PLAN FACT DA16233-35	01/01/2016	252	86 953,76	28 985,56	4 140,65	33 126,21
100082	DIJON RESEAU 2014 FACT DA16237	01/01/2016	252	24 823,06	8 275,26	1 182,05	9 457,31
100085	QUETIGNY CHAUFF BIOMASSE TRANSF DALKIA FACT DA16351	01/07/2016	246	513 730,71	162 889,39	25 060,03	187 949,42
100086	QUETIGNY ETUDE ET MISE EN CONF TRANSF DALKIA DA16351	01/07/2016	246	9 379,92	2 974,04	457,55	3 431,59
100087	QUETIGNY TRAVAUX RESEAU TRANSF DALKIA DA16351	01/07/2016	246	17 894,40	5 674,12	872,89	6 547,01
100089	QUETIGNY TRAVAUX PROMOGIM TRANSF DALKIA DA16351	01/07/2016	246	35 816,83	11 355,87	1 747,16	13 103,03
100090	QUETIGNY RACC PISCINE GD DIJON TRANSF DALKIA DA16351	01/07/2016	246	429 190,76	136 084,40	20 936,13	157 020,53
100091	QUETIGNY CONF QUETIGNY 1997 TRANSF DALKIA DA16351	01/07/2016	246	15 367,76	4 872,80	749,64	5 622,44
100887	DIJON SST 2015 PLAN FACT DA16575	01/01/2016	252	23 411,40	7 804,28	1 114,82	8 919,10
100889	DIJON CHAUFF SUD FACT DA16576-77	01/01/2016	252	243 883,92	81 295,36	11 613,52	92 908,88
101736	DIJON RESEAU 2016 PLAN 1ERE TRANCHE FACT DA16578 - 910	01/12/2016	241	198 986,50	60 273,94	9 908,04	70 181,98
101739	DIJON SST 2016 1ERE TRANCHE FACT DA16906	01/12/2016	241	84 282,23	25 529,19	4 196,62	29 725,81
101741	DIJON RESEAU 2016 HP FACT DA16907	01/12/2016	241	165 203,46	50 041,18	8 225,89	58 267,07
101744	DIJON SST 2016 HP FACT DA16908	01/12/2016	241	15 768,83	4 776,59	785,16	5 561,75
101750	DIJON RESEAU 2016 AV 4 FACT DA16581 - 912	01/12/2016	241	2 640 149,32	799 712,48	131 459,71	931 172,19
101755	DIJON SST 2016 AV 4 FACT DA16582 - 913	01/12/2016	241	351 093,48	106 347,68	17 481,83	123 829,51
103635	DIJON RESEAU 2015 PLAN FACT DA17460	01/01/2017	240	3 300,00	990,00	165,00	1 155,00
103636	DIJON SST 2016 1ERE TRANCHE FACT DA17461	01/01/2017	240	44 447,45	13 333,73	2 222,37	15 556,10
103637	DIJON RESEAU 2016 HP FACT DA17462	01/01/2017	240	180 354,67	54 105,91	9 017,73	63 123,64
103638	DIJON SST 2016 HP FACT DA17463	01/01/2017	240	57 064,96	17 119,60	2 853,24	19 972,84
105226	QUETIGNY REMPLISSAGE SST AV2 ANNEXE9 FACT NTVV17	01/06/2017	235	27 706,00	7 898,68	1 414,77	9 313,45
105231	DIJON 3EME CHAUF BIOMASSE FACT DA16579-580-909-911-DA17464-465-763	01/12/2017	229	2 380 473,81	634 100,45	124 740,98	758 841,43
105234	DIJON RESEAU 2017 JARDIN MARAICHER FACT DA17761	01/12/2017	229	952 702,77	253 777,57	49 923,28	303 700,85
105236	DIJON SST 2017 1ERE TRANCHE FACT DA17765	01/12/2017	229	9 463,03	2 521,39	495,87	3 017,26
105238	DIJON SST 2017 AV4 DRC CIGOGNE FACT DA17772	01/03/2017	238	19 971,00	5 874,20	1 006,94	6 881,14
105241	DIJON SST 2017 AV4 DRC HOPITAL PRIVE BOURG FACT DA17772	01/04/2017	237	45 728,00	13 312,16	2 315,34	15 627,50
105244	DIJON SST 2017 AV4 DRC SESSAD FACT DA17772	01/05/2017	236	19 971,00	5 754,96	1 015,47	6 770,43
105246	DIJON SST 2017 AV4 DRC JARDIN MARAICHER FACT DA17772	01/05/2017	236	19 971,00	5 754,96	1 015,47	6 770,43
105248	DIJON SST 2017 AV4 DRC INRA FACT DA17772	01/10/2017	231	27 651,00	7 541,44	1 436,41	8 977,85
105251	DIJON SST 2017 AV4 DRC BORDOT MAIREY FACT DA17772	01/11/2017	230	19 971,00	5 383,56	1 041,96	6 425,52
105252	DIJON SST 2017 AV4 SOLDE FACT DA17772	01/12/2017	229	90 364,30	24 071,66	4 735,24	28 806,90
105256	DIJON RESEAU 2017 AV4 FACT DA17770-71	01/12/2017	229	1 373 109,92	365 763,56	71 953,35	437 716,91
105258	DIJON RESEAU SST 2016 SOLDE AV4 FACT DA17055-56-66-68-69	01/01/2017	240	96 863,04	29 058,04	4 843,15	33 901,19
105261	DIJON SST 2017 AV4 HSUB FACT DA17767	01/12/2017	229	28 720,22	7 649,42	1 504,98	9 154,40
105307	COGE QUETIGNY MISE EN PLACE 4 COMPTEURS ELEC POUR AUX COGE HY225WT	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	23 680,10	4 736,02	28 416,12
174740	DIJON RESEAU 2017 AV4 FACT DA18252	29/12/2017	228	26 280,64	6 915,95	1 383,19	8 299,14
174741	DIJON SST 2017 AV4 SOLDE FACT DA18253	29/12/2017	228	94 568,92	24 886,55	4 977,31	29 863,86
174742	DIJON SST 2017 AV4 SOLDE FACT DA18256	29/12/2017	228	18 752,13	4 934,75	986,95	5 921,70
175835	DIJON RESEAU MARAICHER FACT DMSDA18692	30/11/2018	217	61 326,71	13 791,40	3 391,33	17 182,73
175836	DIJON SST 2018 MARAICHER LOT 1F RES SIGNATURE FACT DMSDA18693	30/03/2018	225	6 780,00	1 716,57	361,60	2 078,17
175837	DIJON SST 2018 MARAICHER LOT 1A1 RES CANOPIA FACT DMSDA18693	28/09/2018	219	6 780,00	1 575,78	371,50	1 947,28
175838	DIJON SST 2018 MARAICHER LOT 1E RES CITY SQUARE ET CARRE LUMIERE FACT DMSDA18693	30/11/2018	217	6 780,00	1 524,71	374,93	1 899,64
175839	DIJON SST 2018 MARAICHER LOT 1H JARDIN DE LA COLOMBIERE FACT DMSDA18693	30/11/2018	217	6 780,00	1 524,71	374,93	1 899,64
175840	DIJON SST 2018 MARAICHER RES 7 A 13 FACT DMSDA18693	30/11/2018	217	6 780,00	1 524,71	374,93	1 899,64
175841	FONTAINE LES DIJON DROIT DE PASSAGE LES TEMPLIERS	29/12/2017	228	5 000,00	1 315,76	263,15	1 578,91
175842	FONTAINE LES DIJON SST 2018 Av4 FACT DMSDA18744	30/11/2018	217	20 423,24	4 592,85	1 129,39	5 722,24
175843	DIJON RESEAU 2018 HP FACT DMSDA18745	30/11/2018	217	103 007,17	23 164,70	5 696,24	28 860,94
175844	DIJON SST 2018 HP FACT DMSDA18746	30/11/2018	217	15 931,35	3 582,69	880,99	4 463,68

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
175845	DIJON SST SITE DUMAY FACT DMSDA18746	31/10/2018	218	15 930,00	3 639,05	876,88	4 515,93
175846	DIJON 3EME CHAUD GAZ/FOD FACT DA17764 DA18255 DMSDA18691	30/11/2018	217	801 703,75	180 290,94	44 333,84	224 624,78
175847	DIJON INGENIERIE RESEAU FACT DMSDA18737	29/12/2017	228	4 320,00	1 136,84	227,36	1 364,20
175848	DIJON RESEAU 2017 AV4 FACT DMSDA18738	29/12/2017	228	40 205,80	10 580,44	2 116,09	12 696,53
175849	DIJON RESEAU 2018 FONTAINE LES DIJON AV4 FACT DA18258 DMSDA18742	30/11/2018	217	210 985,48	47 447,38	11 667,39	59 114,77
175850	DIJON RESEAU 2018 CASTEL AV4 FACT DA18259 DMSDA18748	30/11/2018	217	936 099,62	210 514,53	51 765,87	262 280,40
175851	DIJON SST 2017 HP FACT DMSDA18740	29/12/2017	228	951,73	250,40	50,09	300,49
175852	QUETIGNY INVEST COEUR DE VILLE	31/08/2018	220	80 168,27	18 888,11	4 372,81	23 260,92
175853	DIJON SST CALYPSO DMSDA18739	28/06/2018	222	12 000,00	2 917,06	648,64	3 565,70
175854	DIJON SST 2017 ARISTIDE BIRAND FACT DMSDA18739	30/11/2018	217	29 272,64	6 582,95	1 618,76	8 201,71
175855	DIJON SST Copro 5/5B rue de la Colombière FACT DA18257 DMSDA18743	28/09/2018	219	7 000,00	1 626,93	383,56	2 010,49
175856	DIJON SST Collège du Parc - Via Julia FACT DA18257 DMSDA18743	31/10/2018	218	17 000,00	3 883,44	935,77	4 819,21
175857	DIJON SST 2018 CASTEL AV4 HORS SST DRC FACT DA18257 DMSDA18743	30/11/2018	217	46 500,03	10 457,14	2 571,43	13 028,57
176013	DIJON AV5 CASTEL CHAUFF SUD VANNE DETENTE DN500 FACT DMSDA18809	31/10/2018	218	54 396,52	12 426,35	2 994,30	15 420,65
176014	DIJON AV5 CASTEL RESEAU LIAISON EN DN300 FACT DMSDA18807-808	31/10/2018	218	1 128 928,73	257 892,87	62 142,86	320 035,73
178200	DIJON SST 2018 MARAICHER HLM NOUVEL'R FACT DMSDA18693	01/09/2019	208	6 805,36	1 305,44	392,61	1 698,05
178201	DIJON RESEAU MARAICHER FACT DMSDA19147	01/01/2019	216	46 652,20	10 367,10	2 591,78	12 958,88
178202	DIJON RESEAU 2017 AV4 FACT DMSDA19149	01/01/2019	216	19 085,22	4 241,19	1 060,29	5 301,48
178203	DIJON RESEAU 2018 FONTAINE LES DIJON AV4 FACT DMSDA19151	01/01/2019	216	5 608,55	1 246,28	311,58	1 557,86
178204	DIJON RESEAU 2018 HS FACT DMSDA19154	01/01/2019	216	2 101,14	466,95	116,73	583,68
178205	DIJON RESEAU PETIT ENFANCE FACT DMSDA19156-226	01/11/2019	206	41 492,60	7 627,10	2 417,04	10 044,14
178206	DIJON SST 2018 AV5 DENSIFICATION SUB ADEME DMSDA19232	01/01/2019	216	654,48	145,44	36,36	181,80
178207	DIJON SST 2019 QUARTIER VIA ROMANA LOT A1 FACT DMSDA19222	01/02/2019	215	7 000,00	1 529,14	390,69	1 919,83
178208	DIJON SST 2019 QUARTIER VIA ROMANA VIA JULIA LOT C2 FACT DMSDA19222	01/11/2019	206	7 000,00	1 286,71	407,76	1 694,47
178209	DIJON SST 2019 AV4 COPRO LE MIDI FACT DMSDA19227	01/10/2019	207	7 000,00	1 315,44	405,79	1 721,23
178210	DIJON SST 2019 AV5 DSST307 - CONS REG BOURGOGNE FRANCE CONTE FACT DMSDA19236	01/10/2019	207	9 200,00	1 728,87	533,33	2 262,20
178211	DIJON AV5 CASTEL CHAUFF SUD VANNE DETENTE DN500 FACT DMSDA19225	01/01/2019	216	1 296,00	288,00	72,00	360,00
178212	DIJON RESEAU 2018 CASTEL AV4 FACT DMSDA19150	01/01/2019	216	93 848,41	20 855,16	5 213,80	26 068,96
178680	SST 2018 1ère TRANCHE Maraicher Suite FACT DMSDA19148	01/12/2019	205	21 421,13	3 852,29	1 253,91	5 106,20
178681	SST 2019 Base FACT DMSDA19222	01/12/2019	205	42 494,92	7 642,15	2 487,50	10 129,65
178682	CREATION PORTE ACCES CHAUFFERIE QUETIGNY FACT DMSDA19222	01/12/2019	205	16 050,00	2 886,38	939,51	3 825,89
178683	RESEAU 2019 BASE FACT DMSDA19223	01/12/2019	205	127 830,26	22 988,64	7 482,74	30 471,38
178684	SST 2018 CASTEL AV4 FACT DMSDA19152	01/12/2019	205	69 462,98	12 492,02	4 066,12	16 558,14
178685	SST 2018 FONTAINE AV4 FACT DMSDA19153	01/12/2019	205	3 180,17	571,89	186,15	758,04
178686	SST 2018 HORS SUB FACT DMSDA19155	01/01/2019	216	8 496,78	1 888,20	472,04	2 360,24
178687	SST 2019 AV4 SUB ADEME FACT DMSDA19227	01/12/2019	205	29 436,17	5 293,71	1 723,09	7 016,80
178688	RESEAU 2019 AV4 SUB FACT DMSDA19228	01/12/2019	205	29 968,52	5 389,44	1 754,25	7 143,69
178689	TRAVAUX CHAUF SUD AV4 ADEME FACT DMSDA19229	01/12/2019	205	255 602,33	45 966,83	14 962,08	60 928,91
178690	TRAVAUX CHAUF NORD AV5 FACT DMSDA19224& DA19230	01/12/2019	205	410 689,12	73 857,23	24 040,33	97 897,56
178691	RESEAU AV5 METROPOLE FACT DMSDA19225	01/01/2019	216	1 615 508,65	359 001,96	89 750,48	448 752,44
178692	RESEAU 2018 AV5 DENSIF 62 DRAPEAUX SUB ADEME FACT DMSDA19231	01/02/2019	215	92 589,55	20 226,13	5 167,78	25 393,91
178693	SST 2019 AV5 FONTAINE SUB ADEME FACT DMSDA19233	01/12/2019	205	81 751,12	14 701,90	4 785,43	19 487,33
178694	RESEAU 2019 AV5 FONTAINE SUB ADEME FACT DMSDA19234	01/12/2019	205	215 196,07	38 700,29	12 596,84	51 297,13
178695	RESEAU 2019 AV5 PREFECT SUB ADEME FACT DMSDA19235	01/12/2019	205	314 578,21	56 572,91	18 414,33	74 987,24
178696	SST 2019 AV5 PREFECT SUB ADEME FACT DMSDA19236	01/12/2019	205	11 206,70	2 015,37	656,00	2 671,37
178697	RESEAU 2019 AV5 DENSIF ORVITIS SUB ADEME FACT DMSDA19237	01/12/2019	205	30 215,00	5 433,77	1 768,68	7 202,45
178698	RESEAU 2019 AV5 LONGVIC SUB LONGVIC FACT DMSDA19238	01/12/2019	205	363 489,93	65 369,05	21 277,45	86 646,50
179972	Travaux Am 5 Métropole Sub - Fact DMSDA20117	01/01/2020	204	886 470,40	156 435,90	52 145,31	208 581,21
179973	Réseau 2018 Fontaine les Dijon Av4 - Fact DMSDA20120	01/01/2020	204	16 242,05	2 866,26	955,41	3 821,67
179974	SST 2018 Castel Av4 - Fact DMSDA20126	01/01/2020	204	2 559,99	451,76	150,58	602,34
179975	SST 2019 Am 4 MOD 8 Sub ADEME - Fact DMSDA20127	01/01/2020	204	6 488,68	1 145,08	381,68	1 526,76
179976	Réseau 2019 Am 4 MOD 8 Sub ADEME - Fact DMSDA20122	01/01/2020	204	61 567,80	10 864,86	3 621,63	14 486,49
179977	Chaufferie Nord Av5 - Fact DMSDA20118	01/01/2020	204	86 262,62	15 222,86	5 074,27	20 297,13
179978	Chaufferie Nord Av5 - Fact DMSDA20121	01/01/2020	204	27 758,24	4 898,50	1 632,83	6 531,33
181653	SST 2019 Base FACT DA20095&DA20297	01/01/2020	204	29 864,18	5 270,10	1 756,71	7 026,81
181681	SST 2019 am 5 DMSDA20298	01/01/2020	204	24 051,72	4 244,40	1 414,80	5 659,20
181682	2019 - RESEAU 2019 BASE DMSDA20096	01/01/2020	204	41 685,95	7 356,30	2 452,11	9 808,41
181683	RESEAU 2019 AV5 DENSIF DMSDA20302	01/01/2020	204	349 556,42	61 686,40	20 562,14	82 248,54
181684	RESEAU 2019 AVT5 PREFEC. DMSDA20303	01/01/2020	204	241 003,29	42 530,00	14 176,66	56 706,66
181685	2019 - SST 2019 AVT5 PREFEC. DMSDA20299	01/01/2020	204	3 925,26	692,66	230,89	923,55
181686	2019 - RESEAU 2019 AVT5 DENSIF. DMSDA20301 & DA19237	01/01/2020	204	105 882,92	18 685,16	6 228,40	24 913,56
181687	2019 - SST 2019 AVT5 DENSIF. DMSDA20300	01/01/2020	204	4 318,77	762,12	254,04	1 016,16
181688	RESEAU 2019 AVT5 LONGVIC DMSDA20305	01/01/2020	204	227 438,94	40 136,32	13 378,76	53 515,08
181689	2019 - SST 2019 AVT5 LONGVIC DMSDA20306	01/01/2020	204	24 934,69	4 400,24	1 466,74	5 866,98
181690	2019 - Travaux chaufferie nord - AVT5 DMSDA20307	01/01/2020	204	13 477,08	2 378,24	792,76	3 171,00
181691	2019 - SST INTERCONNEXION CORIANCE DMSDA20119&DA20308	01/01/2020	204	77 862,78	13 740,48	4 580,16	18 320,64
181863	RÉSEAU 2020 AVT5 MONTCHAPET 1-FactDMSDA20370	01/12/2020	193	1 300 607,35	167 349,28	80 866,77	248 216,05
181864	RÉSEAU 2020 AVT5 SALLE BOVIN-Fact DMSDA20371	01/11/2020	194	77 578,97	10 330,51	4 798,69	15 129,20
181865	RÉSEAU 2020 AVT5 ARCADE-Fact DMSDA20372	01/12/2020	193	354 598,34	45 626,20	22 047,56	67 673,76
181866	RÉSEAU 2020 AVT5 ARCADE S/STA-Fact DMSDA20373	01/10/2020	195	52 258,59	7 200,06	3 215,91	10 415,97

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
181867	RÉSEAU 2020 AVT5 SALENGRO-Fact DMSDA20374	01/12/2020	193	510 735,82	65 716,42	31 755,59	97 472,01
181868	RÉSEAU 2020 AVT5 SALENGRO S/STA-Fact DMSDA20375	01/11/2020	194	63 751,11	8 489,17	3 943,36	12 432,53
181869	RÉSEAU 2020 AVT5 TIVOLI-Fact DMSDA20376	01/12/2020	193	108 685,54	13 984,58	6 757,65	20 742,23
181870	RÉSEAU 2020 AVT5 TIVOLI S/STA TRANSVAAL II-Fact DMSDA20377	01/12/2020	193	8 003,67	1 029,81	497,63	1 527,44
181871	SST 2020 AVT5 PRÉFECTURE-Fact DMSDA20378	01/10/2020	195	9 841,49	1 355,94	605,63	1 961,57
181872	RÉSEAU 2020 AVT5 DIVERS-Fact DMSDA20379	01/12/2020	193	2 045,30	263,15	127,16	390,31
181873	RÉSEAU 2020 AVT5 SURPLUS -Fact DMSDA20380	01/12/2020	193	315 838,79	40 639,00	19 637,64	60 276,64
181874	RÉSEAU 2020 AVT5 SURPLUS S/STA-Fact DMSDA20381	01/10/2020	195	153 691,31	21 175,23	9 457,92	30 633,15
184561	DAF2020-024 JKL QUETIGNY Séparateur	01/01/2021	192	22 940,00	2 867,51	1 433,75	4 301,26
184645	RÉSEAU 2020 AVT5 MONTCHAPET 1 DMSDA21098	01/01/2021	192	215 041,84	26 880,23	13 440,11	40 320,34
184646	RÉSEAU 2020 AVT5 MONTCHAPET 1 LONGVIC DMSDA21099	01/01/2021	192	631 336,42	78 917,04	39 458,52	118 375,56
184647	SST 2020 AVT5 MONTCHAPET 1 DMSDA21100	01/01/2021	192	52 496,35	6 562,06	3 281,02	9 843,08
184648	RÉSEAU 2020 AVT5 ARCADE DMSDA21101	01/01/2021	192	163 365,77	20 420,68	10 210,36	30 631,04
184649	SST 2020 AVT5 ARCADE DMSDA21102	01/01/2021	192	15 581,22	1 947,62	973,82	2 921,44
184650	RÉSEAU 2020 AVT5 SALENGRO DMSDA21103	01/01/2021	192	231 216,84	28 902,05	14 451,05	43 353,10
184651	SST 2020 AVT5 SALENGRO DMSDA21104	01/01/2021	192	28 476,60	3 559,62	1 779,78	5 339,40
184652	RÉSEAU 2020 AVT5 TIVOLI DMSDA21105	01/01/2021	192	105 773,17	13 221,62	6 610,82	19 832,44
184653	SST 2020 AVT5 TIVOLI DMSDA21106	01/01/2021	192	4 755,50	594,45	297,21	891,66
184654	RÉSEAU 2020 AVT5 PRÉFECTURE 2020 DMSDA21107	01/01/2021	192	16 535,29	2 066,89	1 033,45	3 100,34
184655	SST 2020 AVT5 PRÉFECTURE 2020 DMSDA21108	01/01/2021	192	3 858,56	482,36	241,16	723,52
184656	RÉSEAU 2020 AVT5 DIVERS DMSDA21109	01/01/2021	192	32 721,83	4 090,27	2 045,11	6 135,38
184657	SST 2020 AVT5 DIVERS 2020 DMSDA21110	01/01/2021	192	76 064,06	9 508,04	4 754,00	14 262,04
184658	RÉSEAU 2020 AVT5 SURPLUS DMSDA21111	01/01/2021	192	18 915,40	2 364,45	1 182,21	3 546,66
184659	SST 2020 AVT5 SURPLUS 2020 DMSDA21112	01/01/2021	192	6 439,25	804,93	402,45	1 207,38
184660	RÉSEAU 2020 CONTRAT BASE HORS SUB DMSDA21113	01/01/2021	192	20 940,76	2 617,63	1 308,79	3 926,42
186186	SST 2021 AVT5 CASTEL MOULIN MOD 8 SUB ADEME	01/12/2021	181	56 263,78	3 999,59	3 730,19	7 729,78
186187	SST 2020 AVT5 DIVERS 2020 SUB ADEME	01/01/2021	192	177 426,88	22 178,38	11 089,18	33 267,56
186188	SST 2021 AVT5 MONTCHAPET 1 MOD 8 SUB ADEME	01/12/2021	181	56 863,70	4 042,23	3 769,96	7 812,19
186189	SST 2021 AVT5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME	01/12/2021	181	65 846,00	4 680,76	4 365,48	9 046,24
186190	RÉSEAU 2021 CONVENTION COEUR DE VILLE DIVERS MOD 8 HORS SUB ADEME	01/12/2021	181	24 482,98	1 740,41	1 623,18	3 363,59
186191	SST 2021 BASE 2021 MOD 10 HORS SUB ADEME	01/12/2021	181	92 648,98	6 586,09	6 142,47	12 728,56
186192	RESEAU 2021 AVT5 LAVIER MOD 8 SUB ADEME	01/12/2021	181	81 755,68	5 811,72	5 420,26	11 231,98
186193	RESEAU 2021 AVT5 MONTCHAPET 1 MOD 8 SUB ADEME	01/12/2021	181	49 236,66	3 500,06	3 264,30	6 764,36
186194	RES 2021 AVT5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME	01/12/2021	181	240 097,81	17 067,72	15 918,08	32 985,80
186195	RESEAU 2021 AVT5 CASTEL MOULIN MOD 8 SUB ADEME	01/12/2021	181	507 128,55	36 050,02	33 621,78	69 671,80
186196	SST 2021 AVT5 TIVOLI MOD 8 SUB ADEME	01/12/2021	181	13 815,81	982,11	915,96	1 898,07
186197	SST 2021 BASE MARAICHERS MOD 10 HORS SUB	01/12/2021	181	10 519,28	747,78	697,41	1 445,19
186198	SST 2021 AVT5 LAVIER MOD 8 SUB ADEME	01/12/2021	181	15 094,57	1 073,02	1 000,74	2 073,76
187554	RÉSEAU 2021 AVT5 CASTEL MOULIN MOD 8 SUB ADEME	01/01/2022	180	415 490,76	27 699,36	27 699,38	55 398,74
187555	RESEAU 2021 AVT5 LAVIER MOD 8 SUB ADEME	01/01/2022	180	60 428,11	4 028,52	4 028,54	8 057,06
187556	RES 2021 AVT5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME	01/01/2022	180	444 449,87	29 630,04	29 629,99	59 260,03
187557	SST 2021 AVT5 CASTEL MOULIN MOD 8 SUB ADEME	01/01/2022	180	46 608,70	3 107,28	3 107,24	6 214,52
187558	SST 2021 AVT5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME	01/01/2022	180	45 292,69	3 019,56	3 019,51	6 039,07
188337	Raccordement sous station Avenant 5 MONTCHAPET 1	01/01/2022	180	9 244,62	616,32	616,30	1 232,62
188338	Réseau convention cœur de la ville divers	01/01/2022	180	8 218,96	547,92	547,93	1 095,85
188339	Raccordement sous station BASE 2021	01/01/2022	180	13 049,05	869,88	869,93	1 739,81
188340	Réseau Avenant 5 MONTCHAPET 1	01/01/2022	180	15 911,75	1 060,80	1 060,78	2 121,58
188341	Raccordement sous station avenant 5 LAVIER	01/01/2022	180	3 286,03	219,04	219,06	438,10
188797	RÉSEAU 2021 CONVENTION COEUR DE VILLE DIVERS MOD 8 HORS SUB ADEME	01/11/2022	170	45 318,03	497,60	3 198,91	3 696,51
188798	RÉSEAU 2021 CONVENTION LONGVIC 2021 HORS SUB ADEME	01/11/2022	170	12 312,00	135,19	869,08	1 004,27
188799	RES 2021 BASE 2021 MOD 10 HORS SUB ADEME	01/11/2022	170	52 169,61	572,84	3 682,56	4 255,40
188800	RESEAU 2022 AVT5 BOUCLAGE CHAMPOLLION MOD 8 SUB ADEME	01/11/2022	170	1 282 965,22	14 087,46	90 562,25	104 649,71
188801	RESEAU 2022 AVT5 DENSIF POUSSOT MOD 8 SUB ADEME	01/11/2022	170	161 053,92	1 768,43	11 368,51	13 136,94
188802	RESEAU 2022 AVT5 DENSIF HOTEL DE POLICE MOD 8 SUB ADEME	01/11/2022	170	452 014,56	4 963,29	31 906,91	36 870,20
189566	GY0903954W - SST 2022 AVT5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME	01/12/2022	169	99 572,38	510,62	7 070,22	7 580,84
189567	SST 2022 BASE MARAICHERS VIA ROMANA HEUDELET MOD 10 HORS SUB	01/12/2022	169	20 191,80	103,54	1 433,73	1 537,27
189568	SST 2022 CONVENTION LONGVIC 2022 HORS SUB ADEME	01/12/2022	169	10 379,30	53,22	736,99	790,21
190908	AVT5 BOUCLAGE CHAMPOLLION MOD 8 SUB ADEME	01/01/2023	168			31 371,48	31 371,48
190909	AVT5 DENSIF HOTEL DE POLICE MOD 8 SUB ADEME	01/01/2023	168			11 127,36	11 127,36
191262	SST 2022 AVT5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME	01/01/2023	168			1 859,88	1 859,88
191263	SST 2021 AVT5 CASTEL MOULIN MOD 8 SUB ADEME	01/01/2023	168			872,52	872,52
191264	SST 2021 AVT5 MONTCHAPET 1 MOD 8 SUB ADEME	01/01/2023	168			430,20	430,20
191265	SST 2021 BASE 2021 MOD 10 HORS SUB ADEME	01/01/2023	168			804,72	804,72
191266	SST 2021 AVT5 LAVIER MOD 8 SUB ADEME	01/01/2023	168			269,52	269,52
191267	SST2023 BP INITIAL AVT 4 HORS SUB	01/09/2023	160			785,50	785,50
191268	SST2023 AVT 5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME	01/10/2023	159			2 265,77	2 265,77
191562	SST 2022 CONVENTION LONGVIC 2022 HORS SUB ADEME COMPL	01/01/2023	168			762,00	762,00
191563	SST 2022 AVT5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME	01/01/2023	168			1 483,44	1 483,44
191564	SST 2022 BASE MARAICHERS VIA ROMANA HEUDELET MOD 10 HORS SUB COMPL	01/01/2023	168			1 471,44	1 471,44
191565	SST2023 AVT 5 BP MOD 8 SUB ADEME	01/02/2023	167			6 919,75	6 919,75

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
191880	SST 2022 AVT5 JTEK MOD 8 SUB ADEME	01/03/2023	166			9 349,06	9 349,06
191881	SST 2022 BASE MARAICHERS VIA ROMANA HEUDELET MOD 10 HORS SUB	01/01/2023	168			4 799,76	4 799,76
191882	RESEAU 2022 AVT5 DENSIFICATION CFGL MOD 8 SUB ADEME	01/01/2023	168			10 401,48	10 401,48
191883	INV K6 2023 - RESEAU2023 AVT 5 BP MOD 8 SUB ADEME	01/10/2023	159			6 970,50	6 970,50
191884	INV K6 2023 - RESEAU2023 AVT 5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME	01/09/2023	160			38 239,58	38 239,58
86287	CHAUFFERIE MOBILE DIJON	01/12/2013	277	34 122,98	13 426,94	1 478,25	14 905,19
86563	DIJON BE ET ASSUR FACT Z0210M	01/11/2013	278	142 122,33	56 235,73	6 134,77	62 370,50
86567	DIJON BE ET ASSUR FACT Z0218M	01/11/2013	278	104 958,56	41 530,08	4 530,58	46 060,66
86570	DIJON CHAUFF NORD FACT Z021KM	01/11/2013	278	1 728 457,75	683 922,95	74 609,68	758 532,63
86572	DIJON CHAUFF SUD FACT Z0221M	01/11/2013	278	382 304,43	151 270,59	16 502,34	167 772,93
86579	DIJON RESEAU 2013 FACT Y004RM	01/11/2013	278	8 993 413,56	3 558 544,60	388 204,90	3 946 749,50
86581	DIJON RESEAU 2013 FACT Z0225M	01/11/2013	278	1 372 707,43	543 156,83	59 253,55	602 410,38
86582	DIJON SST 2013 FACT Z022BM	01/12/2013	277	342 012,37	134 582,85	14 816,42	149 399,27
86583	DIJON CHAUFF NORD BE FACT Z022FM	01/11/2013	278	64 636,44	25 574,52	2 790,06	28 364,58
86637	COMPLT CHAUFFERIE MOBILE DIJON	01/01/2014	276	2 282,31	892,91	99,23	992,14
86889	DIJON SST 2013 FACT B00GMMR	01/01/2014	276	70 894,06	27 741,70	3 082,35	30 824,05
86890	DIJON CHAUFF NORD BE FACT B00GKM	01/01/2014	276	17 501,44	6 848,60	760,93	7 609,53
86891	DIJON RESEAU 2013 FACT B00GJM	01/01/2014	276	113 283,73	44 328,01	4 925,37	49 253,38
86892	DIJON CHAUFF NORD FACT B00GHM	01/01/2014	276	56 313,40	22 036,52	2 448,40	24 484,92
87294	DIJON RESEAU 2013 FACT C019GM	01/01/2014	276	305 377,07	119 495,07	13 277,26	132 772,33
87295	DIJON CHAUFF NORD FACT C0191M	01/01/2014	276	360 850,43	141 202,11	15 689,14	156 891,25
87296	DIJON RESEAU 2013 FACT C019MM	01/01/2014	276	126 734,33	49 592,17	5 510,18	55 102,35
87298	DIJON CHAUFF NORD BE FACT C018WM	01/01/2014	276	45 914,00	17 965,28	1 996,26	19 961,54
87574	DIJON SST 2013 FACT D00X7MR	01/01/2014	276	10 717,30	4 193,86	465,96	4 659,82
87580	DIJON RESEAU 2013 FACT D00XAM	01/01/2014	276	37 003,45	14 479,69	1 608,84	16 088,53
87581	DIJON CHAUFF NORD BE FACT D00WXM	01/01/2014	276	4 180,00	1 636,68	181,73	1 818,41
87582	DIJON CHAUFF NORD FACT D00WTM	01/01/2014	276	25 542,00	9 995,44	1 110,52	11 105,96
88976	INVEST DIJON FACT 09/2014	01/01/2014	276	980,71	386,71	42,63	429,34
89536	ECO QUARTIER HEUDELET 26	01/12/2014	265	269 302,00	98 575,52	12 194,80	110 770,32
89537	DIJON CHAUFF NORD FACT M00XTM	01/01/2014	276	164 728,89	64 459,93	7 162,12	71 622,05
89538	DIJON CHAUFF SUD FACT M00YDM	01/12/2014	265	8 121,92	2 972,64	367,78	3 340,42
89539	DIJON SST 2014 FACT M00YGM	01/12/2014	265	12 298,00	4 501,00	556,89	5 057,89
89540	DIJON RESEAU 2014 FACT M00YBM	01/12/2014	265	32 155,20	11 770,08	1 456,08	13 226,16
89550	QUETIGNY RESEAU FACT M019RM	01/11/2014	265	1 361 181,35	498 244,47	61 638,40	559 882,87
89551	QUETIGNY ECHANGEUR PISCINE FACT M019VM	01/11/2014	265	156 191,77	57 172,69	7 072,83	64 245,52
89555	DIJON RESEAU 2014 HP FACT M019AM	01/12/2014	265	80 228,39	29 366,31	3 632,98	32 999,29
89557	DIJON SST 2014 HP FACT M019MM	01/12/2014	265	125 125,04	45 800,44	5 666,03	51 466,47
89570	DIJON SST 2014 FACT M019GM	01/12/2014	265	1 047 009,93	383 245,33	47 411,77	430 657,10
89586	DIJON RESEAU 2014 FACT M0198M K01F2M	01/12/2014	265	7 617 858,19	2 788 424,55	344 959,61	3 133 384,16
89592	DIJON CHAUFF SUD FACT 2013/2014	01/12/2014	265	11 702 568,72	4 283 582,33	529 927,64	4 813 509,97
90162	SERVITUDE SUR RESEAU - DELATTE PARCELLE ZA1	01/01/2015	264	4 000,00	1 454,84	181,81	1 636,65
90929	DIJON CHAUFF SUD FACT Q00KCM	01/01/2015	264	1 194 808,03	434 475,19	54 309,45	488 784,64
90930	DIJON RESEAU 2013 FACT Q00KEM	01/01/2015	264	28 086,64	10 213,04	1 276,66	11 489,70
90931	DIJON RESEAU 2014 FACT Q00KHM	01/01/2015	264	368 104,42	133 857,18	16 732,01	150 589,19
90932	DIJON RESEAU 2014 HP FACT Q00M4M	01/01/2015	264	37 358,56	13 584,84	1 698,11	15 282,95
90933	DIJON SST 2013 FACT Q00M5M / DA15098	01/01/2015	264	199 768,49	72 642,81	9 080,38	81 723,19
90934	DIJON SST 2014 HP FACT Q00M7M	01/01/2015	264	4 854,11	1 764,43	220,64	1 985,07
90935	DIJON CHAUFF SUD FACT Q00M9M	01/01/2015	264	344,85	124,57	15,67	140,24
90936	QUETIGNY RESEAU FACT Q00M8M	01/01/2015	264	74 337,60	27 032,24	3 378,98	30 411,22
90937	QUETIGNY SST FACT Q00MCM	01/01/2015	264	26 331,98	9 575,74	1 196,90	10 772,64
91309	QUETIGNY RESEAU FACT Q00M8M	01/01/2015	264	40,00	14,84	1,81	16,65
92454	DIJON CHAUFF SUD FACT DA15197	01/01/2015	264	48 943,50	17 798,06	2 224,70	20 022,76
92455	DIJON CHAUFF SUD FACT S00N5M	01/01/2015	264	506 389,43	184 141,99	23 017,70	207 159,69
92456	DIJON CHAUFF NORD FACT T000XM	01/01/2015	264	7 100,50	2 581,10	322,75	2 903,85
92457	DIJON RESEAU 2014 FACT T000WM	01/01/2015	264	242 658,67	88 239,83	11 029,93	99 269,76
92458	DIJON SST 2014 FACT T000YM	01/01/2015	264	42 870,38	15 588,74	1 948,65	17 537,39
92459	DIJON RESEAU 2014 FACT T0012M	01/01/2015	264	14 245,00	5 179,64	647,50	5 827,14
93379	DIJON CHAUFF SUD FACT DA15514	01/01/2015	264	11 082,86	4 030,22	503,76	4 533,98
93380	DIJON SST 2013 FAC DA15515	01/01/2015	264	945,92	344,60	42,99	387,59
93381	DIJON SST 2014 HP FACT DA15516	01/01/2015	264	894,73	325,13	40,66	365,79
93382	DIJON CHAUFF SUD FACT DA15517	01/01/2015	264	3 975,40	1 445,24	180,70	1 625,94
93609	DIJON SST 2014 FACT DA15839	01/01/2015	264	2 546,51	925,11	115,75	1 040,86
93611	DIJON CHAUFF SUD FACT DA15835.36.37.38	01/01/2015	264	231 974,52	84 354,64	10 544,29	94 898,93
93613	DIJON RESEAU 2015 FACT DA15519-716-842-843	01/12/2015	253	4 257 266,43	1 430 306,91	201 925,68	1 632 232,59
93615	DIJON SST 2015 FACT 15195-518-717-840	01/12/2015	253	851 210,38	285 979,30	40 373,61	326 352,91
93616	DIJON SST 2015 HP FACT DA15196-841	01/12/2015	253	27 136,40	9 116,64	1 287,10	10 403,74
99400	DIJON SST 2015 PLAN FACT DA16132	01/01/2016	252	47 808,75	15 935,63	2 276,60	18 212,23
99402	DIJON RESEAU 2015 PLAN FACT DA16133	01/01/2016	252	307 375,64	102 459,52	14 636,93	117 096,45
99403	DIJON CHAUFF SUD FACT DA16134	01/01/2016	252	439 567,92	146 522,00	20 931,80	167 453,80
99404	DIJON SST 2014 PLAN FACT DA16135	01/01/2016	252	6 787,00	2 262,88	323,19	2 586,07

3.2.9. Détail du renouvellement des matériels au cours de l'exercice 2023

TF - DK Code	TF - Libellé	Lieu	TF - Date de création	TF - Date de fin	SST année en cours	FOURN année en cours	MO année en cours	TOT DEB année en cours	Total Heures année en cours
GT1205521K	FIBRAGE STOCKAGE CENDRES PEJOCES	Chauffeie des pejöces	01/07/2023	26/10/2023	-54 000,00	0,00	0,00	-54 000,00	0,00
GT1200883P	Reprise réfractaire ch100 chauffeie des pejöces	Chauffeie des pejöces	01/07/2023	26/10/2023	-45 000,00	0,00	0,00	-45 000,00	0,00
GT1156909V	Reparation de 2 échelles de biomasse sur ch200	Chauffeie des pejöces	01/04/2023	26/10/2023	-36 197,50	0,00	0,00	-36 197,50	0,00
GT1256545S	Fuite CH300 BIOMASSE PEJOCES	Chauffeie des pejöces	01/11/2023	26/12/2023	-9 032,42	-20 572,96	0,00	-29 605,40	0,00
GT1199139H	DION - Fuite galerie 50 Av. du Drapeau	Réseau Dijon	01/07/2023	27/11/2023	-29 164,64	0,00	0,00	-29 164,64	0,00
GT1209878L	Fuite réseau Quetigny, dans chauffeie + av de bellevue	Réseau Quetigny	01/07/2023	26/12/2023	-24 865,68	0,00	0,00	-24 865,68	0,00
GT1233822W	sécusisation incendie biomasse pejöces	Chauffeie des pejöces	01/09/2023	27/11/2023	-13 130,44	-10 810,00	0,00	-23 940,44	0,00
GT1180712T	pièce foyer biomasse Pejöces	Chauffeie des pejöces	01/06/2023	26/10/2023	-23 892,50	0,00	0,00	-23 892,50	0,00
GT1192246A	réparation fuite Quetigny	Réseau Quetigny	01/06/2023	26/12/2023	-23 192,62	0,00	0,00	-23 192,62	0,00
GT1246080A	APPRO FILTRES A MANCHE PEJOCES	Chauffeie des pejöces	01/10/2023	26/10/2023	0,00	-20 966,40	0,00	-20 966,40	0,00
GT1256704V	GRIP700 Remplacement pompe + vanateur Pejöces	Chauffeie des pejöces	01/11/2023	26/12/2023	-4 300,00	-14 574,54	0,00	-18 874,54	0,00
GT1241246G	Maintenance vrinns biomasse + plateforme cendres Pejöces	Chauffeie des pejöces	01/10/2023	26/12/2023	-13 543,00	0,00	0,00	-13 543,00	0,00
GT1246091M	Sécusisation incendie BIGBAG Pejöces	Chauffeie des pejöces	01/10/2023	26/12/2023	-11 900,00	0,00	0,00	-11 900,00	0,00
GT1014958L	amistire ch300 Pejöces	Chauffeie des pejöces	01/07/2022	27/11/2023	0,00	-10 600,20	0,00	-10 600,20	0,00
GT0982929P	travaux de maintenance 2022 biomasse Quetigny	Chauffeie Quetigny	01/04/2022	27/12/2022	-9 682,73	694,56	0,00	-10 377,29	0,00
GT1254395Z	Appro matériel Skip automate Pejöces SST	Réseau Dijon	01/11/2023	27/11/2023	0,00	-9 652,27	0,00	-9 652,27	0,00
GT1179474L	Maintenance Biomasse Quetigny	Chauffeie Quetigny	01/06/2023	27/11/2023	-5 773,00	-2 265,79	0,00	-8 038,79	0,00
GT1116939Z	APPRO MATERIEL PREMIERE URGENCE CHAUDIERES GAZ	Chauffeie des pejöces	01/01/2023	26/07/2023	-4 209,03	-3 516,29	0,00	-7 725,32	0,00
GT1123919F	Intervention sur échangeurs interconnexion piscine Olympique	Réseau Quetigny	01/02/2023	28/03/2023	-7 560,00	0,00	0,00	-7 560,00	0,00
GT1123921H	intervention échangeurs premieres 3st P3 Quetigny	Réseau Quetigny	01/02/2023	28/03/2023	-7 560,00	0,00	0,00	-7 560,00	0,00
GT1241249K	Remplacement écran GTC CHAUFFERIE DES PEJOCES	Chauffeie des pejöces	01/10/2023	27/11/2023	0,00	-7 263,12	0,00	-7 263,12	0,00
GT1241400G	APPRO PIECES CHAUFFERIE GAZ PEJOCES	Chauffeie des pejöces	01/10/2023	26/12/2023	-7 246,69	0,00	0,00	-7 246,69	0,00
GT1186273M	Réparation support échelle biomasse ch 200	Chauffeie des pejöces	01/06/2023	26/10/2023	-6 930,00	0,00	0,00	-6 930,00	0,00
GT1242901M	Maintenance vanateur pompes réseau Pejöces	Chauffeie des pejöces	01/10/2023	26/12/2023	-3 590,00	-3 292,50	0,00	-6 882,50	0,00
GT1246085F	APPRO MANCHES FILTRES QUETIGNY	Chauffeie Quetigny	01/10/2023	26/10/2023	0,00	-5 545,40	0,00	-5 545,40	0,00
GT1134377P	réparation pompes réseau chauffeie Nord	Chauffeie Nord	01/02/2023	26/05/2023	-5 385,00	-75,00	0,00	-5 460,00	0,00
GT1198020L	Remplacement GMP 700 Pejöces	Chauffeie des pejöces	01/07/2023	27/11/2023	-2 700,00	-2 639,13	0,00	-5 339,13	0,00
GT1239525D	fuite réseau Quetigny	Réseau Quetigny	01/10/2023	26/12/2023	-5 089,00	0,00	0,00	-5 089,00	0,00
GT1151761V	Peinture silencieux chaudières 3	Chauffeie Quetigny	01/08/2023	26/10/2023	0,00	-5 040,00	0,00	-5 040,00	0,00
GT1254393X	Appro VZV samson Pejöces SST	Réseau Dijon	01/11/2023	27/11/2023	0,00	-4 898,90	0,00	-4 898,90	0,00
GT1284262N	Réparation convoyeur biomasse Pejöces et Quetigny	Chauffeie Quetigny	01/12/2023	26/10/2023	-4 820,00	0,00	0,00	-4 820,00	0,00
GT1212058N	Remplacement carte automate 3 chaudières biomasse Pejöces	Chauffeie des pejöces	01/08/2023	26/10/2023	-4 810,00	0,00	0,00	-4 810,00	0,00
GT1161398W	remplacement centrale gaz	Chauffeie Quetigny	01/04/2023	26/05/2023	-4 680,75	0,00	0,00	-4 680,75	0,00
GT1175973H	Enlèvement ancien vase azote	Chauffeie Quetigny	01/05/2023	26/09/2023	-3 566,20	-872,00	0,00	-4 438,20	0,00
GT1262660R	Groupe froid base d'analyse Pejöces	Chauffeie des pejöces	01/11/2023	26/12/2023	0,00	-4 382,00	0,00	-4 382,00	0,00
GT1134615K	appro et remplacement moteur hydraulique échelles ch 300	Chauffeie des pejöces	01/03/2023	28/03/2023	-4 205,00	0,00	0,00	-4 205,00	0,00
GT1200875A	Reprise du marquage au sol - 500 pejöces	Chauffeie Quetigny	01/07/2023	26/09/2023	-3 638,00	0,00	0,00	-3 638,00	0,00
GT1241341F	Maintenance pompe de charge ch 500 pejöces	Chauffeie des pejöces	01/10/2023	26/10/2023	-3 440,00	0,00	0,00	-3 440,00	0,00
GT1200715Z	Kil membranes ramonage Pejöces	Chauffeie des pejöces	01/07/2023	27/11/2023	0,00	-2 966,10	-452,96	-3 419,06	8,00
GT1200870A	Travaux réfractaire sur biomasse Quetigny	Chauffeie Quetigny	01/07/2023	26/10/2023	-3 396,00	0,00	0,00	-3 396,00	0,00
GT1126450G	Remplacement BAES Pejöces	Chauffeie des pejöces	01/02/2023	26/05/2023	0,00	-3 288,95	0,00	-3 288,95	0,00
GT1241220C	Maintenance bruleurs Chauffeie Nord	Chauffeie Nord	01/10/2023	27/11/2023	-3 240,00	0,00	0,00	-3 240,00	0,00
GT1015686N	sécusisation intervention convoyeur biomasse	Chauffeie Quetigny	01/07/2022	27/09/2022	-3 192,00	0,00	0,00	-3 192,00	0,00
GT1124891K	Reprise tampon Castel Fontaine - Pl. de l'Europe	Réseau Dijon	01/02/2023	28/03/2023	-3 125,00	0,00	0,00	-3 125,00	0,00
GT1200687S	Remplacement compoteur éco ch400-500 Pejöces	Chauffeie des pejöces	01/07/2023	26/10/2023	0,00	-2 850,48	0,00	-2 850,48	0,00
GT1017659Z	REPLACEMENT CHAUDIERE 2 CHAUFFERIE DE QUETIGNY	Chauffeie Quetigny	01/07/2023	26/10/2023	-2 776,31	0,00	0,00	-2 776,31	0,00
GT1167955Z	Réparation convoyeur cendre CH100 Pejöces	Chauffeie des pejöces	01/05/2023	27/06/2023	-2 670,00	0,00	0,00	-2 670,00	0,00
GT1149445M	remplacement interphone portail	Chauffeie Quetigny	01/03/2023	27/11/2023	0,00	-2 210,71	-452,96	-2 663,67	8,00
GT1282934E	Stock échangeur Moulins st étienne	Réseau Dijon	01/12/2023	26/10/2023	0,00	-2 428,15	0,00	-2 428,15	0,00
GT1245230J	Pejöces Secauto - Pièces à remettre en stock	Chauffeie des pejöces	01/10/2023	26/10/2023	0,00	-2 209,00	0,00	-2 209,00	0,00
GT1111065Z	Foyer Blancui - Rt VZV+servomoteur	Réseau Dijon	01/01/2023	28/03/2023	0,00	-1 958,13	-172,70	-2 130,83	3,05
GT1160907M	UBI - Appro 2 servomoteurs VZV	Réseau Dijon	01/04/2023	26/05/2023	0,00	-2 115,72	0,00	-2 115,72	0,00
GT1213974R	Approvisionnement VZV Bélimo	Réseau Dijon	01/08/2023	26/10/2023	0,00	-2 051,28	0,00	-2 051,28	0,00
GT1196951H	Appro servomoteur bélimo MV24A	Réseau Quetigny	01/07/2023	26/07/2023	0,00	-1 582,00	-452,96	-2 034,96	8,00
GT1202891X	Maintenance compresseur chauffeie Nord Quetigny	Chauffeie Quetigny	01/07/2023	26/10/2023	-2 002,00	0,00	0,00	-2 002,00	0,00
GT1084257K	mise en place d'échelle fosse super U Quetigny	Chauffeie Quetigny	01/11/2022	27/12/2022	-1 970,00	0,00	0,00	-1 970,00	0,00
GT1175972G	Remplacement manchon de dilatation pompe réseau	Chauffeie Nord	01/05/2023	26/09/2023	-1 880,00	-25,00	0,00	-1 905,00	0,00
GT1233185X	maintenance serrure Parc Dijon energies	Chauffeie Quetigny	01/09/2023	26/10/2023	-1 835,00	-40,00	0,00	-1 875,00	0,00
GT1164874W	RESEAU - Appro matériel Ewon	Réseau Dijon	01/04/2023	26/05/2023	0,00	-1 806,50	0,00	-1 806,50	0,00
GT1164927F	lions du parc remplacement VZV + servomoteur	Réseau Dijon	01/04/2023	26/07/2023	0,00	-1 559,69	-226,48	-1 786,17	4,00
GT1126448E	Remplacement BAES + Extincteurs Quetigny	Chauffeie Quetigny	01/02/2023	26/05/2023	0,00	-1 748,96	0,00	-1 748,96	0,00
GT1236867F	Réparation analyseur CH 300 - Pejöces	Chauffeie des pejöces	01/10/2023	26/10/2023	0,00	-1 672,50	0,00	-1 672,50	0,00
GT1213446E	CHAUFFERIE NORD - Remise en état de 2 exutoires de fumées hs	Chauffeie Nord	01/09/2023	27/11/2023	-1 571,22	0,00	0,00	-1 571,22	0,00
GT1137621B	Appro stock pièces base d'analyse	Chauffeie des pejöces	01/03/2023	28/03/2023	0,00	-1 453,00	0,00	-1 453,00	0,00
GT1111060T	Réseau DE - Appro 3 Ewons+pièces RG2	Réseau Dijon	01/01/2023	28/03/2023	0,00	-1 436,40	0,00	-1 436,40	0,00
GT1153922A	Gendarmerie Deffandre - Rt servomoteur Skid 1	Réseau Dijon	01/04/2023	26/07/2023	0,00	-1 184,54	-226,48	-1 411,02	4,00
GT1143850E	Remplacement carte mère filtre CH100 Pejöces	Chauffeie des pejöces	01/03/2023	26/05/2023	0,00	-1 212,71	-197,61	-1 410,32	3,49
GT1164831X	Réparation contrôleur poussière biomasse	Chauffeie des pejöces	01/04/2023	26/05/2023	0,00	-1 392,00	0,00	-1 392,00	0,00
GT1133591X	Appro carte automate wago Pejöces	Chauffeie des pejöces	01/02/2023	28/03/2023	0,00	-1 380,45	0,00	-1 380,45	0,00
GT1172449D	Réparation fuite EGLISE CURE	Réseau Quetigny	01/05/2023	26/09/2023	-1 100,00	-25,00	-219,12	-1 344,12	3,87
GT1125404A	Remplacement éclairage extérieurs chauffeie des Pejöces	Chauffeie des pejöces	01/10/2023	28/03/2023	0,00	-353,55	-325,57	-1 279,12	5,75
GT1214040E	maintenance chauffeie gaz Quetigny	Chauffeie Quetigny	01/07/2023	26/10/2023	0,00	-1 267,05	0,00	-1 267,05	0,00
GT1181595V	Contrôle expertise échangeur CH nord suite fuite	Chauffeie Nord	01/06/2023	26/07/2023	-1 165,00	0,00	0,00	-1 165,00	0,00
GT1258240T	Réparation cellule détection gaz Pejöces + Nord	Chauffeie des pejöces	01/11/2023	26/12/2023	0,00	-1 220,45	0,00	-1 220,45	0,00
GT1233817P	Remplacement sonde PH chauffeie de Quetigny	Chauffeie Quetigny	01/09/2023	26/12/2023	-350,00	-742,90	0,00	-1 092,90	0,00
GT1180906N	remplacement échangeur turgot	Réseau Dijon	01/06/2023	26/07/2023	0,00	-826,22	-226,48	-1 052,70	4,00
GT1242905S	Renouvellement PC SST	Réseau Dijon	01/10/2023	27/11/2023	0,00	-1 030,00	0,00	-1 030,00	0,00
GT1253864V	pièce biomasse pejöces	Chauffeie des pejöces	01/11/2023	26/12/2023	0,00	-999,20	0,00	-999,20	0,00
GT1214684Y	Remplacement courroies Pejöces	Chauffeie des pejöces	01/08/2023	26/10/2023	0,00	-987,86	0,00	-987,86	0,00
GT1120403K	Captuer pression chaudière biomasse Pejöces	Chauffeie des pejöces	01/02/2023	28/03/2023	0,00	-901,20	0,00	-901,20	0,00
GT1257308J	modif installation compoteur esprit cottage	Réseau Dijon	01/11/2023	27/11/2023	850,00	0,00	0,00	-850,00	0,00
GT1163340C	Remplacement capteur P3	Réseau Quetigny	01/04/2023	26/09/2023	-778,89	0,00	0,00	-778,89	0,00
GT1274144R	Remplacement capteur niveau trémie sous multi-cyclone - P3	Chauffeie des pejöces	01/12/2023	26/12/2023	0,00	-637,00	0,00	-637,00	0,00
GT1143254C	remplacement v2v primaire cure	Réseau Quetigny	01/03/2023	26/05/2023	0,00	-515,60	-113,24	-628,84	2,00
GT1180841P	REPLACEMENT DE 2 DETECTEURS DANS LE LOCAL EPH DES CHAUDIERES 1E	Chauffeie des pejöces	01/06/2023	26/07/2023	-608,31	0,00	0,00	-608,31	0,00
GT1169229V	Remplacement barreau pot à boues P3	Réseau Quetigny	01/05/2023	26/10/2023	0,00	-539,33	-52,10	-591,43	0,92
GT1165427Z	Réparation clapet bypass échangeur CH100 pejöces	Chauffeie des pejöces	01/04/2023	27/06/2023	-550,00	-25,00	0,00	-575,00	0,00
GT1163334W	Pose caisson échangeur GC1	Réseau Quetigny	01/04/2023	26/07/2023	0,00	-373,00	-141,55	-514,55	2,50
GT1134695B	Pose caisson échangeur MENDES	Réseau Quetigny	01/03/2023	26/05/2023	0,00	-373,00	-90,60	-463,60	1,60
GT1180846V	Remplacement carne d'injection produit	Réseau Dijon	01/06/2023	26/10/2023	0,00	-294,20	-143,82	-438,02	2,54
GT1149448R	remplacement servomoteur volet d'air biomasse	Chauffeie des pejöces	01/03/2023	26/05/2023	0,00	-358,70	0,00	-358,70	0,00
GT1251698J	Raccordement pot à boue réseau Quetigny	Réseau Quetigny	01/10/2023	27/11/2023	0,00	-163,95	-184,02	-347,97	3,25
GT1148898R	Remplacement sonde température interco DE/Q	Réseau Quetigny	01/03/2023	26/05/2023	0,00	-266,66	-71,91	-338,57	1,27
GT1202758W	CHAUFFERIE SUD - REPLACEMENT FONCTION BATTERIE CH								

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
Total	6 481 631,69	-5 262 312,78	1 219 318,91			109 063,80	109 063,80	1 328 382,71

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 :

Il reste à ce jour à percevoir l'aide relative au développement de l'avenant n°5 au contrat de DSP. Dijon Energies a perçu, en 2023, le 3^{ème} versement de 20% du montant total de l'aide attendu.

Les autres dossiers d'aides sont soldés.

5. Gestion des sinistres

5.1. Désordres sur les chaudières bois

Nous avons subi un sinistre sur la chaudière biomasse CH300 à la chaufferie biomasse des Péjoces. Une fuite sur la lame d'eau de la 1^{ère} chambre à combustion a été constatée en avril 2022. Nous avons remplacé cette lame d'eau défectueuse durant l'été 2022. Une expertise est en cours avec le constructeur afin de connaître la cause de cette fuite.

Nous avons constaté de l'eau à l'extérieur de la chaudière. Après refroidissement de la chaudière, nous avons constaté une fuite sur la lame d'eau de la chambre supérieure (dernière chambre post combustion).

Nous avons pu remarquer un défaut de soudure sur les tirants qui tiennent les 2 tôles de la lame d'eau.

L'intégralité des tôles de la lame d'eau ainsi que les tirants ont été remplacés par le constructeur.

A date, prise en charge du constructeur uniquement sur les réparations au titre de la garantie décennale « échangeur ».

Nous avons noté un gonflement de la lame d'eau du foyer : diagnostic équivalent à la CH300.

Après constat partagé avec Dijon Energies, des experts en assurances et en présence du constructeur, ce dernier a décidé de prendre à sa charge les réparations de l'échangeur au titre de sa garantie décennale. Le dossier d'expertise est en cours pour ce qui concernent les autres désordres (commun avec CH300).

Un plan d'actions, qui reste à définir avec le constructeur, devra être mis en place pour l'été 2024.

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 2023 a été marquée par une rigueur climatique faible et des baisses régulières du prix du gaz sur le marché.

L'application du bouclier tarifaire gaz, prolongé par le gouvernement, a permis d'apporter durant cet exercice une aide de 1,49 M€ à l'ensemble des 232 sites éligibles.

A la demande de l'Etat, nous avons réalisé, en début d'année 2023, une campagne de communication auprès des abonnés éligibles au bouclier tarifaire électricité de manière à ce qu'il puisse nous renvoyer, dans le délai imparti, leurs attestations d'éligibilité. Cette aide leur sera versée au cours du 1^{er} semestre 2024 après validation, au préalable, des services de l'Etat.

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 2 km supplémentaires de réseau ont été installés (plusieurs chantiers pilotés dans le même temps) et 24 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 compte tenu des baisses encore plus sensibles cette année de la fourniture de chaleur côté UVED notamment en période hivernale et de la hausse importante de nos achats d'électricité compte tenu des évolutions de cette énergie sur le marché. Ce dernier impact électrique n'a pas été compensé dans le prix de la chaleur vendue aux abonnés.

Le réseau urbain continue de se développer plus rapidement que les engagements que nous avons pris. Les actions commerciales initiées en 2021, des sollicitations 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.

De manière plus élargie, Dijon Métropole a lancé la mise à jour du schéma directeur de ses réseaux de chaleur durant l'été 2022. Cette analyse 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 sont possibles à l'avenir. Le développement du réseau urbain Dijon Energies doit nous servir de retour d'expérience afin de mettre en place, dès que possible, des équipements structurants adaptés aux ambitions de Dijon Métropole de devenir une référence européenne en matière d'écologie.