

SEFIR

DELEGATION DU SERVICE PUBLIC DE PRODUCTION ET DE DISTRIBUTION DE CHAUFFAGE URBAIN

Avenant n° 8

TARIF DE VENTE (HTVA)
Tranche Conditionnelle
pour le mois de : **SEPTEMBRE 2022**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 91,16 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 9,12 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 29,48 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 2,04 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,23 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,87 € HT/Kw

TOTAL R2 51,72 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **SEPTEMBRE 2022**

VALEURS DE BASE DES INDICES

SEPTEMBRE 2022

TARIF DE BASE TRANCHE FERME

EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	=	193,07
FOD	=	247,78	FODC4	=	543,58
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	130,40
ICHT rev TS	=	100,90		=	
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 2014"	=	134,12	IT Régional EA	=	160,74
A38CC	=	101,30	A38CC	=	
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	200,20
FSD1	=	118,10		=	
FSD2	=	117,10	FSD2	=	177,40
BT40	=	952,30	BT40	=	1 196,26
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	183,14
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1 196,26
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	135,00
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	171,90

Indice EL 010534766 Base 100 2015 = **122,70** x1,13x1,1762x1,1936x1 194,65

		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			6,04	
		100,0%		

BT40 Base 100 2010= **119,30** x 9,8458 = 1174,60
1e trimestre 2022
1e trimestre 2022

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	$(\frac{183,14}{34,700})$	=	260,04									
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fod_0}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{543,58}{247,78}$	=	122,44									
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	$\frac{183,14}{34,700}$	+	0,10	x	$\frac{1\,196,26}{1019,80}$	+	0,15	x	$\frac{200,20}{129,60}$	=	79,30			
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	$\frac{160,740}{134,120}$	+	0,30	x	$\frac{135,00}{112,60}$	+	0,4	x	$\frac{171,90}{131,50}$	=	34,42			
R1Mwh =	16%	x	260,04	+	12%	x	122,44	+	9%	x	79,30	+	63%	x	34,42	+	6,04	=	91,16
R1m3=	9,12												-						

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	(0,10 + 0,1	$\frac{EMT}{EMTo}$ + 0,45	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$ + 0,35	$\frac{FSD1}{FSD1o}$				
R2 =	20,47	x	(0,10 + 0,1	$\frac{193,07}{116,90}$ + 0,45	$\frac{130,40}{100,90}$ + 0,35	$\frac{200,20}{118,10}$	=	29,48		

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	$\frac{130,40}{100,90}$ + 0,55	$\frac{1196,26}{952,30}$	=	2,04			

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	$\frac{130,40}{100,900}$ + 0,55	$\frac{1196,26}{952,30}$	=	1,23			

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$	18,60				
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6	$\frac{1196,26}{952,30}$ + 0,3	$\frac{130,40}{100,90}$	=	16,11			

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	$\frac{1196,26}{952,30}$ + 0,3	$\frac{130,40}{100,90}$	=	2,87			

SEPTEMBRE 2022

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n				
		LV	FT	FB	Global av4	LV T4	FT T3	FB T3	Mois n	
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	53 430	7 046	4 252	64 728	Mise à jour 01/04 (CAR MWH) quantité annuelle déclaré contrat 11/2021 à 10//2023
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	170,361	170,361	170,361	170,36	Mise à jour 01/07
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22	
Terme variable CVD	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,84	6,15	6,15	2,35	
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00	
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				175,93	
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	8,41	1,97	
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,97	

		183 409	36 092	17 590	237 091	248 081	53 191	38 199	339 471	
Terme fixe	€									
TCS		89,32	89,32	89,32		93,25	93,25	93,25	ok	= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		82,62	82,62	82,62	ok	= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCLd		33,92	33,92	33,92		48,54	48,54	48,54	ok	= variation annuelle le 01/01
TCStockage						261,08	261,08	261,08	ok	= variation annuelle le 01/07
CJn		340	133,50	63,40		340	97,13	58,62		
Modhiv					ok	139,58	80,20	70,21		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15311,76	847,92	847,92	ok	Mise à jour 01/07
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				204,12				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2022
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2022
Terme fixe					5,92				5,24	

G₀ 34,70

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

G183,14