

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 2016**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 33,24 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,32 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,88 € 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 = 2,51 € HT/Kw

TOTAL R2 44,38 € HT/Kw

Pour le mois de : JANVIER 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	=	196,11				
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	=	126,25				
A38CC	=	101,30	A38CC	=					
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	121,60				
FSD1		118,10							
FSD2	=	117,10	FSD2	=	121,60				
BT40	=	952,30	BT40	=	1016,09				
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	31,12				
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1016,09				
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			

		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	$(\frac{31,122}{34,700})$	=	44,19				
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 $\frac{G}{Co}$ + 0,10 x $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,15 x $\frac{FSD1}{FSD1o}$)											
R1cogé =	20,44	x	(0,10 + 0,65 x $\frac{31,122}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1\ 016,09}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{121,60}{129,60}$)							=	18,87			
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 $\frac{126,250}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{122,70}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{146,60}{131,50}$)							=	30,15			
R1Mwh =	16%	x	44,19 + 12% x 44,17 + 9% x 18,87 + 63% x 30,15 + 0,18 =								33,24			
R1m3=	3,32										-			

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 $\frac{115,80}{100,90}$ + 0,35 $\frac{121,60}{118,10}$)						=	22,88				

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 $\frac{115,80}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1016,09}{952,30}$)						=	1,79				

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 $\frac{115,80}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1016,09}{952,30}$)						=	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 $\frac{1016,09}{952,30}$ + 0,3 $\frac{115,80}{100,90}$)						=	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 $\frac{1016,09}{952,30}$ + 0,3 $\frac{115,80}{100,90}$)						=	2,51				

Valeur en mai 2014

JANVIER

2016

		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	16,33	16,33	16,33	16,33
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				23,26
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	194 437	39 541	19 206	253 184
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	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'appro

G0 34,7

G G= G0 (Peg-Peg0)+(Taxe-taxe0)+(Prime fixe-Prime fixe0)/MWh gaz
31,12