# 4. RAPPORT ECONOMIQUE

## 4.1. Convention et avenants

## 4.1.1. Convention de Délégation

Nous rappelons que les rapports entre le Syndicat et son délégataire sont régis par nouveau contrat et ses avenants.

Ce contrat initial a pour prise d'effet le 1er juillet 2011.

### 4.1.2. Avenant n°1

Le présent avenant a pour objets :

- de redéfinir le terme GS2S pour l'indexation des tarifs,
- de modifier la formule de réévaluation des puissances souscrites ECS
- de mettre à jour le Règlement de Service,
- d'instaurer une subvention d'équipement pour les travaux de réfection des cheminés de Fossés Trempés

### 4.1.3. Avenant n°2

Cet avenant avait pour objet :

- de redéfinir les termes R1gaz et R1cogé pour l'indexation des tarifs,
- d'adapter les règles relatives à la réévaluation des puissances souscrites conformément aux dispositions du décret n°2011-1984 du 28 décembre 2011 relatif au réajustement de la puissance souscrite dans les contrats d'abonnement aux réseaux de chaleur,
- de déterminer les conditions de gestion et de valorisation des certificats d'économie d'énergie susceptibles d'être obtenus pour le réseau actuel et les installations de production biomasse,
- de redéfinir les mesures des fournitures aux abonnés.

#### 4.2. Contrôle de la facturation

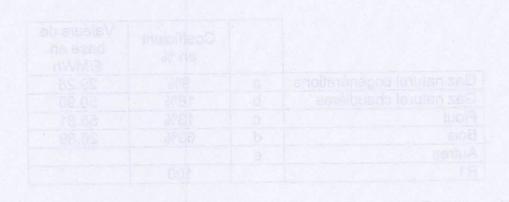
Ce contrôle concerne la facturation de l'année 2012.

La société SEFIR nous a adressé son récapitulatif de calcul de révision des postes R1 et R2 (cf. document rapport annuel 2012) pour lequel nous avons validé les calculs de révision de prix.

## 4.3. Indexation des tarifs

Les tarifs ci-dessous sont décomposés en éléments R1 et R2 représentant respectivement :

- R1: Elément proportionnel représentant le coût des combustibles ou autres sources d'énergie, réputés nécessaires en quantité et en qualité pour assurer la fourniture d'un MWh destiné au chauffage et à la climatisation des locaux ou, s'il y a lieu, aux autres utilisations possibles de l'énergie, ainsi que le coût des divers éléments dont la consommation peut être considérée comme proportionnelle aux quantités de chaud ou de froid vendues.
- R2: Elément fixe représentant la somme des coûts suivants :
  - Le coût des prestations de conduite et de petit entretien nécessaires pour assurer le fonctionnement des installations primaires;
  - Le coût d'une part de l'énergie électrique utilisée mécaniquement pour assurer le fonctionnement des installations primaires;
  - Le coût du de gros entretien et renouvellement des installations de production, de distribution et de livraison de la chaleur;
  - Le coût de l'entretien des branchements et des compteurs primaires ;
  - · L'amortissement des études et travaux réalisés ;
  - · Le financement des travaux d'extension du réseau.



# 4.3.1. Evolution des postes tarifaires

## Tarifs initiaux:

Les tarifs de la Tranche ferme sont applicables à l'entrée en vigueur du contrat jusqu'à la mise en service industrielle de la chaufferie biomasse. Les tarifs de cogénération seront appliqués au 1<sup>er</sup> novembre 2011.

Avec R1c

		Coefficient en %	Valeurs de base en €/MWh
Gaz naturel cogénérations	а	12%	29,49
Gaz naturel chaudières	b	85%	48.28
Fioul suddlaudmoo sab III	С	3%	57.47
Bois Bois	d	up ne aeniaez	FINITOR NÃO
Autres	е	la el à 15 enel	ine uu chaui
R1 FIEVILL BUS JUGS SI BI	Hast C	100	asidiezog

R1c = a x R1<sub>cogé</sub> + b x R1<sub>gaz</sub> + c x R1<sub>fioul</sub> + d x R1<sub>bois</sub> + e x R1<sub>autres</sub>

prix en € H.T. de la Tranche Ferme	nemes man
R1 € H.T./MWh	37.41
r2 € H.T./kW	18.33
r3' € H.T./kW	1.71
r3" € H.T./kW	2.05
r4' € H.T./kW	5.58
r4" € H.T./kW	1.34
r5 € H.T./kW	0.00

## Tarifs avec bois-énergie :

Avec R1c

		Coefficient en %	Valeurs de base en €/MWh
Gaz naturel cogénérations	а	9%	29.28
Gaz naturel chaudières	b	16%	50.90
Fioul	С	13%	55.81
Bois	d	63%	26.89
Autres	е		
R1		100	

R1c = a x R1<sub>cogé</sub> + b x R1<sub>gaz</sub> + c x R1<sub>fioul</sub> + d x R1<sub>bois</sub> + e x R1<sub>autres</sub>

prix en € H.T. de la Tranche Conditionnelle	polonoica
R1 € H.T./MWh	31.94
r2 € H.T./kW	20.47
r3' € H.T./kW	1.66
r3" € H.T./kW	1.00
r4' € H.T./kW	14.98
r4" € H.T./kW	0.00
r5 € H.T./kW	2.31

La tarification biomasse (TTC) sera appliquée au 1<sup>er</sup> octobre 2013. En outre, il est précisé que la non atteinte effective de l'objectif de développement commercial (91 GWh en 2018) ne remet pas en cause l'application du tarif R2.

#### Elément R2

### Tranche ferme:

r2c, r2e = terme représentant le coût des prestations de conduite et de petite entretien r3c', r3e' = terme représentant le coût du gros entretien et de renouvellement sur les installations de productions et de livraison de chaleur (chaufferies, sous-stations...) r3c'', r3e''= terme représentant le coût du gros entretien et de renouvellement sur les installations de distribution de chaleur (canalisations souterraines) r4c', r4e' = terme représentant l'amortissement des travaux r4c'', r4e'' = terme représentant l'amortissement des études r5c, r5e = terme représentant le coût des extensions du réseau r6c,r6e = terme représentant le montant effectivement perçu des subventions.

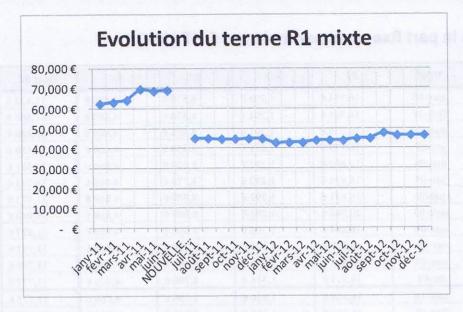
#### Tranche conditionnelle:

r2c, r2e = terme représentant le coût des prestations de conduite et de petite entretien r3c', r3e' = terme représentant le coût du gros entretien et de renouvellement sur les installations de productions et de livraison de chaleur (chaufferies, sous-stations...) r3c'', r3e''= terme représentant le coût du gros entretien et de renouvellement sur les installations de distribution de chaleur (canalisations souterraines) r4c', r4e' = terme représentant l'amortissement des travaux r5c, r5e = terme représentant le coût des extensions du réseau r6c,r6e = terme représentant le montant effectivement perçu des subventions.

Le Délégataire facture la fourniture de chaleur pour la production d'eau chaude sanitaire en m³ afin de permettre de considérer, dans son volume de facturation, l'ensemble des pertes d'énergie générées par le réseau de distribution secondaire. Le coefficient de conversion appliqué est : q= 0,1 MWh/m³.

# Prix combustible de l'exercice mois par mois et par énergie (en € HT / MWh).

MOIS	R1 F	RI G	RI E	R1 mixte	Evolution m/m-1	
janv-09	26,032 €	67,001 €	30,249 €	57,379 €		
févr-09	26,032 €	67,001 €	30,249 €		-17,17%	
mars-09	27,493 €	67,001 €	30,249 €	57,379 € 57,657 €	0,00%	
avr-09	30,241 €	47,611 €	30,249 €	43,443 €	The same of the sa	
mai-09	30,241 €	47,611 €	30,249 €	43,443 €	-24,65%	
juin-09	37,960 €	47,540 €	30,180 €		0,00%	
juil-09	37,960 €	50,300 €	30,180 €	44,852 €	3,24%	
août-09	37,150 €	50,300 €	33,900 €	46,949 €	4,68%	noinsonne
sept-09	38,710 €	50,300 €	36,970 €	46,982 €	0,07%	miene no
oct-09	38,828 €	58,136 €	37,049 €	47,431 € 53,413 €	0,96%	
nov-09	42,284 €	58,136 €	37,049 €		12,61%	
déc-09	42,810 €	58,136 €	37,049 €	54,070 €	1,23%	
janv-10	42,960 €	59,097 €		54,170 €	0,18%	
févr-10	42,960 €	59,097 €	37,049 €	54,929 €	1,40%	
mars-10	44,232 €	59,099 €	37,049 €	54,930 €	0,00%	
avr-10	47,678 €	61,921 €	37,049 €	55,172 €	0,44%	
mai-10	47,678 €	The second second	37,049 €	57,971 €	5,07%	
juin-10	46,483 €	61,920 €	37,049 €	57,971 €	0,00%	
juil-10		61,921 €	37,049 €	57,744 €	-0,39%	
août-10	46,340 €	68,110 €	36,970 €	62,417 €	8,09%	
sept-10	46,180 €	68,110 €	38,200 €	62,448 €	0,05%	
	44,890 €	68,110 €	39,220 €	62,254 €	-0,31%	
oct-10	45,020 €	68,208 €	39,303 €	62,367 €	0,18%	
nov-10	45,412 €	68,208 €	39,303 €	62,432 €	0,10%	
déc-10	48,198 €	68,208 €	39,303 €	62,961 €	0,85%	
janv-11	49,295 €	67,050 €	42,493 €	62,449 €	-0,81%	
févr-11	53,408 €	67,050 €	42,493 €	63,230 €	1,25%	
mars-11	58,533 €	67,050 €	42,493 €	64,204 €	1,54%	
avr-11	60,576 €	73,633 €	42,493 €	69,595 €	8,40%	
mai-11	56,220 €	73,530 €	42,493 €	68,680 €	-1,31%	
juin-11	57,840 €	73,530 €	42,493 €	68,990 €	0,45%	
The second secon	IFCATION SEFIR	a Liens mile	eniñ en mo	S-SI JITEUR		
juil-11	A LEGITORI DEI	io) inairsin	) art unstella	45,010 €	-35,33%	
août-11	AANGURI BEDE	mayening	sont on atox	44,990 €	-0,04%	
sept-11	(880(6RB)	nos enons	elle (canalis	44,700 €	-0,64%	
oct-11	<u> </u>	EVET set 1	nemeasthor	44,730 €	0,07%	
nov-11	Ubeign	ub enoier	ich des axes	44,830 €	0,22%	
déc-11	dus entrume	nd tramfold	thelle insino	44,830 €	0,00%	
janv-12		11		42,770 €	-4,60%	
févr-12	sp'h naltai ha	TO RETURN	malaria etc	42,860 €	0,21%	
mars-12	on't reduce it	(a) Als arm	llow does one	42,880 €	0,05%	
avr-12	Marin at Lane	bananas in	alterdistration of	43,990 €	2,59%	
mai-12		-110000		44,000 €	0,02%	
juin-12				43,920 €	-0,18%	
juil-12				44,890 €	2,21%	
août-12				44,990 €	0,22%	
sept-12				47,790 €	6,22%	
oct-12				46,540 €	-2,62%	
nov-12				46,570 €	0,06%	
déc-12				46,510 €	-0,13%	

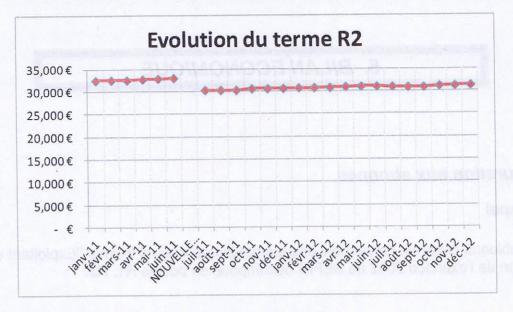


# 4.3.2. Tarifs de la délégation concernant le poste R1

Prix moyens des combustibles	2009	2010	2011 2ème semestre	2012
R1 G - Gaz	55,76 € HT	64,33 € HT	17.1 01-100 17.1 01-100	
R1 F - Fioul lourd	34,65 € HT	45,67 € HT	of the	
R1 E - Electricité	32,80 € HT	37,88 € HT	at at-	
R1 mixte moyen annuel	50.60 € HT	59.47 € HT	44.85 € HT	44.81 € HT
		The state of the s		

# 4.3.3. Prix de la part fixe mois par mois (en € HT / kW)

MOIS	R2	R'2	R3	R4	Total R2
janv-09	16,754 €	1,291 €	8,570 €	4,860 €	31,475
févr-09	16,788 €	1,291 €	8,570 €	4,860 €	31,509
mars-09	16,779 €	1,291 €	8,550 €	4,860 €	31,480
avr-09	16,779 €	1,291 €	8,550 €	4,860 €	31,480
mai-09	16,809 €	1,292 €	8,620 €	4,860 €	31,581
juin-09	16,876 €	1,292 €	8,770 €	4,860 €	31,798
juil-09	16,851 €	1,292 €	8,770 €	4,860 €	31,773
août-09	20,988 €	1,292 €	8,800 €	4,860 €	35,940 (
sept-09	16,864 €	1,303 €	8,800 €	4,860 €	31,827
oct-09	16,808 €	1,303 €	8,790 €	4,860 €	31,761
nov-09	16,812 €	1,316 €	8,800 €	4,860 €	31,788 €
déc-09	16,811 €	1,316 €	8,790 €	4,860 €	31,777 €
janv-10	16,809 €	1,316 €	8,790 €	4,860 €	31,775
févr-10	16,821 €	1,316 €	8,820 €	4,860 €	31,817 €
mars-10	16,821 €	1,316 €	8,820 €	4,860 €	31,817 €
avr-10	16,883 €	1,316€	8,820 €	4,860 €	31,879
mai-10	16,883 €	1,316€	8,820 €	4,860 €	31,879 €
juin-10	16,892 €	1,316 €	8,850 €	4,860 €	31,918 €
juil-10	17,010 €	1,316 €	8,840 €	4,860 €	32,026 €
août-10	17,022 €	1,316 €	8,870 €	4,860 €	32,068 €
sept-10	17,022 €	1,316 €	8,870 €	4,860 €	32,068 €
oct-10	17,221 €	1,356 €	8,910 €	4,860 €	32,347 €
nov-10	17,221 €	1,356 €	8,910 €	4,860 €	32,347 €
déc-10	17,217 €	1,356 €	8,900 €	4,860 €	32,333 €
janv-11	17,366 €	1,356 €	8,905 €	4,860 €	32,487 €
févr-11	17,368 €	1,398 €	8,911 €	4,860 €	32,537 €
mars-11	17,368 €	1,398 €	8,909 €	4,860 €	32,535 €
avr-11	17,556 €	1,398 €	8,924 €	4,860 €	32,737 €
mai-11	17,592 €	1,398 €	9,014 €	4,860 €	
juin-11	17,628 €	1,398 €	9,105 €		32,863 €
	IFICATION SEFIR		9,103 €	4,860 €	32,990 €
juil-11		-			
août-11					30,280 €
sept-11					30,260 €
oct-11					30,260 €
nov-11					30,550 €
déc-11					30,560 €
					30,560 €
janv-12					30,700 €
févr-12					30,710 €
mars-12					30,760 €
avr-12					30,930 €
mai-12					30,980 €
juin-12					31,000 €
juil-12					30,940 €
août-12					30,840 €
sept-12					30,840 €
oct-12					31,140 €
nov-12					31,180 €
déc-12					31,240 €



# 4.3.4. Tarifs de la délégation concernant le poste R2

Prix moyen du R2s	2009	2010	2011 (2ème semestre)	2012
R2	32,02 € HT	32,02 € HT	30,41 € HT	30,94 € HT

Remarque : si la valeur R2 est proche, les bases sont très différentes et ne permettent pas de comparaison (49 119 kWs dans l'ancien contrat contre 39 569 kWs dans le nouveau contrat - ce qui représente une baisse de 19,4% des kW souscrits)