

Compte rendu d'activité
Exercice 2020

Compte rendu d'activité

Délégation de Service Public
du réseau de chaleur
SODIEN

Exercice 2020



Le présent rapport concerne la Délégation de Service public de distribution du réseau de chaleur de Fontaine d'Ouche et de Chenove pour l'exercice 2020.

ASPECTS TECHNIQUES

Exploitation :

Au cours de l'exercice 2020, 131 986.81 MWh ont été vendus par SODIEN pour les quartiers de Fontaine d'Ouche, Bourroches et la ville de Chenôve.
(rigueur climatique 2020 de 2432 DJU).

Développement :

En 2020, 17 raccordements ont été opérés pour un total de 7 020 kW (en évolution).
Au 31 décembre 2020, la puissance des abonnés signataires est de : 109 464 kW
Les signataires **non encore raccordés** représente en cumulé **3.2 MW** (raccordements planifiés ou réalisés entre 2021 à 2023 (hors cité de la gastronomie et du vin).

Disponibilité et répartition de fourniture :

Sur l'ensemble du réseau, les cogénérations ont apporté 41% de la fourniture thermique, la disponibilité de cette installation est très bonne (98,7% sur Fontaine d'Ouche et 92,8% pour Chenôve). Le complément a été fourni en priorité à partir des chaudières bois (à compter de leur mise en service).

Travaux de premier établissement

Création de l'interconnexion pour récupérer l'énergie de L'UTOM.
Création du « Feeder » depuis la Fontaine d'ouche jusqu'au Bâtiment Interconnexion situé à Montchapet (rue Charles Péguy).
Création d'un Bâtiment de découplage hydraulique avec bouclage pour sécuriser et injecter dans le réseau « Faubourg Raines & Bourroches »

ASPECTS FINANCIERS

Chiffre d'affaires:

Les recettes d'exploitation pour la vente de chaleur sont de 16 838 k€ en 2020, décomposées en :

- 10 016 k€ recettes de chaleur
- 6 497 k€ de recettes électrique dont
 - 310k€ de recettes de droits de raccordement
 - 14.5 k€ de divers

Charges d'exploitation :

Elles sont de **14 127 k€** et se décomposent ainsi :

- Charges du service (combustibles, prestations, assurances, quotas...) : 11 227,1 k€
- Amortissements et dotations : 2 899,91k€ (dont dotation aux provisions pour risque et charges : 694,82 k€)
- Total des amortissements fin 2020 : 13 447 K€
- Impôts et taxes : 863,42 k€ (hors TVA)

Résultat :

Le résultat d'exploitation 2020 de SODIEN est de **+3 337,66 k€**.

Le résultat net d'exploitation 2020 (traité des charges financières) de SODIEN est de **1 559,14k€**.

Investissements en 2020 :

Nouveaux investissements immobilisés en 2020 : 13 948 k€ (Avenant 4 et raccordements). Ce qui porte le total des immobilisations à : 63 686 k€)

Principaux indicateurs de performance et de qualité

Disponibilité du réseau Taux d'interruption pondéré du Service	100 % 0% et partiel Environ 0,8% (Fuite sur le quartier Fontaine d'ouche)
Appoint eau <ul style="list-style-type: none"> Dont eau adoucie 	17 342 m ³ eau brute 9 738 m ³ eau adoucie
Disponibilité des Cogénérations <ul style="list-style-type: none"> Fontaine d'Ouche Chenove 	98,7% 92,8%
Puissance souscrite au km	Environ 2,5 MW/km base 2020
Développement	Raccordé 2020 : 7 020 kW
Bouquet énergétique (chaleur)	49,9 % gaz : dont 41,0% cogénération 50,1 % ENR : dont 21%Uiom et 79% Bois
Emission de carbone	Total : 0,091 kgCO ₂ /kWh (0,091 kgCO ₂ /kWh end 2019) en attente de la déclaration SNCU 2020
Facteur de ressource primaire	Total : 0,347 kW hep/kWh thermique
Consommation d'eau sur le réseau	0,128 m ³ /MWh 2020 vendu en SST 0,09 m ³ /MWh en 2019
Coût des sinistres	0 €HT (pas de sinistre)
Fréquence et gravité des accidents du travail (salariés Coriance)	Taux de Fréquence : 10,47 Taux de gravité : 0,108
Fréquence et gravité des accidents du travail (personnel affecté à SODIEN)	Taux de Fréquence : 0 Taux de gravité : 0
Renouvellement des installations (Dép. de GeR en 2020 /R2)	10,5% soit : 639K€ GER sur 6,061M€ de recette R2
Prix moyen du MWh	67 € TTC / MWh (-1.5%)
Poids de la part proportionnelle aux consommations (R1/[R1+R2])	40% au global.
Réclamations (courriers)	5
Réunions avec les représentants des usagers	Non (mesures sanitaires)
Actions et initiatives engagées par l'opérateur à l'attention des abonnés	Site Internet Plaquette de présentation des travaux, courriers personnalisés
Information des citoyens	Plaquette de présentation Panneaux, flyers Visites lors des journées du patrimoine

Sommaire

1	Rapport financier	6
1.1	Bilans financiers et comptables.....	6
1.2	Redevances versées à la collectivité	6
1.3	Investissements et compte de développement.....	7
1.4	Quotas de CO ₂	7
1.5	Compte d'exploitation prévisionnel.....	7
1.6	Financements engagés	7
1.6.1	Trésorerie.....	7
1.6.2	Emprunt Bancaire.....	8
1.7	Sinistres et contentieux	9
1.8	Impact des évolutions techniques sur les conditions financières du service	9
1.9	Evolution des tarifs.....	9
1.9.1	Réseau de chaleur SODIEN.....	9
1.10	Créances douteuses et impayées de plus de 6 mois	10
2	Rapport administratif.....	14
2.1	Données administratives et contractuelles.....	14
2.1.1	Contrat de Délégation de Service Public.....	14
2.1.2	Avenants.....	14
2.1.3	Liste des abonnés et puissances souscrites	14
2.1.4	Liste des abonnés signataire raccordés et restant à raccorder	15
2.1.5	Contrats de fourniture et de sous-traitance.....	18
2.2	Données opérationnelles	19
2.2.1	Liste des principaux personnels Coriance intervenants en 2020	19
2.3	Démarches engagées auprès des abonnés et usagers.....	20
2.3.1	Site Internet.....	20
2.3.2	Plaquette de présentation.....	20
2.3.3	Accueil téléphonique	20
2.3.4	Réunions publiques.....	20
2.3.5	Information continue pendant les travaux	20
2.3.6	Manifestations et communication	21
3	Rapport technique et environnemental	22
3.1	Bilan énergétique global.....	22
3.1.1	Combustibles.....	23
3.1.2	Energie produite sortie chaufferie	24
3.1.3	Rendements	25
3.1.4	Ratios aux DJU.....	26

3.1.5	Consommations électriques.....	27
3.1.6	Consommations d'eau (eau brute totale dont adoucie)	28
3.1.7	Stocks.....	30
3.2	Origine du combustible bois	30
3.3	Bilan environnemental	33
3.4	Bilan de fonctionnement des installations	34
3.5	Bilan réglementaire	37
3.5.1	Visites réglementaires.....	37
3.5.2	Installation classée	38
3.6	Travaux de gros entretien et de renouvellement.....	39
3.7	Investissements.....	43
3.7.1	Travaux de premier établissement (pour rappel)	43
3.7.2	Autres investissements.....	44
4	Annexes.....	45
4.1	ANNEXE 1 : Plaquette financière validée par les CAC	45
4.2	ANNEXE 2 : Tableaux d'amortissement et liste des immobilisations.....	46
4.3	ANNEXE 3 : Attestations d'assurance	47
4.4	ANNEXE 4 : Suivi du Plan de développement	48
4.5	ANNEXE 5 : Compte d'exploitation prévisionnel mis à jour.....	49
4.6	ANNEXE 6 : Evolution des prix R1 et R2	50
4.7	ANNEXE 7 : Rapports des contrôles réglementaires	51
4.8	ANNEXE 8 : Ventes en sous-stations	52
4.9	ANNEXE 9 : Extrait du journal de la chaufferie	53
4.10	ANNEXE 10 : Inventaire actualisé des ouvrages	54
4.11	ANNEXE 11 : Descriptif du fonctionnement du RCU SODIEN	55
4.12	ANNEXE 12 : Liste des SST	56
4.13	ANNEXE 13 : Surveillance et Déclaration des émissions à gaz à effet de serre	57
4.14	ANNEXE 14 : RODP	58
4.15	ANNEXE 15 : Approvisionnement Biomasse.....	59
4.16	ANNEXE 16 : Fichier technique XLS	60
4.17	ANNEXE 17 : Déclaration SNCU	61
4.18	ANNEXE 18 : Contrat de prêt subordonné d'associé	62
4.19	ANNEXE 19 : Convention de compte courant	63
4.20	ANNEXE 20 : Contrats Fournisseurs	64
4.21	ANNEXE 21 : Impôts et factures diverses.....	65

1 Rapport financier

Identité de la société consolidante :

Depuis le rachat, le **23 août 2016** de la société Coriance Groupe, indirectement sa maison mère, la société fait partie du périmètre de consolidation du groupe First State dont la tête de groupe est la société First State Infrastructure Holding Coöperatief U.A., société domiciliée au Pays Bas, à hauteur de sa participation

1.1 Bilans financiers et comptables

Le **compte annuel de résultat normalisé** avec répartition analytique, pour l'exercice 2019, est présenté en annexe 1, accompagné de la présentation des méthodes et éléments de calculs économiques.

Les pièces suivantes sont également portées en annexes :

- L'état de la situation des biens (tableaux d'amortissement), l'état des immobilisations et des amortissements de caducité : annexe 2
- L'inventaire des biens de la Délégation (annexe 10)
- Les attestations d'assurance (annexe 3)

Les éléments suivants sont disponibles à la demande de Dijon Métropole :

- Copie des contrats fournisseurs d'un montant supérieur à 50 k€ HT/an

1.2 Redevances versées à la collectivité

Les redevances versées au titre de 2020 sont les suivantes :

- Redevance de mise à disposition des équipements (actualisée) : 263 273,25 €HT
- Redevance de contrôle (part fixe, actualisée) : 81 257,17 €HT
- Redevance d'occupation du domaine public (3% du R2) : 166 789,17 €HT

Les montants totaux versés par *SODIEN* sont donc :

- à *Dijon Métropole* de 344 530,42 €HT
- à la *Ville de Dijon* de 166 789,17 €HT

1.3 Investissements et compte de développement

Le montant total immobilisé à fin 2020 est de 63 452 k€HT (voir détails en annexe 2).

Les travaux développement du réseau se sont poursuivis sur la ZAC Arsenal, la ZAC des Carrières Blanches et le développement du réseau sur les quartiers suivants :

- Quartier du Faubourg-Raines
- Quartier des Tanneries
- Citée de la Gastronomie et du vin
- Quartiers des Marmuzots et Monchapet
- Ville de Talant

Les travaux Avenant 4

Ces travaux ont été pleinement réalisés et nous desservons maintenant les sous stations suivantes:

- Liste des Sous-station au Chapitre 2

Le détail du plan de développement est porté en annexe 4.

1.4 Quotas de CO₂

A compter du 1er janvier 2013, conformément au règlement 2012-03 du 4 octobre 2012, la règle de comptabilisation des quotas d'émission de gaz à effet de serre est la suivante :

- Si les émissions sont inférieures à la quantité de quotas de CO₂ présente en portefeuille, il convient de comptabiliser un stock de quotas de CO₂ évalué selon la méthode « first in first out ». Les quotas acquis sont valorisés à leur coût d'achat tandis que les quotas alloués sont comptabilisés pour une valeur nulle.
- Si les émissions sont supérieures à la quantité de quotas de CO₂ présente en portefeuille, il convient de comptabiliser un passif en « autres dettes » qui sera égal au coût des quotas restant à acquérir pour répondre aux obligations de restitution.

A la clôture 2020, les émissions étaient supérieures aux quotas alloués (voir rapport technique ci-après).

1.5 Compte d'exploitation prévisionnel

Le compte d'exploitation mis à jour sur la durée de la DSP figure en annexe 5

1.6 Financements engagés

1.6.1 Trésorerie

Lors de sa création, la société SODIEN a conclu avec sa société mère Coriance une « Convention de gestion de trésorerie et d'avance en compte courant » encadrant un système dit de « cash pooling » (mise en commun de trésorerie) entre les deux sociétés.

Ce système a permis à SODIEN de placer ses disponibilités et de financer ses différents besoins auprès de Coriance. Toutes ses dépenses (administratives, opérationnelles,...) et les investissements prévus dans le cadre de la Délégation de Service public ont été financés en 2013 d'une part par les résultats

dégagés par l'activité propre de *SODIEN* et d'autre part par les financements apportés par *Coriance* par l'intermédiaire d'avance en compte courant dans le cadre de la convention citée précédemment.

L'utilisation de ce compte s'est prolongée jusqu'en mai 2014 et a été ensuite abandonnée. En effet, dans le cadre du financement bancaire entrepris par *SODIEN* auprès des établissements bancaires, la trésorerie de *SODIEN* est désormais gérée de manière indépendante par rapport au groupe *Coriance*, via un emprunt bancaire avec la banque CIC.

1.6.2 Emprunt Bancaire

Ce recours bancaire a pour objectif de financer ou refinancer une partie des investissements prévus dans le cadre de la Délégation de Service Public entre 2013 et 2018, à savoir :

- La rénovation de la chaufferie de Fontaine d'Ouche (2013 – 2014)
- La rénovation de la chaufferie de Chenôve (2014 – 2015)
- La construction de la chaufferie bois des Valendons (2014)
- Le raccordement des ZAC de l'Arsenal et Quai des Carrières Blanches (2015)
- Les rénovations et extensions de réseaux et les remplacements et créations de sous stations associées (2014 – 2018)
 - Travaux de raccordement des nouvelles sous-stations
 - Travaux de déploiement du réseau sur le quartier Faubourg raines et citée de la gastronomie

Le financement se décompose de la façon suivante :

- 29,8 Millions d'euros de prêt bancaire auprès des partenaires CIC et BPI, en trois tranchées. Ce financement long terme sera entièrement remboursé le 30 décembre 2028.
- Complément en apport de fonds propres provenant de la société mère *Coriance* (pour 6,27 Millions d'euros maximum), des subventions attribuées par l'ADEME (4,9 Millions d'euros) et de l'autofinancement issu des résultats des différents exercices dégagés chaque année par *SODIEN*.

Emprunts (Evolution 2016)

- Faits marquant : L'emprunt souscrit le 22 mai 2014 auprès des partenaires bancaires CIC et BPI a été intégralement remboursé au 31/08/2016. En contrepartie, la société *Coriance S.A.S.* a apporté 20 205 k€ en compte courant.
- Emprunts : Un contrat de prêt subordonné d'associé a été conclu avec la société *Coriance S.A.S.* pour un montant maximum de 6 270 k€ en 2014. Ce contrat a fait l'objet d'un avenant de 21 janvier 2015 pour un montant complémentaire de prêt subordonné maximum de 3 500 k€. Le montant reçu au 31/12/2016 est de 9 668 k€

Evolutions 2020

- Pas d'évolution

1.7 Sinistres et contentieux

Aucun sinistre à conséquences financières significatives n'a été constaté sur l'exercice 2020.

1.8 Impact des évolutions techniques sur les conditions financières du service

Rappelons les principaux textes réglementaires dont l'entrée en vigueur s'échelonne sur 2014 à 2016 :

- L'Arrêté du 26 août 2013 qui remplace l'arrêté du 25 juin 1997 modifié relatif aux Installations Classées pour la Protection de l'environnement sous la rubrique 2910 (combustion). Cet arrêté encadre certaines pratiques comme la valorisation de cendres issues de chaudières bois, et fixe des valeurs maximales d'émissions plus exigeantes, pour les installations de petite et moyenne puissance.
- L'Arrêté du 8 août 2013 portant règlement de la sécurité des canalisations de transport de vapeur d'eau ou d'eau surchauffée. Cet arrêté impose des modalités de conception, de réalisation, puis de surveillance et de contrôle sur les conduites de distribution d'eau surchauffée, y compris lors de réparations.
- En 2020 : Les évolutions techniques n'ont pas d'impact sur les conditions financières du service

1.9 Evolution des tarifs

En annexe 6, sont repris les éléments de calcul de la tarification du R1 et R2, mois par mois pour l'année 2020.

1.9.1 Réseau de chaleur SODIEN

année 2020	janv-20	févr-20	mars-20	avr-20	mai-20	juin-20	juil-20	août-20	sept-20	oct-20	nov-20	déc-20
R1 €ht/MWh	21,4468	21,0340	20,6708	19,9681	19,3276	19,5121	19,3904	20,2867	20,5735	21,1271	21,9189	22,2122
R2 €ht/kWs	58,3680	58,2613	58,6684	58,6622	58,5193	57,3085	56,9763	57,0450	57,2084	57,1496	57,5096	57,6791

Le terme de consommation R1 a varié de +0,1 % entre décembre 2019 et décembre 2020.

Le terme d'abonnement R2 a varié de - 1,18 % entre décembre 2019 et décembre 2020.

Le prix moyen a baissé d'environ 2%, une valeur traduisant la baisse des énergies fossiles. Aussi les bailleurs sociaux faisant des travaux sur leur parc immobilier, de nombreux appartements sont vacants et donc peu énergivore.

Base Facturation PS : 104 ,974 MW facturés et 131,986 GWh

Chiffre d'affaire facturé : 8.903 M€ht

Prix moyen 2020 :
67 € HT/MWh
Baisse expliquée par des
attritions de puissance

L'évolution du R2 est contenue et considérée stable sur l'année 2020:

- L'indice du coût du travail est stable en 2020
- L'indice du coût des travaux de gros entretien est stable en 2020
- L'indice du coût des frais et services divers est stable en 2020

1.10 Créances douteuses et impayées de plus de 6 mois

La majorité des retards de paiements sont des maisons individuelles (Voir liste ci-dessous).

Ci-dessous l'état des impayés sur les factures de 2020.
En synthèse 315,72 k€ à recouvrir

Société	Tiers Payeur	Libellé Client	Date d'écriture	Référence origine	Date d'échéance	Typologie	Montant			
SODIEN	AMRANI	M. ET MME AMRANI	20/12/2019	FCCLI 12/19-02498	03/02/2020		63,58			
			15/01/2020	FCCLI 01/20-00151	29/02/2020 (vide)		62,06			
			23/03/2020	FCCLI 03/20-00573	07/05/2020 (vide)		93,26			
			24/03/2020	FCCLI 03/20-00782	08/05/2020 (vide)		65,97			
			10/04/2020	FCCLI 04/20-00994	25/05/2020 (vide)		65,79			
			11/05/2020	FCCLI 05/20-01207	25/06/2020 (vide)		53,09			
			08/06/2020	FCCLI 06/20-01435	23/07/2020 (vide)		65,41			
			07/07/2020	FCCLI 07/20-01650	21/08/2020 (vide)		55,79			
			10/08/2020	FCCLI 08/20-01869	24/09/2020 (vide)		52,58			
			08/09/2020	FCCLI 09/20-02136	23/10/2020 (vide)		51,15			
			09/10/2020	FCCLI 10/20-02354	23/11/2020 (vide)		57,38			
			12/11/2020	FCCLI 11/20-02593	27/12/2020 (vide)		75,46			
			Total AMRANI							761,52
				BELLEVILLE HOBART	M. BELLEVILLE DIDIER	12/11/2020	FCCLI 11/20-02591	27/12/2020 (vide)		83,4
			Total BELLEVILLE HOBART							83,4
	BOUCHIKI AÏCHA	MME BOUCHIKI AÏCHA	04/07/2019	FCCLI 07/19-01402	18/08/2019 (vide)		46,49			
			07/08/2019	FCCLI 08/19-01616	21/09/2019 (vide)		46,84			
			06/09/2019	FCCLI 09/19-01827	21/10/2019 (vide)		44,84			
			11/10/2019	FCCLI 10/19-02041	25/11/2019 (vide)		54,05			
			09/10/2020	FCCLI 10/20-02319	23/11/2020 (vide)		37,83			
	12/11/2020	FCCLI 11/20-02558	27/12/2020 (vide)		38,03					
Total BOUCHIKI AÏCHA							268,08			
	CITYA GESSY	SDC RESIDENCE LES MARCS D'OR	09/10/2020	FCCLI 10/20-02245	23/11/2020 (vide)		7218,71			
			FCCLI 10/20-02249	23/11/2020 (vide)		7203,22				
			FCCLI 10/20-02250	23/11/2020 (vide)		6212,01				
			SDC RESIDENCE DU FORT DE LA MOTTE GIRON	09/10/2020	FCCLI 10/20-02381	23/11/2020 (vide)		2503,44		
			SDC RESIDENCE LE VOLTAIRE	09/10/2020	FCCLI 10/20-02286	23/11/2020 (vide)		3140,6		
	SDE RESIDENCE LES ARMANTES	09/10/2020	FCCLI 10/20-02403	23/11/2020 (vide)		707,18				
Total CITYA GESSY							26985,16			
	COLLEGE DU CHAPITRE	COLLEGE DU CHAPITRE	01/09/2020	(vide)	01/09/2020 (vide)		2742			
Total COLLEGE DU CHAPITRE							2742			
	DALKIA14	RESIDENCE LES SAUNIERES	22/07/2020	FCCLI 07/20-01717	05/09/2020 (vide)		-1273,49			
			12/11/2020	FCCLI 11/20-02655	27/12/2020 (vide)		2270,37			
Total DALKIA14							996,88			
	DUPIN	M. ET MME DUPIN	09/10/2020	FCCLI 10/20-02353	23/11/2020 (vide)		73,38			
			12/11/2020	FCCLI 11/20-02592	27/12/2020 (vide)		94,76			
Total DUPIN							168,14			
	EDF12	EDF OBLIGATION D ACHAT	29/10/2018	FCCLI 10/18-01889	18/11/2018 (vide)		97,64			
			FCCLI 10/18-01891	18/11/2018 (vide)		2904,06				

Total EDF12						3001,7
FRANCOIS STEPHANE	M. ET MME KHAROUBA ALLEL	11/07/2018	FCCLI 07/18-01154	25/08/2018 (vide)	64,63	
		07/08/2018			63,92	
		06/09/2018	FCCLI 09/18-01562	21/10/2018 (vide)	65,1	
		11/10/2018	FCCLI 10/18-01768	25/11/2018 (vide)	68,5	
		12/11/2018	(vide)	15/10/2018 (vide)	264,07	
				15/11/2018 (vide)	264,05	
		28/11/2018	FCCLI 11/18-01976	12/01/2019 (vide)	77,53	
		18/12/2018	FCCLI 12/18-02188	01/02/2019 (vide)	95,9	
		15/01/2019	FCCLI 01/19-00087	01/03/2019 (vide)	105,17	
		18/02/2019	FCCLI 02/19-00299	04/04/2019 (vide)	120,65	
		02/04/2019	FCCLI 04/19-00589	17/05/2019 (vide)	103,7	
		11/04/2019	FCCLI 04/19-00804	26/05/2019 (vide)	94,24	
		09/05/2019	FCCLI 05/19-01015	23/06/2019 (vide)	87,45	
		10/06/2019	FCCLI 06/19-01229	25/07/2019 (vide)	94,86	
		04/07/2019	FCCLI 07/19-01440	18/08/2019 (vide)	59,67	
		07/08/2019	FCCLI 08/19-01654	21/09/2019 (vide)	57,19	
		06/09/2019	FCCLI 09/19-01865	21/10/2019 (vide)	61,17	
		11/10/2019	FCCLI 10/19-02079	25/11/2019 (vide)	60,38	
		12/11/2019	FCCLI 11/19-02288	27/12/2019 (vide)	55,77	
		20/12/2019	FCCLI 12/19-02501	03/02/2020	93,05	
		15/01/2020	FCCLI 01/20-00154	29/02/2020 (vide)	112,15	
		23/03/2020	FCCLI 03/20-00576	07/05/2020 (vide)	116,85	
		24/03/2020	FCCLI 03/20-00785	08/05/2020 (vide)	85,96	
		10/04/2020	FCCLI 04/20-00997	25/05/2020 (vide)	85,68	
		11/05/2020	FCCLI 05/20-01210	25/06/2020 (vide)	91,64	
		08/06/2020	FCCLI 06/20-01438	23/07/2020 (vide)	71,01	
		07/07/2020	FCCLI 07/20-01653	21/08/2020 (vide)	62,97	
		10/08/2020	FCCLI 08/20-01872	24/09/2020 (vide)	60,35	
		08/09/2020	FCCLI 09/20-02139	23/10/2020 (vide)	59,24	
		09/10/2020	FCCLI 10/20-02357	23/11/2020 (vide)	64,21	
		12/11/2020	FCCLI 11/20-02596	27/12/2020 (vide)	78,88	
		Total FRANCOIS STEPHANE				
GIARD PATRICIA	MME GIARD PATRICIA	11/05/2020	FCCLI 05/20-01161	25/06/2020 (vide)	53,84	
		08/06/2020	FCCLI 06/20-01389	23/07/2020 (vide)	33,96	
		11/06/2020	BORDEREAU 0363816	11/06/2020 (vide)	-65,88	
		07/07/2020	FCCLI 07/20-01604	21/08/2020 (vide)	37,58	
		08/09/2020	BORDEREAU 0363830	08/09/2020 (vide)	-5,66	
			FCCLI 09/20-02090	23/10/2020 (vide)	35,88	
12/11/2020	FCCLI 11/20-02547	27/12/2020 (vide)	48,08			
Total GIARD PATRICIA						137,8
JACQUOT VALERIE	MME JACQUOT VALERIE	20/03/2019	EB n°110038	20/03/2019 (vide)	53,07	
		10/04/2019	EB n°112392	10/04/2019 (vide)	61,32	
Total JACQUOT VALERIE						114,39
KHAROUBA ALLEL	M. ET MME KHAROUBA ALLEL	12/07/2017	PA CHE4MI2 06/16	12/07/2017 (vide)	68,07	
			PA CHE4MI2 07/16	12/07/2017 (vide)	69,94	
			PA CHE4MI2 10/15	12/07/2017 (vide)	-16,87	
			PA CHE4MI2 11/15	12/07/2017 (vide)	-29,38	
			PA CHE4MI2 12/15	12/07/2017 (vide)	42,45	
Total KHAROUBA ALLEL						134,21
LAURIN	CENTRE COMMERCIAL KENNEDY	12/11/2020	FCCLI 11/20-02518	27/12/2020 (vide)	3838,75	
Total LAURIN						3838,75
LEUCI ET VENANCE	M. LEUCI J. MELLE VENANCE S.	12/11/2020	FCCLI 11/20-02600	27/12/2020 (vide)	69,2	
Total LEUCI ET VENANCE						69,2
MAIRIE DIJON	JARDIN DE L'ARCQUEBUSE PLANETARIUM	06/09/2019	FCCLI 09/19-01922	21/10/2019 (vide)	3028,28	
Total MAIRIE DIJON						3028,28
NEXITYLAMY7	RESIDENCES LES ARANDES ET SAINT MICHEL	29/10/2020	FCCLI 10/20-02437	13/12/2020 (vide)	31432,19	
		12/11/2020	FCCLI 11/20-02663	27/12/2020 (vide)	7067,69	
		12/11/2020	FCCLI 11/20-02662	27/12/2020 (vide)	1745,42	
Total NEXITYLAMY7						40245,3
OUBLAL ALI	M. ET MME OUBLAL ALI	12/11/2020	FCCLI 11/20-02546	27/12/2020 (vide)	33,2	
Total OUBLAL ALI						33,2
SOULARD	CENTRE COMMERCIAL SAINT EXUPERY	18/12/2018	FCCLI 12/18-02115	01/02/2019 (vide)	2010,08	
		15/01/2019	FCCLI 01/19-00014	01/03/2019 (vide)	1655,98	
		18/12/2017	FCCLI 12/17-02248	17/01/2018 (vide)	1326	
Total SOULARD						4992,06
CRETINLANGECHRISTINE	MME CRETIN L ANGE CHRISTINE	12/11/2020	FCCLI 11/20-02548	27/12/2020 (vide)	40,75	
Total CRETINLANGECHRISTINE						40,75
DIJONQUAICARRIERES	SCI DIJON CARRIERES BLANCHES	13/11/2018	(vide)	13/11/2018 (vide)	675,6	
Total DIJONQUAICARRIERES						675,6

EDF20	EDF OBLIGATION D ACHAT	29/10/2018	FCCLI 10/18-01887	18/11/2018 (vide)	24,02
			FCCLI 10/18-01888	18/11/2018 (vide)	2041,4
			FCCLI 10/18-01890	18/11/2018 (vide)	7964,82
Total EDF20					10030,24
SCIMOUTARDE	SCI MOUTARDE	10/04/2020	FCCLI 04/20-01053	25/05/2020 (vide)	1329,88
		11/05/2020	FCCLI 05/20-01266	25/06/2020 (vide)	1029,37
		08/06/2020	FCCLI 06/20-01495	23/07/2020 (vide)	957,99
		07/07/2020	FCCLI 07/20-01710	21/08/2020 (vide)	851,28
		10/08/2020	FCCLI 08/20-01929	24/09/2020 (vide)	827,71
		08/09/2020	FCCLI 09/20-02196	23/10/2020 (vide)	828,71
		09/10/2020	FCCLI 10/20-02414	23/11/2020 (vide)	827,65
		12/11/2020	FCCLI 11/20-02653	27/12/2020 (vide)	1145,78
Total SCIMOUTARDE					7798,37
CDCHABITAT	CDC HABITAT SOCIAL (DE L. DE TASSIGNY)	12/11/2020	FCCLI 11/20-02560	27/12/2020 (vide)	1958,22
	CDC HABITAT SOCIAL (GALLOIS)	12/11/2020	FCCLI 11/20-02520	27/12/2020 (vide)	4616,99
Total CDCHABITAT					6575,21
AXIMMOPARISEL	SDC RESIDENCE TOUR MAIL	12/11/2020	FCCLI 11/20-02588	27/12/2020 (vide)	7512,33
Total AXIMMOPARISEL					7512,33
HABELLIS	VILLEO AVENUE DU LAC	09/10/2020	FCCLI 10/20-02218	23/11/2020 (vide)	4733,01
		12/11/2020	FCCLI 11/20-02457	27/12/2020 (vide)	4723,79
	VILLEO RESIDENCE LES TULIPES	08/06/2020	FCCLI 06/20-01319	23/07/2020 (vide)	1012,25
		07/07/2020	FCCLI 07/20-01534	21/08/2020 (vide)	928,28
		09/10/2020	FCCLI 10/20-02238	23/11/2020 (vide)	951,37
		12/11/2020	FCCLI 11/20-02477	27/12/2020 (vide)	1287,53
	VILLEO (1/3/5 R. PARKS ET 9/11 M. F	07/07/2020	FCCLI 07/20-01584	21/08/2020 (vide)	1373,49
		09/10/2020	FCCLI 10/20-02288	23/11/2020 (vide)	1410,37
		12/11/2020	FCCLI 11/20-02527	27/12/2020 (vide)	1830,27
	VILLEO (DOLTO)	09/10/2020	FCCLI 10/20-02327	23/11/2020 (vide)	3239,86
		12/11/2020	FCCLI 11/20-02566	27/12/2020 (vide)	6529,72
	VILLEO (RENAN)	09/10/2020	FCCLI 10/20-02347	23/11/2020 (vide)	3834,67
		12/11/2020	FCCLI 11/20-02586	27/12/2020 (vide)	4855,12
	VILLEO (VALENDONS)	09/10/2020	FCCLI 10/20-02336	23/11/2020 (vide)	5312,51
		12/11/2020	FCCLI 11/20-02575	27/12/2020 (vide)	7495,29
	RESIDENCE L AVENUE 3	29/10/2020	FCCLI 10/20-02432	13/12/2020 (vide)	31541,59
Total HABELLIS					81059,12
ORALIA OPTIM	SDC RESIDENCE LES MAZIERES	12/11/2020	FCCLI 11/20-02522	27/12/2020 (vide)	4795,84
Total ORALIA OPTIM					4795,84
EIFFAGECONSTRUCTION	CITE INTERNATIONALE DE LA GASTRONOMIE ET DU VIN	10/08/2020	FCCLI 08/20-01932	24/09/2020 (vide)	3599,78
		08/09/2020	FCCLI 09/20-02199	23/10/2020 (vide)	3515,52
		09/10/2020	FCCLI 10/20-02417	23/11/2020 (vide)	3526,03
		12/11/2020	FCCLI 11/20-02656	27/12/2020 (vide)	3558,6
Total EIFFAGECONSTRUCTION					14199,93
CLINIQUEBENIGNEJOLY	CLINIQUE BENIGNE JOLY TALANT	10/08/2020	FCCLI 08/20-01934	24/09/2020 (vide)	6129,52
		29/10/2020	FCCLI 10/20-02429	13/12/2020 (vide)	28184,48
		12/11/2020	FCCLI 11/20-02658	27/12/2020 (vide)	9180,4
Total CLINIQUEBENIGNEJOLY					43494,4
CITYA URBANIA	SDC RESIDENCE LES GIROFLEES	09/10/2020	FCCLI 10/20-02348	23/11/2020 (vide)	5447,77
	SDC RESIDENCE EN SAINT JACQUES	09/10/2020	FCCLI 10/20-02261	23/11/2020 (vide)	3950,26
	SDC RESIDENCE EIFFEL	09/10/2020	FCCLI 10/20-02273	23/11/2020 (vide)	3006,87
Total CITYA URBANIA					12404,9
EVENDUFOU2	SDC RESIDENCE LE PLAISANCE	11/10/2019	FCCLI 10/19-02128	25/11/2019 (vide)	1419,32
		30/04/2020	EB n°151237 - 000000	30/04/2020 (vide)	-2448,6
		08/09/2020	FCCLI 09/20-02189	23/10/2020 (vide)	1231,55
		09/10/2020	FCCLI 10/20-02407	23/11/2020 (vide)	1324,09
		29/10/2020	FCCLI 10/20-02426	13/12/2020 (vide)	18652,63
		12/11/2020	FCCLI 11/20-02646	27/12/2020 (vide)	1623,89
Total EVENDUFOU2					21802,88
COFELY7	ENGIE COFELY CSP NANTERRE FOURNISSEUR	31/07/2020	FCCLI 07/20-01718	30/08/2020 (vide)	5853,96
		25/09/2020	FCCLI 09/20-02204	25/10/2020 (vide)	3762,82
			FCCLI 09/20-02205	25/10/2020 (vide)	1832,52
Total COFELY7					11449,3

COURROYSCHMITT	M COURROY JORDAN ET MME SCHMITT ELOISE	16/08/2016	FCCLI 08/16-01532	30/09/2016 (vide)	88,04		
		12/09/2016	FCCLI 09/16-01755	27/10/2016 (vide)	-14,94		
		13/09/2016	FCCLI 09/16-01770	28/10/2016 (vide)	-25,74		
		14/09/2016	FCCLI 09/16-01785	29/10/2016 (vide)	-49,62		
		11/06/2018	FCCLI 06/18-00950	26/07/2018 (vide)	63,51		
		11/07/2018	FCCLI 07/18-01156	25/08/2018 (vide)	59,7		
		07/08/2018			56,06		
		06/09/2018	FCCLI 09/18-01564	21/10/2018 (vide)	57,77		
		11/10/2018	FCCLI 10/18-01770	25/11/2018 (vide)	63,53		
		16/11/2018	BORDEREAU 1291816	16/11/2018 (vide)	-32,9		
		28/11/2018	FCCLI 11/18-01978	12/01/2019 (vide)	60,94		
		18/12/2018	FCCLI 12/18-02190	01/02/2019 (vide)	98,78		
		15/01/2019	FCCLI 01/19-00089	01/03/2019 (vide)	103,71		
		18/02/2019	FCCLI 02/19-00301	04/04/2019 (vide)	118,99		
		02/04/2019	FCCLI 04/19-00591	17/05/2019 (vide)	99,04		
		11/04/2019	FCCLI 04/19-00806	26/05/2019 (vide)	92,86		
		09/05/2019	FCCLI 05/19-01017	23/06/2019 (vide)	64		
		10/06/2019	FCCLI 06/19-01231	25/07/2019 (vide)	62,49		
		04/07/2019	FCCLI 07/19-01442	18/08/2019 (vide)	60,11		
		07/08/2019	FCCLI 08/19-01656	21/09/2019 (vide)	58,54		
		06/09/2019	FCCLI 09/19-01867	21/10/2019 (vide)	62,53		
		11/10/2019	FCCLI 10/19-02081	25/11/2019 (vide)	59,44		
		12/11/2019	FCCLI 11/19-02290	27/12/2019 (vide)	55,75		
		20/12/2019	FCCLI 12/19-02503	03/02/2020	79,54		
		15/01/2020	FCCLI 01/20-00156	29/02/2020 (vide)	90,7		
		23/03/2020	FCCLI 03/20-00578	07/05/2020 (vide)	100,67		
		24/03/2020	FCCLI 03/20-00787	08/05/2020 (vide)	80,54		
		10/04/2020	FCCLI 04/20-00999	25/05/2020 (vide)	80,37		
		11/05/2020	FCCLI 05/20-01212	25/06/2020 (vide)	64,01		
		08/06/2020	FCCLI 06/20-01440	23/07/2020 (vide)	71,02		
				07/07/2020	FCCLI 07/20-01655	21/08/2020 (vide)	63,36
				10/08/2020	FCCLI 08/20-01874	24/09/2020 (vide)	61,96
		Total COURROYSCHMITT					1954,76
		VIEIRACABRAL	M VIEIRA CASTELHANO NUNO	23/03/2020	FCCLI 03/20-00532	07/05/2020 (vide)	76,62
				24/03/2020	FCCLI 03/20-00741	08/05/2020 (vide)	67,31
				10/04/2020	FCCLI 04/20-00953	25/05/2020 (vide)	69,38
				11/05/2020	FCCLI 05/20-01166	25/06/2020 (vide)	40,78
				08/06/2020	FCCLI 06/20-01394	23/07/2020 (vide)	33,96
				07/07/2020	FCCLI 07/20-01609	21/08/2020 (vide)	33,25
				10/08/2020	FCCLI 08/20-01828	24/09/2020 (vide)	33,06
		Total VIEIRACABRAL					354,36
		ZAOUCHI	MME ZAOUCHI SAMIRA	08/09/2020	FCCLI 09/20-02142	23/10/2020 (vide)	56,51
09/10/2020	FCCLI 10/20-02360			23/11/2020 (vide)	58,94		
12/11/2020	FCCLI 11/20-02599			27/12/2020 (vide)	66,67		
Total ZAOUCHI					182,12		
ORALIA SICOV	RESIDENCE LES JARDINS DE L ARSENAL	12/11/2020	FCCLI 11/20-02665	27/12/2020 (vide)	945,05		
Total ORALIA SICOV					945,05		
Total SODIEN					315721,17		
Total général					315721,17		

2 Rapport administratif

2.1 Données administratives et contractuelles

2.1.1 Contrat de Délégation de Service Public

Notifié le 27 décembre 2012, après Délibération du 19 novembre 2012. Durée de la DSP : 24 ans

2.1.2 Avenants

L'Avenant n°1 signé le 16 décembre 2013 (notifié le 20 janvier 2014) entérine la substitution à Coriance de la société dédiée SODIEN.

L'Avenant n°2 signé le 31 janvier 2014 (notifié le 20 février 2014) intègre le réseau de chauffage urbain de Chenove au périmètre de la délégation de service public à compter du 1^{er} février 2014.

L'Avenant n°3 signé le 16 mars 2015 (notifié le 29 avril 2015) intègre :

- la réalisation de travaux supplémentaires fait à la demande de la collectivité,
- définit les modalités de prise en charge par le délégataire des investissements nécessaires à la desserte de la ZAC du centre à Chenove
- modifie les dispositions financières suite à la disparition d'indices et à l'intégration des investissements liés à la desserte de la ZAC du centre à Chenove.

L'Avenant n°4 signé le 02 mai 2018 intègre :

- Autorisation d'importer de la chaleur issue de l'usine d'incinération des ordures ménagères de Dijon Métropole.
- De Définir des modalités d'extension du périmètre de la convention afin de permettre le raccordement de nouveaux abonnés au réseau de chaleur

2.1.3 Liste des abonnés et puissances souscrites

Chaque abonné est signataire d'une police par sous-station : [voir liste en annexe 12](#)

Concernant les « usagers du réseau de chaleur de Chenôve » la part R2 (dit abonnement), historiquement facturée en fonction de la surface du bâtiment exprimé en m², est depuis le mois d'août 2015 facturée au KW.

Les valeurs correspondant la puissance souscrite exprimée en KW dans le tableau ci-dessous sont celle en date du 31 décembre 2016.

La colonne « Commentaires » fait état des dates de raccordements pour les nouveaux usagers, des dates de résiliations ou des cas particuliers quand il y a lieu. Nous pouvons apporter plus de précisions sur demandes.

2.1.4 Liste des abonnés signataire raccordés et restant à raccorder

A/ Liste des abonnés raccordés durant l'année 2020 :

Abonné	Adresse de l'immeuble	N° sous-station	Date de raccordement	Puissance souscrite en Kw
Laboratoire Départemental	2 Ter Rue Hoche à DIJON	FR 97	02/01/2020	350
CIGV	Avenue de l'Ouche à DIJON	FR 115-1.2	07/01/2020	637
Résidence Rosa Parks	Avenue Jean Jaurès et Allée de la Poudrière à DIJON	ARS A2	09/01/2020	290
Clinique Bénigne Joly	Allée Roger Renard à TALANT	T 215	21/01/2020	950
Résidence Les Saunières	9, 11 et 13 Boulevard des Clomiers et 15 Rue des Saunières à DIJON	M 184	23/01/2020	250
Résidence Les Eaux Vives	47, 49 et 51 Rue Hoche et 44, 46, 46 Bis et 46 Ter Quai Nicolas Rollin à DIJON	FR 96	30/04/2020	1 100
Résidence Les Orchidées	25 à 31 Boulevard François Pompon à DIJON	T 187	30/06/2020	280
Résidence Les Jardins de l'Arsenal	Allée des Bâteaux-Lavoirs à DIJON	B 90-7	01/10/2020	110
Résidence Le Beauvoir	Boulevard Maréchal Leclerc à DIJON	T 192	02/10/2020	180
Lycée Montchapet	36 Boulevard François Pompon à DIJON	M 01	05/10/2020	1 000
Résidence de L'Ouest	4 à 10, 12, 14 et 16 Quai Nicolas Rollin à DIJON	FR 116	05/10/2020	700
Groupe Scolaire de L'Ouest Bât C	2 Boulevard de L'Ouest à DIJON	M 135-1	15/10/2020	130
Groupe Scolaire de L'Ouest Bât D	1 Boulevard de L'Ouest à DIJON	M 135-2	15/10/2020	60
Résidences Les Arandes et Saint Michel	Quartier Les Arandes à DIJON	M 02	15/10/2020	1 700
Résidence Joubert	12 et 14 Rue Général Joubert et 70 Rue de Talant à DIJON	M 187	30/10/2020	250
Résidence La Chataigneraie	37 et 39 Boulevard Pompon à DIJON	T 211	12/11/2020	100
Groupe Scolaire Marmuzots	74 Rue des Marmuzots à DIJON	M 158	24/11/2020	210

C'est 8 297 kW de puissances souscrites raccordés en 2020.

B/ Polices d'Abonnement signées durant l'année 2020 :

Abonné	Adresse de l'immeuble	N° sous-station	Date de signature	Puissance souscrite en Kw
CDG 21	2 Ter Rue Hoche à DIJON	FR 101 A	févr.-20	280
SEM	45 Boulevard Henri Bazin à CHENOVE	CHE 53	févr.-20	200
LES ARANDES ET SAINT MICHEL	24 Rue des Arandes à DIJON	M 02	mars-20	1 700
JOUBERT	12 et 14 Rue Général Joubert et 70 Rue de Talant à DIJON	M 187	avr.-20	250
LA CHATAIGNERAIE	37 et 39 Boulevard Pompon à DIJON	T 211	juin-20	100
RESIDENCE DE L'OUEST	Quai Nicolas Rollin à DIJON	FR 116	juin-20	700
LE BEAUVOIR	Boulevard Maréchal Leclerc à TALANT	T 192	juil.-20	180
OPALE	95 à 105 Avenue Jean Jaurès à DIJON	B 72	août-20	300
GROUPE SCOLAIRE DE L'OUEST Bât C	Boulevard de L'Ouest à DIJON	M 135 1	sept.-20	130
GROUPE SCOLAIRE DE L'OUEST Bât D	Boulevard de L'Ouest à DIJON	M 135 2	sept.-20	60
GROUPE SCOLAIRE ET GYMNASE MARMUZOTS	74 Rue des Marmuzots à DIJON	M 158	sept.-20	210
LYCEE MONTCHAPET	36 Boulevard François Pompon à DIJON	M 01	oct.-20	1 000
LE BIEN PUBLIC	7 Boulevard Chanoine Kir à DJON	FO 54	déc.-20	320
CDC HABITAT	Résidence Le Belvédère à TALANT	TB 226.1	déc.-20	530
CDC HABITAT	Résidence Le Belvédère à TALANT	TB 226.2	déc.-20	530
CDC HABITAT	Résidence Le Belvédère à TALANT	TB 226.3	déc.-20	530
Total				7 020

C'est 7 020 kW de puissances souscrites signées.

C/ Baisse des Puissances souscrites durant l'année 2020 :

Abonné	Adresse de l'immeuble	N° sous-station	Date de signature	PS Initiale en Kw	PS Finale en Kw
SDC La Source	Résidence La source	FO 27/30	janv.-20	1 701	1 469
Orvitis	NC	SST CHE 1	déc.-20	1 076	870
Orvitis	NC	SST CHE 3	déc.-20	636	603
Orvitis	NC	SST CHE 4	déc.-20	952	801
Orvitis	NC	SST CHE 8	déc.-20	952	801
Orvitis	NC	SST CHE 29	déc.-20	1 064	804
Orvitis	NC	SST CHE 43	déc.-20	674	657
Orvitis	NC	SST CHE 49	déc.-20	886	688
				7 941	6 693

Attrition de PS en raison des rénovations thermique des bâtiments de 1 248 kW de puissance.

Interprétation : Les résultats de développement sont en ligne avec le budget initial toutefois il faudra tenir compte dorénavant des attritions de PS car deux facteurs de baisse de puissance pourraient venir perturber l'équilibre du réseau :

- Baisse de puissance pour travaux d'amélioration et de rénovation thermique des bâtiments
- Baisse de puissance suite à démolition de bâtiments (Habillis, Orvitis, Clinique de Chenôve etc...)

Il convient donc de développer encore plus le réseau afin de pallier les attritions à venir.

Les actions sont :

- **Développement supérieur au plan initial :**
 - o Densification périmètre existant de la DSP
 - o Développement plus soutenue sur le périmètre de l'avenant 4 (Talent/Monchapet- gare)
 - o Création de nouvelles branches réseaux en étude sur Chenôve
- **Accélération du calendrier**

2.1.5 Contrats de fourniture et de sous-traitance

Le Service est assuré par le personnel de la société *Coriance*. A ce titre, *SODIEN* et *Coriance* ont contracté en 2013 :

- Une convention d'exploitation pour un montant P2 forfaitaire annuel et des modalités de réalisation des travaux P3 conformes à l'article 62 du contrat de DSP. *Les frais d'exploitation P2 au sens de l'article 45.2 de la DSP sont inclus dans le montant des prestations forfaitaires de ce Contrat (inclus outillages, consommables et petits matériels, contrôles réglementaires, produits de traitement), hors prestations de rénovations de bâtiment et fourniture d'eau.*
- Une convention de gestion
- Une convention de financement et de gestion de compte courant
- Une convention de commercialisation devait être signée en 2014, mais la contractualisation de celle-ci a été reportée en 2015. Les coûts de commercialisation engagés en 2014 ont été répercutés en 2015.

SODIEN a confié à *Coriance* la réalisation des travaux de premier établissement à travers un contrat clef en main.

SODIEN a passé plusieurs commandes à *TURBOMACH* pour la maintenance et le gros entretien des éléments de la turbine de cogénération de Chenove, préalablement à son fonctionnement à compter de novembre 2014.

SODIEN a confié à *ENERIA* la réalisation des maintenances sur les groupes de cogénération de Fontaine d'ouche à travers un contrat de sous-traitance. Ce contrat inclut la fourniture d'huile, de bougies et consommables (« série 1 ») en 2014.

SODIEN a contracté les principaux contrats de fourniture d'énergie suivants :

- Deux contrats de fourniture de gaz avec *GasNatural* (chaufferie et cogénération de Fontaine d'ouche, turbine de Chenove et la chaufferie des Valendons) 3 contrats gaz avec *NATURGY* (Gas Natural étant l'ancien nom)
- Résiliation du Contrat de fourniture de gaz avec *ENI* (chaufferie de Chenove)
- Deux contrats de fourniture d'électricité avec *UNIPER* pour les chaufferies de Fontaine d'Ouche et Chenove depuis le 01/01/2019
- Un contrat de fourniture d'électricité avec *EDF* pour la chaufferie des Valendons
- Contrats avec *Orange* pour les lignes téléphoniques, fax et internet de la chaufferie.
- Contrats de fourniture d'eau (chaufferies) avec la *Lyonnaise des eaux*

Les contrats de fournitures d'énergie sont fournis en annexe 20 – Contrats fournisseurs

2.2 Données opérationnelles

2.2.1 Liste des principaux personnels Coriance intervenants en 2020

Directeur D'Agence :

Emanuel BLANC

Suivi de la DSP et Commercialisation:

Aymeric FER Chargé d'affaires

Equipe d'exploitation :

Renato BUCCIACCHIO	Responsable Opérationnel
Fabrice GUILLERME	Responsable d'exploitation
Arnaud FLORENZANO	Responsable d'exploitation
Raphaël PICARD	Responsable d'exploitation
Dominique PETIT	Technicien d'exploitation
Olivier WILLER	Agent d'exploitation
Eric PASCAULT	Agent d'exploitation
Radoslav CHRISTOV	Agent d'exploitation
Antoine DA COSTA	Technicien d'exploitation
Jean-Claude PHILIPPE	Technicien d'exploitation
David RIBEIRO	Responsable d'exploitation (occasionnel)
Djamel SAHRAOUI	Technicien d'exploitation (occasionnel)
Benjamin SAUCE	Technicien d'exploitation (occasionnel)
Khalid FAKHERDINE	Technicien d'exploitation (occasionnel)
Claude CALDAS	Technicien d'exploitation (occasionnel)

Comptable

Gersande FAUVEAU

Assistante administrative

Céline BOURGEOIS

Manon ROZELOT

Equipe travaux neufs

François ROUSSEAU	Chef de projet Production et Réseaux
Basma BAKKALI	Ingénieur projet Réseaux
Igor LUKANIN	Ingénieur Production et Hydraulique
Eric FRANQUET	Référent GTC régulations

2.3 Démarches engagées auprès des abonnés et usagers

2.3.1 Site Internet

Un site Internet (www.sodien.fr) a été créé en 2013 afin de diffuser toutes les informations utiles sur le service aux abonnés, usagers et au public en général.

Depuis 2014, il a permis d'intégrer les services suivants :

- Information sur les travaux engagés (semainiers des travaux de réseau avec représentation de l'impact dans les rues)
- Actualités concernant le service

Une refonte du site SODIEN est prévue pour une mise en service 2020

En 2020 un logiciel SALESFORCE est en cour de déploiement afin de :

- **Donner la possibilité aux abonnés d'avoir accès à leur facture**
- **Prévenir les abonnés des éventuelles perturbations du réseau**

2.3.2 Plaquette de présentation

La plaquette de présentation de *SODIEN* a subi plusieurs mises à jour au cours de l'année 2017. Elle permet d'illustrer le projet de rénovation et de développement du réseau par *SODIEN* et d'en préciser les avantages attendus.

Une plaquette de présentation des travaux 2020 a également été éditée à l'attention des riverains.

Une présentation commerciale pour faire la promotion et l'attractivité du « RCU »

2.3.3 Accueil téléphonique

Un accueil téléphonique 24h/24 est disponible depuis le 1^{er} janvier 2013.

Il s'est enrichi au printemps 2014, via un numéro CRISTAL dédié (09 69 36 86 51) intégrant :

- La possibilité de joindre le service commercial
- La possibilité de faire une demande de dépannage (actif dès 2013)
- La possibilité de signaler une anomalie ou un incident dans le déroulement des travaux SODIEN

2.3.4 Réunions publiques

Participation et suivi du comité des abonnés depuis 2019.

Compte tenu de la crise sanitaire il n'y a pas eu de réunion en 2020

2.3.5 Information continue pendant les travaux

L'information pendant les travaux (notamment de réseau, ceux-ci se déroulant sous voirie) a compris :

- Des flyers d'information au fil du chantier
- Des panneaux explicatifs

- Des panneaux décrivant les déviations au cours des différentes phases de chantier
- Des bâches d'information sur les clôtures de chantier
- La diffusion des semainiers sur le site Internet de SODIEN

L'ensemble de ces medias (contenu et forme) a été mis au point avec les services de Dijon Métropole.

2.3.6 Manifestations et communication

La manifestation la plus importante réalisée sur 2019 s'est déroulée le samedi 14 septembre dans le cadre des journées du patrimoine. Nous avons fait visiter la chaufferie Biomasse des Valendons à environ 250 de personnes ; nous avons même été contraints de refuser des visiteurs qui ne s'étaient pas inscrits. Nous pouvons donc considérer que cette journée a été un franc succès.

Cette journée a été organisée conjointement avec le service Energie de Dijon Métropole

Nous avons également réalisé d'autres visites des installations sur demandes. La plupart ayant été réalisées pour les habitants de résidences raccordées au réseau de chaleur, des associations de riverains et de potentiels futurs abonnés.

Dans le cadre du Label « Eco Réseau », il a été instauré un « Comité des Abonnés ».
La première réunion s'est tenue dans les locaux de Dijon Métropole le 8 Octobre 2019.
C'est l'occasion d'échanger sur les différentes problématiques du quotidien :

- Les interlocuteurs du concessionnaire
- Le futur tracé du réseau
- Les futurs travaux envisagés
- L'explication des termes de facturation R1 et R2
- La dématérialisation des factures

Il est présent lors de cette réunion Le Concédent (Dijon Métropole) Le Concessionnaire(SODIEN) et les abonnés (Syndic, Bayeurs, Administration, Villes raccordées, Conseil département et Région etc...)

3 Rapport technique et environnemental

3.1 Bilan énergétique global

L'année 2020 marque un développement important afin de développer le réseau sur le périmètre de l'avenant 4.

Ce développement revêt une importance stratégique car cela permet de soutirer de l'énergie de récupération en provenance de L'UIOM.

L'objectif est d'atteindre un développement de 125MW de puissance souscrite et un taux d'ENR >70% Nous avons mutualisé les données des trois sites de productions (Fontaine d'Ouche, Chenôve et Valendons) + l'Interconnexion de Montchapet afin d'apporter une vision globale et claire de l'ensemble des installations.

En conclusion c'est 4 sites d'Unités de production de chaleur sur le réseau de chaleur SODIEN

Dans la suite du document, pour une facilité de lecture, nous utiliserons les abréviations suivantes pour la dénomination des sites de production:

FO	=> Chaufferie de Fontaine d'Ouche
CHE	=> Chaufferie de Chenôve
VAL	=> Chaufferie des Valendons
INTERCO	=> Interconnexion Montchapet

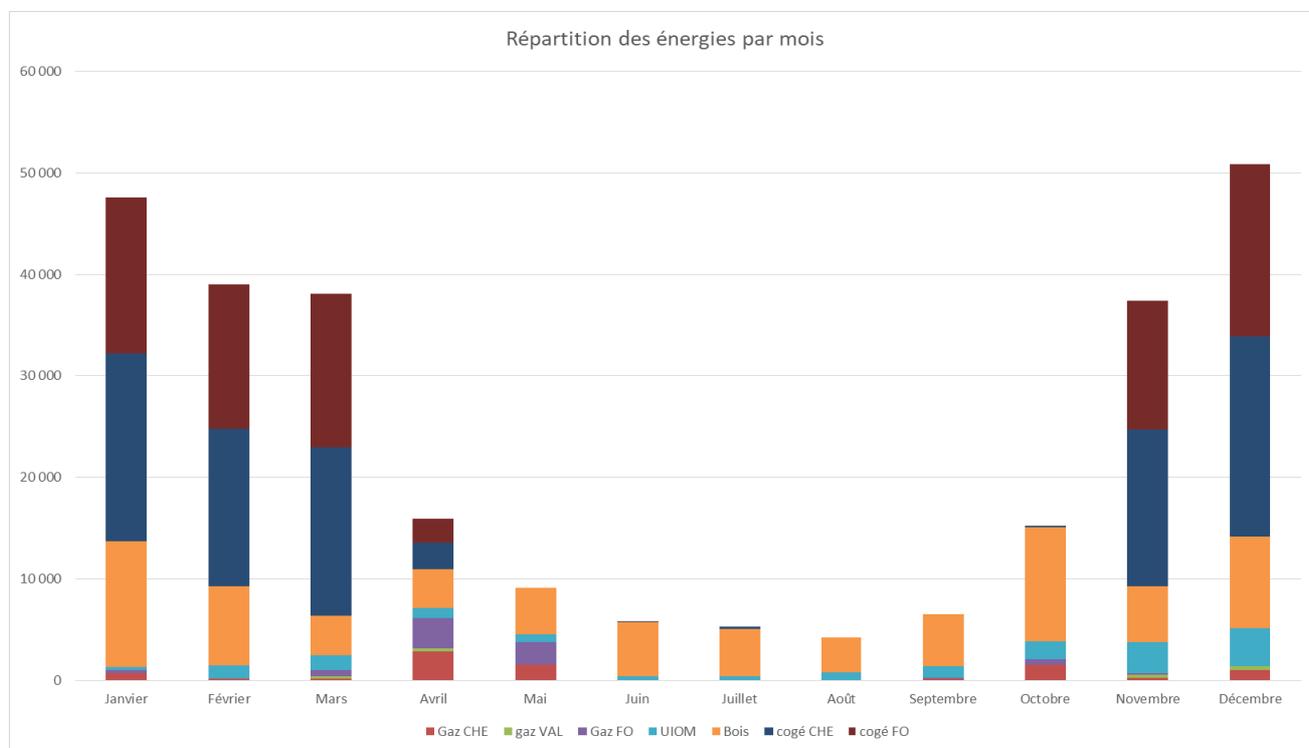
Les résultats énergétiques sont présentés ci-après.

Le principe de fonctionnement des nouvelles installations est joint en annexe 11 – Descriptif du fonctionnement du RCU SODIEN

3.1.1 Combustibles

	CONSOMMATION D'ENERGIE PRIMAIRE							
	Electricité	Gaz		Gaz/FOD	UIOM	Bois	GAZ Cogé	GAZ Cogé
	MWh é	MWh PCS	MWh PCS	MWh PCS	MWh PCU	MWh PCI	MWh PCS	MWh PCS
	Electricité	Chenove	Valendon	Fontaine d'ouche	Interco	Valendon	Chenove	Fontaine d'ouche
Janvier	241	728	0	263	340	12 331	18 572	15 329
Février	254	191	0	0	1 249	7 858	15 508	14 223
Mars	190	190	235	571	1 470	3 894	16 559	15 184
Avril	215	2 875	253	3 024	934	3 829	2 596	2 412
Mai	179	1 548	18	2 170	810	4 595	0	0
Juin	116	1	0	4	403	5 361	39	0
Juillet	118	0	0	0	416	4 612	222	0
Août	93	0	25	0	776	3 379	0	0
Septembre	93	151	32	25	1 204	5 115	0	0
Octobre	269	1 571	1	538	1 701	11 285	107	0
Novembre	192	235	313	118	3 090	5 543	15 413	12 686
Décembre	298	966	387	41	3 752	9 029	19 685	17 040
Total intermédiaire	2 258	8 455	1 264	6 754	16 144	76 830	88 701	76 875
		MWh PCI	MWh PCI	MWh PCI	MWh PCU	MWh PCI	MWh PCS	MWh PCS
Total mois		7 610	1 138	6 078	16 144	76 830	79 831	69 188

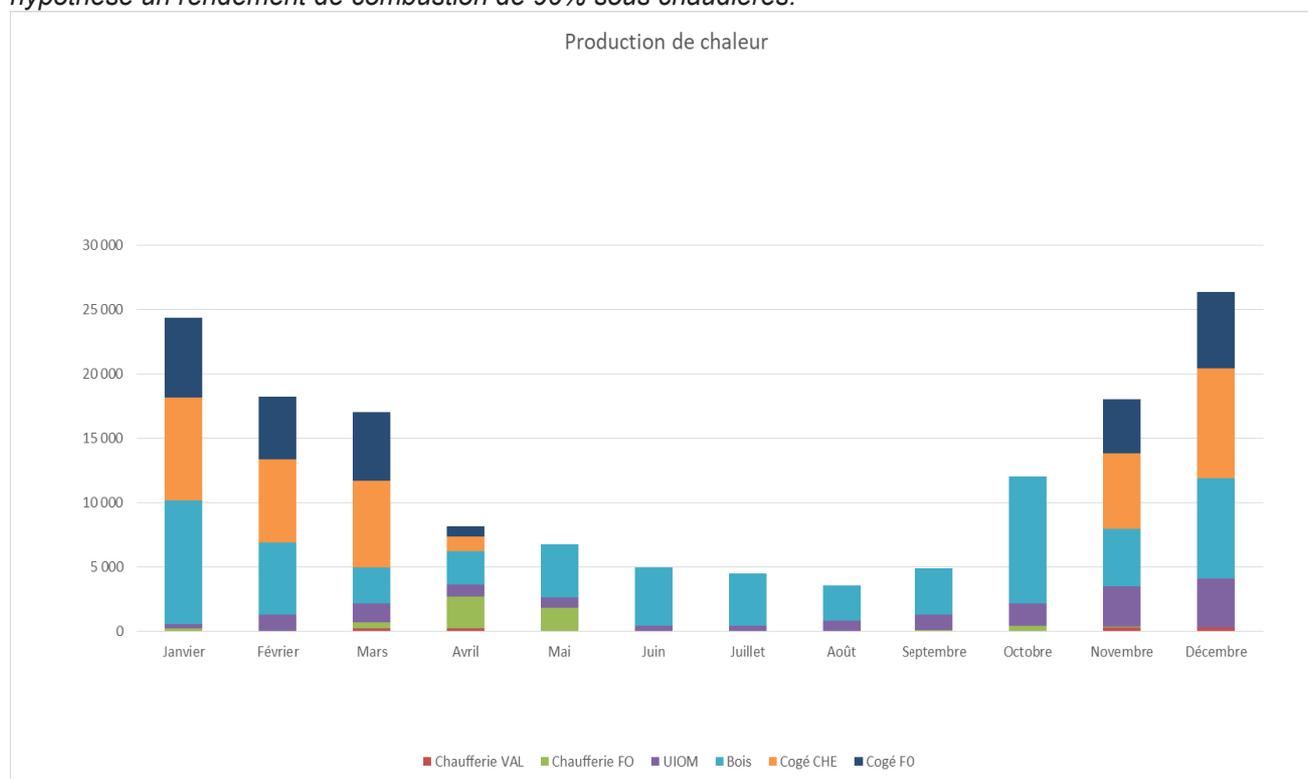
Combustible en MWh PCS de gaz



3.1.2 Energie produite sortie chaufferie

	Gaz Chaufferie (CHE)	Gaz Chaufferie (VAL)	Gaz/FOD Chaufferie (FO) (Hyp 90% rend)	UIOM	Bois	Récup Cogé CHE	Récup Cogé FO
	MWh utiles	MWh utiles	MWh utiles	MWh utiles	MWh utiles	MWh utiles	MWh utiles
Janvier	615	0	213	340	9 608	7 991	6 184
Février	171	0	0	1 249	5 618	6 451	4 910
Mars	189	187	462	1 470	2 795	6 792	5 297
Avril	2 465	203	2 449	934	2 646	1 082	847
Mai	1 344	15	1 758	810	4 139	0	0
Juin	0	0	3	403	4 555	0	0
Juillet	0	0	0	416	4 088	0	0
Août	0	20	0	776	2 726	0	0
Septembre	121	30	20	1 204	3 637	0	0
Octobre	1 336	1	436	1 701	9 883	0	0
Novembre	358	254	96	3 090	4 520	5 827	4 191
Décembre	856	255	33	3 752	7 842	8 503	5 941
Total intermédiaire	7 454	965	5 471	16 144	62 057	36 647	27 370
Total MWh pcu	156 108						
TX ENR	50,1%						

NOTA : en l'absence de compteurs thermiques en sorties chaudières, l'ensemble des calculs prend pour hypothèse un rendement de combustion de 90% sous chaudières.

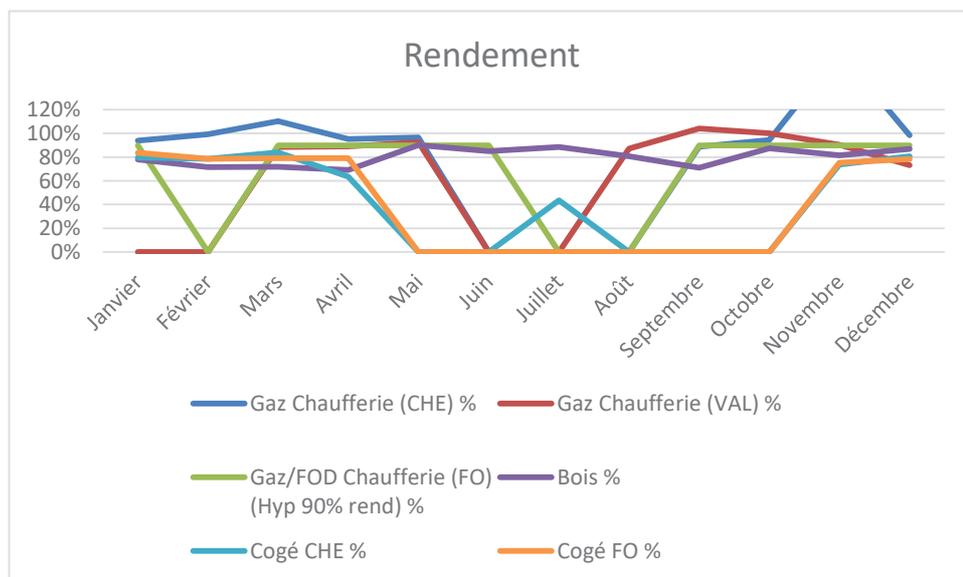


3.1.3 Rendements

	RENDEMENTS GENERATEURS					
	Gaz Chaufferie (CHE)	Gaz Chaufferie (VAL)	Gaz/FOD Chaufferie (FO)	Bois	Cogé CHE	Cogé FO
	%	%	%	%	%	%
Janvier	94%		90%	78%	80%	84%
Février	99%			71%	79%	79%
Mars	110%	88%	90%	72%	84%	79%
Avril	95%	89%	90%	69%	64%	79%
Mai	96%	93%	90%	90%	0%	0%
Juin	0%		90%	85%	0%	0%
Juillet				89%	44%	0%
Août		87%		81%	0%	0%
Septembre	89%	104%	90%	71%	0%	0%
Octobre	95%	100%	90%	88%	0%	0%
Novembre	169%	90%	90%	82%	74%	75%
Décembre	98%	73%	90%	87%	81%	78%

NOTA : en l'absence de compteurs thermique en sorties chaudières, les calculs prennent pour hypothèse un rendement de combustion de 90% sous chaudières.

Essai « Cogé » lors des travaux de « Revamping » à l'été 2020



Les rendements sont satisfaisants en comparaison des valeurs usuellement constatées.

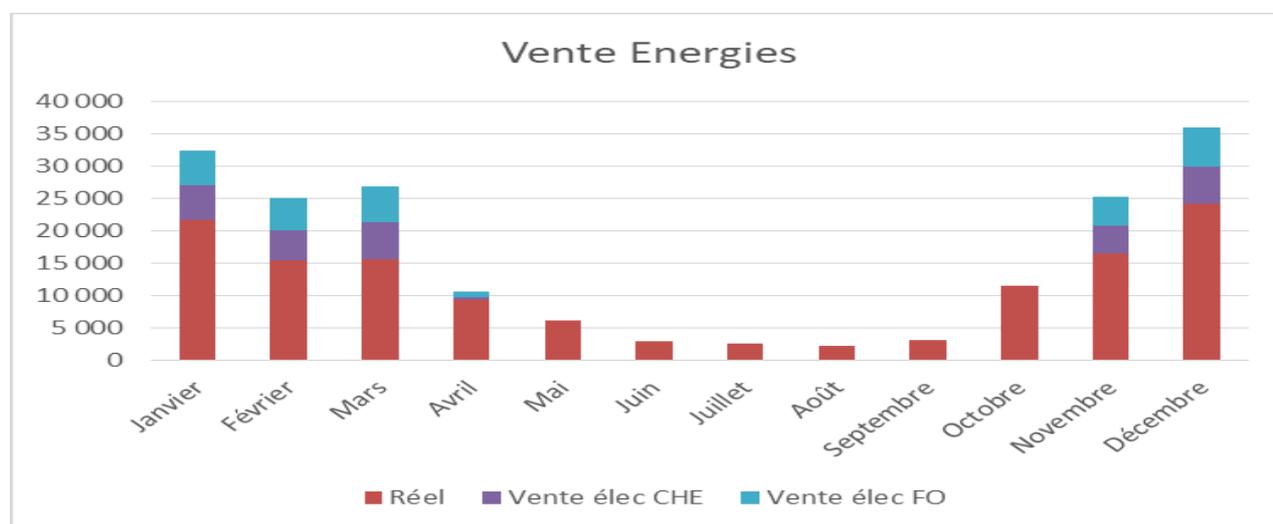
3.1.4 Ratios aux DJU

	DJU	VENTES			
		MWh utiles			
	Réel	Réel	Ratio MWhU/DJU	Vente élec CHE	Vente élec FO
Janvier	462	21 766	47	5 325	5 355
Février	283	15 553	55	4 515	5 139
Mars	295	15 669	53	5 740	5 503
Avril	201	9 364	46	405	869
Mai	115	6 121	53	0	0
Juin	67	3 037	46	0	0
Juillet	21	2 706		87*	0
Août	10	2 304		0	0
Septembre	70	3 239	46	0	0
Octobre	182	11 495	63	0	0
Novembre	284	16 512	58	4 417	4 424
Décembre	441	24 221	55	5 807	6 087
Total	2 432	135 224	53	26 296	27 377

* Essai suite à revamping, non vendu

Vente de chaleur livrée en sous-station : 135 224 MWh

L'exercice 2020 (2 432 DJU) se traduit par une rigueur climatique en dessous de la rigueur climatique trentenaire (2 675 DJU).



Le ratio de consommation de chauffage ramené aux DJU est constant au regard de l'année 2019 et reste stable sur la période.

Les consommations de chauffage en juin, juillet et août s'expliquent par un coefficient de performance des installations d'ECS ne reflétant pas la réalité technique (coef de 0,105).

3.1.5 Consommations électriques

Suivi conso électrique mensuelle consolidée

Mois		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
FO - GAZ	Code	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septem	Octobre	Novem	Décemb	Total intermédiaire
Electricité active réelle	EC_A_FO	65	69	58	46	39	12	11	12	14	30	49	64	469,043
FO - Cogé	Code	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septem	Octobre	Novem	Décemb	Total intermédiaire
Electricité active réelle	EC_A_FO_COGEN	0	0	0	11	12	9	9	5	6	16	3	0	71
VAL	Code	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septem	Octobre	Novem	Décemb	Total intermédiaire
Electricité active réelle	EC_A_VAL	116	96	66	96	86	85	84	66	58	178	78	136	1145
CHE - GAZ	Code	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septem	Octobre	Novem	Décemb	Total intermédiaire
Electricité active réelle	EC_A_CHE	89	89	66	62	42	10	12	9	15	38	60	98	590
CHE - Cogé	Code	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septem	Octobre	Novem	Décemb	Total intermédiaire
Electricité active réelle	EC_A_CHE_COGEN	0	0	0	0	0	0	2	1	0	7	2	0	12
Total	Code	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septem	Octobre	Novem	Décemb	Total intermédiaire
Electricité active réelle		270	254	190	215	179	116	118	93	93	269	192	298	2287,043

Le ratio de consommation électrique ramené à la chaleur produite sortie centrale est conforme aux valeurs conventionnelles soit : 17kWélec/MWh vendu de chaleur.

3.1.6 Consommations d'eau (eau brute totale dont adoucie)

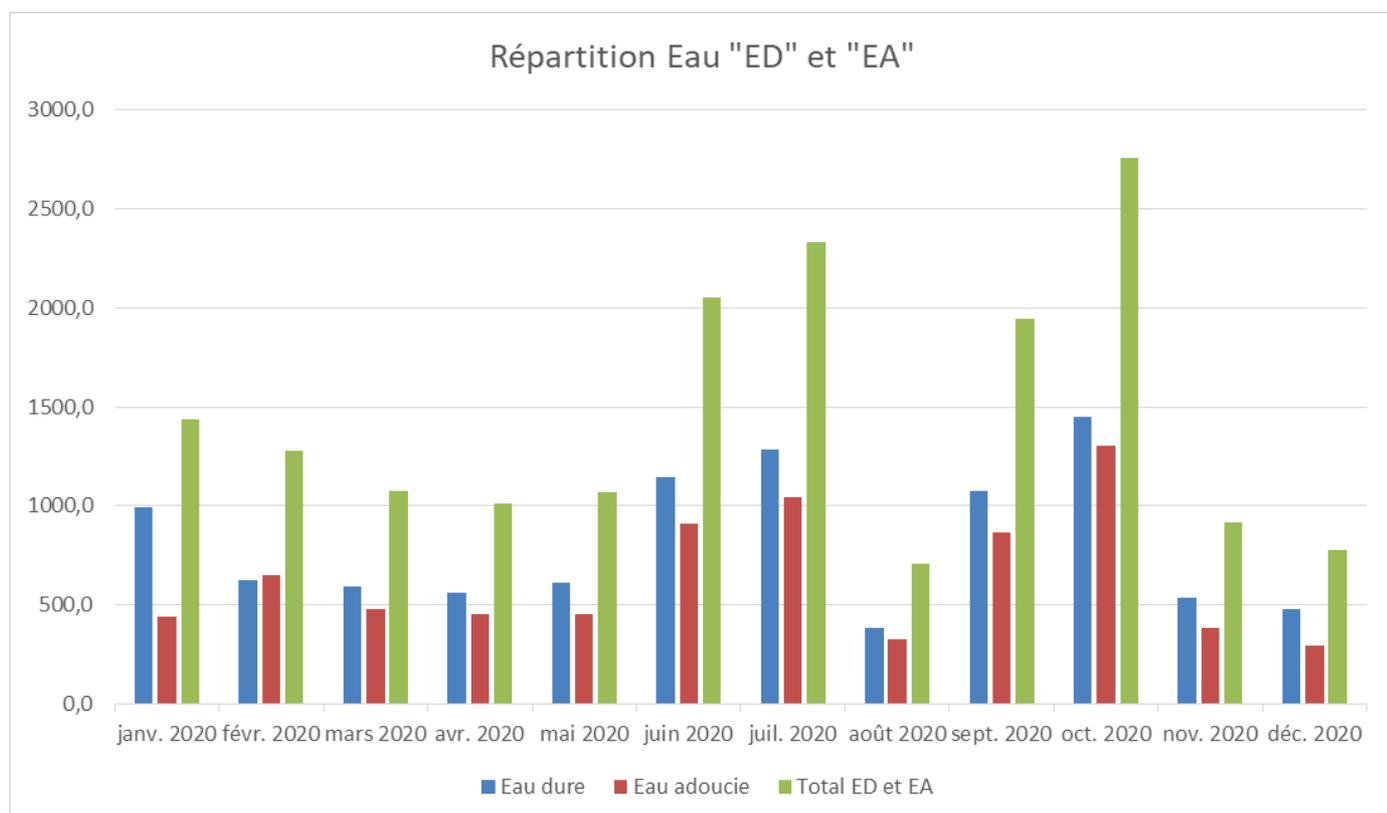
Suivi mensuel	FO			VAL			CHE			UIOM		
	Eau dure	Eau adoucie	Ratio m3/M	Eau dure	Eau adoucie	Ratio m3/M	Eau dure	Eau adoucie	Ratio m3/M	Eau dure	Eau adoucie	Ratio m3/ML
janv 2020	21,0	11,0	0,000	559,0	430,0	0,010	0,0	0,0	0,000	415,0	0,0	0,000
févr 2020	21,0	16,0	0,000	547,0	429,0	0,010	4,3	0,0	0,000	50,0	208,0	0,005
mars 2020	92,2	88,2	0,002	427,0	333,0	0,008	36,3	26,0	0,001	39,8	32,0	0,001
avr 2020	7,6	6,5	0,000	525,0	432,0	0,010	10,1	0,0	0,000	15,8	11,7	0,000
mai 2020	2,8	1,7	0,000	569,0	444,0	0,010	31,2	0,0	0,000	10,4	7,3	0,000
juin 2020	3,9	3,7	0,000	1092,7	903,7	0,021	35,9	0,0	0,000	12,0	1,6	0,000
juil 2020	11,5	0,0	0,000	1176,3	966,8	0,022	66,4	58,8	0,001	33,0	19,4	0,000
août 2020	8,0	7,4	0,000	232,0	174,5	0,004	3,9	0,2	0,000	140,2	142,1	0,003
sept 2020	30,0	12,6	0,000	781,0	614,0	0,014	15,2	0,0	0,000	250,8	240,9	0,005
oct 2020	6,0	8,0	0,000	409,0	269,0	0,006	5,5	0,0	0,000	1027,0	1029,0	0,023
nov 2020	39,0	28,0	0,001	451,0	351,0	0,008	37,0	0,0	0,000	8,0	2,0	0,000
déc 2020	6,0	2,0	0,000	440,0	290,0	0,007	24,0	0,0	0,000	8,0	4,0	0,000
Total	249,0	185,0	0,004	7209,0	5637,0	0,128	269,7	85,0	0,002	2010,0	1698,0	0,039

Ratio moyen 2019 : **21.7 m3/J**

Ratio moyen 2020 : **47.5 m3/J** soit une forte hausse expliquée par des fuites importante sur le quartier de la Fontaine d'Ouche et Chenove

Réel	Ratio (m3/mL)
7605	0,173
9738	0,221

Dégradation de la consommation d'eau par rapport à 2019 expliquée par plus de fuites



3.1.7 Principaux indicateurs de performance de performance du réseau (ISO50001)

Le fichier est joint dans le fichier xls- Rendu contrôle concession

Réseau de chaleur de SODIEN															Indicateurs de performance sur Usages Energétiques Significatifs (pés / ISO50001)						
Année 2020															Total (prévis.)	Ecart prévision /cible	Ind.	Cible Année	Ecart Cible/SER	Ind.R EF	Situation Energétique de Référence
Unité	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre									
Indicateurs du processus EXP (pour le réseau urbain)																					
Efficacité Ep de la cogénération FO	%	18,9%	18,9%	19,0%	19,0%	19,0%	19,0%	19,0%	19,0%	19,0%	18,8%	19,2%	19,2%		⊖	19,2%	-5,9%	⊖	20,4%		
Efficacité Ep de la cogénération CHE	%	14,9%	14,8%	16,9%	16,2%	16,2%	16,2%	16,1%	16,1%	16,0%	15,2%	14,8%	14,8%		⊖	14,8%	-2,0%	⊖	15,1%		
Taux d'EnR du réseau	%	51,8%	51,1%	49,8%	48,7%	48,6%	48,8%	49,0%	49,1%	49,4%	50,3%	50,1%	50,1%		⊖	52,5%	-7,1%	⊖	53,9%		
Autres indicateurs (pour le réseau urbain)																					
Rendements généraux (quand mesurés)																					
VAL - Générateurs BOIS	%	80,5%	79,5%	79,0%	78,3%	78,9%	79,2%	79,7%	79,8%	79,2%	80,1%	80,1%	80,8%	80,8%	⊖	81,0%	4,2%	⊕	77,5%		
VAL - Générateurs GAZ	%			88,4%	88,7%	88,9%	88,9%	88,9%	88,8%	89,7%	89,7%	89,9%	84,8%	84,8%	⊖	90,0%	-6,5%	⊖	90,7%		
CHE - Générateurs GAZ	%	81,3%	90,6%	91,1%	93,2%	94,5%	94,5%	94,5%	94,5%	94,4%	94,6%	96,9%	98,0%	98,0%	⊕	90,0%	7,2%	⊕	91,4%		
Pertes réseau	MWh	18 924	19 003	17 792	16 989	17 647	18 121	18 668	18 918	19 545	20 022	19 980	20 883	20 883		18 772	22%	⊖	17 073		
Facteur pertinents permettant d'expliquer les résultats																					
Nombre d'heures du mois	h	744	672	744	720	744	720	744	744	720	744	720	744	8742	⊖	8760	-0,2%	⊖	8760		
DJU	dju	2 630	2 502	2 458	2 413	2 391	2 457	2 478	2 488	2 558	2 536	2 456	2 432	2432	⊖	2 667	-3,8%	⊖	2 528		
Evènements sur la demande clients (hors DJU)																					
Arrêts sur les moyens de production prioritaires																					
Indisponibilité non programmée Cogénération FO																					
Disponibilité Cogénération FO	%													98,7%	⊕	95%	3,9%	⊕	98%		
Indisponibilité non programmée Cogénération CHE																					
Disponibilité Cogénération CHE	%													92,8%	⊖	95%	-2,3%	⊖	94%		
Indisponibilité non programmée Chaudières BOIS																					
Disponibilité Chaudières BOIS	h	17,83	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
Indisponibilité non programmée UIOM																					
Disponibilité UIOM	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100,0%	⊕	99%	1,0%	⊕	99%		
Autres événements moyens de production (hors indispos)																					
comt défaut poussoir + incendie + bourrage trémie Dispo saison 2019/2020 turbine = rigueur climatique insuffisante Fuites importantes réseau historique FO Fuites importantes réseau historique FO																					
Arbitrages non techniques (prix énergies...)																					
comt Rejets turbine + Boroscope Turbine = défaut régulation position vanne gaz																					
Evènement sur la qualité du bois combustible																					
comt																					
Evènements sur les réseaux de distribution																					
comt Evènements : interruptions du service Mise en service nouvelle Antenne TALANT Mise en service nouvelle Antenne TALANT Mise en service nouvelle Antenne TALANT																					
Evènements sur personnel d'exploitation (absences...)																					
comt COVID-19 COVID-19 COVID-19																					

3.1.7 Stocks

Les stocks de Fod en cours au 31/12/ 2020 sont :

- Fioul Domestique : 13 m³

3.2 Origine du combustible bois

Pour mémoire la chaufferie bois des Valendons a été mise en service en avril 2015. La première livraison de bois a été effectuée le 8 avril 2015 par l'entreprise Roussel dont la plateforme de transformation est située sur la commune de Quemigny-Poisot (21).

L'approvisionnement est réalisé soit :

- Depuis une plateforme qui centralise l'approvisionnement et réalise le broyage de bois
- Directement depuis le site de production ou le bois est transformé directement grâce à des broyeurs mobiles.

La répartition des quantités par Fournisseurs :

Humidité retenue	Energie Livrée (MWh)	Fournisseur	Lieu de Chargement/ Localité
33,71%	2 705,87	CALVI	Divers plateformes (21)
34,15%	1 027,08	SUEZ RV bois	Arceau (21)
34,41%	2 608,36	PAPREC	Ouches, Echaliér
34,40%	56 928,36	ROUSSEL	Chamboeuf (21)
36,75%	1 206,57	SYLVO WATTS	Divers plateformes (21/71/25)
34,42%	10 963,00	SETEO	Saint Apollinaire (21)
	75 439,24	22806 t de bois	

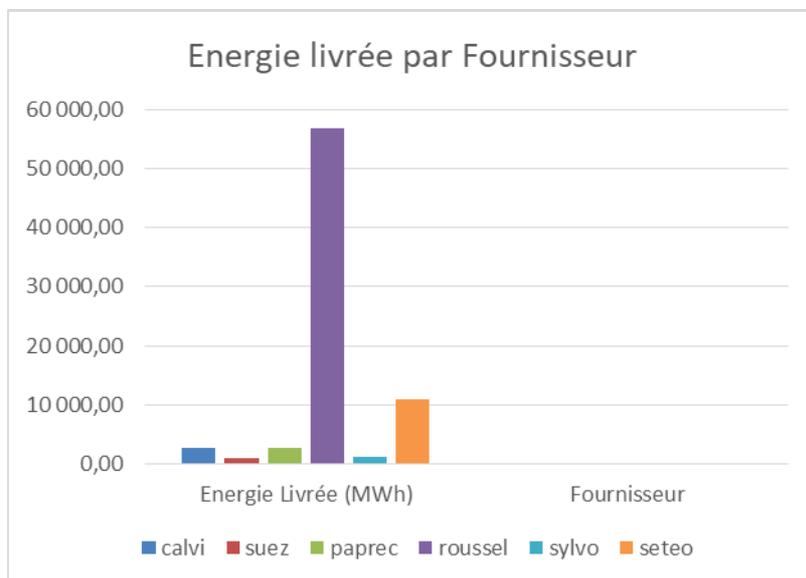
La répartition et la comptabilité prend en compte les livraisons comptées du 01/01/2020 au 31/12/2020

- Synthèse des livraisons connues du 01/01/2019 au 31/12/2019 : 105 388 MWhPCI
- Synthèse des livraisons connues du 01/01/2020 au 21/12/2020 : 75439 MWhPCI

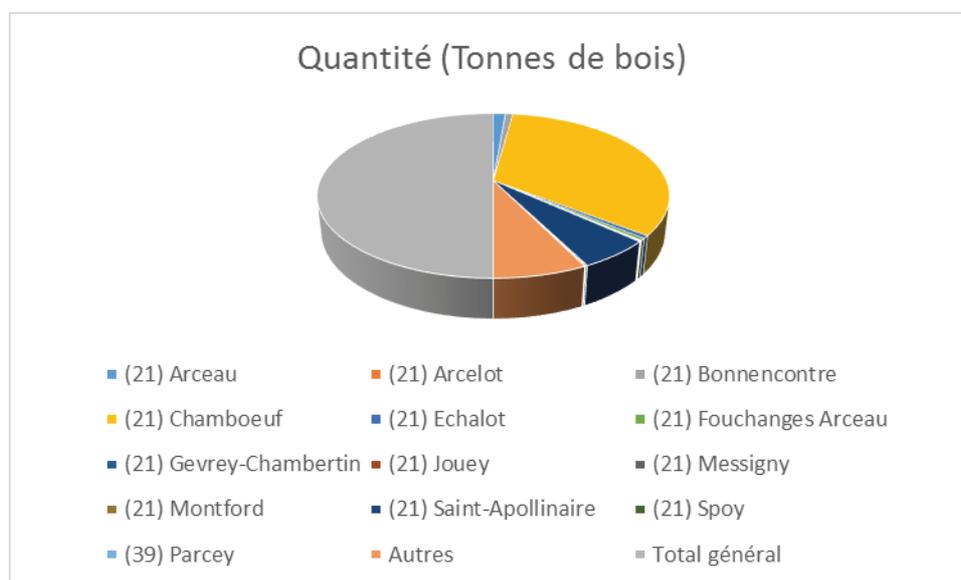
Nous remarquons une baisse d'enlèvement de puissance à la chaufferie Biomasse des valendons

Depuis la mise en service du point de production « Interconnexion UIOM » le fonctionnement place en priorité « Order » l'enlèvement de la chaleur de l'UIOM, ce fonctionnement est transitoire jusqu'en 2025 en raison du développement de puissance souscrite (plan de développement de l'avenant 4 environ 20MW de PS hors densification)

En conclusion plus le développement sera fort sur le nouveau périmètre du contrat (Dijon Monchapet et Talant) et plus la chaufferie retrouvera son niveau de fonctionnement stabilisé (environ 100 à 110GWh)



Répartition des approvisionnement par ville :

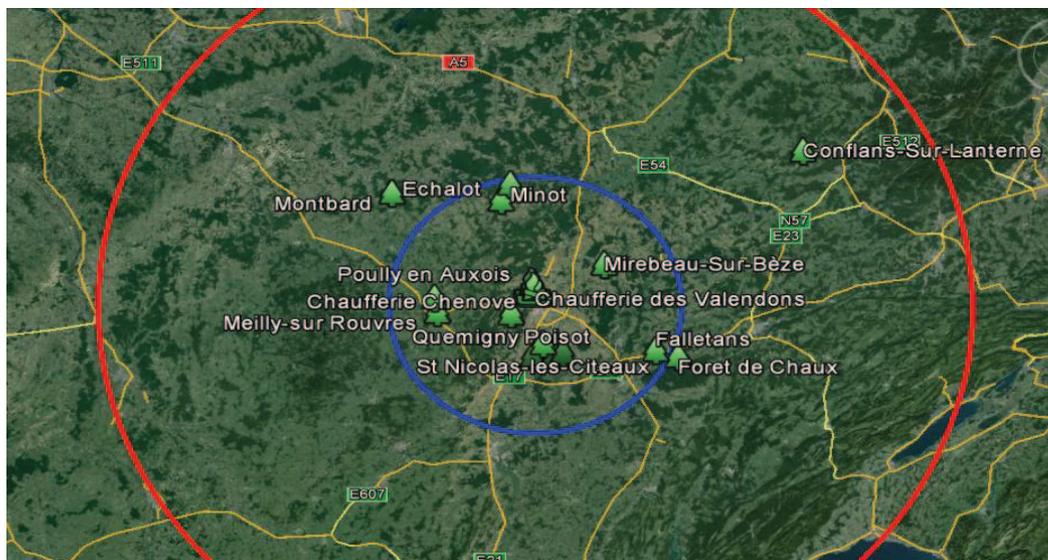


Sur l'année 2020, les livraisons de combustible bois ont essentiellement été effectuée par l'entreprise Roussel dont la plateforme est située sur la commune de Quemigny-poisot.

L'approvisionnement a été réalisé en intégralité avec de la plaquette forestière.

Comme nous pouvons le constater sur la carte ci-dessous la distance entre les sites de production ou plateforme et la chaufferie bois est plutôt faible car si on considère la distance moyenne en fonction de la quantité livrée elle est d'environ 45 Km.

A noter que le cercle bleu représente un rayon de 50Km autour de la chaufferie et le cercle rouge un rayon de 150 Km.



3.3 Bilan environnemental

Compte de quota CO2 SODIEN

Compte CO ₂ pour le PNAQ 3							
Exercice	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Allocation de Quotas de l'année (tCO ₂)	25 284	21 223	18 049	15 557	13 148	10 815	-9 509
Report Année N-1 (tCO ₂)	29 740	9 652	0	0	0	0	2 803
Quotas disponibles pour l'année	55 024	30 875	18 049	15 557	13 148	10 815	-6 706
Emissions déclarées et validées N-1 (tCO ₂)	45 372	42 750	42 919	31 090	31 817	29 558	30 545
Etat au 31/12 avant achat ou session	9 652	-11 875	-24 870	-15 533	-18 669	-18 743	-37 251
Achat (+) ou Cession (-) de Quotas de CO ₂		11 875	24 870	15 533	18 669	21 546	66 355
Etat au 31/12 du Compte de Quotas CO₂	9 652	0	0	0	0	2 803	29 104

Méthode de valorisation économique :

La méthode de valorisation économique est de l'achat-vente intra-groupe.

Méthode de calcul des émissions de GES :

Les émissions de GES sont calculées à partir de la formule suivante :

$$\text{Emissions CO}_2 = \text{CC} \times \text{FE} \times \text{FO}$$

Avec:

- CC: La quantité de combustible consommé au cours de la période de déclaration, pour chaque flux, exprimé en **Giga joule(GJ)** sur la base du pouvoir calorifique inférieur (**PCI**)
- FE : Le facteur d'émission du combustible, exprimé en tonnes de CO₂ **par Giga joule (t CO₂/GJ)** pour le gaz naturel, pour le fioul domestique et le fioul léger, et il est égal à zéro pour la biomasse.
- FO : Le facteur d'oxydation du combustible

La note de Procédure P-AGE-001 est jointe en annexe 13

Contenu CO2 du réseau SODIEN

Titre V - Réseaux de chaleur, Avis final de la commission d'évaluation, commission du 27 Mai 2015 : Dossier N° : R-2015-05.

Le contenu CO₂ du réseau de chaleur pour 2020 (geqCO₂/kWh) est : **déclaration SNCU en attente de validation**

Nota : Le titre v 2015 est disponible à la demande cependant pas de demande n'a été faite pour le renouveler, une déclaration est réalisée chaque année

3.4 Bilan de fonctionnement des installations

- Descriptif de fonctionnement des installations : voir annexe 11
- DJU période de chauffe : 2407 DJU (Dijon Longvic)
- Journal de la chaufferie : voir annexe 9
- Faits marquants :

Les années 2014 et 2015 ont été une phase de travaux de rénovation et d'extension du réseau des installations. Il a été réalisé de nouvelles extensions sur des zones qui n'étaient pas desservies par le réseau de chaleur :

- Rénovation de la chaufferie de Chenôve (rénovation de la turbine et de la chaudière gaz)
- Rénovation et passage en basse pression du réseau de Chenôve
- Mise en service des chaudières bois (chaufferie des Valendons)
- Arrêt des chaudières charbon (chaufferie de Chenôve)
- Création du réseau des Bourroches (allant jusqu'à la rue de Larrey d'une part et à la limite de la ZAC Arsenal d'autre part)

Les années 2016, 2017 et 2018 sont des phases de transition ; des travaux de fiabilisation et de fonctionnement des chaufferies et réseaux, avant une reprise du développement du réseau vers de nouveaux quartiers :

- Développement du réseau sur les quartiers suivants :
 - Citée de la gastronomie et du vin
 - Faubourg raines
 - Pont des tanneries
 - ZAC Arsenal
 - ZAC des Carrières Blanches.

L'année 2019 voit le début des travaux de développement du réseau sur le périmètre de Dijon Marmuzot, Montchapet et Talant avec le premier raccordement : La Clinique de TALANT.

Le début des travaux s'est effectué durant l'été 2019, ces travaux (Avenant 4°) ont pour objet :

- La poursuite du réseau depuis la Fontaine d'ouche jusqu'à la station de découplage Hydraulique situé à l'hôpital de la Chartreuse.
- Création de la Station de Découplage Hydraulique sur le site de l'hôpital de la chartreuse (le long de l'avenue Albert 1^{ER})
- Poursuite du réseau depuis la station de découplage hydraulique jusqu'au poste d'interconnexion avec le réseau de Dijon Energie pour récupérer l'énergie de l'UTOM.
 - Passage du pont du boulevard de l'ouest
 - Cheminement Boulevard de l'ouest et boulevard Ponpon
 - Cheminement Rue Pierre Loti
 - Cheminement Rue Charles Péguy
- Création de la station d'interconnexion hydraulique de récupération de chaleur UTOM

- Création de Feeder de bouclage entre la station hydraulique de découplage et le réseau « Faubourg Raines-Bourroches » par la rue Hoche :
 - Sécurisation du réseau
 - Distribution de la chaleur UTOM sur les quartiers du Faubourg Raines et Bourroches

- Imputations horaires de l'équipe d'exploitation (Responsables sites et Techniciens) :

TYPE D'ACTIVITE	Temps déclaré (h)
Relationnel clientèle ou usager	121
DIVERS (administratifs, suivi travaux, réunions)	1870
Approvisionnement combustibles	642
Suivi énergétique, contrôle P1	598
Administratif	980
Contrôles réglementaires	211
Approvisionnement de pièces	105
Dépannages	853
Préventif non planifié	1227
Préventif planifié	3 122
Contrôle fonctionnement, rondes et relevés	1 493
Travaux de GeR	184
Travaux facturables	109
Assistance aux travaux d'investissement	1 720
Formation	227
Total équipe d'exploitation	13 462

Nota : l'intitulé travaux facturables correspond à la mise en place de contrôles de puissances ou aux détartrages d'échangeur suite à un mauvais entretien des installations secondaire tel que précisé dans les articles 13 et 4.2 du règlement de service.

3.5 Bilan réglementaire

3.5.1 *Visites réglementaires*

Les contrôles réglementaires sont régulièrement réalisés. La synthèse de ceux-ci se trouve en annexe n°7 organisés par sites et par installations.

Concernant Chenôve :

Pour mémoire, les rejets atmosphériques de la chaudière gaz n'étaient plus conformes du point de vue des NOx compte tenu de la vétusté de son brûleur (cf. rapports 2014). C'est pourquoi à l'été 2015 le brûleur de ce générateur (n°4) a été remplacé.

Les 3 chaudières fonctionnant au charbon ont été arrêtées en août 2015.

Le Brûleur de la chaudière Gaz N°4 a été « bridé » pour être conforme avec les rejets NOx, Résultat : Conformité règlementaire

Concernant Les Valendons :

Les rapports sur les rejets font apparaître des dépassements ponctuels sur les chaudières bois sur les CO, mais qui ne sont liés qu'à des phases transitoires de courtes durées (dépassements tolérables).

En 2015, plusieurs séries de mesures acoustiques ont été faites nous conduisant à installer plusieurs équipements d'atténuations du bruit. Une campagne de mesure complète, avec tous les générateurs en fonctionnement à pleine charge, a été réalisée début 2016 par la société AD INGENIERIE, lorsque les conditions climatiques l'ont permis (grand froid). Les résultats de cette campagne ont démontré la nette amélioration de la performance acoustique. Néanmoins il reste des dépassements en zone d'émergence réglementé (riverains proches) qui seront traités par l'amélioration des systèmes mis en place en 2015.

Une mesure acoustique en condition de fonctionnement normal sera effectuée durant la saison de chauffage : Hiver 2017 Par condition extérieur < -2°C et Chaudières à 100%

En synthèse : Pour les trois premières années d'exploitation, certains matériaux doivent être contrôlés tous les 3 mois (Hg, Pb, As, So, Te et leurs composés) les résultats ont toujours été conformes aux valeurs règlementaire sur l'année 2018.

Concernant le site de Fontaine d'Ouche:

Pour mémoire : Après un dépassement ponctuel en Avril 2015 pour les NOx, la chaudière 4 a été mise à l'arrêt avant intervention par Babcock pour réglages de la combustion. On peut voir, selon l'analyse de mai 2015 que les rejets étaient conformes à charge partielle. Suite à plusieurs échanges avec la société Babcock, installatrice de cet équipement en 2002, les techniciens de Babcock sont intervenus le 8 Octobre 2015, et après des tests en charge réduite, il a été décidé de brider la chaudière n°4 à 25% de puissance, afin de respecter les teneurs en NOX des fumées. En mai 2016, démontage du brûleur, son remplacement par un brûleur Bas NOX a été achevé en 2018.

Mise en place de cannes d'éjection fin 2015 pour obtenir les vitesses d'éjection des fumées conformes à l'arrêté préfectoral.

Les rapports de contrôle correspondants sont disponibles en annexe 7.

3.5.2 Installation classée

Chaufferie de Fontaine d'ouche

La chaufferie de Fontaine d'Ouche est soumise à autorisation au titre des rubriques 2910.

Un arrêté d'autorisation initial a été formulé le 24 janvier 2001 et a été modifié le 20 mai 2011 à l'occasion d'un remplacement de générateur (générateur n°2).

La déclaration de changement d'exploitant a fait l'objet d'un récépissé de la Préfecture en date du 21 juin 2013.

Un porté à connaissance relatif aux modifications de la centrale de Fontaine d'Ouche a été envoyé à la DREAL Bourgogne le 13 février 2014. Il introduit la baisse de puissance de la cogénération et le remplacement programmé du générateur n°3 en 2014. Un récépissé de la Préfecture en date du 5 janvier 2015 prend acte de ces modifications mineures.

Par ailleurs, concernant les températures des fumées, sur les 3 chaudières et la cogénération, nous avons soumis à la DREAL le 12 janvier 2016 une nouvelle Evaluation des Risques Sanitaires tenant compte des valeurs de températures « actuelles » en sortie des générateurs. En effet, les températures des fumées sont abaissées dans le cadre de l'amélioration des rendements énergétiques des équipements et nous souhaitons solliciter une mise à jour des dispositions de notre arrêté préfectoral sur ces points.

Chaufferie de Chenove

La chaufferie de Chenove est soumise à autorisation au titre des rubriques 2910.

Un arrêté d'autorisation initial a été formulé le 31 mai 2000.

La déclaration de changement d'exploitant, déclarée le 12 février 2014 à la DREAL Bourgogne, a fait l'objet d'un récépissé de la Préfecture en date du 27 mars 2014.

Un porté à connaissance relatif à l'abandon du charbon et au calcul de la nouvelle puissance totale du site (non modifié) a été adressé, le 2 avril 2015, à la DREAL.

Par ailleurs, concernant les températures des fumées, sur la chaudière gaz et la turbine, nous avons soumis à la DREAL le 12 janvier 2016 une nouvelle Evaluation des Risques Sanitaires tenant compte des valeurs de températures « actuelles » en sortie des générateurs restant en service (Générateur gaz n°4 et Turbine). En effet, les températures des fumées sont abaissées

dans le cadre de l'amélioration des rendements énergétiques des équipements et nous souhaitons solliciter une mise à jour des dispositions de notre arrêté préfectoral sur ces points.

Chaufferie des Valendons

La chaufferie des Valendons est soumise à autorisation au titre des rubriques 2910.

Un arrêté d'autorisation a été pris en date du 10 octobre 2014 pour ce site.

Un courrier a été adressé, le 9 avril 2015, à la DREAL pour déclarer la mise en service de la chaufferie.

Concernant les trois chaufferies :

Enfin, nous indiquons que nous avons eu plusieurs inspections par la DREAL :

Les plans d'actions pour chacune des chaufferies, découlant de ces inspections, sont régulièrement suivis.

3.6 Travaux de gros entretien et de renouvellement

En 2020, le montant des travaux P3 engagés s'élève à **639 190,14 € HT** répartis comme indiqué dans le tableau ci-dessous :

Sites	Date BD	Fournisseur	Objet de la commande	Plan ARTICLE	Montant facturé à filiale
Chenôve	02/01/2020	SRASAVACEXPLOIT	ENLEVEMENT FILTRES USAGES CHAUFFERIE	PRP3	24,35 €
Chenôve	02/01/2020	SOFINTHER	V3V + SERVO MOTEUR PREPA ECS	PRP3	556,51 €
Chenôve	02/01/2020	KAMSTRUP	COMPTEUR DN40 09-11 MENDES FRANCE	PRP3	493,42 €
Valendons	06/01/2020	SARETCO	Barreau selon devis N° 1787	PRP3	4 798,38 €
Valendons	06/01/2020	SOLSTICE	Débitmètre et analyseur biomasse	PRP3	8 481,10 €
Valendons	06/01/2020	SOLSTICE	Débitmètre et analyseur biomasse	PRP3	6 970,54 €
Valendons	06/01/2020	SOLSTICE	Débitmètre et analyseur biomasse	PRP3	2 298,67 €
Fontaine d'Ouche	01/01/2020	SOFINTHERDIJON	Compensateur suivant devis N°1673337	PRP3	1 225,96 €
Fontaine d'Ouche	01/01/2020	FUJIELECT	RECHAUFFEUR AIR BAIE ANALYSE	GEAU	998,20 €
Fontaine d'Ouche	01/01/2020	FUJIELECT	FRAIS DE PORT	GEAU	29,90 €
Fontaine d'Ouche	08/01/2020	KAMSTRUP	CARTE COM POUR TELERELEVÉ DES COMPTEURS	PRP3	107,69 €
Chenôve	09/01/2020	SOFINTHERDIJON	DIVERS RACCORD SST	PRP3	591,57 €
Chenôve	09/01/2020	SOFINTHERDIJON	DIVERS RACCORD SST	PRP3	1 015,75 €
Chenôve	14/01/2020	AG2S	MAINTENANCE TUBE DETECTION INCENDIE SSI CHENOVE	PRP3	4 067,80 €
Fontaine d'Ouche	23/01/2020	CGR	COMPENSATEURS RS-1 DN100	GEAU	1 105,29 €
Fontaine d'Ouche	23/01/2020	CGR	DIVERS RACCORDS	GEAU	54,05 €
Chenôve	20/01/2020	KSB	GARNITURE MECANIQUE KSB	GEAU	1 912,68 €
Chenôve	02/01/2020	KAMSTRUP	COMPTEUR DN25 1-3-5 Rosa Park	PRP3	1 348,71 €
Fontaine d'Ouche	01/01/2020	FUJIELECT	FIBRE OPTIQUE 2.2M	GEAU	1 710,05 €
Chenôve	02/01/2020	SOFINTHER	POMPE SIMPLE PREPA ECS UPS32-80	PRP3	900,22 €
Chenôve	07/01/2020	STIC	Travaux selon devis N° 042003002	GEAU	2 548,32 €
Valendons	27/01/2020	COMPTER	Chaîne convoyeur + maille rapide	PRP3	3 748,20 €
Fontaine d'Ouche	23/01/2020	CGR	VANNES SITO PN25 50X60	GEAU	190,21 €
Fontaine d'Ouche	23/01/2020	CGR	COLLIER REP 2 TIRANTS 87-95	GEAU	74,18 €
Valendons	01/01/2020	SOLSTICE	Débitmètres et analyseur biomasse	PRP3	14 184,27 €
Chenôve	14/01/2020	CGR	ROBINETTERIE INDUSTRIELLE	PRP3	1 098,32 €

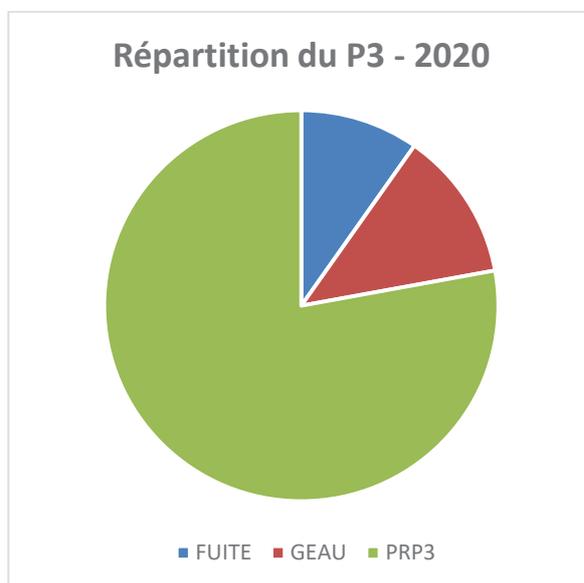
Chenôve	02/01/2020	KAMSTRUP	VCI DES 4 CPTS		PRP3	587,80 €
Fontaine d'Ouche	03/01/2020	SOFINTHER	SOUPAPE DN33 5 bars		PRP3	409,86 €
Fontaine d'Ouche	03/01/2020	SOFINTHER	SOUPAPE DN50 5 bars		PRP3	391,09 €
Fontaine d'Ouche	06/01/2020	SANTERNEBOURGOGNE	REPRISE PROGRAMME VANNES REGUL RCH4		GEAU	2 977,29 €
Chenôve	20/01/2020	KSB	CHEMISE D ARBRE		GEAU	1 171,39 €
Fontaine d'Ouche	09/01/2020	SANTERNEBOURGOGNE	REPRISE DONNEES BRULEUR CHAUD4 EN MODBUS		GEAU	1 483,02 €
Chenôve	23/01/2020	BOUTILLON	FILTRE A AIR SECHEUR COMPRESSEUR COGE		PRP3	646,74 €
Valendons	06/02/2020	BER21	FER U & TOLE ACIER POUR CHAUFFERIE		PRP3	2 216,05 €
Chenôve	06/02/2020	SAACKE	SERVO MOTEUR FSM 02000 L34 S30		PRP3	12 678,89 €
Chenôve	06/02/2020	SOFINTHER	SIEMENS RAZ + RAK + V3V SQS61.03 pour 6 Gondrande		PRP3	735,57 €
Chenôve	06/02/2020	SAACKE	SERVO MOTEUR FSM 06000 L50 S30		PRP3	7 395,65 €
Chenôve	06/02/2020	SAACKE	TORCHE ALLUMEUR GAZ ZAO 120 M		PRP3	2 117,61 €
Chenôve	06/02/2020	SAACKE	FRAIS DE PORT		PRP3	68,99 €
Valendons	29/01/2020	SARETCO	Barreau de grille chaudière compte selon devis N° 1936		PRP3	18 400,00 €
Chenôve	30/01/2020	SAACKE	DEPANNAGE BRULEUR GAZ CHAUDIERE CHENÔVE		PRP3	7 350,11 €
Chenôve	10/02/2020	ENLESSWIRELESS	BOITIER SIGFOX HP100-09 POUR TELERELEVE CHE-02		PRP3	326,60 €
Chenôve	10/02/2020	ENLESSWIRELESS	BOITIER SIGFOX HP100-10 ATEX CPT GAZ CHAUFFERIE		PRP3	202,40 €
Fontaine d'Ouche	23/01/2020	CGR	COMPENSATEURS RS-1 DN50		GEAU	751,82 €
Fontaine d'Ouche	07/02/2020	PLAINEENERGIE	Modification tuyauterie pompe de charge sous/station 5		GEAU	1 210,00 €
Chenôve	10/02/2020	SANTERNEBOURGOGNE	BOITIER PSR ESP4 POUR ARMOIRE SAACKE		PRP3	363,84 €
Fontaine d'Ouche	12/02/2020	PLAINEENERGIE	MISE A L EVENT LIGNE GAZ CHAUDIERE 3 FO		GEAU	681,89 €
Chenôve	12/02/2020	SICLI	PLAN D'EVACUATION & D'INTERVENTION MIS A JOUR CHAUFFERIE		PRP3	2 164,36 €
Fontaine d'Ouche	12/02/2020	STIC	REPLACEMENT SOUPAPE ET FUITE GMP15B FO		GEAU	1 916,67 €
Valendons	29/01/2020	COMPTER	Refection margelle CR350		GEAU	8 014,77 €
Chenôve	19/02/2020	LOXAM	NACELLES 10M ELEC POUR PRESTO CONTROLE 2 jours		PRP3	314,84 €
Chenôve	19/02/2020	LOXAM	NACELLES 20M DEPORTE DIESEL POUR TRAVAUX AG2S 4 jours		PRP3	1 210,71 €
Chenôve	24/02/2020	SANTERNEBOURGOGNE	Coffret e/s deporté armoire API		GEAU	2 329,49 €
Chenôve	24/02/2020	SANTERNEBOURGOGNE	Coffret e/s deporté armoire API		GEAU	998,35 €
Chenôve	31/01/2020	DELTRIAN SARL	FILTRES AIR TURBINE		PRP3	5 723,87 €
Chenôve	31/01/2020	LEAUREINE	FILTRE A EAU FMI30 ET 10 POCES		PRP3	1 708,79 €
Fontaine d'Ouche	12/02/2020	PLAINEENERGIE	MISE A L EVENT LIGNE GAZ CHAUDIERE 2 FO		GEAU	757,90 €
Chenôve	07/02/2020	REXEL	ECO PARTICIPATION		PRP3	0,20 €
Fontaine d'Ouche	10/02/2020	SOFINTHERDIJON	POMPE GRUNDFOS NBE 80/161 SST FO15 ET FO20		PRP3	4 215,90 €
Chenôve	06/02/2020	SAACKE	FRAIS DE PORT		PRP3	0,01 €
Fontaine d'Ouche	17/02/2020	DUCETPRENEUF	Remise en etat espace vert		FUIT	4 125,00 €
Valendons	03/03/2020	ACEFRANCE	Refection verin selon devis N° R10D001		GEAU	1 222,10 €
Fontaine d'Ouche	18/02/2020	PLAINEENERGIE	MIUSE EN PLACE DU DESEMBOUEUR RESEAU 5B CHAUFFERIE FO		PRP3	679,69 €
Fontaine d'Ouche	06/03/2020	BOUTILLON	RECHARGE ARGON ARCAL M20		PRP3	172,50 €
Fontaine d'Ouche	19/02/2020	BOUTILLON	RACCORD AIR COMPRIME POUR MODIFICATION CIRCUIT CHAUFFERIE		PRP3	718,45 €
Fontaine d'Ouche	14/02/2020	FUJIELECT	MISE EN PLACE QAL3 BAIE FUJI FO		PRP3	10 005,05 €
Valendons	12/03/2020	DAC	Codeur selon devis N° DV6174		PRP3	794,20 €
Valendons	12/03/2020	DAC	moteur levage + frein selon devis N° 6177		PRP3	23,29 €
Chenôve	27/03/2020	SOFINTHER	VANNE 3 VOIES SAS61.53 POUR PREPA ECS		PRP3	806,15 €
Valendons	13/02/2020	COMPTER	verin echelle+ axe selon devis N°20200595		GEAU	2 077,36 €
Chenôve	19/02/2020	LOXAM	NACELLES 10M ELEC POUR PRESTO CONTROLE 2 jours		PRP3	74,43 €
Chenôve	12/03/2020	STIC	POSE CPT DIV GAZ CHAUDIERE SAACKE		PRP3	3 100,06 €
Chenôve	02/03/2020	BFCDEXIS	TUBES PVC POUR ADOUCISSEUR CHAUFFERIE		PRP3	56,67 €
Chenôve	02/03/2020	BFCDEXIS	TUBES PVC POUR ADOUCISSEUR CHAUFFERIE		PRP3	282,80 €
Chenôve	06/03/2020	BOUTILLON	RECHARGE AZOTE 9.4m3		PRP3	654,12 €
Valendons	23/04/2020	DAC	Cable pont roulant suivant devis N°DV-6179		GEAU	3 109,60 €
Valendons	27/05/2020	CARF	refection mur d'hotel CR750-2 selon offre N° C19 RTX 039		GEAU	14 498,00 €
Chenôve	28/05/2020	SOFINTHER	SERVOMOTEUR SIEMENS SAS31.03		PRP3	381,62 €
Valendons	12/03/2020	DAC	moteur levage + frein selon devis N° 6177		PRP3	8 006,01 €
Fontaine d'Ouche	27/05/2020	METALU	tole pour tremie plier suivant devis N° 2020-6144		GEAU	1 638,75 €
Fontaine d'Ouche	29/06/2020	FCIC	CALORIFUGE SUITE FUITE RESEAU BACHELARD 18ML DIAM219 EP40		FUIT	1 922,80 €
Fontaine d'Ouche	29/06/2020	VONROLLHYDROFRANC	RECHERCHE DE FUITES RESEAU BOULEVARD BACHELARD		FUIT	1 063,70 €
Chenôve	28/05/2020	SOFINTHER	RACCORD LAITON 3 PIECES ALG323B		PRP3	89,70 €
Chenôve	11/05/2020	PLAINEENERGIE	CHE-35.3 MODIFICATION BOUTEILLE DE MELANGE		PRP3	768,57 €
Valendons	11/05/2020	COMPTER	Talon tasseau palettes boulons suivant devis N° 20201428		GEAU	7 864,49 €
Fontaine d'Ouche	01/07/2020	FUJIELECT	REPARATION ANALYSEUR DE LA BAIE FUJI FO		GEAU	3 697,10 €
Fontaine d'Ouche	09/07/2020	DIEHL	Compteur calories DN65/300 + Carte modbus + VCI		PRP3	132,28 €
Fontaine d'Ouche	13/05/2020	FUJIELECT	FRAIS DE PORT		GEAU	29,90 €
Chenôve	15/05/2020	SOFINTHER	PPE DOUBLE GRUNDFOS MAGNA1 UPSD 32-80 180		PRP3	847,24 €
Chenôve	10/06/2020	BOUDIER	TRAPPE D'ACCES FILTRATION COGENERATION		PRP3	952,05 €
Chenôve	11/06/2020	ROBINDUS	JOINTS SPIRAE ACIER PN40 EAU SURCHAUFFEE DN250		PRP3	217,35 €
Fontaine d'Ouche	13/05/2020	FUJIELECT	POMPE BAIE ANALYSE FUJI		GEAU	782,00 €
Chenôve	15/05/2020	SOFINTHER	SERVO MOTEUR SIEMENS SAS61.53 24V 0-10V		PRP3	403,08 €
Chenôve	15/05/2020	SOFINTHER	PLAQUES POUR PREPA ECS		PRP3	926,28 €
Fontaine d'Ouche	19/05/2020	PLAINEENERGIE	Réparation et renforcement bache alimentaire 30 m3		GEAU	2 873,53 €
Valendons	10/06/2020	COMPTER	reprise refractaire CR350		GEAU	4 791,60 €
Chenôve	07/09/2020	SOFINTHER	V3V + SERVO MOTEUR SIEMENS POUR BALLON ECS CHE-45		PRP3	1 030,79 €
Chenôve	10/06/2020	BOUDIER	TRAPPE D'ACCES FILTRATION COGENERATION		PRP3	2 221,45 €
Chenôve	11/06/2020	ROBINDUS	JOINTS SPIRAE ACIER PN40 EAU SURCHAUFFEE DN200		PRP3	175,95 €
Chenôve	11/09/2020	ENERPROJECT	REPLACEMENT DETECTION GAZ HS SURPRESSEUR COGE		PRP3	3 386,50 €
Chenôve	16/09/2020	SOFINTHER	GRUNDFOSS MAGNA1 50-60F 240		PRP3	877,61 €

Chenôve	05/10/2020	BII	CALORIFUGE CANIVEAU CHE-51		PRP3	779,90 €
Valendons	05/10/2020	SOFINTHER	SOUPAPES POUR CR350 VALENDONS		PRP3	811,51 €
Fontaine d'Ouche	12/10/2020	FCIC	REPRISE CALORIFUGE FUITE ALLEE DU DOUBS FO		FUIT	1 338,70 €
Chenôve	19/10/2020	CCMG	ACTIONNEUR VERIN DIVERTER COGENERATION		PRP3	1 817,00 €
Chenôve	19/10/2020	CCMG	FRAIS DE PORT		PRP3	57,50 €
Chenôve	16/11/2020	SANTERNEBOURGOGNE	Capteur local chaudière gaz		PRP3	2 349,40 €
Fontaine d'Ouche	23/11/2020	PLAINEENERGIE	Remplacement pompe recyclage s/st15		PRP3	1 077,78 €
Chenôve	28/05/2020	SOFINTHER	VANNE 3 VOIES SIEMENS VXG44.32		PRP3	295,39 €
Chenôve	09/07/2020	DIEHL	Compteur calories, VCI , Carte modbus		PRP3	126,69 €
Chenôve	09/07/2020	DIEHL	Compteur calories, VCI , Carte modbus		PRP3	2 694,81 €
Fontaine d'Ouche	22/07/2020	VONROLLHYDROFRANC	RECHERCHE DE FUITE AV CHAMPS-PERDRIX		FUIT	1 063,70 €
Chenôve	11/06/2020	ROBINDUS	JOINTS SPIRAE ACIER PN40 EAU SURCHAUFFEE DN400		PRP3	393,88 €
Chenôve	16/06/2020	BER21	Terrassement remplacement réseau A. Thiibaut		PRP3	10 148,62 €
Fontaine d'Ouche	18/06/2020	EC21	DIVERS TRAVAUX ELEC CHAUFFERIE FO		GEAU	3 681,70 €
Chenôve	19/06/2020	LOXAM	NACELLES 10 & 15m POUR OLDHAM CONTROLE DG		PRP3	893,99 €
Valendons	21/08/2020	SOFINTHER	SOUPAPE DECHARGE GMP VALENDONS		PRP3	415,25 €
Fontaine d'Ouche	09/07/2020	DIEHL	Compteur calories DN65/300 + Carte modbus + VCI		PRP3	724,47 €
Chenôve	16/09/2020	SOFINTHER	GRUNDFOSS MAGNA1 50-120F 280		PRP3	1 079,69 €
Chenôve	16/09/2020	SOFINTHER	CALE DE RATRAPAGE DN50		PRP3	113,16 €
Fontaine d'Ouche	24/07/2020	PLAINEENERGIE	Installation pompe recyclage s/st15		PRP3	1 077,78 €
Chenôve	16/09/2020	PIQUES	JOINTS HP POUR BRIDE CHAUDIERE COGENERATION		PRP3	142,55 €
Fontaine d'Ouche	23/09/2020	VONROLLHYDROFRANC	RECHERCHE DE FUITES FO ALLEE DU DOUBS		FUIT	1 063,70 €
Chenôve	23/09/2020	BER21	Terrassement remplacement réseau place du 19 mars		PRP3	95 755,00 €
Chenôve	25/09/2020	SAMSON	ACTIONNEUR POUR VANNE DECHARGE SURPRESSEUR COGEN		PRP3	2 518,59 €
Fontaine d'Ouche	04/08/2020	BOURGOGNERECYCLAGE	TRAITEMENT ET EVACUATION DES DECHETS CHAUFFERIE		PRP3	1 237,67 €
Fontaine d'Ouche	09/07/2020	FCIC	REPRISE CALO CANIVEAU CHAMPS-PERDRIX 32ML		FUIT	3 498,00 €
Chenôve	21/07/2020	SIEMENS	DEPANNAGE DI CAISSON TURBINE		PRP3	734,80 €
Chenôve	19/08/2020	REXEL	VENTILO POUR ARMOIRE IHM		PRP3	364,09 €
Fontaine d'Ouche	02/11/2020	ROBINDUS	ACTIONNEUR ELECTRO PNEUMATIQUE POUR ALIMENTAIRE CHAUFFERIE		PRP3	1 161,39 €
Fontaine d'Ouche	18/08/2020	SOFINTHERDIJON	Ballon ECS GS Alsace		PRP3	1 015,45 €
Valendons	21/08/2020	SOFINTHER	SOUPAPE DECHARGE GMP VALENDONS		PRP3	415,25 €
Valendons	24/08/2020	CARF	REPARATION CHAMBRE CR750-2		PRP3	11 303,60 €
Chenôve	14/09/2020	BOUTILLON	RECHARGE AZOTE 9.4m3 CHAUFFERIE EAU SURCHAUFFEE		PRP3	872,16 €
Chenôve	16/09/2020	SOFINTHER	MANOMETRE 40 BARS CHAUFFERIE		PRP3	35,47 €
Chenôve	09/11/2020	ROBINDUS	DETENDEUR CHAUDIERE GAZ REMPLACEMENT IDENTIQUE		PRP3	4 559,00 €
Valendons	02/09/2020	COMPTER	verin echelle selon devis N°20202488		GEAU	1 909,66 €
Chenôve	18/11/2020	PLAINEENERGIE	REFECTION WC VESTIAIRE		PRP3	610,06 €
Fontaine d'Ouche	23/09/2020	SIEM	REPLACEMENT SERVOMOTEUR GMA1619E 24V 0/10V		PRP3	369,93 €
Fontaine d'Ouche	23/09/2020	SIEM	REPLACEMENT SERVOMOTEUR SAL6103T10 24V 0/10V		PRP3	312,95 €
Fontaine d'Ouche	23/09/2020	SIEM	REPLACEMENT ADAPTATEUR SERVOMOTEUR SAL/VBF21		PRP3	68,98 €
Fontaine d'Ouche	23/09/2020	BER21	Terrassement remplacement réseau champs perdrix		PRP3	89 973,80 €
Fontaine d'Ouche	23/09/2020	BER21	Terrassement fuite bachelard		FUIT	37 400,00 €
Chenôve	23/09/2020	GNT	Remplacement pré isolé place 19 mars chenove		PRP3	51 700,22 €
Chenôve	08/10/2020	SOFINTHER	MATERIELLE POUR PREPA ECS CHE-27		PRP3	1 656,60 €
Fontaine d'Ouche	29/10/2020	PLAINEENERGIE	Remplacement ballon ECS S/ST49		PRP3	2 585,26 €
Chenôve	03/11/2020	BOUTILLON	MAINTENANCE COMPRESSEUR REYNER COGENERATION		PRP3	702,46 €
Chenôve	17/11/2020	REXEL	MATERIEL ELECTRIQUE POUR PREPA ECS SUR CLIMATIX CHE-27		PRP3	431,86 €
Chenôve	17/11/2020	REXEL	BOITE PLEXO		PRP3	24,15 €
Chenôve	18/11/2020	PLAINEENERGIE	REFECTION WC BUREAU		PRP3	530,75 €
Valendons	25/11/2020	COMPTER	REPARATION GRILLE		PRP3	13 730,08 €
Chenôve	15/10/2020	SOLSTICE	REPLACEMENT AUTOMATE BAIE D'ANALYSE CHAUDIERE GAZ		PRP3	1 422,96 €

Valendons	16/10/2020	JACQUINOT	Remplacement rail omega		PRP3	4 583,70 €
Valendons	02/12/2020	SOFINTHERDIJON	Soupape CR350 selon devis N° 1886695		PRP3	811,51 €
Fontaine d'Ouche	11/12/2020	BER 21	TERRASSEMENT ET REMPLACEMENT TUYAUTERIE RESEAU SST 3		PRP3	24 442,00 €
Chenôve	11/12/2020	BER 21	TERRASSEMENT FUITE ALLEE DU MAIL CHENOVE		FUIT	10 769,00 €
						639 190,14 €

*Coût moyen de l'heure de Main d'Œuvre pour les interventions prévues au titre du P3 = 51,197 €HT
 (coût actualisé au 01/01/2019)*

**Les dépenses de GER 639 190,14 € HT incluent les dépenses de renouvellement pour
 439 854,28 €HT.**



Etat du compte de GeR (valeurs en €HT) :

Recette d'exploitation 2013 (R23)	113 078,12
Dépense P3 2013	-214 171,64
Recette d'exploitation 2014 (R23)	397 812,32
Dépense P3 2014	-291 126,57
Recette d'exploitation 2015 (R23)	465 610,27
Dépense P3 2015	-362 658,86
Recette d'exploitation 2016 (R23)	454 522,51
Dépense P3 2016	-717 087,29
Recette d'exploitation 2017 (R23)	468 472,78
Dépense P3 2017	-387 626,40
Recette d'exploitation 2018 (R23)	477 230,34
Dépense P3 2018	-532 832,89
Recette d'exploitation 2019 (R23)	486 503,16
Dépense P3 2019	-568 850,56
Recette d'exploitation 2020 (R23)	498 268,53
Dépense P3 2020	-639 190,14
Solde GER	-352 046,33

3.7 Investissements

Le montant total des immobilisations à fin 2020 est de 63 452 k€ dont 14 294k€ (voir détails en annexe 2). En conclusion il est réalisé des investissements afin de soutenir la croissance de SODIEN

3.7.1 Travaux de premier établissement (pour rappel)

A ce jour, SODIEN n'est plus dans le cadre des travaux de premier établissement. Pour informations les travaux (soldés) dans le cadre des travaux du premier établissement ont consistés en :

- La mise en œuvre de la chaufferie biomasse aux Valendons
- La mise en œuvre des chaudières gaz aux Valendons
- La rénovation de la chaufferie gaz de Chenôve
- La rénovation de la cogénération de Chenôve
- L'interconnexion des réseaux de Chenôve et Fontaine d'Ouche
- Le passage en BP du réseau de Chenôve
- Les rénovations des sous-stations de Chenôve
- Les créations des sous-stations de Bourroches

3.7.2 Autres investissements

Les investissements en 2018 sont :

- Des remplacements de portions de réseaux suite à des fuites
- Remplacement d'échangeurs dans certaines sous stations
- Des opérations de gros entretiens en chaufferie
- Les raccordements réalisés sur l'année 2018
- Déploiement du réseau sur les quartiers cité de la gastronomie et du vin et Faubourg Raines

Les nouveaux investissements en 2019 et 2020 sont :

- Les travaux de déploiement du réseau dans le cadre de l'avenant 4 :
 - Création d'une station d'interconnexion de récupération de l'énergie de l'UTOM
 - [Mise en service : Décembre 2019](#)
 - Création d'une Station hydraulique de découplage
 - Cette station est réalisée sur le domaine de l'hôpital de la Chartreuse
 - La station a un rôle de :
 - Découplage hydraulique
 - Import / export de chaleur sur les différentes branches réseaux
 - Sécurisation du réseau par le bouclage du quartier du Faubourg Raines
 - [Mise en service Juin 2020](#)
 - Création du Feeder d'alimentation entre Fontaine d'ouche et la station d'interconnexion de Montchapet (Le réseau comportera 4 points de productions :
 - Station de Montchapet
 - Chaufferie de Fontaine d'Ouche
 - Chaufferie Biomasse des Valendons
 - Chaufferie de Chenove