

SEFIR

DELEGATION DU SERVICE PUBLIC DE PRODUCTION ET DE DISTRIBUTION DE CHAUFFAGE URBAIN

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **janvier 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,34 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,43 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,12 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,82 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,10 € HT / Kw

R4' AMORTISSEMENT TRAVAUX = 16,11 € HT / Kw

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,54 € HT/Kw

TOTAL R2 44,68 € HT/Kw

Pour le mois de : janvier 2017

VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 31/01/2017		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																																															
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de raccordement 1)	=	152,32	<table><tr><td colspan="2"></td><td>Coef %</td><td>Val base</td></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td><td rowspan="4">date date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td><td>date de valeur sept 2010</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Autre</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>R1 CO₂</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>0,18</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>100,0%</td><td></td><td></td></tr></table>					Coef %	Val base	Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014	Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014	Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010	Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014	Autre									R1 CO ₂						0,18	date de valeur 01 mai 2014																	100,0%		
		Coef %	Val base																																																																	
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014																																																																
Gaz	b	16,0%	49,27		date de valeur 01 mai 2014																																																															
Fioul	c	12,0%	55,81		date de valeur sept 2010																																																															
Bois	d	63,0%	28,39		date de valeur 01 mai 2014																																																															
Autre																																																																				
R1 CO ₂						0,18	date de valeur 01 mai 2014																																																													
						100,0%																																																														
FOD	=	247,78	FOD	=	231,14																																																															
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	118,10																																																															
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=																																																																
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	131,82																																																															
A38CC	=	101,30	A38CC	=																																																																
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	125,60																																																															
FSD1	=	118,10																																																																		
FSD2	=	117,10	FSD2	=	124,30																																																															
BT40	=	952,30	BT40	=	1028,89																																																															
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	32,98																																																															
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1028,89																																																															
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	114,60	2 ^{ème} trimestre 2016																																																														
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	145,30	3 ^{ème} trimestre 2016																																																														

CALCUL TERME R1

R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres																			
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{Go}$	{	R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{32,982}{34,700})$	=	46,83									
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{231,14}{247,78}$	=	52,06									
R1cogé =	R1cogéo	x	(0,10 + 0,65 x $\frac{G}{Co}$ + 0,10 x $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,15 x $\frac{FSD1}{FSD1o}$)																
R1cogé =	20,44	x	(0,10 + 0,65 x $\frac{32,982}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1\,028,89}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{125,60}{129,60}$)										=	19,71					
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{IT}{ITo}$ + 0,30 x $\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo}$ + 0,4 x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo}$)																
R1bois =	28,39	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{131,820}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{114,60}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{145,30}{131,50}$)										=	29,60					
R1Mwh =	16%	x	46,83	+	12%	x	52,06	+	9%	x	19,71	+	63%	x	29,60	+	0,18	=	34,34
R1m3=	3,43														-				

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	(	0,1	+	0,1	$\frac{EMT}{EMTo}$	+	0,45	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$	+	0,35	$\frac{FSD1}{FSD1o}$	)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
------	-----	---	---	-----	---	-----	--------------------	---	------	------------------------------	---	------	----------------------	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

CALCUL TERME R3'

R3' =	R3'o	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$	+	0,55	$\frac{BT40}{BT40o}$	)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
-------	------	---	---	------	---	-----	------------------------------	---	------	----------------------	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

CALCUL TERME R3"

R3"	=	R3'o	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$	+	0,55	$\frac{BT40}{BT40o}$	)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
-----	---	------	---	---	------	---	-----	------------------------------	---	------	----------------------	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

CALCUL TERME R4' TC

R4' =	R4'o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$						16,47					
R4' =	14,98	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1028,89}{952,30} + 0,3 \times \frac{118,10}{100,90})$							=	16,11	Actualisation à la mise en service		

CALCUL TERME R5

R5 =	R5o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$											
------	-----	---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

janvier 2017

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	17,74	17,74	17,74	17,74
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,82	5,82	5,82	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				24,93
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

		183 409	36 092	17 590	237 091	203 427	31 602	19 742	254 771
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		99,93	99,93	99,93	
TCR		64,42	64,42	64,42		72,07	72,07	72,07	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		37,96	37,96	37,96	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15717,36	764,4	764,4	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,6			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,12

- = variation mensuelle
- = variation annuelle LE 01/04
- = variation selon contrat d'appro
- = variation annuelle le 01/01
- = variation annuelle le 1/07

G₀ 34,70

$$G = G_0 (Peg - Peg_0) + (Taxe - taxe_0) + (Prime\ fixe - Prime\ fixe_0) / MWh\ gaz$$

G 32,98

SEFIR

DELEGATION DU SERVICE PUBLIC DE PRODUCTION ET DE DISTRIBUTION DE CHAUFFAGE URBAIN

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **Février 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,19 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,62 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,53 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,82 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,10 € HT / Kw

R4' AMORTISSEMENT TRAVAUX = 16,11 € HT / Kw

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,54 € HT/Kw

TOTAL R2 45,10 € HT/Kw

Février 2017

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	20,30	20,30	20,30	20,30
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,82	5,82	5,82	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				27,49
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

		183 409	36 092	17 590	237 091	203 427	31 602	19 742	254 771
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		99,93	99,93	99,93	
TCR		64,42	64,42	64,42		72,07	72,07	72,07	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		37,96	37,96	37,96	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15717,36	764,4	764,4	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,6			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,12

- = variation mensuelle
- = variation annuelle LE 01/04
- = variation selon contrat d'appro
- = variation annuelle le 01/01
- = variation annuelle le 1/07

G₀ 34,70

$$G = G_0 (Peg - Peg_0) + (Taxe - taxe_0) + (Prime\ fixe - Prime\ fixe_0) / MWh\ gaz$$

G 35,54

SEFIR

DELEGATION DU SERVICE PUBLIC DE PRODUCTION ET DE DISTRIBUTION DE CHAUFFAGE URBAIN

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **Mars 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,06 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,61 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,68 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,82 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,09 € HT / Kw

R4' AMORTISSEMENT TRAVAUX = 16,11 € HT / Kw

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,54 € HT/Kw

TOTAL R2 45,24 € HT/Kw

SEFIR JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : Mars 2017

VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 31/03/2017		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																													
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de raccordement 1)	=	175,07	<table><tr><td colspan="2"></td><td>Coef %</td><td>Val base</td><td></td></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td><td>date date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td><td>date de valeur sept 2010</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Autre</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>R1 CO2</td><td></td><td></td><td>0,18</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td></td><td></td><td>100,0%</td><td></td><td></td></tr></table>							Coef %	Val base		Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014	Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014	Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010	Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014	Autre					R1 CO2			0,18	date de valeur 01 mai 2014			100,0%		
		Coef %	Val base																																															
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014																																														
Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014																																														
Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010																																														
Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014																																														
Autre																																																		
R1 CO2			0,18	date de valeur 01 mai 2014																																														
		100,0%																																																
A38CC	=	101,30	A38CC	=																																														
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	128,40																																													
FSD1	=	118,10		=																																														
FSD2	=	117,10	FSD2	=	126,30																																													
BT40	=	952,30	BT40	=	1027,90																																													
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	35,16																																													
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1027,90																																													
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	115,80	4ème trimestre 2016																																												
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	147,50	4ème trimestre 2016																																												

CALCUL TERME R1

R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{Go}$	{	R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{35,162}{34,700})$	=	49,93									
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{267,56}{247,78}$	=	60,27									
R1cogé =	R1cogéo	x	(	0,10	+	0,65	x	$\frac{G}{Co}$	+	0,10	x	$\frac{BT40}{BT40o}$	+	0,15	x	$\frac{FSD1}{FSD1o}$	)	= 20,60	
R1cogé =	20,44	x	(	0,10	+	0,65	x	$\frac{35,162}{34,700}$	+	0,10	x	$\frac{1\,027,90}{1019,80}$	+	0,15	x	$\frac{128,40}{129,60}$			
R1bois =	R1Boiso	x	(	0,15	+	0,15	x	$\frac{IT}{ITo}$	+	0,30	x	$\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo}$	+	0,4	x	$\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo}$	)	= 29,85	
R1bois =	28,39	x	(	0,15	+	0,15	x	$\frac{131,130}{136,220}$	+	0,30	x	$\frac{115,80}{112,60}$	+	0,4	x	$\frac{147,50}{131,50}$			
R1Mwh =	16%	x	49,93	+	12%	x	60,27	+	9%	x	20,60	+	63%	x	29,85	+	0,18	=	36,06
R1m3=	3,61																		

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	$(0,1 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o})$							
R2 =	20,47	x	$(0,1 + 0,1 \times \frac{175,07}{116,90} + 0,45 \times \frac{118,10}{100,90} + 0,35 \times \frac{128,40}{118,10})$	=	23,68					

CALCUL TERME R3'

R3' =	R3'o	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o})$							
R3'=	1,66	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{118,10}{100,90} + 0,55 \times \frac{1027,90}{952,30})$	=	1,82					

CALCUL TERME R3"

R3" =	R3'o	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o})$							
R3" =	1	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{118,10}{100,900} + 0,55 \times \frac{1027,90}{952,30})$	=	1,09					

CALCUL TERME R4' TC

R4' =	R4'o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$		16,46					
R4' =	14,98	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1027,90}{952,30} + 0,3 \times \frac{118,10}{100,90})$	=	16,11		Actualisation à la mise en service			

CALCUL TERME R5

R5 =	R5o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$							
------	-----	---	---	--	--	--	--	--	--	--

Mars 2017

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	19,92	19,92	19,92	19,92
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,82	5,82	5,82	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				27,11
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

		183 409	36 092	17 590	237 091	203 427	31 602	19 742	254 771
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		99,93	99,93	99,93	
TCR		64,42	64,42	64,42		72,07	72,07	72,07	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		37,96	37,96	37,96	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15717,36	764,4	764,4	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,6			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,12

- = variation mensuelle
- = variation annuelle LE 01/04
- = variation selon contrat d'appro
- = variation annuelle le 01/01
- = variation annuelle le 1/07

G₀ 34,70

$$G = G_0 (Peg - Peg_0) + (Taxe - taxe_0) + (Prime\ fixe - Prime\ fixe_0) / MWh\ gaz$$

G 35,16

SEFIR

DELEGATION DU SERVICE PUBLIC DE PRODUCTION ET DE DISTRIBUTION DE CHAUFFAGE URBAIN

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **AVRIL 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,75 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,48 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,89 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,83 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,10 € HT / Kw

R4' AMORTISSEMENT TRAVAUX = 16,11 € HT / Kw

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,55 € HT/Kw

TOTAL R2 45,47 € HT/Kw

AVRIL 2017

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	16,08	16,08	16,08	16,08
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,82	5,82	5,82	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				23,27
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

		183 409	36 092	17 590	237 091	203 305	31 565	19 719	254 589
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		89,44	89,44	89,44	
TCR		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15717,36	764,4	764,4	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,6			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,12

= variation mensuelle
 = variation annuelle LE 01/04
 = variation selon contrat d'appro
 = variation annuelle le 01/01
 = variation annuelle le 1/07

G₀ 34,70

$$G = G_0 (Peg - Peg_0) + (Taxe - taxe_0) + (Prime\ fixe - Prime\ fixe_0) / MWh\ gaz$$

G 31,32

SEFIR

DELEGATION DU SERVICE PUBLIC DE PRODUCTION ET DE DISTRIBUTION DE CHAUFFAGE URBAIN

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **MAI 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,49 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,45 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,68 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,82 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,10 € HT / Kw

R4' AMORTISSEMENT TRAVAUX = 16,11 € HT / Kw

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,55 € HT/Kw

TOTAL R2 45,27 € HT/Kw

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

MAI 2017

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU 31/03/2017		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																																																	
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de raccordement 1)	= 178,58	<table><tr><td colspan="2"></td><td>Coef %</td><td>Val base</td><td></td></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td><td colspan="2">date date de valeur 01 mai 2014</td><td></td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td><td colspan="2">date de valeur 01 mai 2014</td><td></td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td><td colspan="2">date de valeur sept 2010</td><td></td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td><td colspan="2">date de valeur 01 mai 2014</td><td></td></tr><tr><td>Autre</td><td></td><td></td><td></td><td colspan="2"></td><td></td></tr><tr><td>R1 CO₂</td><td></td><td></td><td>0,18</td><td colspan="2">date de valeur 01 mai 2014</td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td colspan="2"></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td>100,0%</td><td></td><td></td></tr></table>							Coef %	Val base		Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014			Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014			Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010			Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014			Autre							R1 CO ₂			0,18	date de valeur 01 mai 2014														100,0%		
		Coef %	Val base																																																																		
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014																																																																	
Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014																																																																	
Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010																																																																	
Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014																																																																	
Autre																																																																					
R1 CO ₂			0,18	date de valeur 01 mai 2014																																																																	
				100,0%																																																																	
FOD	= 247,78	FOD	= 256,10																																																																		
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 118,50																																																																		
ICHT rev TS	= 100,90	ICHTrev TS	=																																																																		
IT "date de valeur 01 mai 2014"	= 136,22	IT	= 131,08																																																																		
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																																																		
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 126,80																																																																		
FSD1	= 118,10																																																																				
FSD2	= 117,10	FSD2	= 125,30																																																																		
BT40	= 952,30	BT40	= 1032,82																																																																		
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 31,08																																																																		
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1032,82																																																																		
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 114,50	1 ^{er} trimestre 2017																																																																	
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 145,20	1 ^{er} trimestre 2017																																																																	

$$R1c = a \times R1cogé + b \times R1gaz + c \times R1fioul + d \times R1bois + e \times R1autres$$

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_o}$	{	R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{31,078}{34,700})$	=	44,13							
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{256,10}{247,78}$	=	57,68							
R1cogé =	R1cogéo	x	(0,10	+	0,65	x	$\frac{G}{C_o}$	+	0,10	x	$\frac{BT40}{BT40_o}$	+	0,15	x	$(\frac{FSD1}{FSD1_o})$		
R1cogé =	20,44	x	(0,10	+	0,65	x	$\frac{31,078}{34,700}$	+	0,10	x	$\frac{1\,032,82}{1019,80}$	+	0,15	x	$(\frac{126,80}{129,60})$	=	19,01
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15	+	0,15	x	$\frac{IT}{IT_o}$	+	0,30	x	$\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_o}$	+	0,4	x	$(\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_o})$		
R1bois =	28,39	x	(0,15	+	0,15	x	$\frac{131,080}{136,220}$	+	0,30	x	$\frac{114,50}{112,60}$	+	0,4	x	$(\frac{145,20}{131,50})$	=	29,56
R1Mwh =	16%	x	44,13	+	12%	x	57,68	+	9%	x	19,01	+	63%	x	29,56	+	0,18 = 34,49
R1m3=	3,45																

R2 =	R2o	x	(	0,1	+	0,1	$\frac{\text{EMT}}{\text{EMTo}}$	+	0,45	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	+	0,35	$\frac{\text{FSD1}}{\text{FSD1o}}$	)		
R2 =	20,47	x	(	0,1	+	0,1	$\frac{178,58}{116,90}$	+	0,45	$\frac{118,50}{100,90}$	+	0,35	$\frac{126,80}{118,10}$	)	=	23,68

R3' =	R3'o	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	+	0,55	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40o}}$	)	
R3'=	1,66	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{118,50}{100,90}$	+	0,55	$\frac{1032,82}{952,30}$	)	= 1,82

R3" =	R3"o	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	+	0,55	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40o}}$	)	
R3" =	1	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{118,50}{100,900}$	+	0,55	$\frac{1032,82}{952,30}$	)	= 1,10

R4'	=	R4'o	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{BT40}{BT40o}$	+	0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$	)		16,52	
R4'	=	14,98	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{1032,82}{952.30}$	+	0,3	$\frac{118,50}{100.90}$	)	=	16,11	Actualisation à la mise en service

25	25	2	24	1	22	25.10	1	22	101.10.18.101
----	----	---	----	---	----	-------	---	----	---------------

MAI 2017

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	15,84	15,84	15,84	15,84
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,82	5,82	5,82	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				23,03
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

		183 409	36 092	17 590	237 091	203 305	31 565	19 719	254 589
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		89,44	89,44	89,44	
TCR		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15717,36	764,4	764,4	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,6			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,12

- = variation mensuelle
- = variation annuelle LE 01/04
- = variation selon contrat d'app
- = variation annuelle le 01/01
- = variation annuelle le 1/07

G₀ 34,70

$$G = G_0 (Peg - Peg_0) + (Taxe - taxe_0) + (Prime\ fixe - Prime\ fixe_0) / MWh\ gaz$$

G 31,08

SEFIR

DELEGATION DU SERVICE PUBLIC DE PRODUCTION ET DE DISTRIBUTION DE CHAUFFAGE URBAIN

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **juin 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,04 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,40 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,50 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,83 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,10 € HT / Kw

R4' AMORTISSEMENT TRAVAUX = 16,11 € HT / Kw

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,55 € HT/Kw

TOTAL R2 45,09 € HT/Kw

JUIN 2017

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	15,50	15,50	15,50	15,50
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,82	5,82	5,82	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				22,69
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	203 305	31 565	19 719	254 589
TCS		89,32	89,32	89,32		89,44	89,44	89,44	
TCR		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15717,36	764,4	764,4	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,6			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,12

= variation mensuelle
 = variation annuelle LE 01/04
 = variation selon contrat d'appro
 = variation annuelle le 01/01
 = variation annuelle le 1/07

G₀ 34,70

$$G = G_0 (Peg - Peg_0) + (Taxe - taxe_0) + (Prime\ fixe - Prime\ fixe_0) / MWh\ gaz$$

G 30,74

SEFIR

DELEGATION DU SERVICE PUBLIC DE PRODUCTION ET DE DISTRIBUTION DE CHAUFFAGE URBAIN

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **juillet 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 33,56 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,36 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,14 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,83 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,10 € HT / Kw

R4' AMORTISSEMENT TRAVAUX = 16,11 € HT / Kw

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,55 € HT/Kw

TOTAL R2 44,73 € HT/Kw

JUILLET 2017

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	14,82	14,82	14,82	14,82
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,8	5,7	5,7	2,19
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				21,96
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	202 916	31 546	19 700	254 162
TCS		89,32	89,32	89,32		89,44	89,44	89,44	
TCR		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15395,16	748,68	748,68	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,6			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,11

- = variation mensuelle
- = variation annuelle LE 01/04
- = variation selon contrat d'appro
- = variation annuelle le 01/01
- = variation annuelle le 1/07

G₀ 34,70

$G = G_0 (Peg - Peg_0) + (Taxe - taxe_0) + (Prime\ fixe - Prime\ fixe_0) / MWh\ gaz$

G 30,00

SEFIR

DELEGATION DU SERVICE PUBLIC DE PRODUCTION ET DE DISTRIBUTION DE CHAUFFAGE URBAIN

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **AOUT 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 33,65 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,36 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,00 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,83 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,10 € HT / Kw

R4' AMORTISSEMENT TRAVAUX = 16,11 € HT / Kw

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,55 € HT/Kw

TOTAL R2 44,58 € HT/Kw

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

AOUT 2017

		Coef %	Val/base	
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014
Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014
Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010
Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014
Autre			0,18	date de valeur 01 mai 2014
R1 CO ₂				
		100,0%		

$$R1c = a \times R1cogé + b \times R1gaz + c \times R1fioul + d \times R1bois + e \times R1autres$$

R1Gaz =	R1Gazo	x		$\frac{G}{Go}$		R1Gaz=	49,27	x	($\frac{29,800}{34,700}$)	=	42,31									
R1FOD =	R1Fodo	x		$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{231,95}{247,78}$	=	52,24									
R1cogé =	R1cogéo	x	(	0,10	+	0,65	x	$\frac{G}{Co}$	+	0,10	x	$\frac{BT40}{BT40o}$	+	0,15	x	$\frac{FSD1}{FSD1o}$				
R1cogé =	20,44	x	(	0,10	+	0,65	x	$\frac{29,800}{34,700}$	+	0,10	x	$\frac{1\,033,81}{1019,80}$	+	0,15	x	$\frac{124,70}{129,60}$	=	18,48		
R1bois =	R1Boiso	x	(	0,15	+	0,15	x	$\frac{IT}{ITo}$	+	0,30	x	$\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo}$	+	0,4	x	$\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo}$				
R1bois =	28,39	x	(	0,15	+	0,15	x	$\frac{130,770}{136,220}$	+	0,30	x	$\frac{111,80}{112,60}$	+	0,4	x	$\frac{150,30}{131,50}$	=	29,78		
R1Mwh =	16%	x		42,31	+	12%	x	52,24	+	9%	x	18,48	+	63%	x	29,78	+	0,18	=	33,65
R1m3=	3,36													-						

R2 =	R2o	x	(	0,1	+	0,1	$\frac{\text{EMT}}{\text{EMTo}}$	+	0,45	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	+	0,35	$\frac{\text{FSD1}}{\text{FSD1o}}$	)		
R2 =	20,47	x	(	0,1	+	0,1	$\frac{145,45}{116,90}$	+	0,45	$\frac{118,70}{100,90}$	+	0,35	$\frac{124,70}{118,10}$	)	=	23,00

R3' =	R3'o	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	+	0,55	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40o}}$	)	
R3' =	1,66	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{118,70}{100,90}$	+	0,55	$\frac{1033,81}{952,30}$	)	= 1,83

R3"	=	R3"o	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	+	0,55	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40o}}$	)	
R3"	=	1	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{118,70}{100,900}$	+	0,55	$\frac{1033,81}{952,30}$	)	= 1,10

R4'	=	R4'o	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{BT40}{BT40o}$	+	0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$	)		16,54	
R4'	=	14,98	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{1033,81}{952,30}$	+	0,3	$\frac{118,70}{100,90}$	)	=	16,11	Actualisation à la mise en service

R5	=	R5o	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{BT40}{BT40o}$	+	0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$	)	
R5	=	2,31	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{1033,81}{952,30}$	+	0,3	$\frac{118,70}{100,90}$	)	= 2,55

AOUT 2017

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	14,62	14,62	14,62	14,62
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,8	5,7	5,7	2,19
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				21,76
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

		183 409	36 092	17 590	237 091	202 916	31 546	19 700	254 162
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		89,44	89,44	89,44	
TCR		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15395,16	748,68	748,68	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,6			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,11

	= variation mensuelle
	= variation annuelle LE 01/04
	= variation selon contrat d'appro
	= variation annuelle le 01/01
	= variation annuelle le 1/07

G₀ 34,70

G= G ₀ (Peg-Peg ₀)+(Taxe-tax ₀)+(Prime fixe-Prime fixe ₀)/MWh gaz	
G	29,80

SEFIR

DELEGATION DU SERVICE PUBLIC DE PRODUCTION ET DE DISTRIBUTION DE CHAUFFAGE URBAIN

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **SEPTEMBRE 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,05 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,41 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,01 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,83 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,10 € HT / Kw

R4' AMORTISSEMENT TRAVAUX = 16,11 € HT / Kw

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,56 € HT/Kw

TOTAL R2 44,62 € HT/Kw

SEPTEMBRE 2017

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	15,70	15,70	15,70	15,70
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,8	5,7	5,7	2,19
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				22,84
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

		183 409	36 092	17 590	237 091	202 916	31 546	19 700	254 162
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		89,44	89,44	89,44	
TCR		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15395,16	748,68	748,68	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,6			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,11

	= variation mensuelle
	= variation annuelle LE 01/04
	= variation selon contrat d'appro
	= variation annuelle le 01/01
	= variation annuelle le 1/07

G₀ 34,70

$$G = G_0 (Peg-Peg_0) + (Taxe-tax_0) + (Prime\ fixe-Prime\ fixe_0) / MWh\ gaz$$

G 30,88

SEFIR

DELEGATION DU SERVICE PUBLIC DE PRODUCTION ET DE DISTRIBUTION DE CHAUFFAGE URBAIN

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA)
Tranche Conditionnelle
pour le mois de : **OCTOBRE 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,44 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,44 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,01 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,83 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,11 € HT / Kw

R4' AMORTISSEMENT TRAVAUX = 16,11 € HT / Kw

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,56 € HT/Kw

TOTAL R2 44,63 € HT/Kw

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **OCTOBRE 2017**

CALCUL TERME R5												
R5	=	R5o	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{BT40}{BT40o}$	+	0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$	)
R5	=	2,31	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{1040,70}{952,30}$	+	0,3	$\frac{119,10}{100,90}$	) = 2,56

OCTOBRE 2017

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	17,18	17,18	17,18	17,18
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,8	5,7	5,7	2,19
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				24,32
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	202 916	31 546	19 700	254 162
TCS		89,32	89,32	89,32		89,44	89,44	89,44	
TCR		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15395,16	748,68	748,68	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,6			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,11

- = variation mensuelle
- = variation annuelle LE 01/04
- = variation selon contrat d'appro
- = variation annuelle le 01/01
- = variation annuelle le 1/07

G₀ 34,70

$$G = G_0 (Peg - Peg_0) + (Taxe - taxe_0) + (Prime\ fixe - Prime\ fixe_0) / MWh\ gaz$$

G 32,36

SEFIR

DELEGATION DU SERVICE PUBLIC DE PRODUCTION ET DE DISTRIBUTION DE CHAUFFAGE URBAIN

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA)
Tranche Conditionnelle
pour le mois de : **NOVEMBRE 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,03 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,50 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,13 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,84 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,11 € HT / Kw

R4' AMORTISSEMENT TRAVAUX = 16,11 € HT / Kw

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,57 € HT/Kw

TOTAL R2 44,74 € HT/Kw

SEFIR																																																	
JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																																	
Pour le mois de : NOVEMBRE																																																	
VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 30/11/2017			TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																											
EMT = 116,90			ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de raccordement 1) = 145,30			<table><tr><td colspan="2"></td><td>Coef %</td><td>Val base</td><td></td></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td><td rowspan="4">date date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td><td>date de valeur sept 2010</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Autre</td><td></td><td></td><td>0,18</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>R1 CO2</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td>100,0%</td><td></td></tr></table>						Coef %	Val base		Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014	Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014	Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010	Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014	Autre			0,18	date de valeur 01 mai 2014	R1 CO2								100,0%	
		Coef %	Val base																																														
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014																																													
Gaz	b	16,0%	49,27		date de valeur 01 mai 2014																																												
Fioul	c	12,0%	55,81		date de valeur sept 2010																																												
Bois	d	63,0%	28,39		date de valeur 01 mai 2014																																												
Autre			0,18	date de valeur 01 mai 2014																																													
R1 CO2																																																	
			100,0%																																														
FOD = 247,78			FODC4 = 254,03																																														
ICHT-IME = 100,90			ICHT-IME = 119,10																																														
ICHT rev TS = 100,90																																																	
IT "date de valeur 01 mai 2014" = 136,22			IT = 132,91																																														
A38CC = 101,30			A38CC =																																														
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014" = 129,60			FSD1 = 126,30																																														
FSD1 = 118,10																																																	
FSD2 = 117,10			FSD2 = 125,20																																														
BT40 = 952,30			BT40 = 1041,69																																														
G0 "date de valeur 01 mai 2014" = 34,70			G = 33,57																																														
BT40 (révision R1 cogé) = 1019,80			BT40 = 1041,69																																														
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014" = 112,60			ICEEB-PF = 106,00			3eme trimestre 2017																																											
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 201" = 131,50			ICEEB-CLA = 150,90			3eme trimestre 2017																																											
CALCUL TERME R1																																																	
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d																																																	
R1Gaz = R1Gazo x $\frac{G}{Go}$ R1Gaz= 49,27 x $\frac{33,570}{34,700}$ = 47,66																																																	
R1FOD = R1Fodo x $\frac{Fod}{Fodo}$ R1FOD= 55,81 x $\frac{254,03}{247,78}$ = 57,22																																																	
R1cogé = R1cogéo x (0,10 + 0,65 x $\frac{G}{Co}$ + 0,10 x $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,15 x $\frac{FSD1}{FSD1o}$)																																																	
R1cogé = 20,44 x (0,10 + 0,65 x $\frac{33,570}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1041,69}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{126,30}{129,60}$) = 19,97																																																	
R1bois = R1Boiso x (0,15 + 0,15 x $\frac{IT}{ITo}$ + 0,30 x $\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-CLAo}$)																																																	
R1bois = 28,39 x (0,15 + 0,15 x $\frac{132,910}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{106,00}{112,60}$) = 29,46																																																	
R1Mwh= 16% x 47,66 + 12% x 57,22 + 9% x 19,97 + 63% x 29,46 + 0,18 = 35,03																																																	
R1m3= 3,50 -																																																	
CALCUL TERME R2																																																	
R2 = R2o x (0,1 + 0,1 $\frac{EMT}{EMTo}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1o}$)																																																	
R2 = 20,47 x (0,1 + 0,1 $\frac{145,30}{116,90}$ + 0,45 $\frac{119,10}{100,90}$ + 0,35 $\frac{126,30}{118,10}$) = 23,13																																																	
CALCUL TERME R3'																																																	
R3' = R3'o x (0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40o}$)																																																	
R3'= 1,66 x (0,15 + 0,3 $\frac{119,10}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1041,69}{952,30}$) = 1,84																																																	
CALCUL TERME R3''																																																	
R3'' = R3''o x (0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40o}$)																																																	
R3'' = 1 x (0,15 + 0,3 $\frac{119,10}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1041,69}{952,30}$) = 1,11																																																	
CALCUL TERME R4' TC																																																	
R4' = R4'o x (0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$) 16,63																																																	
R4' = 14,98 x (0,1 + 0,6 $\frac{1041,69}{952,30}$ + 0,3 $\frac{119,10}{100,90}$) = 16,11																																																	
CALCUL TERME R5																																																	
R5 = R5o x (0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)																																																	
R5 = 2,31 x (0,1 + 0,6 $\frac{1041,69}{952,30}$ + 0,3 $\frac{119,10}{100,90}$) = 2,57																																																	

NOVEMBRE

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	18,39	18,39	18,39	18,39
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,8	5,7	5,7	2,19
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				25,53
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

		183 409	36 092	17 590	237 091	202 916	31 546	19 700	254 162
Terme fixe	€	89,32	89,32	89,32		89,44	89,44	89,44	
TCS		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3	
TCR		2	2	2		2	2	2	
NTR		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65	
TCL		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
CJn		14296,8	707,64	707,64		15395,16	748,68	748,68	
AbtD		1	1	1		1	1	1	
Nb_PCE		186				204,6			
TSACJ		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA transport		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
taux CTA distribution					5,92				6,11
Terme fixe									

- = variation mensuelle
- = variation annuelle LE 01/04
- = variation selon contrat d'appro
- = variation annuelle le 01/01
- = variation annuelle le 1/07

G₀ 34,70

$$G = G_0 (Peg - Peg_0) + (Taxe - taxe_0) + (Prime\ fixe - Prime\ fixe_0) / MWh\ gaz$$

G 33,57

SEFIR

DELEGATION DU SERVICE PUBLIC DE PRODUCTION ET DE DISTRIBUTION DE CHAUFFAGE URBAIN

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA)
Tranche Conditionnelle
pour le mois de : **DECEMBRE 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,80 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,58 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,49 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,83 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,10 € HT / Kw

R4' AMORTISSEMENT TRAVAUX = 16,11 € HT / Kw

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,56 € HT/Kw

TOTAL R2 45,09 € HT/Kw

SEFIR										JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																																						
Pour le mois de : DECEMBRE																																																																
VALEURS DE BASE DES INDICES					INDICES CONNUS AU : 31/12/2017					TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																																						
EMT = 116,90					ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de raccordement 1) = 158,64					<table><tr><td colspan="2"></td><td>Coef %</td><td>Val base</td><td></td></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td><td rowspan="4">date date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td><td>date de valeur sept 2010</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td colspan="2">Autre</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>R1 CO2</td><td></td><td></td><td>0,18</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td colspan="2"></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td colspan="2"></td><td></td><td>100,0%</td><td></td></tr></table>												Coef %	Val base		Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014	Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014	Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010	Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014	Autre					R1 CO2			0,18	date de valeur 01 mai 2014									100,0%	
		Coef %	Val base																																																													
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014																																																												
Gaz	b	16,0%	49,27		date de valeur 01 mai 2014																																																											
Fioul	c	12,0%	55,81		date de valeur sept 2010																																																											
Bois	d	63,0%	28,39		date de valeur 01 mai 2014																																																											
Autre																																																																
R1 CO2			0,18	date de valeur 01 mai 2014																																																												
			100,0%																																																													
FOD = 247,78					FODC4 = 266,89																																																											
ICHT-IME = 100,90					ICHT-IME = 119,10																																																											
ICHT rev TS = 100,90																																																																
IT "date de valeur 01 mai 2014" = 136,22					IT = 133,28																																																											
A38CC = 101,30					A38CC =																																																											
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014" = 129,60					FSD1 = 128,40																																																											
FSD1 = 118,10																																																																
FSD2 = 117,10					FSD2 = 126,60																																																											
BT40 = 952,30					BT40 = 1038,73																																																											
G0 "date de valeur 01 mai 2014" = 34,70					G = 35,12																																																											
BT40 (révision R1 cogé) = 1019,80					BT40 = 1038,73																																																											
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014" = 112,60					ICEEB-PF = 106,00					3eme trimestre 2017																																																						
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014" = 131,50					ICEEB-CLA = 150,90					3eme trimestre 2017																																																						

CALCUL TERME R1

R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{Go}$	{	R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{35,120}{34,700})$	=	49,87									
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{266,89}{247,78}$	=	60,11									
R1cogé =	R1cogéo	x	$(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{Co} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1o})$																
R1cogé =	20,44	x	$(0,10 + 0,65 \times \frac{35,120}{34,700} + 0,10 \times \frac{1038,73}{1019,80} + 0,15 \times \frac{128,40}{129,60})$							= 20,61									
R1bois =	R1Boiso	x	$(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{ITo} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo})$																
R1bois =	28,39	x	$(0,15 + 0,15 \times \frac{133,280}{136,220} + 0,30 \times \frac{106,00}{112,60} + 0,4 \times \frac{150,90}{131,50})$							= 29,47									
R1mwh =	16%	x	49,87	+	12%	x	60,11	+	9%	x	20,61	+	63%	x	29,47	+	0,18	=	35,80
R1m3 =	3,58																		

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	$(0,1 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o})$							
R2 =	20,47	x	$(0,1 + 0,1 \times \frac{158,64}{116,90} + 0,45 \times \frac{119,10}{100,90} + 0,35 \times \frac{128,40}{118,10})$							= 23,49

CALCUL TERME R3'

R3' =	R3'o	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o})$							
R3' =	1,66	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{119,10}{100,90} + 0,55 \times \frac{1038,73}{952,30})$							= 1,83

CALCUL TERME R3''

R3'' =	R3'o	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o})$							
R3'' =	1	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{119,10}{100,900} + 0,55 \times \frac{1038,73}{952,30})$							= 1,10

CALCUL TERME R4' TC

R4' =	R4'o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$							16,61	
R4' =	14,98	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1038,73}{952,30} + 0,3 \times \frac{119,10}{100,90})$							= 16,11	Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

R5 =	R5o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$							
R5 =	2,31	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1038,73}{952,30} + 0,3 \times \frac{119,10}{100,90})$							= 2,56

DECEMBRE

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	19,94	19,94	19,94	19,94
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,8	5,7	5,7	2,19
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				27,08
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

		183 409	36 092	17 590	237 091	202 916	31 546	19 700	254 162
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		89,44	89,44	89,44	
TCR		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15395,16	748,68	748,68	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,6			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,11

- = variation mensuelle
- = variation annuelle LE 01/04
- = variation selon contrat d'appro
- = variation annuelle le 01/01
- = variation annuelle le 1/07

G₀ 34,70

$$G = G_0 (Peg-Peg_0) + (Taxe-tax_0) + (Prime\ fixe-Prime\ fixe_0) / MWh\ gaz$$

G 35,12