

faverges énergies

COMPTE-RENDU TECHNIQUE ET FINANCIER

EXERCICE 2024

CHAUFFAGE URBAIN DE FAVERGES

Envoyé en préfecture le 25/11/2025

Reçu en préfecture le 25/11/2025

Publié le 26/11/2025

ID : 074-200054138-20251112-DE_2025_VII_141-DE

S²LO

Réseau



SOMMAIRE

I. SYNTHÈSE	5
1. Les faits marquants	5
2. Les perspectives	5
3. Le réseau aujourd'hui	6
3.1. Un outil au service de la ville	6
3.1. Performance économique du réseau	7
3.2. Le tracé du réseau de chauffage urbain	7
3.3. Les clients du réseau	8
4. Qualité du service	9
4.1. Courrier de réclamation	9
4.2. Interruption du service	9
4.3. Management de la Sécurité	9
4.4. Indicateurs de performance IGD	11
II. VOLET COMMERCIAL	13
1. Cadre contractuel	13
2. Les abonnés du réseau	14
3. Tarification du service et évolution en 2024	15
3.1. Evolution R1	15
3.2. Evolution R2	15
3.3. Evolution R1 par combustible	16
3.4. Bilan des actions d'informations et de communication engagées	16
III. VOLET TECHNIQUE	17
1. Organisation du service	17
2. Travaux	17
2.1. Travaux de 1er établissement effectués	17
2.2. Bilan financier des travaux de gros entretien	17
2.3. Travaux de renouvellement ou de modernisation envisagés pour l'exercice à venir	18
2.4. État et évolution des ouvrages délégués	18
2.5. Missions sous traitées	18
2.6. Contrôles règlementaires	19
2.7. Journal d'interventions	19
3. Bilan des énergies	20
3.1. Quantités de chaleur achetées/produites, distribuées et vendues	20
3.2. Taux de couverture biomasse	21
3.3. Rendements	22
4. Biomasse	22
4.1. Respect de la répartition	22
4.2. Détail par mois	22
4.3. Rayon d'approvisionnement	23

IV. COMPTE-RENDU FINANCIER.....	25
1. Compte de résultat.....	25
2. Recettes	26
3. Charges de l'exercice.....	27
3.1. Achat d'énergie.....	27
3.2. Électricité force motrice	27
3.3. Fournitures.....	28
3.4. Eau et Produits de Traitements.....	28
3.5. Sous-traitance.....	28
3.6. Personnel.....	29
3.7. Impôts et taxes	29
3.8. Redevances.....	29
3.9. Assurances	30
3.10. Frais de siège	30
3.11. Compte de Garantie Totale (Solde P3)	30
3.12. Dépenses de renouvellement & gros entretien	31
3.13. Charges relatives aux investissements et amortissements	32
4. Liste des documents disponibles en pièces-jointes.....	33
V. COMPTE-RENDU ENVIRONNEMENTAL.....	35
1. Résultats des contrôles effectués.....	35
2. Suivi de l'élimination ou de la valorisation des déchets d'activité	35
3. Bilan des émissions annuelles de CO₂ et TEP évitées	35
4. Nombre de kilomètres parcourus par tonne de biomasse	35

→ Synthèse



I. Synthèse

1. Les faits marquants

Exercice marqué par une moindre disponibilité des chaudières biomasse, en particulier en mars et novembre, en raison de dysfonctionnements du pont du grappin situé dans le silo bois. Cela a impacté le résultat net., ainsi que la mixité annuelle, en baisse par rapport à l'exercice précédent

La chaleur vendue aux abonnés du réseau de chaleur présente un prix attractif et compétitif par rapport aux énergies fossiles concurrentes.

Signature de l'avenant n°2 au contrat de DSP qui comprend la révision des termes R24 pour tenir compte des évolutions des conditions techniques et financières de réalisation des travaux de premier établissement, ainsi que la révision du terme R25 en cohérence avec les recettes CEE effectivement perçues.

En 2024, la couverture EnR s'est établie à 89,2 %
contre 95,6% en 2023



→ Soit 4 950 tonnes de CO₂ évitées

Objectif contractuel : 90,0 %

Contenu CO₂ du réseau 0,027 t/MWh

2. Les perspectives

- Améliorer le rendement des chaudières biomasse en travaillant notamment sur l'économiseur.
- Fiabiliser le système de gestion de la biomasse : pont et grappin.
- Accompagner les trois projets de promotion, en densification sur la ville.
- Accompagner le raccordement du nouveau complexe sportif de la ville.
- Accompagner les projets : Ville de Demain en étudiant leur éligibilité
- Etude du dévoiement du réseau de chaleur rue Maurice Bourgeois, en fonction des projets de l'entreprise Staubli.
- Poursuivre et conclure l'étude de séparation des réseaux pour l'ensemble immobilier LE LETRAZ géré par Haute Savoie Habitat.

3. Le réseau aujourd'hui

3.1. Un outil au service de la ville

Le réseau de chauffage urbain de Faverges est un réseau basse pression avec un régime de température en fonctionnement stabilisé à 90°C/70°C au primaire.

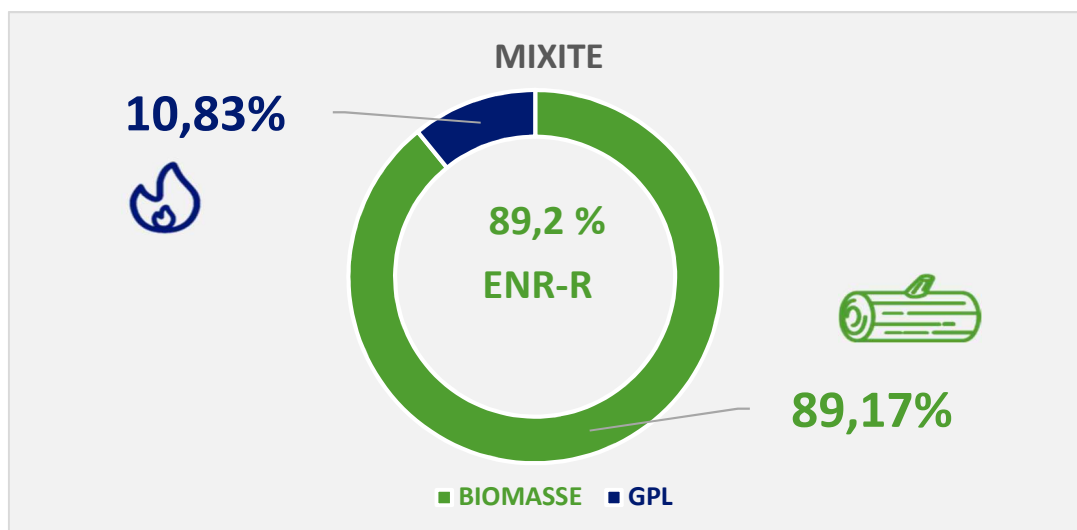
La Production :

La production de chaleur est assurée par :

- deux chaudières biomasse de 1,65 MW et 2,7 MW
- une chaudière gaz de 7 MW

pour un objectif de couverture EnR de 90,0 %.

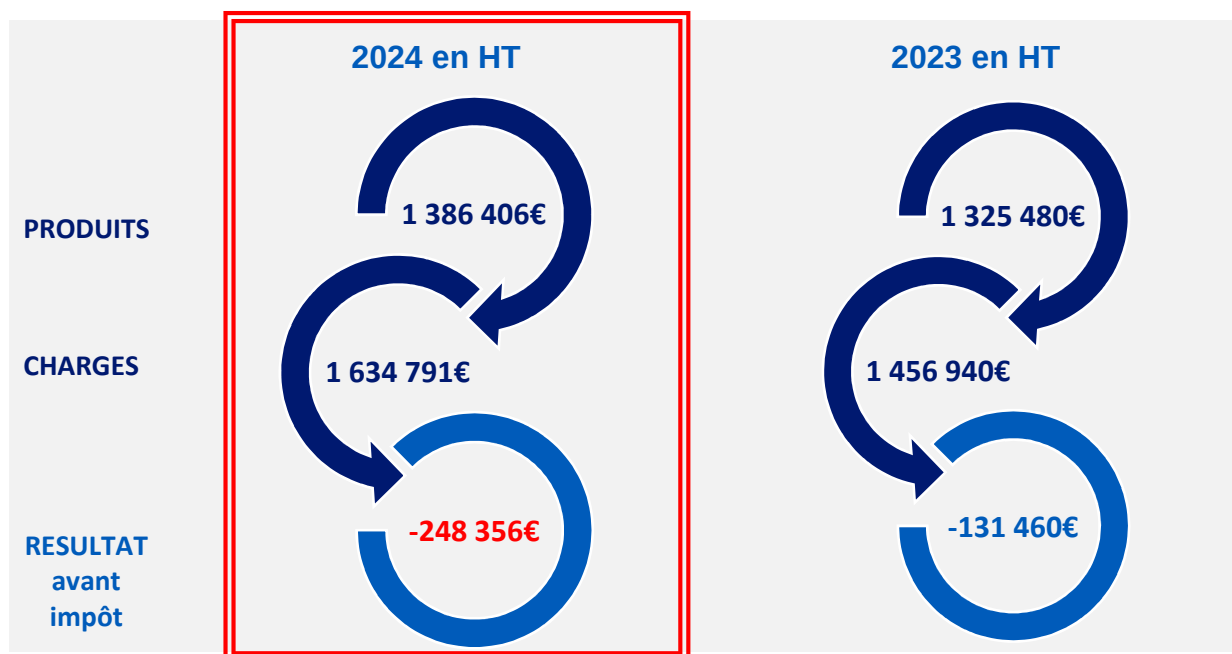
Les Chiffres clés :



 5,94 km LONGUEUR DU RÉSEAU	 12 119 kW PUISSANCE SOUSCRITE EN SERVICE	 15 201 MWh DE CHALEUR LIVRÉE EN 2024 <i>Contre 14 536 MWh 2023</i>	 94,92 € TTC PAR MWh* EN 2024 <i>Contre 94,17 €TTC 2023</i>
--	--	--	--

*Prix moyen réglé par les abonnés du réseau pour chaque MWh consommé

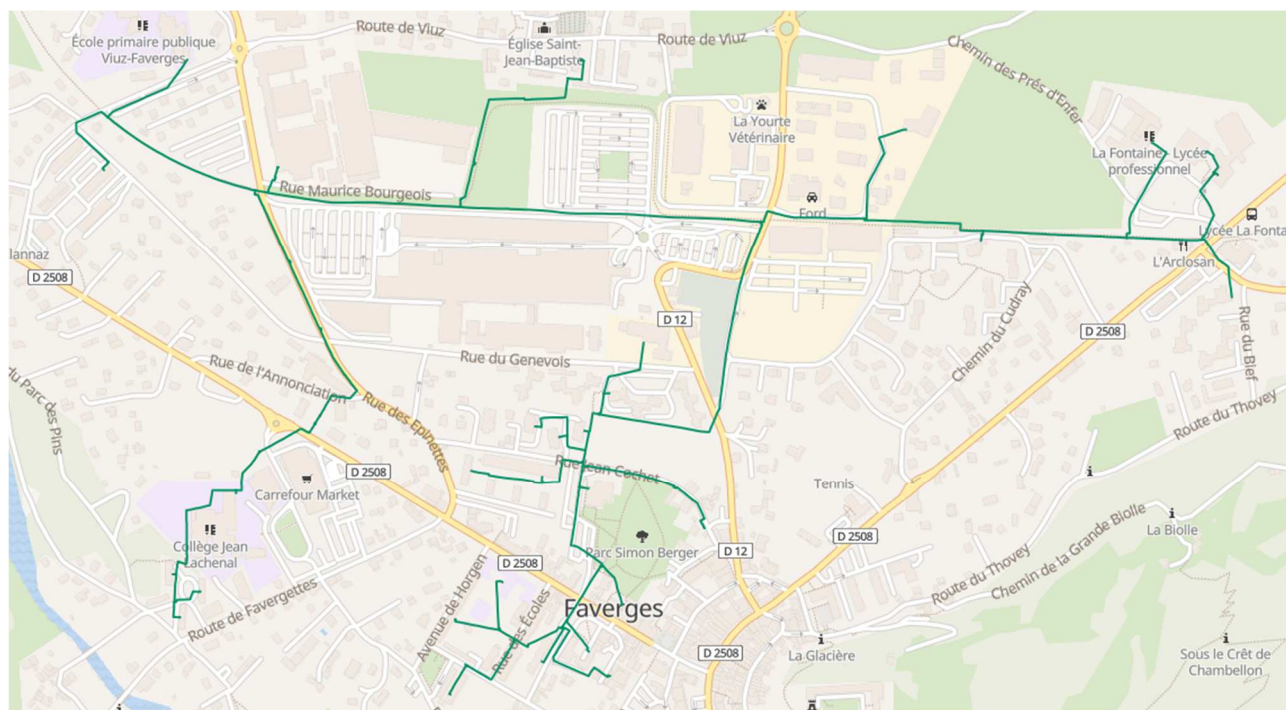
3.1. Performance économique du réseau



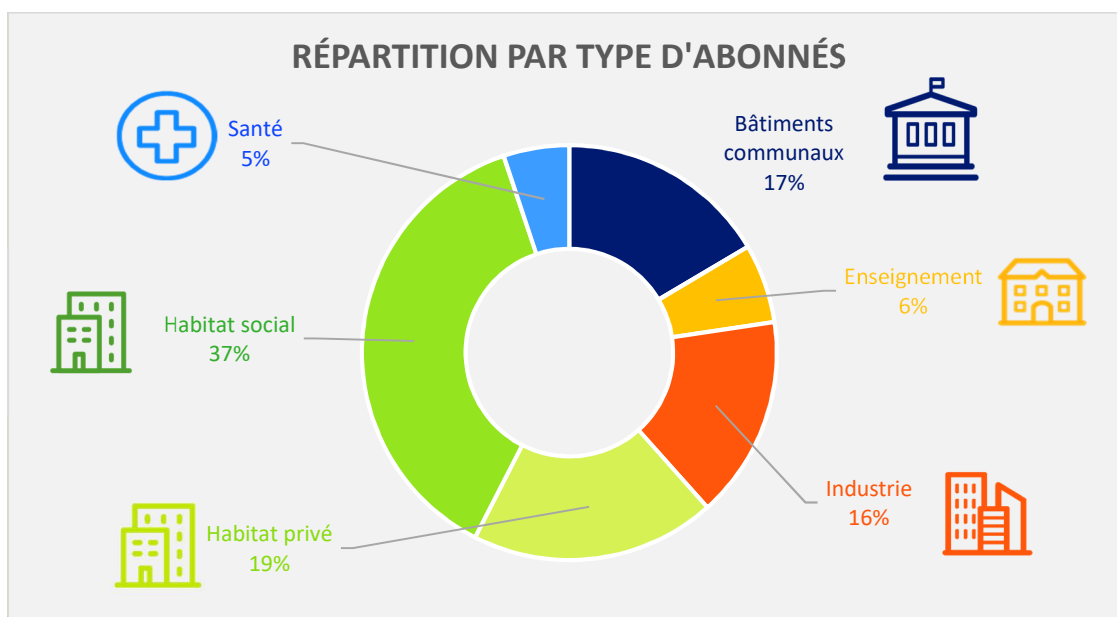
Un compte de résultats déficitaire en raison principalement de l'augmentation des charges d'énergies primaires de 161 k€.

3.2. Le tracé du réseau de chauffage urbain

30 sous-stations actives sont raccordées au réseau urbain de chauffage de la ville.



3.3. Les clients du réseau



SST n°	Libellé Sous-station (SST)	Nom de l'Abonné
1	RESIDENCE LA SAMBUY	SYND COPROPRIET LA SAMBUY
2	RESIDENCE LE LETTRAZ	OFFICE PUBLIC DE L'HABITAT DE LA HAUTE SAVOIE
3	RESIDENCE LE GENEVOIS	OFFICE PUBLIC DE L'HABITAT DE LA HAUTE SAVOIE
4	ECOLE DE VUIZ	COMMUNE DE FAVERGES-SEYTHENEX
5	USINE DUPONT 1	ST DUPONT
6	LES PASSEREAUX	HALPADES S.A. D'HLM
7	SALLE OMNISPORT	COMMUNE DE FAVERGES-SEYTHENEX
8	MAIRIE	COMMUNE DE FAVERGES-SEYTHENEX
9	SALLE POLYVALENTE	COMMUNE DE FAVERGES-SEYTHENEX
10	ECOLE MATERNELLE RENE CASSIN	COMMUNE DE FAVERGES-SEYTHENEX
11	ECOLE PRIMAIRE RENE CASSIN	COMMUNE DE FAVERGES-SEYTHENEX
12	RESIDENCE LES ECOLES	OFFICE PUBLIC DE L'HABITAT DE LA HAUTE SAVOIE
13	EHPAD ALFRED BLANC	EHPAD LES COULEURS DU LAC
14	RESIDENCE MEDICIS BAT A	COPROPRIETE DOMAINE DE MEDICIS
15	RESIDENCE MEDICIS BAT B	COPROPRIETE DOMAINE DE MEDICIS
16	RESIDENCE MEDICIS BAT C	COPROPRIETE DOMAINE DE MEDICIS
17	LYCEE PROFESSIONNEL LA FONTAINE	ASSOCIATION LA FONTAINE
18	AIRE MULTISPORT	COMMUNE DE FAVERGES-SEYTHENEX
19	LOGMTS ECOLE DE VIUZ	SDC COPROPRIETE VIUZ
20	LOGMTS ECOLE MATERNELLE RENE CASSIN	SDC COPROPRIETE HORGEN
21	RESIDENCE LE VIUZ	OFFICE PUBLIC DE L'HABITAT DE LA HAUTE SAVOIE
22	RESIDENCE L' EMBLEMATIK	RESIDENCE L EMBLEMATIK
23	RESIDENCE LES RAISSES 1 A 5	SDC LES RAISSES N°1
24	RESIDENCE LES RAISSES 2	COPROPRIETE LES RAISSES DEUX
25	RESIDENCE LE MADRID	SYND COPROP LE MADRID
26	COLLEGE LACHENAL	COLLEGE DE FAVERGES
27	PARC DES PINS A	OFFICE PUBLIC DE L'HABITAT DE LA HAUTE SAVOIE
28	BATIMENT ADMINISTRATIF	COMMUNE DE FAVERGES-SEYTHENEX
29	PARC DES PINS B	OFFICE PUBLIC DE L'HABITAT DE LA HAUTE SAVOIE
30	PARC DES PINS C	OFFICE PUBLIC DE L'HABITAT DE LA HAUTE SAVOIE

4. Qualité du service

4.1. Courrier de réclamation

Aucun courrier de réclamation n'a été reçu en 2024.

4.2. Interruption du service

Aucune interruption du service durant la période

4.3. Management de la Sécurité



En 2023, le Groupe Dalkia a réalisé avec l'appui de la société DSS+, leader mondial spécialisé dans la gestion de la sécurité, une enquête nationale sur la perception de la sécurité, complétée par des immersions terrain et des échanges avec les équipes en région.

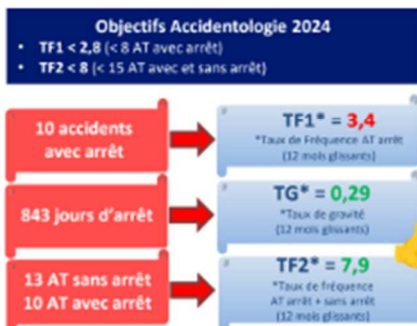
Cette étude a permis d'évaluer le degré de maturité de la culture sécurité au sein de Dalkia.

Fort de ces constats, et pour pouvoir continuer à progresser, le groupe a décidé de poursuivre sa collaboration avec DSS+ en 2024, en lançant un ambitieux projet de transformation de sa culture sécurité.

Ci-après le bilan Sécurité Région Centre-Est (toutes activités confondues) pour l'année 2024

Bilan sécurité 2024

Accidentologie



	ACCIDENTOLOGIE 2024						Sur 12 mois		
	ACCIDENT TRAVAIL			ACCIDENT TRAJET			INDICATEURS		
	avec arrêt	sans arrêt	jours arrêt	avec arrêt	sans arrêt	jours arrêt	TF1	TF2	TG
OCEB	1	1	32	1	0	380	3,8	7,7	0,1
OCEU	3	0	400	2	1	73	5,5	5,5	0,7
OCET	1	2	74	1	0	2	3,4	10,3	0,3
OCEA	3	3	80	0	0	0	9,0	18,1	0,2
OCER	1	4	115	1	0	354	2,2	10,8	0,2
OCEL	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0
OCEE	1	3	142	3	1	50	2,3	9,1	0,3
SUPPORT	0	0	0	2	0	186	0,0	0,0	0,0
CENTRE EST	10	13	843	10	2	1045	3,4	7,9	0,29

Indicateurs de performance



Une belle année 2024 avec une progression sur l'ensemble de nos indicateurs de performance.
Votre engagement, votre vigilance pour vous et pour les autres ainsi que le programme « ENVIE » permet une nette amélioration de nos conditions d'intervention.
Merci à tous pour votre implication

4.4. Indicateurs de performance IGD

		2024	2023
1- Assurer les besoins des abonnés en chaleur, eau chaude sanitaire et en froid			
1.2 - M1 Taux d'interruption pondéré du service (%)	$\frac{\text{Nombre d'heures d'arrêt pendant la période de fonctionnement} \times \text{Puissance souscrite concernée}}{\text{Période de fonctionnement (h)} \times \text{Puissance souscrite totale}}$	0	0
1.2 - C1 Taux d'interruption local du service (%)	$\frac{\text{Nombre d'heures d'arrêt}}{\text{Période de fonctionnement (h)}}$	0	0
1.4 - M1 Puissance souscrite au km (en MW)	$\frac{\text{Puissance souscrite totale}}{\text{Longueur totale du réseau de distribution}}$	2,04	2,04
1.4 - C1 Développement (%)	$\frac{\text{Puissance souscrite en fin d'exercice} - \text{Puissance souscrite en début d'exercice}}{\text{Puissance souscrite en début d'exercice}}$	0	-2
2- Préserver durablement le cadre de vie et le milieu naturel et assurer la sécurité			
2.1 - M1 Bouquet énergétique (en %)	Répartition des quantités d'énergies à la production: BIOMASSE	89,17	95,6
	Répartition des quantités d'énergies à la production: GPL	10,83	5,4
2.1 - M2 Emission de CO2 (en kg/kWh)	$\frac{\text{Quantité de CO2 rejetée}}{\text{Quantité d'énergie thermique livrée (Chauffage + ECS)}}$	0,027	0,011 (SNCU)
2.1 - C2 Rejets de polluants	Résultats des mesures réglementaires d'arrêts dans l'environnement par rapport au seuil réglementaire (par combustible) (sur la base du rapport de l'organisme agréé)	RAS	RAS
2.2 - M2 Consommation d'eau sur le réseau (m³/MWh)	$\frac{\text{Quantité d'eau consommée sur le réseau}}{\text{Quantité d'énergie thermique livrée}}$	0,030	0,045
2.3 - M1 Coûts des sinistres	$\frac{\text{Coût des sinistres TTC}}{\text{Part fixe des recettes tarifaires}}$	RAS	RAS
3- Assurer la pérennité de la fourniture de chaleur, d'eau chaude sanitaire et de froid			
3.1 - Renouvellement des installations (%)	$\frac{\text{Montant des travaux de gros entretien et de renouvellement TTC}}{\text{Part fixe des recettes tarifaires TTC}}$	17,5	13,3
4- Satisfaire les attentes de service des abonnés et usagers			
4.1 - M1 Prix moyen du MWh (€TTC)	$\frac{\text{Recettes d'énergie thermique totales TTC}}{\text{Quantité d'énergie thermique livrée}}$	94,92	94,17
4.1 - C1 Poids de la part proportionnelle aux consommations (%)	$\frac{R1 \text{ en } \text{€ TTC}}{\text{Recettes d'énergie thermique TTC}}$	46,6	45,9
4.2 - Enquête de qualité de satisfaction (note/10)	Existence d'une enquête qualité et not global obtenue	8,4	8,3
4.2 - C1 Réclamations	Nombre de réclamations écrites concernant le réseau	0	0
5- Gérer la facturation du service dans le respect des obligations de service public			
5.1 - C1 Demandes d'explication de factures	Nombre de demandes écrites d'explication de factures	0	0

→ Compte-rendu technique et commercial



II. Volet commercial

1. Cadre contractuel

1er
juillet
2019

10
mars
2020

4
juillet
2024

CONTRAT

Dans le cadre d'une délégation de service public, par délibération du 27 mars 2019, la ville de Faverges-Seythenex a approuvé le choix de Dalkia pour la conception, réalisation, financement des travaux de modernisation et exploitation du réseau de chaleur de la ville.

Contrat de concession notifié le 9 mai 2019, prenant effet au 1^{er} juillet 2019, pour une durée de 20 ans.

AVENANT 1

Procède à la substitution de la Société Faverges énergies en qualité de délégataire en lieu et place de la Société DALKIA. Substitue les documents définitifs aux projets figurants dans les annexes 12, 23, 24.

Met à jour l'annexe 9 - Inventaire du matériel de la délégation.

AVENANT 2

Acte le montant des travaux supplémentaires non prévus initialement.

Acte le surcoût généré par le délai supplémentaire d'instruction du permis de construire en période de Covid-19.

Révisé le terme R24 et le terme R25.

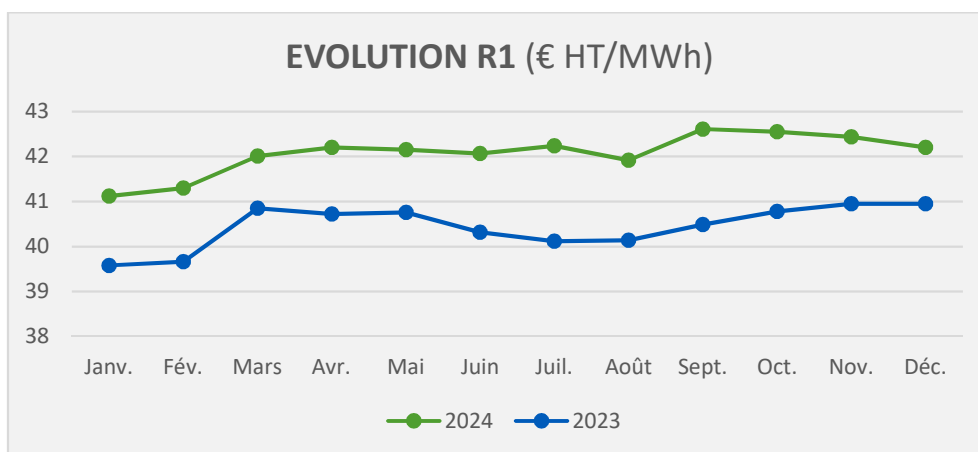
2. Les abonnés du réseau

SST n°	Libellé Sous-station (SST)	Nom de l'Abonné	Puissance souscrite en kW
1	RESIDENCE LA SAMBUY	SYND COPROPRIET LA SAMBUY	1 265
2	RESIDENCE LE LETTRAZ	OFFICE PUBLIC DE L'HABITAT DE LA HAUTE SAVOIE	1 128
3	RESIDENCE LE GENEVOIS	OFFICE PUBLIC DE L'HABITAT DE LA HAUTE SAVOIE	1 287
4	ECOLE DE VUIZ	COMMUNE DE FAVERGES-SEYTHENEX	371
5	USINE DUPONT 1	ST DUPONT	1 911
6	LES PASSEREAUX	HALPADES S.A. D'HLM	1 286
7	SALLE OMNISPORT	COMMUNE DE FAVERGES-SEYTHENEX	325
8	MAIRIE	COMMUNE DE FAVERGES-SEYTHENEX	164
9	SALLE POLYVALENTE	COMMUNE DE FAVERGES-SEYTHENEX	83
10	ECOLE MATERNELLE RENE CASSIN	COMMUNE DE FAVERGES-SEYTHENEX	165
11	ECOLE PRIMAIRE RENE CASSIN	COMMUNE DE FAVERGES-SEYTHENEX	374
12	RESIDENCE LES ECOLES	OFFICE PUBLIC DE L'HABITAT DE LA HAUTE SAVOIE	339
13	EHPAD ALFRED BLANC	EHPAD LES COULEURS DU LAC	622
14	RESIDENCE MEDICIS BAT A	COPROPRIETE DOMAINE DE MEDICIS	90
15	RESIDENCE MEDICIS BAT B	COPROPRIETE DOMAINE DE MEDICIS	89
16	RESIDENCE MEDICIS BAT C	COPROPRIETE DOMAINE DE MEDICIS	73
17	LYCEE PROFESSIONNEL LA FONTAINE	ASSOCIATION LA FONTAINE	414
18	AIRE MULTISPORT	COMMUNE DE FAVERGES-SEYTHENEX	321
19	LOGMTS ECOLE DE VIUZ	SDC COPROPRIETE VIUZ	50
20	LOGMTS ECOLE MATERNELLE RENE CASSIN	SDC COPROPRIETE HORGEN	47
21	RESIDENCE LE VIUZ	OFFICE PUBLIC DE L'HABITAT DE LA HAUTE SAVOIE	277
22	RESIDENCE L' EMBLEMATIK	RESIDENCE L EMBLEMATIK	147
23	RESIDENCE LES RAISSES 1 A 5	SDC LES RAISSES N°1	209
24	RESIDENCE LES RAISSES 2	COPROPRIETE LES RAISSES DEUX	243
25	RESIDENCE LE MADRID	SYND COPROP LE MADRID	102
26	COLLEGE LACHENAL	COLLEGE DE FAVERGES	333
27	PARC DES PINS A	OFFICE PUBLIC DE L'HABITAT DE LA HAUTE SAVOIE	70
28	BATIMENT ADMINISTRATIF	COMMUNE DE FAVERGES-SEYTHENEX	194
29	PARC DES PINS B	OFFICE PUBLIC DE L'HABITAT DE LA HAUTE SAVOIE	70
30	PARC DES PINS C	OFFICE PUBLIC DE L'HABITAT DE LA HAUTE SAVOIE	70
TOTAL			12 119 kW

3. Tarification du service et évolution en 2024

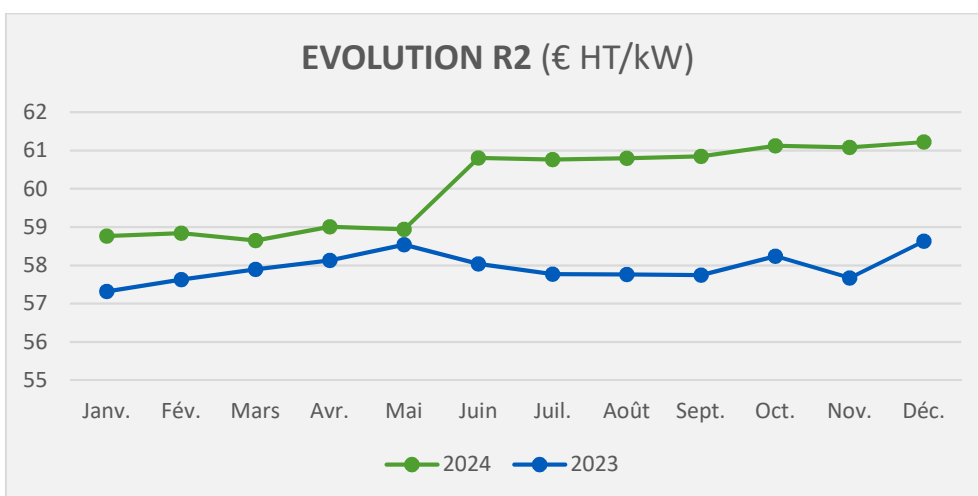
3.1. Evolution R1

R1 (€ HT/MWh)	Janv.	Fév.	Mars	Avr.	Mai	Juin	Juil.	Août	Sept.	Oct.	Nov.	Déc.	Moyenne
2024	41,12	41,30	42,01	42,20	42,15	42,07	42,24	41,92	42,61	42,55	42,44	42,20	42,07
2023	39,58	39,66	40,85	40,72	40,76	40,32	40,12	40,14	40,49	40,78	40,95	40,95	40,44



3.2. Evolution R2

R2* (€ HT/kW)	Janv.	Fév.	Mars	Avr.	Mai	Juin	Juil.	Août	Sept.	Oct.	Nov.	Déc.	Moyenne
2024	58,77	58,84	58,65	59,01	58,94	60,81	60,76	60,80	60,85	61,12	61,08	61,22	60,07
2023	57,32	57,63	57,90	58,13	58,54	58,04	57,77	57,76	57,75	58,24	57,67	58,63	57,95



Prix hors bouclier tarifaire.

Au global, le tarif moyen facturé, R1 + R2 TTC/MWh passe de 93,68 € TTC/MWh pour l'exercice 2023, à **94,92 € TTC/MWh pour l'exercice 2024** (hors bouclier tarifaire).

3.3. Evolution R1 par combustible

R1 BOIS (€ HT/MWh)	Janv.	Fév.	Mars	Avr.	Mai	Juin	Juil.	Août	Sept.	Oct.	Nov.	Déc.	Evolution
2024	37,95	38,14	38,90	39,05	39,00	38,92	38,81	38,79	39,53	39,41	39,30	39,04	↑ 3,2 %
2023	36,61	36,55	37,78	37,66	37,67	37,24	37,00	37,03	37,41	37,71	37,87	37,82	

R1 GPL (€ HT/MWh)	Janv.	Fév.	Mars	Avr.	Mai	Juin	Juil.	Août	Sept.	Oct.	Nov.	Déc.	Evolution
2024	85,46	85,50	85,52	86,23	86,11	86,03	90,25	85,61	85,67	86,35	86,28	86,44	↑ 2,7 %
2023	81,07	83,15	83,74	83,58	83,99	83,40	83,67	83,51	83,53	83,68	83,91	84,16	

3.4. Bilan des actions d'informations et de communication engagées

Une enquête de satisfaction client menée du 19 novembre au 20 décembre 2024 a révélé une note globale de 8,4/10. L'Autorité Délégente de Faverges a contribué à ce résultat avec une note particulièrement élevée de 9/10.

III. Volet technique

1. Organisation du service

ORGANIGRAMME

Chargée de Clientèle	Marie LECOLLIER
Directeur du Centre Opérationnel	Stéphane CHASSARD
Responsable technique	Franck FOLLET
Chef d'exploitation	Carine COQUET
Assistante d'exploitation	Patricia HUGUET
Conducteur de Travaux	Romain VATELIN
Planificateur	Fabienne ARNAUD
Responsable d'exploitation	Jérôme CULLET
Manager Opérationnel	Vincent CURTET
Technicien d'exploitation	Dominique GUIGARD
Agent de facturation	Patricia NICOLLET

Un pôle d'astreinte « bois réseaux » est en place.
L'ensemble du personnel est rattaché à la convention Collective FG3E.

2. Travaux

2.1. Travaux de 1er établissement effectués

Il n'y a pas eu de travaux de 1er établissement effectués en chaufferie en 2024.
Il a été procédé au démarrage des travaux du branchement de la résidence Villa Vérone suite à la signature de la police d'abonnement en 2023, et dont la mise en service est prévue au printemps 2025.

2.2. Bilan financier des travaux de gros entretien

Les dépenses annuelles de travaux au titre du poste "gros entretien et renouvellement" se sont élevées à 127 861€ HT en 2024.
A titre de comparaison, ces dépenses de renouvellement s'élevaient à 114 469 € HT en 2023.

Des travaux ont été effectués pour renforcer la sécurité :

Modification du point zéro du grappin initialement au-dessus de la zone de stockage du silo, celui-ci a été déplacé à l'opposé, à côté de la mezzanine (au-dessus des stocks de bois).

La barrière de la mezzanine du silo a été refaite, sa vétusté et sa conception ne permettait pas la sécurité des personnes en cas de chute ou de mauvaise manipulation du grappin.

Suite au remplacement de la porte du silo et de l'armoire de commande, une sécurité interdit désormais l'ouverture si le grappin est en fonctionnement.
La demande d'ouverture lance automatiquement le retour du grappin au point zéro puis l'arrêt de celui-ci.

Remplacement du transpalette par un gerbeur manuel.

2.3. Travaux de renouvellement ou de modernisation envisagés pour l'exercice à venir

- Remplacement du chariot élévateur qui n'est plus dans les normes de sécurité voulue par le groupe. (Printemps 2025)
- Remplacement de la deuxième porte du Silo (été 2025)
- Création d'un stockage pour les big-bag de cendres sèches, à l'abris de la pluie (horizon 2025/2026)
- Création d'une passerelle pour l'accès au plateforme des filtres à manches, car l'accès actuelle ne permet pas l'entretien des filtres et des économiseurs dans des conditions de sécurité optimale.
- Traitement des zones à forte chaleur en haut des chaudières et des économiseurs.

2.4. État et évolution des ouvrages délégués

- Remplacement du compresseur
- Moteur du grappin
- Remplacement annuel des plancher de grilles

2.5. Missions sous traitées

- Maintenance chaufferie EROM
- Ramonage..... CEYO
- Chaudronnerie..... VEYRAT MASSON
- Nettoyage..... ABER PROPRETE
- Automatisme SDI
- Asservissement SARP
- Récupération des cendres et déchets DURET MARCEL
- Entretien des extérieurs..... SEFOREST
- Traitement d'eau ODYSEE et AQUAGED
- Détection incendie SSI SERVICE
- Extincteurs EUROFEU
- Contrôle réglementaire APAVE
- Entretien Pont roulant DEMAG
- Porte automatique et portail F.E.A
- Détection Gaz G.F.G

2.6. Contrôles réglementaires

Type de contrôle	Périodicité	Fait le :	Organisme de contrôle
ICPE	10/an	21/06/2024	APAVE
Contrôle de l'efficacité énergétique	3/an - (< 5MW)	05/03/2024	APAVE
Contrôle des rejets atmosphériques chaufferie GAZ et BOIS	2/an	19/01/2024	APAVE
Contrôle des rejets d'eau pluviales	tous les 3 ans	(commandé)	
Contrôle de performance énergétique	Ponctuelle		APAVE
Contrôle du bruit	Ponctuelle	28/11/2022	APAVE
Contrôle des sous stations	Ponctuelle		APAVE
Analyse échantillon biomasse	Ponctuelle		Laboratoire CARSO
Contrôle des installations électriques	1/an	30/09/2024	APAVE
Contrôle des équipements mécaniques	1/an	27/09/2024	APAVE
Contrôle ligne Gaz et Cuves	1/an	10/10/2024	APAVE
Contrôle détection gaz, CO	1/an	3/10/2024	GFG
Contrôle disconnecteur	1/an	30/12/2024	AQUAGED
Contrôle Adoucisseurs	1/an	05/07/2024	AQUAGED
Analyse d'eau réseau et Traitement	4/an	Trimestrielle	ODYSSEE
Ramonage	2/an	30/01/2024 06/02/2024	CEYO
Porte automatique	2/an	Deux par ans	FEA
Contrôle et curage (puisard, séparateur et cendres)	1/an	22/10/2024	SARP
Contrôle extincteurs	1/an	26/09/2024 24/10/2024	EUROFEU
Contrôle détection incendie	1/an	30/12/2024	SSI

	Conforme
	Retard
	Prévue en 2025

Un contrôle périodique ICPE Rubrique 2910 Installations de combustion a été réalisé en 2024 :

- Une Non-Conformité majeure a été relevée : absence de Bordereau de Suivi de Déchets concernant le curage du séparateur hydrocarbures. **Cette Non-Conformité a été levée.**

Un audit interne a été réalisé en vue d'un contrôle périodique Rubrique 4718 stockage Propane.

2.7. Journal d'interventions

3 demandes recensées le 11/03/2024 suite panne réseau urbain : défaillance résolue le jour même.

3. Bilan des énergies

3.1. Quantités de chaleur achetées/produites, distribuées et vendues

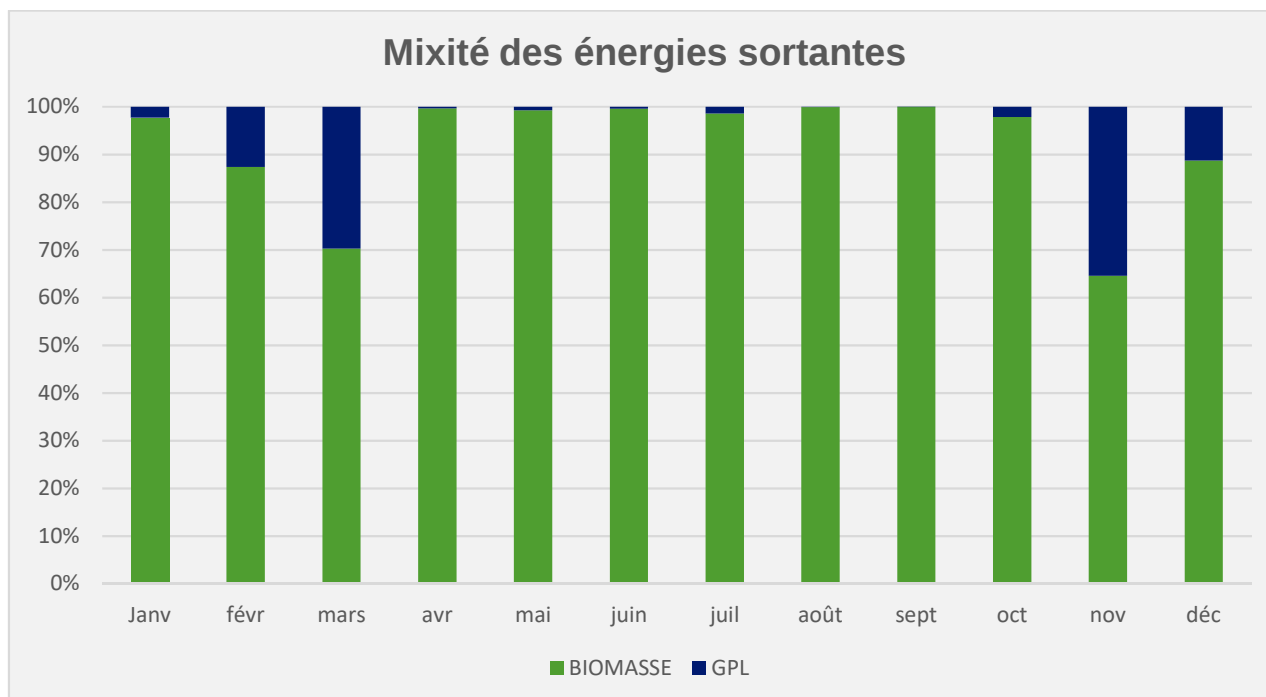
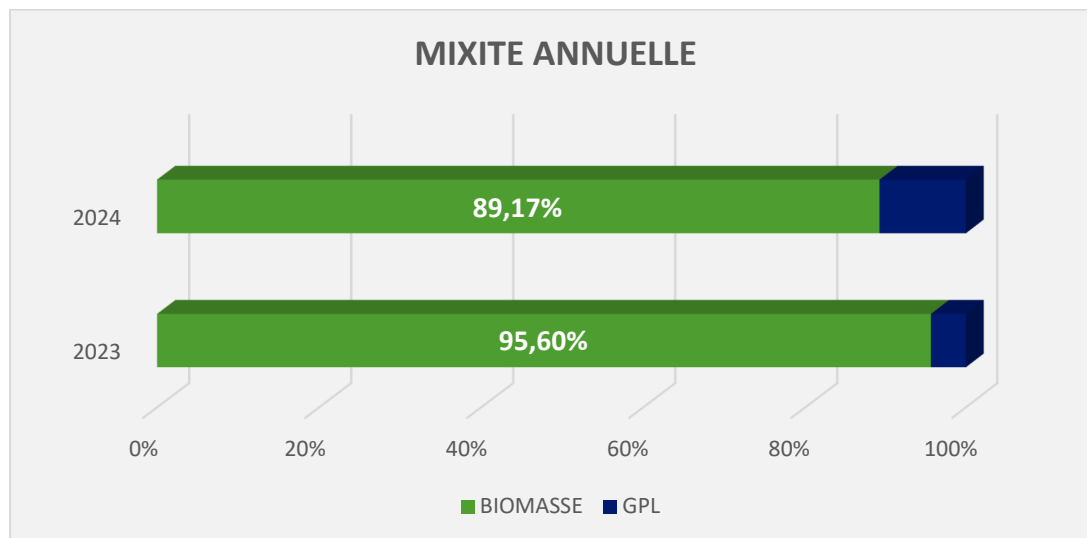
Rapport d'exploitation - Faverges ZA Cudray										Année civile	déc.-24
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--------------	---------

Date des relevés		31/12/2023	24/01/2024	21/02/2024	21/03/2024	22/04/2024	22/05/2024	20/06/2024	22/07/2024	22/08/2024	23/09/2024	24/10/2024	20/11/2024	31/12/2024
Energies en entrée														
Combustibles	Unités	janvier-24	février-24	mars-24	avril-24	mai-24	juin-24	juillet-24	août-24	septembre-24	octobre-24	novembre-24	décembre-24	Total
Biomasse	MWh PCI	2747	2164	2109	1955	1363	1599	82	740	387	1558	1694	4579	20979
	tonnes	937	744	725	654	458	544	29	255	131	515	555	1539	7087
	PCI	2,93	2,91	2,91	2,99	2,97	2,94	2,87	2,90	2,96	3,03	3,05	2,97	2,96
GPL	MWh PCI	110	237	599	5	5	0	0	0	0	37	792	289	2075
Total - Energies entrantes	MWh PCI	2858	2401	2708	1960	1368	1599	82	740	387	1595	2486	4868	23054

Energies sortie générateurs															
Energies	η	Unités	janvier-24	février-24	mars-24	avril-24	mai-24	juin-24	juillet-24	août-24	septembre-24	octobre-24	novembre-24	décembre-24	Total
Biomasse	75,1%	MWh	2360	1843	1311	1571	1272	501	469	348	528	1107	997	3446	15752
GPL	92,2%	MWh	56	266	555	5	9	2	7	0	0	25	547	440	1914
Total des énergies		MWh	2417	2109	1866	1576	1281	503	476	349	528	1132	1543	3886	17665
Compteur Sortie Chauffage		MWh	2419	2099	1841	1559	1261	487	454	379	448	1115	1524	3866	17451

Ventes - Distribution														
Ventes	Unités	janvier-24	février-24	mars-24	avril-24	mai-24	juin-24	juillet-24	août-24	septembre-24	octobre-24	novembre-24	décembre-24	Total
Ventes Thermiques	MWh Th	2239	1882	1656	1355	1039	370	295	192	345	830	1453	3545	15201
Chauffage	MWh	2239	1882	1656	1355	1039	370	295	192	345	830	1453	3545	15201
DJ		416	320	308	278	185	64	27	11	73	120	191	468	2461
Ratio Chauffage / DJ	MWh/DJ	5,4	5,9	5,4	4,9						6,9	7,6	7,6	6,2
Pertes thermiques	MWh	178	227	210	221	242	133	180	156	183	302	91	341	2465

3.2. Taux de couverture biomasse

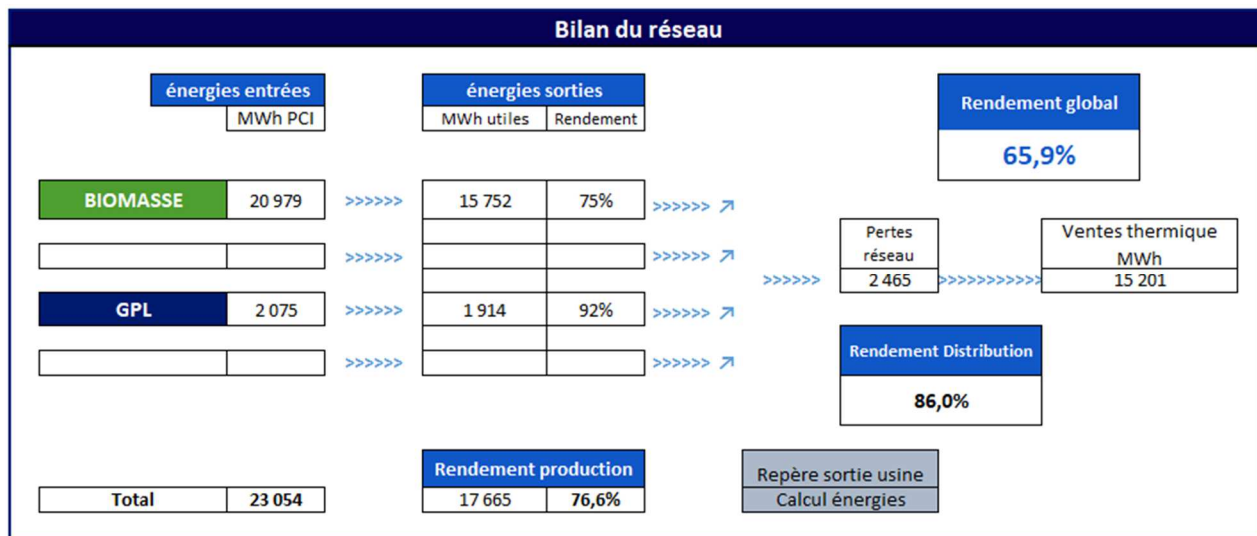


Diminution du taux de Biomasse de 6,4% par rapport à l'année précédente, cela s'explique par :

- Des problème avec le pont du grappin qui a nécessité deux interventions et a limité l'utilisation des chaudières biomasse en mars et en novembre.
- Des arrêts de ramonage.
- Des problèmes liés à la récupération d'énergie avec l'économiseur.

Des actions ont été déployées et seront poursuivies en 2025 pour retrouver le niveau de performance des années précédentes.

3.3. Rendements



4. Biomasse

L'ensemble des approvisionnements est géré par notre filière biomasse BEF (Bois Energie France), qui a livré en globalité 100% de plaquettes forestières.

Bois Energie France



Taux de plaquettes forestières certifiées PEFC :

PEFC inscrit la forêt dans le développement durable en intégrant des règles de gestion qui visent à **préserver la forêt** :

- ✓ Respect et maintien de la biodiversité,
- ✓ Respect des sols et des eaux,
- ✓ Bon état sanitaire des peuplements.



94,6 % des volumes livrés respectent un rayon d'approvisionnement de 100 km, la distance moyenne étant de 64 km.

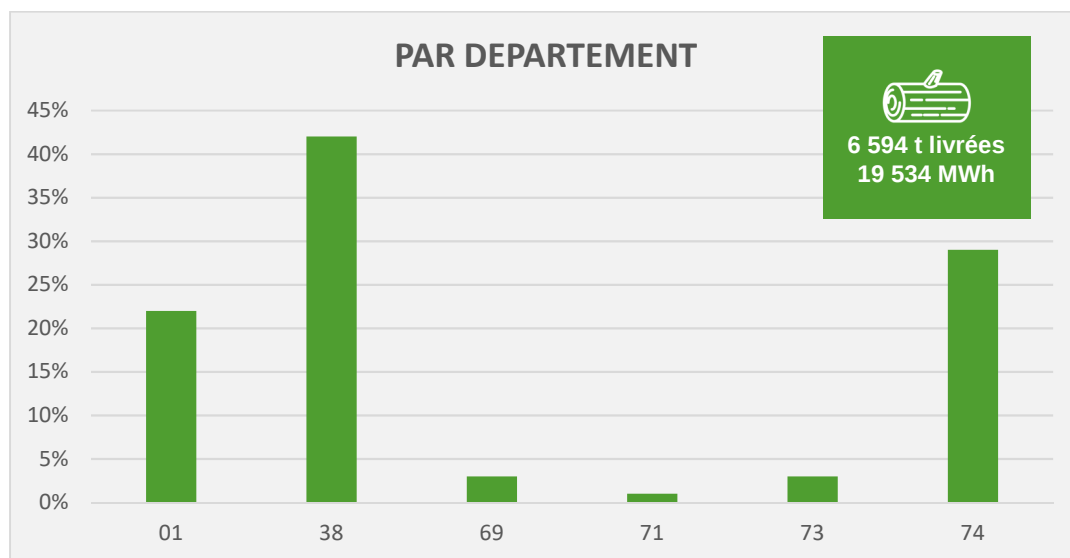
4.1. Respect de la répartition

Code catégorie ADEME 2017	Description	% du total Qté (MWh) (copie) dans..	Qté (MWh)	Qté (t)	PCI calculé moy.
Total général		100,00%	19533,95	6593,69	2,968
2017-1A-PFA	Plaquettes forestières	100,00%	19533,95	6593,69	2,968

4.2. Détail par mois

Description		Total général	décembre 2024	novembre 2024	octobre 2024	septembre 2024	juillet 2024	juin 2024	mai 2024	avril 2024	mars 2024	février 2024	janvier 2024
Total général	Qté (MWh)	19533,95	3835,69	1207,76	1814,68	1088,35	1394,44	209,21	1421,98	1678,30	1377,16	2510,09	2996,29
	Qté (t)	6593,69	1306,27	388,04	587,12	358,18	483,67	67,12	492,24	551,18	448,03	887,98	1023,86
Plaquettes forestières	Qté (MWh)	19533,95	3835,69	1207,76	1814,68	1088,35	1394,44	209,21	1421,98	1678,30	1377,16	2510,09	2996,29
	Qté (t)	6593,69	1306,27	388,04	587,12	358,18	483,67	67,12	492,24	551,18	448,03	887,98	1023,86

4.3. Rayon d'approvisionnement



→ Compte-rendu financier



IV. Compte-rendu financier

1. Compte de résultat

Libellé	2024	2023	Variation	CEP 2024	Ecart	Ecart (%)
Consommations parts proportionnelles						
R1b	550 321,44	507 344,61	42 976,82	445 476,10	104 845,34	
R1g	87 380,22	80 980,87	6 399,35	69 143,31	18 236,91	
Ecart provisions	-23 352,68	6 912,52	-30 265,20			
SOUS-TOTAL R1	614 348,98	595 238,00	19 110,98	514 619,41	99 729,57	19%
Abonnements parts fixes					0,00	
Ventes abonnements R21	55 700,21	48 420,81	7 279,40	34 350,33	21 349,88	62%
Ventes abonnements R22	399 490,00	397 124,81	2 365,19	314 523,71	84 966,29	27%
Ventes abonnements R23	80 014,49	78 360,48	1 654,01	64 448,83	15 565,66	24%
Ventes abonnements R24	241 852,24	224 573,08	17 279,16	207 556,56	34 295,68	17%
Subventions R25 (terme négatif)	-46 863,96	-46 162,84	-701,12	-42 630,21	-4 233,75	10%
SOUS-TOTAL R2	730 192,98	702 316,34	27 876,64	578 249,21	151 943,77	26%
Produits d'exploitation (R1+R2)	1 344 541,96	1 297 554,34	46 987,62	1 092 868,62	251 673,34	23%
Frais de raccordement	27 926,17	27 926,16	0,01		27 926,17	
Subvention obtenue			0,00	18 275,54	-18 275,54	-100%
CEE	13 937,64		13 937,64	0,00	13 937,64	
Sous-total Autres produits:	41 863,81	27 926,16	13 937,65	25 591,24	16 272,57	64%
Total produits (A) en € HT	1 386 405,77	1 325 480,50	60 925,27	1 118 459,87	267 945,90	24%
Ss-total Achat Bois	608 304,90	539 524,18	68 780,72	440 486,92	167 817,98	38%
Ss-total Achat GPL	156 276,68	64 193,34	92 083,34	51 127,32	105 149,36	206%
Ss-total Achat Electricité	117 837,03	143 220,96	-25 383,93	31 548,41	86 288,62	274%
Eau	2 207,12	2 207,48	-0,36	1 414,22	792,90	56%
Produit de traitement	654,00	1 931,24	-1 277,24	1 500,00	-846,00	-56%
Gestion des sous produits (évacuation des cendres)			0,00	14 309,05	-14 309,05	-100%
Fournitures d'entretien courant	7 267,79	16 651,04	-9 383,25	15 017,37	-7 749,58	-52%
Sous-total 60 (Achats)	892 547,52	767 728,24	124 819,28	554 822,57	337 724,95	61%
Sous-traitance	77 585,57	49 595,31	27 990,26	44 839,75	32 745,82	73%
Assurances	4 805,28	4 519,23	286,05	3 137,00	1 668,28	53%
Sous-total 61 (Services extérieurs)	82 390,85	54 114,54	28 276,31	47 976,75	34 414,10	72%
Contribution Economique Territoriale	1 053,00	765,00	288,00	6 185,44	-5 132,44	-83%
Autres impôts (hors IS)	6 997,00	9 101,00	-2 104,00	5 750,25	1 246,75	22%
Crédit d'impôts (CICE)			0,00	-2 688,74	2 688,74	-100%
Sous-total 63 (Impôts, taxes et versements assimilés)	8 050,00	9 866,00	-1 816,00	9 246,95	-1 196,95	-13%
Personnel d'exploitation	131 088,20	112 782,24	18 305,96	99 133,80	31 954,40	32%
Sous-total 64 (salaires et charges)	131 088,20	112 782,24	18 305,96	99 133,80	31 954,40	32%
Redevances versées :						
Redevance d'occupation du domaine public	12 751,38	11 765,67	985,72	10 292,39	2 458,99	24%
Redevance pour frais de contrôle	17 646,45	17 443,50	202,95	15 000,00	2 646,45	18%
Sous-total 65 autres charges de gestion courante	30 397,83	29 209,17	1 188,67	25 292,39	5 105,44	20%
Dépenses de gros entretien et renouvellement (GER)	127 861,37	114 469,11	13 392,26	30 989,69	96 871,68	313%
Dotations aux amortissement de caducité	201 773,93	207 478,71	-5 704,78	177 579,91	24 194,02	14%
Dotations aux provisions pour renouvellement GER)	0,00	0,00	0,00	58 270,99	-58 270,99	-100%
Reprise de provision (GER)	0,00	0,00	0,00	-30 989,69	30 989,69	-100%
Sous-total 69 (Dotation aux amort. et aux provisions)	329 635,30	321 947,82	7 687,48	235 850,90	93 784,40	40%
Honoraires	4 822,70	4 028,99	793,71	6 200,00	-1 377,30	-22%
Frais financiers	1,57	491,93	-490,36	74 239,30	-74 237,73	-100%
Frais de structure	40 336,26	38 926,63	1 409,63	56 448,35	-16 112,09	-29%
Intérêts sur dettes financières	117 821,06	116 943,23	877,83			
Ecart provision	-2 299,78	901,29	-3 201,08			
Charges (B) en € HT	1 634 791,51	1 456 940,08	177 851,43	1 109 211,00	525 580,51	47%

Résultat :

Libellé	2024	2023	Variation	CEP 2024	Ecart	Ecart (%)
Total produits (A) en € HT	1 386 405,77	1 325 480,50	60 925,27	1 118 459,87	267 945,90	24%
Charges (B) en € HT	1 634 791,51	1 456 940,08	177 851,43	1 109 211,00	525 580,51	47%
Résultat courant avant impôt (A-B) en € HT	-248 385,74	-131 459,58	-116 926,16	9 248,86	-257 634,60	-2786%
IS en € HT	0,00	0,00	0,00	483,29	-483,29	-100%
Résultat hors réconciliation liasse fiscale liée aux frais de groupe	-248 385,74	-131 459,58	-116 926,16	8 765,57	-257 151,31	-2934%
Ecart plafonnement frais de groupe prévu au contrat	46 538,26	37 922,13	8 616,13	46 538,26		
Résultat liasse fiscale	-294 924,00	-169 381,71	-125 542,29	-294 924,00		

2. Recettes

Les recettes d'exploitation R1 + R2 atteignent un montant de 1 344 541,96 € HT.

Etat des impayés - Créance au 31/12/2024 :

Raison sociale	1-Echu de plus de 365j	3-Echu de 91-180j	4-Echu de 61-90j	5-Echu de 31-60j	6-Echu de 1-30j	7-Non échu de 0-30j	Total général
ST DUPONT			3 663,62	10 268,5	26 168,24		40 100,36
SYND COPROPRIET LA SAMBUY					19 606,22		19 606,22
COPROPRIETE DOMAINE DE MEDICIS	-448,96	1 129,15	1 128,42	968,36	789,98	3 322,01	6 888,96
EHPAD LES COULEURS DU LAC		-580,80			7 374,27		6 793,47
SDC LES RAISSES N°1	-100					2 821,61	2 721,61
RESIDENCE L EMBLEMATIK						1 997,14	1 997,14
COPROPRIETE DOMAINE DE MEDICIS		402,91	726,99	393,85			1 523,75
SDC COPROPRIETE HORGEN		-100,38	-100,38		424,53	490,45	714,22
SYND COPROP LE MADRID					547,77		547,77
Total général	-548,96	850,88	5 418,65	11 630,71	54 911,01	8 631,21	80 893,50

3. Charges de l'exercice

3.1. Achat d'énergie

Type de combustible	Période	2024		2023	
		Quantité	Montant	Quantité	Montant
BOIS (hors cendres biomasse)		MWh	€ HT	MWh	€ HT
	Janvier	2 996	92 255,80	2 996	85 917,93
	Février	2 510	78 841,83	2 606	79 517,72
	Mars	1 377	43 421,89	2 401	73 002,76
	Avril	1 678	52 849,64	1 562	47 524,53
	Mai	1 422	45 267,80	776	23 348,33
	Juin	209	6 554,64	378	11 359,68
	Juillet	1 394	43 687,93		
	Août			1 206	36 433,47
	Septembre	1 088	34 642,18	445	13 308,29
	Octobre	1 815	57 597,82	1 928	58 956,10
	Novembre	3 836	38 068,66	2 067	63 132,44
	Décembre	1 208	121 054,25	3 230	98 974,49
	Variation provisions		-5 937,54		-51 951,56
Total consommation Bois		19 534,50	608 304,90	19 596,19	539 524,18
GPL		MWh	€ HT	MWh	€ HT
	Janvier	16,50	15 052,00	16,80	15 500,96
	Février	35,49	16 553,00	44,24	22 696,98
	Mars	89,60	40 796,00	24,20	11 278,13
	Avril	0,70	319,00	9,80	4 566,80
	Mai	0,70	319,00		
	Juin			0,07	28,28
	Juillet				
	Août				
	Septembre				
	Octobre	5,60	2 550,00	4,99	2 321,42
	Novembre	118,49	56 886,00	2,10	977,34
	Décembre	43,30	20 786,00	17,00	7 619,49
	Ecart provisions		3 015,68		-796,06
Total consommation GPL		310,37	156 276,68	119,20	64 193,34
Total énergie primaire		764 581,58		603 717,52	

3.2. Électricité force motrice

Période	2024		2023	
	kWh	Montant (€ HT)	kWh	Montant (€ HT)
Janvier	196 333	54 226,58	187 935	86 956,15
Février				
Mars				
Avril				
Mai			25 522	8 475,80
Juin	22 848	2 713,23	20 385	8 758,25
Juillet	24 420	2 388,60	22 694	8 475,70
Août	20 976	2 136,84	19 794	5 483,66
Septembre	22 203	2 219,69	19 376	5 242,60
Octobre	31 600	2 919,76	23 835	6 373,35
Novembre	33 652	11 024,43	46 174	24 839,83
Décembre	59 372	20 422,27	58 845	33 209,00
Variation provision		19 785,63		-44 593,38
TOTAL	411 404	117 837	424 560	143 221

Une baisse de 46 % est constatée sur le prix moyen de l'électricité en 2024 (hors variation provision).

3.3. Fournitures

2024		2023	
Libellé	Montant (€ HT)	Libellé	Montant (€ H.T)
Fournitures	7 267,79	Fournitures	12 166,31
Réintégration fournitures P3	0.00		4 484,73
Total fournitures	7 267,79		16 651,04

3.4. Eau et Produits de Traitements

2024		2023	
Libellé facture	Montant (€ HT)	Libellé	Montant (€ H.T)
		ACPTÉ 10/21 A 09/22	
035360102031350424210	1 273,86	Solde 10/20 à 09/21	1 543,76
1053259799	933,26	SOLDE 10-21 A 09-22	1 315,38
		Extourne Provisions Veolia	- 651,66
Sous total eau	2 207,12		2 207,48
Produits de traitements	654,00		1 931,24
Sous total produits	654,00		1 931,24
Total eau et traitement	2 861,12		4 138,72

3.5. Sous-traitance

2024		2023	
Sous-traitant	Montant (€ H.T)	Sous-traitant	Montant (€ H.T)
Sous-total		Sous-total	
Contrôles réglementaires	17 22,57	Contrôles réglementaires	4 197,09
Multiservices	3 951,52	Multiservices	1 552,52
Autre sous-traitance	26 581,06	Autre sous-traitance	8 702,45
Télésurveillance	372,24	Télésurveillance	431,31
Ramonage	5 430,00	Ramonage	7 100,00
Locations & entretien	1 962,74	Locations & entretien	338,28
Cendres	22 305,44	Cendres	22 829,36
Plomberie/électricité	0,00	Plomberie/électricité	848,00
Appareils de levage/Portes	-240,00	Appareils de levage/Portes	3 596,30
Total sous-traitance	77 585,57		49 595,31

3.6. Personnel

Mois	2024		2023	
	Nombre d'heures	€ HT	Nombre d'heures	€ HT
Janvier	187,87	11 768,06	69,03	4 033,62
Février	162,57	10 183,39	24,18	1 412,84
Mars	302,75	18 964,39	71,94	4 203,65
Avril	103,56	6 486,88	44,95	2 626,36
Mai	96,01	6 014,36	225,26	13 161,95
Juin	110,75	6 937,18	49,37	2 884,58
Juillet	178,26	11 083,98	46,91	2 741,08
Août	83,19	5 186,87	44,17	2 580,59
Septembre	122,50	7 581,65	46,17	2 697,70
Octobre	170,22	10 662,46	173,21	10 120,65
Novembre	135,43	8 483,34	855,61	49 993,13
Décembre	194,71	12 138,28	160,95	9 404,41
MO P3	249,00	15 597,36	118,46	6 921,68
Totaux	2 096,82	131 088,20	1 930,21	112 782,24

THO (€ HT/h)	62,52	58,43
---------------------	--------------	--------------

Les heures sont imputées directement par les techniciens.

3.7. Impôts et taxes

2024		2023	
Libellé	Montant (€ HT)	Libellé	Montant (€ H.T)
Taxe foncière	6 997,00	Taxe foncière	6 824,00
CET	1 053,00	CET	765,00
Taxe d'aménagement	0.00	Taxe d'aménagement	2 277,00
Total impôts et taxes	8 050,00		9 866,00

3.8. Redevances

Occupation du domaine public	%	CA R1	taux légal des intérêts	Montant
	0.02	637 569,02	1	12 751,38

Contrôle de l'affermage	Fixe HT (01/08/18)	Indice R22 au 01/01/n	Montant
	15 000,00	1,17643	17 646,45

Redevance à facturer	30 397,83
Ecart provision	-2 299,78
Redevance totale/an	28 098,05

3.9. Assurances

2024		2023	
Libellé	Montant (€ HT)	Libellé	Montant (€ H.T)
Dommages	2 321,00	Dommages	2 213,00
Responsabilité civile professionnelle	2 484,28	Responsabilité civile professionnelle	2 306,23
Total assurances	4 805,28		4 519,23

3.10. Frais de siège

2024		2023	
Libellé	Montant (€ HT)	Libellé	Montant (€ H.T)
Frais de groupe et assistance technique	40 336,26	Dommages	38 417,94
(R1+R2)*3%		(R1+R2)*3%	
Total assurances	40 336,26		38 417,94

3.11. Compte de Garantie Totale (Solde P3)

Période	Recettes (€)	Dépenses €	Solde Saison (€)	Soldes cumulé en €
2019	31 992,59	-69 729,43	-37 736,84	-37 736,84
2020	64 971,65	-68 058,08	-3 086,43	-40 823,27
2021	70 214,76	-70 232,75	-17,99	-40 841,26
2022	76 154,64	-57 334,44	18 820,20	-22 021,06
2023	78 376,85	-114 469,11	-36 092,26	-58 113,32
2024	79 998,12	-127 861,37	-47 863,25	-105 976,57
TOTAL	401 708,61	-507 685,18		-105 976,57

3.12. Dépenses de renouvellement & gros entretien

NATURE	TYPE	SST	FOURN	TOT DEB
Pose d'une cage de protection Panoplie GAZ - RCU FAVERGES - 1H -	MRE	-5 290,00	0,00	-5 290,00
Remplacement vanne 2 voie SKID - Salle Polyvente - RCU FAVERGES - 2H	MRE	0,00	-272,32	-272,32
Révision du compresseur d'air Creyssensac - RCU FAVERGES	MRE	0,00	-44,23	-44,23
Remplacement pressostat inverseur racleurs trémie chaudière 1 - RCU FAVERGES - 4H	MRE	0,00	489,30	489,30
Remplacement de vérins + cuves économiseurs - RCU FAVERGES - 32H	MRE	0,00	-1 714,81	-1 714,81
Remise en état et échange vérin pneumatique CHAMBRE 2, échange fin de course - RCU FAVERGES	MRE	0,00	-1 165,19	-1 165,19
Entretien et réparation des centrales et distribution hydrauliques - RCU FAVERGES	MRE	0,00	-2 288,27	-2 288,27
Remplacement pressostat hydraulique chaudière bois 1 - RCU FAVERGES - 4h	MRE	0,00	-1 236,00	-1 236,00
Modification de position initiale du pont roulant hors zone de déchargement - RCU FAVERGES - 8H	MRE	-2 040,00	0,00	-2 040,00
Remplacement des manches Filtres 1,6MW - RCU FAVERGES - 8H	MRE	0,00	-12 885,00	-12 885,00
Remplacement moteur de la centrale vérins du grappin - RCU FAVERGES - 16H	MRE	-1 855,00	0,00	-1 855,00
Remplacement motocoupleur et antidelivreur du grappin - RCU FAVERGES	MRE	0,00	-3 792,10	-3 792,10
Réparation centrale pneumatique - RCU FAVERGES - 2 H	MRE	0,00	-340,12	-340,12
Remplacement du plancher de grille chaudière 1.6MW - 2024 - CHAUFFERIE BOIS FAVERGES - 10h	MRE	0,00	-6 996,23	-6 996,23
Remplacement plaques échangeur - SST AIRE MULTISPORT - BATS COMMUNAUX FAVERGES - 3h	MRE	-1 828,32	0,00	-1 828,32
Fabrication et pose d'une barrière de sécurité - 2H - FAVERGES RCU	MRE	-6 343,00	0,00	-6 343,00
Intervention sur pont suite panne + échange électrovanne+ remise en état compresseur - FAVERGES	MRE	0,00	-6 758,14	-6 758,14
Pose de plaques support pour échafaudage sur caillebotis filtres fumées - RCU FAVERGES - 4H	MRE	0,00	-310,00	-310,00
Remplacement des vis de fixation des plaques échangeur chaudière - RCU FAVERGES - 16H	REN	0,00	-1 663,80	-1 663,80
Remplacement des joints portes filtre à manches - RCU FAVERGES - 6H	MRE	0,00	-370,00	-370,00
Révision des PID et réglages pour corriger les problèmes O2 Chaudière 2.7MW - RCU FAVERGES	MRE	0,00	-1 129,00	-1 129,00
Intervention pont pr recherche panne, réparation filtre chaudière, mise en place ventilateur	MRE	0,00	-4 560,00	-4 560,00
Remplacement de la tôle protection chaudière gaz - RCU FAVERGES - 3H	MRE	0,00	-178,00	-178,00
Remontage filtre à manche,démontage quilles chaudière 1, intervention grappin, vidange fosse,	MRE	0,00	-4 800,00	-4 800,00
Remplacement du compresseur - RCU FAVERGES - 24H	REN	0,00	-9 228,04	-9 228,04
Remplacement de cartes 4G et d'un Flexy - SST RCU FAVERGES - 4H	REN	0,00	-1 147,10	-1 147,10
Remplacement du servomoteur V2V - RCU FAVERGES - SOUS STATION MEDCIS B - 2H	MRE	0,00	-477,40	-477,40
Remplacement du plancher de grille chaudière 2.7MW - 2024 - CHAUFFERIE BOIS FAVERGES	MRE	0,00	-10 700,00	-10 700,00
Reprise cadre trappes d'accès échangeur - RCU FAVERGES - 4H	MRE	-1 220,00	0,00	-1 220,00
Remplacement moteur enrouleur câble grappin - RCU FAVERGES - 3H	MRE	-298,00	0,00	-298,00
Entretien CH 2, remplacement grilles foyer, mise en route CH 1, entretien compresseur sécurité	MRE	0,00	-5 520,00	-5 520,00
Pieces pour entretien vérins grappin+Moteur ventilation 2.7MW - RCU FAVERGES	MRE	0,00	-1 287,60	-1 287,60
Remplacement sécheur frigorifique, mise en route compresseur secours, préparation ramonage CH2	MRE	0,00	-1 680,00	-1 680,00
/Remplacement du sécheur frigo du compresseur RCU FAVERGES - 4H	REN	0,00	-1 648,00	-1 648,00
Ramonage chaudière+réparation grappin+mise en place ventilation extraction compresseur	MRE	0,00	-5 040,00	-5 040,00
Soudure et Modification trappe chaudière N°2, échange de grilles foyer 2, ramonage- RCU FAVERGES	REN	0,00	-4 560,00	-4 560,00
Travaux sur Pont roulant + Pieces - RCU FAVERGES - 4h	MRE	0,00	-5 811,00	-5 811,00
Remplacement Redresseur et Eléments de freinage du Pont - RCU FAVERGES - 8H	MRE	0,00	-2 892,00	-2 892,00
Réparation Grappin+remplacement frein contacteur,moteur ventilateur chaudière 1et 2-RCU FAVERGES	MRE	0,00	-4 560,00	-4 560,00
Remplacement distributeur clapet grapin - RCU FAVERGES - 16H	MRE	0,00	-4 422,00	-4 422,00
TOTAL		-18 874,32	-108 987,05	-127 861,37
<i>Dont renouvellement</i>		<i>0.00</i>	<i>-18 246,94</i>	<i>-18 246,94</i>
<i>Dont gros entretien</i>		<i>-18 874,32</i>	<i>-90 740,11</i>	<i>-109 614,43</i>

MRE : Maintenance-Réparation – REN : Renouvellement

3.13. Charges relatives aux investissements et amortissements

Libellé	Valeur d'acquisition	Date début	Date fin	Durée totale	Taux	PRCI début	Dotation 686551	PRCi fin
Investissement 2020	600 81,65	01/11/2020	30/06/2039	224,00	18,67	-101 454,39	32 179,37	-133 633,76
Investissement 2021	14 36,04	01/01/2021	30/06/2039	222,00	18,50	-2 276,11	758,70	- 3 034,81
Investissement 2021	14 45,00	01/10/2021	30/06/2039	13,00	17,75	-1 773,76	791,27	- 2 565,02
Investissement 2021	570 17,87	01/06/2021	30/06/2039	217,00	18,08	-81 443,46	31 560,44	-113 003,90
Investissement 2021	55 06,73	01/11/2021	30/06/2039	212,00	17,67	-6 772,52	3 141,89	- 9 914,41
Investissement 2021	69 69,19	01/11/2021	30/06/2039	212,00	17,67	-8 537,12	3 960,52	-12 497,64
Subvention 2021	-148 88,00	01/07/2021	30/06/2039	216,00	18,00	20 572,66	- 8 238,22	28 810,89
Investissement 2022	8 53,18	01/01/2022	30/06/2039	210,00	17,50	-988,93	494,47	-1 483,40
Investissement 2022	36 20,03	01/01/2022	30/06/2039	210,00	17,50	-4 150,86	2 075,43	-6 226,29
Investissement 2022	114 81,21	01/01/2022	30/06/2039	210,00	17,50	-13 037,85	6 518,93	-19 556,78
Investissement 2022	1 564 64,49	01/04/2022	30/06/2039	207,00	17,25	-158 713,79	90 693,59	-249 407,38
Investissement 2022	75 20,03	01/04/2022	30/06/2039	07,00	17,25	-7 641,16	4 366,38	-12 007,54
Investissement 2022	137 03,29	01/04/2022	30/06/2039	207,00	17,25	-13 939,46	7 965,41	-21 904,87
Investissement 2022	109 99,49	01/04/2022	30/06/2039	207,00	17,25	-11 149,22	6 370,98	-17 520,21
Investissement 2022	47 29,27	01/04/2022	30/06/2039	207,00	17,25	-4 842,10	2 766,91	-7 609,01
Investissement 2022	9 13,62	01/01/2022	30/06/2039	10,00	17,50	-1 030,13	515,06	-1 545,19
Investissement 2022	102 63,89	01/04/2022	30/06/2039	207,00	17,25	-10 425,32	5 957,33	-16 382,65
Investissement 2022	31 80,61	01/04/2022	30/06/2039	207,00	17,25	-3 213,97	1 836,56	-5 050,53
Investissement 2022	93 51,98	01/04/2022	30/06/2039	207,00	17,25	-9 490,78	5 423,30	-14 914,08
Investissement 2022	110 40,74	01/04/2022	30/06/2039	207,00	17,25	-11 224,42	6 413,96	-17 638,38
Investissement 2022	37 35,32	01/04/2022	30/06/2039	207,00	17,25	-3 797,79	2 170,16	-5 967,95
Investissement 2022	72 93,26	01/04/2022	30/06/2039	207,00	17,25	-7 394,97	4 225,70	-11 620,66
Investissement 2022	1 63,25	01/04/2022	30/06/2039	207,00	17,25	-138,30	79,03	-217,33
Investissement 2022	3 74,56	01/04/2022	30/06/2039	207,00	17,25	-332,20	189,83	-522,03
Investissement 2022	2 85,25	01/04/2022	30/06/2039	207,00	17,25	-221,69	126,68	-348,37
Investissement 2022	7 88,96	01/04/2022	30/06/2039	207,00	17,25	-790,18	451,53	-1 241,72
Investissement 2022	12 72,68	01/04/2022	30/06/2039	207,00	17,25	-1 234,91	705,66	-1 940,57
Investissement 2022	5 04,37	01/04/2022	30/06/2039	207,00	17,25	-568,56	324,89	-893,45
Investissement 2022	25 50,00	01/01/2022	30/06/2039	210,00	17,50	-2 874,29	1 437,14	-4 311,43
Investissement 2022	8 81,00	01/04/2022	30/06/2039	207,00	17,25	-829,96	474,26	-1 304,22
Subvention 2022	-155 47,20	01/12/2022	30/06/2039	199,00	16,58	10 070,08	-9 391,79	19 461,87
Investissement 2023	30 41,54	01/01/2023	30/06/2039	198,00	16,50	-1 875,24	1 875,24	-3 750,49
Subvention 2023	-36 86,40	01/09/2023	30/06/2039	190,00	15,83	740,72	-2 279,14	3 019,86
	-85 30,40	01/04/2024	30/06/2039	183,00	15,25		-4 166,33	4 166,33
						2,07	-1,22	3,29
						-440 777,92	201 773,93	-642 551,85

PRCI : Provision Reconstitution des Capitaux Investis.

4. Liste des documents disponibles en pièces-jointes

- ✓ Liasse fiscale 2023
- ✓ Déclaration SNCU 2023
- ✓ Rapports des contrôles réglementaires 2024
- ✓ Attestations d'assurances 2024-2025
- ✓ Inventaire 2024
- ✓ Factures 2024:
 - o Factures Bois
 - o Factures Eau
 - o Factures Electricité
 - o Factures Gaz
 - o Factures GER : tableau reprenant par GT les factures, bons de commande et montants associés.



Compte-rendu environnemental annuel



V.Compte-rendu environnemental

1. Résultats des contrôles effectués

Un Contrôle des rejets a été effectué le 19 avril 2024 : aucun dépassement des VLE.

Un contrôle périodique ICPE Rubrique 2910 Installations de combustion a été réalisé en 2024 :

- Une Non-Conformité majeure a été relevée : absence de Bordereau de Suivi de Déchets concernant le curage du séparateur hydrocarbures. **Cette Non-Conformité a été levée.**

Un audit interne a été réalisé en vue d'un contrôle périodique Rubrique 4718 stockage Propane.

2. Suivi de l'élimination ou de la valorisation des déchets d'activité

En 2024, 14 tonnes de cendres issues du traitement par stabilisation (code D9) des filtres (filière ISDD, anciennement CET de classe 1) et 32,5 tonnes de cendres provenant des foyers (enfouissement CET classe 2) ont été enlevées.

	2024	2023
QUANTITE DES CENDRES	46,5 tonnes	58,5 tonnes

3. Bilan des émissions annuelles de CO₂ et TEP évitées



En 2023, la chaufferie a émis 468 tonnes de CO₂, dont :

- Biomasse = 0 tonne.
- GPL = 468 tonnes.

En 2024, les chaudières biomasse ont consommé 20 979 MWh PCI de biomasse en entrée chaufferie représentant une économie de **1 809 TEP** (de 20 979/11,6 MWh).

4. Nombre de kilomètres parcourus par tonne de biomasse

PARCOURS DU BOIS	2024	2023
Quantité bois achetée	6 594 tonnes	5 555 tonnes
Distance entre commune d'origine et chaufferie*	2 049 km	2 204 km
Moyenne % bois acheté à - de 100 km de la chaufferie	0,31 km/tonne 94,6 %	0,34 km/tonne 92,9 %

*Distance mesurée en utilisant le réseau routier principal (kilomètres parcourus).