

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 2016**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 32,72 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,27 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,74 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,81 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,09 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,52 € HT/Kw

TOTAL R2 44,28 € HT/Kw

SEFIR JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : SEPTEMBRE 2016

VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 31/01/2016		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																																	
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de raccordement 1)	=	148,81	<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 colspan="2"></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td colspan="2"></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%																																																				
FOD	=	247,78	FOD	=	216,61																																																	
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	117,10																																																	
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=	171,74																																																	
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	128,69																																																	
A38CC	=	101,30	A38CC	=																																																		
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	122,00																																																	
FSD1	=	118,10	FSD1	=																																																		
FSD2	=	117,10	FSD2	=	122,00																																																	
BT40	=	952,30	BT40	=	1022,98																																																	
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	27,73																																																	
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1022,98																																																	
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	114,40	2ème trimestre 2016																																																
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	149,50	2ème 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	$(\frac{27.734}{34,700})$	=	39,38										
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{216,61}{247,78}$	=	48,79										
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	$\frac{27.734}{34,700}$	+	0,10	x	$\frac{1.022,98}{1019,80}$	+	0,15	x	$\frac{122.00}{129,60}$	=	17,60		
R1bois =	R1Boiso	x	(	0,15	+	0,15	x	$\frac{IT}{ITo}$	+	0,30	x	$\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo}$	+	0,4	x	$\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo}$				
R1bois =	28,39	x	(	0,15	+	0,15	x	$\frac{128.690}{136.220}$	+	0,30	x	$\frac{114,40}{112,60}$	+	0,4	x	$\frac{149,50}{131.50}$	=	29,85		
R1Mwh =	16%	x	39,38	+	12%	x	48,79	+	9%	x	17,60	+	63%	x	29,85	+	0,18	=	32,72	
R1m3=	3,27														-					

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	$(0,1 + 0,1 \frac{148,81}{116,90} + 0,45 \frac{117,10}{100,90} + 0,35 \frac{122,00}{118,10})$	=						22,74

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	$(0,15 + 0,3 \frac{117,10}{100,90} + 0,55 \frac{1022,98}{952,30})$	=						1,81

CALCUL TERME R3"

R3" =	R3'o	x	$(0,15 + 0,3 \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \frac{BT40}{BT40o})$							
R3" =	1	x	$(0,15 + 0,3 \frac{117,10}{100,900} + 0,55 \frac{1022,98}{952,30})$	=						1,09

CALCUL TERME R4' TC

R4' =	R4'o	x	$(0,1 + 0,6 \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$						16,37	
R4' =	14,98	x	$(0,1 + 0,6 \frac{1022,98}{952,30} + 0,3 \frac{117,10}{100,90})$	=					16,11	Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

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

SEPTEMBRE 2016

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	12,64	12,64	12,64	12,64
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				19,83
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	4,34	1,79
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,79

		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

$$G = G_0 (\text{Peg-Peg}_0) + (\text{Taxe-tax}_0) + (\text{Prime fixe-Prime fixe}_0) / \text{MWh gaz}$$

G 27,73