

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 2019**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 38,99 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,90 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,44 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,87 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,13 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,62 € HT/Kw

TOTAL R2 46,17 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : JANVIER 2019

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 31/12/2018		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																											
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	=	176,41	<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>0,18</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>R1 CO2</td><td></td><td></td><td></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			0,18	date de valeur 01 mai 2014	R1 CO2							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			0,18	date de valeur 01 mai 2014																																											
R1 CO2																																															
		100,0%																																													
FOD	=	247,78	FODC4	=	308,75																																										
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	122,70																																										
ICHT rev TS	=	100,90		=																																											
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	134,11																																										
A38CC	=	101,30	A38CC	=																																											
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	133,50																																										
FSD1	=	118,10		=																																											
FSD2	=	117,10	FSD2	=	130,40																																										
BT40	=	952,30	BT40	=	1062,36																																										
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	42,83																																										
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1062,36																																										
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	109,10	3 ^{eme} trimestre 2018																																									
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014	=	131,50	ICEEB-CLA	=	148,40	3 ^{eme} trimestre 2018																																									

CALCUL TERME R1

R1Gaz =

R1Gazo

x

G

G0

R1FOD =

R1Fodo

x

Fod

Fodo

R1Gaz=

49,27

x

(42,83)

34,700

=

60,81

R1FOD=

55,81

x

308,75

247,78

=

69,54

R1cogé =

R1cogéo

x

(0,10 + 0,65

x

G

C0

+ 0,10

x

BT40

BT40o

+ 0,15

x

FSD1

FSD1o

R1cogé =

20,44

x

(0,10 + 0,65

x

42,83

34,700

+ 0,10

x

1062,36

1019,80

+ 0,15

x

133,50

129,60

=

23,73

R1bois =

R1Boiso

x

(0,15 + 0,15

x

IT

ITo

+ 0,30

x

ICEEB-PF

ICEEB-PFo

+ 0,4

x

ICEEB-CLA

ICEEB-CLAo

R1bois =

28,39

x

(0,15 + 0,15

x

134,110

136,220

+ 0,30

x

109,10

112,60

+ 0,4

x

148,40

131,50

=

29,52

R1Mwh =

16%

x

60,81

+ 12%

x

69,54

+ 9%

x

23,73

+ 63%

x

29,52

+ 0,18

=

38,99

R1m3=

3,90

-

CALCUL TERME R2

R2 =

R2o

x

(0,10 + 0,1

EMT

EMTo

+ 0,45

ICHT-IME

ICHT-IMEo

+ 0,35

FSD1

FSD1o

R2 =

20,47

x

(0,10 + 0,1

176,41

116,90

+ 0,45

122,70

100,90

+ 0,35

133,50

118,10

=

24,44

CALCUL TERME R3'

R3' =

R3'o

x

(0,15 + 0,3

ICHT-IME

ICHT-IMEo

+ 0,55

BT40

BT40o

R3'=

1,66

x

(0,15 + 0,3

122,70

100,90

+ 0,55

1062,36

952,30

=

1,87

CALCUL TERME R3"

R3" =

R3"o

x

(0,15 + 0,3

ICHT-IME

ICHT-IMEo

+ 0,55

BT40

BT40o

R3" =

1

x

(0,15 + 0,3

122,70

100,900

+ 0,55

1062,36

952,30

=

1,13

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' =

R4'o

x

(0,1 + 0,6

BT40

BT40o

+ 0,3

ICHT-IME

ICHT-IMEo

R4' =

14,98

x

(0,1 + 0,6

1062,36

952,30

+ 0,3

122,70

100,90

=

16,11

Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

R5 =

R5o

x

(0,1 + 0,6

BT40

BT40o

+ 0,3

ICHT-IME

ICHT-IMEo

R5 =

2,31

x

(0,1 + 0,6

1062,36

952,30

+ 0,3

122,70

100,90

=

2,62

JANVIER 2019

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	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	24,078	24,078	24,078	24,08
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	0,82	5,81	5,81	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04			1,46
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				31,00
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	1,60	8,45	2,20
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,20

		183 409	36 092	17 590	237 091	277 705	81 602	41 679	400 986
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		90,33	90,33	90,33	
TCR		64,42	64,42	64,42		77,91	77,91	77,91	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		45,77	45,77	45,77	
TCStockage						297,1	297,1	297,1	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
Modhiv						238,0	164,30	71,25	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15795,6	854,64	854,64	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,48			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				9,63

G₀ 34,70 81474 41551,92

$$G = G_0 \text{ (Peg-Peg}_0\text{)} + (\text{Taxe-tax}_0) + (\text{Prime fixe-Prime fixe}_0) / \text{MWh gaz}$$

G 42,83

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 2019**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 39,17 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,92 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,47 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,88 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,13 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,62 € HT/Kw

TOTAL R2 46,21 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **FEVRIER 2019**

VALEURS DE BASE DES INDICES		FEVRIER 2019	TARIF DE BASE TRANCHE FERME	
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 175,78
FOD	=	247,78	FODC4	= 314,96
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	= 122,70
ICHT rev TS	=	100,90		
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 2014"	=	134,12	IT Régional EA	= 135,33
A38CC	=	101,30	A38CC	=
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	= 134,20
FSD1	=	118,10		
FSD2	=	117,10	FSD2	= 130,90
BT40	=	952,30	BT40	= 1064,33
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	= 40,77
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	= 1064,33
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	= 112,30 4 ^{ème} trimestre 2018
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	= 154,60 4 ^{ème} trimestre 2018

		Coef %	Val base	
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014
Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014
Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010
Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014
Autre				
R1 CO ₂			0,18	date de valeur 01 mai 2014
		100,0%		

CALCUL TERME R1

R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$		R1Gaz=	49,27	x	$\left(\frac{40,77}{34,700} \right)$	=	57,89
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{314,96}{247,78}$	=	70,94
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 $\frac{40,77}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1\ 064,33}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{134,20}{129,60}$)	=	22,96					
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 $\frac{135,330}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{112,30}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{154,60}{131,50}$)	=	30,40					
R1mwh =	16%	x	57,89 + 12% x 70,94 + 9% x 22,96 + 63% x 30,40 + 0,18	=	39,17					
R1m3=	3,92									

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 $\frac{175,78}{116,90}$ + 0,45 $\frac{122,70}{100,90}$ + 0,35 $\frac{134,20}{118,10}$)	=	24,47					

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 $\frac{122,70}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1064,33}{952,30}$)	=	1,88					

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 $\frac{122,70}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1064,33}{952,30}$)	=	1,13					

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)		17,01					
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1064,33}{952,30}$ + 0,3 $\frac{122,70}{100,90}$)	=	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 $\frac{1064,33}{952,30}$ + 0,3 $\frac{122,70}{100,90}$)	=	2,62					

FEVRIER 2019

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	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	22,022	22,022	22,022	22,02
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	0,82	5,81	5,81	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04			1,46
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				28,94
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	1,60	8,45	2,20
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,20

		183 409	36 092	17 590	237 091	277 705	81 602	41 679	400 986
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		90,33	90,33	90,33	
TCR		64,42	64,42	64,42		77,91	77,91	77,91	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		45,77	45,77	45,77	
TCStockage						297,1	297,1	297,1	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
Modhiv						238,0	164,30	71,25	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15795,6	854,64	854,64	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,48			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				9,63

G₀ 34,70 81474 41551,92

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

G 40,77

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 2019**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 38,53 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,85 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,83 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,87 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,13 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,62 € HT/Kw

TOTAL R2 46,56 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)	
Pour le mois de : MARS 2019			
VALEURS DE BASE DES INDICES		MARS 2019	TARIF DE BASE TRANCHE FERME
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 197,03
FOD	= 247,78	FODC4	= 327,28
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 122,70
ICHT rev TS	= 100,90		
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 21"	= 134,12	IT Régional EA	= 135,70
A38CC	= 101,30	A38CC	=
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 134,10
FSD1	= 118,10		
FSD2	= 117,10	FSD2	= 130,90
BT40	= 952,30	BT40	= 1060,39
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 37,02
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1060,39
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 112,30 4 ^{eme} trimestre 2018
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 154,60 4 ^{eme} trimestre 2018

		Coef %	Val base	
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014
Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014
Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010
Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014
Autre				
R1 CO2			0,18	date de valeur 01 mai 2014
		100,0%		

CALCUL TERME R1

R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + c

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 $\frac{37,02}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1\ 060,39}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{134,10}{129,60}$) = 21,52

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 $\frac{135,700}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{112,30}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{154,60}{131,50}$) = 30,41

R1Mwh = 16% x 52,57 + 12% x 73,72 + 9% x 21,52 + 63% x 30,41 + 0,18 = 38,53

R1m3= 3,85

R1Gaz= 49,27 x ($\frac{37,02}{34,700}$) = 52,57

R1FOD= 55,81 x $\frac{327,28}{247,78}$ = 73,72

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 $\frac{197,03}{116,90}$ + 0,45 $\frac{122,70}{100,90}$ + 0,35 $\frac{134,10}{118,10}$) = 24,83

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 $\frac{122,70}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1060,39}{952,30}$) = 1,87

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 $\frac{122,70}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1060,39}{952,30}$) = 1,13

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 $\frac{1060,39}{952,30}$ + 0,3 $\frac{122,70}{100,90}$) = 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 $\frac{1060,39}{952,30}$ + 0,3 $\frac{122,70}{100,90}$) = 2,62

Valeur en mai 2014

MARS 2019

		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	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	18,275	18,275	18,275	18,28
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	0,82	5,81	5,81	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04			1,46
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				25,19
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	1,60	8,45	2,20
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,20

		183 409	36 092	17 590	237 091	277 705	81 602	41 679	400 986	
Terme fixe	€									
TCS		89,32	89,32	89,32		90,33	90,33	90,33		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		77,91	77,91	77,91		= variation annuelle LE 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'app
TCL		33,92	33,92	33,92		45,77	45,77	45,77		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						297,1	297,1	297,1		
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72		= variation annuelle le 1/07
Modhiv						238,0	164,30	71,25		= variation annuelle LE 01/04
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15795,6	854,64	854,64		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ		186				204,48				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2019
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2019
Terme fixe					5,92				9,63	

G₀ 34,70 81474 41551,92

G

G= G₀ (Peg-Peg₀)+(Taxe-tax₀)+(Prime fixe-Prime fixe₀)/MWh gaz

37,02

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 2019**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,61 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,66 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,95 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,88 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,13 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,63 € HT/Kw

TOTAL R2 46,71 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **AVRIL 2019**

VALEURS DE BASE DES INDICES		AVRIL 2019	TARIF DE BASE TRANCHE FERME	
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 199,10
FOD	=	247,78	FODC4	= 331,19
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	= 123,70
ICHT rev TS	=	100,90		
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 2014"	=	134,12	IT Régional EA	= 136,20
A38CC	=	101,30	A38CC	=
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	= 133,90
FSD1	=	118,10		
FSD2	=	117,10	FSD2	= 130,90
BT40	=	952,30	BT40	= 1066,30
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	= 29,24
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	= 1066,30
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	= 112,30 4 ^{ème} trimestre 2018
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	= 154,60 4 ^{ème} trimestre 2018

		Coef %	Val base	
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014
Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014
Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010
Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014
Autre				
R1 CO ₂			0,18	date de valeur 01 mai 2014
		100,0%		

CALCUL TERME R1

R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d

$$R1Gaz = R1Gaz_0 \times \frac{G}{G_0} \quad \left\{ \quad R1Gaz = 49,27 \times \left(\frac{29,24}{34,700} \right) = 41,51 \right.$$

$$R1FOD = R1FOD_0 \times \frac{Fod}{Fod_0} \quad \left\{ \quad R1FOD = 55,81 \times \frac{331,19}{247,78} = 74,60 \right.$$

$$R1cogé = R1cogé_0 \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{C_0} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1_0} \right)$$

$$R1cogé = 20,44 \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{29,24}{34,700} + 0,10 \times \frac{1\,066,30}{1019,80} + 0,15 \times \frac{133,90}{129,60} \right) = 18,54$$

$$R1bois = R1Bois_0 \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{IT_0} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0} \right)$$

$$R1bois = 28,39 \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{136,200}{134,120} + 0,30 \times \frac{112,30}{112,60} + 0,4 \times \frac{154,60}{131,50} \right) = 30,43$$

$$R1Mwh = 16\% \times 41,51 + 12\% \times 74,60 + 9\% \times 18,54 + 63\% \times 30,43 + 0,18 = 36,61$$

$$R1m3 = 3,66$$

CALCUL TERME R2

$$R2 = R2_0 \times \left(0,10 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMT_0} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1_0} \right)$$

$$R2 = 20,47 \times \left(0,10 + 0,1 \times \frac{199,10}{116,90} + 0,45 \times \frac{123,70}{100,90} + 0,35 \times \frac{133,90}{118,10} \right) = 24,95$$

CALCUL TERME R3'

$$R3' = R3'_0 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40_0} \right)$$

$$R3' = 1,66 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{123,70}{100,90} + 0,55 \times \frac{1066,30}{952,30} \right) = 1,88$$

CALCUL TERME R3''

$$R3'' = R3''_0 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40_0} \right)$$

$$R3'' = 1 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{123,70}{100,900} + 0,55 \times \frac{1066,30}{952,30} \right) = 1,13$$

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

$$R4' = R4'_0 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} \right) \quad 17,07$$

$$R4' = 14,98 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1066,30}{952,30} + 0,3 \times \frac{123,70}{100,90} \right) = 16,11 \quad \text{Actualisation à la mise en service}$$

CALCUL TERME R5

$$R5 = R5_0 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} \right)$$

$$R5 = 2,31 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1066,30}{952,30} + 0,3 \times \frac{123,70}{100,90} \right) = 2,63$$

AVRIL 2019

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	44 700	12 868	6 831	64 398
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	15,774	15,774	15,774	15,77
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	0,82	5,81	5,81	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				21,23
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	1,60	8,45	2,27
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,27

Mise à jour 01/04 (CAR)

		183 409	36 092	17 590	237 091	259 029	71 800	38 599	369 428	
Terme fixe	€									
TCS		89,32	89,32	89,32		91,78	91,78	91,78		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		83,43	83,43	83,43		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		49,01	49,01	49,01		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						213,46	213,46	213,46		= variation annuelle le 1/07
CJn		340	133,50	63,40		340	146,18	77,60		
Modhiv						217,54	110,92	58,88		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15795,6	854,64	854,64		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ		186				204,48				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2019
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2019
Terme fixe					5,92				5,74	

G₀ 34,70

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

G 29,24

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 2019**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,42 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,64 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,86 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,89 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,14 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,64 € HT/Kw

TOTAL R2 46,64 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																									
Pour le mois de : MAI 2019																																											
VALEURS DE BASE DES INDICES		MAI 2019	TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																								
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 193,23																																								
FOD	= 247,78	FODC4	= 335,38																																								
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 123,70																																								
ICHT rev TS	= 100,90																																										
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 2014"	= 134,12	IT Régional EA	= 136,16																																								
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																								
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 134,20																																								
FSD1	= 118,10																																										
FSD2	= 117,10	FSD2	= 131,30																																								
BT40	= 952,30	BT40	= 1071,22																																								
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 28,36																																								
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1071,22																																								
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 116,70 1 ^{eme} trimestre 2019																																								
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 149,30 1 ^{eme} trimestre 2019																																								
			<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>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td colspan="2"></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 CO ₂			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 CO ₂			0,18	date de valeur 01 mai 2014																																							
		100,0%																																									
CALCUL TERME R1																																											
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul +																																											
R1Gaz =	R1Gazo	x $\frac{G}{Go}$	R1Gaz= 49,27 x $\left(\frac{28,36}{34,700} \right)$ = 40,26																																								
R1FOD =	R1Fodo	x $\frac{Fod}{Fodo}$	R1FOD 55,81 x $\frac{335,38}{247,78}$ = 75,54																																								
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 $\left(0,10 + 0,65 \times \frac{28,36}{34,700} + 0,10 \times \frac{1071,22}{1019,80} + 0,15 \times \frac{134,20}{129,60} \right)$	= 18,22																																								
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 $\left(0,15 + 0,15 \times \frac{136,160}{134,120} + 0,30 \times \frac{116,70}{112,60} + 0,4 \times \frac{149,30}{131,50} \right)$	= 30,30																																								
R1Mwh =	16%	x 40,26 + 12% x 75,54 + 9% x 18,22 + 63% x 30,30 + 0,18	= 36,42																																								
R1m3=	3,64		-																																								
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 $\left(0,10 + 0,1 \times \frac{193,23}{116,90} + 0,45 \times \frac{123,70}{100,90} + 0,35 \times \frac{134,20}{118,10} \right)$	= 24,86																																								
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 $\left(0,15 + 0,3 \times \frac{123,70}{100,90} + 0,55 \times \frac{1071,22}{952,30} \right)$	= 1,89																																								
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 $\left(0,15 + 0,3 \times \frac{123,70}{100,900} + 0,55 \times \frac{1071,22}{952,30} \right)$	= 1,14																																								
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																											
R4' =	R4'o	x $\left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right)$	17,12																																								
R4' =	14,98	x $\left(0,1 + 0,6 \times \frac{1071,22}{952,30} + 0,3 \times \frac{123,70}{100,90} \right)$	= 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 $\left(0,1 + 0,6 \times \frac{1071,22}{952,30} + 0,3 \times \frac{123,70}{100,90} \right)$	= 2,64																																								

MAI 2019

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	44 700	12 868	6 831	64 398	
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	14,893	14,893	14,893	14,89	
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	0,82	5,81	5,81	2,24	
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00	
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				20,35	
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	1,60	8,45	2,27	
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,27	

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	259 029	71 800	38 599	369 428	
TCS		89,32	89,32	89,32		91,78	91,78	91,78		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		83,43	83,43	83,43		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		49,01	49,01	49,01		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						213,46	213,46	213,46		= variation annuelle le 1/07
CJn		340	133,50	63,40		340	146,18	77,60		
Modhiv						217,54	110,92	58,88		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15795,6	854,64	854,64		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ		186				204,48				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2019
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2019
Terme fixe					5,92				5,74	

G₀ 34,70

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

G	28,36
---	-------

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 2019**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,02 € HT / MWh

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

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,26 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,89 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,14 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,64 € HT/Kw

TOTAL R2 46,03 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																									
Pour le mois de : JUIN 2019																																											
VALEURS DE BASE DES INDICES		JUIN 2019	TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																								
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 161,97																																								
FOD	= 247,78	FODC4	= 337,08																																								
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 123,70																																								
ICHT rev TS	= 100,90																																										
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 2014"	= 134,12	IT Régional EA	= 135,77																																								
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																								
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 133,20																																								
FSD1	= 118,10																																										
FSD2	= 117,10	FSD2	= 130,70																																								
BT40	= 952,30	BT40	= 1070,24																																								
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 26,72																																								
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1070,24																																								
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 116,70 1 ^{eme} trimestre 2019																																								
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 149,30 1 ^{eme} trimestre 2019																																								
			<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>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td colspan="2"></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%																																									
CALCUL TERME R1																																											
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul +																																											
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{Go}$	{	R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{26,72}{34,700})$	=	37,93																																	
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD	55,81	x	$\frac{337,08}{247,78}$	=	75,92																																	
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 $\frac{26,72}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1070,24}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{133,20}{129,60}$)						=	17,57																																	
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 $\frac{135,770}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{116,70}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{149,30}{131,50}$)						=	30,29																																	
R1Mwh=	16%	x	37,93	+	12%	x	75,92	+	9%	x	17,57	+	63%	x	30,29	+	0,18	=	36,02																								
R1m3=	3,60																																										
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 $\frac{161,97}{116,90}$ + 0,45 $\frac{123,70}{100,90}$ + 0,35 $\frac{133,20}{118,10}$)						=	24,26																																	
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 $\frac{123,70}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1070,24}{952,30}$)						=	1,89																																	
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 $\frac{123,70}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1070,24}{952,30}$)						=	1,14																																	
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																											
R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)						17,11																																		
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1070,24}{952,30}$ + 0,3 $\frac{123,70}{100,90}$)					=	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 $\frac{1070,24}{952,30}$ + 0,3 $\frac{123,70}{100,90}$)					=	2,64																																		

JUIN 2019

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	44 700	12 868	6 831	64 398
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	13,253	13,253	13,253	13,25
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	0,82	5,81	5,81	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				18,71
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	1,60	8,45	2,27
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,27

Mise à jour 01/04 (CAR)

Terme fixe		183 409	36 092	17 590	237 091	259 029	71 800	38 599	369 428	
TCS	€	89,32	89,32	89,32		91,78	91,78	91,78		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		83,43	83,43	83,43		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		49,01	49,01	49,01		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						213,46	213,46	213,46		= variation annuelle le 1/07
CJn		340	133,50	63,40		340	146,18	77,60		
Modhiv						217,54	110,92	58,88		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15795,6	854,64	854,64		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				204,48				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2019
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2019
Terme fixe					5,92				5,74	

G₀
 34,70

$$G = G_0 \text{ (Peg-Peg}_0\text{)} + (\text{Taxe-tax}_e)_0 + (\text{Prime fixe-Prime fixe}_0) / \text{MWh gaz}$$

G
 26,72

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 2019**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,84 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,48 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,05 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,89 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,14 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,65 € HT/Kw

TOTAL R2 45,84 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																										
Pour le mois de : JUILLET 2019																																												
VALEURS DE BASE DES INDICES		JUILLET 2019	TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																									
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 149,76	<table><tr><th colspan="2"></th><th>Coef %</th><th>Val base</th><th></th></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%																																										
FOD	= 247,78	FODC4	= 317,39																																									
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 124,60																																									
ICHT rev TS	= 100,90		=																																									
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 2014"	= 134,12	IT Régional EA	= 136,23																																									
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																									
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 131,90																																									
FSD1	= 118,10		=																																									
FSD2	= 117,10	FSD2	= 129,90																																									
BT40	= 952,30	BT40	= 1072,21																																									
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 24,21																																									
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1072,21																																									
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 116,70 1 ^{eme} trimestre 2019																																									
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 149,30 1 ^{eme} trimestre 2019																																									
CALCUL TERME R1																																												
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul +																																												
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{Go}$	{	R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{24,21}{34,700})$	=	34,38																																		
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD	55,81	x	$\frac{317,39}{247,78}$	=	71,49																																		
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 $\frac{24,21}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1072,21}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{131,90}{129,60}$)						=	16,58																																		
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 $\frac{136,230}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{116,70}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{149,30}{131,50}$)						=	30,30																																		
R1Mwh=	16%	x	34,38 + 12% x 71,49 + 9% x 16,58 + 63% x 30,30 + 0,18						=	34,84																																		
R1m3=	3,48								-																																			
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 $\frac{149,76}{116,90}$ + 0,45 $\frac{124,60}{100,90}$ + 0,35 $\frac{131,90}{118,10}$)						=	24,05																																		
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 $\frac{124,60}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1072,21}{952,30}$)						=	1,89																																		
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 $\frac{124,60}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1072,21}{952,30}$)						=	1,14																																		
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																												
R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)						17,17																																			
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1072,21}{952,30}$ + 0,3 $\frac{124,60}{100,90}$)						=	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 $\frac{1072,21}{952,30}$ + 0,3 $\frac{124,60}{100,90}$)						=	2,65																																		

JUILLET 2019

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	44 700	12 868	6 831	64 398
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	10,733	10,733	10,733	10,73
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	0,82	5,84	5,84	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				16,20
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	1,60	8,45	2,27
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,27

Mise à jour 01/04 (CAR)

		183 409	36 092	17 590	237 091	259 569	71 804	38 604	369 977	
Terme fixe	€									
TCS		89,32	89,32	89,32		91,78	91,78	91,78		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		83,43	83,43	83,43		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		49,01	49,01	49,01		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						213,46	213,46	213,46		= variation annuelle le 1/07
CJn		340	133,50	63,40		340	146,18	77,60		
Modhiv						217,54	110,92	58,88		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15875,64	858,48	858,48		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				205,56				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2019
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2019
Terme fixe					5,92				5,75	

G₀ 34,70

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

G24,21

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 2019**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,88 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,49 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,07 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,89 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,14 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,65 € HT/Kw

TOTAL R2 45,87 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																									
Pour le mois de : AOUT 2019																																											
VALEURS DE BASE DES INDICES		AOUT 2019	TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																								
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 147,06																																								
FOD	= 247,78	FODC4	= 317,39																																								
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 124,60																																								
ICHT rev TS	= 100,90																																										
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 2014"	= 134,12	IT Régional EA	= 135,72																																								
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																								
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 133,10																																								
FSD1	= 118,10																																										
FSD2	= 117,10	FSD2	= 130,70																																								
BT40	= 952,30	BT40	= 1075,16																																								
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 24,45																																								
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1075,16																																								
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 114,00 2 ^{eme} trimestre 2019																																								
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 151,40 2 ^{eme} trimestre 2019																																								
			<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>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%																																									
CALCUL TERME R1																																											
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul +																																											
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{Go}$	R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{24,45}{34,700})$	=	34,72																																		
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$	R1FOD	55,81	x	$\frac{317,39}{247,78}$	=	71,49																																		
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 $\frac{24,45}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1075,16}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{133,10}{129,60}$)	=	16,71																																						
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 $\frac{135,720}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{114,00}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{151,40}{131,50}$)	=	30,27																																						
R1Mwh=	16%	x	34,72 + 12% x 71,49 + 9% x 16,71 + 63% x 30,27 + 0,18	=	34,88																																						
R1m3=	3,49		-																																								
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 $\frac{147,06}{116,90}$ + 0,45 $\frac{124,60}{100,90}$ + 0,35 $\frac{133,10}{118,10}$)	=	24,07																																						
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 $\frac{124,60}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1075,16}{952,30}$)	=	1,89																																						
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 $\frac{124,60}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1075,16}{952,30}$)	=	1,14																																						
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																											
R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)		17,20																																						
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1075,16}{952,30}$ + 0,3 $\frac{124,60}{100,90}$)	=	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 $\frac{1075,16}{952,30}$ + 0,3 $\frac{124,60}{100,90}$)	=	2,65																																						

AOUT 2019

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	44 700	12 868	6 831	64 398
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	10,974	10,974	10,974	10,97
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	0,82	5,84	5,84	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				16,44
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	1,60	8,45	2,27
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,27

Mise à jour 01/04 (CAR)

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	259 569	71 804	38 604	369 977	
TCS		89,32	89,32	89,32		91,78	91,78	91,78		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		83,43	83,43	83,43		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		49,01	49,01	49,01		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						213,46	213,46	213,46		= variation annuelle le 1/07
CJn		340	133,50	63,40		340	146,18	77,60		
Modhiv						217,54	110,92	58,88		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15875,64	858,48	858,48		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				205,56				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2019
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2019
Terme fixe					5,92				5,75	

G₀ 34,70

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

G 24,45

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 2019

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,93 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,49 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,41 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,90 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,14 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,66 € HT/Kw

TOTAL R2 46,23 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)	
Pour le mois de : SEPTEMBRE 2019			
VALEURS DE BASE DES INDICES		SEPTEMBRE 2019	TARIF DE BASE TRANCHE FERME
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 164,51
FOD	= 247,78	FODC4	= 316,62
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 124,60
ICHT rev TS	= 100,90		
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 2014"	= 134,12	IT Régional EA	= 136,59
A38CC	= 101,30	A38CC	=
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 133,70
FSD1	= 118,10		
FSD2	= 117,10	FSD2	= 131,10
BT40	= 952,30	BT40	= 1080,08
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 24,64
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1080,08
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 114,00 2 ^{eme} trimestre 2019
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 151,40 2 ^{eme} trimestre 2019

		Coef %	Val base	
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014
Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014
Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010
Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014
Autre				
R1 CO2			0,18	date de valeur 01 mai 2014
		100,0%		

CALCUL TERME R1

R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d

$$R1Gaz = R1Gazo \times \frac{G}{Go}$$
$$R1FOD = R1Fodo \times \frac{Fod}{Fodo}$$

$$R1Gaz = 49,27 \times \frac{24,64}{34,700} = 34,98$$
$$R1FOD = 55,81 \times \frac{316,62}{247,78} = 71,32$$

$$R1cogé = R1cogéo \times (0,10 + 0,65 \times \frac{G}{Co} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1o})$$
$$R1cogé = 20,44 \times (0,10 + 0,65 \times \frac{24,64}{34,700} + 0,10 \times \frac{1080,08}{1019,80} + 0,15 \times \frac{133,70}{129,60}) = 16,80$$

$$R1bois = R1Boiso \times (0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{ITo} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo})$$
$$R1bois = 28,39 \times (0,15 + 0,15 \times \frac{136,590}{134,120} + 0,30 \times \frac{114,00}{112,60} + 0,4 \times \frac{151,40}{131,50}) = 30,29$$

$$R1Mwh = 16\% \times 34,98 + 12\% \times 71,32 + 9\% \times 16,80 + 63\% \times 30,29 + 0,18 = 34,93$$
$$R1m3 = 3,49$$

CALCUL TERME R2

$$R2 = R2o \times (0,10 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o})$$
$$R2 = 20,47 \times (0,10 + 0,1 \times \frac{164,51}{116,90} + 0,45 \times \frac{124,60}{100,90} + 0,35 \times \frac{133,70}{118,10}) = 24,41$$

CALCUL TERME R3'

$$R3' = R3'o \times (0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o})$$
$$R3' = 1,66 \times (0,15 + 0,3 \times \frac{124,60}{100,90} + 0,55 \times \frac{1080,08}{952,30}) = 1,90$$

CALCUL TERME R3''

$$R3'' = R3''o \times (0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o})$$
$$R3'' = 1 \times (0,15 + 0,3 \times \frac{124,60}{100,900} + 0,55 \times \frac{1080,08}{952,30}) = 1,14$$

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

$$R4' = R4'o \times (0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$$
$$R4' = 14,98 \times (0,1 + 0,6 \times \frac{1080,08}{952,30} + 0,3 \times \frac{124,60}{100,90}) = 16,11$$

Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

$$R5 = R5o \times (0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$$
$$R5 = 2,31 \times (0,1 + 0,6 \times \frac{1080,08}{952,30} + 0,3 \times \frac{124,60}{100,90}) = 2,66$$

SEPTEMBRE 2019

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	44 700	12 868	6 831	64 398
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	11,158	11,158	11,158	11,16
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	0,82	5,84	5,84	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				16,62
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	1,60	8,45	2,27
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,27

Mise à jour 01/04 (CAR)

		183 409	36 092	17 590	237 091	259 569	71 804	38 604	369 977	
Terme fixe	€									
TCS		89,32	89,32	89,32		91,78	91,78	91,78		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		83,43	83,43	83,43		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		49,01	49,01	49,01		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						213,46	213,46	213,46		= variation annuelle le 1/07
CJn		340	133,50	63,40		340	146,18	77,60		
Modhiv						217,54	110,92	58,88		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15875,64	858,48	858,48		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				205,56				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2019
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2019
Terme fixe					5,92				5,75	

G₀ 34,70

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

G 24,64

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 2019**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,67 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,57 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,42 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,90 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,15 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,66 € HT/Kw

TOTAL R2 46,24 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)	
Pour le mois de : OCTOBRE 2019			
VALEURS DE BASE DES INDICES		OCTOBRE 2019	TARIF DE BASE TRANCHE FERME
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 161,81
FOD	= 247,78	FODC4	= 327,06
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 125,30
ICHT rev TS	= 100,90		
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 2014"	= 134,12	IT Régional EA	= 135,82
A38CC	= 101,30	A38CC	
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 133,50
FSD1	= 118,10		
FSD2	= 117,10	FSD2	= 131,00
BT40	= 952,30	BT40	= 1080,08
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 26,44
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1080,08
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 114,00 2 ^{eme} trimestre 2019
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 151,40 2 ^{eme} trimestre 2019

		Coef %	Val base	
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014
Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014
Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010
Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014
Autre				
R1 CO2			0,18	date de valeur 01 mai 2014
		100,0%		

CALCUL TERME R1

R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d

$$R1Gaz = R1Gazo \times \frac{G}{Go}$$
$$R1FOD = R1Fodo \times \frac{Fod}{Fodo}$$
$$R1cogé = R1cogéo \times (0,10 + 0,65 \times \frac{G}{Co} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1o})$$
$$R1cogé = 20,44 \times (0,10 + 0,65 \times \frac{26,44}{34,700} + 0,10 \times \frac{1080,08}{1019,80} + 0,15 \times \frac{133,50}{129,60}) = 17,49$$
$$R1bois = R1Boiso \times (0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{ITo} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo})$$
$$R1bois = 28,39 \times (0,15 + 0,15 \times \frac{135,820}{134,120} + 0,30 \times \frac{114,00}{112,60} + 0,4 \times \frac{151,40}{131,50}) = 30,27$$
$$R1Mwh = 16\% \times 37,54 + 12\% \times 73,67 + 9\% \times 17,49 + 63\% \times 30,27 + 0,18 = 35,67$$
$$R1m3 = 3,57$$

$$R1Gaz = 49,27 \times (\frac{26,44}{34,700}) = 37,54$$
$$R1FOD = 55,81 \times \frac{327,06}{247,78} = 73,67$$
$$R1cogé = 17,49$$
$$R1bois = 30,27$$
$$R1Mwh = 35,67$$
$$R1m3 = 3,57$$

CALCUL TERME R2

$$R2 = R2o \times (0,10 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o})$$
$$R2 = 20,47 \times (0,10 + 0,1 \times \frac{161,81}{116,90} + 0,45 \times \frac{125,30}{100,90} + 0,35 \times \frac{133,50}{118,10}) = 24,42$$

CALCUL TERME R3'

$$R3' = R3'o \times (0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o})$$
$$R3' = 1,66 \times (0,15 + 0,3 \times \frac{125,30}{100,90} + 0,55 \times \frac{1080,08}{952,30}) = 1,90$$

CALCUL TERME R3"

$$R3'' = R3''o \times (0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o})$$
$$R3'' = 1 \times (0,15 + 0,3 \times \frac{125,30}{100,900} + 0,55 \times \frac{1080,08}{952,30}) = 1,15$$

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

$$R4' = R4'o \times (0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$$
$$R4' = 14,98 \times (0,1 + 0,6 \times \frac{1080,08}{952,30} + 0,3 \times \frac{125,30}{100,90}) = 16,11$$

CALCUL TERME R5

$$R5 = R5o \times (0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$$
$$R5 = 2,31 \times (0,1 + 0,6 \times \frac{1080,08}{952,30} + 0,3 \times \frac{125,30}{100,90}) = 2,66$$

OCTOBRE 2019

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	44 700	12 868	6 831	64 398
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	12,957	12,957	12,957	12,96
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	0,82	5,84	5,84	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				18,42
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	1,60	8,45	2,27
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,27

Mise à jour 01/04 (CAR)

		183 409	36 092	17 590	237 091	259 569	71 804	38 604	369 977	
Terme fixe	€									
TCS		89,32	89,32	89,32		91,78	91,78	91,78		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		83,43	83,43	83,43		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		49,01	49,01	49,01		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						213,46	213,46	213,46		= variation annuelle le 1/07
CJn		340	133,50	63,40		340	146,18	77,60		
Modhiv						217,54	110,92	58,88		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15875,64	858,48	858,48		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				205,56				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2019
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2019
Terme fixe					5,92				5,75	

G₀ 34,70

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

G26,44

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 2019**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,83 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,58 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,63 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,91 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,15 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,67 € HT/Kw

TOTAL R2 46,46 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																									
Pour le mois de : NOVEMBRE 2019																																											
VALEURS DE BASE DES INDICES		NOVEMBRE 2019	TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																								
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 173,40																																								
FOD	= 247,78	FODC4	= 323,59																																								
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 125,30																																								
ICHT rev TS	= 100,90																																										
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 2014"	= 134,12	IT Régional EA	= 135,82																																								
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																								
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 133,60																																								
FSD1	= 118,10																																										
FSD2	= 117,10	FSD2	= 131,20																																								
BT40	= 952,30	BT40	= 1083,04																																								
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 29,11																																								
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1083,04																																								
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 109,50 3 ^{eme} trimestre 2019																																								
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 147,10 3 ^{eme} trimestre 2019																																								
			<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>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 CO ₂			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 CO ₂			0,18	date de valeur 01 mai 2014																																							
		100,0%																																									
CALCUL TERME R1																																											
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres																																											
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$																																								
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 $\frac{29,11}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1083,04}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{133,60}{129,60}$) = 18,52																																								
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 $\frac{135,820}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{109,50}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{147,10}{131,50}$) = 29,56																																								
R1Mwh =	16%	x	41,34 + 12% x 72,89 + 9% x 18,52 + 63% x 29,56 + 0,18 = 35,83																																								
R1m3 =	3,58		-																																								
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 $\frac{173,40}{116,90}$ + 0,45 $\frac{125,30}{100,90}$ + 0,35 $\frac{133,60}{118,10}$) = 24,63																																								
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 $\frac{125,30}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1083,04}{952,30}$) = 1,91																																								
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 $\frac{125,30}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1083,04}{952,30}$) = 1,15																																								
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																											
R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$) 17,30																																								
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1083,04}{952,30}$ + 0,3 $\frac{125,30}{100,90}$) = 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 $\frac{1083,04}{952,30}$ + 0,3 $\frac{125,30}{100,90}$) = 2,67																																								

NOVEMBRE 2019

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	44 700	12 868	6 831	64 398
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	15,633	15,633	15,633	15,63
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	0,82	5,84	5,84	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				21,10
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	1,60	8,45	2,27
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,27

Mise à jour 01/04 (CAR)

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	259 569	71 804	38 604	369 977
TCS		89,32	89,32	89,32		91,78	91,78	91,78	
TCR		64,42	64,42	64,42		83,43	83,43	83,43	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		49,01	49,01	49,01	
TCStockage						213,46	213,46	213,46	
CJn		340	133,50	63,40		340	146,18	77,60	
Modhiv						217,54	110,92	58,88	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15875,64	858,48	858,48	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ T4		186				205,56			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	taux 2019
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	taux 2019
Terme fixe					5,92				5,75

= 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 29,11

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 2019

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,93 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,59 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,73 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,91 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,15 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,67 € HT/Kw

TOTAL R2 46,56 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **DECEMBRE 2019**

VALEURS DE BASE DES INDICES		DECEMBRE 2019	TARIF DE BASE TRANCHE FERME	
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 178,47
FOD	=	247,78	FODC4	= 325,48
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	= 125,30
ICHT rev TS	=	100,90		
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 2014"	=	134,12	IT Régional EA	= 136,01
A38CC	=	101,30	A38CC	=
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	= 133,80
FSD1	=	118,10		
FSD2	=	117,10	FSD2	= 131,20
BT40	=	952,30	BT40	= 1083,04
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	= 29,27
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	= 1083,04
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	= 109,50 3 ^{ème} trimestre 2019
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	= 147,10 3 ^{ème} trimestre 2019

		Coef %	Val base	
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014
Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014
Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010
Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014
Autre				
R1 CO ₂			0,18	date de valeur 01 mai 2014
		100,0%		

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	$\left(\frac{29,27}{34,700} \right)$	=	41,57
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{325,48}{247,78}$	=	73,31
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 $\frac{29,27}{34,700}$ + 0,10	x $\frac{1083,04}{1019,80}$ + 0,15	x $\frac{133,80}{129,60}$	=	18,59		
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 $\frac{136,010}{134,120}$ + 0,30	x $\frac{109,50}{112,60}$ + 0,4	x $\frac{147,10}{131,50}$	=	29,56		
R1Mwh =	16%	x	41,57 + 12%	x 73,31 + 9%	x 18,59 + 63%	x 29,56 + 0,18	=	35,93		
R1m3=	3,59									

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	$\frac{178,47}{116,90}$ + 0,45	$\frac{125,30}{100,90}$ + 0,35	$\frac{133,80}{118,10}$	=	24,73		

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	$\frac{125,30}{100,90}$ + 0,55	$\frac{1083,04}{952,30}$	=	1,91			

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	$\frac{125,30}{100,900}$ + 0,55	$\frac{1083,04}{952,30}$	=	1,15			

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$	17,30				
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6	$\frac{1083,04}{952,30}$ + 0,3	$\frac{125,30}{100,90}$	=	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	$\frac{1083,04}{952,30}$ + 0,3	$\frac{125,30}{100,90}$	=	2,67			

DECEMBRE 2019

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	44 700	12 868	6 831	64 398
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	15,795	15,795	15,795	15,80
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	0,82	5,84	5,84	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				21,26
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	1,60	8,45	2,27
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,27

		183 409	36 092	17 590	237 091	259 569	71 804	38 604	369 977	
Terme fixe	€									
TCS		89,32	89,32	89,32		91,78	91,78	91,78		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		83,43	83,43	83,43		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		49,01	49,01	49,01		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						213,46	213,46	213,46		= variation annuelle le 1/07
CJn		340	133,50	63,40		340	146,18	77,60		
Modhiv						217,54	110,92	58,88		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15875,64	858,48	858,48		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				205,56				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2019
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2019
Terme fixe					5,92				5,75	

G₀ 34,70

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

G	29,27
---	-------