

SEFIR

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

Avenant n° 7

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle pour le mois de : NOVEMBRE 2019

<u>1- Eléments proportionnel</u>			
R1c ENERGIE	=	35,83	€ HT / MWh
R1 EAU CHAUDE SANITAIRE	=	3,58	€ HT / M3
<u>2- Eléments fixe</u>			
R2 PRESTATIONS	=	24,63	€ HT / Kw
R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST	=	1,91	€ HT / Kw
R3" ENTRETIEN RESEAU	=	1,15	€ HT / Kw
R4' AMORTISSEMENT TRAVAUX	=	16,11	€ HT / Kw
R5 EXTENSIONS DU RESEAU	=	2,67	€ HT/Kw
TOTAL R2		46,46	€ HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																									
Pour le mois de : NOVEMBRE 2019																																											
VALEURS DE BASE DES INDICES		NOVEMBRE 2019	TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																								
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 173,40																																								
FOD	= 247,78	FODC4	= 323,59																																								
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 125,30																																								
ICHT rev TS	= 100,90																																										
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 2014"	= 134,12	IT Régional EA	= 135,82																																								
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																								
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 133,60																																								
FSD1	= 118,10																																										
FSD2	= 117,10	FSD2	= 131,20																																								
BT40	= 952,30	BT40	= 1083,04																																								
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 29,11																																								
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1083,04																																								
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 109,50 3 ^{eme} trimestre 2019																																								
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 147,10 3 ^{eme} trimestre 2019																																								
			<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 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%																																									
CALCUL TERME R1																																											
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres																																											
R1Gaz =	R1Gazo	x $\frac{G}{G_0}$	R1Gaz= 49,27 x $\left(\frac{29,11}{34,700}\right)$ = 41,34																																								
R1FOD =	R1Fodo	x $\frac{Fod}{Fodo}$	R1FOD= 55,81 x $\frac{323,59}{247,78}$ = 72,89																																								
R1cogé =	R1cogéo	x (0,10 + 0,65 x $\frac{G}{C_0}$ + 0,10 x $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,15 x $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)																																									
R1cogé =	20,44	x (0,10 + 0,65 x $\frac{29,11}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1083,04}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{133,60}{129,60}$)	= 18,52																																								
R1bois =	R1Boiso	x (0,15 + 0,15 x $\frac{IT}{IT_0}$ + 0,30 x $\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0}$ + 0,4 x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0}$)																																									
R1bois =	28,39	x (0,15 + 0,15 x $\frac{135,820}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{109,50}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{147,10}{131,50}$)	= 29,56																																								
R1Mwh =	16%	x 41,34 + 12% x 72,89 + 9% x 18,52 + 63% x 29,56 + 0,18	= 35,83																																								
R1m3=	3,58		-																																								
CALCUL TERME R2																																											
R2 =	R2o	x (0,10 + 0,1 $\frac{EMT}{EMT_0}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)																																									
R2 =	20,47	x (0,10 + 0,1 $\frac{173,40}{116,90}$ + 0,45 $\frac{125,30}{100,90}$ + 0,35 $\frac{133,60}{118,10}$)	= 24,63																																								
CALCUL TERME R3'																																											
R3' =	R3'o	x (0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)																																									
R3'=	1,66	x (0,15 + 0,3 $\frac{125,30}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1083,04}{952,30}$)	= 1,91																																								
CALCUL TERME R3"																																											
R3" =	R3"o	x (0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)																																									
R3" =	1	x (0,15 + 0,3 $\frac{125,30}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1083,04}{952,30}$)	= 1,15																																								
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																											
R4' =	R4'o	x (0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)	17,30																																								
R4' =	14,98	x (0,1 + 0,6 $\frac{1083,04}{952,30}$ + 0,3 $\frac{125,30}{100,90}$)	= 16,11 Actualisation à la mise en service																																								
CALCUL TERME R5																																											
R5 =	R5o	x (0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)																																									
R5 =	2,31	x (0,1 + 0,6 $\frac{1083,04}{952,30}$ + 0,3 $\frac{125,30}{100,90}$)	= 2,67																																								

NOVEMBRE 2019

Valeur en mai 2014

Conso MWh PCS

PEG NORD_MA €/MWh pcs

Prix fournisseur €/MWh pcs

Terme variable CVD €/MWh pcs

Stockage €/MWh pcs

Prix de ma molécule €/MWh pcs

TSS €/MWh pcs

Biométhane €/MWh pcs

TICGN €/MWh pcs

Taxes €/MWh pcs

Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
LV	FT	FB	Global av4	LV T4	FT T3	FB T3	Mois n
28 672	7 700	3 650	40 022	44 700	12 868	6 831	64 398
21,13	21,13	21,13	21,13	15,633	15,633	15,633	15,63
2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
0,76	5,28	5,28	2,04	0,82	5,84	5,84	2,24
2,04	1,78	1,78	1,97				0,00
			27,37				21,10
0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00
0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00
1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,60	8,45	2,27
			1,41				2,27

Mise à jour 01/04 (CAR)

Terme fixe €

TCS

TCR

NTR

TCL

TCStockage

CJn

Modhiv

AbtD

Nb_PCE

TSACJ T4

taux CTA transport

taux CTA distribution

Terme fixe

183 409	36 092	17 590	237 091	259 569	71 804	38 604	369 977
89,32	89,32	89,32		91,78	91,78	91,78	
64,42	64,42	64,42		83,43	83,43	83,43	
2	2	2		2	2	2	
33,92	33,92	33,92		49,01	49,01	49,01	
				213,46	213,46	213,46	
340	133,50	63,40		340	146,18	77,60	
				217,54	110,92	58,88	
14296,8	707,64	707,64		15875,64	858,48	858,48	
1	1	1		1	1	1	
186				205,56			
0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
			5,92				5,75

= variation mensuelle

= variation annuelle le 01/04

= variation selon contrat d'appro

= variation annuelle le 01/01

= variation annuelle le 1/07

taux 2019

taux 2019

G₀ 34,70

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

G 29,11