

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 2018**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,38 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,64 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,54 € 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 45,17 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **JANVIER**

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 31/01/2018		TARIF DE BASE TRANCHE FERME			
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert AS 351107 - coefficient de raccordement 1)	= 158,64				
FOD	= 247,78	FODC4	= 272,15				
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 119,70				
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	= 1042,67				
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 36,82				
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1042,67				
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 106,00				
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 150,90				

		Coef %	Val base	
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	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%		

CALCUL TERME R1

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

$$R1Gaz = R1Gazo \times \frac{G}{Go} \quad R1Gaz = 49,27 \times \left(\frac{36,816}{34,700} \right) = 52,28$$

$$R1FOD = R1Fodo \times \frac{Fod}{Fodo} \quad R1FOD = 55,81 \times \frac{272,15}{247,78} = 61,30$$

$$R1cogé = R1cogéo \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{Go} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$$

$$R1cogé = 20,44 \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{36,816}{34,700} + 0,10 \times \frac{1042,67}{1019,80} + 0,15 \times \frac{128,40}{129,60} \right) = 21,27$$

$$R1bois = R1Boiso \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{ITo} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo} \right)$$

$$R1bois = 28,39 \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{133,280}{136,220} + 0,30 \times \frac{106,00}{112,60} + 0,4 \times \frac{150,90}{131,50} \right) = 29,47$$

$$R1mwh = 16\% \times 52,28 + 12\% \times 61,30 + 9\% \times 21,27 + 63\% \times 29,47 + 0,18 = 36,38$$

$$R1m3 = 3,64$$

CALCUL TERME R2

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

$$R2 = 20,47 \times \left(0,1 + 0,1 \times \frac{158,64}{116,90} + 0,45 \times \frac{119,70}{100,90} + 0,35 \times \frac{128,40}{118,10} \right) = 23,54$$

CALCUL TERME R3'

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

$$R3' = 1,66 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{119,70}{100,90} + 0,55 \times \frac{1042,67}{952,30} \right) = 1,84$$

CALCUL TERME R3''

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

$$R3'' = 1 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{119,70}{100,90} + 0,55 \times \frac{1042,67}{952,30} \right) = 1,11$$

CALCUL TERME R4' TC

$$R4' = R4'o \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right) \quad 16,67$$

$$R4' = 14,98 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1042,67}{952,30} + 0,3 \times \frac{119,70}{100,90} \right) = 16,11 \quad \text{Actualisation à la mise en service}$$

CALCUL TERME R5

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

$$R5 = 2,31 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1042,67}{952,30} + 0,3 \times \frac{119,70}{100,90} \right) = 2,57$$

JANVIER

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015			Global av4	Mis à jour tarif mois n			Mois n
		LV	FT	FB		LV	FT	FB	
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	21,39	21,39	21,39	21,39
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				28,53
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	8,45	2,19
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,19

	€	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		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3		= variation annuelle LE 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65		= variation annuelle le 01/01
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72		= variation annuelle le 1/07
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	

G₀ 34,70

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

G 36,82