

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 2016**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 31,69 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,17 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,96 € 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 44,47 € HT/Kw

SEFIR JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : MAI 2016				
VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 31/01/2016	TARIF DE BASE TRANCHE FERME
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de raccordement 1)	= 170,72
FOD	=	247,78	FOD	= 197,86
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	= 116,30
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=
IT " date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	= 127,97
A38CC	=	101,30	A38CC	=
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	= 120,50
FSD1	=	118,10		
FSD2	=	117,10	FSD2	= 120,80
BT40	=	952,30	BT40	= 1019,04
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	= 27,34
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	= 1019,04
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	= 114,40 1 ^{er} trimestre 2016
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	= 142,10 1 ^{er} trimestre 2016

		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 x R1bois + e x R1autres																			
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{Go}$	{	R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{27,343}{34,700})$	=	38,82									
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{197,86}{247,78}$	=	44,57									
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	$\frac{27,343}{34,700}$	+	0,10	x	$\frac{1\,019,04}{1019,80}$	+	0,15	x	$\frac{120,50}{129,60}$	=	17,41	
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	$\frac{127,970}{136,220}$	+	0,30	x	$\frac{114,40}{112,60}$	+	0,4	x	$\frac{142,10}{131,50}$	=	29,18	
R1Mwh =	16%	x	38,82	+	12%	x	44,57	+	9%	x	17,41	+	63%	x	29,18	+	0,18	=	31,69
R1m3=	3,17														-				

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	$(0,1 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o})$							
R2 =	20,47	x	$(0,1 + 0,1 \times \frac{170,72}{116,90} + 0,45 \times \frac{116,30}{100,90} + 0,35 \times \frac{120,50}{118,10})$	=	22,96					

CALCUL TERME R3'

R3' =	R3'o	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o})$							
R3'=	1,66	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{116,30}{100,90} + 0,55 \times \frac{1019,04}{952,30})$	=	1,80					

CALCUL TERME R3"

R3" =	R3'o	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o})$							
R3" =	1	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{116,30}{100,900} + 0,55 \times \frac{1019,04}{952,30})$	=	1,08					

CALCUL TERME R4' TC

Faut-il maintenir cette redevance, l'avenant 4 ne fait pas référence au R4

R4' =	R4'o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$		16,30					
R4' =	14,98	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1019,04}{952,30} + 0,3 \times \frac{116,30}{100,90})$	=	16,11	Actualisation à la mise en service				

CALCUL TERME R5

R5 =	R5o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$							
R5 =	2,31	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1019,04}{952,30} + 0,3 \times \frac{116,30}{100,90})$	=	2,51					

Valeur en mai 2014

MAI

Conso
PEG NORD_MA
Prix fournisseur
Terme variable
Stockage
Prix de ma molécule
TSS
Biométhane
TICGN
Taxes

Terme fixe
TCS
TCR
NTR
TCL
CJn
AbtD
Nb_PCE
TSACJ
taux CTA transport
taux CTA distribution
Terme fixe

G₀ 34,70

2016

Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
28 672	7 700	3 650	40 022	28 672	7 700	3 650	40 022
21,13	21,13	21,13	21,13	12,06	12,06	12,06	12,06
2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	0,77	0,77	2,80
0,76	5,28	5,28	2,04	0,79	5,65	5,65	2,17
2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	1,78	1,78	1,97
			27,37				18,99
0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00
0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00
1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	4,34	1,78
			1,41				1,78

183 409	36 092	17 590	237 091	200 650	42 126	20 450	263 226
89,32	89,32	89,32		99,93	99,93	99,93	
64,42	64,42	64,42		72,07	72,07	72,07	
2	2	2		2	2	2	
33,92	33,92	33,92		37,96	37,96	37,96	
340	133,50	63,40		340	139,55	66,15	
14296,8	707,64	707,64		15295,56	757,08	757,08	
1	1	1		1	1	1	
186				199,08			
0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
			5,92				6,58

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

G= G₀ (Peg-Peg₀)+(Taxe-tax_{e0})+(Prime fixe-Prime fixe₀)/MWh gaz

G 27,34