

## 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 2017](#)

#### 1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,34 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,43 € HT / M3

#### 2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,12 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,82 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,10 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,54 € HT/Kw

TOTAL R2 44,68 € HT/Kw

## SEFIR

## JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **janvier 2017**

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 31/01/2017		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																											
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de rattachement 1)	= 152,32	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2"></th> <th>Coef %</th> <th>Val base</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Gaz cogé</td> <td>a</td> <td>9,0%</td> <td>20,44</td> <td>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</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>R1 CO2</td> <td></td> <td></td> <td>0,18</td> <td>date de valeur 01 mai 2014</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>100,0%</td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>						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%		
		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%																																													
FOD	= 247,78	FOD	= 231,14																																												
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 118,10																																												
ICHT rev TS	= 100,90	ICHTrev TS	=																																												
IT "date de valeur 01 mai 2014"	= 136,22	IT	= 131,82																																												
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																												
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 125,60																																												
FSD1	= 118,10																																														
FSD2	= 117,10	FSD2	= 124,30																																												
BT40	= 952,30	BT40	= 1028,89																																												
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 32,98																																												
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1028,89																																												
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 114,60 <sup>3ème trimestre 2016</sup>																																												
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 145,30 <sup>3ème trimestre 2016</sup>																																												

## CALCUL TERME R1

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

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$	R1Gaz=	49,27	x	$\left( \frac{32,98}{34,70} \right)$	=	46,83										
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$	R1FOD=	55,81	x	$\frac{231,14}{247,78}$	=	52,06										
R1cogé =	R1cogéo	x	$( 0,10 + 0,65 \times \frac{G}{C_0} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1_0} )$																
R1cogé =	20,44	x	$( 0,10 + 0,65 \times \frac{32,98}{34,70} + 0,10 \times \frac{1028,89}{1019,80} + 0,15 \times \frac{125,60}{129,60} )$					=	19,71										
R1bois =	R1Boiso	x	$( 0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{IT_0} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0} )$																
R1bois =	28,39	x	$( 0,15 + 0,15 \times \frac{131,82}{136,22} + 0,30 \times \frac{114,60}{112,60} + 0,4 \times \frac{145,30}{131,50} )$					=	29,60										
R1Mwh =	16%	x	46,83	+	12%	x	52,06	+	9%	x	19,71	+	63%	x	29,60	+	0,18	=	34,34
R1m3 =	3,43																		

## CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	$( 0,1 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMT_0} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1_0} )$						
R2 =	20,47	x	$( 0,1 + 0,1 \times \frac{152,32}{116,90} + 0,45 \times \frac{118,10}{100,90} + 0,35 \times \frac{125,60}{118,10} )$					=	23,12

## CALCUL TERME R3'

R3' =	R3'o	x	$( 0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40_0} )$						
R3' =	1,66	x	$( 0,15 + 0,3 \times \frac{118,10}{100,90} + 0,55 \times \frac{1028,89}{952,30} )$					=	1,82

## CALCUL TERME R3"

R3" =	R3'o	x	$( 0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40_0} )$						
R3" =	1	x	$( 0,15 + 0,3 \times \frac{118,10}{100,90} + 0,55 \times \frac{1028,89}{952,30} )$					=	1,10

## CALCUL TERME R4' TC

R4' =	R4'o	x	$( 0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} )$						16,47
R4' =	14,98	x	$( 0,1 + 0,6 \times \frac{1028,89}{952,30} + 0,3 \times \frac{118,10}{100,90} )$					=	16,11

## CALCUL TERME R5

R5 = R5o x ( 0,1 + 0,6 x  $\frac{BT40}{BT40_0}$  + 0,3 x  $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$  )

janvier 2017

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	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	17,74	17,74	17,74	17,74
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	0,82	5,82	5,82	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
<b>Prix de ma molécule</b>	<b>€/MWh pcs</b>				<b>27,37</b>				<b>24,93</b>
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	5,88	1,94
<b>Taxes</b>	<b>€/MWh pcs</b>				<b>1,41</b>				<b>1,94</b>

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	203 427	31 602	19 742	254 771
TCS		89,32	89,32	89,32		99,93	99,93	99,93	
TCR		64,42	64,42	64,42		72,07	72,07	72,07	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		37,96	37,96	37,96	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15717,36	764,4	764,4	
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	
<b>Terme fixe</b>					<b>5,92</b>				<b>6,12</b>

- = variation mensuelle
- = variation annuelle LE 01/04
- = variation selon contrat d'appro
- = variation annuelle le 01/01
- = variation annuelle le 1/07

G<sub>0</sub> 34,70

$$G = G_0 (Peg-Peg_0) + (Taxe-tax_0) + (Prime fixe-Prime fixe_0) / MWh gaz$$

**G** 32,98