

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 : **MAI 2015**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,43 € HT / MWh

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

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,97 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,80 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,08 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,51 € HT/Kw

TOTAL R2	44,46	€ HT/Kw
----------	-------	---------

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : MAI 2015

VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 31/05/2015		TARIF DE BASE TRANCHE FERME			
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1)	=	160,30			
FOD	=	247,78	FOD	=	270,58			
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	114,30			
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=	114,30			
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	131,59			
A38CC	=	101,30	A38CC	=	103,10			
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	126,60			
FSD1	=	118,10		=	126,60			
FSD2	=	117,10	FSD2	=	124,90			
BT40	=	952,30	BT40	=	1024,95			
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	36,16			
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1024,95			
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	116,20			
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	147,50			

CALCUL TERME R1

R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres

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

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

R1cogé = R1cogéo x (0,10 + 0,65 x $\frac{G}{Co}$

R1cogé = 20,44 x (0,10 + 0,65 x $\frac{36,157}{34,700}$

R1bois = R1Boiso x (0,15 + 0,15 x $\frac{IT}{ITo}$

R1bois = 28,39 x (0,15 + 0,15 x $\frac{131,590}{136,220}$

R1mwh = 16% x 51,34 + 12% x 60,95 + 9% x 20,94 + 63% x 29,90 + 0,18 = 36,43

R1m3= 3,64

R1Gaz= 49,27 x ($\frac{36,157}{34,700}$) = 51,34

R1FOD: 55,81 x $\frac{270,58}{247,78}$ = 60,95

R1cogé = 20,44 x (0,10 + 0,65 x $\frac{36,157}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1\,024,95}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{126,60}{129,60}$) = 20,94

R1bois = 28,39 x (0,15 + 0,15 x $\frac{131,590}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-CLAo}$ + 0,4 x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo}$) = 29,90

R1mwh = 16% x 51,34 + 12% x 60,95 + 9% x 20,94 + 63% x 29,90 + 0,18 = 36,43

R1m3= 3,64

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 $\frac{160,30}{116,90}$ + 0,45 $\frac{114,30}{100,90}$ + 0,35 $\frac{126,60}{118,10}$) = 22,97

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 $\frac{114,30}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1024,95}{952,30}$) = 1,80

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 $\frac{114,30}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1024,95}{952,30}$) = 1,08

CALCUL TERME R4' TC

R4' = R4'o x (0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)

R4' = 14,98 x (0,1 + 0,6 $\frac{1024,95}{952,30}$ + 0,3 $\frac{114,30}{100,90}$) = 16,11

Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

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

R5 = 2,31 x (0,1 + 0,6 $\frac{1024,95}{952,30}$ + 0,3 $\frac{114,30}{100,90}$) = 2,51

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	28 672	7 700	3 650	40 022
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	21,61	21,61	21,61	21,61
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	0,77	0,77	2,80
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,76	5,44	5,44	2,09
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	1,78	1,78	1,97
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				28,46
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	0,2	0,2	0,2	0,20
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	0,0153	0,0153	0,0153	0,02
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,19	1,19	2,64	1,32
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,54

		183 409	36 092	17 590	237 091	187 859	39 541	19 206	246 606
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		93,75	93,75	93,75	
TCR		64,42	64,42	64,42		67,61	67,61	67,61	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		35,61	35,61	35,61	
CJn		340	133,50	63,40		340	139,55	66,15	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		14296,8	728,4	728,4	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				186			
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				6,16

= variation mensuelle
= variation annuelle
= variation selon contrat d'appro

G0 34,7

G

$$G = G0 \text{ (Peg-Peg0)} + (\text{Taxe-taxe0}) + (\text{Prime fixe-Prime fixe0}) / \text{MWh gaz}$$

36,16