



Délégation de service public du réseau de chaleur 2017

Rapport annuel du Maire

Déléataire : Dalkia France

I. Données générales

1-Données contractuelles

Le 1^{er} juillet 2008, la société Dalkia, groupe EDF, a été retenue dans le cadre d'une Délégation de Service Public pour la construction, le financement, la conduite et l'exploitation des installations pour une période de 25 ans.

Avenant 1 : du 27 août 2014, prenant effet le 01 avril 2014, intégration de la TICGN (Taxe Intérieure de Consommation sur le Gaz Naturel) dans la formule de révision du tarif R1 Gaz.

Avenant 2 : du 20 janvier 2015, prenant effet le 01 janvier 2015, modification des conditions fixées à l'article 62 « indexation des tarifs » du contrat déterminant les modalités de révision du terme R1, consécutivement à la suppression des tarifs réglementés au terme de la loi n°2014-344 du 17 mars 2014 relative à la consommation.

Avenant 3 : du 29 décembre 2016, prenant effet le 29 décembre 2016, extension du service public de chauffage urbain sur le quartier Centre-Ville avec la prise en compte des modifications consécutives à la mise en place de l'installation de cogénération programmée en 2018.

2-Données Techniques

Créé en 1969, le réseau de chauffage urbain de la ville de Saint-Dié-des - Vosges a vu sa longueur doubler en 2010 avec la création d'une nouvelle branche en direction du centre hospitalier Saint-Charles, pour atteindre aujourd'hui 7,7 kms.

La production de chaleur s'effectue à partir d'une Chaufferie Biomasse d'une puissance de 6 MW ainsi que de la chaufferie classique mixte gaz/fioul domestique de 12 240 kW. Elles fournissent la chaleur à plus de 3 500 équivalents-logements à travers 49 sous-stations et 53 abonnés pour une puissance annuelle de 17 031 KW.

Tous les raccordements prévus dans le contrat de concession sont réalisés. Les puissances souscrites sont de 17 155 kW à fin 2017, elles étaient prévues de 19 851 kW.

II. Suivi Année 2017

1-Bilan énergétique

1- Caractéristiques de la saison de chauffe :

Temps fort de l'année 2017

°L'arrêt du chauffage s'est effectué le 1 juin 2017 pour la saison 2016/2017 (en 2016, le chauffage a été coupé le 7 juin).

°La date de mise en route du chauffage s'est effectuée le 12 septembre pour la saison 2017/2018.

2-Données chiffrées pour la période moyenne de chauffe :

°Nombre de jours chauffés pour les logements : 263 j

°Température moyenne extérieure pendant la période : 7,62°C

°Degrés Jours Unifiés pendant la période : 2 812 DJU

Période	Nombre de Jours Chauffés	Température moyenne	DJ sur période de chauffage
2014	274	9,28	2 467
2015	261	8,07	2 639
2016	260	7,42	2 796
2017	263	7.62	2 812

L'année 2017 a permis d'atteindre un taux d'énergie renouvelable de 77,2%.

2-Vente d'énergie

La quantité de chaleur comptée en sous-station est de 30 661 MWh pour l'année.

Année	DJ sur période de chauffage	Énergie comptée en sous-station (MWh)	Ratio de consommation (MWh/DJ)
2014	2 467	27 386	11,101
2015	2 639	30 544	11,574
2016	2 796	30 680	10,972
2017	2 812	30 661	10,904

1- Sources d'énergie utilisées :

°Le contrat Gaz est un contrat de type T4.

°Suite à la mise en service de la chaufferie biomasse, le débit journalier souscrit a été ajusté à 150 MWh PCS/ jour, soit :

Energie Totale Entrante 38 257 MWh PCI, répartie comme suit :

Gaz	8 652 MWh PCI
Bois	29 549 MWh PCI
Fioul	56 MWh PCI

2- Rendement global de l'installation

Le rendement global de l'installation est de 80.1 %.

III. Travaux de gros entretien et de renouvellement

Chaufferie gaz /fioul :

- °Réparation de la boîte à fumée de la chaudière n°1 ;
- °Remplacement de la soupape de la chaudière n°1 ;
- °Mise en place d'une plateforme de communication pour le basculement sur réseau MLS (Multi Protocol Label Switching) dont la technologie est plus fiable que le réseau actuel ;
- °Remplacement du déverseur du maintien de pression ;
- °Mise en place d'un caisson d'insonorisation sur le brûleur de la chaudière n°3 avec modifications de la tuyauterie ;
- °Réglage de la chaudière n°1 par le fabricant COMETI.

Chaufferie Biomasse :

Chaudière biomasse

- °Remplacement des barreaux de grilles et de divers composants ;
- °Remplacement des 2 contrôleurs de débit sur la chaudière ;
- °Remplacement de la soupape (Dn 80) sur la chaudière.

Filtration :

- °Remplacement du ventilateur de la carte électronique du transformateur du filtre et pose d'un ventilateur pour son refroidissement ;
- °Remplacement du moto-ventilateur de l'échangeur du filtre Ionitec.

Auxiliaires :

- °Remplacement de la pompe de refroidissement du Stocker.

Autres :

°Remplacement avec réhausse des stop-truck des 2 quais de chargement en biomasse ;

°Remplacement du moteur d'un des 2 rideaux métalliques.

Sous-stations :

°INTEVA : remplacement du moteur de la vanne 3 voies alimentant le réseau Inteva ;

°Médiathèque Victor Hugo : Remplacement du compteur d'énergie thermique.

Réseau :

°Etude du raccordement au réseau des bâtiments du cœur de ville.

.

IV. Evolution financière du contrat

Le résultat 2017 s'établit à 115 K€, il est en amélioration de 31 K€ par rapport à 2016.

Les principaux faits marquants sont :

°Une bonne gestion de la mixité des énergies a eu un impact favorable sur les résultats ;

°une baisse des consommations électriques ;

°l'évolution des charges GER suite à l'actualisation du plan pluriannuel GER.