

dijon énergies

**COMPTE-RENDU
TECHNIQUE ET
FINANCIER
2021**

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.....	5
1.4. Exploitation.....	5
1.5. Résultat d'exploitation.....	5
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. Exploitation.....	7
4.2. Continuité de service.....	7
4.3. Réclamation clients.....	8
4.4. Communication phase chantier.....	8
5. PERSPECTIVES.....	9
II. PRESENTATION DU METIER	11
1. LE CHAUFFAGE URBAIN.....	11
2. PRINCIPE GENERAL.....	12
3. PRODUCTION DE CHALEUR (GENERALITES).....	12
3.1. La chaudière classique (gaz ou fioul).....	12
3.2. La chaudière biomasse.....	12
4. LE RESEAU DE CHALEUR DIJON ENERGIES A FIN 2021.....	14
4.1. Au Nord de Dijon, la chaufferie des Charmettes.....	15
4.2. Au Sud de Dijon, la chaufferie urbaine biomasse des Péjoces.....	15
4.3. Principe de fonctionnement de la chaufferie biomasse mise en place.....	16
4.4. La centrale biomasse des Péjoces en quelques chiffres.....	18
4.5. 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 2021.....	30
4.1. Communication.....	30
4.2. Visites / portes ouvertes organisées durant l'année 2021.....	32
4.3. Management de la sécurité.....	32

4.4.	<i>Management de l'environnement</i>	33
5.	BILAN TECHNIQUE	33
5.1.	<i>Les abonnés du réseau urbain</i>	33
5.2.	<i>Les conditions d'exécution du service</i>	34
5.3.	<i>Bilan des énergies</i>	36
5.4.	<i>Bilan des émissions (issues des déclarations GEREP)</i>	39
5.5.	<i>Bilan allocations CO2</i>	39
5.6.	<i>Faits marquants d'exploitation</i>	40
5.7.	<i>Contrôles réglementaires</i>	41
5.8.	<i>La filière d'approvisionnement biomasse de Dalkia : Bois Energie France</i>	44
6.	BILAN COMMERCIAL	46
6.1.	<i>Evolution des abonnements</i>	46
6.2.	<i>Démarche en cours</i>	46
V.	COMPTE-RENDU FINANCIER	49
1.	COMPTE DE RESULTAT ANALYTIQUE	49
2.	COMMENTAIRES SUR L'EVOLUTION DES RESULTATS 2021	50
3.	DESCRIPTION DES POSTES ET ANALYSE DES ECARTS	51
3.1.	<i>Produits</i>	51
3.2.	<i>Recettes cogénération : revente électricité produite</i>	51
3.3.	<i>Charges</i>	51
4.	SUBVENTIONS	64
5.	GESTION DES SINISTRES	65
5.1.	<i>Désordres sur les chaudières bois</i>	65
5.2.	<i>Réseau de distribution de chaleur</i>	65
5.3.	<i>Livraison de chaleur côté abonné</i>	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 2021, nous avons poursuivi à Dijon la construction du réseau urbain dans les quartiers concernés par la poursuite des tranches d'extension relatives à l'avenant N°5 du contrat. Suite à une sollicitation du bailleur Grand Dijon Habitat, nous avons également installé le réseau urbain au sein du quartier Junot à Dijon.

Ces travaux se sont traduits par plus de 2 300 mètres linéaires de réseau urbain complémentaires qui ont fait l'objet d'une gestion de plusieurs chantiers indépendants et le raccordement de 32 nouveaux collectifs malgré le contexte sanitaire lié au COVID.

Au 31/12/2021, la longueur totale du réseau mis en service sur le domaine public de la Collectivité est de 56,4 km dont 9,3 km sur Quetigny.

1.3. Tarifs

Le prix moyen de la chaleur (R1+R2) vendue aux abonnés est de **71,47 €HT / MWh** (63,01 €HT/MWh pour 2020).

Le tarif unitaire r1 a subi des augmentations importantes au cours de cette période compte tenu des fortes hausses et des valeurs historiques atteintes par le gaz sur le marché. Le tarif r2 reste globalement stable.

1.4. Exploitation

La période 2021 a connu 2 635 DJU, soit une augmentation significative (+ 18 %) par rapport aux années précédentes (2 233 DJU en 2020, et 2 268 DJU en 2019).

1.5. Résultat d'exploitation

Nous enregistrons un résultat positif de **+ 523.3 k€** pour 2021.

2. Le réseau aujourd'hui

2.1. Un outil au service de Dijon Métropole

Chiffres Clés au 31/12/2021

- 353 postes de livraison de chaleur en fonctionnement, dont 298 sur Dijon et 55 sur Quetigny.
- Près de 142,3 MW de puissance souscrite au total pour alimenter des bâtiments publics ou privés (enseignement, santé, bâtiments communaux, tertiaires publics ou privés ...), dont 122,8 MW sur Dijon et 19,5 MW pour Quetigny.
- 67 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	35 497	25%
Logements sociaux	13 528	10%
Equipements publics	77 587	55%
Equipements privés	15 747	11%
TOTAL	142 359	100%

3. Performance économique du réseau

Exercice comptable 2020 à 2021		
Chiffres clés (€)		
Libellé	2020	2021
Total des Produits	14 888 959,72	18 859 437,66
Ventes de chaleur	6 154 965,60	10 962 760,72
Abonnements	6 840 821,65	7 461 276,83
Achats d'énergie	-6 076 037,80	-9 975 659,33
Amortissements (PRCI)	-2 610 038,39	-2 612 338,08
Résultat brut avant impôts	672 466,37	523 333,63

4. Qualité du service

4.1. Exploitation

Votre avis nous est précieux !

Pour l'année 2021, cette enquête a été réalisée entre les mois de novembre et décembre, auprès d'un échantillon de 1 000 clients en France.

167 clients ont répondu à l'enquête sur le périmètre géographique géré par Dalkia Centre-Est.

Les questions posées portaient sur la satisfaction globale, le niveau d'effort à déployer dans le cadre de la relation avec Dalkia, le niveau d'information émis par Dalkia, le niveau de satisfaction concernant les interlocuteurs Dalkia, la qualité du service rendu et l'expertise de Dalkia, etc.

Un bilan global positif

La note de satisfaction globale qui ressort de cette enquête est de **7,4/10** pour la région Dalkia Centre Est.

Trois points forts essentiels ont recueilli une grande satisfaction de ces clients interrogés :

- La prise en compte de la sécurité **8,7/10**.
- La relation client **8/10**.
- La qualité des dépannages **7,9/10**.

75% de nos clients ont l'intention de renouveler leur contrat



85% des clients interrogés recommandent Dalkia

Deux axes de progrès sont attendus :

- Le traitement des réclamations **6,8/10**.
- Les retours d'information (qualité de l'information émise **7,6/10** et qualité du reporting **7,4/10**).

Vous avez fait partie des clients interrogés lors de cette enquête 2021 et nous vous remercions pour le temps que vous nous avez accordé.

Vous avez apporté une note globale satisfaction de **9/10** pour l'ensemble des services rendus par Dijon Energies. Nous avons bien noté vos attentes en termes d'améliorations sur 2 items principaux, à savoir :

- Qualité du retour d'information,
- Ergonomie et fonctionnalités de l'Espace Client.

4.2. Continuité de service

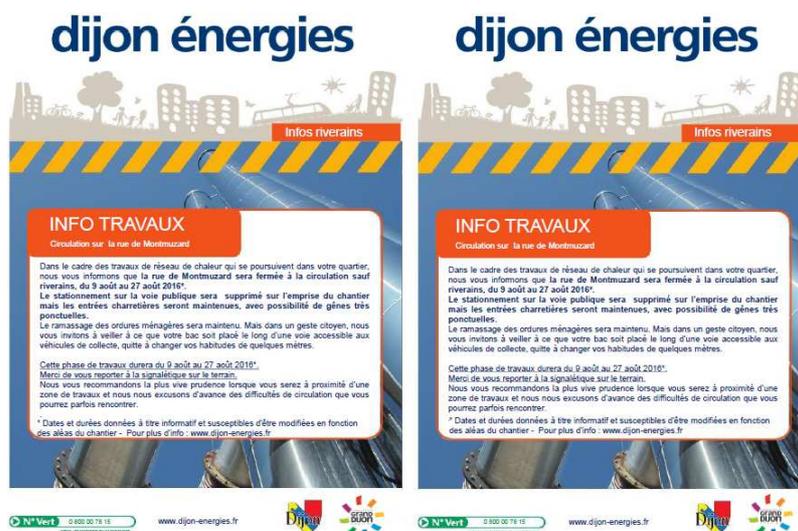
Nous avons subi 4 fuites sur le réseau de distribution à Quetigny. Ces incidents n'ont eu que de faibles impacts sur la fourniture d'énergie pour les abonnés, qui ont été informés via des campagnes d'affichage.

4.3. Réclamation clients

Nous n'avons pas enregistré de réclamation de la part des abonnés sur cet exercice 2021.

4.4. Communication phase chantier

Les travaux se sont déroulés dans de bonnes conditions, avec un affichage adéquat et évolutif, et un service hotline (0800 00 78 15) 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.



Exemple de bache installée à proximité de nos chantiers extérieurs

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

5. Perspectives

L'année 2021 a été consacrée, pour l'essentiel :

- A la poursuite de l'extension du feeder à travers différents nouveaux quartiers de Dijon conformément aux dispositions prévues dans l'avenant N°5 au contrat.
- Aux raccordements de certains sites présentant d'importantes consommations de chaleur (zone Junot, Centre Européen du Goût) non prévus dans notre plan de développement initial.
- A la poursuite des raccordements de nouvelles constructions livrées au sein de l'Eco-cité Jardins des Maraîchers, Via Romana et Heudelet 26 à Dijon.
- Aux travaux relatifs à la séparation des cendres à la chaufferie biomasse des Péjoces et à la construction d'une zone de stockage de big-bags en extérieur afin de répondre favorablement à la remarque de la Dréal lors de la dernière inspection.



- Aux travaux relatifs au renouvellement de la chaudière à gaz de 10 MW à la chaufferie urbaine de Quetigny (reste la mise en service prévue en 2022).
- Aux travaux de démantèlement de l'unité de cogénération à gaz en chaufferie urbaine de Quetigny arrivée au terme de son contrat d'OA.

L'année 2022 sera consacrée en grande partie :

- A la réalisation du bouclage « Champollion » tel que prévu dans l'avenant N°5 au contrat de DSP.
- A la poursuite des raccordements de nouveaux collectifs à proximité du réseau urbain existant (densification).
- Aux raccordements de constructions nouvelles à Longvic (zone Pommerets – Poussots) et Cœur de ville à Quetigny.
- A la mise en service de la nouvelle chaudière 2 sur le site de Quetigny.

→
Présentation du métier

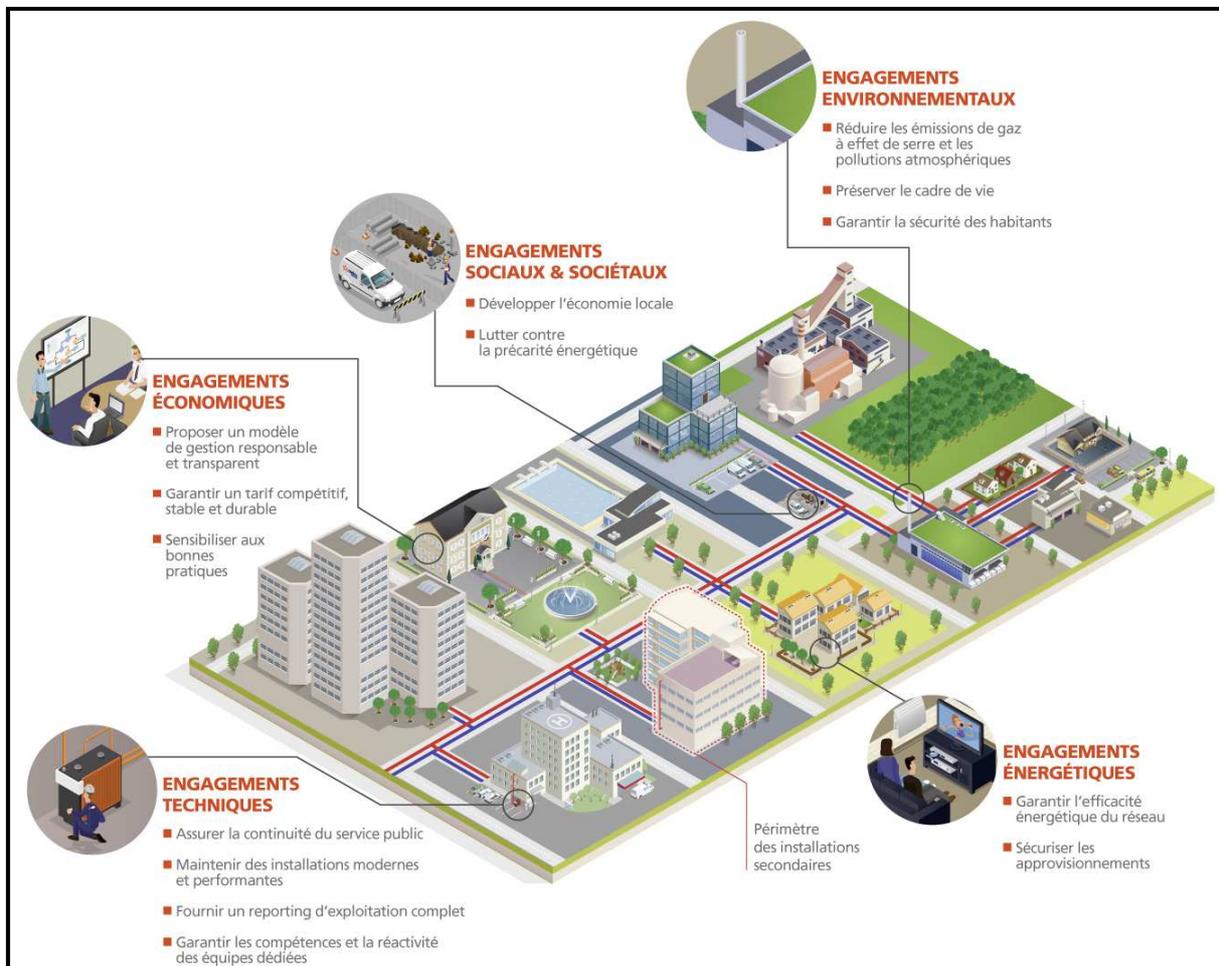


II. Présentation du métier

1. Le chauffage urbain

Le chauffage urbain a pour fonction de :

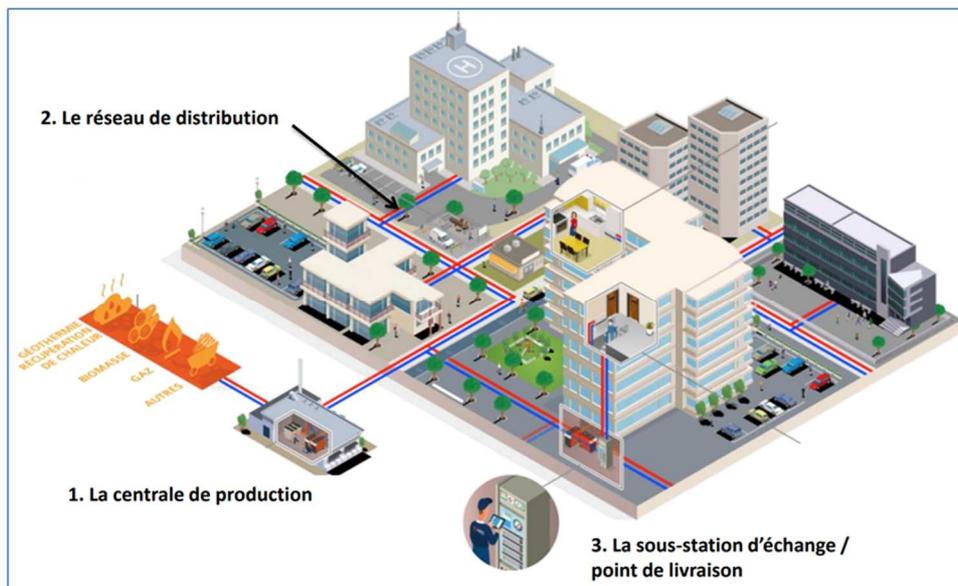
- Produire, transporter et distribuer la chaleur pour tout usage dans le périmètre concédé et sans interruption de fourniture.
- Produire de l'électricité le cas échéant.
- Faire bénéficier à l'ensemble des abonnés du même niveau de confort, et en veillant à la même égalité de traitement.



2. 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.



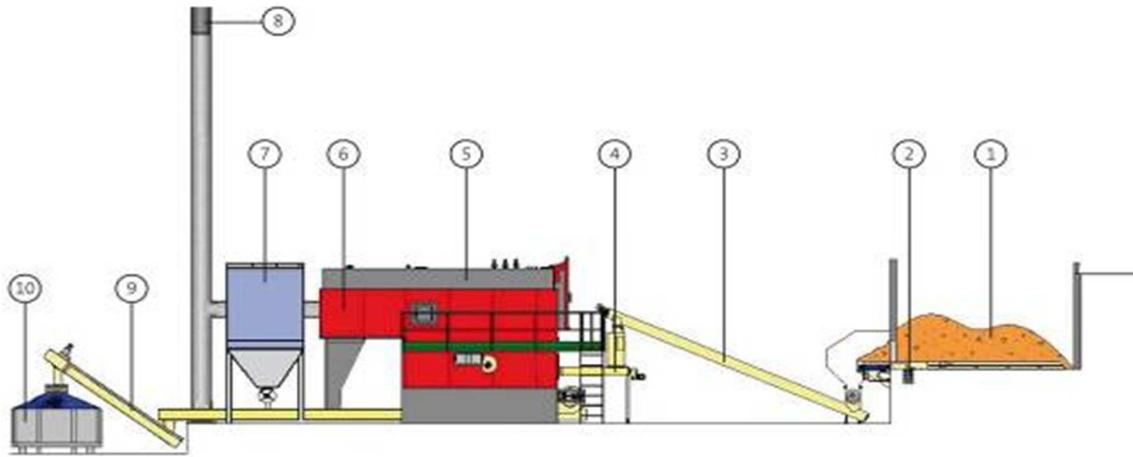
3. Production de chaleur (généralités)

3.1. 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.

3.2. La chaudière biomasse

Il s'agit de la chaleur fournie par la combustion du bois ou de résidus agricoles. 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 :

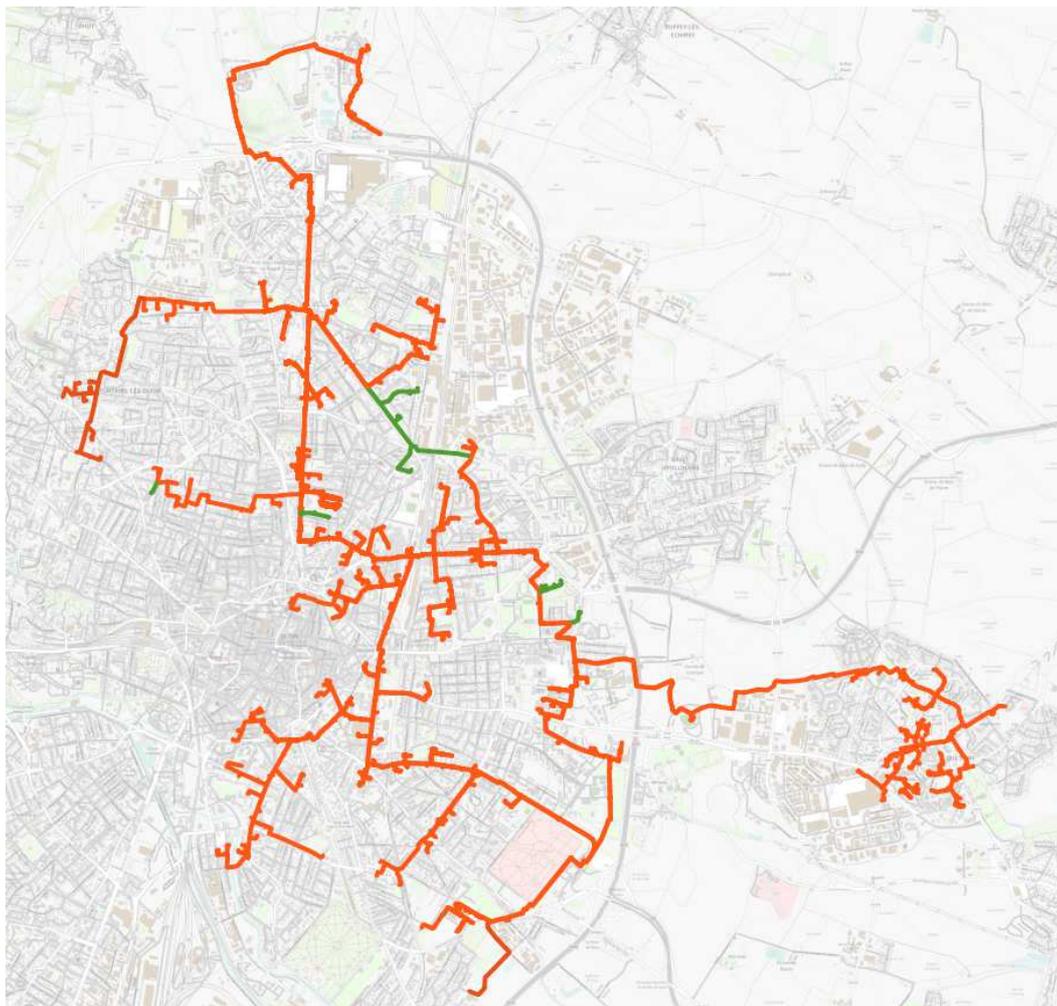
Les bennes à cendres sont évacuées vers des sites de retraitement.

■ Avantages:

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

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

4. Le réseau de chaleur Dijon Energies à fin 2021



D'une longueur totale de plus de 67 km sur l'ensemble du périmètre de la délégation (y compris branchements privés 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.

4.1. 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.

L'usine d'incinération a couvert, en 2021, plus de 33.8% des besoins annuels du réseau de chaleur.

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



A fin 2021, ce site comprend :

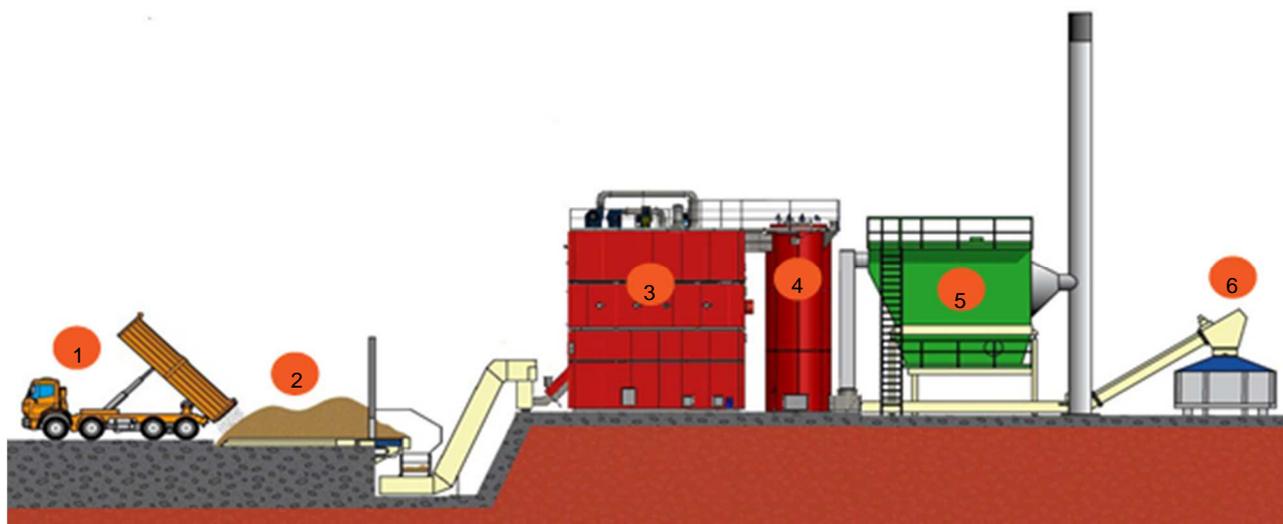
- 3 générateurs mixtes gaz/fioul domestique d'une puissance unitaire de 20 MW.



- 3 générateurs biomasse d'une puissance unitaire de 9.5 MW.



4.3. Principe de fonctionnement de la chaufferie biomasse mise en place



- 1 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.
- 2 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.

- 3 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.
- 4 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.
- 5 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.
- 6 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.



4.4. La centrale biomasse des Péjoces en quelques chiffres

- Puissance unitaire d'une chaudière biomasse : 9 500 kW avec économiseur.
- Rendement maximum de la chaudière biomasse : 88 %.
- Température de l'eau chaude produite : 105° C maxi.
- Traitement des fumées : dépoussiéreur multi-cyclones et filtre à manches.
- Ramonage automatique des tubes chaudière par air comprimé.
- Type de biomasse : plaquettes forestières.
- Stockage biomasse : fosses de 3 x 500 m³ + 10 000 m³.
- Livraison : camion à fond mouvant de 90 m³, soit environ 25 tonnes de biomasse.

- **Consommations annuelles estimées :**
 - ✓ A terme, 50 000 tonnes de biomasse consommées chaque année.
 - ✓ Couverture biomasse : 50 % des besoins annuels du réseau.

- **Impact sur l'environnement :**
 - ✓ 44 400 tonnes de CO₂ évitées chaque année en régime établi à horizon 2027, soit en moyenne 18 700 véhicules en moins en circulation par an.

4.5. A Quetigny, la chaufferie urbaine

- 1 générateur biomasse d'une puissance unitaire de 2 MW.



- 2 générateurs gaz d'une puissance unitaire de 10 MW.





Forme contractuelle d'une delegation de service public

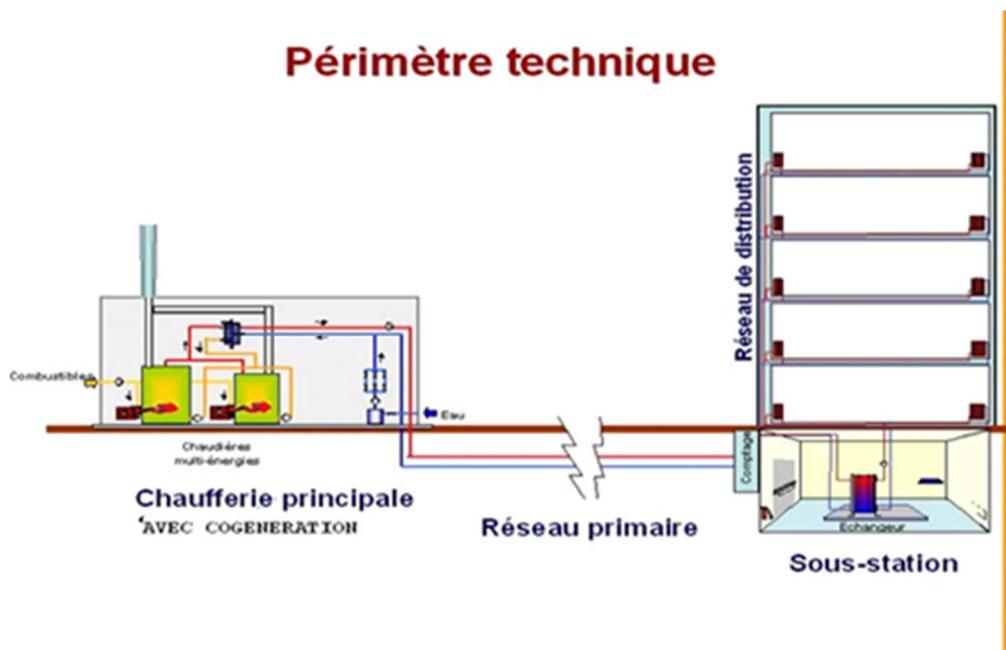


III. Forme contractuelle d'une délégation de service public

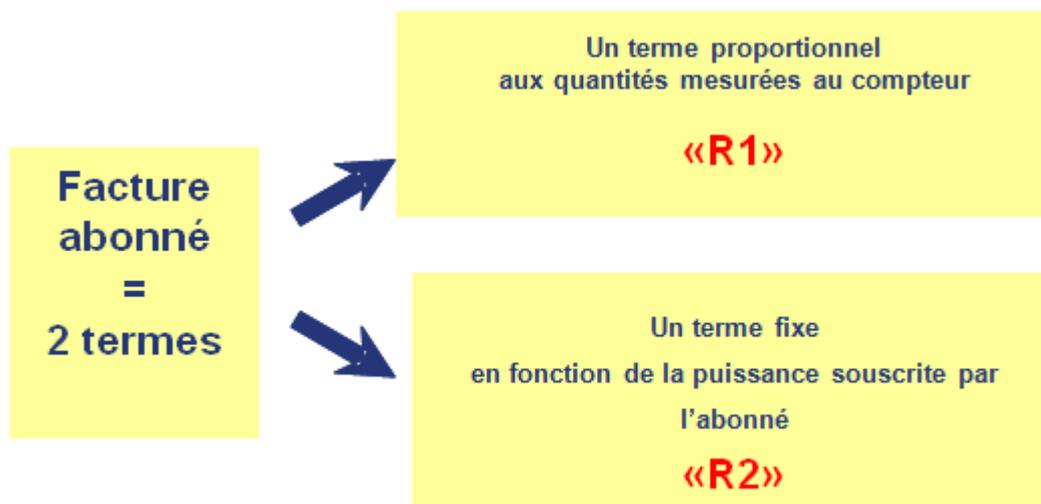
1. Parties prenantes



2. Périmètre technique



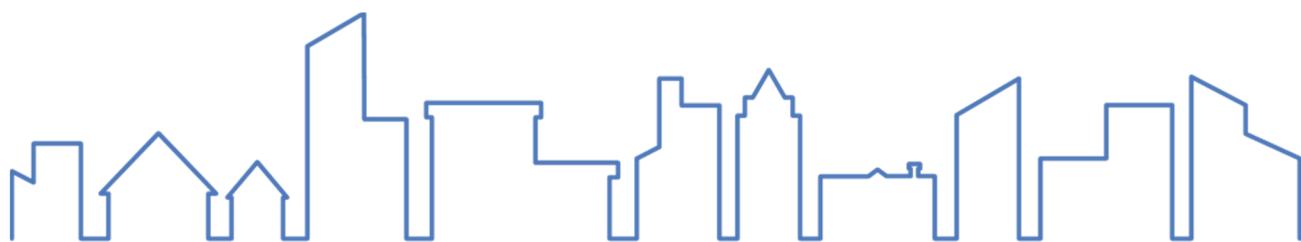
3. Tarification



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 2021 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'acquitter cette taxe au nouveau tarif en vigueur.

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

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

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

Le schéma directeur des réseaux de chauffage urbain de 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.

Un avenant n°7 est en cours de rédaction afin d'adapter le contrat de délégation compte tenu des évolutions réglementaires intervenues sur le marché du gaz et 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).

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 au 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 1^{ère} 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 parcelle. A ce jour, cette convention n'a pas encore été validée par cette entreprise.

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.



SST Gymnase Boivin (Ville de Dijon)

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 4. 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 4.

En parallèle, 32 nouvelles sous-stations d'échange ont été mises en fonctionnement, pour alimenter les bâtiments raccordés durant l'année 2021. L'inventaire mis à jour est donné dans le tableau en annexe 4.

Ces sous-stations comprennent des échangeurs d'une puissance unitaire allant de 70 kW (nouvelles constructions BBC) à 8 MW (CHU Dijon site du Bocage).

L'année 2021 a été l'occasion de poursuivre la construction du réseau urbain dans les quartiers demandeurs.

2 258 mètres linéaires de réseau urbain supplémentaires ont été construits et ont fait l'objet de plusieurs chantiers indépendants, importants, à savoir :

- **Antenne « Castel Sud »**, d'une longueur de 1 068 ml, assurant la distribution de chaleur pour divers bâtiments collectifs situés tout le long de ce linéaire. Nous avons dû modifier le cheminement tel qu'il était prévu initialement. En effet, le passage de l'Ouche a dû se faire côté boulevard Kennedy. Cette traversée de l'Ouche a été retardée à février 2022 compte tenu du délai d'intervention imposé par Enedis (dévoisement/dépose de câbles électriques). C'est pour cette raison que nous avons donc mis en place depuis le 1^{er} octobre 2021 une chaufferie mobile à fioul domestique dans l'enceinte du groupe scolaire afin d'assurer les besoins en chaleur de l'ensemble des abonnés situés à proximité.
- **Nombreux autres raccordements**, réalisés conformément aux prévisions fixées dans le cadre de l'avenant N°5 au contrat de DSP.
- **Antennes de longueurs modestes**, non prévues dans notre plan de développement (Institut du goût et zone Junot).

Dans certains cas, le dimensionnement du réseau (longueur, diamètre) par rapport à notre prévisionnel a été modifié.

Ci-après, le détail des modifications intégrant nos travaux réalisés en 2021 au titre de l'avenant N°5:

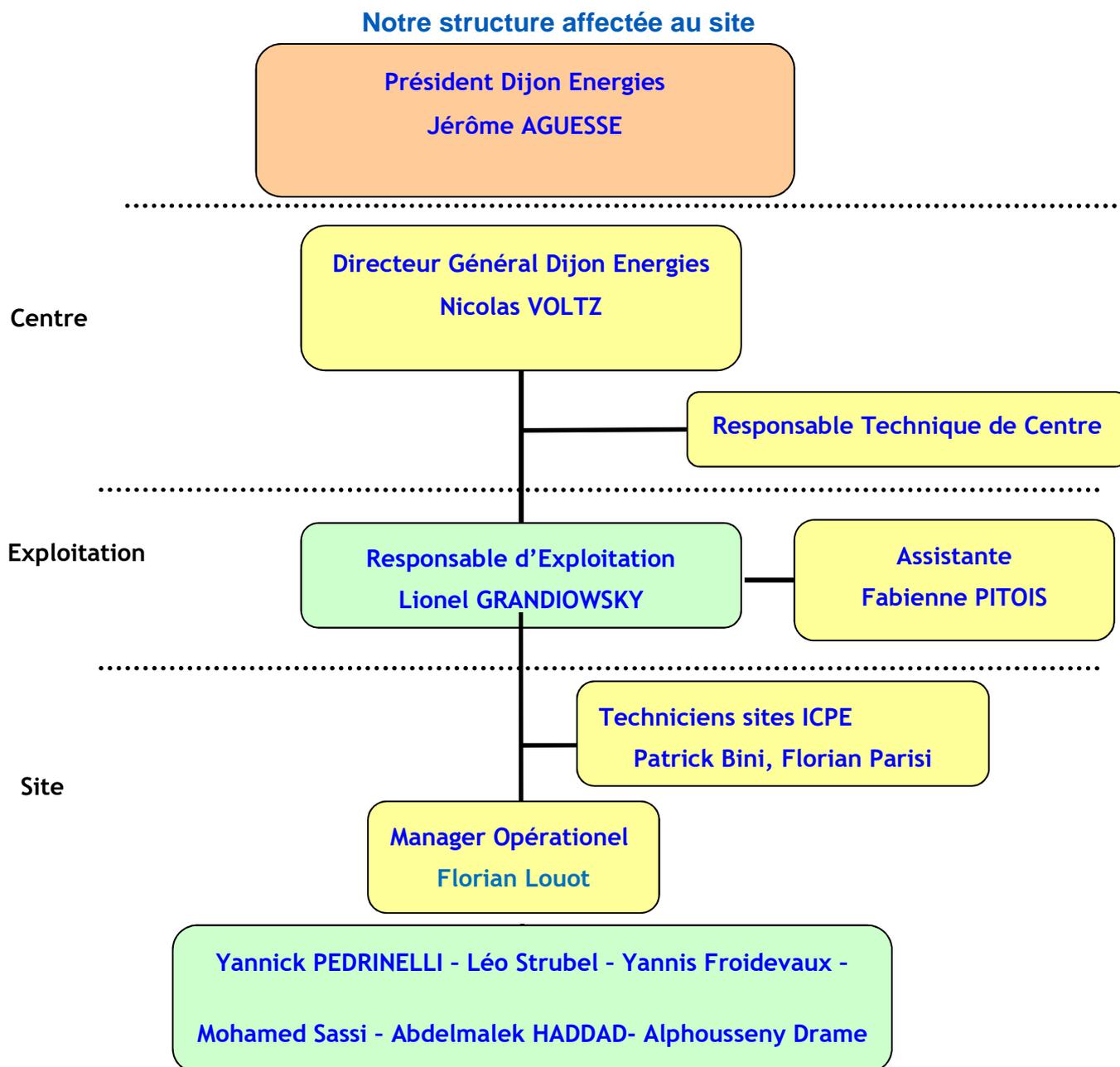
DENOMINATION TRONCON	Consolidation par tronçons			Consolidation par DN		Consolidation par DN	
	Convention Ademe - Avenant 5			Convention Ademe - Avenant 5		REALISE DSP	
	N° Tronçon Appendice 6 Convention Ademe	Diamètre Nominal réponse DSP mm	Longueur tranchée réponse DSP m	Diamètre Nominal réponse DSP mm	Longueur tranchée réponse DSP m	Diamètre Nominal réalisé mm	Longueur tranchée réalisé
CASTEL SUD 2021	CS1 - CS2	150	150	150	150	200	1
	CS2 - BRANCHEMENT 1	40	90	125	80	150	74
	CS2 - CS3	125	80	100	100	125	184
	CS3 - BRANCHEMENT 4	65	75	80	0	100	415
	CS3 - CS4	100	20	65	75	80	0
	CS4 - BRANCHEMENT 3	40	60	50	0	65	124
	CS4 - CS5	100	60	40	885	50	10
	CS5 - BRANCHEMENT 2	40	90			40	260
	CS5 - CS6	100	20				
	CS6 - BRANCHEMENT 5	40	30				
	CS6 - CS7	40	350				
	PASSAGE OUCHE						
	BRANCHEMENT 7	40	15				
	CS7 - BRANCHEMENT 8	40	150				
	CS7 - BRANCHEMENT 6	40	100				
		TOTAL :	1290		TOTAL :	1290	TOTAL :
DENSIFICATION 2021	Branchement allées vertes	40	90	40	90	65	2
						50	104
	Branchement Roches d'or	-	-	-	-	40	4
						80	2
	Branchement Institut du goût	-	-			65	122
						50	63
	Branchement collège clos de Pouilly	-	-			50	295
						65	45
	Antenne Junot	-	-			80	122
						65	70
	Branchement CROUS Mansart	-	-			50	51
	Branchement Drapeau	-	-			125	60
						80	113
					65	8	
Branchement GDH Maupassant	-	-			40	68	
Branchement Jouvencières 2021	-	-			32	13	
					40	48	
	TOTAL :	90		TOTAL :	90	TOTAL :	1190
TOTAL 2019 :			1380	TOTAL :	1380	TOTAL :	2258

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)



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	Michel BOURLOUX
Relation avec les abonnés	Hervé MONNIN

4. Evènements commerciaux et/ou techniques majeurs survenus durant l'année 2021

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.

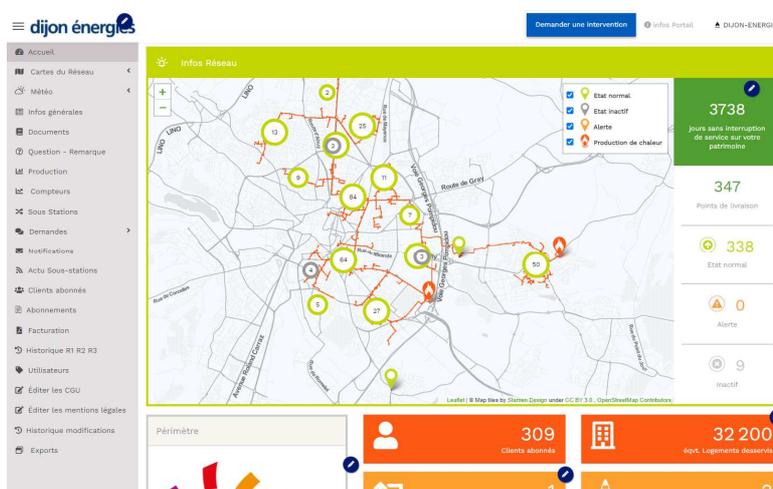


4.1.2. Espace Client

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, au cours du 1er semestre 2019, aux 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).

Cet outil a été présenté en septembre 2019 aux abonnés invités à la rencontre organisée par Dijon Métropole.



4.1.3. Les travaux durant l'année 2021

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. Lettre d'informations

Compte tenu des hausses importantes du gaz et de ses répercussions notables sur le tarif R1 aux abonnés, nous avons transmis, au cours du mois de décembre 2021, un mailing à l'ensemble des abonnés du réseau urbain afin de les informer de cet impact.

En raison de la part ENR majoritaire dans la composante R1 et de la part fixe d'abonnement R2, les abonnés du réseau urbain ont subi une hausse de leur facture annuelle de chaleur de façon plus atténuée que s'ils dépendaient à 100% du combustible fossile gaz.



UNE FLAMBÉE DU PRIX DU GAZ

La flambée historique du prix du gaz provient de plusieurs facteurs, et notamment :

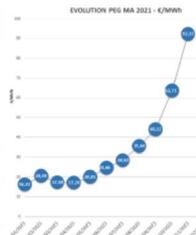
Un accroissement de la demande :

- Une demande mondiale plus importante que l'été dernier du fait du redémarrage de l'économie. Une économie cependant fortement chahutée par la résurgence du coronavirus, comme cela a pu être constaté en Chine en juillet dernier.
- Un remplissage des stockages européens historiquement au plus bas (A date : 60% de remplissage contre 70% en moyenne habituellement). Cela est dû à une forte utilisation des stocks en hiver et au printemps :

Un marché avec des volumes de gaz en baisse :

- Les importations de gaz norvégien diminuent en raison d'opérations de maintenance et d'incidents en mer du Nord.
- Les tensions avec la Russie ne facilitent pas l'accès à son gaz.
- Une faible quantité de cargos de GNL arrive en Europe au profit de l'Asie.

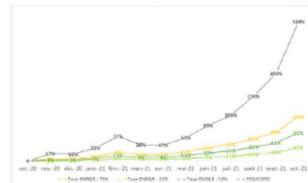
Comme le gaz et les autres énergies fossiles, les quotas de CO₂ ont subi eux aussi une augmentation historique en 2021, pour différentes raisons, liées au marché mais aussi aux politiques européennes.



LE RÉSEAU DE CHALEUR « VERT » LIMITE CETTE FLAMBÉE ET DÉMONTRE UNE FOIS DE PLUS SES ATOUTS

Face à la volatilité du prix du gaz, les réseaux de chaleur alimentés majoritairement par des énergies renouvelables sont résilients !

- Dans le cadre d'un contexte mouvementé comme aujourd'hui : la facture est plus stable
 - o Plus la part des énergies renouvelables locales et de récupération (ENR&R) sur le réseau est élevée, plus la facture limite l'instabilité liée aux prix des énergies fossiles et des quotas de CO₂ : d'une part, du fait de l'utilisation partielle du gaz, et d'autre part « l'abonnement au réseau », qui constitue une part fixe de la facture, ne bouge pas.



Evolution moyenne du tarif des réseaux selon le taux d'ENR&R en comparaison à une installation gaz dédiée.

Lettre d'information - Evolution du prix du gaz Novembre/Décembre 2021

4.2. Visites / portes ouvertes organisées durant l'année 2021

- **4 Mars 2021**, visite de Professeurs du Lycée Hippolyte Fontaine de Dijon
- **9 Septembre 2021**, visite des membres de la Chambre des Métiers de Dijon
- **8 Octobre 2021**, visite des membres de la Direction Prospective et Démarches Partenariales d'EDF région Est.

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 est à noter qu'il n'y a pas eu d'accidents du travail en 2021 dans le cadre de l'exécution du contrat de délégation de service public.

Des réunions de sensibilisation « causerie sécurité » ont été organisées mensuellement à la chaufferie des Péjoces durant l'année 2021 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.
- Mise en conformité de la gestion des cendres (séparation et création local de stockage).

5. Bilan technique

5.1. Les abonnés du réseau urbain

Au 31/12/2021, le réseau de chauffage urbain alimente 298 sous-stations sur Dijon et 55 sous-stations à Quetigny représentant au total une puissance souscrite de 142 292 kW.

Durant l'année 2021, 32 sous-stations complémentaires ont été raccordées au réseau de chaleur.

- Au titre de la densification :

Site	Adresse	Client	Tracé	Mois de raccordement	Puiss souscrite kW
Centre des Sciences du Goût et de l'Alimentation CESGA	9E boulevard Jeanne d'Arc	Université Bourgogne	Densification	12	567
HLM Jardins d'Emeraude	16 rue Maupassant	Grand Dijon Habitat	Densification	9	38
1/2 pension Collège Clos de Pouilly	19 rue Henri Farman	Conseil Départemental 21	Densification	11	120
ESTP ESEO	Rue de Sully	SEM	Densification	8	488
Copro Les Allées Vertes	12/24 rue Georges Lavier	Citya Gessy Verne	Densification	10	225

- Au titre du développement prévu aux avenants N°4 et 5, du contrat de base, à Quetigny :

Site	Adresse	Client	Tracé	Mois de raccordement	Puiss souscrite kW
2A Copropriété VILLA FLORE		Demathieu et Bard Immobilier	base	2	360
INRA BÂTIMENT DOMMERMUES	17 rue Sully	INRA	base	10	611
INRA BÂTIMENT MENDEL	17 rue Sully	INRA	base	10	414
Résidence Universitaire Mansart	94 Boulevard Mansart	CROUS	base	10	2007
Colisée Heudelet Lot 6.1 b Sud	28 Allée Claude Jade	Bourgogne Habitat	base	6	125
Colisée Heudelet Lot 7 Sud	16-18-22 Allée Claude Jade	Bourgogne Habitat	base	6	
Colisée Heudelet Lot 8.2 Sud	12 Allée Claude Jade	Bourgogne Habitat	base	6	
Copropriété O LIVIA LOT A2	51 avenue de Stalingrad	Nexity	base	11	168
Copropriété Auditorium Square 150 logts	10/12 rue de Colmar et 35/49 rue de Gray	VOISIN	base	3	723
Junot Ilot Louis Loucheur	3 rue du 27ème régiment d'infanterie 70 quater avenue du Drapeau 91 Boulevard Pascal	Grand Dijon Habitat	Junot	9	267
Junot Ilots J et K Martin Luther King et Max Jacob	81 Boulevard Pascal 2, 4 et 6 rue du 27ème régiment d'infanterie	Grand Dijon Habitat	Junot	9	293
Junot Ilot N Nicephore Niepce	4 rue Général Cambel 68 bis avenue du Drapeau	Grand Dijon Habitat	Junot	9	252
Crèche Junot	8 rue du 27ème régiment d'infanterie	Ville de Dijon	Junot	9	101
Centre Jeanne Lelièvre	8 place des Trois Saffres	ville de Fontaine les Dijon	avenant 4	8	84
Programme 98 logts tranche 1 (A, B et C)	12/12 bis AVENUE DE BOURGOGNE	Territoire et Developpement	Quetigny	9	388
775A Cœur de ville B	angle avenue du Château et rue du Stade	Scic Habitat	Quetigny	5	150
Valmy Siège Caisse d'Epargne Bourgogne Franche Comté	18 Avenue Françoise Giroud	SEM	base	9	248
Copropriété Colombier	5 rue des Moulins	Cabinet Laurin	Castel Moulins	10	166
Copropriété Les Chataigniers	6/8 Rue des Moulins - 2 Place des Blanchisseries	FONCIA	Castel Moulins	10	149
Copropriété Clair castel	10, 12, 14 rue des Moulins	Immoly	Castel Moulins	10	221
GS DU PETIT BERNARD	3,5,7 rue du Petit Bernard	Ville de Dijon	Castel Moulins	10	144
HLM Petit Bernard	9 rue du Petit Bernard	Grand Dijon Habitat	Castel Moulins	10	30
Foyer ADOMA Gigognes de Salins	4 rue de l'Electricité	ADOMA	Castel Moulins	10	133
Foyer ADOMA Nicolas Rolin	1 bis de la Stéarinerie	ADOMA	Castel Moulins	10	80
Copropriété Jouvencière bât D E F G	56 A rue de Jouvence	Nexity	Montchapet 1	10	398
Copropriété Jouvencière bât A B C	52 54 56 rue de Jouvence	Nexity	Montchapet 1	10	258
Copropriété Les Sycamores	8/14A rue Adolphe Dietrich	Cabinet Laurin	Montchapet 1	10	86
Programme Courtille Sainte Marthe	58 rue de la Préfecture	Edifipierre	Préfecture	6	415
Copropriété	58 rue du Transvaal	Citya Gessy Verne	Tivoli	5	105
Ilot 87 bâtiments A B C D	36 rue Simone Veil	Nexity Promotion	Longvic	10	83

A noter, l'extension « Castel Moulins » n'a pas pu être finalisée durant cet exercice. En effet, la pose du réseau urbain au niveau du pont Kennedy nécessite, au préalable, une intervention du concessionnaire Enedis planifiée fin février 2022. Dans cette attente, une partie des abonnés raccordés côté rue Petit Bernard ont été chauffés à partir d'une chaufferie mobile.

5.2. Les conditions d'exécution du service

Au cours de l'exercice 2021, nous avons livré 258 781 MWh de chaleur (quantité de chaleur facturée aux abonnés).

5.2.1. Contentieux

Il n'y a pas eu de contentieux enregistré au cours de l'année 2021.

5.2.2. Continuité de service

Nous avons fait face à 4 fuites sur le réseau de distribution à Quetigny. Ces incidents n'ont eu que de faibles impacts sur la fourniture d'énergie pour les abonnés, car ils ont été maîtrisés via des campagnes d'affichage.

- Mars 2021 Tronçon en direction de la sous-station K2, rue Ronde à Quetigny.
- Mars 2021 Tronçon en direction de la sous-station Les Saules à Quetigny.
- Juillet 2021 Tronçon BD Olivier de Serres à Quetigny.
- Juillet 2021 Tronçon Alimentant la SST la Cure de Quetigny.

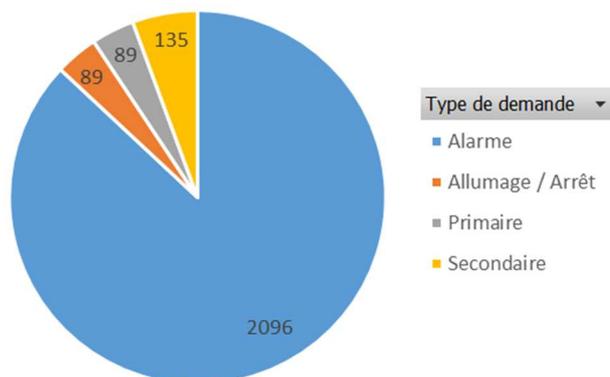
Ci-dessous la localisation de ces fuites sur cette partie du réseau urbain :



5.2.3. Interventions sur appel

Au cours de l'année 2021, nous avons reçu 313 demandes d'interventions en provenance des abonnés (installations primaires et secondaires), dont 89 demandes de mise en service ou d'arrêt de chauffage qui concernent plus directement l'exploitant en place sur la partie secondaire des installations.

Type de demandes d'intervention



Il est à noter également que près de 87% des interventions 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 2021 en détail mensuel :

Rapport d'exploitation - Dijon énergies										Année civile			déc.-21		
Date des relevés		31/12/2020	20/01/2021	17/02/2021	22/03/2021	21/04/2021	19/05/2021	21/06/2021	21/07/2021	23/08/2021	21/09/2021	20/10/2021	24/11/2021	31/12/2021	
Energies en entrée															
Combustibles	Unités	janvier-21	février-21	mars-21	avril-21	mai-21	juin-21	juillet-21	août-21	septembre-21	octobre-21	novembre-21	décembre-21	Total	
Gaz Chaufferie	MWh PCS	9537	6402	2739	2855	4915	6253	110	920	488	3339	2838	14990	55386	
Gaz Cogé Quetigny	MWh PCS	21	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	
Recupération cogénération	MWh utiles	3258	4301	4763	1476	0	0	0	0	0	0	3712	5841	23351	
dont Récup Cogé Quetigny	MWh utiles	8	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	
dont recup Cogé COGESTAR	MWh utiles	3250	4298	4763	1476	0	0	0	0	0	0	3712	5841	23340	
UIOM	MWh utiles	8673	11087	12268	9679	3705	5293	6076	6127	5609	4423	11361	11468	95767	
Fioul	MWh PCI	0	0	3	1	1	3	2	0	3	59	133	144	350	
Biomasse	MWh PCI	15302	17659	18435	15231	9536	755	0	0	102	10901	20540	25872	134334	
	tonnes	4946	5670	6058	4962	3195	245	0	0	31	3357	6441	8723	43628	
	PCI	3,09	3,11	3,04	3,07	2,98	3,08	0,00	0,00	3,30	3,25	3,19	2,97	3,08	
Total - Energies entrantes	MWh PCI	40494	44942	45101	31092	17665	11679	6177	6955	6154	18387	43637	64898	337181	

5.4. Bilan des émissions (issues des déclarations GEREP)

Pour la chaufferie des Péjoces (en tonnes) :

	FOD Pejoces	GAZ Pejoces	BIOMASSE Pejoces	Total Péjoces
Sox (eq. SO2)		0,07	1,83	1,90
Poussières	0,00		0,49	0,50
Nox (eq. No2)	2,57		22,00	24,57
N2O		0,01	1,79	1,81
CO2 d'origine non biomasse	5,41	7419,78		7425,19
CO2 d'origine biomasse			43406,37	43406,37
CH4		0,01	0,28	0,29
CO	0,30		4,41	4,71
COVNM	0,16		0,12	0,28

Pour la chaufferie et la cogénération de Quetigny (en tonnes) :

	FOD Quetigny	GAZ Quetigny	BIOMASSE Quetigny	Cogénération Quetigny	Total Quetigny
Sox (eq. SO2)	0,01		0,01	0,00	0,02
Poussières	0,00		0,13	0,00	0,13
Nox (eq. NO2)	0,59		1,98	0,01	2,58
N2O		0,00	0,10	0,00	0,10
CO2 d'origine non biomasse		1427,20		4,94	1432,15
CO2 d'origine biomasse			2307,29		2307,29
CH4		0,03	0,01	0,04	0,07
CO	0,01		0,39	0,00	0,39
COVNM			0,01	0,00	0,01

Les émissions de CO2 (hors biomasse) ont été déclarées au titre des quotas de CO2 pour l'année 2021 auprès de la DREAL.

Les déclarations Gerep 2021 constituent l'annexe 5 du présent rapport.

5.5. Bilan allocations CO2

Ci-après le bilan à fin 2021 :

		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
DE - Pejoces	Allocations (T)	19 796	17 327	14 935	12 621	10 382	8 223	5 580
	Emissions (T)	6 766	8 835	6 252	4 386	4 089	3 982	7 425
	Solde (T)	13 030	8 492	8 683	8 235	6 293	4 241	1 845
	Solde cumulé (T)	13 030	21 522	30 205	38 440	44 733	48 974	47 129
	Cours (€ HT / T)	7,69	5,34	5,78	15,58	24,84	24,43	52,77
	Frais de gestion (€ HT)	3 203	3 265	3 188	3 132	3 123	3 119	3 223
	Valorisation (€ HT)	96 998	42 082	47 000	125 170	153 195	100 488	100 583
	Valorisation cumulée (€ HT)	96 998	139 080	186 080	311 250	464 445	564 933	464 350
		2015	S2 2016	2017	2018	2019	2020	2021
DE - Quetigny	Allocations (T)		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
	Cours (€ HT / T)		5,34	5,78	15,58	24,84	24,43	52,77
	Frais de gestion (€ HT)		3 135	3 318	3 307	3 294	3 195	3 043
	Valorisation (€ HT)		- 15 010	- 36 680	- 99 124	-163 611	- 97 299	- 27 475
	Valorisation cumulée (€ HT)		- 15 010	- 51 690	-150 813	-314 425	-411 724	- 439 199
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Total DE	Allocations (T)	19 796	19 594	19 752	16 691	13 731	10 875	6 544
	Emissions (T)	6 766	13 326	16 841	14 606	13 892	10 486	8 852
	Solde (T)	13 030	6 268	2 911	2 085	- 161	389	- 2 308
	Solde cumulé (T)	13 030	19 298	22 209	24 294	24 133	24 522	22 214
	Valorisation (€ HT)	96 998	27 072	10 320	26 046	- 10 416	3 189	- 128 059
	Valorisation cumulée (€ HT)	96 998	124 070	134 391	160 437	150 021	153 209	25 151

Nous avons sollicité en 2020 les services de l'Etat afin de réviser les allocations de quotas initialement alloués à Dijon Energies. En effet, notre 1^{ère} demande intégrait uniquement les moyens de production existants à cette époque à savoir 2 chaudières gaz et 2 chaudières biomasse sur le site des Péjoces. Les services de l'Etat ont répondu favorablement à notre demande. Une augmentation de nos allocations de CO2 a fait l'objet d'un nouvel arrêté publié au cours du 1^{er} trimestre 2021.

A fin 2021, compte tenu du bon pilotage de nos moyens de production, le bilan de nos allocations reste positif avec un excédent de 22 214 tonnes.

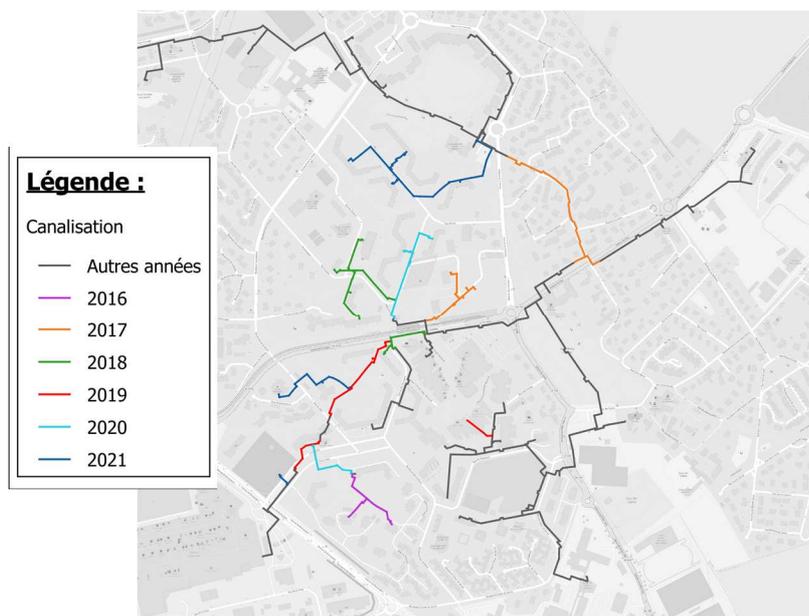
5.6. Faits marquants d'exploitation

Au-delà des réparations ponctuelles que nous avons dû réaliser sur le réseau de transport de chaleur à Quetigny suite à fuite déclarée, une large campagne de rénovation du réseau a été réalisée dans le courant de l'été 2021 sur cette commune : nous avons remplacé la partie du réseau primaire « Les Saules » et « rue Ronde » soit plus de 770 mètres linéaires.

A ce jour, plus de 3240 mètres linéaires de réseau primaire à Quetigny ont fait l'objet d'un remplacement depuis l'été 2016. Ces campagnes de rénovation sont conformes aux engagements pris dans le cadre de l'avenant N°2 au contrat de DSP.

Ci-dessous une synthèse des travaux les plus importants réalisés jusqu'à ce jour :

Année	Linéaire de réseau remplacé (ml)	Zone concernée	Montant total des travaux (€)
2016	481,5	Réseau SST primaire P3 Réseau primaire QTA (1ère partie)	289 187
2017	597	Réseau SST primaire P3 Réseau SST primaire P1	84 670
2018	519	Réfection réseau primaire rue des Huches et Place Centrale	339 791
2019	339,5	Réfection réseau primaire QTA (2ème partie) et Epenottes	266 385
2020	537	Réfection alimentation primaire QTA et alimentation T7 (Cœur de ville)	284 585
2021	771	Réfection complète antennes les Saules et rue Ronde	399 809
	3245		1 264 617



Nous sommes arrivés au terme de la campagne de remplacement des canalisations sur le périmètre de Quetigny.

Sur le réseau à Dijon :

Nous avons également constaté en 2021 des problématiques d'échanges thermiques liés à la qualité de l'eau circulant sur la partie secondaire des échangeurs de certains de nos abonnés. Cela a fait l'objet du remplacement de plusieurs échangeurs. Ces travaux ont été pris en charge par les abonnés concernés.

Un rappel relatif à la maîtrise des paramètres physico chimiques de l'eau a été fait auprès de ces abonnés ainsi que sur l'attention à avoir en cas de forts appoints d'eau ou remplissages après travaux sur leur circuit secondaire.

En 2018, nous avons alerté l'hôpital privé de Valmy sur un encrassement prématuré de l'échangeur. Une proposition de remise en état avait été faite mais déclinée par cet abonné. En 2020, nous avons de nouveau alerté ce client qui n'a pas engagé d'actions particulières.

5.7. Contrôles réglementaires

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

		Année 2021												Prestataire	
		J	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D		
Extincteurs	1 an														SICLI
Exutoire de fumée	1 an														SICLI
FIA	1 an														SICLI
Eclairage de sécurité	1 an														SICLI
Maintenance électrique	1 an														CleMESSY
Installation électrique	1 an														APAVE
Installation de lavage Pelan	1 an														APAVE
Disjoncteur	1 an														Dalkia
Eanchéité gaz	1 an														Dalkia
Centrale de détection gaz, test interne	1 an														Dalkia
Centrale détection gaz	1 an														OLDHAM
Tests détection gaz et pressostat gaz – procédures d'urgence (GIC)	1 an														Dalkia
Centrale détection incendie	2 an														CleMESSY
Centrale de détection incendie test interne	1 an														Dalkia
Rajets atmosphériques	1 an														SOCOTEC
Analyse d'eau primaire	1 mois														ODYSSEE
Rajets d'eau pluviale	1 an														Laboratoire Départemental
Analyse eau industrielle	1 an														Laboratoire Départemental
Mesure de bruit	1/3 ans														APAVE
Ascenseur	0s														Koné
Rideaux métallique	1 an														Koné
Portail automatique	6 mois														Koné
Nettoyage séparateur hydrocarbure	1 an														SARP
Protection foudre paratonnerre et parafoudre	1 an														APAVE
Désenfumage	1 an														SICLI
Caméras / Alarme	1 an														TELEGIL
Poteaux incendie	3 an														POMPIER/SUEZ
Contrôle bases d'analyse	1 an														SECAUTO
Vérification pont de pesée	1 an														PRECIAMOLEN
ESP Vase ramoneur	3 ans														APAVE
ESP Vases air comprimé	3 ans														APAVE
Exercice incendie	1 an														SICLI
Visite Périodique chargeur	6 mois														KLEBER
Mesure d'exposition aux poussières de bois	6 mois														APAVE
Analyse biomasse															SOCOR
Analyse Cendres															SOCOR
Contrôle Multigas	6 mois														INTERNE
Contrôle QAL 3	1 mois														INTERNE
QAL2	5 ans														SOCOTEC
AST	1/ans														SOCOTEC
Tableau ESP (voir tableau Liste ESP)															INTERNE

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

		2021	Année 2022												
			J	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D	
			Contrôle de combustion	3 mois	17/12/2021										
Analyse rejets aqueux pluvial et industriel	1/ 3 ans	20/05/2020													
Analyse de l'eau réseau primaire	1/mois														
Prévention lutte contre bruit	1/ 3 ans	50													
Rejets atmosphériques	2 ans	50													
Eclairage de sécurité	1/an	19/02/2021													
Thermographie installations électriques	1/an	02/11/2021													
Contrôle installation électrique	1/an	02/07/2021													
Extincteurs	1/an	19/02/2021													
Désenfumage	1/an	13/04/2021													
Centrale détection incendie	6 Mois	18/01/2021													
Centrale détection gaz	1/an	21/05/2021													
Nettoyage séparateurs hydrocarbures	1/an	16/07/2021													
Contrôle poteaux incendie		50													
Installation de levage	1/an	20/12/2021													
Disconnecteur	1/an	10/06/2021													
Contrôle périodique ICPE	1/ 10 ans	07/01/2017													
Portail automatique	6 mois	23/06/2021													
Contrôle périodique de l'efficacité énergétique	1/ 2 ans	30/04/2021													
Visite cuve fioul	1/ 5 ans	50													
Maintenance poste HTA	1/an	20/09/2021													

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

		Année 2021												Prestataire
		J	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D	
Extincteurs	1/an													SICLI
RIA	1/an													SICLI
Désenfumage	1/an													SICLI
Installation Electrique	1/an													APAVE
Bloc Autonomes (Eclairage de Sécurité)	1/an													SICLI
Protection Paratonnerre et Parafoudre	1/an													APAVE
Installation de Levage Palan	1/an													APAVE
Centrale Détection Gaz (Test Interne MMR)	1/an													DALKIA
Centrale Détection Gaz (Test interne)	1/an													DALKIA
Etanchéité ligne gaz	1/an													DALKIA
Centrale Détection Gaz + Détecteur (Test Contrôle Etalonnage)	1/an													OLDHAM
Centrale Détection Incendie (Contrôle et Etalonnage)	1/an													CHUBB
Centrale Détection Incendie (Test interne)	1/an													DALKIA
Rejets Atmosphériques Chaudières 3	1/an													APAVE
Rejets Atmosphériques Biomasse	1/an													APAVE
Rejets Atmosphériques Biomasse Dioxyde et furaènes	3 ans													APAVE
Rejets Atmosphériques Cogénération	1/an													APAVE
Analyse d'Eau Primaire	2/mois													ODYSSEE
Rejets d'eau Acqueux et HCT	2/ans													EUROFINS
Disconnecteur	1/an													DALKIA
Poteaux Incendie	1/an													SOGEDO
Nettoyage séparateur hydrocarbure (Contrôle et Vidange)	1/an													SARP
Mesure de bruit	5 ans													APAVE
Portail automatique	2/ans													KONE
Alarme	1/an													Télégil
Contrôle Combustion Biomasse	1/mois													DALKIA
Contrôle Combustion Chaudiere 3	1/Trim													DALKIA
Contrôle Combustion Chaudiere 2	1/an													DALKIA
ContrôleVase Expansion	4/ans													APAVE
ESP Vases compresseur (Air Comprimé)	3 ans													APAVE
Mesure d'Exposition aux Poussières de Bois	1/an													APAVE

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.

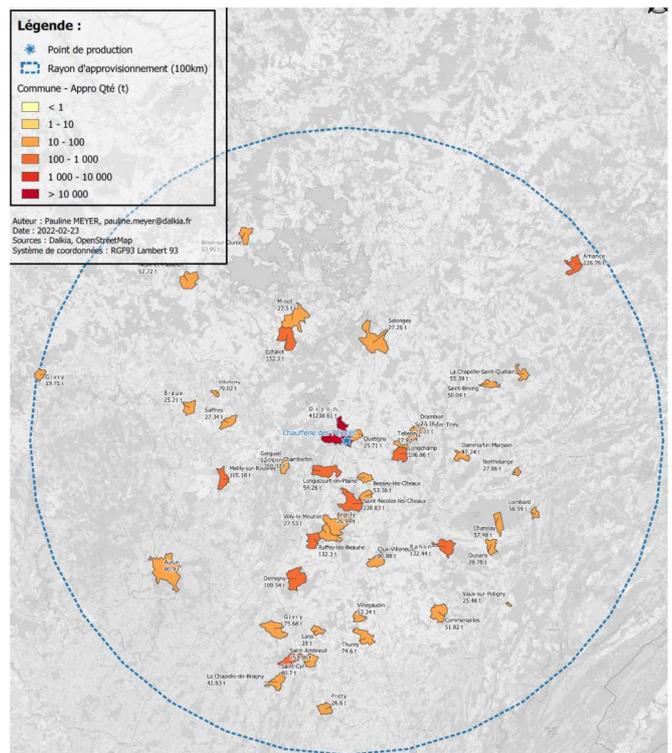
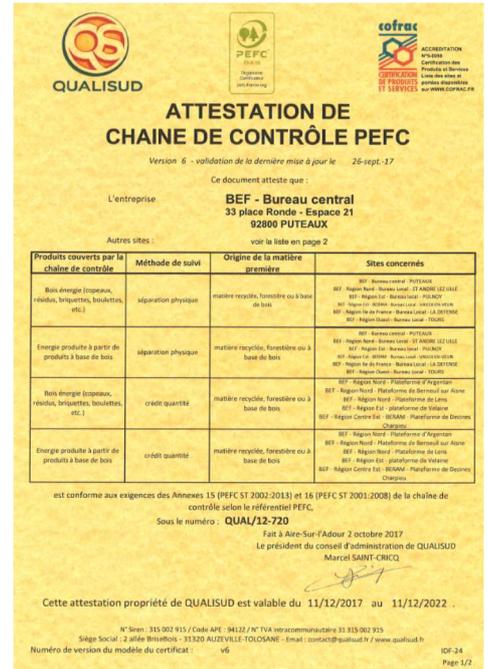
Pour ce qui concerne le réseau de chaleur de Dijon, et afin de faciliter les chantiers forestiers, BEF organise avec ses fournisseurs de plaquettes forestières des « campagnes » de broyage pendant lesquelles le fournisseur envoie à la chaufferie un nombre significatif de camions et peut ainsi occuper 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 2021, 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 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-dessous la cartographie illustrant l’origine de l’approvisionnement en biomasse pour Dijon Energies (couleur dégradée selon la volumétrie concernée)



6. Bilan commercial

6.1. Evolution des abonnements

Le point d'avancement des polices d'abonnement reçues signées au cours de l'année 2021 est détaillé ci-dessous :

Site	Adresse	Client	Date signature PA	Périmètre	P Souscrite kW
Centre des Sciences du Goût et de l'Alimentation CESGA	9E boulevard Jeanne d'Arc	Université Bourgogne	09/04/2021	Densification	567
Les Roches d'or côté Lory	3 A B C D E F rue Ernest Lory	Urbania	24/08/2021	Densification	846
Résidence Universitaire Mansart	94 Boulevard Mansart	CROUS	21/04/2021	base	2007
HLM Jardins d'Emeraude	16 rue Maupassant	Grand Dijon Habitat	31/03/2021	Densification	38
Via Romana LOT B ACILIA (33 logts)	7 allée Octavie et 13/15 rue de Trèves	ICADE	22/01/2021	base	118
1/2 pension Collège Clos de Pouilly	19 rue Henri Farman	Conseil Départemental 21	06/04/2021	Densification	120
Junot Ilot Louis Loucheur	3 rue du 27ème régiment d'infanterie 70 quater avenue du Drapeau 91 Boulevard Pascal	Grand Dijon Habitat	31/03/2021	Junot	267
Junot Ilots J et K Martin Luther King et Max Jacob	81 Boulevard Pascal 2, 4 et 6 rue du 27ème régiment d'infanterie	Grand Dijon Habitat	30/03/2021	Junot	293
Junot Ilot N Nicephore Niepce	4 rue Général Cambel 68 bis avenue du Drapeau	Grand Dijon Habitat	31/03/2021	Junot	252
Crèche Junot	8 rue du 27ème régiment d'infanterie	Ville de Dijon	07/05/2021	Junot	101
Avt 1 Programme ex Atlas	12/12 bis AVENUE DE BOURGOGNE	Terribre et Developpement	04/01/2021	Quetigny	295
Cœur de ville A1 (46 logts) PIX	2 et 4 rue Simone Veil	VINCI IMMOBILIER	04/01/2021	Quetigny	158
Cœur de ville A3 NEW PARK	avenue du Chateau	VOISIN	05/02/2021	Quetigny	303,5
775A Cœur de ville B	angle avenue du Château et rue du Stade	Scic Habitat	17/03/2021	Quetigny	150
Immeuble Le Splendid	avenue du Drapeau	Grand Dijon Habitat	17/03/2021	Densification	71
Copropriété Colombier	5 rue des Moulins	Cabinet Laurin	20/05/2021	Castel Moulins	166
Copropriété Clair castel	10, 12, 14 rue des Moulins	Immolys	11/05/2021	Castel Moulins	221
HLM Petit Bernard	9 rue du Petit Bernard	Grand Dijon Habitat	30/03/2021	Castel Moulins	30
Foyer ADOMA Gigognes de Salins	4 rue de l'Electricité	ADOMA	04/03/2021	Castel Moulins	133
Foyer ADOMA Nicolas Rolin	1 bis de la Stéarinerie	ADOMA	04/03/2021	Castel Moulins	80
Copropriété Les Abrantes	62 C/D avenue du Drapeau	Oralia	19/11/2021	Densification	218
Copro Les Allées Vertes	12/24 rue Georges Lavier	Citya Gessy Verne	04/01/2021	Densification	225
Cuisine centrale	rue de Cromois	CHU	15/12/2021	Densification	354
Ilot 87 bâtiments A B C D	36 rue Simone Veil	Nexity Promotion	19/01/2021	Longvic	83
Ilot 86 bâtiment E	1 rue Charlotte Perriand	Nexity Promotion	19/01/2021	Longvic	20
					7 117

Ces nouvelles souscriptions correspondent aux développements prévus majoritairement au titre de la densification du réseau et également à nos engagements d'extensions détaillés dans notre avenants n°5 au contrat de délégation.

A noter, l'engagement de raccordement du Crous pour son site situé Boulevard Mansart en avril 2021 et dont le raccordement au réseau urbain a été réalisé début septembre 2021.

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 des zones Via Romana et Jardins des Maraîchers,
- De nombreuses copropriétés privées et sites publics identifiés dans notre plan de développement avenant n°5 (rue Lavier, rue des Moulins, rue Aristide Briand ...etc),
- De nombreux programmes neufs dont les constructions sont situées à proximité du réseau urbain (State Garden, Jtekt / Terrot, Cœur de ville Quetigny, Drapeau ...etc).



Compte-rendu financier



V.Compte-rendu financier

1. Compte de résultat Analytique

Libellé	2021	2020
VENTES R1	10 962 761	6 154 966
VENTES R2	7 461 277	6 840 822
VENTES COGE QUETIGNY	83 473	1 643 525
QUOTE PART DRC	51 452	42 255
CUT OFF	111 103	29 809
VENTES TRAVAUX P6	36 789	19 617
VENTES ANNEXES	64 524	64 215
REFACTURATION A DALKIA	88 059	93 751
TOTAL PRODUITS	18 859 438	14 888 960
FOD Y COMPRIS NEGOCE	35 290	2 939
GAZ	3 264 434	1 608 946
CHALEUR UTOM	1 752 007	1 771 149
CHALEUR COGE PEJOCES	1 619 482	735 571
BIOMASSE	3 128 329	1 985 520
CUT OFF	176 118	-28 088
Débours P1	9 975 659	6 076 038
FRAIS DE PERSONNEL	496 095	505 720
FRAIS RATTACHES AU PERSONNEL	120 846	105 334
EAU & PDTS DE TRAITEMENTS EAU	7 248	11 834
ELECTRICITE	473 615	307 421
FOURNITURES	51 103	67 410
SOUS-TRAITANCE	316 673	499 788
ENCOURS TRAVAUX / PAS	1 310	1 285
ASSURANCES	82 890	69 165
AMORTISSEMENTS P1/P2	10 504	10 504
IMPOTS ET TAXES	153 713	283 520
REDEVANCE	614 991	661 902
FRAIS DE GESTION	1 027 989	1 020 307
P.R.C.I	2 612 338	2 610 038
EMPRUNT / INTERETS / COMPTE COURANT	1 412 757	1 345 479
AUTRES FRAIS FINANCIERS	610	72
CONSEILS EXTERIEURS	2 197	84
COMMISSAIRES AUX COMPTES	-596	17 916
CHARGES EXCEPTIONNELLES	-1 790	0
Débours P2	7 382 492	7 517 780
Débours P3 et pré-financement	946 006	604 937
Débours P6	23 058	3 716
Provision Garantie Totale	0	0
Provision Sinistres	-250	-3 000
CO2 :	9 138	17 022
TOTAL DEBOURS	18 336 104	14 216 493
RESULTAT	523 334	672 466

2. Commentaires sur l'évolution des résultats 2021

Le résultat du contrat de délégation de service public s'établit à +523 k€, soit une diminution de 149 k€ par rapport à l'exercice précédent.

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

- L'intégration de 32 nouvelles sous-stations sur le réseau soit +8 MW (facturés).
- Le résultat R1 s'est amélioré d'environ 70 k€ malgré l'arrêt de la cogénération à Quetigny début novembre 2020. Cette évolution est due aux développements sur le réseau urbain et également à l'obtention de meilleures performances techniques. On constate une stabilité de la mixité en faveur des énergies renouvelables à hauteur de 76,2%. Le rendement global est resté proche de 85% en 2021.
- Le résultat R2 s'est également amélioré d'environ +145 k€ essentiellement lié à l'arrêt de la cogénération de Quetigny (+146 k€) et au changement de la réglementation sur la taxe foncière (+ 131 k€)
Ces 2 impacts compensent la hausse importante des dépenses d'électricité (-166 k€) et sur les redevances (- 68 k€ de sujétions).

Les dépenses R23 ont augmenté de 341k€ compte tenu des dépenses de renouvellement de la chaudière à gaz sur le site de production de Quetigny.

- L'unité de cogénération de Quetigny a été arrêtée début novembre 2020 dans le cadre de son contrat d'Obligation d'Achat. Cette unité a été intégrée dans le mécanisme MECAPA pour venir en soutien du réseau de transport d'électricité. Cette opération a permis de générer des recettes à hauteur de +181 k€ sur 2020 et +83,5 k€ en 2021. Le résultat net sur cette dernière période est détaillé ci-dessous :

<i>Base provisions au 31/12/2021</i>		
	2020	2021
Mecapa Cogénération de Quetigny 2021		
Ventes	181 388,00	83 529,43
Déboursés	-34 569,73	-34 543,24
Coûts fixes : Expert énergies, astreintes spécifiques MECAPA	-10 794,54	-10 794,54
Coûts liés à la maintenance : motoriste spécialisé et fournitures diverses	-16 613,00	-16 613,00
Heures P2	-3 162,19	-3 135,70
Conso Elec pour maintien de l'huile à température	-4 000,00	-4 000,00
Résultat Mecapa	146 818,27	48 986,19

Le démantèlement de cette unité de cogénération s'est achevé en 2022. Les dépenses liées à cette opération seront détaillées dans notre bilan de l'exercice 2022.

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. Recettes cogénération : revente électricité produite

PERIODES	N°	PRIME	ENERGIE LIVREE					COUT CARBONE		TICGN	R E E €HT	MECAPA €HT	TOTAL €HT	
	FACT	FIXE	MWH	PPE	PPR	PPC	P.U.	Production hors période d'appel	MWh	€HT				€HT
JANVIER	N33308 / N33312	14,99						0,000					14,99	
FEVRIER								0,000					0,00	
MARS									0,000					0,00
MARS			R35366						-71,820					-71,82
AVRIL	DUJ21002										6 529,43		6 529,43	
TOTAL S1		14,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-71,82	0,00	0,00	0,00	6 529,43	6 472,60	
OCTOBRE	DUJ21003											77 000,00	77 000,00	
NOVEMBRE												0,00	0,00	
DÉCEMBRE												0,00	0,00	
TOTAL S2		0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	77 000,00	77 000,00	
TOTAL		14,99	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	-71,82	0,000	0,00	0,00	83 529,43	83 472,60	

3.3. Charges

3.3.1. Energies primaires

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

DIJON ENERGIES / CHU	2021		DIJON ENERGIES / CH NORD	2021	
ENERGIE PRIMAIRE	Quantité	Montant	ENERGIE PRIMAIRE	Quantité	Montant
GAZ	MWh PCS	€HT	GAZ	MWh PCS	€HT
Janvier		322,47	Janvier	124,201	4 392,26
Février		322,47	Février	132,157	5 211,88
Mars	4,186	461,65	Mars	130,494	4 745,58
Avril	23,765	1 106,42	Avril	180,849	6 622,64
Mai		319,56	Mai	368,802	13 867,34
Juin		319,56	Juin	103,980	4 849,04
Juillet		317,69	Juillet	98,850	5 029,97
Août	215,042	11 426,76	Août	693,358	36 448,04
Septembre	24,391	1 784,57	Septembre	1 072,699	65 141,28
Octobre		317,69	Octobre	129,528	10 956,43
Novembre	8,713	1 262,09	Novembre	233,444	25 932,15
Décembre		279,41	Décembre	408,928	39 952,57
	276,10	18 240,34		3 677,29	223 149,18

DIJON ENERGIES / CH SUD	2021		QUETIGNY	2021	
ENERGIE PRIMAIRE	Quantité	Montant	ENERGIE PRIMAIRE	Quantité	Montant
GAZ	MWh PCS	€HT	GAZ	MWh PCS	€HT
Janvier	8 067,884	197 102,06	Janvier	2 620,294	72 518,020
Février	3 214,052	113 409,66	Février	1 622,390	59 417,690
Mars	1 055,769	58 091,54	Mars	1 365,346	48 915,020
Avril	1 978,018	76 648,54	Avril	702,445	34 625,040
Mai	8 638,326	241 042,60	Mai	1 459,937	54 645,850
Juin		34 949,45	Juin	25,447	20 537,250
Juillet		34 182,07	Juillet		19 310,380
Août	0,457	34 200,12	Août		19 310,380
Septembre	464,543	56 475,49	Septembre		19 310,380
Octobre	2 402,106	196 516,39	Octobre	1,719	19 438,430
Novembre	4 610,190	477 866,76	Novembre	487,587	69 604,980
Décembre	10 099,145	887 937,90	Décembre	1 727,246	176 988,340
	40 530,49	2 408 422,58		10 012,41	614 621,76

BOIS PEJOCES	Quantité (MWh/Bois)	Montant €	Bois (Quetigny)	Quantité (MWhPCI)	Montant en €
Janvier	20 024,659	450 354,58	Janvier	1264,14033	28 091,57
Février	14 967,906	345 459,27	Février	1118,21321	25 112,17
Mars	16 308,508	377 861,57	Mars	889,373838	20 141,78
Avril	14 405,658	334 342,04	Avril	1377,63989	31 578,17
Mai	2 070,89	48 231,03	Mai	1450,02417	33 189,92
Juin			Juin	86,3115086	1 974,19
Juillet			Juillet		
Août			Août		
Septembre	4 912,272	114 750,67	Septembre	161,089342	3 842,67
Octobre	13 258,888	310 523,16	Octobre	554,778035	13 582,26
Novembre	17 987,763	421 992,92	Novembre	1301,04932	33 197,66
Décembre	21 303,969	499 578,07	Décembre	1317,27839	34 525,31
TOTAL	125 240,51	2 903 093,31	Total consommation :	9519,89803	225 235,70

(Quetigny : pci moyen bois de 3.06 MWh/tonne)

FIUOL DOMESTIQUE	Quantité (M3)	Montant en €
Janvier	0,41	355,83
Février	0,82	559,78
Mars	0,68	497,24
Avril	0,37	262,52
Mai	0,55	387,31
Juin	0,54	405,25
Juillet	0,20	162,68
Août		
Septembre	0,34	277,71
Octobre	6,14	5 657,07
Novembre	13,93	13 003,65
Décembre	15,19	13 720,93
Total consommation :	39,157	35289,97

**CHALEUR PROVENANT DE LA COGENERATION
DES PEJOCES**

PERIODE	Quantité ACHAT	VALEUR	P.U.	RISTOURNE	TOTAL
2021	MWh	ACHAT (€HT)	ACHAT (€HT)	COGE (€HT)	R1 + R2 (€HT)
janv-21	3 250,000	132 665,00	40,82	-18 182,59	114 482,41
févr-21	4 298,000	196 160,72	45,64	-18 182,59	177 978,13
mars-21	4 763,000	200 617,56	42,12	-18 065,36	182 552,20
avr-21	1 476,000	62 228,16	42,16	-17 596,43	44 631,73
nov-21	3 712,400	471 214,93	126,93	-18 065,36	453 149,57
déc-21	5 840,900	664 752,83	113,81	-18 065,36	646 687,47
TOTAL	23 340,30	1 727 639,20	74,02	-108 157,69	1 619 481,51

Chaleur issue de l'UVE de Dijon Métropole

CHALEUR	Quantité (MWh)	Montant (€HT)
Janvier	12 207,00	218 109,19
Février	11 017,00	197 815,31
Mars	11 312,00	204 214,12
Avril	7 733,00	140 439,42
Mai	3 734,00	68 196,05
Juin	6 116,00	111 888,18
Juillet	6 244,00	114 471,93
Août	5 537,00	102 196,86
Septembre	4 281,00	79 629,87
Octobre	7 477,00	139 077,91
Novembre	10 396,00	196 446,42
Décembre	9 248,00	179 521,26
	95 302,00	1 752 006,52

3.3.2. Electricité

Ci-dessous, sont données les dépenses d'électricité consommée au cours de l'année 2021 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 de Quetigny ainsi que la cogénération,
- les sous-stations primaires.

Part déboursés électricité cogénération :

5012611R						
N° de facture	Date de Début Facturation	Date de Fin Facturation	Total HT (€)	Total TTC (€)	Libellé PDL	Consommation kWh
10127707769	01/01/2021	31/01/2021	11 416,51	13 699,81	QUETIGNY - COGE QUETIGNY	94 714,00
10127707772	01/02/2021	28/02/2021	9 318,83	11 182,60	QUETIGNY - COGE QUETIGNY	76 964,00
10127707777	01/03/2021	31/03/2021	7 706,21	9 247,45	QUETIGNY - COGE QUETIGNY	75 639,00
10128430516	01/04/2021	30/04/2021	3 896,50	4 675,80	QUETIGNY - COGE QUETIGNY	73 925,00
10130007218	01/05/2021	31/05/2021	3 848,32	4 617,98	QUETIGNY - COGE QUETIGNY	73 159,00
10131286529	01/06/2021	30/06/2021	1 436,30	1 723,56	QUETIGNY - COGE QUETIGNY	19 748,00
10133152377	01/07/2021	31/07/2021	1 192,48	1 430,98	QUETIGNY - COGE QUETIGNY	12 886,00
10134662348	01/08/2021	31/08/2021	1 168,95	1 402,74	QUETIGNY - COGE QUETIGNY	13 301,00
10136440156	01/09/2021	30/09/2021	1 139,94	1 367,93	QUETIGNY - COGE QUETIGNY	12 866,00
10138028441	01/10/2021	31/10/2021	1 744,90	2 093,88	QUETIGNY - COGE QUETIGNY	19 693,92
10139923922	01/11/2021	30/11/2021	5 165,63	6 198,76	QUETIGNY - COGE QUETIGNY	48 390,00
10141572214	01/12/2021	31/12/2021	6 441,33	7 729,60	QUETIGNY - COGE QUETIGNY	61 233,00
TOTAL :			54 475,90	65 371,08		582 518,92

N° de facture	Date de Début Facturation	Date de Fin Facturation	Total HT (€)	Total TTC (€)	Libellé PDL
100000962908	01/01/2021	31/01/2021	83,92	100,70	QUETIGNY - COGE QUETIGNY (contrat CARDI n° 40559)
100001005006	01/02/2021	28/02/2021	75,80	90,96	QUETIGNY - COGE QUETIGNY (contrat CARDI n° 40559)
100001048311	01/03/2021	31/03/2021	83,92	100,70	QUETIGNY - COGE QUETIGNY (contrat CARDI n° 40559)
TOTAL :			243,64	292,37	
TOTAL COGE :			54 719,54		

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
10123487893	01/01/2021	22/01/2021	950,60	1 140,72	QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS	9 079,00
10124985487	23/01/2021	19/02/2021	1 181,53	1 417,84	QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS	8 310,00
10126734884	20/02/2021	22/03/2021	1 352,07	1 622,48	QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS	9 849,00
10128049763	23/03/2021	21/04/2021	783,69	940,43	QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS	7 688,00
10129631516	22/04/2021	22/05/2021	185,46	222,55	QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS	927,00
10130869311	23/05/2021	21/06/2021	260,59	312,71	QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS	2 192,00
10132611882	22/06/2021	22/07/2021	442,27	530,72	QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS	5 039,00
10134205235	23/07/2021	22/08/2021	398,89	478,67	QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS	4 809,00
10135865640	23/08/2021	21/09/2021	399,60	479,52	QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS	4 759,00
10137627802	22/09/2021	22/10/2021	609,40	731,28	QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS	7 257,59
10139364432	23/10/2021	21/11/2021	1 625,19	1 950,23	QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS	12 188,93
10141112742	22/11/2021	22/12/2021	1 803,84	2 164,61	QUETIGNY - 17 AV. DU CROMOIS	13 044,00
TOTAL :			9 993,13	11 991,76		85 142,52

5019268A						
N° de facture	Date de Début Facturation	Date de Fin Facturation	Total HT (€)	Total TTC (€)	Libellé PDL	Consommation kWh
10123437067	01/01/2021	23/01/2021	378,63	447,25	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	
10126637268	24/01/2021	17/03/2021	-4 826,27	-5 791,52	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	
10128016059	22/04/2021	22/04/2021	-2 486,40	-2 991,03	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	
10129696465	18/03/2021	24/05/2021	50,70	53,49	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	
10134093704	24/05/2021	24/07/2021	51,53	54,36	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	
10137552968	24/07/2021	21/10/2021	64,67	68,23	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	
10141012733	21/10/2021	24/11/2021	57,03	60,17	QUETIGNY - 999 AV. DU 8 MAI	
TOTAL :			-6 710,11	-8 099,06		0,00

5014402Y						
N° de facture	Date de Début Facturation	Date de Fin Facturation	Total HT (€)	Total TTC (€)	Libellé PDL	Consommation kWh
10123824064	01/01/2021	31/01/2021	15 625,40	18 750,48	DIJON - CHAUFFERIE NORD	151 965,00
10125422472	01/02/2021	28/02/2021	13 500,41	16 200,49	DIJON - CHAUFFERIE NORD	131 025,00
10127168246	01/03/2021	31/03/2021	14 078,22	16 893,86	DIJON - CHAUFFERIE NORD	136 555,00
10128427897	01/04/2021	30/04/2021	6 034,59	7 241,51	DIJON - CHAUFFERIE NORD	112 638,00
10130005086	01/05/2021	31/05/2021	4 176,01	5 011,21	DIJON - CHAUFFERIE NORD	76 784,00
10131283552	01/06/2021	30/06/2021	4 317,64	5 181,17	DIJON - CHAUFFERIE NORD	78 973,00
10133150612	01/07/2021	31/07/2021	5 398,18	6 477,82	DIJON - CHAUFFERIE NORD	97 644,00
10134660501	01/08/2021	31/08/2021	4 814,93	5 777,92	DIJON - CHAUFFERIE NORD	92 162,00
10136438535	01/09/2021	30/09/2021	4 417,25	5 300,70	DIJON - CHAUFFERIE NORD	83 819,00
10138026550	01/10/2021	31/10/2021	5 349,93	6 419,92	DIJON - CHAUFFERIE NORD	101 516,96
10139922325	01/11/2021	30/11/2021	15 271,90	18 326,28	DIJON - CHAUFFERIE NORD	144 183,00
10141569448	01/12/2021	31/12/2021	17 860,29	21 432,35	DIJON - CHAUFFERIE NORD	167 031,00
TOTAL :			110 844,75	133 013,70		1 374 295,96

Pour 2021, on constate à nouveau une augmentation importante des consommations électriques. De nouvelles pompes ont été installées pour faire face aux développements du réseau urbain et du transit vers la sous-station d'interconnexion. Le prix unitaire du MWh électrique a lui aussi augmenté de manière significative.

5014403Z						
N° de facture	Date de Début Facturation	Date de Fin Facturation	Total HT (€)	Total TTC (€)	Libellé PDL	Consommation kWh
10123819774	01/01/2021	31/01/2021	46 346,85	55 616,22	DIJON - CHAUFFERIE SUD	447 082,00
10125416770	01/02/2021	28/02/2021	37 707,60	45 249,12	DIJON - CHAUFFERIE SUD	360 913,00
10127163096	01/03/2021	31/03/2021	37 126,27	44 551,52	DIJON - CHAUFFERIE SUD	354 915,00
10128421984	01/04/2021	30/04/2021	17 218,85	20 662,62	DIJON - CHAUFFERIE SUD	321 094,00
10130000498	01/05/2021	31/05/2021	15 691,98	18 830,38	DIJON - CHAUFFERIE SUD	293 659,00
10131278095	01/06/2021	30/06/2021	1 980,69	2 376,83	DIJON - CHAUFFERIE SUD	29 420,00
10133147116	01/07/2021	31/07/2021	1 984,30	2 381,16	DIJON - CHAUFFERIE SUD	24 220,00
10134657330	01/08/2021	31/08/2021	1 796,96	2 156,35	DIJON - CHAUFFERIE SUD	22 638,00
10136436067	01/09/2021	30/09/2021	4 605,34	5 526,41	DIJON - CHAUFFERIE SUD	65 169,00
10138022867	01/10/2021	31/10/2021	14 519,57	17 423,48	DIJON - CHAUFFERIE SUD	277 248,00
10139919438	01/11/2021	30/11/2021	46 660,49	55 992,59	DIJON - CHAUFFERIE SUD	432 463,00
10141564571	01/12/2021	31/12/2021	62 374,17	74 849,00	DIJON - CHAUFFERIE SUD	578 586,00
TOTAL :			288 013,07	345 615,68		3 207 407,00

5014404A						
N° de facture	Date de Début Facturation	Date de Fin Facturation	Total HT (€)	Total TTC (€)	Libellé PDL	Consommation kWh
10123487881	01/01/2021	22/01/2021	3 083,22	3 699,86	QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE	31 341,00
10124985377	23/01/2021	19/02/2021	3 901,65	4 681,98	QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE	28 786,00
10126734870	20/02/2021	22/03/2021	3 953,77	4 744,52	QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE	29 314,00
10128049767	23/03/2021	21/04/2021	2 276,17	2 731,40	QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE	25 189,00
10129631511	22/04/2021	22/05/2021	631,23	757,48	QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE	5 986,00
10130869298	23/05/2021	21/06/2021	649,40	779,28	QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE	6 399,00
10132789206	22/06/2021	22/07/2021	1 222,62	1 467,14	QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE	15 461,00
10134251259	23/07/2021	22/08/2021	1 576,38	1 891,66	QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE	21 392,00
10135865609	23/08/2021	21/09/2021	1 546,27	1 855,52	QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE	21 065,00
10137627832	22/09/2021	22/10/2021	2 377,03	2 852,44	QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE	32 382,53
10139364405	23/10/2021	21/11/2021	4 810,89	5 773,07	QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE	44 408,22
10141112734	22/11/2021	22/12/2021	7 250,44	8 700,53	QUETIGNY - PISCINE OLYMPIQUE	53 876,00
TOTAL :			33 279,07	39 934,88		315 599,75
TOTAL CHAUFFERIES :			435 419,91	522 456,96		4 982 445,22

3.3.3. Eau, produits de traitement et fournitures

DIJON ENERGIES		
	2021	2020
FOURNITURES	Montant (€)	Montant (€)
Fournitures et petit matériel	51 103,06	67 410,00
Sous-total Fournitures et petit matériel	51 103,06	67 410,00
Eau	3 842,16	7 637,02
Sous-total Eau	3 842,16	7 637,02
Produits traitement eau	3 406,20	4 197,20
Sous-total Produits traitement eau	3 406,20	4 197,20
TOTAL	58 351,42	79 244,22

3.3.4. Sous-traitance

DIJON ENERGIES		
	2021	2020
SOUS TRAITANCE	Montant (€)	Montant (€)
Multiservices/ Sécurité/Gardiennage/appareil levage	57 754,32	15 569,22
Sous-total Multiservices/ Sécurité/Gardiennage	57 754,32	15 569,22
Location entretiens	50 512,19	95 274,57
Sous-total Location entretiens	50 512,19	95 274,57
Propreté/Assainissement / Cendres Sede Environnement	38 968,55	46 666,38
Sous-total Propreté/Assainissement	38 968,55	46 666,38
Maintenance cogénération	2 499,00	148 002,60
Sous-total Maintenance cogénération	2 499,00	148 002,60
Ramonage	2 331,30	15 610,30
Sous-total Ramonage	2 331,30	15 610,30
Traitement d'eau	9 818,70	8 750,65
Sous-total Traitement Eau	9 818,70	8 750,65
Entretien compteurs	365,29	244,00
Sous-total Entretien compteurs	365,29	244,00
Contrôle réglementaire	63 456,76	78 483,67
Sous-total Contrôle réglementaire	63 456,76	78 483,67
Autre Sous-traitance	47 197,83	48 355,67
Sous-total autre sous-traitance	47 197,83	48 355,67
Conseils extérieurs	8 155,81	3 556,34
Sous-total conseils extérieurs	8 155,81	3 556,34
Télesurveillance	25 794,45	30 524,26
Sous total télesurveillance	25 794,45	30 524,26
	316 672,90	499 788,31

Le principal écart s'explique de la façon suivante :

- **Maintenance cogénération** : fin de la maintenance sur l'unité de cogénération de Quetigny, compte tenu de l'arrêt de cet équipement arrivé en fin de contrat d'OA.

3.3.5. Impôts et taxes

DIJON ENERGIES	2021	2020
IMPÔTS & TAXES	Montant (€)	Montant (€)
C.E.T (CFE+CVAE)	33 728,08	70 032,00
Taxe foncière	110 106,00	224 021,00
TGAP	9 433,91	-10 755,65
TVS	445,00	222,63
TOTAL	153 712,99	283 519,98

Les écarts sont principalement dus à la nouvelle réglementation fiscale sur la taxe foncière.

3.3.6. Redevances dues

DIJON ENERGIES	2021	2020
REDEVANCE (Art. 52.1)	Montant (€)	Montant (€)
De mise à disposition des équipements	291 702,02	287 047,21
Sujettions Transit SODIEN : forfait de -68 k€ en date de valeur de l'avenant 5	-68 000,00	
Droit d'occupation du domaine public		
Terrains et Chaufferie	133 862,40	131 312,10
2021 - 56 434,9 m linéaire utilisé sur l'année	85 361,49	77 156,26
De contrôle	87 027,06	85 638,33
CHU - convention d'occupation temporaire au 01/10/2014	17 553,89	14 692,52
Lycée du Parc - Castel	1 500,00	1 500,00
Collège Roupnel	150,00	936,11
Mise à disposition d'un emplacement Cogestar 3 - Chaufferie Pejoces	65 834,08	63 619,32
Redevance due à la ville	614 990,93	661 901,85

L'avenant n°6 permet à Dijon Energies de reverser la part de redevance d'occupation du cogénérateur à la Collectivité. Cet exercice comptable prend en compte le montant total de cette redevance d'occupation depuis novembre 2017, date de mise en service de l'unité de cogénération.

Cet impact est neutre dans le résultat de Dijon Energies compte tenu des ventes annexes (mise à disposition d'un emplacement pour Cogestar 3) inscrites en recettes du compte de résultat.

3.3.7. 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 2021		GROUPE	REGION	
Nom Entités	PAO Conso	Tranche A	Tranche B	TOTAL FEES 2020
DIJON ENERGIES	16 455 000	206 760	821 229	1 027 989

3.3.8. Provision pour reconstitution des capitaux investis (PRCI)

Numéro de l'immobilisation	Immobilisation - Description immobilisation	Date de Mise en Service	Nombre de Mois de Vie	Valeur brute (date de début)	Total amortissement (date de début) CALCULE	Montant amortissement (flux)	Total amortissement (date de fin) CALCULE
175914	DIJON - Subvention Av5 Métropole	31/10/2018	218	-1 183 325,25	-140 044,90	-65 137,16	-205 182,06
178546	DIJON - Subvention Av5 Métropole solde	01/01/2019	216	-2 008 247,04	-223 138,56	-111 569,28	-334 707,84
178547	DIJON - Subvention LONGVIC	01/12/2019	205	-500 000,00	-31 382,11	-29 268,29	-60 650,40
181961	Dévp RESEAU Avenant 5-ADEME - N°18BFC0092 VERST 1	01/11/2020	194	-740 000,00	-6 993,12	-45 773,19	-52 766,31
185895	SUVENTION AVENANT 5 SOLDE	01/01/2021	192			-18 848,64	-18 848,64
100982	DIJON - Subvention 1ère tranche	01/11/2013	278	-11 048 880,00	-3 417 999,42	-476 930,07	-3 894 929,49
100983	DIJON - Subvention Av4	01/06/2017	235	-2 350 000,00	-430 000,00	-120 000,00	-550 000,00
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	100 666,33	20 133,24	120 799,57
100080	DIJON SST 2015 PLAN FACT DA16232	01/01/2016	252	32 561,31	7 753,01	1 550,53	9 303,54
100081	DIJON RESEAU 2015 PLAN FACT DA16233-35	01/01/2016	252	86 953,76	20 704,26	4 140,65	24 844,91
100082	DIJON RESEAU 2014 FACT DA16237	01/01/2016	252	24 823,06	5 911,16	1 182,05	7 093,21
100085	QUETIGNY CHAUFF BIOMASSE TRANSF DALKIA FACT DA16351	01/07/2016	246	513 730,71	112 769,33	25 060,03	137 829,36
100086	QUETIGNY ETUDE ET MISE EN CONF TRANSF DALKIA DA16351	01/07/2016	246	9 379,92	2 058,94	457,55	2 516,49
100087	QUETIGNY TRAVAUX RESEAU TRANSF DALKIA DA16351	01/07/2016	246	17 894,40	3 928,34	872,89	4 801,23
100089	QUETIGNY TRAVAUX PROMOGIM TRANSF DALKIA DA16351	01/07/2016	246	35 816,83	7 861,55	1 747,16	9 608,71
100090	QUETIGNY RACC PISCINE GD DIJON TRANSF DALKIA DA16351	01/07/2016	246	429 190,76	94 212,14	20 936,13	115 148,27
100091	QUETIGNY CONF QUETIGNY 1997 TRANSF DALKIA DA16351	01/07/2016	246	15 367,76	3 373,52	749,64	4 123,16
100887	DIJON SST 2015 PLAN FACT DA16575	01/01/2016	252	23 411,40	5 574,64	1 114,82	6 689,46

Numéro de l'immobilisation	Immobilisation - Description immobilisation	Date de Mise en Service	Nombre de Mois de Vie	Valeur brute (date de début)	Total amortissement (date de début) CALCULE	Montant amortissement (flux)	Total amortissement (date de fin) CALCULE
100889	DIJON CHAUFF SUD FACT DA16576-77	01/01/2016	252	243 883,92	58 068,32	11 613,52	69 681,84
101736	DIJON RESEAU 2016 PLAN 1ERE TRANCHE FACT DA16578 - 91	01/12/2016	241	198 986,50	40 457,86	9 908,04	50 365,90
101739	DIJON SST 2016 1ERE TRANCHE FACT DA16906	01/12/2016	241	84 282,23	17 135,95	4 196,62	21 332,57
101741	DIJON RESEAU 2016 HP FACT DA16907	01/12/2016	241	165 203,46	33 589,40	8 225,89	41 815,29
101744	DIJON SST 2016 HP FACT DA16908	01/12/2016	241	15 768,83	3 206,27	785,16	3 991,43
101750	DIJON RESEAU 2016 AV 4 FACT DA16581 - 912	01/12/2016	241	2 640 149,32	536 793,06	131 459,71	668 252,77
101755	DIJON SST 2016 AV 4 FACT DA16582 - 913	01/12/2016	241	351 093,48	71 384,02	17 481,83	88 865,85
103635	DIJON RESEAU 2015 PLAN FACT DA17460	01/01/2017	240	3 300,00	660,00	165,00	825,00
103636	DIJON SST 2016 1ERE TRANCHE FACT DA17461	01/01/2017	240	44 447,45	8 888,99	2 222,37	11 111,36
103637	DIJON RESEAU 2016 HP FACT DA17462	01/01/2017	240	180 354,67	36 070,45	9 017,73	45 088,18
103638	DIJON SST 2016 HP FACT DA17463	01/01/2017	240	57 064,96	11 413,12	2 853,24	14 266,36
105226	QUETIGNY REMPLISSAGE SST AV2 ANNEXE9 FACT NTWV17	01/06/2017	235	27 706,00	5 069,14	1 414,77	6 483,91
105231	DIJON 3EME CHAUF BIOMASSE FACT DA16579-580-909-911-D	01/12/2017	229	2 380 473,81	384 618,49	124 740,98	509 359,47
105234	DIJON RESEAU 2017 JARDIN MARAICHER FACT DA17761	01/12/2017	229	952 702,77	153 931,01	49 923,28	203 854,29
105236	DIJON SST 2017 1ERE TRANCHE FACT DA17765	01/12/2017	229	9 463,03	1 529,65	495,87	2 025,52
105238	DIJON SST 2017 AV4 DRC CIGOGNE FACT DA17772	01/03/2017	238	19 971,00	3 860,32	1 006,94	4 867,26
105241	DIJON SST 2017 AV4 DRC HOPITAL PRIVE BOURG FACT DA177	01/04/2017	237	45 728,00	8 681,48	2 315,34	10 996,82
105244	DIJON SST 2017 AV4 DRC SESSAD FACT DA17772	01/05/2017	236	19 971,00	3 724,02	1 015,47	4 739,49
105246	DIJON SST 2017 AV4 DRC JARDIN MARAICHER FACT DA17772	01/05/2017	236	19 971,00	3 724,02	1 015,47	4 739,49
105248	DIJON SST 2017 AV4 DRC INRA FACT DA17772	01/10/2017	231	27 651,00	4 668,62	1 436,41	6 105,03
105251	DIJON SST 2017 AV4 DRC BORDOT MAIREY FACT DA17772	01/11/2017	230	19 971,00	3 299,64	1 041,96	4 341,60
105252	DIJON SST 2017 AV4 SOLDE FACT DA17772	01/12/2017	229	90 364,30	14 601,18	4 735,24	19 336,42
105256	DIJON RESEAU 2017 AV4 FACT DA17770-71	01/12/2017	229	1 373 109,92	221 856,86	71 953,35	293 810,21
105258	DIJON RESEAU SST 2016 SOLDE AV4 FACT DA17055-56-66-68-	01/01/2017	240	96 863,04	19 371,74	4 843,15	24 214,89
105261	DIJON SST 2017 AV4 HSUB FACT DA17767	01/12/2017	229	28 720,22	4 639,46	1 504,98	6 144,44
105307	COGE QUETIGNY MISE EN PLACE 4 COMPTEURS ELEC POUR	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	14 208,06	4 736,02	18 944,08
174740	DIJON RESEAU 2017 AV4 FACT DA18252	29/12/2017	228	26 280,64	4 149,57	1 383,19	5 532,76
174741	DIJON SST 2017 AV4 SOLDE FACT DA18253	29/12/2017	228	94 568,92	14 931,93	4 977,31	19 909,24
174742	DIJON SST 2017 AV4 SOLDE FACT DA18256	29/12/2017	228	18 752,13	2 960,85	986,95	3 947,80
175835	DIJON RESEAU MARAICHER FACT DMSDA18692	30/11/2018	217	61 326,71	7 008,74	3 391,33	10 400,07
175836	DIJON SST 2018 MARAICHER LOT 1F RES SIGNATURE FACT D	30/03/2018	225	6 780,00	993,37	361,60	1 354,97
175837	DIJON SST 2018 MARAICHER LOT 1A1 RES CANOPIA FACT DMS	28/09/2018	219	6 780,00	832,78	371,50	1 204,28
175838	DIJON SST 2018 MARAICHER LOT 1E RES CITY SQUARE ET CA	30/11/2018	217	6 780,00	774,85	374,93	1 149,78
175839	DIJON SST 2018 MARAICHER LOT 1H JARDIN DE LA COLOMBIE	30/11/2018	217	6 780,00	774,85	374,93	1 149,78
175840	DIJON SST 2018 MARAICHER RES 7 A 13 FACT DMSDA18693	30/11/2018	217	6 780,00	774,85	374,93	1 149,78
175841	FONTAINE LES DIJON DROIT DE PASSAGE LES TEMPLIERS	29/12/2017	228	5 000,00	789,46	263,15	1 052,61
175842	FONTAINE LES DIJON SST 2018 Av4 FACT DMSDA18744	30/11/2018	217	20 423,24	2 334,07	1 129,39	3 463,46
175843	DIJON RESEAU 2018 HP FACT DMSDA18745	30/11/2018	217	103 007,17	11 772,22	5 696,24	17 468,46
175844	DIJON SST 2018 HP FACT DMSDA18746	30/11/2018	217	15 931,35	1 820,71	880,99	2 701,70
175845	DIJON SST SITE DUMAY FACT DMSDA18746	31/10/2018	218	15 930,00	1 885,29	876,88	2 762,17
175846	DIJON 3EME CHAUD GAZ/FOD FACT DA17764 DA18255 DMSDA	30/11/2018	217	801 703,75	91 623,26	44 333,84	135 957,10
175847	DIJON INGENIERIE RESEAU FACT DMSDA18737	29/12/2017	228	4 320,00	682,12	227,36	909,48
175848	DIJON RESEAU 2017 AV4 FACT DMSDA18738	29/12/2017	228	40 205,80	6 348,26	2 116,09	8 464,35
175849	DIJON RESEAU 2018 FONTAINE LES DIJON AV4 FACT DA18258	30/11/2018	217	210 985,48	24 112,60	11 667,39	35 779,99
175850	DIJON RESEAU 2018 CASTEL AV4 FACT DA18259 DMSDA1874E	30/11/2018	217	936 099,62	106 982,79	51 765,87	158 748,66
175851	DIJON SST 2017 HP FACT DMSDA18740	29/12/2017	228	951,73	150,22	50,09	200,31
175852	QUETIGNY INVEST COEUR DE VILLE	31/08/2018	220	80 168,27	10 142,49	4 372,81	14 515,30
175853	DIJON SST CALYPSO DMSDA18739	28/06/2018	222	12 000,00	1 619,78	648,64	2 268,42
175854	DIJON SST 2017 ARISTIDE BIRAND FACT DMSDA18739	30/11/2018	217	29 272,64	3 345,43	1 618,76	4 964,19
175855	DIJON SST Copro 5/5B rue de la Colombière FACT DA18257 DM	28/09/2018	219	7 000,00	859,81	383,56	1 243,37
175856	DIJON SST Collège du Parc - Via Julia FACT DA18257 DMSDA18	31/10/2018	218	17 000,00	2 011,90	935,77	2 947,67
175857	DIJON SST 2018 CASTEL AV4 HORS SST DRC FACT DA18257 D	30/11/2018	217	46 500,03	5 314,28	2 571,43	7 885,71
176013	DIJON AV5 CASTEL CHAUFF SUD VANNE DETENTE DN500 FAC	31/10/2018	218	54 396,52	6 437,75	2 994,30	9 432,05

Numéro de l'immobilisation	Immobilisation - Description immobilisation	Date de Mise en Service	Nombre de Mois de Vie	Valeur brute (date de début)	Total amortissement (date de début) CALCULE	Montant amortissement (flux)	Total amortissement (date de fin) CALCULE
176014	DIJON AV5 CASTEL RESEAU LIAISON EN DN300 FACT DMSDA1	31/10/2018	218	1 128 928,73	133 607,15	62 142,86	195 750,01
178200	DIJON SST 2018 MARAICHER HLM NOUVEL'R FACT DMSDA186	01/09/2019	208	6 805,36	520,22	392,61	912,83
178201	DIJON RESEAU MARAICHER FACT DMSDA19147	01/01/2019	216	46 652,20	5 183,54	2 591,78	7 775,32
178202	DIJON RESEAU 2017 AV4 FACT DMSDA19149	01/01/2019	216	19 085,22	2 120,61	1 060,29	3 180,90
178203	DIJON RESEAU 2018 FONTAINE LES DIJON AV4 FACT DMSDA1	01/01/2019	216	5 608,55	623,12	311,58	934,70
178204	DIJON RESEAU 2018 HS FACT DMSDA19154	01/01/2019	216	2 101,14	233,49	116,73	350,22
178205	DIJON RESEAU PETIT ENFANCE FACT DMSDA19156-226	01/11/2019	206	41 492,60	2 793,02	2 417,04	5 210,06
178206	DIJON SST 2018 AV5 DENSIFICATION SUB ADEME DMSDA1923	01/01/2019	216	654,48	72,72	36,36	109,08
178207	DIJON SST 2019 QUARTIER VIA ROMANA LOT A1 FACT DMSDA1	01/02/2019	215	7 000,00	747,76	390,69	1 138,45
178208	DIJON SST 2019 QUARTIER VIA ROMANA VIA JULIA LOT C2 FAC	01/11/2019	206	7 000,00	471,19	407,76	878,95
178209	DIJON SST 2019 AV4 COPRO LE MIDI FACT DMSDA19227	01/10/2019	207	7 000,00	503,86	405,79	909,65
178210	DIJON SST 2019 AV5 DSST307 - CONS REG BOURGOGNE FRA	01/10/2019	207	9 200,00	662,21	533,33	1 195,54
178211	DIJON AV5 CASTEL CHAUFF SUD VANNE DETENTE DN500 FAC	01/01/2019	216	1 296,00	144,00	72,00	216,00
178212	DIJON RESEAU 2018 CASTEL AV4 FACT DMSDA19150	01/01/2019	216	93 848,41	10 427,56	5 213,80	15 641,36
178680	SST 2018 1ère TRANCHE Maraicher Suite FACT DMSDA19148	01/12/2019	205	21 421,13	1 344,47	1 253,91	2 598,38
178681	SST 2019 Base FACT DMSDA19222	01/12/2019	205	42 494,92	2 667,15	2 487,50	5 154,65
178682	CREATION PORTE ACCES CHAUFFERIE QUETIGNY FACT DMS	01/12/2019	205	16 050,00	1 007,36	939,51	1 946,87
178683	RESEAU 2019 BASE FACT DMSDA19223	01/12/2019	205	127 830,26	8 023,16	7 482,74	15 505,90
178684	SST 2018 CASTEL AV4 FACT DMSDA19152	01/12/2019	205	69 462,98	4 359,78	4 066,12	8 425,90
178685	SST 2018 FONTAINE AV4 FACT DMSDA19153	01/12/2019	205	3 180,17	199,59	186,15	385,74
178686	SST 2018 HORS SUB FACT DMSDA19155	01/01/2019	216	8 496,78	944,12	472,04	1 416,16
178687	SST 2019 AV4 SUB ADEME FACT DMSDA19227	01/12/2019	205	29 436,17	1 847,53	1 723,09	3 570,62
178688	RESEAU 2019 AV4 SUB FACT DMSDA19228	01/12/2019	205	29 968,52	1 880,94	1 754,25	3 635,19
178689	TRAVAUX CHAUF SUD AV4 ADEME FACT DMSDA19229	01/12/2019	205	255 602,33	16 042,67	14 962,08	31 004,75
178690	TRAVAUX CHAUF NORD AV5 FACT DMSDA19224& DA19230	01/12/2019	205	410 689,12	25 776,57	24 040,33	49 816,90
178691	RESEAU AV5 METROPOLE FACT DMSDA19225	01/01/2019	216	1 615 508,65	179 501,00	89 750,48	269 251,48
178692	RESEAU 2018 AV5 DENSIF 62 DRAPEAUX SUB ADEME FACT DN	01/02/2019	215	92 589,55	9 890,57	5 167,78	15 058,35
178693	SST 2019 AV5 FONTAINE SUB ADEME FACT DMSDA19233	01/12/2019	205	81 751,12	5 131,04	4 785,43	9 916,47
178694	RESEAU 2019 AV5 FONTAINE SUB ADEME FACT DMSDA19234	01/12/2019	205	215 196,07	13 506,61	12 596,84	26 103,45
178695	RESEAU 2019 AV5 PREFECT SUB ADEME FACT DMSDA19235	01/12/2019	205	314 578,21	19 744,25	18 414,33	38 158,58
178696	SST 2019 AV5 PREFECT SUB ADEME FACT DMSDA19236	01/12/2019	205	11 206,70	703,37	656,00	1 359,37
178697	RESEAU 2019 AV5 DENSIF ORVITIS SUB ADEME FACT DMSDA1	01/12/2019	205	30 215,00	1 896,41	1 768,68	3 665,09
178698	RESEAU 2019 AV5 LONGVIC SUB LONGVIC FACT DMSDA19238	01/12/2019	205	363 489,93	22 814,15	21 277,45	44 091,60
179972	Travaux Avt 5 Métropole Sub - Fact DMSDA20117	01/01/2020	204	886 470,40	52 145,28	52 145,31	104 290,59
179973	Réseau 2018 Fontaine les Dijon Av4 - Fact DMSDA20120	01/01/2020	204	16 242,05	955,44	955,41	1 910,85
179974	SST 2018 Castel Av4 - Fact DMSDA20126	01/01/2020	204	2 559,99	150,60	150,58	301,18
179975	SST 2019 Avt 4 MOD 8 Sub ADEME - Fact DMSDA20127	01/01/2020	204	6 488,68	381,72	381,68	763,40
179976	Réseau 2019 Avt 4 MOD 8 Sub ADEME - Fact DMSDA20122	01/01/2020	204	61 567,80	3 621,60	3 621,63	7 243,23
179977	Chaufferie Nord Avt5 - Fact DMSDA20118	01/01/2020	204	86 262,62	5 074,32	5 074,27	10 148,59
179978	Chaufferie Nord Avt5 - Fact DMSDA20121	01/01/2020	204	27 758,24	1 632,84	1 632,83	3 265,67
181653	SST 2019 Base FACT DA20095&DA20297	01/01/2020	204	29 864,18	1 756,68	1 756,71	3 513,39
181681	SST 2019 avt 5 DMSDA20298	01/01/2020	204	24 051,72	1 414,80	1 414,80	2 829,60
181682	2019 - RESEAU 2019 BASE DMSDA20096	01/01/2020	204	41 685,95	2 452,08	2 452,11	4 904,19
181683	RESEAU 2019 AVT5 FONTAINE DMSDA20302	01/01/2020	204	349 556,42	20 562,12	20 562,14	41 124,26
181684	RESEAU 2019 AVT5 PREFEC. DMSDA20303	01/01/2020	204	241 003,29	14 176,68	14 176,66	28 353,34
181685	2019 - SST 2019 AVT5 PREFEC. DMSDA20299	01/01/2020	204	3 925,26	230,88	230,89	461,77
181686	2019 - RESEAU 2019 AVT5 DENSIF. DMSDA20301 & DA19237	01/01/2020	204	105 882,92	6 228,36	6 228,40	12 456,76
181687	2019 - SST 2019 AVT5 DENSIF. DMSDA20300	01/01/2020	204	4 318,77	254,04	254,04	508,08
181688	RESEAU 2019 AVT5 LONGVIC DMSDA20305	01/01/2020	204	227 438,94	13 378,80	13 378,76	26 757,56
181689	2019 - SST 2019 AVT5 LONGVIC DMSDA20306	01/01/2020	204	24 934,69	1 466,76	1 466,74	2 933,50

Numéro de l'immobilisation	Immobilisation - Description immobilisation	Date de Mise en Service	Nombre de Mois de Vie	Valeur brute (date de début)	Total amortissement (date de début) CALCULE	Montant amortissement (flux)	Total amortissement (date de fin) CALCULE
181690	2019 - Travaux chaufferie nord - AVT5 DMSDA20307	01/01/2020	204	13 477,08	792,72	792,76	1 585,48
181691	2019 - SST INTERCONNEXION CORIANCE DMSDA20119&DA20	01/01/2020	204	77 862,78	4 580,16	4 580,16	9 160,32
181863	RÉSEAU 2020 AVT5 MONTCHAPET 1-FactDMSDA20370	01/12/2020	193	1 300 607,35	5 615,74	80 866,77	86 482,51
181864	RÉSEAU 2020 AVT5 SALLE BOVIN-Fact DMSDA20371	01/11/2020	194	77 578,97	733,13	4 798,69	5 531,82
181865	RÉSEAU 2020 AVT5 ARCADE-Fact DMSDA20372	01/12/2020	193	354 598,34	1 531,08	22 047,56	23 578,64
181866	RÉSEAU 2020 AVT5 ARCADE S/STA-Fact DMSDA20373	01/10/2020	195	52 258,59	768,24	3 215,91	3 984,15
181867	RÉSEAU 2020 AVT5 SALENGRO-Fact DMSDA20374	01/12/2020	193	510 735,82	2 205,24	31 755,59	33 960,83
181868	RÉSEAU 2020 AVT5 SALENGRO S/STA-Fact DMSDA20375	01/11/2020	194	63 751,11	602,45	3 943,36	4 545,81
181869	RÉSEAU 2020 AVT5 TIVOLI-Fact DMSDA20376	01/12/2020	193	108 685,54	469,28	6 757,65	7 226,93
181870	RÉSEAU 2020 AVT5 TIVOLI S/STA TRANSVAAL II-Fact DMSDA203	01/12/2020	193	8 003,67	34,55	497,63	532,18
181871	SST 2020 AVT5 PRÉFECTURE-Fact DMSDA20378	01/10/2020	195	9 841,49	144,68	605,63	750,31
181872	RÉSEAU 2020 AVT5 DIVERS-Fact DMSDA20379	01/12/2020	193	2 045,30	8,83	127,16	135,99
181873	RÉSEAU 2020 AVT5 SURPLUS -Fact DMSDA20380	01/12/2020	193	315 838,79	1 363,72	19 637,64	21 001,36
181874	RÉSEAU 2020 AVT5 SURPLUS S/STA-Fact DMSDA20381	01/10/2020	195	153 691,31	2 259,39	9 457,92	11 717,31
184561	DAF2020-024 JKL QUETIGNY Séparateur	01/01/2021	192			1 433,76	1 433,76
184645	RÉSEAU 2020 AVT5 MONTCHAPET 1 DMSDA21098	01/01/2021	192			13 440,12	13 440,12
184646	RÉSEAU 2020 AVT5 MONTCHAPET 1 LONGVIC DMSDA21099	01/01/2021	192			39 458,52	39 458,52
184647	SST 2020 AVT5 MONTCHAPET 1 DMSDA21100	01/01/2021	192			3 281,04	3 281,04
184648	RÉSEAU 2020 AVT5 ARCADE DMSDA21101	01/01/2021	192			10 210,32	10 210,32
184649	SST 2020 AVT5 ARCADE DMSDA21102	01/01/2021	192			973,80	973,80
184650	RÉSEAU 2020 AVT5 SALENGRO DMSDA21103	01/01/2021	192			14 451,00	14 451,00
184651	SST 2020 AVT5 SALENGRO DMSDA21104	01/01/2021	192			1 779,84	1 779,84
184652	RÉSEAU 2020 AVT5 TIVOLI DMSDA21105	01/01/2021	192			6 610,80	6 610,80
184653	SST 2020 AVT5 TIVOLI DMSDA21106	01/01/2021	192			297,24	297,24
184654	RÉSEAU 2020 AVT5 PRÉFECTURE 2020 DMSDA21107	01/01/2021	192			1 033,44	1 033,44
184655	SST 2020 AVT5 PRÉFECTURE 2020 DMSDA21108	01/01/2021	192			241,20	241,20
184656	RÉSEAU 2020 AVT5 DIVERS DMSDA21109	01/01/2021	192			2 045,16	2 045,16
184657	SST 2020 AVT5 DIVERS 2020 DMSDA21110	01/01/2021	192			4 754,04	4 754,04
184658	RÉSEAU 2020 AVT5 SURPLUS DMSDA21111	01/01/2021	192			1 182,24	1 182,24
184659	SST 2020 AVT5 SURPLUS 2020 DMSDA21112	01/01/2021	192			402,48	402,48
184660	RÉSEAU 2020 CONTRAT BASE HORS SUB DMSDA21113	01/01/2021	192			1 308,84	1 308,84
186186	SST 2021 AVT5 CASTEL MOULIN MOD 8 SUB ADEME	01/12/2021	181			269,40	269,40
186187	SST 2020 AVT5 DIVERS 2020 SUB ADEME	01/01/2021	192			11 089,20	11 089,20
186188	SST 2021 AVT5 MONTCHAPET 1 MOD 8 SUB ADEME	01/12/2021	181			272,27	272,27
186189	SST 2021 AVT5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME	01/12/2021	181			315,28	315,28
186190	RÉSEAU 2021 CONVENTION COEUR DE VILLE DIVERS MOD 8	01/12/2021	181			117,23	117,23
186191	SST 2021 BASE 2021 MOD 10 HORS SUB ADEME	01/12/2021	181			443,62	443,62
186192	RESEAU 2021 AVT5 LAVIER MOD 8 SUB ADEME	01/12/2021	181			391,46	391,46
186193	RESEAU 2021 AVT5 MONTCHAPET 1 MOD 8 SUB ADEME	01/12/2021	181			235,76	235,76
186194	RES 2021 AVT5 DENSIFICATION MOD 8 SUB ADEME	01/12/2021	181			1 149,64	1 149,64
186195	RÉSEAU 2021 AVT5 CASTEL MOULIN MOD 8 SUB ADEME	01/12/2021	181			2 428,24	2 428,24
186196	SST 2021 AVT5 TIVOLI MOD 8 SUB ADEME	01/12/2021	181			66,15	66,15
186197	SST 2021 BASE MARAICHERS MOD 10 HORS SUB	01/12/2021	181			50,37	50,37
186198	SST 2021 AVT5 LAVIER MOD 8 SUB ADEME	01/12/2021	181			72,28	72,28
86287	CHAUFFERIE MOBILE DIJON	01/12/2013	277	34 122,98	10 470,44	1 478,25	11 948,69
86563	DIJON BE ET ASSUR FACT Z0210M	01/11/2013	278	142 122,33	43 966,19	6 134,77	50 100,96
86567	DIJON BE ET ASSUR FACT Z0218M	01/11/2013	278	104 958,56	32 468,92	4 530,58	36 999,50
86570	DIJON CHAUFF NORD FACT Z021KM	01/11/2013	278	1 728 457,75	534 703,59	74 609,68	609 313,27
86572	DIJON CHAUFF SUD FACT Z0221M	01/11/2013	278	382 304,43	118 265,91	16 502,34	134 768,25
86579	DIJON RESEAU 2013 FACT Y004RM	01/11/2013	278	8 993 413,56	2 782 134,80	388 204,90	3 170 339,70

Numéro de l'immobilisation	Immobilisation - Description immobilisation	Date de Mise en Service	Nombre de Mois de Vie	Valeur brute (date de début)	Total amortissement (date de début) CALCULE	Montant amortissement (flux)	Total amortissement (date de fin) CALCULE
86581	DIJON RESEAU 2013 FACT Z0225M	01/11/2013	278	1 372 707,43	424 649,73	59 253,55	483 903,28
86582	DIJON SST 2013 FACT Z022BM	01/12/2013	277	342 012,37	104 950,01	14 816,42	119 766,43
86583	DIJON CHAUFF NORD BE FACT Z022FM	01/11/2013	278	64 636,44	19 994,40	2 790,06	22 784,46
86637	COMPLT CHAUFFERIE MOBILE DIJON	01/01/2014	276	2 282,31	694,45	99,23	793,68
86889	DIJON SST 2013 FACT B00GMMR	01/01/2014	276	70 894,06	21 577,00	3 082,35	24 659,35
86890	DIJON CHAUFF NORD BE FACT B00GKM	01/01/2014	276	17 501,44	5 326,74	760,93	6 087,67
86891	DIJON RESEAU 2013 FACT B00GJM	01/01/2014	276	113 283,73	34 477,27	4 925,37	39 402,64
86892	DIJON CHAUFF NORD FACT B00GHM	01/01/2014	276	56 313,40	17 139,72	2 448,40	19 588,12
87294	DIJON RESEAU 2013 FACT C019GM	01/01/2014	276	305 377,07	92 940,55	13 277,26	106 217,81
87295	DIJON CHAUFF NORD FACT C0191M	01/01/2014	276	360 850,43	109 823,83	15 689,14	125 512,97
87296	DIJON RESEAU 2013 FACT C019MM	01/01/2014	276	126 734,33	38 571,81	5 510,18	44 081,99
87298	DIJON CHAUFF NORD BE FACT C018WM	01/01/2014	276	45 914,00	13 972,76	1 996,26	15 969,02
87574	DIJON SST 2013 FACT D00X7MR	01/01/2014	276	10 717,30	3 261,94	465,96	3 727,90
87580	DIJON RESEAU 2013 FACT D00XAM	01/01/2014	276	37 003,45	11 262,01	1 608,84	12 870,85
87581	DIJON CHAUFF NORD BE FACT D00WXM	01/01/2014	276	4 180,00	1 273,22	181,73	1 454,95
87582	DIJON CHAUFF NORD FACT D00WTM	01/01/2014	276	25 542,00	7 774,40	1 110,52	8 884,92
88976	INVEST DIJON FACT 09/2014	01/01/2014	276	980,71	301,45	42,63	344,08
89536	ECO QUARTIER HEUDELET 26	01/12/2014	265	269 302,00	74 185,92	12 194,80	86 380,72
89537	DIJON CHAUFF NORD FACT M00XTM	01/01/2014	276	164 728,89	50 135,69	7 162,12	57 297,81
89538	DIJON CHAUFF SUD FACT M00YDM	01/12/2014	265	8 121,92	2 237,08	367,78	2 604,86
89539	DIJON SST 2014 FACT M00YGM	01/12/2014	265	12 298,00	3 387,22	556,89	3 944,11
89540	DIJON RESEAU 2014 FACT M00YBM	01/12/2014	265	32 155,20	8 857,92	1 456,08	10 314,00
89550	QUETIGNY RESEAU FACT M019RM	01/11/2014	265	1 361 181,35	374 967,67	61 638,40	436 606,07
89551	QUETIGNY ECHANGEUR PISCINE FACT M019VM	01/11/2014	265	156 191,77	43 027,03	7 072,83	50 099,86
89555	DIJON RESEAU 2014 HP FACT M019AM	01/12/2014	265	80 228,39	22 100,35	3 632,98	25 733,33
89557	DIJON SST 2014 HP FACT M019MM	01/12/2014	265	125 125,04	34 468,38	5 666,03	40 134,41
89570	DIJON SST 2014 FACT M019GM	01/12/2014	265	1 047 009,93	288 421,79	47 411,77	335 833,56
89586	DIJON RESEAU 2014 FACT M0198M K01F2M	01/12/2014	265	7 617 858,19	2 098 505,33	344 959,61	2 443 464,94
89592	DIJON CHAUFF SUD FACT 2013/2014	01/12/2014	265	11 702 568,72	3 223 727,05	529 927,64	3 753 654,69
90162	SERVITUDE SUR RESEAU - DELATTE PARCELLE ZA1	01/01/2015	264	4 000,00	1 091,22	181,81	1 273,03
90929	DIJON CHAUFF SUD FACT Q00KCM	01/01/2015	264	1 194 808,03	325 856,29	54 309,45	380 165,74
90930	DIJON RESEAU 2013 FACT Q00KEM	01/01/2015	264	28 086,64	7 659,72	1 276,66	8 936,38
90931	DIJON RESEAU 2014 FACT Q00KHM	01/01/2015	264	368 104,42	100 393,16	16 732,01	117 125,17
90932	DIJON RESEAU 2014 HP FACT Q00M4M	01/01/2015	264	37 358,56	10 188,62	1 698,11	11 886,73
90933	DIJON SST 2013 FACT Q00M5M / DA15098	01/01/2015	264	199 768,49	54 482,05	9 080,38	63 562,43
90934	DIJON SST 2014 HP FACT Q00M7M	01/01/2015	264	4 854,11	1 323,15	220,64	1 543,79
90935	DIJON CHAUFF SUD FACT Q00M9M	01/01/2015	264	344,85	93,23	15,67	108,90
90936	QUETIGNY RESEAU FACT Q00M8M	01/01/2015	264	74 337,60	20 274,28	3 378,98	23 653,26
90937	QUETIGNY SST FACT Q00MCM	01/01/2015	264	26 331,98	7 181,94	1 196,90	8 378,84
91309	QUETIGNY RESEAU FACT Q00M8M	01/01/2015	264	40,00	11,22	1,81	13,03
92454	DIJON CHAUFF SUD FACT DA15197	01/01/2015	264	48 943,50	13 348,66	2 224,70	15 573,36
92455	DIJON CHAUFF SUD FACT S00N5M	01/01/2015	264	506 389,43	138 106,59	23 017,70	161 124,29
92456	DIJON CHAUFF NORD FACT T000XM	01/01/2015	264	7 100,50	1 935,60	322,75	2 258,35
92457	DIJON RESEAU 2014 FACT T000WM	01/01/2015	264	242 658,67	66 179,97	11 029,93	77 209,90
92458	DIJON SST 2014 FACT T000YM	01/01/2015	264	42 870,38	11 691,44	1 948,65	13 640,09
92459	DIJON RESEAU 2014 FACT T0012M	01/01/2015	264	14 245,00	3 884,64	647,50	4 532,14
93379	DIJON CHAUFF SUD FACT DA15514	01/01/2015	264	11 082,86	3 022,70	503,76	3 526,46
93380	DIJON SST 2013 FAC DA15515	01/01/2015	264	945,92	258,62	42,99	301,61
93381	DIJON SST 2014 HP FACT DA15516	01/01/2015	264	894,73	243,81	40,66	284,47
93382	DIJON CHAUFF SUD FACT DA15517	01/01/2015	264	3 975,40	1 083,84	180,70	1 264,54

Numéro de l'immobilisation	Immobilisation - Description immobilisation	Date de Mise en Service	Nombre de Mois de Vie	Valeur brute (date de début)	Total amortissement (date de début) CALCULE	Montant amortissement (flux)	Total amortissement (date de fin) CALCULE
93609	DIJON SST 2014 FACT DA15839	01/01/2015	264	2 546,51	693,61	115,75	809,36
93611	DIJON CHAUFF SUD FACT DA15835.36.37.38	01/01/2015	264	231 974,52	63 266,06	10 544,29	73 810,35
93613	DIJON RESEAU 2015 FACT DA15519-716-842-843	01/12/2015	253	4 257 266,43	1 026 455,55	201 925,68	1 228 381,23
93615	DIJON SST 2015 FACT 15195-518-717-840	01/12/2015	253	851 210,38	205 232,08	40 373,61	245 605,69
93616	DIJON SST 2015 HP FACT DA15196-841	01/12/2015	253	27 136,40	6 542,44	1 287,10	7 829,54
99400	DIJON SST 2015 PLAN FACT DA16132	01/01/2016	252	47 808,75	11 382,43	2 276,60	13 659,03
99402	DIJON RESEAU 2015 PLAN FACT DA16133	01/01/2016	252	307 375,64	73 185,66	14 636,93	87 822,59
99403	DIJON CHAUFF SUD FACT DA16134	01/01/2016	252	439 567,92	104 658,40	20 931,80	125 590,20
99404	DIJON SST 2014 PLAN FACT DA16135	01/01/2016	252	6 787,00	1 616,50	323,19	1 939,69

3.3.9. Détail du renouvellement des matériels au cours de l'exercice 2021

DK Code	Libellé	Date de création	Date de fin	Soustraction (€)	Fournitures (€)	Main d'oeuvre (€)	Total déboursés (€)	Total Heures MO (h)
GT0605360J	POT A BOUE INTERCONNEXION QUETIGNY	01/01/2020	26/08/2020	4 490,00	0,00	0,00	4 490,00	0,00
GT0635300G	Remplacement pompe de relevage	01/03/2020	26/08/2020	0,00	207,73	0,00	207,73	0,00
GT0637971S	Fuite réseau Quetigny tronçon principal vers poste	01/03/2020	26/08/2020	0,00	93,33	0,00	93,33	0,00
GT0642165H	SECURISATION FLEXIBLES HYDRAULIQUE BIOMASSES	01/04/2020	26/08/2020	3 563,60	0,00	0,00	3 563,60	0,00
GT0642581F	RÉGULARISATION COMPTAGE DIJON ENERGIES	01/04/2020	26/08/2020	122,00	0,00	0,00	122,00	0,00
GT0655030C	SST PETITE ROCHE Remplacement échangeur primaire	01/06/2020	28/03/2021	0,00	-1 085,00	0,00	-1 085,00	0,00
GT0658014T	Chaudière Nord circuit Valmy - Rt servomoteur V2V	01/06/2020	26/08/2020	0,00	20,00	0,00	20,00	0,00
GT0661012A	MONITORING SUIVI PH QUETIGNY PEJOCES	01/06/2020	25/11/2021	0,00	-749,02	-1 413,17	-2 162,19	27,72
GT0672089M	Remplacement et échangeur primaire SST MFR	01/07/2020	28/03/2021	-1 903,00	-75,97	-411,41	-2 390,38	8,07
GT0675780G	Remplacement ESP biomasse Quetigny	01/07/2020	28/03/2021	0,00	250,00	0,00	250,00	0,00
GT0729598N	Maintenance WEISHAUPT chaudière 3 Quetigny	01/11/2020	27/06/2021	0,00	-475,71	-648,47	-1 124,18	12,72
GT0732461S	APPRO PIECES VITALES Chaufferies	01/11/2020	28/03/2021	0,00	3 268,40	0,00	3 268,40	0,00
GT0733469M	SST Res Beaune - Remplacement V2V+servomoteur	01/11/2020	28/03/2021	0,00	0,00	-113,69	-113,69	2,23
GT0754750W	Maintenance centrale hydraulique biomasses Péjoces	01/01/2021	27/06/2021	-14 287,00	0,00	0,00	-14 287,00	0,00
GT0764238C	REPARATION CONVOYAGE BIOMASSE QUETIGNY	01/01/2021	27/06/2021	-3 270,00	0,00	0,00	-3 270,00	0,00
GT0768268G	Appro convoyage cendre chaudière Péjoces	01/01/2021	27/06/2021	0,00	-11 066,56	0,00	-11 066,56	0,00
GT0768727D	Dijon Energies : appro sondes températures	01/01/2021	27/06/2021	0,00	-215,50	-85,14	-300,64	1,67
GT0768733K	SST CHU - Remplacement manomètres Skids et pompes+stock pièces pot à boues	01/01/2021	27/09/2021	0,00	-793,05	0,00	-793,05	0,00
GT0774248C	Sonde tirage biomasse Quetigny	01/02/2021	27/09/2021	0,00	-447,60	-131,53	-579,13	2,58
GT0774250E	Remplacement extincteurs chaudière Quetigny	01/02/2021	27/06/2021	-218,80	0,00	0,00	-218,80	0,00
GT0776599Z	REPLACEMENT CHAUDIERE 2 CHAUDIERE DE QUETIGNY	01/02/2021	27/06/2021	-144 517,87	-176 333,77	-6 504,45	-327 356,09	97,33
GT0776783H	Réparation pompe biomasse ch 200 péjoces	01/02/2021	27/06/2021	-1 869,00	0,00	-63,73	-1 932,73	1,25
GT0776999D	Bac de retention chaudière Quetigny	01/02/2021	27/06/2021	0,00	-865,35	0,00	-865,35	0,00
GT0780185Z	Remplacement vannes 2 voies et Servomoteur	01/02/2021	27/09/2021	0,00	-1 582,87	0,00	-1 582,87	0,00
GT0781031K	Remplacement pompe bassin d'orage chaudière des Péjoces	01/02/2021	25/11/2021	0,00	-847,25	-165,69	-1 012,94	3,25
GT0781434T	SST L'Aubépin - Intervention Aminext sur pb com Modbus automate Saia	01/02/2021	27/06/2021	-520,34	0,00	-58,63	-578,97	1,15
GT0782586C	Pieces détachées baies d'analyses chaudière Péjoces	01/02/2021	27/06/2021	0,00	-2 336,00	0,00	-2 336,00	0,00
GT0786299X	Fuite reseau Quetigny K2	01/03/2021	25/11/2021	-14 460,00	-2 687,09	-1 483,01	-18 630,10	29,09
GT0786301Z	Travaux de remise en état chaîne de convoyage + bardage depotage filou chaudière des Péjoces	01/03/2021	27/06/2021	-8 060,00	-376,00	0,00	-8 436,00	0,00
GT0788989D	Fuite réseau Quetigny "les Saules"	01/03/2021	25/11/2021	-9 326,00	0,00	-1 771,56	-11 097,56	34,75
GT0796954E	Remise en état pompe biomasse Quetigny par SBE	01/03/2021	27/06/2021	-1 467,00	-208,66	-445,06	-2 120,72	8,73
GT0796979H	Ramonage chaudière Biomasse Quetigny Bourgogne chemisage	01/03/2021	27/06/2021	0,00	0,00	-498,58	-498,58	9,78
GT0796983M	Remplacement vanne 2 voies primaire	01/03/2021	27/06/2021	0,00	-3 014,54	-507,25	-3 521,79	9,95
GT0796992Y	SST Beaune Remplacement Vannes 2 voies + Servomoteur	01/03/2021	27/09/2021	0,00	-1 261,10	-82,59	-1 343,69	1,62
GT0797004L	SST Institut Marey-ERIE - Rt V2V+servomoteur	01/03/2021	28/12/2021	0,00	-1 261,10	-154,47	-1 415,57	3,03
GT0813675F	Remplacement Echangeurs SST Mansart	01/04/2021	27/09/2021	0,00	-2 170,00	-206,47	-2 376,47	4,05
GT0817471V	Rénovation réseau K2 QUETIGNY	01/05/2021	25/11/2021	-283 000,00	0,00	0,00	-283 000,00	0,00
GT0818264W	SST CCR - Rt V2V+servomoteur	01/05/2021	27/06/2021	0,00	-2 113,93	-243,17	-2 357,10	4,77
GT0818266Y	SST Congrexpo - Rt Ewon Flexy hs	01/05/2021	27/06/2021	0,00	-308,00	-46,90	-354,90	0,92
GT0818268A	Modification tuyauterie Skid SST AUBEPIN	01/05/2021	27/06/2021	0,00	-62,10	-452,70	-514,80	8,88
GT0819603S	Rénovation réseau "les Saules" Quetigny	01/05/2021	25/11/2021	-121 309,00	0,00	-373,68	-121 682,68	7,33
GT0823867M	Nouveaux Skids inox 2021- Modifications raccords primaires échangeurs	01/05/2021	25/11/2021	0,00	-228,50	0,00	-228,50	0,00
GT0827902Y	Filtres à manches chaudière 200 Péjoces	01/06/2021	27/09/2021	-520,00	-27 417,50	0,00	-27 937,50	0,00
GT0833832L	SST UBS : Remplacement servomoteur V2V	01/06/2021	27/09/2021	0,00	-289,60	-34,16	-323,76	0,67
GT0833834N	Remplacement kil maintenance pompe injection chaudière Quetigny	01/06/2021	27/09/2021	-461,56	-50,00	0,00	-511,56	0,00
GT0833849F	Remplacement servomoteur vanne 2 voies primaire	01/06/2021	27/09/2021	0,00	-304,93	-63,73	-368,66	1,25
GT0839656E	Location nacelle pour entretien convoyeur chaudière des Péjoces	01/06/2021	28/12/2021	-216,30	0,00	0,00	-216,30	0,00

DK Code	Libellé	Date de création	Date de fin	Soustraction (€)	Fournitures (€)	Main d'oeuvre (€)	Total déboursés (€)	Total Heures MO (h)
GT0839677D	Remplacement du déclencheur manuel Incendie Gaz chaufferie des Péjoces	01/06/2021	25/11/2021	-275,93	0,00	0,00	-275,93	0,00
GT0842645B	Reprise réfractaire ch biomasse chaufferie des Péjoces	01/07/2021	27/09/2021	0,00	-7 368,00	0,00	-7 368,00	0,00
GT0842653K	Réparation portail chaufferie des Péjoces	01/07/2021	27/09/2021	-470,64	0,00	0,00	-470,64	0,00
GT0844058G	Réparation fuite boulevard Olivier de Serres Quetigny	01/07/2021	25/11/2021	-8 892,00	0,00	-753,99	-9 645,99	14,79
GT0844116V	Réparation fuite Cure Quetigny	01/07/2021	25/11/2021	-6 759,00	-687,35	-684,66	-8 131,01	13,43
GT0844504N	Chaufferie Nord - Clemessy rt ventilation+batteries Onduleur	01/07/2021	27/09/2021	-3 639,24	0,00	0,00	-3 639,24	0,00
GT0847551B	Réparation portail chaufferie des Charmettes	01/07/2021	27/09/2021	-287,70	0,00	-22,94	-310,64	0,45
GT0852014Y	Maintenance echelles biomasse pejoces	01/07/2021	27/09/2021	-24 000,00	0,00	0,00	-24 000,00	0,00
GT0852037Z	Entretien centrale hydraulique Péjoces	01/07/2021	27/09/2021	0,00	-3 140,00	0,00	-3 140,00	0,00
GT0852253V	Remplacement pompe à eau sur GE Péjoces	01/07/2021	27/09/2021	-3 547,25	0,00	0,00	-3 547,25	0,00
GT0852254W	Appro pièces suite à maintenance estivale biomasse Péjoces	01/07/2021	28/12/2021	-153,00	-7 023,65	0,00	-7 176,65	0,00
GT0852459D	SST QT2 remplacement pompe chauffage	01/07/2021	27/09/2021	0,00	-1 379,10	-166,70	-1 545,80	3,27
GT0852479B	SST 24 Marne - Remplacement Ewon Flexy	01/07/2021	27/09/2021	0,00	-616,00	-46,90	-662,90	0,92
GT0854758R	Capteur poussière Biomasse Quetigny	01/07/2021	28/12/2021	0,00	-2 051,11	-456,27	-2 507,38	8,95
GT0854759S	Biomasse Quetigny pièces détachées	01/07/2021	28/12/2021	-485,00	-5 055,37	0,00	-5 540,37	0,00
GT0854762W	Remplacement Vannes eau froide	01/07/2021		0,00	-70,00	0,00	-70,00	0,00
GT0854771F	appro échangeurs reseau dijon energies stock urgence	01/07/2021	28/12/2021	0,00	-5 074,00	0,00	-5 074,00	0,00
GT0856520T	Chaufferie nord - Remplacement BAES ATEX (SICLI)	01/08/2021		0,00	-527,01	-108,08	-635,09	2,12
GT0856526A	SST Claus Sluter Lallemand- Remplacement Ewon Flexy	01/08/2021	27/09/2021	0,00	-308,00	-44,35	-352,35	0,87
GT0860806N	Remplacement capteur delta P Interconnexion	01/08/2021	27/09/2021	0,00	-594,60	0,00	-594,60	0,00
GT0862071B	Remplacement disjoncteur CHU armoire sortie échangeur	01/08/2021	27/09/2021	0,00	-352,09	0,00	-352,09	0,00
GT0862430J	Reprise soudure ch 100/200 caisson d'air Péjoces BIOMASSE	01/08/2021	28/12/2021	-1 250,00	0,00	0,00	-1 250,00	0,00
GT0863224L	Remplacement V2V primaire tronçon interco/P3	01/08/2021	25/11/2021	0,00	-8 841,47	-504,71	-9 346,18	9,90
GT0909217B	Remplacement servomoteur brûleur Weishaupt chaufferie Quetigny	01/11/2021		0,00	-2 200,87	-192,19	-2 393,06	3,77
	SOUS-TOTAL :			-646 990,03	-280 075,86	-18 940,03	-946 005,92	341,26
				-711 689,03	-322 087,24	-18 940,03	-1 052 716,30	

3.3.10. Situation du compte R23

DIJON ENERGIES	SUIVI DU SOLDE P3								
	PERIODE	Recettes (€)	Dépenses (€)	Solde Saison (€)	Solde 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
Total	4 574 407,46	-3 598 796,65		975 610,81			50 831,43	50 831,43	1 026 442,24

4. Subventions

Libellé subventions	Date	Montant attendu (€)	Montant reçu (€)	Montant à percevoir (€)
ADEME	21/11/2012	11 048 880	11 048 880	0
ADEME - Sub 2 extension réseau av 4	15/05/2017	2 350 000	2 350 000	0
Métropole Dijon	07/05/2018	3 303 818	3 303 818	0
Longvic	26/11/2018	500 000	500 000	0
ADEME - N°18BFC0092 - A vt 5	05/11/2020	3 700 000	740 000	2 960 000
		20 902 698	17 942 698	2 960 000

A noter :

Il reste à ce jour à percevoir les aides relatives au développement de l'avenant n°5 au contrat de DSP. Dijon Energies a perçu, au mois de novembre, le 1er versement de 20% du montant de l'aide attendu sur cet exercice.

Les autres dossiers d'aides sont soldés.

5. Gestion des sinistres

5.1. Désordres sur les chaudières bois

Pas de désordre à signaler au niveau des chaudières biomasses.

5.2. Réseau de distribution de chaleur

Pas de désordre à signaler sur le réseau de distribution de chaleur.

5.3. Livraison de chaleur côté abonné

Dijon Energies n'a pas connu de dysfonctionnement côté abonnés.

→
Conclusion



VI. Conclusion

L'année 2021 a été marquée par une forte rigueur climatique et une très forte hausse du prix du gaz sur le 2ème semestre.

Une communication sur cette hausse exceptionnelle du prix du gaz a été réalisée fin 2021 auprès des abonnés. Un bouclier tarifaire gaz, décidé par le gouvernement, devrait permettre d'apporter une aide pour les logements en 2022.

Cet exercice a connu une nouvelle période dense en travaux de développement du réseau et en raccordements de nouveaux abonnés à Dijon. Plus de 2,3 km supplémentaires de réseau ont été installés (4 chantiers ont été pilotés dans le même temps) et 32 sous-stations complémentaires ont pu être raccordées, pour l'essentiel, dans les délais annoncés !

Le résultat du contrat de délégation de service public est positif ; il est accompagné de très bonnes performances techniques et environnementales.

Ce résultat obtenu est, d'une part, le fruit de la bonne dynamique de développement du réseau, et, d'autre part, de la forte implication des techniciens Dijon Energies et des ingénieurs de notre Direction Technique Grands Projets depuis l'origine de ce réseau urbain. A noter, quelques effets financiers positifs non récurrents ont été enregistrés cette année. Ils participent à l'amélioration du résultat par rapport à la saison précédente.

Le réseau urbain se développe plus rapidement que les engagements que nous avons pris, parfois pour répondre favorablement à certains prospects en difficultés techniques avec leurs chaudières vieillissantes.

Les actions commerciales initiées en 2020 et poursuivies en 2021 ont obtenu un très grand nombre de nouvelles adhésions. Nous avons donc une très bonne visibilité sur notre prochaine campagne travaux 2022.

Avec quelques années d'avance, l'année 2022 sera l'occasion, de finaliser la construction du feeder, et de réaliser les raccordements de nouveaux abonnés tels qu'ils avaient été prévus au titre de l'avenant N°5 au contrat de DSP.

Le réseau « Est » Dijon Energies est véritablement un outil important et performant pour répondre aux ambitions de Dijon Métropole, il se doit d'être exemplaire en termes de développement durable. Ce réseau urbain exemplaire a obtenu une nouvelle fois le label Eco réseau de chaleur pour l'année 2021.