

# SEFIR

## DELEGATION DU SERVICE PUBLIC DE PRODUCTION ET DE DISTRIBUTION DE CHAUFFAGE URBAIN

*Avenant n° 7*

**TARIF DE VENTE (HTVA)**  
**Tranche Conditionnelle**  
pour le mois de : **MAI 2019**

### 1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,42 € HT / MWh

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

### 2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,86 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,89 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,14 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,64 € HT/Kw

**TOTAL R2** = **46,64** € HT/Kw

Pour le mois de : MAI 2019

VALEURS DE BASE DES INDICES		MAI 2019		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																						
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1 )	= 193,23	<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 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 CO<sub>2</sub></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> </tbody> </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 CO <sub>2</sub>			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 CO <sub>2</sub>			0,18	date de valeur 01 mai 2014																																						
		100,0%																																								
FOD	= 247,78	FODC4	= 335,38																																							
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 123,70																																							
ICHT rev TS	= 100,90																																									
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 2014"	= 134,12	IT Régional EA	= 136,16																																							
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																							
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 134,20																																							
FSD1	= 118,10																																									
FSD2	= 117,10	FSD2	= 131,30																																							
BT40	= 952,30	BT40	= 1071,22																																							
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 28,36																																							
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1071,22																																							
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 116,70	1 <sup>eme</sup> trimestre 2019																																						
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 149,30	1 <sup>eme</sup> trimestre 2019																																						

## CALCUL TERME R1

R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul +

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$		R1Gaz=	49,27	x	$\left( \frac{28,36}{34,70} \right)$	=	40,26
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD	55,81	x	$\frac{335,38}{247,78}$	=	75,54
R1cogé =	R1cogéo	x	( 0,10 + 0,65 x $\frac{G}{C_0}$ + 0,10 x $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,15 x $\frac{FSD1}{FSD1_0}$ )							
R1cogé =	20,44	x	( 0,10 + 0,65 x $\frac{28,36}{34,70}$ + 0,10 x $\frac{1071,22}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{134,20}{129,60}$ )	=	18,22					
R1bois =	R1Boiso	x	( 0,15 + 0,15 x $\frac{IT}{IT_0}$ + 0,30 x $\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0}$ + 0,4 x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0}$ )							
R1bois =	28,39	x	( 0,15 + 0,15 x $\frac{136,160}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{116,70}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{149,30}{131,50}$ )	=	30,30					
R1Mwh =	16%	x	40,26 + 12% x 75,54 + 9% x 18,22 + 63% x 30,30 + 0,18	=	36,42					
R1m3 =	3,64									

## CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	( 0,10 + 0,1 $\frac{EMT}{EMT_0}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1_0}$ )						
R2 =	20,47	x	( 0,10 + 0,1 $\frac{193,23}{116,90}$ + 0,45 $\frac{123,70}{100,90}$ + 0,35 $\frac{134,20}{118,10}$ )	=	24,86				

## CALCUL TERME R3'

R3' =	R3'o	x	( 0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$ )						
R3' =	1,66	x	( 0,15 + 0,3 $\frac{123,70}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1071,22}{952,30}$ )	=	1,89				

## CALCUL TERME R3"

R3" =	R3'o	x	( 0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$ )						
R3" =	1	x	( 0,15 + 0,3 $\frac{123,70}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1071,22}{952,30}$ )	=	1,14				

## CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' =	R4'o	x	( 0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ )		17,12
R4' =	14,98	x	( 0,1 + 0,6 $\frac{1071,22}{952,30}$ + 0,3 $\frac{123,70}{100,90}$ )	=	16,11

Actualisation à la mise en service

## CALCUL TERME R5

R5 =	R5o	x	( 0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ )		
R5 =	2,31	x	( 0,1 + 0,6 $\frac{1071,22}{952,30}$ + 0,3 $\frac{123,70}{100,90}$ )	=	2,64

MAI 2019

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV T4	FT T3	FB T3	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	44 700	12 868	6 831	64 398
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	14,893	14,893	14,893	14,89
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable CVD	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,82	5,81	5,81	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00
<b>Prix de ma molécule</b>	<b>€/MWh pcs</b>				<b>27,37</b>				<b>20,35</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	1,60	8,45	2,27
<b>Taxes</b>	<b>€/MWh pcs</b>				<b>1,41</b>				<b>2,27</b>

Mise à jour 01/04 (CAR)

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	259 029	71 800	38 599	369 428
TCS		89,32	89,32	89,32		91,78	91,78	91,78	
TCR		64,42	64,42	64,42		83,43	83,43	83,43	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		49,01	49,01	49,01	
TCStockage						213,46	213,46	213,46	
CJn		340	133,50	63,40		340	146,18	77,60	
Modhiv						217,54	110,92	58,88	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15795,6	854,64	854,64	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,48			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	taux 2019
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	taux 2019
<b>Terme fixe</b>					<b>5,92</b>				<b>5,74</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

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

**G 28,36**