

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 : OCTOBRE 2015
--

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE	=	34,57	€ HT / MWh
-------------	---	-------	------------

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE	=	3,46	€ HT / M3
-------------------------	---	------	-----------

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS	=	23,01	€ 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		44,52	€ HT/Kw
----------	--	-------	---------

SEFIR										JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																												
Pour le mois de : OCTOBRE 2015																																																						
VALEURS DE BASE DES INDICES						INDICES CONNUS AU : 30/06/2015						TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																										
EMT = 116,90						ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1) = 164,96						<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 R1 CO2</td><td></td><td></td><td>0,18</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td colspan="2"></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						FOD = 236,67																																																
ICHT-IME = 100,90						ICHT-IME = 115,50																																																
ICHT rev TS = 100,90						ICHTrev TS =																																																
IT "date de valeur 01 mai 2014" = 136,22						IT = 127,95																																																
A38CC = 101,30						A38CC =																																																
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014" = 129,60						FSD1 = 124,20																																																
FSD1 = 118,10																																																						
FSD2 = 117,10						FSD2 = 123,40																																																
BT40 = 952,30						BT40 = 1021,99																																																
G0 "date de valeur 01 mai 2014" = 34,70						G = 33,88																																																
BT40 (révision R1 cogé) = 1019,80						BT40 = 1021,99																																																
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014" = 112,60						ICEEB-PF = 118,30 2eme trimestre 2015																																																
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014" = 131,50						ICEEB-CLA = 140,70 2eme trimestre 2015																																																
CALCUL TERME R1																																																						
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres																																																						
R1Gaz = R1Gazo x $\frac{G}{Go}$ R1Gaz= 49,27 x ($\frac{33,882}{34,700}$) = 48,11																																																						
R1FOD = R1Fodo x $\frac{Fod}{Fodo}$ R1FOD= 55,81 x $\frac{236,67}{247,78}$ = 53,31																																																						
R1cogé = R1cogéo x (0,10 + 0,65 x $\frac{G}{Co}$ + 0,10 x $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,15 x $\frac{FSD1}{FSD1o}$)																																																						
R1cogé = 20,44 x (0,10 + 0,65 x $\frac{33,882}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1\ 021,99}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{124,20}{129,60}$) = 20,00																																																						
R1bois = R1Boiso x (0,15 + 0,15 x $\frac{IT}{ITo}$ + 0,30 x $\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo}$ + 0,4 x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo}$)																																																						
R1bois = 28,39 x (0,15 + 0,15 x $\frac{127,950}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{118,30}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{140,70}{131,50}$) = 29,36																																																						
R1Mwh = 16% x 48,11 + 12% x 53,31 + 9% x 20,00 + 63% x 29,36 + 0,18 = 34,57																																																						
R1m3= 3,46																																																						
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 $\frac{164,96}{116,90}$ + 0,45 $\frac{115,50}{100,90}$ + 0,35 $\frac{124,20}{118,10}$) = 23,01																																																						
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 $\frac{115,50}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1021,99}{952,30}$) = 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 $\frac{115,50}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1021,99}{952,30}$) = 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 $\frac{1021,99}{952,30}$ + 0,3 $\frac{115,50}{100,90}$) = 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 $\frac{1021,99}{952,30}$ + 0,3 $\frac{115,50}{100,90}$) = 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	19,09	19,09	19,09	19,09
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	0,79	5,65	5,65	2,17
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				26,02
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	194 437	39 541	19 206	253 184
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		15295,56	728,4	728,4	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				199,08			
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				6,33

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

G0 34,7

G= G0 (Peg-Peg0)+(Taxe-taxe0)+(Prime fixe-Prime fixe0)/MWh gaz
G 33,88