

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 2016**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 33,24 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,32 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,88 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,79 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,08 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,51 € HT/Kw

TOTAL R2 44,38 € HT/Kw

Pour le mois de : JANVIER 2016									
VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 31/01/2016		TARIF DE BASE TRANCHE FERME				
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1)	=	164,96				
FOD	=	247,78	FOD	=	196,11				
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	115,80				
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=					
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	126,25				
A38CC	=	101,30	A38CC	=					
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	121,60				
FSD1		118,10							
FSD2	=	117,10	FSD2	=	121,60				
BT40	=	952,30	BT40	=	1016,09				
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	31,12				
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1016,09				
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	122,70	3ème trimestre 2015			
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	146,60	3ème trimestre 2015			

		Coef %	Val base	
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014
Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014
Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010
Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014
Autre				
R1 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	$(\frac{31,122}{34,700})$	=	44,19				
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{196,11}{247,78}$	=	44,17				
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 $\frac{31,122}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1\ 016,09}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{121,60}{129,60}$)							18,87				
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{IT}{ITo}$ + 0,30 x $\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo}$ + 0,4 x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAs}$)											
R1bois =	28,39	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{126,250}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{122,70}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{146,60}{131,50}$)							30,15				
R1Mwh =	16%	x	44,19 + 12% x 44,17 + 9% x 18,87 + 63% x 30,15 + 0,18 =							33,24				
R1m3=	3,32									-				

CALCUL TERME R2														
R2 =	R2 _o	x	(0,1 + 0,1 $\frac{EMT}{EMT_o}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_o}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1_o}$)											
R2 =	20,47	x	(0,1 + 0,1 $\frac{164,96}{116,90}$ + 0,45 $\frac{115,80}{100,90}$ + 0,35 $\frac{121,60}{118,10}$)							22,88				

CALCUL TERME R3'														
R3' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_o}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_o}$)											
R3' =	1,66	x	(0,15 + 0,3 $\frac{115,80}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1016,09}{952,30}$)							1,79				

CALCUL TERME R3''														
R3 =	R3'o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_o}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_o}$)											
R3'' =	1	x	(0,15 + 0,3 $\frac{115,80}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1016,09}{952,30}$)							1,08				

CALCUL TERME R4' TC														
R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_o}$)											
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1016,09}{952,30}$ + 0,3 $\frac{115,80}{100,90}$)							16,11	Actualisation à la mise en service			

CALCUL TERME R5														
R5 =	R5 _o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_o}$)											
R5 =	2,31	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1016,09}{952,30}$ + 0,3 $\frac{115,80}{100,90}$)							2,51				

Valeur en mai 2014

JANVIER

2016

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	28 672	7 700	3 650	40 022
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	16,33	16,33	16,33	16,33
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	0,77	0,77	2,80
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,79	5,65	5,65	2,17
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	1,78	1,78	1,97
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				23,26
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	0,2	0,2	0,2	0,20
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	0,0153	0,0153	0,0153	0,02
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,19	1,19	2,64	1,32
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,54

		183 409	36 092	17 590	237 091	194 437	39 541	19 206	253 184
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		93,75	93,75	93,75	
TCR		64,42	64,42	64,42		67,61	67,61	67,61	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		35,61	35,61	35,61	
CJn		340	133,50	63,40		340	139,55	66,15	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15295,56	728,4	728,4	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				199,08			
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				6,33

= variation mensuelle
= variation annuelle
= variation selon contrat d'appro

G0 34,7

G G= G0 (Peg-Peg0)+(Taxe-taxe0)+(Prime fixe-Prime fixe0)/MWh gaz
31,12

SEFIR

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

Avenant n°4

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **FEVRIER 2016**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 31,92 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,19 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,83 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,79 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,08 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,50 € HT/Kw

TOTAL R2 44,32 € HT/Kw

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

FEVRIER 2016

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

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

CALCUL TERME R2

CALCUL TERME R3

CALCUL TERME R3

CALCUL TERME R4' TC

Faut-il maintenir cette redevance, l'avenant 4 ne fait pas référence au R4

Actualisation à la mise en service

R5	=	R50	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{BT40}{BT40o}$	+	0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$	)		
R5	=	2,31	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{1015,10}{952,30}$	+	0,3	$\frac{115,80}{100,90}$	)	=	2,50

Valeur en mai 2014 FEVRIER

		2016							
		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	28 672	7 700	3 650	40 022
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	13,98	13,98	13,98	13,98
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	0,77	0,77	2,80
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,79	5,65	5,65	2,17
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	1,78	1,78	1,97
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				20,91
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	4,34	1,78
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,78

		183 409	36 092	17 590	237 091	194 437	39 576	19 241	253 254
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		93,75	93,75	93,75	
TCR		64,42	64,42	64,42		67,61	67,61	67,61	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		35,61	35,61	35,61	
CJn		340	133,50	63,40		340	139,55	66,15	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15295,56	757,08	757,08	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				199,08			
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				6,33

= variation mensuelle

= variation annuelle

= variation selon contrat d'appro

G₀ 34,70

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

G 29,01

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 2016**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 31,52 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,15 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,76 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,79 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,08 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,51 € HT/Kw

TOTAL R2 44,25 € HT/Kw

Pour le mois de : MARS 2016

VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 31/01/2016			TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																																	
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1)	=	164,96	<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 colspan="2"></td><td></td></tr><tr><td colspan="2"></td><td colspan="2">100,0%</td><td></td></tr></table>							Coef %	Val base		Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014	Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014	Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010	Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014	Autre					R1 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%																																																					
FOD	=	247,78	FOD	=	184,37																																																		
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	115,80																																																		
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=																																																			
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	127,63																																																		
A38CC	=	101,30	A38CC	=																																																			
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	119,60																																																		
FSD1	=	118,10		=																																																			
FSD2	=	117,10	FSD2	=	120,30																																																		
BT40	=	952,30	BT40	=	1016,09																																																		
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	27,45																																																		
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1016,09																																																		
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	114,50 ^{4^{eme} trimestre 2015}																																																		
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 201-	=	131,50	ICEEB-CLA	=	145,10 ^{4^{eme} trimestre 2015}																																																		

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 $\left(\frac{27,453}{34,700} \right)$ = 38,98

R1FOD = R1Fodo x $\frac{Fod}{Fodo}$ R1FOD= 55,81 x $\frac{184,37}{247,78}$ = 41,53

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 $\left(0,10 + 0,65 \times \frac{27,453}{34,700} + 0,10 \times \frac{1\,016,09}{1019,80} + 0,15 \times \frac{119,60}{129,60} \right)$ = 17,42

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 $\left(0,15 + 0,15 \times \frac{127,630}{136,220} + 0,30 \times \frac{114,50}{112,60} + 0,4 \times \frac{145,10}{131,50} \right)$ = 29,44

R1Mwh = 16% x 38,98 + 12% x 41,53 + 9% x 17,42 + 63% x 29,44 + 0,18 = 31,52

R1m3= 3,15

CALCUL TERME R2

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

R2 = 20,47 x $\left(0,1 + 0,1 \times \frac{164,96}{116,90} + 0,45 \times \frac{115,80}{100,90} + 0,35 \times \frac{119,60}{118,10} \right)$ = 22,76

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 $\left(0,15 + 0,3 \times \frac{115,80}{100,90} + 0,55 \times \frac{1016,09}{952,30} \right)$ = 1,79

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 $\left(0,15 + 0,3 \times \frac{115,80}{100,900} + 0,55 \times \frac{1016,09}{952,30} \right)$ = 1,08

CALCUL TERME R4' TC

R4' = R4'o x $\left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right)$ 16,25

R4' = 14,98 x $\left(0,1 + 0,6 \times \frac{1016,09}{952,30} + 0,3 \times \frac{115,80}{100,90} \right)$ = 16,11 Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

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

R5 = 2,31 x $\left(0,1 + 0,6 \times \frac{1016,09}{952,30} + 0,3 \times \frac{115,80}{100,90} \right)$ = 2,51

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	28 672	7 700	3 650	40 022
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	12,42	12,42	12,42	12,42
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	0,77	0,77	2,80
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,79	5,65	5,65	2,17
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	1,78	1,78	1,97
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				19,35
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	1,52	4,34	1,78
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,78

		183 409	36 092	17 590	237 091	194 437	39 576	19 241	253 254
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		93,75	93,75	93,75	
TCR		64,42	64,42	64,42		67,61	67,61	67,61	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		35,61	35,61	35,61	
CJn		340	133,50	63,40		340	139,55	66,15	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15295,56	757,08	757,08	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				199,08			
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				6,33

= variation mensuelle
= variation annuelle
= variation selon contrat d'appro

G₀ 34,70

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

27,45

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 2016**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 31,92 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,19 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,79 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,80 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,08 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,51 € HT/Kw

TOTAL R2 44,28 € HT/Kw

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	28 672	7 700	3 650	40 022
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	12,29	12,29	12,29	12,29
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	0,77	0,77	2,80
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,79	5,65	5,65	2,17
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	1,78	1,78	1,97
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				19,22
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	4,34	1,78
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,78

		183 409	36 092	17 590	237 091	200 650	42 126	20 450	263 226
Terme fixe	€								
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	139,55	66,15	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15295,56	757,08	757,08	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				199,08			
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				6,58

= variation mensuelle
= variation annuelle
= variation selon contrat d'appro

G₀ 34,70

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

G 27,57

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 : **MAI 2016**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 31,69 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,17 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,96 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,80 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,08 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,51 € HT/Kw

TOTAL R2 44,47 € HT/Kw

SEFIR JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : MAI 2016				
VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 31/01/2016	TARIF DE BASE TRANCHE FERME
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de raccordement 1)	= 170,72
FOD	=	247,78	FOD	= 197,86
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	= 116,30
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	= 127,97
A38CC	=	101,30	A38CC	=
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	= 120,50
FSD1	=	118,10		
FSD2	=	117,10	FSD2	= 120,80
BT40	=	952,30	BT40	= 1019,04
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	= 27,34
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	= 1019,04
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	= 114,40 1 ^{er} trimestre 2016
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	= 142,10 1 ^{er} trimestre 2016

		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	$\frac{G}{Go}$	{	R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{27,343}{34,700})$	=	38,82				
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{197,86}{247,78}$	=	44,57				
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 $\frac{27,343}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1\,019,04}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{120,50}{129,60}$)								=	17,41		
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 $\frac{127,970}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{114,40}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{142,10}{131,50}$)								=	29,18		
R1Mwh =	16%	x	38,82 + 12% x 44,57 + 9% x 17,41 + 63% x 29,18 + 0,18 =									31,69		
R1m3=	3,17													

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	$(0,1 + 0,1 \times \frac{170,72}{116,90} + 0,45 \times \frac{116,30}{100,90} + 0,35 \times \frac{120,50}{118,10})$	=	22,96					

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	$(0,15 + 0,3 \times \frac{116,30}{100,90} + 0,55 \times \frac{1019,04}{952,30})$	=	1,80					

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	$(0,15 + 0,3 \times \frac{116,30}{100,900} + 0,55 \times \frac{1019,04}{952,30})$	=	1,08					

CALCUL TERME R4' TC

Faut-il maintenir cette redevance, l'avenant 4 ne fait pas référence au R4

R4' =	R4'o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$		16,30					
R4' =	14,98	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1019,04}{952,30} + 0,3 \times \frac{116,30}{100,90})$	=	16,11	Actualisation à la mise en service				

CALCUL TERME R5

R5 =	R5o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$							
R5 =	2,31	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1019,04}{952,30} + 0,3 \times \frac{116,30}{100,90})$	=	2,51					

Valeur en mai 2014

MAI

		2016							
		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	28 672	7 700	3 650	40 022
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	12,06	12,06	12,06	12,06
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	0,77	0,77	2,80
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,79	5,65	5,65	2,17
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	1,78	1,78	1,97
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				18,99
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	4,34	1,78
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,78

		183 409	36 092	17 590	237 091	200 650	42 126	20 450	263 226
Terme fixe	€								
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	139,55	66,15	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15295,56	757,08	757,08	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				199,08			
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				6,58

= variation mensuelle

= variation annuelle

= variation selon contrat d'appro

G₀ 34,70

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

G 27,34

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 2016**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 32,57 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,26 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,89 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,80 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,08 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,51 € HT/Kw

TOTAL R2 44,40 € HT/Kw

SEFIR JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : JUIN 2016

VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 31/01/2016		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																																	
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de raccordement 1)	=	166,78	<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></td><td></td><td></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%																																																				
FOD	=	247,78	FOD	=	219,49																																																	
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	116,30																																																	
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=																																																		
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	129,46																																																	
A38CC	=	101,30	A38CC	=																																																		
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	120,50																																																	
FSD1	=	118,10																																																				
FSD2	=	117,10	FSD2	=	120,80																																																	
BT40	=	952,30	BT40	=	1019,04																																																	
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	28,36																																																	
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1019,04																																																	
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	114,40	1 ^{er} trimestre 2016																																																
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	142,10	1 ^{er} trimestre 2016																																																

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	$(\frac{28,363}{34,700})$	=	40,27										
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{219,49}{247,78}$	=	49,44										
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	$\frac{28,363}{34,700}$	+	0,10	x	$\frac{1\,019,04}{1019,80}$	+	0,15	x	$\frac{120,50}{129,60}$	=	17,80		
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	$\frac{129,460}{136,220}$	+	0,30	x	$\frac{114,40}{112,60}$	+	0,4	x	$\frac{142,10}{131,50}$	=	29,23		
R1Mwh =	16%	x		40,27	+	12%	x	49,44	+	9%	x	17,80	+	63%	x	29,23	+	0,18	=	32,57
R1m3=	3,26														-					

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	$(0,1 + 0,1 \times \frac{166,78}{116,90} + 0,45 \times \frac{116,30}{100,90} + 0,35 \times \frac{120,50}{118,10})$						=	22,89

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	$(0,15 + 0,3 \times \frac{116,30}{100,90} + 0,55 \times \frac{1019,04}{952,30})$						=	1,80

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	$(0,15 + 0,3 \times \frac{116,30}{100,900} + 0,55 \times \frac{1019,04}{952,30})$						=	1,08

CALCUL TERME R4' TC

R4' =	R4'o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$					16,30		
R4' =	14,98	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1019,04}{952,30} + 0,3 \times \frac{116,30}{100,90})$					16,11	Actualisation à la mise en service	

CALCUL TERME R5

R5 =	R5o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$							
R5 =	2,31	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1019,04}{952,30} + 0,3 \times \frac{116,30}{100,90})$						=	2,51

Valeur en mai 2014

JUIN

2016

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	28 672	7 700	3 650	40 022
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	13,08	13,08	13,08	13,08
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	0,77	0,77	2,80
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,79	5,65	5,65	2,17
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	1,78	1,78	1,97
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				20,01
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	4,34	1,78
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,78

		183 409	36 092	17 590	237 091	200 650	42 126	20 450	263 226
Terme fixe	€								
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	139,55	66,15	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15295,56	757,08	757,08	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				199,08			
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				6,58

= variation mensuelle
= variation annuelle
= variation selon contrat d'appro

G₀ 34,70

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

G 28,36

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 : **JUILLET 2016**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 33,22 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,32 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,93 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,80 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,09 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,52 € HT/Kw

TOTAL R2 44,45 € HT/Kw

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	28 672	7 700	3 650	40 022
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	14,42	14,42	14,42	14,42
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	0,77	0,77	2,80
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,82	5,82	5,82	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	1,78	1,78	1,97
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				21,42
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	1,52	4,34	1,78
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,78

		183 409	36 092	17 590	237 091	203 427	42 134	20 458	266 019
Terme fixe	€								
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	139,55	66,15	
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				6,65

- = 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

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

29,84

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 2016**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 32,76 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,28 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,72 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,81 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,09 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,52 € HT/Kw

TOTAL R2 44,25 € HT/Kw

AOUT 2016

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	14,34	14,34	14,34	14,34
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				21,53
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	4,34	1,79
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,79

		183 409	36 092	17 590	237 091	203 427	31 602	19 742	254 771
Terme fixe	€								
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'app
- = 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 29,43

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 2016**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 32,72 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,27 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,74 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,81 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,09 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,52 € HT/Kw

TOTAL R2 44,28 € HT/Kw

SEFIR JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : SEPTEMBRE 2016

VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 31/01/2016		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																															
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de raccordement 1)	=	148,81	<table><tr><td colspan="2"></td><td>Coef %</td><td>Val base</td></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td><td rowspan="5">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 rowspan="2">date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td><td rowspan="2">date de valeur sept 2010</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td><td rowspan="2">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 rowspan="2">date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td>100,0%</td><td></td></tr></table>					Coef %	Val base	Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014	Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014	Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010	Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014	Autre					R1 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%																																																	
FOD	=	247,78	FOD	=	216,61																																															
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	117,10																																															
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=	171,74																																															
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	128,69																																															
A38CC	=	101,30	A38CC	=																																																
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	122,00																																															
FSD1	=	118,10																																																		
FSD2	=	117,10	FSD2	=	122,00																																															
BT40	=	952,30	BT40	=	1022,98																																															
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	27,73																																															
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1022,98																																															
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	114,40 ^{2ème}	trimestre 2016																																														
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	149,50 ^{2ème}	trimestre 2016																																														

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	$(\frac{27,734}{34,700})$	=	39,38										
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{216,61}{247,78}$	=	48,79										
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	$\frac{27,734}{34,700}$	+	0,10	x	$\frac{1\,022,98}{1019,80}$	+	0,15	x	$\frac{122,00}{129,60}$	=	17,60		
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	$\frac{128,690}{136,220}$	+	0,30	x	$\frac{114,40}{112,60}$	+	0,4	x	$\frac{149,50}{131,50}$	=	29,85		
R1Mwh =	16%	x			+	12%	x	48,79	+	9%	x	17,60	+	63%	x	29,85	+	0,18	=	32,72
R1m3=	3,27															-				

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	$(0,1 + 0,1 \times \frac{148,81}{116,90} + 0,45 \times \frac{117,10}{100,90} + 0,35 \times \frac{122,00}{118,10})$	=						22,74

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	$(0,15 + 0,3 \times \frac{117,10}{100,90} + 0,55 \times \frac{1022,98}{952,30})$	=						1,81

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	$(0,15 + 0,3 \times \frac{117,10}{100,900} + 0,55 \times \frac{1022,98}{952,30})$	=						1,09

CALCUL TERME R4' TC

R4'	=	R4'o	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{BT40}{BT40o}$	+	0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$				16,37
R4'	=	14,98	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{1022,98}{952,30}$	+	0,3	$\frac{117,10}{100,90}$	=	16,11	Actualisation à la mise en service	

CALCUL TERME R5

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

SEPTEMBRE 2016

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	12,64	12,64	12,64	12,64
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				19,83
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	4,34	1,79
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,79

		183 409	36 092	17 590	237 091	203 427	31 602	19 742	254 771
Terme fixe	€								
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

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

G 27,73

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 2016**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 32,90 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,29 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,70 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,81 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,09 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,53 € HT/Kw

TOTAL R2 44,24 € HT/Kw

octobre 2016

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	13,13	13,13	13,13	13,13
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				20,32
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	4,34	1,79
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,79

		183 409	36 092	17 590	237 091	203 427	31 602	19 742	254 771
Terme fixe	€								
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

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

G 28,22

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 2016**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,19 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,42 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,89 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,81 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,09 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,53 € HT/Kw

TOTAL R2 44,43 € HT/Kw

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

novembre 2016

		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 CO ₂				
		100,0%		

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

CALCUL TERME R2

CALCUL TERME R3

CALCUL TERME R3

CALCUL TERME R4' TC

CALCUL TERME R5

DE = DE0 + 0.1 + 0.6 DT10 + 0.2 ICUT IMF V

novembre 2016

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	16,64	16,64	16,64	16,64
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				23,83
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	4,34	1,79
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,79

		183 409	36 092	17 590	237 091	203 427	31 602	19 742	254 771
Terme fixe	€								
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 = G₀ (Peg-Peg₀)+(Taxe-tax_{e0})+(Prime fixe-Prime fixe₀)/MWh gaz

G 31,73

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 : **décembre 2016**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,41 € HT / MWh

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

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,08 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,81 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,09 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,53 € HT/Kw

TOTAL R2 44,63 € HT/Kw

SEFIR JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : décembre 2016

VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 30/11/2016		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	=	117,70			
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=				
IT " date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	131,41			
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	=	1025,93			
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	33,29			
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1025,93			
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	114,60			
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	145,30			

		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 x R1bois + e x R1autres														
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{Go}$	{	R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{33,294}{34,700})$	=	47,27				
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{231,14}{247,78}$	=	52,06				
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 $\frac{33,294}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1\,025,93}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{125,60}{129,60}$)											= 19,82
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 $\frac{131,410}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{114,60}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{145,30}{131,50}$)											= 29,58
R1Mwh =	16%	x	47,27 + 12% x 52,06 + 9% x 19,82 + 63% x 29,58 + 0,18											= 34,41
R1m3=	3,44													

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	$(0,1 + 0,1 \times \frac{152,32}{116,90} + 0,45 \times \frac{117,70}{100,90} + 0,35 \times \frac{125,60}{118,10})$	=	23,08					

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	$(0,15 + 0,3 \times \frac{117,70}{100,90} + 0,55 \times \frac{1025,93}{952,30})$	=	1,81					

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	$(0,15 + 0,3 \times \frac{117,70}{100,900} + 0,55 \times \frac{1025,93}{952,30})$	=	1,09					

CALCUL TERME R4' TC

R4' =	R4'o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$		16,42					
R4' =	14,98	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1025,93}{952,30} + 0,3 \times \frac{117,70}{100,90})$	=	16,11					

CALCUL TERME R5

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

Valeur en mai 2014

décembre 2016

		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	18,20	18,20	18,20	18,20
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				25,39
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	4,34	1,79
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,79

		183 409	36 092	17 590	237 091	203 427	31 602	19 742	254 771
Terme fixe	€								
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 = G₀ (Peg-Peg₀)+(Taxe-tax_{e0})+(Prime fixe-Prime fixe₀)/MWh gaz

G 33,29