

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 : **JANVIER 2019**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 38,99 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,90 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,44 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,87 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,13 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,62 € HT/Kw

TOTAL R2 46,17 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : JANVIER 2019

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 31/12/2018		TARIF DE BASE TRANCHE FERME	
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	=	176,41
FOD	=	247,78	FODC4	=	308,75
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	122,70
ICHT rev TS	=	100,90		=	
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	134,11
A38CC	=	101,30	A38CC	=	
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	133,50
FSD1	=	118,10		=	
FSD2	=	117,10	FSD2	=	130,40
BT40	=	952,30	BT40	=	1062,36
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	42,83
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1062,36
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	109,10 3 ^{ème} trimestre 2018
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	148,40 3 ^{ème} trimestre 2018

		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

$$R1Gaz = R1Gaz_0 \times \frac{G}{G_0} = 49,27 \times \left(\frac{42,83}{34,700} \right) = 60,81$$

$$R1FOD = R1FOD_0 \times \frac{Fod}{Fod_0} = 55,81 \times \left(\frac{308,75}{247,78} \right) = 69,54$$

$$R1cogé = R1cogé_0 \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{C_0} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1_0} \right)$$

$$R1cogé = 20,44 \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{42,83}{34,700} + 0,10 \times \frac{1\,062,36}{1019,80} + 0,15 \times \frac{133,50}{129,60} \right) = 23,73$$

$$R1bois = R1Bois_0 \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{IT_0} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0} \right)$$

$$R1bois = 28,39 \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{134,110}{136,220} + 0,30 \times \frac{109,10}{112,60} + 0,4 \times \frac{148,40}{131,50} \right) = 29,52$$

$$R1Mwh = 16\% \times 60,81 + 12\% \times 69,54 + 9\% \times 23,73 + 63\% \times 29,52 + 0,18 = 38,99$$

$$R1m3 = 3,90$$

CALCUL TERME R2

$$R2 = R2_0 \times \left(0,10 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMT_0} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1_0} \right)$$

$$R2 = 20,47 \times \left(0,10 + 0,1 \times \frac{176,41}{116,90} + 0,45 \times \frac{122,70}{100,90} + 0,35 \times \frac{133,50}{118,10} \right) = 24,44$$

CALCUL TERME R3'

$$R3' = R3'_0 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40_0} \right)$$

$$R3' = 1,66 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{122,70}{100,90} + 0,55 \times \frac{1062,36}{952,30} \right) = 1,87$$

CALCUL TERME R3"

$$R3'' = R3''_0 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40_0} \right)$$

$$R3'' = 1 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{122,70}{100,900} + 0,55 \times \frac{1062,36}{952,30} \right) = 1,13$$

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

$$R4' = R4'_0 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} \right) = 16,99$$

$$R4' = 14,98 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1062,36}{952,30} + 0,3 \times \frac{122,70}{100,90} \right) = 16,11$$

Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

$$R5 = R5_0 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} \right)$$

$$R5 = 2,31 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1062,36}{952,30} + 0,3 \times \frac{122,70}{100,90} \right) = 2,62$$

JANVIER 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	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	24,078	24,078	24,078	24,08
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	5,81	5,81	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04			1,46
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				31,00
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	2,20
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,20

		183 409	36 092	17 590	237 091	277 705	81 602	41 679	400 986
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		90,33	90,33	90,33	
TCR		64,42	64,42	64,42		77,91	77,91	77,91	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		45,77	45,77	45,77	
TCStockage						297,1	297,1	297,1	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
Modhiv						238,0	164,30	71,25	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15795,6	854,64	854,64	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,48			
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				9,63

G₀ 34,70 81474 41551,92

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

G 42,83