

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 2015**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,07 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,61 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,91 € 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	44,41	€ HT/Kw
-----------------	--------------	----------------

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																										
Pour le mois de : JANVIER 2015																																												
VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 31/01/2015	TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																									
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1)	= 155,05	<table><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</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 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%		
		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%																																										
FOD	= 247,78	FOD	= 245,66																																									
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 113,90																																									
ICHT rev TS	= 100,90	ICHTrev TS	= 113,90																																									
IT "date de valeur 01 mai 2014"	= 136,22	IT	= 129,52																																									
A38CC	= 101,30	A38CC	= 103,10																																									
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 127,80																																									
FSD1	= 118,10		= 127,80																																									
FSD2	= 117,10	FSD2	= 125,30																																									
BT40	= 952,30	BT40	= 1027,90																																									
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 37,56																																									
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1027,90																																									
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 116,00 3ème trimestre 2014																																									
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 147,40 3ème trimestre 2014																																									
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	$\left(\frac{37,558}{34,700} \right)$	=	53,33																																		
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{245,66}{247,78}$	=	55,33																																		
R1cogé =	R1cogéo	x	$\left(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{Co} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$																																									
R1cogé =	20,44	x	$\left(0,10 + 0,65 \times \frac{37,558}{34,700} + 0,10 \times \frac{1027,90}{1019,80} + 0,15 \times \frac{127,80}{129,60} \right)$						=	21,51																																		
R1bois =	R1Boiso	x	$\left(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{ITo} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo} \right)$																																									
R1bois =	28,39	x	$\left(0,15 + 0,15 \times \frac{129,520}{136,220} + 0,30 \times \frac{116,00}{112,60} + 0,4 \times \frac{147,40}{131,50} \right)$						=	29,81																																		
R1Mwh =	16%	x	53,33	+	12%	x	55,33	+	9%	x	21,51	+	63%	x	29,81	+	0,18	=	36,07																									
R1m3 =	3,61																																											
CALCUL TERME R2																																												
R2 =	R2o	x	$\left(0,1 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$																																									
R2 =	20,47	x	$\left(0,1 + 0,1 \times \frac{155,05}{116,90} + 0,45 \times \frac{113,90}{100,90} + 0,35 \times \frac{127,80}{118,10} \right)$						=	22,91																																		
CALCUL TERME R3'																																												
R3' =	R3'o	x	$\left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o} \right)$																																									
R3' =	1,66	x	$\left(0,15 + 0,3 \times \frac{113,90}{100,90} + 0,55 \times \frac{1027,90}{952,30} \right)$						=	1,80																																		
CALCUL TERME R3''																																												
R3 =	R3'o	x	$\left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o} \right)$																																									
R3'' =	1	x	$\left(0,15 + 0,3 \times \frac{113,90}{100,900} + 0,55 \times \frac{1027,90}{952,30} \right)$						=	1,08																																		
CALCUL TERME R4' TC																																												
R4' =	R4'o	x	$\left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right)$																																									
R4' =	14,98	x	$\left(0,1 + 0,6 \times \frac{1027,90}{952,30} + 0,3 \times \frac{113,90}{100,90} \right)$						=	16,11	Actualisation à la mise en service																																	
CALCUL TERME R5																																												
R5 =	R5o	x	$\left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right)$																																									
R5 =	2,31	x	$\left(0,1 + 0,6 \times \frac{1027,90}{952,30} + 0,3 \times \frac{113,90}{100,90} \right)$						=	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	23,19	23,19	23,19	23,19
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				30,04
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	183 408	37 715	18 340	239 463
Terme fixe	€	89,32	89,32	89,32		89,32	89,32	89,32	
TCS		64,42	64,42	64,42		64,42	64,42	64,42	
TCR		2	2	2		2	2	2	
NTR		33,92	33,92	33,92		33,92	33,92	33,92	
TCL		340	133,50	63,40		340	139,55	66,15	
CJn		14296,8	707,64	707,64		14296,8	728,4	728,4	
AbtD		1	1	1		1	1	1	
Nb_PCE		186				186			
TSACJ		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA transport		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
taux CTA distribution					5,92				5,98
Terme fixe									

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

G0 34,7

G = G0 (Peg-Peg0)+(Taxe-tax0)+(Prime fixe-Prime fixe0)/MWh gaz
37,56