

SEFIR

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

Avenant n° 7

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **JANVIER 2021**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 33,54 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,35 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 25,32 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,94 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,17 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,71 € HT/Kw

TOTAL R2 47,24 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																																								
Pour le mois de : JANVIER 2021																																																										
VALEURS DE BASE DES INDICES				JANVIER 2021				TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																																		
EMT = 116,90				ELMT (EMT indice remplacé par ELMT (tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1) = 210,04				Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 132,40 x1,13x1,1762x1,1936x1 210,04																																																		
FOD = 247,78				FODC4 = 254,43				<table><thead><tr><th></th><th></th><th>Coef %</th><th>Val base</th><th></th></tr></thead><tbody><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td><td>date date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td><td>date de valeur sept 2010</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Autre</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>R1 CO2</td><td></td><td></td><td>0,18</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td colspan="2"></td><td colspan="2">100,0%</td><td colspan="2"></td><td colspan="2"></td><td colspan="2"></td><td colspan="2"></td></tr></tbody></table>						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%									
		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%																																																								
FODC4 = 127,80				ICHT-IME = 127,80																																																						
ICHT rev TS = 100,90				IT Régional EA = 132,19																																																						
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 2014" = 134,12				A38CC = 101,30																																																						
A38CC = 101,30				FSD1 = 130,60																																																						
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014" = 129,60				FSD1 = 118,10																																																						
FSD1 = 118,10				FSD2 = 130,00																																																						
FSD2 = 117,10				BT40 = 1 101,75																																																						
BT40 = 952,30				G = 28,34																																																						
G0 "date de valeur 01 mai 2014" = 34,70				BT40 = 1 101,75																																																						
BT40 (révision R1 cogé) = 1019,80				ICEEB-PF = 106,90																																																						
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014" = 112,60				ICEEB-CLA = 146,80																																																						
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014" = 131,50																																																										
BT40 Base 100 2010= 111,90 x 9,8458 = 1101,75																																																										
3 ^{eme} trimestre 2020																																																										
3 ^{eme} trimestre 2020																																																										
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 $\left(\frac{28,34}{34,700}\right)$ = 40,24																																																										
R1FOD = R1Fodo x $\frac{Fod}{Fodo}$ R1FOD= 55,81 x $\frac{254,43}{247,78}$ = 57,31																																																										
R1cogé = R1cogéo x $\left(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{Co} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1o}\right)$																																																										
R1cogé = 20,44 x $\left(0,10 + 0,65 \times \frac{28,34}{34,700} + 0,10 \times \frac{1 101,75}{1019,80} + 0,15 \times \frac{130,60}{129,60}\right)$ = 18,19																																																										
R1bois = R1Boiso x $\left(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{ITo} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo}\right)$																																																										
R1bois = 28,39 x $\left(0,15 + 0,15 \times \frac{132,190}{134,120} + 0,30 \times \frac{106,90}{112,60} + 0,4 \times \frac{146,80}{131,50}\right)$ = 29,22																																																										
R1Mwh = 16% x 40,24 + 12% x 57,31 + 9% x 18,19 + 63% x 29,22 + 0,18 = 33,54																																																										
R1m3= 3,35																																																										
CALCUL TERME R2																																																										
R2 = R2o x $\left(0,10 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o}\right)$																																																										
R2 = 20,47 x $\left(0,10 + 0,1 \times \frac{210,04}{116,90} + 0,45 \times \frac{127,80}{100,90} + 0,35 \times \frac{130,60}{118,10}\right)$ = 25,32																																																										
CALCUL TERME R3'																																																										
R3' = R3'o x $\left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o}\right)$																																																										
R3'= 1,66 x $\left(0,15 + 0,3 \times \frac{127,80}{100,90} + 0,55 \times \frac{1101,75}{952,30}\right)$ = 1,94																																																										
CALCUL TERME R3''																																																										
R3'' = R3'o x $\left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o}\right)$																																																										
R3'' = 1 x $\left(0,15 + 0,3 \times \frac{127,80}{100,900} + 0,55 \times \frac{1101,75}{952,30}\right)$ = 1,17																																																										
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																																										
R4' = R4'o x $\left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}\right)$ 17,59																																																										
R4' = 14,98 x $\left(0,1 + 0,6 \times \frac{1101,75}{952,30} + 0,3 \times \frac{127,80}{100,90}\right)$ = 16,11 Actualisation à la mise en service																																																										
CALCUL TERME R5																																																										
R5 = R5o x $\left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}\right)$																																																										
R5 = 2,31 x $\left(0,1 + 0,6 \times \frac{1101,75}{952,30} + 0,3 \times \frac{127,80}{100,90}\right)$ = 2,71																																																										

JANVIER 2021

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	48 052	12 868	6 831	67 751	Mise à jour 01/04 (CAR)
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	16,223	16,223	16,223	16,22	
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	0,83	5,94	5,94	2,28	
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00	
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				21,72	
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	8,45	2,22	
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,22	

		183 409	36 092	17 590	237 091	225 089	41 600	31 277	297 966	
Terme fixe	€									
TCS		89,32	89,32	89,32		94,73	94,73	94,73		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		84,53	84,53	84,53		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		49,66	49,66	49,66		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						78,63	78,63	78,63		= variation annuelle le 1/07
CJn		340	133,50	63,40		340	103,87	77,49		
Modhiv						134,30	83,31	62,15		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15607,20	792,48	792,48		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				204,72				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2020
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2020
Terme fixe					5,92				4,40	

G₀ 34,70

$$G = G_0 (Peg - Peg_0) + (Taxe - taxe_0) + (Prime\ fixe - Prime\ fixe_0) / MWh\ gaz$$

G 28,34

SEFIR

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

Avenant n° 7

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **FEVRIER 2021**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,25 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,52 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 25,65 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,94 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,17 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,71 € HT/Kw

TOTAL R2 47,58 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																											
Pour le mois de : FEVRIER 2021																																													
VALEURS DE BASE DES INDICES		FEVRIER 2021		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																									
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 221,46	Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 139,60 x1,13x1,1762x1,1936x1 221,46																																									
FOD	= 247,78	FODC4	= 265,22	<table><tr><td></td><td></td><td>Coef %</td><td>Val base</td><td></td></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td><td>date date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td><td>date de valeur sept 2010</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Autre</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>R1 CO2</td><td></td><td></td><td>0,18</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td></td><td></td><td>100,0%</td><td></td><td></td></tr></table>				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%		
		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%																																											
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 127,80																																										
ICHT rev TS	= 100,90																																												
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 2021"	= 134,12	IT Régional EA	= 133,15																																										
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																										
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 132,80																																										
FSD1	= 118,10																																												
FSD2	= 117,10	FSD2	= 131,50																																										
BT40	= 952,30	BT40	= 1 102,73																																										
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 32,61																																										
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1 102,73																																										
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 111,70																																										
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 147,60																																										
				BT40 Base 100 2010= 112,00 x 9,8458 = 1102,73																																									
				4 ^{eme} trimestre 2020																																									
				4 ^{eme} trimestre 2020																																									
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 $(\frac{32,61}{34,700})$ = 46,30																																								
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$	R1FOD=	55,81 x $\frac{265,22}{247,78}$ = 59,74																																								
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 $\frac{32,61}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1 102,73}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{132,80}{129,60}$)		= 19,88																																								
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 $\frac{133,150}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{111,70}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{147,60}{131,50}$)		= 29,68																																								
R1Mwh =	16%	x	46,30 + 12% x 59,74 + 9% x 19,88 + 63% x 29,68 + 0,18		= 35,25																																								
R1m3=	3,52		-																																										
CALCUL TERME R2																																													
R2 =	R2o	x	(0,10 + 0,1 $\frac{EMT}{EMT_0}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)																																										
R2 =	20,47	x	(0,10 + 0,1 $\frac{221,46}{116,90}$ + 0,45 $\frac{127,80}{100,90}$ + 0,35 $\frac{132,80}{118,10}$)		= 25,65																																								
CALCUL TERME R3'																																													
R3' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)																																										
R3'=	1,66	x	(0,15 + 0,3 $\frac{127,80}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1102,73}{952,30}$)		= 1,94																																								
CALCUL TERME R3''																																													
R3'' =	R3''o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)																																										
R3'' =	1	x	(0,15 + 0,3 $\frac{127,80}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1102,73}{952,30}$)		= 1,17																																								
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																													
R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)	17,60																																									
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1102,73}{952,30}$ + 0,3 $\frac{127,80}{100,90}$)	16,11	Actualisation à la mise en service																																								
CALCUL TERME R5																																													
R5 =	R5o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)																																										
R5 =	2,31	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1102,73}{952,30}$ + 0,3 $\frac{127,80}{100,90}$)		= 2,71																																								

FEVRIER 2021

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	48 052	12 868	6 831	67 751
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	20,493	20,493	20,493	20,49
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	0,83	5,94	5,94	2,28
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				25,99
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	8,45	2,22
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,22

Mise à jour 01/04 (CAR)

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	225 089	41 600	31 277	297 966
TCS		89,32	89,32	89,32		94,73	94,73	94,73	
TCR		64,42	64,42	64,42		84,53	84,53	84,53	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		49,66	49,66	49,66	
TCStockage						78,63	78,63	78,63	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,87	77,49	
Modhiv						134,30	83,31	62,15	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15607,20	792,48	792,48	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ T4		186				204,72			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	taux 2020
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	taux 2020
Terme fixe					5,92				4,40

= variation mensuelle
= variation annuelle le 01/04
= variation selon contrat d'appro
= variation annuelle le 01/01
= variation annuelle le 1/07

G₀ 34,70

$$G = G_0 (Peg - Peg_0) + (Taxe - taxe_0) + (Prime\ fixe - Prime\ fixe_0) / MWh\ gaz$$

G 32,61

SEFIR

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

Avenant n° 7

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **MARS 2021**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,22 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,52 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 25,92 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,94 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,17 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,72 € HT/Kw

TOTAL R2 47,85 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																									
Pour le mois de : MARS 2021																																											
VALEURS DE BASE DES INDICES		MARS 2021	TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																								
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 230,35																																								
FOD	= 247,78	FODC4	= 292,66																																								
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 127,80																																								
ICHT rev TS	= 100,90																																										
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 2021"	= 134,12	IT Régional EA	= 135,23																																								
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																								
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 134,70																																								
FSD1	= 118,10																																										
FSD2	= 117,10	FSD2	= 132,80																																								
BT40	= 952,30	BT40	= 1 103,71																																								
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 29,49																																								
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1 103,71																																								
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 111,70																																								
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 147,60																																								
		Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 145,20 x1,13x1,1762x1,1936x1 230,35																																									
		<table><tr><td></td><td></td><td>Coef %</td><td>Val base</td><td></td></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td><td>date date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td><td>date de valeur sept 2010</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Autre</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>R1 CO2</td><td></td><td></td><td>0,18</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td></td><td></td><td>100,0%</td><td></td><td></td></tr></table>				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%		
		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%																																									
		BT40 Base 100 2010= 112,10 x 9,8458 = 1103,71																																									
		4 ^{eme} trimestre 2020																																									
		4 ^{eme} trimestre 2020																																									
CALCUL TERME R1																																											
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres																																											
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$																																								
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$																																								
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 $\frac{29,49}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1 103,71}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{134,70}{129,60}$) = 18,73																																								
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 $\frac{135,230}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{111,70}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{147,60}{131,50}$) = 29,75																																								
R1Mwh =	16%	x 41,88 + 12%	x 65,92 + 9% x 18,73 + 63% x 29,75 + 0,18 = 35,22																																								
R1m3 =	3,52		-																																								
CALCUL TERME R2																																											
R2 =	R2o	x (0,10 + 0,1	$\frac{EMT}{EMT_0}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)																																								
R2 =	20,47	x (0,10 + 0,1	$\frac{230,35}{116,90}$ + 0,45 $\frac{127,80}{100,90}$ + 0,35 $\frac{134,70}{118,10}$) = 25,92																																								
CALCUL TERME R3'																																											
R3' =	R3'o	x (0,15 + 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)																																								
R3' =	1,66	x (0,15 + 0,3	$\frac{127,80}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1103,71}{952,30}$) = 1,94																																								
CALCUL TERME R3''																																											
R3'' =	R3''o	x (0,15 + 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)																																								
R3'' =	1	x (0,15 + 0,3	$\frac{127,80}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1103,71}{952,30}$) = 1,17																																								
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																											
R4' =	R4'o	x (0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$) 17,61																																								
R4' =	14,98	x (0,1 + 0,6	$\frac{1103,71}{952,30}$ + 0,3 $\frac{127,80}{100,90}$) = 16,11 Actualisation à la mise en service																																								
CALCUL TERME R5																																											
R5 =	R5o	x (0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)																																								
R5 =	2,31	x (0,1 + 0,6	$\frac{1103,71}{952,30}$ + 0,3 $\frac{127,80}{100,90}$) = 2,72																																								

MARS 2021

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	48 052	12 868	6 831	67 751
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	17,377	17,377	17,377	17,38
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	0,83	5,94	5,94	2,28
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				22,88
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	8,45	2,22
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,22

Mise à jour 01/04 (CAR)

		183 409	36 092	17 590	237 091	225 089	41 600	31 277	297 966	
Terme fixe	€									
TCS		89,32	89,32	89,32		94,73	94,73	94,73		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		84,53	84,53	84,53		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		49,66	49,66	49,66		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						78,63	78,63	78,63		= variation annuelle le 1/07
CJn		340	133,50	63,40		340	103,87	77,49		
Modhiv						134,30	83,31	62,15		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15607,20	792,48	792,48		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				204,72				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2020
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2020
Terme fixe					5,92				4,40	

G₀ 34,70

$$G = G_0 (Peg-Peg_0) + (Taxe-tax_0) + (Prime fixe-Prime fixe_0) / MWh gaz$$

G 29,49

SEFIR

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

Avenant n° 7

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **AVRIL 2021**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,29 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,53 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 26,05 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,94 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,17 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,72 € HT/Kw

TOTAL R2 47,99 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																											
Pour le mois de : AVRIL 2021																																													
VALEURS DE BASE DES INDICES		AVRIL 2021		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																									
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 227,33	Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 143,30 x1,13x1,1762x1,1936x1 227,33																																									
FOD	= 247,78	FODC4	= 292,66	<table><tr><td></td><td></td><td>Coef %</td><td>Val base</td><td></td></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td><td>date date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td><td>date de valeur sept 2010</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Autre</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>R1 CO2</td><td></td><td></td><td>0,18</td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td>100,0%</td><td></td><td></td></tr></table>				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				100,0%		
		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																																										
		100,0%																																											
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 128,50																																										
ICHT rev TS	= 100,90																																												
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 2021"	= 134,12	IT Régional EA	= 135,23																																										
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																										
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 136,60																																										
FSD1	= 118,10																																												
FSD2	= 117,10	FSD2	= 133,90																																										
BT40	= 952,30	BT40	= 1 104,70																																										
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 29,75																																										
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1 104,70																																										
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 111,70																																										
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 147,60																																										
				BT40 Base 100 2010= 112,20 x 9,8458 = 1104,70																																									
				4 ^{eme} trimestre 2020																																									
				4 ^{eme} trimestre 2020																																									
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 $(\frac{29,75}{34,700})$ = 42,25																																								
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$	R1FOD=	55,81 x $\frac{292,66}{247,78}$ = 65,92																																								
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 $\frac{29,75}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1 104,70}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{136,60}{129,60}$)		= 18,88																																								
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 $\frac{135,230}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{111,70}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{147,60}{131,50}$)		= 29,75																																								
R1Mwh =	16%	x	42,25 + 12% x 65,92 + 9% x 18,88 + 63% x 29,75 + 0,18		= 35,29																																								
R1m3=	3,53		-																																										
CALCUL TERME R2																																													
R2 =	R2o	x	(0,10 + 0,1 $\frac{EMT}{EMT_0}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)																																										
R2 =	20,47	x	(0,10 + 0,1 $\frac{227,33}{116,90}$ + 0,45 $\frac{128,50}{100,90}$ + 0,35 $\frac{136,60}{118,10}$)		= 26,05																																								
CALCUL TERME R3'																																													
R3' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)																																										
R3'=	1,66	x	(0,15 + 0,3 $\frac{128,50}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1104,70}{952,30}$)		= 1,94																																								
CALCUL TERME R3''																																													
R3'' =	R3''o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)																																										
R3'' =	1	x	(0,15 + 0,3 $\frac{128,50}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1104,70}{952,30}$)		= 1,17																																								
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																													
R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)		17,65																																								
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1104,70}{952,30}$ + 0,3 $\frac{128,50}{100,90}$)		= 16,11 Actualisation à la mise en service																																								
CALCUL TERME R5																																													
R5 =	R5o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)																																										
R5 =	2,31	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1104,70}{952,30}$ + 0,3 $\frac{128,50}{100,90}$)		= 2,72																																								

AVRIL 2021

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	48 052	12 868	6 831	67 751
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	17,239	17,239	17,239	17,24
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	0,83	5,94	5,94	2,28
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				22,74
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	8,43	2,22
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,22

Mise à jour 01/04 (CAR)

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	237 682	49 966	37 518	325 166	
TCS		89,32	89,32	89,32		93,56	93,56	93,56		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		83,19	83,19	83,19		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCLd		33,92	33,92	33,92		48,87	48,87	48,87		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						185,11	185,11	185,11		= variation annuelle le 01/07
CJn		340	133,50	63,40		340	103,87	77,49		
Modhiv						134,00	83,31	62,15		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15607,20	792,48	792,48		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				204,72				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2020
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2020
Terme fixe					5,92				4,80	

G₀ 34,70

$$G = G_0 (Peg - Peg_0) + (Taxe - taxe_0) + (Prime\ fixe - Prime\ fixe_0) / MWh\ gaz$$

G 29,75

SEFIR

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

Avenant n° 7

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **MAI 2021**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,97 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,60 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 25,84 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,95 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,17 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,73 € HT/Kw

TOTAL R2 47,80 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																									
Pour le mois de : MAI 2021																																											
VALEURS DE BASE DES INDICES		MAI 2021	TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																								
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 213,85																																								
FOD	= 247,78	FODC4	= 289,15																																								
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 128,50																																								
ICHT rev TS	= 100,90																																										
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 2021"	= 134,12	IT Régional EA	= 135,08																																								
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																								
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 137,10																																								
FSD1	= 118,10																																										
FSD2	= 117,10	FSD2	= 134,40																																								
BT40	= 952,30	BT40	= 1 109,62																																								
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 32,53																																								
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1 109,62																																								
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 112,50																																								
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 147,80																																								
		Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 134,80 x1,13x1,1762x1,1936x1 213,85																																									
		<table><tr><td></td><td></td><td>Coef %</td><td>Val base</td><td></td></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td><td>date date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td><td>date de valeur sept 2010</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Autre</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>R1 CO2</td><td></td><td></td><td>0,18</td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td>100,0%</td><td></td><td></td></tr></table>				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				100,0%		
		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																																								
		100,0%																																									
		BT40 Base 100 2010= 112,70 x 9,8458 = 1109,62																																									
		1er trimestre 2021																																									
		1er trimestre 2021																																									
CALCUL TERME R1																																											
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres																																											
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$																																								
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$																																								
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 $\frac{32,53}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1 109,62}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{137,10}{129,60}$) = 19,96																																								
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 $\frac{135,080}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{112,50}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{147,80}{131,50}$) = 29,82																																								
R1Mwh =	16%	x	46,18 + 12% x 65,13 + 9% x 19,96 + 63% x 29,82 + 0,18 = 35,97																																								
R1m3=	3,60		-																																								
CALCUL TERME R2																																											
R2 =	R2o	x	(0,10 + 0,1 $\frac{EMT}{EMT_0}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)																																								
R2 =	20,47	x	(0,10 + 0,1 $\frac{213,85}{116,90}$ + 0,45 $\frac{128,50}{100,90}$ + 0,35 $\frac{137,10}{118,10}$) = 25,84																																								
CALCUL TERME R3'																																											
R3' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)																																								
R3' =	1,66	x	(0,15 + 0,3 $\frac{128,50}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1109,62}{952,30}$) = 1,95																																								
CALCUL TERME R3''																																											
R3'' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)																																								
R3'' =	1	x	(0,15 + 0,3 $\frac{128,50}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1109,62}{952,30}$) = 1,17																																								
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																											
R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$) 17,69																																								
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1109,62}{952,30}$ + 0,3 $\frac{128,50}{100,90}$) = 16,11 Actualisation à la mise en service																																								
CALCUL TERME R5																																											
R5 =	R5o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)																																								
R5 =	2,31	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1109,62}{952,30}$ + 0,3 $\frac{128,50}{100,90}$) = 2,73																																								

MAI 2021

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	48 052	12 868	6 831	67 751	Mise à jour 01/04 (CAR)
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	20,011	20,011	20,011	20,01	
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	0,83	5,94	5,94	2,28	
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00	
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				25,51	
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	8,43	2,22	
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,22	

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	237 682	49 966	37 518	325 166	
TCS		89,32	89,32	89,32		93,56	93,56	93,56		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		83,19	83,19	83,19		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCLd		33,92	33,92	33,92		48,87	48,87	48,87		= variation annuelle le 01/01
TCstockage						185,11	185,11	185,11		= variation annuelle le 01/07
CJn		340	133,50	63,40		340	103,87	77,49		
Modhiv						134,00	83,31	62,15		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15607,20	792,48	792,48		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				204,72				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2020
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2020
Terme fixe					5,92				4,80	

G₀ 34,70

$$G = G_0 (Peg-Peg_0) + (Taxe-tax_0) + (Prime\ fixe-Prime\ fixe_0) / MWh\ gaz$$

G32,53

SEFIR

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

Avenant n° 7

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **JUIN 2021**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 37,65 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,77 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 25,37 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,95 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,17 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,73 € HT/Kw

TOTAL R2 47,34 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **JUIN 2021**

VALEURS DE BASE DES INDICES

JUIN 2021

TARIF DE BASE TRANCHE FERME

EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	=	185,29	Indice EL 010534766 Base 100 2015 =	116,80	x1,13x1,1762x1,1936x1	185,29																															
FOD	=	247,78	FODC4	=	305,52	<table><tr><th colspan="2"></th><th>Coef %</th><th>Val base</th><th rowspan="7">date date de valeur 01 mai 2014 date de valeur 01 mai 2014 date de valeur sept 2010 date de valeur 01 mai 2014</th></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td></tr><tr><td>Autre</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>R1 CO₂</td><td></td><td></td><td>0,18</td></tr><tr><td></td><td></td><td>100,0%</td><td></td><td></td></tr></table>			Coef %	Val base	date date de valeur 01 mai 2014 date de valeur 01 mai 2014 date de valeur sept 2010 date de valeur 01 mai 2014	Gaz cogé	a	9,0%	20,44	Gaz	b	16,0%	49,27	Fioul	c	12,0%	55,81	Bois	d	63,0%	28,39	Autre				R1 CO ₂			0,18			100,0%		
		Coef %	Val base	date date de valeur 01 mai 2014 date de valeur 01 mai 2014 date de valeur sept 2010 date de valeur 01 mai 2014																																				
Gaz cogé	a	9,0%	20,44																																					
Gaz	b	16,0%	49,27																																					
Fioul	c	12,0%	55,81																																					
Bois	d	63,0%	28,39																																					
Autre																																								
R1 CO ₂			0,18																																					
		100,0%																																						
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	128,50																																			
ICHT rev TS	=	100,90		=																																				
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 2	=	134,12	IT Régional EA	=	136,35																																			
A38CC	=	101,30	A38CC	=																																				
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	137,60																																			
FSD1	=	118,10		=																																				
FSD2	=	117,10	FSD2	=	134,80																																			
BT40	=	952,30	BT40	=	1 112,58																																			
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	37,18																																			
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1 112,58																																			
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	112,50																																			
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 201	=	131,50	ICEEB-CLA	=	147,80																																			
						BT40 Base 100 2010=	113,00	x	9,8458	=	1112,58																													
						1er trimestre 2021																																		
						1er trimestre 2021																																		

CALCUL TERME R1

R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$	$\left\{ \begin{array}{l} \\ \\ \end{array} \right.$	R1Gaz=	49,27	x	$\left(\frac{37,18}{34,700} \right)$	=	52,79										
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{305,52}{247,78}$	=	68,82										
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	$\frac{37,18}{34,700}$	+	0,10	x	$\frac{1\,112,58}{1019,80}$	+	0,15	x	$\frac{137,60}{129,60}$	=	21,76			
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	$\frac{136,350}{134,120}$	+	0,30	x	$\frac{112,50}{112,60}$	+	0,4	x	$\frac{147,80}{131,50}$	=	29,86			
R1Mwh =	16%	x	52,79	+	12%	x	68,82	+	9%	x	21,76	+	63%	x	29,86	+	0,18	=	37,65	
R1m3=	3,77													-						

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	$\left(0,10 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMT_0} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1_0} \right)$							
R2 =	20,47	x	$\left(0,10 + 0,1 \times \frac{185,29}{116,90} + 0,45 \times \frac{128,50}{100,90} + 0,35 \times \frac{137,60}{118,10} \right)$							25,37

CALCUL TERME R3'

R3' =	R3'o	x	$\left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40_0} \right)$							
R3' =	1,66	x	$\left(0,15 + 0,3 \times \frac{128,50}{100,90} + 0,55 \times \frac{1112,58}{952,30} \right)$							1,95

CALCUL TERME R3"

R3" =	R3'o	x	$\left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40_0} \right)$							
R3" =	1	x	$\left(0,15 + 0,3 \times \frac{128,50}{100,900} + 0,55 \times \frac{1112,58}{952,30} \right)$							1,17

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' =	R4'o	x	$\left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} \right)$							17,72
R4' =	14,98	x	$\left(0,1 + 0,6 \times \frac{1112,58}{952,30} + 0,3 \times \frac{128,50}{100,90} \right)$							16,11
										Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

R5 =	R5o	x	$\left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} \right)$							
R5 =	2,31	x	$\left(0,1 + 0,6 \times \frac{1112,58}{952,30} + 0,3 \times \frac{128,50}{100,90} \right)$							2,73

JUIN 2021

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	48 052	12 868	6 831	67 751
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	24,662	24,662	24,662	24,66
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	0,83	5,94	5,94	2,28
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				30,16
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	8,43	2,22
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,22

Mise à jour 01/04 (CAR)

		183 409	36 092	17 590	237 091	237 678	49 966	37 518	325 162
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		93,56	93,56	93,56	
TCR		64,42	64,42	64,42		83,19	83,19	83,19	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCLd		33,92	33,92	33,92		48,87	48,87	48,87	
TCStockage						185,11	185,11	185,11	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,87	77,49	
Modhiv						133,98	83,31	62,15	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15607,20	792,48	792,48	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ T4		186				204,72			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	taux 2020
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	taux 2020
Terme fixe					5,92				4,80

= variation mensuelle
 = variation annuelle le 01/04
 = variation selon contrat d'appro
 = variation annuelle le 01/01
 = variation annuelle le 01/07

G₀ 34,70

$$G = G_0 (Peg - Peg_0) + (Taxe - taxe_0) + (Prime\ fixe - Prime\ fixe_0) / MWh\ gaz$$

G 37,18

SEFIR

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

Avenant n° 7

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **JUILLET 2021**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 38,91 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,89 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 25,20 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,95 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,18 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,74 € HT/Kw

TOTAL R2 47,18 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																													
Pour le mois de : JUILLET 2021																																															
VALEURS DE BASE DES INDICES			JUILLET 2021				TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																								
EMT = 116,90			ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1) = 167,53				Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 105,60 x1,13x1,1762x1,1936x1 167,53																																								
FOD = 247,78			FODC4 = 313,07				<table><tr><td colspan="2"></td><td>Coef %</td><td>Val base</td><td rowspan="5">date date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td></tr><tr><td>Autre</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>R1 CO₂</td><td></td><td></td><td>0,18</td><td></td></tr><tr><td colspan="2"></td><td>100,0%</td><td></td><td></td></tr></table>							Coef %	Val base	date date de valeur 01 mai 2014	Gaz cogé	a	9,0%	20,44	Gaz	b	16,0%	49,27	Fioul	c	12,0%	55,81	Bois	d	63,0%	28,39	Autre					R1 CO ₂			0,18				100,0%		
		Coef %	Val base	date date de valeur 01 mai 2014																																											
Gaz cogé	a	9,0%	20,44																																												
Gaz	b	16,0%	49,27																																												
Fioul	c	12,0%	55,81																																												
Bois	d	63,0%	28,39																																												
Autre																																															
R1 CO ₂			0,18																																												
		100,0%																																													
ICHT-IME = 100,90			ICHT-IME = 128,70																																												
ICHT rev TS = 100,90																																															
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 21" = 134,12			IT Régional EA = 136,97																																												
A38CC = 101,30			A38CC =																																												
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014" = 129,60			FSD1 = 139,70																																												
FSD1 = 118,10																																															
FSD2 = 117,10			FSD2 = 136,40																																												
BT40 = 952,30			BT40 = 1 114,54																																												
G0 "date de valeur 01 mai 2014" = 34,70			G = 41,14																																												
BT40 (révision R1 cogé) = 1019,80			BT40 = 1 114,54																																												
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014" = 112,60			ICEEB-PF = 112,50																																												
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014" = 131,50			ICEEB-CLA = 147,80																																												
BT40 Base 100 2010= 113,20 x 9,8458 = 1114,54							1er trimestre 2021																																								
1er trimestre 2021																																															
CALCUL TERME R1																																															
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres																																															
<table><tr><td>R1Gaz =</td><td>R1Gazo</td><td>x</td><td>$\frac{G}{G_0}$</td><td rowspan="2">{</td><td>R1Gaz=</td><td>49,27</td><td>x</td><td>$(\frac{41,14}{34,700})$</td><td>=</td><td>58,42</td></tr><tr><td>R1FOD =</td><td>R1Fodo</td><td>x</td><td>$\frac{Fod}{Fodo}$</td><td>R1FOD=</td><td>55,81</td><td>x</td><td>$\frac{313,07}{247,78}$</td><td>=</td><td>70,52</td></tr></table>												R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$	{	R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{41,14}{34,700})$	=	58,42	R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$	R1FOD=	55,81	x	$\frac{313,07}{247,78}$	=	70,52															
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$	{	R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{41,14}{34,700})$	=	58,42																																					
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{313,07}{247,78}$	=	70,52																																					
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 $\frac{41,14}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1 114,54}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{139,70}{129,60}$) = 23,34																																															
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 $\frac{136,970}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{112,50}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{147,80}{131,50}$) = 29,88																																															
R1Mwh = 16% x 58,42 + 12% x 70,52 + 9% x 23,34 + 63% x 29,88 + 0,18 = 38,91																																															
R1m3= 3,89 -																																															
CALCUL TERME R2																																															
R2 = R2o x (0,10 + 0,1 $\frac{EMT}{EMT_0}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)																																															
R2 = 20,47 x (0,10 + 0,1 $\frac{167,53}{116,90}$ + 0,45 $\frac{128,70}{100,90}$ + 0,35 $\frac{139,70}{118,10}$) = 25,20																																															
CALCUL TERME R3'																																															
R3' = R3'o x (0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)																																															
R3'= 1,66 x (0,15 + 0,3 $\frac{128,70}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1114,54}{952,30}$) = 1,95																																															
CALCUL TERME R3"																																															
R3" = R3'o x (0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)																																															
R3" = 1 x (0,15 + 0,3 $\frac{128,70}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1114,54}{952,30}$) = 1,18																																															
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																															
R4' = R4'o x (0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$) 17,75																																															
R4' = 14,98 x (0,1 + 0,6 $\frac{1114,54}{952,30}$ + 0,3 $\frac{128,70}{100,90}$) = 16,11 Actualisation à la mise en service																																															
CALCUL TERME R5																																															
R5 = R5o x (0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)																																															
R5 = 2,31 x (0,1 + 0,6 $\frac{1114,54}{952,30}$ + 0,3 $\frac{128,70}{100,90}$) = 2,74																																															

JUILLET 2021

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	48 052	12 868	6 831	67 751	Mise à jour 01/04 (CAR)
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	28,500	28,500	28,500	28,50	
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	0,85	6,09	6,09	2,34	
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00	
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				34,06	
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	8,43	2,22	
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,22	

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	238 244	54 973	36 874	330 091	
TCS		89,32	89,32	89,32		93,56	93,56	93,56		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		83,19	83,19	83,19		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCLd		33,92	33,92	33,92		48,87	48,87	48,87		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						185,11	185,11	185,11		= variation annuelle le 01/07
CJn		340	133,50	63,40		340	103,87	77,49		
Modhiv						133,98	110,14	58,45		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15586,44	826,56	826,56		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				206,16				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2020
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2020
Terme fixe					5,92				4,87	

G₀ 34,70

$$G = G_0 (Peg - Peg_0) + (Taxe - taxe_0) + (Prime\ fixe - Prime\ fixe_0) / MWh\ gaz$$

G 41,14

SEFIR

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

Avenant n° 7

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **AOUT 2021**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 40,68 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 4,07 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 25,41 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,96 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,18 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,74 € HT/Kw

TOTAL R2 47,39 € HT/Kw

SEFIR	JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)
-------	---------------------------------------

SEFIR	JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)
-------	---------------------------------------

Pour le mois de : **AOUT 2021**

VALEURS DE BASE DES INDICES			AOUT 2021			TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																																	
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	=	168,32	Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 106,10 x1,13x1,1762x1,1936x1 168,32																																																	
FOD	=	247,78	FODC4	=	313,07	<table><tr><td colspan="2"></td><td>Coef %</td><td>Val base</td><td></td></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td><td>date date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td><td>date de valeur sept 2010</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Autre</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>R1 CO2</td><td></td><td></td><td>0,18</td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td>100,0%</td><td></td></tr></table>							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										100,0%	
		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																																																				
			100,0%																																																				
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	128,70																																																		
ICHT rev TS	=	100,90		=																																																			
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 21	=	134,12	IT Régional EA	=	136,75																																																		
A38CC	=	101,30	A38CC	=																																																			
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	142,80																																																		
FSD1		118,10																																																					
FSD2	=	117,10	FSD2	=	138,50																																																		
BT40	=	952,30	BT40	=	1 117,50																																																		
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	48,28																																																		
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1 114,54	BT40 Base 100 2010= 113,50 x 9,8458 = 1117,50																																																	
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	112,20	1er trimestre 2021																																																	
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014	=	131,50	ICEEB-CLA	=	146,10	1er trimestre 2021																																																	

CALCUL TERME R1

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

[illegible]

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	(	0,10	+	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	(	0,10	+	0,1	$\frac{168,32}{116,90}$	+	0,45	$\frac{128,70}{100,90}$	+	0,35	$\frac{142,80}{118,10}$	) =	25,41

CALCUL TERME R3'

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	$\frac{128,70}{100,90}$	+	0,55	$\frac{1117,50}{952,30}$	)	= 1,96

CALCUL TERME R3"

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	$\frac{128,70}{100.900}$	+	0,55	$\frac{1117,50}{952.30}$	)	= 1,18

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4'	=	R4'o	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40o}}$	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$		17,78
R4'	=	14,98	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{1117,50}{952,30}$	+	0,3	$\frac{128,70}{100,90}$	=	16,11
													Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

R5	=	R5o	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40o}}$	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$)	
R5	=	2,31	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{1117,50}{952,30}$	+	0,3	$\frac{128,70}{100,90}$)	= 2,74

AOUT 2021

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n				Mise à jour 01/04 (CAR)
		LV	FT	FB	Global av4	LV T4	FT T3	FB T3	Mois n	
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	48 052	12 868	6 831	67 751	
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	35,636	35,636	35,636	35,64	
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	0,85	6,09	6,09	2,34	
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00	
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				41,19	
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	8,43	2,22	
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,22	

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	238 244	54 973	36 874	330 091	
TCS		89,32	89,32	89,32		93,56	93,56	93,56		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		83,19	83,19	83,19		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCLd		33,92	33,92	33,92		48,87	48,87	48,87		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						185,11	185,11	185,11		= variation annuelle le 01/07
CJn		340	133,50	63,40		340	103,87	77,49		
Modhiv						133,98	110,14	58,45		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15586,44	826,56	826,56		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				206,16				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2020
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2020
Terme fixe					5,92				4,87	

G₀ 34,70

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

G48,28

SEFIR

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

Avenant n° 7

TARIF DE VENTE (HTVA)
Tranche Conditionnelle
pour le mois de : **SEPTEMBRE 2021**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 42,74 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 4,27 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 25,56 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,96 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,18 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,74 € HT/Kw

TOTAL R2 47,54 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)									
Pour le mois de : SEPTEMBRE 2021											
VALEURS DE BASE DES INDICES			SEPTEMBRE 2021			TARIF DE BASE TRANCHE FERME					

SEPTEMBRE 2021

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n				Mise à jour 01/04 (CAR)
		LV	FT	FB	Global av4	LV T4	FT T3	FB T3	Mois n	
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	48 052	12 868	6 831	67 751	
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	44,116	44,116	44,116	44,12	
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	0,85	6,09	6,09	2,34	
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00	
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				49,67	
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	8,43	2,22	
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,22	

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	238 244	54 973	36 874	330 091	
TCS		89,32	89,32	89,32		93,56	93,56	93,56		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		83,19	83,19	83,19		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCLd		33,92	33,92	33,92		48,87	48,87	48,87		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						185,11	185,11	185,11		= variation annuelle le 01/07
CJn		340	133,50	63,40		340	103,87	77,49		
Modhiv						133,98	110,14	58,45		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15586,44	826,56	826,56		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				206,16				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2020
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2020
Terme fixe					5,92				4,87	

G₀ 34,70

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

G56,76

SEFIR

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

Avenant n° 7

TARIF DE VENTE (HTVA)
Tranche Conditionnelle
pour le mois de : **OCTOBRE 2021**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 48,25 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 4,82 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 25,77 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,96 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,18 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,75 € HT/Kw

TOTAL R2 47,76 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																											
Pour le mois de : OCTOBRE 2021																																													
VALEURS DE BASE DES INDICES			OCTOBRE 2021				TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																						
EMT = 116,90			ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1) = 170,06				Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 107,20 x1,13x1,1762x1,1936x1 170,06																																						
FOD = 247,78			FODC4 = 318,11				<table><tr><th colspan="2"></th><th>Coef %</th><th>Val base</th><td rowspan="7">date date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td></tr><tr><td>Autre</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>R1 CO2</td><td></td><td></td><td>0,18</td></tr><tr><td></td><td></td><td>100,0%</td><td></td><td></td></tr></table>							Coef %	Val base	date date de valeur 01 mai 2014	Gaz cogé	a	9,0%	20,44	Gaz	b	16,0%	49,27	Fioul	c	12,0%	55,81	Bois	d	63,0%	28,39	Autre				R1 CO2			0,18			100,0%		
		Coef %	Val base	date date de valeur 01 mai 2014																																									
Gaz cogé	a	9,0%	20,44																																										
Gaz	b	16,0%	49,27																																										
Fioul	c	12,0%	55,81																																										
Bois	d	63,0%	28,39																																										
Autre																																													
R1 CO2			0,18																																										
		100,0%																																											
ICHT-IME = 100,90			ICHT-IME = 128,20																																										
ICHT rev TS = 100,90																																													
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 2014" = 134,12			IT Régional EA = 140,51																																										
A38CC = 101,30			A38CC =																																										
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014" = 129,60			FSD1 = 149,00																																										
FSD1 = 118,10																																													
FSD2 = 117,10			FSD2 = 142,70																																										
BT40 = 952,30			BT40 = 1 122,42																																										
G0 "date de valeur 01 mai 2014" = 34,70			G = 76,35																																										
BT40 (révision R1 cogé) = 1019,80			BT40 = 1 122,42																																										
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014" = 112,60			ICEEB-PF = 112,20																																										
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014" = 131,50			ICEEB-CLA = 146,10																																										
			BT40 Base 100 2010= 114,00 x 9,8458 = 1122,42																																										
			1er trimestre 2021																																										
			1er trimestre 2021																																										
CALCUL TERME R1																																													
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres																																													
<table><tr><td>R1Gaz =</td><td>R1Gazo</td><td>x</td><td>$\frac{G}{G_0}$</td><td rowspan="2">{</td><td>R1Gaz=</td><td>49,27</td><td>x</td><td>$(\frac{76,35}{34,700})$</td><td>=</td><td>108,41</td></tr><tr><td>R1FOD =</td><td>R1Fodo</td><td>x</td><td>$\frac{Fod}{Fodo}$</td><td>R1FOD=</td><td>55,81</td><td>x</td><td>$\frac{318,11}{247,78}$</td><td>=</td><td>71,65</td></tr></table>												R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$	{	R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{76,35}{34,700})$	=	108,41	R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$	R1FOD=	55,81	x	$\frac{318,11}{247,78}$	=	71,65													
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$	{	R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{76,35}{34,700})$	=	108,41																																			
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{318,11}{247,78}$	=	71,65																																			
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 $\frac{76,35}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1 122,42}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{149,00}{129,60}$) = 37,05																																													
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 $\frac{140,510}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{112,20}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{146,10}{131,50}$) = 29,82																																													
R1Mwh = 16% x 108,41 + 12% x 71,65 + 9% x 37,05 + 63% x 29,82 + 0,18 = 48,25																																													
R1m3= 4,82 -																																													
CALCUL TERME R2																																													
R2 = R2o x (0,10 + 0,1 $\frac{EMT}{EMT_0}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)																																													
R2 = 20,47 x (0,10 + 0,1 $\frac{170,06}{116,90}$ + 0,45 $\frac{128,20}{100,90}$ + 0,35 $\frac{149,00}{118,10}$) = 25,77																																													
CALCUL TERME R3'																																													
R3' = R3'o x (0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)																																													
R3'= 1,66 x (0,15 + 0,3 $\frac{128,20}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1122,42}{952,30}$) = 1,96																																													
CALCUL TERME R3''																																													
R3" = R3"o x (0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)																																													
R3" = 1 x (0,15 + 0,3 $\frac{128,20}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1122,42}{952,30}$) = 1,18																																													
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																													
R4' = R4'o x (0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$) 17,80																																													
R4' = 14,98 x (0,1 + 0,6 $\frac{1122,42}{952,30}$ + 0,3 $\frac{128,20}{100,90}$) = 16,11 Actualisation à la mise en service																																													
CALCUL TERME R5																																													
R5 = R5o x (0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)																																													
R5 = 2,31 x (0,1 + 0,6 $\frac{1122,42}{952,30}$ + 0,3 $\frac{128,20}{100,90}$) = 2,75																																													

OCTOBRE 2021

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	48 052	12 868	6 831	67 751	Mise à jour 01/04 (CAR)
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	63,710	63,710	63,710	63,71	
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	0,85	6,09	6,09	2,34	
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00	
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				69,27	
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	8,43	2,22	
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,22	

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	238 244	54 973	36 874	330 091	
TCS		89,32	89,32	89,32		93,56	93,56	93,56		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		83,19	83,19	83,19		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCLd		33,92	33,92	33,92		48,87	48,87	48,87		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						185,11	185,11	185,11		= variation annuelle le 01/07
CJn		340	133,50	63,40		340	103,87	77,49		
Modhiv						133,98	110,14	58,45		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15586,44	826,56	826,56		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				206,16				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2020
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2020
Terme fixe					5,92				4,87	

G₀ 34,70

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

G76,35

SEFIR

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

Avenant n° 7

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **NOVEMBRE 2021**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 56,91 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 5,69 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 26,28 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,96 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,18 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,74 € HT/Kw

TOTAL R2 48,27 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																									
Pour le mois de : NOVEMBRE 2021																																											
VALEURS DE BASE DES INDICES		NOVEMBRE 2021	TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																								
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 173,24																																								
FOD	= 247,78	FODC4	= 360,33																																								
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 128,20																																								
ICHT rev TS	= 100,90																																										
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 2014"	= 134,12	IT Régional EA	= 140,23																																								
A38CC	= 101,30	A38CC	= 156,50																																								
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 156,50																																								
FSD1	= 118,10																																										
FSD2	= 117,10	FSD2	= 147,50																																								
BT40	= 952,30	BT40	= 1 121,44																																								
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 105,01																																								
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1 121,44																																								
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 110,90																																								
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 147,40																																								
		Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 109,20 x1,13x1,1762x1,1936x1 173,24																																									
		<table><tr><td></td><td></td><td>Coef %</td><td>Val base</td><td></td></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td><td>date date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td><td>date de valeur sept 2010</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Autre</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>R1 CO2</td><td></td><td></td><td>0,18</td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td>100,0%</td><td></td><td></td></tr></table>				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				100,0%		
		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																																								
		100,0%																																									
		BT40 Base 100 2010= 113,90 x 9,8458 = 1121,44																																									
		3e trimestre 2021																																									
		3e trimestre 2021																																									
CALCUL TERME R1																																											
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres																																											
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$																																								
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$																																								
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 $\frac{105,01}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1 121,44}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{156,50}{129,60}$) = 48,20																																								
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 $\frac{140,230}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{110,90}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{147,40}{131,50}$) = 29,83																																								
R1Mwh =	16%	x	149,10 + 12% x 81,16 + 9% x 48,20 + 63% x 29,83 + 0,18 = 56,91																																								
R1m3=	5,69		-																																								
CALCUL TERME R2																																											
R2 =	R2o	x	(0,10 + 0,1 $\frac{EMT}{EMT_0}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)																																								
R2 =	20,47	x	(0,10 + 0,1 $\frac{173,24}{116,90}$ + 0,45 $\frac{128,20}{100,90}$ + 0,35 $\frac{156,50}{118,10}$) = 26,28																																								
CALCUL TERME R3'																																											
R3' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)																																								
R3' =	1,66	x	(0,15 + 0,3 $\frac{128,20}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1121,44}{952,30}$) = 1,96																																								
CALCUL TERME R3''																																											
R3'' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)																																								
R3'' =	1	x	(0,15 + 0,3 $\frac{128,20}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1121,44}{952,30}$) = 1,18																																								
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																											
R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)																																								
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1121,44}{952,30}$ + 0,3 $\frac{128,20}{100,90}$) = 16,11																																								
Actualisation à la mise en service																																											
CALCUL TERME R5																																											
R5 =	R5o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)																																								
R5 =	2,31	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1121,44}{952,30}$ + 0,3 $\frac{128,20}{100,90}$) = 2,74																																								

NOVEMBRE 2021

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	48 052	12 868	6 831	67 751	Mise à jour 01/04 (CAR)
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	92,366	92,366	92,366	92,37	
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	0,85	6,09	6,09	2,34	
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00	
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				97,92	
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	8,43	2,22	
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,22	

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	238 244	54 973	36 874	330 091	
TCS		89,32	89,32	89,32		93,56	93,56	93,56		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		83,19	83,19	83,19		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCLd		33,92	33,92	33,92		48,87	48,87	48,87		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						185,11	185,11	185,11		= variation annuelle le 01/07
CJn		340	133,50	63,40		340	103,87	77,49		
Modhiv						133,98	110,14	58,45		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15586,44	826,56	826,56		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				206,16				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2020
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2020
Terme fixe					5,92				4,87	

G₀ 34,70

$$G = G_0 (Peg - Peg_0) + (Taxe - taxe_0) + (Prime\ fixe - Prime\ fixe_0) / MWh\ gaz$$

G 105,01

SEFIR

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

Avenant n° 7

TARIF DE VENTE (HTVA)
Tranche Conditionnelle
pour le mois de : **DECEMBRE 2021**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 53,53 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 5,35 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 26,90 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,96 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,18 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,74 € HT/Kw

TOTAL R2 48,88 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																									
Pour le mois de : DECEMBRE 2021																																											
VALEURS DE BASE DES INDICES		DECEMBRE 2021	TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																								
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 191,16																																								
FOD	= 247,78	FODC4	= 348,01																																								
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 128,20																																								
ICHT rev TS	= 100,90																																										
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 2021"	= 134,12	IT Régional EA	= 139,80																																								
A38CC	= 101,30	A38CC	= 161,50																																								
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 161,50																																								
FSD1	= 118,10																																										
FSD2	= 117,10	FSD2	= 150,80																																								
BT40	= 952,30	BT40	= 1 121,44																																								
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 93,37																																								
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1 121,44																																								
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 110,90																																								
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 147,40																																								
		Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 120,50 x1,13x1,1762x1,1936x1 191,16																																									
		<table><tr><td></td><td></td><td>Coef %</td><td>Val base</td><td></td></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td><td>date date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td><td>date de valeur sept 2010</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Autre</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>R1 CO2</td><td></td><td></td><td>0,18</td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td>100,0%</td><td></td><td></td></tr></table>				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				100,0%		
		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																																								
		100,0%																																									
		BT40 Base 100 2010= 113,90 x 9,8458 = 1121,44																																									
		3e trimestre 2021																																									
		3e trimestre 2021																																									
CALCUL TERME R1																																											
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres																																											
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{Go}$																																								
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$																																								
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 $\frac{93,37}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1 121,44}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{161,50}{129,60}$) = 43,86																																								
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 $\frac{139,800}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{110,90}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{147,40}{131,50}$) = 29,81																																								
R1Mwh =	16%	x	132,58 + 12% x 78,39 + 9% x 43,86 + 63% x 29,81 + 0,18 = 53,53																																								
R1m3 =	5,35		-																																								
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 $\frac{191,16}{116,90}$ + 0,45 $\frac{128,20}{100,90}$ + 0,35 $\frac{161,50}{118,10}$) = 26,90																																								
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 $\frac{128,20}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1121,44}{952,30}$) = 1,96																																								
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 $\frac{128,20}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1121,44}{952,30}$) = 1,18																																								
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																											
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 $\frac{1121,44}{952,30}$ + 0,3 $\frac{128,20}{100,90}$) = 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 $\frac{1121,44}{952,30}$ + 0,3 $\frac{128,20}{100,90}$) = 2,74																																								

DECEMBRE 2021

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	48 052	12 868	6 831	67 751
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	80,730	80,730	80,730	80,73
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	0,85	6,09	6,09	2,34
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				86,29
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	8,43	2,22
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,22

Mise à jour 01/04 (CAR)

		183 409	36 092	17 590	237 091	238 244	54 973	36 874	330 091
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		93,56	93,56	93,56	
TCR		64,42	64,42	64,42		83,19	83,19	83,19	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCLd		33,92	33,92	33,92		48,87	48,87	48,87	
TCStockage						185,11	185,11	185,11	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,87	77,49	
Modhiv						133,98	110,14	58,45	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15586,44	826,56	826,56	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ T4		186				206,16			
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				4,87

= variation mensuelle
= variation annuelle le 01/04
= variation selon contrat d'appro
= variation annuelle le 01/01
= variation annuelle le 01/07

G₀ 34,70

$$G = G_0 (Peg - Peg_0) + (Taxe - taxe_0) + (Prime\ fixe - Prime\ fixe_0) / MWh\ gaz$$

G 93,37