

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 2015**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,09 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,51 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,82 € 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	44,31	€ HT/Kw
----------	-------	---------

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

FEVRIER 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 CO ₂			0,18	date de valeur 01 mai 2014
		100,0%		

$$R1c = a \times R1cogé + b \times R1gaz + c \times R1fioul + d \times R1bois + e \times R1autres$$

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$	{	R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{34,808}{34,700})$	=	49,42										
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD:	55,81	x	$\frac{231,50}{247,78}$	=	52,14										
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	$\frac{34,808}{34,700}$	+	0,10	x	$\frac{1\,026,92}{1019,80}$	+	0,15	x	$(\frac{126,20}{129,60})$	=	20,42		
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	$\frac{132,070}{136,220}$	+	0,30	x	$\frac{119,60}{112,60}$	+	0,4	x	$(\frac{145,60}{131,50})$	=	30,01		
R1mwh =	16%	x		49,42	+	12%	x	52,14	+	9%	x	20,42	+	63%	x	30,01	+	0,18	=	35,09
R1m3=	3,51														-					

R2 =	R2o	x	(	0,1	+	0,1	$\frac{\text{EMT}}{\text{EMTo}}$	+	0,45	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	+	0,35	$\frac{\text{FSD1}}{\text{FSD1o}}$	)		
R2 =	20,47	x	(	0,1	+	0,1	$\frac{155,05}{116,90}$	+	0,45	$\frac{113,90}{100,90}$	+	0,35	$\frac{126,20}{118,10}$	)	=	22,82

R3' =	R3'o	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	+	0,55	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40o}}$	)	
R3'=	1,66	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{113,90}{100,90}$	+	0,55	$\frac{1026,92}{952,30}$	)	= 1,80

R3	=	R3"o	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	+	0,55	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40o}}$	)		
R3"	=	1	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{113,90}{100,900}$	+	0,55	$\frac{1026,92}{952,30}$	)	=	1,08

R4'	=	R4'o	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40o}}$	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	=		
R4'	=	14,98	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{1026,92}{952,30}$	+	0,3	$\frac{113,90}{100,90}$	=	16,11	Actualisation à la mise en service

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	$\frac{1026,92}{952,30}$	+	0,3	$\frac{113,90}{100,00}$	= 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	20,44	20,44	20,44	20,44
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				27,29
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

G= G0 (Peg-Peg0)+(Taxe-taxe0)+(Prime fixe-Prime fixe0)/MWh gaz
34,81