

SEFIR

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

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **janvier 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,34 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,43 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,12 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,82 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,10 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,54 € HT/Kw

TOTAL R2 44,68 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **janvier 2017**

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 31/01/2017		TARIF DE BASE TRANCHE FERME			
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de raccordement 1)	=	152,32		
FOD	=	247,78	FOD	=	231,14		
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	118,10		
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=			
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	131,82		
A38CC	=	101,30	A38CC	=			
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	125,60		
FSD1	=	118,10					
FSD2	=	117,10	FSD2	=	124,30		
BT40	=	952,30	BT40	=	1028,89		
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	32,98		
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1028,89		
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	114,60 ^{3ème trimestre 2016}		
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	145,30 ^{3ème trimestre 2016}		

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

CALCUL TERME R1

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

$$R1Gaz = R1Gazo \times \frac{G}{Go} \quad \left. \vphantom{\frac{G}{Go}} \right\} R1Gaz = 49,27 \times \left(\frac{32,98}{34,70} \right) = 46,83$$

$$R1FOD = R1Fodo \times \frac{Fod}{Fodo} \quad \left. \vphantom{\frac{Fod}{Fodo}} \right\} R1FOD = 55,81 \times \frac{231,14}{247,78} = 52,06$$

$$R1cogé = R1cogéo \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{Co} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$$

$$R1cogé = 20,44 \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{32,98}{34,70} + 0,10 \times \frac{1028,89}{1019,80} + 0,15 \times \frac{125,60}{129,60} \right) = 19,71$$

$$R1bois = R1Boiso \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{ITo} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo} \right)$$

$$R1bois = 28,39 \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{131,82}{136,22} + 0,30 \times \frac{114,60}{112,60} + 0,4 \times \frac{145,30}{131,50} \right) = 29,60$$

$$R1Mwh = 16\% \times 46,83 + 12\% \times 52,06 + 9\% \times 19,71 + 63\% \times 29,60 + 0,18 = 34,34$$

$$R1m3 = 3,43$$

CALCUL TERME R2

$$R2 = R2o \times \left(0,1 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$$

$$R2 = 20,47 \times \left(0,1 + 0,1 \times \frac{152,32}{116,90} + 0,45 \times \frac{118,10}{100,90} + 0,35 \times \frac{125,60}{118,10} \right) = 23,12$$

CALCUL TERME R3'

$$R3' = R3'o \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o} \right)$$

$$R3' = 1,66 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{118,10}{100,90} + 0,55 \times \frac{1028,89}{952,30} \right) = 1,82$$

CALCUL TERME R3''

$$R3'' = R3'o \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o} \right)$$

$$R3'' = 1 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{118,10}{100,90} + 0,55 \times \frac{1028,89}{952,30} \right) = 1,10$$

CALCUL TERME R4' TC

$$R4' = R4'o \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right) \quad 16,47$$

$$R4' = 14,98 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1028,89}{952,30} + 0,3 \times \frac{118,10}{100,90} \right) = 16,11 \quad \text{Actualisation à la mise en service}$$

CALCUL TERME R5

$$R5 = R5o \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right)$$

janvier 2017

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	17,74	17,74	17,74	17,74
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,82	5,82	5,82	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				24,93
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	203 427	31 602	19 742	254 771
TCS		89,32	89,32	89,32		99,93	99,93	99,93	
TCR		64,42	64,42	64,42		72,07	72,07	72,07	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		37,96	37,96	37,96	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15717,36	764,4	764,4	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,6			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,12

- = 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 32,98

SEFIR

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

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **Février 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,19 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,62 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,53 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,82 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,10 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,54 € HT/Kw

TOTAL R2 45,10 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **Février 2017**

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 28/02/2017		TARIF DE BASE TRANCHE FERME			
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de raccordement 1)	=	173,38		
FOD	=	247,78	FOD	=	268,10		
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	118,10		
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=			
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	132,09		
A38CC	=	101,30	A38CC	=			
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	126,40		
FSD1	=	118,10		=			
FSD2	=	117,10	FSD2	=	125,00		
BT40	=	952,30	BT40	=	1028,89		
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	35,54		
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1028,89		
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	115,80 ^{4ème trimestre 2016}		
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	147,50 ^{4ème trimestre 2016}		

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

CALCUL TERME R1

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

$$R1Gaz = R1Gazo \times \frac{G}{Go} \quad \left. \begin{array}{l} \\ \\ \end{array} \right\} R1Gaz = 49,27 \times \left(\frac{35,54}{34,70} \right) = 50,47$$

$$R1FOD = R1Fodo \times \frac{Fod}{Fodo} \quad \left. \begin{array}{l} \\ \\ \end{array} \right\} R1FOD = 55,81 \times \frac{268,10}{247,78} = 60,39$$

$$R1cogé = R1cogéo \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{Co} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$$

$$R1cogé = 20,44 \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{35,54}{34,70} + 0,10 \times \frac{1028,89}{1019,80} + 0,15 \times \frac{126,40}{129,60} \right) = 20,71$$

$$R1bois = R1Boiso \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{ITo} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo} \right)$$

$$R1bois = 28,39 \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{132,090}{136,220} + 0,30 \times \frac{115,80}{112,60} + 0,4 \times \frac{147,50}{131,50} \right) = 29,88$$

$$R1Mwh = 16\% \times 50,47 + 12\% \times 60,39 + 9\% \times 20,71 + 63\% \times 29,88 + 0,18 = 36,19$$

$$R1m3 = 3,62$$

CALCUL TERME R2

$$R2 = R2o \times \left(0,1 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$$

$$R2 = 20,47 \times \left(0,1 + 0,1 \times \frac{173,38}{116,90} + 0,45 \times \frac{118,10}{100,90} + 0,35 \times \frac{126,40}{118,10} \right) = 23,53$$

CALCUL TERME R3'

$$R3' = R3'o \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o} \right)$$

$$R3' = 1,66 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{118,10}{100,90} + 0,55 \times \frac{1028,89}{952,30} \right) = 1,82$$

CALCUL TERME R3''

$$R3'' = R3'o \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o} \right)$$

$$R3'' = 1 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{118,10}{100,90} + 0,55 \times \frac{1028,89}{952,30} \right) = 1,10$$

CALCUL TERME R4' TC

$$R4' = R4'o \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right) \quad 16,47$$

$$R4' = 14,98 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1028,89}{952,30} + 0,3 \times \frac{118,10}{100,90} \right) = 16,11 \quad \text{Actualisation à la mise en service}$$

CALCUL TERME R5

$$R5 = R5o \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right)$$

Février 2017

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	20,30	20,30	20,30	20,30
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,82	5,82	5,82	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				27,49
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	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	203 427	31 602	19 742	254 771
TCS		89,32	89,32	89,32		99,93	99,93	99,93	
TCR		64,42	64,42	64,42		72,07	72,07	72,07	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		37,96	37,96	37,96	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15717,36	764,4	764,4	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,6			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,12

- = 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 35,54

SEFIR

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

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **Mars 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,06 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,61 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,68 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,82 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,09 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,54 € HT/Kw

TOTAL R2 45,24 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **Mars 2017**

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 31/03/2017		TARIF DE BASE TRANCHE FERME			
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de raccordement 1)	=	175,07		
FOD	=	247,78	FOD	=	267,56		
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	118,10		
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=			
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	131,13		
A38CC	=	101,30	A38CC	=			
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	128,40		
FSD1	=	118,10	FSD1	=			
FSD2	=	117,10	FSD2	=	126,30		
BT40	=	952,30	BT40	=	1027,90		
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	35,16		
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1027,90		
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	115,80 ^{4ème trimestre 2016}		
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	147,50 ^{4ème trimestre 2016}		

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

CALCUL TERME R1

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

$$R1Gaz = R1Gazo \times \frac{G}{Go} \left\{ \begin{array}{l} R1Gaz = 49,27 \times \left(\frac{35,16}{34,70} \right) = 49,93 \\ R1FOD = 55,81 \times \frac{267,56}{247,78} = 60,27 \end{array} \right.$$

$$R1FOD = R1Fodo \times \frac{Fod}{Fodo}$$

$$R1cogé = R1cogéo \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{Co} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$$

$$R1cogé = 20,44 \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{35,16}{34,70} + 0,10 \times \frac{1027,90}{1019,80} + 0,15 \times \frac{128,40}{129,60} \right) = 20,60$$

$$R1bois = R1Boiso \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{ITo} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo} \right)$$

$$R1bois = 28,39 \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{131,13}{136,22} + 0,30 \times \frac{115,80}{112,60} + 0,4 \times \frac{147,50}{131,50} \right) = 29,85$$

$$R1Mwh = 16\% \times 49,93 + 12\% \times 60,27 + 9\% \times 20,60 + 63\% \times 29,85 + 0,18 = 36,06$$

$$R1m3 = 3,61$$

CALCUL TERME R2

$$R2 = R2o \times \left(0,1 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$$

$$R2 = 20,47 \times \left(0,1 + 0,1 \times \frac{175,07}{116,90} + 0,45 \times \frac{118,10}{100,90} + 0,35 \times \frac{128,40}{118,10} \right) = 23,68$$

CALCUL TERME R3'

$$R3' = R3'o \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o} \right)$$

$$R3' = 1,66 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{118,10}{100,90} + 0,55 \times \frac{1027,90}{952,30} \right) = 1,82$$

CALCUL TERME R3''

$$R3'' = R3'o \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o} \right)$$

$$R3'' = 1 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{118,10}{100,90} + 0,55 \times \frac{1027,90}{952,30} \right) = 1,09$$

CALCUL TERME R4' TC

$$R4' = R4'o \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right) = 16,46$$

$$R4' = 14,98 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1027,90}{952,30} + 0,3 \times \frac{118,10}{100,90} \right) = 16,11 \quad \text{Actualisation à la mise en service}$$

CALCUL TERME R5

Mars 2017

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	19,92	19,92	19,92	19,92
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,82	5,82	5,82	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				27,11
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	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	203 427	31 602	19 742	254 771
TCS		89,32	89,32	89,32		99,93	99,93	99,93	
TCR		64,42	64,42	64,42		72,07	72,07	72,07	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		37,96	37,96	37,96	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15717,36	764,4	764,4	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,6			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,12

- = 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 35,16

SEFIR

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

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **AVRIL 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,75 € HT / MWh

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

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,89 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,83 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,10 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,55 € HT/Kw

TOTAL R2 45,47 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **AVRIL 2017**

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 31/03/2017		TARIF DE BASE TRANCHE FERME			
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de raccordement 1)	=	185,18		
FOD	=	247,78	FOD	=	255,96		
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	118,50		
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=			
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	131,48		
A38CC	=	101,30	A38CC	=			
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	128,20		
FSD1	=	118,10		=			
FSD2	=	117,10	FSD2	=	126,20		
BT40	=	952,30	BT40	=	1033,81		
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	31,32		
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1033,81		
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	115,80 ^{4ème trimestre 2016}		
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	147,50 ^{4ème trimestre 2016}		

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

CALCUL TERME R1

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

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{Go}$		R1Gaz=	49,27	x	$\left(\frac{31,318}{34,700} \right)$	=	44,47					
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{255,96}{247,78}$	=	57,65					
R1cogé =	R1cogéo	x	$(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{Co} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1o})$												
R1cogé =	20,44	x	$(0,10 + 0,65 \times \frac{31,318}{34,700} + 0,10 \times \frac{1033,81}{1019,80} + 0,15 \times \frac{128,20}{129,60})$	=	19,14										
R1bois =	R1Boiso	x	$(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{ITo} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo})$												
R1bois =	28,39	x	$(0,15 + 0,15 \times \frac{131,480}{136,220} + 0,30 \times \frac{115,80}{112,60} + 0,4 \times \frac{147,50}{131,50})$	=	29,87										
R1Mwh =	16%	x	44,47	+ 12%	x	57,65	+ 9%	x	19,14	+ 63%	x	29,87	+ 0,18	=	34,75
R1m3 =	3,48														

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	$(0,1 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o})$						
R2 =	20,47	x	$(0,1 + 0,1 \times \frac{185,18}{116,90} + 0,45 \times \frac{118,50}{100,90} + 0,35 \times \frac{128,20}{118,10})$	=	23,89				

CALCUL TERME R3'

R3' =	R3'o	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o})$				
R3' =	1,66	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{118,50}{100,90} + 0,55 \times \frac{1033,81}{952,30})$	=	1,83		

CALCUL TERME R3''

R3'' =	R3'o	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o})$			
R3'' =	1	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{118,50}{100,900} + 0,55 \times \frac{1033,81}{952,30})$	=	1,10	

CALCUL TERME R4' TC

R4' =	R4'o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$		16,53	
R4' =	14,98	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1033,81}{952,30} + 0,3 \times \frac{118,50}{100,90})$	=	16,11	Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

R5 =	R5o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$		
------	-----	---	---	--	--

AVRIL 2017

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	16,08	16,08	16,08	16,08
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,82	5,82	5,82	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				23,27
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	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	203 305	31 565	19 719	254 589
TCS		89,32	89,32	89,32		89,44	89,44	89,44	
TCR		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15717,36	764,4	764,4	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,6			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,12

- = 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

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

G 31,32

SEFIR

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

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **MAI 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,49 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,45 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,68 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,82 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,10 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,55 € HT/Kw

TOTAL R2 45,27 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : MAI 2017

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 31/03/2017		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																											
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de raccordement 1)	= 178,58	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2"></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 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> </tbody> </table>						Coef %	Val base		Gaz cogé	a	9,0%	20,44	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 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	FOD	= 256,10																																												
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 118,50																																												
ICHT rev TS	= 100,90	ICHTrev TS	=																																												
IT "date de valeur 01 mai 2014"	= 136,22	IT	= 131,08																																												
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																												
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 126,80																																												
FSD1	= 118,10																																														
FSD2	= 117,10	FSD2	= 125,30																																												
BT40	= 952,30	BT40	= 1032,82																																												
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 31,08																																												
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1032,82																																												
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 114,50 ^{1ER trimestre 2017}																																												
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 145,20 ^{1ER trimestre 2017}																																												

CALCUL TERME R1

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

$$R1Gaz = R1Gazo \times \frac{G}{Go} \quad \left. \vphantom{\frac{G}{Go}} \right\} R1Gaz = 49,27 \times \left(\frac{31,078}{34,700} \right) = 44,13$$

$$R1FOD = R1Fodo \times \frac{Fod}{Fodo} \quad \left. \vphantom{\frac{Fod}{Fodo}} \right\} R1FOD = 55,81 \times \frac{256,10}{247,78} = 57,68$$

$$R1cogé = R1cogéo \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{Co} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$$

$$R1cogé = 20,44 \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{31,078}{34,700} + 0,10 \times \frac{1032,82}{1019,80} + 0,15 \times \frac{126,80}{129,60} \right) = 19,01$$

$$R1bois = R1Boiso \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{ITo} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLao} \right)$$

$$R1bois = 28,39 \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{131,080}{136,220} + 0,30 \times \frac{114,50}{112,60} + 0,4 \times \frac{145,20}{131,50} \right) = 29,56$$

$$R1Mwh = 16\% \times 44,13 + 12\% \times 57,68 + 9\% \times 19,01 + 63\% \times 29,56 + 0,18 = 34,49$$

$$R1m3 = 3,45$$

CALCUL TERME R2

$$R2 = R2o \times \left(0,1 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$$

$$R2 = 20,47 \times \left(0,1 + 0,1 \times \frac{178,58}{116,90} + 0,45 \times \frac{118,50}{100,90} + 0,35 \times \frac{126,80}{118,10} \right) = 23,68$$

CALCUL TERME R3'

$$R3' = R3'o \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o} \right)$$

$$R3' = 1,66 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{118,50}{100,90} + 0,55 \times \frac{1032,82}{952,30} \right) = 1,82$$

CALCUL TERME R3''

$$R3'' = R3'o \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o} \right)$$

$$R3'' = 1 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{118,50}{100,900} + 0,55 \times \frac{1032,82}{952,30} \right) = 1,10$$

CALCUL TERME R4' TC

$$R4' = R4'o \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right) \quad 16,52$$

$$R4' = 14,98 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1032,82}{952,30} + 0,3 \times \frac{118,50}{100,90} \right) = 16,11 \quad \text{Actualisation à la mise en service}$$

CALCUL TERME R5

$$R5 = R5o \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right)$$

MAI 2017

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	15,84	15,84	15,84	15,84
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,82	5,82	5,82	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				23,03
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	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	203 305	31 565	19 719	254 589
TCS		89,32	89,32	89,32		89,44	89,44	89,44	
TCR		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15717,36	764,4	764,4	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,6			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,12

- = variation mensuelle
- = variation annuelle LE 01/04
- = 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 31,08

SEFIR

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

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **juin 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,04 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,40 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,50 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,83 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,10 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,55 € HT/Kw

TOTAL R2 = 45,09 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **JUIN 2017**

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 30/06/2017		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																											
ELMT	= 116,90	ELMT (ELMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de rattachement 1)	= 169,03	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2"></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 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> </tbody> </table>						Coef %	Val base		Gaz cogé	a	9,0%	20,44	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 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%																																													
FOD	= 247,78	FOD	= 243,50																																												
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 118,50																																												
ICHT rev TS	= 100,90																																														
IT "date de valeur 01 mai 2014"	= 136,22	IT	= 130,00																																												
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																												
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 126,50																																												
FSD1	= 118,10																																														
FSD2	= 117,10	FSD2	= 125,20																																												
BT40	= 952,30	BT40	= 1035,78																																												
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 30,74																																												
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1035,78																																												
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 114,50 ^{1^{er} trimestre 2017}																																												
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 145,20 ^{1^{er} trimestre 2017}																																												

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	$\left(\frac{30,738}{34,700} \right)$	=	43,64									
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{243,50}{247,78}$	=	54,85									
R1cogé =	R1cogéo	x	$(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{C_0} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1_0})$																
R1cogé =	20,44	x	$(0,10 + 0,65 \times \frac{30,738}{34,700} + 0,10 \times \frac{1035,78}{1019,80} + 0,15 \times \frac{126,50}{129,60})$							18,88									
R1bois =	R1Boiso	x	$(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{I_0} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0})$																
R1bois =	28,39	x	$(0,15 + 0,15 \times \frac{130,000}{136,220} + 0,30 \times \frac{114,50}{112,60} + 0,4 \times \frac{145,20}{131,50})$							29,52									
R1Mwh =	16%	x	43,64	+	12%	x	54,85	+	9%	x	18,88	+	63%	x	29,52	+	0,18	=	34,04
R1m3=	3,40																		

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	$(0,1 + 0,1 \times \frac{ELMT}{ELMT_0} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1_0})$		
R2 =	20,47	x	$(0,1 + 0,1 \times \frac{169,03}{116,90} + 0,45 \times \frac{118,50}{100,90} + 0,35 \times \frac{126,50}{118,10})$	=	23,50

CALCUL TERME R3'

R3' =	R3'o	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40_0})$		
R3' =	1,66	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{118,50}{100,90} + 0,55 \times \frac{1035,78}{952,30})$	=	1,83

CALCUL TERME R3"

R3" =	R3'o	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40_0})$		
R3" =	1	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{118,50}{100,90} + 0,55 \times \frac{1035,78}{952,30})$	=	1,10

CALCUL TERME R4' TC

R4' =	R4'o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0})$	16,55	
R4' =	14,98	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1035,78}{952,30} + 0,3 \times \frac{118,50}{100,90})$	=	16,11 Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

R5 =	R5o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0})$		
R5 =	2,31	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1035,78}{952,30} + 0,3 \times \frac{118,50}{100,90})$	=	2,55

JUIN 2017

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015			Mis à jour tarif mois n				
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	15,50	15,50	15,50	15,50
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,82	5,82	5,82	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				22,69
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	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	203 305	31 565	19 719	254 589
TCS		89,32	89,32	89,32		89,44	89,44	89,44	
TCR		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15717,36	764,4	764,4	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,6			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,12

- = 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 30,74

SEFIR

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

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **juillet 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 33,56 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,36 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,14 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,83 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,10 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,55 € HT/Kw

TOTAL R2 = 44,73 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **JUILLET 2017**

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 31/07/2017		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																											
ELMT	= 116,90	ELMT (ELMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de rattachement 1)	= 152,32	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2"></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 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> </tbody> </table>						Coef %	Val base		Gaz cogé	a	9,0%	20,44	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 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%																																													
FOD	= 247,78	FOD	= 232,67																																												
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 118,70																																												
ICHT rev TS	= 100,90																																														
IT "date de valeur 01 mai 2014"	= 136,22	IT	= 130,30																																												
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																												
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 125,10																																												
FSD1	= 118,10																																														
FSD2	= 117,10	FSD2	= 124,20																																												
BT40	= 952,30	BT40	= 1034,79																																												
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 30,00																																												
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1034,79																																												
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 114,50 ^{1^{er} trimestre 2017}																																												
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 145,20 ^{1^{er} trimestre 2017}																																												

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	$\left(\frac{30,00}{34,70}\right)$	=	42,60					
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{232,67}{247,78}$	=	52,41					
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	$\frac{30,00}{34,70}$	+ 0,10	x	$\frac{1034,79}{1019,80}$	+ 0,15	x	$\frac{125,10}{129,60}$				
										=	18,56				
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,15	x	$\frac{IT}{I_0}$	+ 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	$\frac{130,300}{136,220}$	+ 0,30	x	$\frac{114,50}{112,60}$	+ 0,4	x	$\frac{145,20}{131,50}$				
										=	29,53				
R1Mwh =	16%	x	42,60	+ 12%	x	52,41	+ 9%	x	18,56	+ 63%	x	29,53	+ 0,18	=	33,56
R1m3=	3,36														

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	(0,1 + 0,1	$\frac{ELMT}{ELMT_0}$	+ 0,45	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$	+ 0,35	$\frac{FSD1}{FSD1_0}$	
R2 =	20,47	x	(0,1 + 0,1	$\frac{152,32}{116,90}$	+ 0,45	$\frac{118,70}{100,90}$	+ 0,35	$\frac{125,10}{118,10}$	
								=	23,14

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	$\frac{118,70}{100,90}$	+ 0,55	$\frac{1034,79}{952,30}$	
						=	1,83

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	x	(0,15 + 0,3	$\frac{118,70}{100,90}$	+ 0,55	$\frac{1034,79}{952,30}$	
						=	1,10

CALCUL TERME R4' TC

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40_0}$	+ 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$	16,55		
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6	$\frac{1034,79}{952,30}$	+ 0,3	$\frac{118,70}{100,90}$	=	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	$\frac{1034,79}{952,30}$	+ 0,3	$\frac{118,70}{100,90}$	
						=	2,55

JUILLET 2017

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015			Mis à jour tarif mois n				
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	14,82	14,82	14,82	14,82
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,8	5,7	5,7	2,19
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				21,96
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	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	202 916	31 546	19 700	254 162
TCS		89,32	89,32	89,32		89,44	89,44	89,44	
TCR		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15395,16	748,68	748,68	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,6			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,11

- = 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 30,00

SEFIR

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

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **AOUT 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 33,65 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,36 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,00 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,83 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,10 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,55 € HT/Kw

TOTAL R2 = 44,58 € HT/Kw

AOUT 2017

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	14,62	14,62	14,62	14,62
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,8	5,7	5,7	2,19
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				21,76
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	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

	€	183 409	36 092	17 590	237 091	202 916	31 546	19 700	254 162
Terme fixe									
TCS		89,32	89,32	89,32		89,44	89,44	89,44	
TCR		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbiD		14296,8	707,64	707,64		15395,16	748,68	748,68	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,6			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,11

- = 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

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

G 29,80

SEFIR

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

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA)
Tranche Conditionnelle
pour le mois de : **SEPTEMBRE 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,05 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,41 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,01 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,83 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,10 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,56 € HT/Kw

TOTAL R2 44,62 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **SEPTEMBRE 2017**

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 30/09/2017		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																											
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de rattachement 1)	= 145,87	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2"></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 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> </tbody> </table>						Coef %	Val base		Gaz cogé	a	9,0%	20,44	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 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%																																													
FOD	= 247,78	FOD	= 235,64																																												
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 118,70																																												
ICHT rev TS	= 100,90																																														
IT "date de valeur 01 mai 2014"	= 136,22	IT	= 131,85																																												
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																												
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 124,80																																												
FSD1	= 118,10																																														
FSD2	= 117,10	FSD2	= 124,10																																												
BT40	= 952,30	BT40	= 1040,70																																												
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 30,88																																												
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1040,70																																												
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 111,80 ^{2ème trimestre 2017}																																												
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 150,30 ^{2ème trimestre 2017}																																												

CALCUL TERME R1

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

$$R1Gaz = R1Gazo \times \frac{G}{Go} \quad \left\{ \quad R1Gaz = 49,27 \times \left(\frac{30,88}{34,70} \right) = 43,85 \right.$$

$$R1FOD = R1Fodo \times \frac{Fod}{Fodo} \quad \left\{ \quad R1FOD = 55,81 \times \frac{235,64}{247,78} = 53,08 \right.$$

$$R1cogé = R1cogéo \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{Co} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$$

$$R1cogé = 20,44 \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{30,88}{34,70} + 0,10 \times \frac{1040,70}{1019,80} + 0,15 \times \frac{124,80}{129,60} \right) = 18,91$$

$$R1bois = R1Boiso \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{Ito} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo} \right)$$

$$R1bois = 28,39 \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{131,85}{136,220} + 0,30 \times \frac{111,80}{112,60} + 0,4 \times \frac{150,30}{131,50} \right) = 29,82$$

$$R1Mwh = 16\% \times 43,85 + 12\% \times 53,08 + 9\% \times 18,91 + 63\% \times 29,82 + 0,18 = 34,05$$

$$R1m3 = 3,41$$

CALCUL TERME R2

$$R2 = R2o \times \left(0,1 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$$

$$R2 = 20,47 \times \left(0,1 + 0,1 \times \frac{145,87}{116,90} + 0,45 \times \frac{118,70}{100,90} + 0,35 \times \frac{124,80}{118,10} \right) = 23,01$$

CALCUL TERME R3'

$$R3' = R3'o \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o} \right)$$

$$R3' = 1,66 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{118,70}{100,90} + 0,55 \times \frac{1040,70}{952,30} \right) = 1,83$$

CALCUL TERME R3''

$$R3'' = R3'o \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o} \right)$$

$$R3'' = 1 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{118,70}{100,90} + 0,55 \times \frac{1040,70}{952,30} \right) = 1,10$$

CALCUL TERME R4' TC

$$R4' = R4'o \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right) \quad 16,61$$

$$R4' = 14,98 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1040,70}{952,30} + 0,3 \times \frac{118,70}{100,90} \right) = 16,11 \quad \text{Actualisation à la mise en service}$$

CALCUL TERME R5

$$R5 = R5o \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right)$$

$$R5 = 2,31 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1040,70}{952,30} + 0,3 \times \frac{118,70}{100,90} \right) = 2,56$$

SEPTEMBRE 2017

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015			Global av4	Mis à jour tarif mois n			Mois n
		LV	FT	FB		LV	FT	FB	
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	15,70	15,70	15,70	15,70
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,8	5,7	5,7	2,19
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				22,84
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	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

	€	183 409	36 092	17 590	237 091	202 916	31 546	19 700	254 162
Terme fixe									
TCS		89,32	89,32	89,32		89,44	89,44	89,44	
TCR		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15395,16	748,68	748,68	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,6			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,11

- = 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

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

G 30,88

SEFIR

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

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA)
Tranche Conditionnelle
pour le mois de : **OCTOBRE 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,44 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,44 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,01 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,83 € HT / Kw

R3'' ENTRETIEN RESEAU = 1,11 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,56 € HT/Kw

TOTAL R2 44,63 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE (HTVA)

Pour le mois de : **OCTOBRE 2017**

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 31/10/2017		TARIF DE BASE TRANCHE FERME			
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert AS 351107 - coefficient de raccordement 1)	=	141,65		
FOD	=	247,78	FODC4	=	235,64		
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	119,10		
ICHT rev TS	=	100,90		=			
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	132,12		
A38CC	=	101,30	A38CC	=			
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	125,50		
FSD1	=	118,10		=			
FSD2	=	117,10	FSD2	=	124,70		
BT40	=	952,30	BT40	=	1040,70		
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	32,36		
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1040,70		
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	111,80	2 ^{ème} trimestre 2017	
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	150,30	2 ^{ème} trimestre 2017	

		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

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

$$R1Gaz = R1Gazo \times \frac{G}{Go} \quad \left. \vphantom{\frac{G}{Go}} \right\} \quad R1Gaz = 49,27 \times \left(\frac{32,36}{34,70} \right) = 45,95$$

$$R1FOD = R1Fodo \times \frac{Fod}{Fodo} \quad \left. \vphantom{\frac{Fod}{Fodo}} \right\} \quad R1FOD = 55,81 \times \frac{235,64}{247,78} = 53,08$$

$$R1cogé = R1cogéo \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{Co} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$$

$$R1cogé = 20,44 \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{32,36}{34,70} + 0,10 \times \frac{1040,70}{1019,80} + 0,15 \times \frac{125,50}{129,60} \right) = 19,49$$

$$R1bois = R1Boiso \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{ITo} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo} \right)$$

$$R1bois = 28,39 \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{132,12}{136,220} + 0,30 \times \frac{111,80}{112,60} + 0,4 \times \frac{150,30}{131,50} \right) = 29,82$$

$$R1mwh = 16\% \times 45,95 + 12\% \times 53,08 + 9\% \times 19,49 + 63\% \times 29,82 + 0,18 = 34,44$$

$$R1m3 = 3,44$$

CALCUL TERME R2

$$R2 = R2o \times \left(0,1 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$$

$$R2 = 20,47 \times \left(0,1 + 0,1 \times \frac{141,65}{116,90} + 0,45 \times \frac{119,10}{100,90} + 0,35 \times \frac{125,50}{118,10} \right) = 23,01$$

CALCUL TERME R3'

$$R3' = R3'o \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o} \right)$$

$$R3' = 1,66 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{119,10}{100,90} + 0,55 \times \frac{1040,70}{952,30} \right) = 1,83$$

CALCUL TERME R3''

$$R3'' = R3''o \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o} \right)$$

$$R3'' = 1 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{119,10}{100,90} + 0,55 \times \frac{1040,70}{952,30} \right) = 1,11$$

CALCUL TERME R4' TC

$$R4' = R4'o \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right) = 16,62$$

$$R4' = 14,98 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1040,70}{952,30} + 0,3 \times \frac{119,10}{100,90} \right) = 16,11$$

CALCUL TERME R5

$$R5 = R5o \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right)$$

$$R5 = 2,31 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1040,70}{952,30} + 0,3 \times \frac{119,10}{100,90} \right) = 2,56$$

OCTOBRE 2017

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015			Global av4	Mis à jour tarif mois n			Mois n
		LV	FT	FB		LV	FT	FB	
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	17,18	17,18	17,18	17,18
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,8	5,7	5,7	2,19
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				24,32
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	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	202 916	31 546	19 700	254 162
TCS		89,32	89,32	89,32		89,44	89,44	89,44	
TCR		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbiD		14296,8	707,64	707,64		15395,16	748,68	748,68	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,6			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,11

- = 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 32,36

SEFIR

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

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA)
Tranche Conditionnelle
pour le mois de : **NOVEMBRE 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,03 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,50 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,13 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,84 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,11 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,57 € HT/Kw

TOTAL R2 44,74 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **NOVEMBRE**

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 30/11/2017		TARIF DE BASE TRANCHE FERME	
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert AS 351107 - coefficient de raccordement 1)	= 145,30		
FOD	= 247,78	FODC4	= 254,03		
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 119,10		
ICHT rev TS	= 100,90				
IT "date de valeur 01 mai 2014"	= 136,22	IT	= 132,91		
A38CC	= 101,30	A38CC	=		
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 126,30		
FSD1	= 118,10				
FSD2	= 117,10	FSD2	= 125,20		
BT40	= 952,30	BT40	= 1041,69		
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 33,57		
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1041,69		
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 106,00		
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 150,90		

		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

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

$$R1Gaz = R1Gazo \times \frac{G}{Go} \quad R1Gaz = 49,27 \times \left(\frac{33,570}{34,700} \right) = 47,66$$

$$R1FOD = R1Fodo \times \frac{Fod}{Fodo} \quad R1FOD = 55,81 \times \frac{254,03}{247,78} = 57,22$$

$$R1cogé = R1cogéo \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{Go} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$$

$$R1cogé = 20,44 \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{33,570}{34,700} + 0,10 \times \frac{1041,69}{1019,80} + 0,15 \times \frac{126,30}{129,60} \right) = 19,97$$

$$R1bois = R1Boiso \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{ITo} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo} \right)$$

$$R1bois = 28,39 \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{132,910}{136,220} + 0,30 \times \frac{106,00}{112,60} + 0,4 \times \frac{150,90}{131,50} \right) = 29,46$$

$$R1mwh = 16\% \times 47,66 + 12\% \times 57,22 + 9\% \times 19,97 + 63\% \times 29,46 + 0,18 = 35,03$$

$$R1m3 = 3,50$$

CALCUL TERME R2

$$R2 = R2o \times \left(0,1 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$$

$$R2 = 20,47 \times \left(0,1 + 0,1 \times \frac{145,30}{116,90} + 0,45 \times \frac{119,10}{100,90} + 0,35 \times \frac{126,30}{118,10} \right) = 23,13$$

CALCUL TERME R3'

$$R3' = R3'o \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o} \right)$$

$$R3' = 1,66 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{119,10}{100,90} + 0,55 \times \frac{1041,69}{952,30} \right) = 1,84$$

CALCUL TERME R3''

$$R3'' = R3''o \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o} \right)$$

$$R3'' = 1 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{119,10}{100,90} + 0,55 \times \frac{1041,69}{952,30} \right) = 1,11$$

CALCUL TERME R4' TC

$$R4' = R4'o \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right) \quad 16,63$$

$$R4' = 14,98 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1041,69}{952,30} + 0,3 \times \frac{119,10}{100,90} \right) = 16,11$$

CALCUL TERME R5

$$R5 = R5o \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right)$$

$$R5 = 2,31 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1041,69}{952,30} + 0,3 \times \frac{119,10}{100,90} \right) = 2,57$$

NOVEMBRE

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	18,39	18,39	18,39	18,39
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,8	5,7	5,7	2,19
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				25,53
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	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	202 916	31 546	19 700	254 162
TCS		89,32	89,32	89,32		89,44	89,44	89,44	
TCR		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15395,16	748,68	748,68	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,6			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,11

- = 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 33,57

SEFIR

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

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA)
Tranche Conditionnelle
pour le mois de : **DECEMBRE 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,80 € HT / MWh

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

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,49 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,83 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,10 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,56 € HT/Kw

TOTAL R2 45,09 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE (HTVA)

Pour le mois de : **DECEMBRE**

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 31/12/2017		TARIF DE BASE TRANCHE FERME	
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert AS 351107 - coefficient de raccordement 1)	= 158,64		
FOD	= 247,78	FODC4	= 266,89		
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 119,10		
ICHT rev TS	= 100,90				
IT "date de valeur 01 mai 2014"	= 136,22	IT	= 133,28		
A38CC	= 101,30	A38CC	=		
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 128,40		
FSD1	= 118,10				
FSD2	= 117,10	FSD2	= 126,60		
BT40	= 952,30	BT40	= 1038,73		
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 35,12		
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1038,73		
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 106,00		
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 150,90		

		Coef %	Val base	
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	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

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

$$R1Gaz = R1Gazo \times \frac{G}{Go} \quad \left. \begin{array}{l} \\ \\ \end{array} \right\} \quad R1Gaz = 49,27 \times \left(\frac{35,12}{34,70} \right) = 49,87$$

$$R1FOD = R1Fodo \times \frac{Fod}{Fodo} \quad \left. \begin{array}{l} \\ \\ \end{array} \right\} \quad R1FOD = 55,81 \times \frac{266,89}{247,78} = 60,11$$

$$R1cogé = R1cogéo \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{Go} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$$

$$R1cogé = 20,44 \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{35,12}{34,70} + 0,10 \times \frac{1038,73}{1019,80} + 0,15 \times \frac{128,40}{129,60} \right) = 20,61$$

$$R1bois = R1Boiso \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{ITo} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo} \right)$$

$$R1bois = 28,39 \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{133,280}{136,220} + 0,30 \times \frac{106,00}{112,60} + 0,4 \times \frac{150,90}{131,50} \right) = 29,47$$

$$R1mwh = 16\% \times 49,87 + 12\% \times 60,11 + 9\% \times 20,61 + 63\% \times 29,47 + 0,18 = 35,80$$

$$R1m3 = 3,58$$

CALCUL TERME R2

$$R2 = R2o \times \left(0,1 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$$

$$R2 = 20,47 \times \left(0,1 + 0,1 \times \frac{158,64}{116,90} + 0,45 \times \frac{119,10}{100,90} + 0,35 \times \frac{128,40}{118,10} \right) = 23,49$$

CALCUL TERME R3'

$$R3' = R3'o \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o} \right)$$

$$R3' = 1,66 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{119,10}{100,90} + 0,55 \times \frac{1038,73}{952,30} \right) = 1,83$$

CALCUL TERME R3''

$$R3'' = R3''o \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o} \right)$$

$$R3'' = 1 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{119,10}{100,90} + 0,55 \times \frac{1038,73}{952,30} \right) = 1,10$$

CALCUL TERME R4' TC

$$R4' = R4'o \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right) = 16,61$$

$$R4' = 14,98 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1038,73}{952,30} + 0,3 \times \frac{119,10}{100,90} \right) = 16,11 \quad \text{Actualisation à la mise en service}$$

CALCUL TERME R5

$$R5 = R5o \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right)$$

$$R5 = 2,31 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1038,73}{952,30} + 0,3 \times \frac{119,10}{100,90} \right) = 2,56$$

DECEMBRE

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015			Global av4	Mis à jour tarif mois n			Mois n
		LV	FT	FB		LV	FT	FB	
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	19,94	19,94	19,94	19,94
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,8	5,7	5,7	2,19
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				27,08
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	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

	€	183 409	36 092	17 590	237 091	202 916	31 546	19 700	254 162
Terme fixe									
TCS		89,32	89,32	89,32		89,44	89,44	89,44	
TCR		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15395,16	748,68	748,68	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,6			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,11

- = 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 35,12