

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 : **OCTOBRE 2019**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,67 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,57 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,42 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,90 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,15 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,66 € HT/Kw

TOTAL R2 46,24 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																										
Pour le mois de : OCTOBRE 2019																																												
VALEURS DE BASE DES INDICES		OCTOBRE 2019	TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																									
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 161,81	<table><tr><th colspan="2"></th><th>Coef %</th><th>Val base</th><th></th></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%																																										
FOD	= 247,78	FODC4	= 327,06																																									
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	= 133,50																																									
FSD1	= 118,10		=																																									
FSD2	= 117,10	FSD2	= 131,00																																									
BT40	= 952,30	BT40	= 1080,08																																									
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 26,44																																									
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1080,08																																									
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 114,00 2 ^{eme} trimestre 2019																																									
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 151,40 2 ^{eme} trimestre 2019																																									

CALCUL TERME R1

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

R1Gaz = R1Gazo x $\frac{G}{G_0}$

R1FOD = R1Fodo x $\frac{Fod}{Fodo}$

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 $\frac{26,44}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1080,08}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{133,50}{129,60}$) = 17,49

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 $\frac{114,00}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{151,40}{131,50}$) = 30,27

R1Mwh = 16% x 37,54 + 12% x 73,67 + 9% x 17,49 + 63% x 30,27 + 0,18 = 35,67

R1m3= 3,57

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 $\frac{161,81}{116,90}$ + 0,45 $\frac{125,30}{100,90}$ + 0,35 $\frac{133,50}{118,10}$) = 24,42

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 $\frac{1080,08}{952,30}$) = 1,90

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 $\frac{1080,08}{952,30}$) = 1,15

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' = R4'o x (0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)

R4' = 14,98 x (0,1 + 0,6 $\frac{1080,08}{952,30}$ + 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 $\frac{1080,08}{952,30}$ + 0,3 $\frac{125,30}{100,90}$) = 2,66

OCTOBRE 2019

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV T4	FT T3	FB T3	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	44 700	12 868	6 831	64 398
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	12,957	12,957	12,957	12,96
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable CVD	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,82	5,84	5,84	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				18,42
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	1,60	8,45	2,27
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,27

Mise à jour 01/04 (CAR)

		183 409	36 092	17 590	237 091	259 569	71 804	38 604	369 977	
Terme fixe	€									
TCS		89,32	89,32	89,32		91,78	91,78	91,78		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		83,43	83,43	83,43		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		49,01	49,01	49,01		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						213,46	213,46	213,46		= variation annuelle le 1/07
CJn		340	133,50	63,40		340	146,18	77,60		
Modhiv						217,54	110,92	58,88		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15875,64	858,48	858,48		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				205,56				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2019
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2019
Terme fixe					5,92				5,75	

G₀ 34,70

G= G₀ (Peg-Peg₀)+(Taxe-tax₀)+(Prime fixe-Prime fixe₀)/MWh gaz

G26,44