

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 : **FEVRIER 2016**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 31,92 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,19 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,83 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,79 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,08 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,50 € HT/Kw

TOTAL R2 44,32 € HT/Kw

Pour le mois de : FEVRIER 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 351102 - coefficient de raccordement 1)	=	164,96				
FOD	=	247,78	FOD	=	184,96				
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	115,80				
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=					
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	126,47				
A38CC	=	101,30	A38CC	=					
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	120,70				
FSD1		118,10							
FSD2	=	117,10	FSD2	=	121,00				
BT40	=	952,30	BT40	=	1015,10				
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	29,01				
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1015,10				
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	114,50	4ème trimestre 2015			
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	145,10	4ème trimestre 2015			

		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 CO2			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	$(\frac{29,013}{34,700})$	=	41,20				
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{184,96}{247,78}$	=	41,66				
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 $\frac{29,013}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1\ 015,10}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{120,70}{129,60}$)											18,04
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 $\frac{126,470}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{114,50}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{145,10}{131,50}$)											29,40
R1Mwh =	16%	x	41,20 + 12% x 41,66 + 9% x 18,04 + 63% x 29,40 + 0,18 =											31,92
R1m3=	3,19												-	

CALCUL TERME R2														
R2 =	R2 _o	x	(0,1 + 0,1 $\frac{EMT}{EMT_o}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_o}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1_o}$)											
R2 =	20,47	x	(0,1 + 0,1 $\frac{164,96}{116,90}$ + 0,45 $\frac{115,80}{100,90}$ + 0,35 $\frac{120,70}{118,10}$)							22,83				

CALCUL TERME R3'														
R3' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_o}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_o}$)											
R3' =	1,66	x	(0,15 + 0,3 $\frac{115,80}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1015,10}{952,30}$)							1,79				

CALCUL TERME R3''														
R3'' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_o}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_o}$)											
R3'' =	1	x	(0,15 + 0,3 $\frac{115,80}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1015,10}{952,30}$)							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 $\frac{BT40}{BT40_o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_o}$)							16,24				
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1015,10}{952,30}$ + 0,3 $\frac{115,80}{100,90}$)							16,11	Actualisation à la mise en service			

CALCUL TERME R5														
R5 =	R5 _o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_o}$)											
R5 =	2,31	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1015,10}{952,30}$ + 0,3 $\frac{115,80}{100,90}$)							2,50				

Valeur en mai 2014 FEVRIER

		2016							
		Contrats 2014 - 2015			Global av4	Mis à jour tarif mois n			Mois n
		LV	FT	FB		LV	FT	FB	
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	13,98	13,98	13,98	13,98
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				20,91
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	4,34	1,78
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,78

		183 409	36 092	17 590	237 091	194 437	39 576	19 241	253 254
Terme fixe	€								
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	757,08	757,08	
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'appro

G₀ 34,70

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

G 29,01