

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 : DECEMBRE 2015

<u>1- Eléments proportionnel</u>		
R1c ENERGIE	=	33,59 € HT / MWh
R1 EAU CHAUDE SANITAIRE	=	3,36 € HT / M3
<u>2- Eléments fixe</u>		
R2 PRESTATIONS	=	22,99 € 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		44,49 € HT/Kw

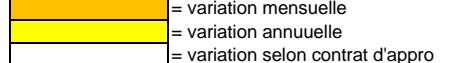
SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : DECEMBRE 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				
FOD	=	247,78	FOD	=	196,11	Gaz cogé	a	9,0%	20,44
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	115,50	Gaz	b	16,0%	49,27
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=		Fioul	c	12,0%	55,81
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	125,54	Bois	d	63,0%	28,39
A38CC	=	101,30	A38CC	=		Autre			0,18
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	123,80	R1 CO ₂			
FSD1		118,10							
FSD2	=	117,10	FSD2	=	123,10				
BT40	=	952,30	BT40	=	1019,04				
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	32,49				
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1019,04				
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	122,70	3ème trimestre 2015			
ICEEB-CLA ***date de valeur 01 mai 2014***	=	131,50	ICEEB-CLA	=	146,60	3ème trimestre 2015			
CALCUL TERME R1									
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres									
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$			R1Gaz =	49,27	x	$\frac{(32,492)}{34,700}$) = 46,13
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$			R1FOD =	55,81	x	$\frac{196,11}{247,78}) = 44,17$
R1cogé =	R1cogéo	x	(0,10	+ 0,65	x $\frac{G}{G_0}$	+ 0,10	x $\frac{BT40}{BT40o}$	+ 0,15	x $\frac{FSD1}{FSD1o})$
R1cogé =	20,44	x	(0,10	+ 0,65	x $\frac{32,492}{34,700})$	+ 0,10	x $\frac{1019,04}{1019,80})$	+ 0,15	x $\frac{123,80}{129,60}) = 19,46$
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 $\frac{125,540}{136,220})$	+ 0,30	x $\frac{122,70}{112,60})$	+ 0,4	x $\frac{146,60}{131,50}) = 30,12$
R1Mwh =	16%	x	46,13	+ 12%	x 44,17	+ 9%	x 19,46	+ 63%	x 30,12 + 0,18 = 33,59
R1m3=	3,36								-
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	$\frac{123,80}{118,10}) = 22,99$
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	$\frac{1019,04}{952,30})$	=	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	$\frac{1019,04}{952,30})$	=	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	$\frac{1019,04}{952,30})$	+ 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	$\frac{1019,04}{952,30})$	+ 0,3	$\frac{115,50}{100,90})$	=	2,51

Valeur en mai 2014

	MWh PCS	Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso		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	17,7	17,7	17,7	17,70
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				24,63
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
Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	194 437	39 541	19 206	253 184
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'approvisionnement

G0

34,7

$$G = G0 \cdot (Peg-Peg0) + (Taxe-taxe0) + (\text{Prime fixe}-\text{Prime fixe0}) / \text{MWh gaz}$$

$$G = 32,49$$